

TABLE 2

AMDEL HEADSPACE GAS ANALYSIS

Client AMOCO

Well KOORKAH 1

DEPTH ■	WET GAS (%)	iC4/nC4	iC5/nC5	C1-C4 ppm	C5+ ppm
1618-27	92.0	1.52	1.36	89	13
1636-45	31.2	1.79	1.18	892	79
1654-63	59.3	1.53	1.28	154	41
1672-81	40.3	2.15	1.52	1269	57
1690-99	38.3	3.05	1.42	4184	63
1708-17	24.2	3.26	1.11	2404	56
1726-35	83.1	2.73	0.88	229	66
1744-53	84.3	2.31	0.73	50	20
1762-71	38.3	2.26	0.64	348	121
1780-89	28.3	3.52	1.32	21090	188
1798-07	84.5	2.34	0.62	31	31
1816-25	93.5	2.00	0.85	71	44
1834-43	7.9	1.85	0.64	282	44
1852-61	2.1	1.71	1.36	11417	90
1870-79	60.5	2.42	0.95	916	167
1888-97	89.2	0.71	2.36	51	40
1906-15	91.7	0.34	3.93	35	27
1924-33	1.0	1.07	2.31	18728	62
1942-51	55.4	1.71	2.52	10381	346
1960-69	56.4	1.68	3.12	7043	219
1978-87	28.3	1.64	4.21	42097	243
1996-05	44.5	1.64	2.29	16172	399
2014-23	30.2	1.79	1.47	37883	868
2032-43	52.6	1.88	1.38	23840	1366
2050-59	4.4	1.95	1.52	76379	330
2068-77	2.6	1.88	1.44	105181	402
2086-95	3.9	1.97	1.39	104433	462
2104-13	2.1	1.75	1.41	49068	117
2122-31	0.7	1.59	1.31	71613	124
2140-49	5.7	2.18	1.59	46503	211
2158-67	18.6	1.50	0.82	628	69
2176-85	31.8	1.79	1.37	6058	212
2194-03	3.2	1.84	1.32	79163	266
2212-21	9.8	1.73	1.26	12744	196
2230-39	11.5	1.45	1.77	12501	196
2266-75	59.5	1.85	1.88	4963	387
2284-93	10.3	1.73	2.32	20062	216
2302-11	68.5	1.69	1.96	1787	194
2320-29	32.2	1.13	2.37	32	4
2338-47	62.5	2.99	2.76	10074	221
2356-65	52.3	2.45	2.30	8184	203
2374-83	50.5	2.72	2.12	15491	263
2392-01	31.3	2.29	1.88	22974	265
2410-19	54.4	2.23	2.07	10479	252
2428-37	56.7	1.39	2.15	2000	108
2446-55	49.8	1.42	1.98	204	7
2464-73	60.8	1.39	2.11	504	41
2482-91	71.0	0.94	0.79	5	1
2500-09	14.0	1.43	2.79	2554	42