Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte Street, Suite G
Mountain View, CA USA 94043
Telephone: (650) 386-3828
Fax: (650) 386-3815
www.golder.com

RECEIVED

8:18 am, May 08, 2007

Alameda County
Environmental Health

FIRST QUARTER 2007
GROUNDWATER MONITORING RESULTS
B & C GAS MINI MART

(Station ID 0278)

2008 First Street
Livermore, California

Prepared for Submittal to

Alameda County Environmental Health Services

Prepared by

Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte Street, Suite G
Mountain View, California 94043

Distribution:

(2) Copies – Balaji Angle, B & C Gas Mini Mart
(1) Copies – Donna Drogos, ACEHS
(1) Copies – Colleen Winey, Zone 7 Water Agency
(1) Copies - Golder Associates Inc.

May 3, 2007 053-7466

Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte Street, Suite G
Mountain View, CA USA 94043
Telephone: (650) 386-3828
Fax: (650) 386-3815
www.golder.com

May 3, 2007 Project No. 053-7466

Mr. Balaji Angle
B & C Gas Mini Mart
35584 Connovan Lane
Fremont, CA 94536

RE: FIRST QUARTER 2007 GROUNDWATER MONITORING RESULTS, FORMER DESERT PETROLEUM, B&C GAS MINI MART, 2008 FIRST STREET, LIVERMORE, CALIFORNIA (STATION ID RO 0000278)

Dear Mr. Angle:

Golder Associates Inc. has compiled the first quarter 2007 groundwater monitoring results for B&C Gas Mini Mart (B&C) [currently named Valley Gas and Mini Mart], 2008 First Street, Livermore, California (Figure 1). This report includes groundwater elevation data, groundwater sampling methods, and results of groundwater chemical analyses.

Nine wells and six zones in the multi-level wells were successfully sampled for field monitoring and laboratory analysis for a total of 15 monitoring points. Well MW-6 is obstructed above the water level and was not sampled.

SITE INFORMATION

Site Name & Contact

Mr. Balaji Angle
B&C Gas Mini Mart (currently Valley Gas and Mini Mart, Formerly Desert Petroleum)
2008 First Street
Livermore, California 94550
(510) 654-3461

Site Description

The B&C property is located on the northeast corner of First and South L Streets in Livermore, California, and currently serves as a gasoline station and mini market called Valley Gas. From at least 1988 until 1994, Desert Petroleum (DP) owned and operated the site. In January 1994, DP sold the site to the current owner, Mr. Balaji Angle. The following site description has been compiled from reports on file with Alameda County Environmental Health Services (ACEHS) and information provided by the site owner.

The site is located in the Livermore Valley groundwater basin, an area of sedimentary deposition containing braided channel systems with complex interfingering. Subsurface investigations conducted to the west of the B&C site have found an upper unconfined water-bearing zone consisting primarily of gravels with sand and clay. A low-permeability clayey unit is found at depths of

approximately 75 to 110 feet below ground surface (bgs). Below the clayey unit, the top of a lower, semi-confined aquifer is found at depths ranging from 110 to 145 feet bgs.[1]

Subsurface work conducted in the B&C area has found predominantly sandy clay, silty sand, silty gravel, and sandy gravel. Over the last 15 years, static water levels have ranged from a low of 69 feet bgs (January 1992) to a high of 17 feet bgs (February 1997). The groundwater flow generally ranges from west of north during the summer and fall months, to north of west during the winter and spring months.

Previous Work Performed at Site

A preliminary site assessment was conducted in September 1988. Three soil borings were completed; one of which was converted to a monitoring well (MW-1). In March 1994, a 280-gallon waste oil underground storage tank (UST) and 25 cubic yards of soil were removed as part of closing the auto repair shop at the station. Three months later in June, wells MW-2, MW-3, and MW-4 were installed (Figure 2).[2]

In August 1994, free product was encountered in well MW-2, and product removal commenced twice a month. By the end of January 1995 no measurable thickness of product remained, only sheen could be detected.[3] In March 1995, a release was reported to have occurred from the union between a tank subpump and product line. The quantity of the release is unknown.

One gasoline UST at the B&C site failed an integrity test in September 1995. The tank was immediately taken out of commission and ACEHS was notified. In July 1996, further source removal was conducted. Two more gasoline USTs were removed and new double-walled fiberglass USTs and fiberglass piping with automated leak detection were installed (Figure 2). Other remedial activities included the removal of two hydraulic lifts and approximately 700 cubic yards of impacted soil. Also, one 1,000-gallon UST discovered during excavation activities was closed in place with approval from ACEHS and the Livermore Fire Department by grouting with cement sand slurry. In October 1995, two additional monitoring wells (off-site well MW-5 and well MW-6) were installed for the B&C site (Figure 2).

Nine downgradient wells (MW-7, MW-8, MW-9, MW-10, MW-11, MW-12, MW-13, D-1, and D-2) were installed during June and July 1999 to define the downgradient and lateral extent of the plume and provide long-term monitoring locations (Figure 2).[4] Two of the wells, D-1 and D-2, are installed in the semi-confined aquifer below the aquitard. The other wells are installed in the upper water-bearing zone.

In July and August 2003, four multi-level wells were installed (CMT-1, CMT-2, CMT-3, and CMT-4). Each was constructed using continuous multi-channel tubing (CMT) and completed with seven sampling ports to monitor groundwater both in the upper water-bearing zone and in the semi-confined aquifer below the aquitard. CMT-4 was installed at the B&C site while CMT-1, CMT-2,

---

[1] H^+GCL, Inc. Deep Groundwater Conduit Study, Livermore Arcade Shopping Center, First Street and South P Street, Livermore, California. December 6, 1993.

[2] Remediation Service Int'l. Soil & Groundwater Investigation Report for 2008 First Street, Livermore, California. July 22, 1994.

[3] Product thickness information from Remediation Service, Int'l field records, "Free Product Removal Logs."

[4] Einarson, Fowler & Watson, November 5, 1999, Report of Downgradient Investigation, B&C Gas Mini Mart, 2008 First Street, Livermore, California.

and CMT-3 were installed downgradient of the site to better define the lateral extent of the plume in the northwest direction.

Table 1a summarizes the well construction details for all single-screen wells installed on- and off-site, and Table 1b summarizes the well construction details for the four multi-level wells.

The primary constituents of concern are total petroleum hydrocarbons as gasoline (TPH-G); the aromatic compounds benzene, toluene, ethylbenzene, and xylenes (collectively referred to as BTEX); and methyl tertiary-butyl ether (MTBE). Since 1994, concentrations of TPH-G in groundwater have decreased.

Interim Remedial Action at Well MW-5

Floating product first was observed in well MW-5 in October 1998. The well is screened from 15 to 40 feet bgs, and the depth to groundwater has historically ranged from 18 to 33 feet bgs, well within the screened interval of the well. Due to the presence of floating free product in well MW-5, interim remedial actions were taken to remove the floating product from the well. A passive bailer or absorbent sock was selected to remove product from well MW-5 based on well access, the thickness of the product, and the rate at which the product enters the well as it is removed.

Over the time monitored, the absorbent socks have removed sufficient product to reduce the free product thickness to sheen or less. Since September 2002, product sheen continues to be observed in the purge water from well MW-5 even though no product thickness can be measured. The absorbent sock continues to be replaced quarterly and installed to intersect the water table.

GROUNDWATER SAMPLING AND ANALYSIS

The groundwater monitoring program for single screen and multi-level wells is summarized in Tables 2a and 2b. In addition to the quarterly monitoring program, Golder analyzed for natural attenuation parameters in wells MW-2, MW-4, MW-5, MW-13 and CMT-2, zone 2.

Sampling activities are summarized below. Groundwater sampling methods and results are presented and a discussion of historical analytical trends for site monitoring wells is included.

Free Product

During this sampling event, Golder personnel checked for free-product in wells (MW-1, MW-2, MW-5, and MW-6) where product has historically been detected. No measurable free product was observed in MW-1, MW-2, MW-5, and MW-6 during this monitoring event.

Groundwater Elevations

On March 21, 2007, Golder personnel measured the depth to water in all groundwater monitoring wells. Water levels were measured to the nearest 0.01-foot using a water level meter, according to standard measuring protocol,[5] and were recorded on a water level data sheet (Appendix A). Groundwater elevations are calculated by subtracting depth-to-water measurements from the top of well casing elevations, surveyed to Livermore City datum, mean sea level (MSL).

[5] Einarson, Fowler & Watson. Third Quarter 1998 Groundwater Monitoring Results, B&C Gas Mini Mart, Livermore, California, Appendix A. September 10, 1998.

The monitoring wells were re-surveyed in 2003 in order to adhere to Geotracker requirements. Tables 3a and 3b summarize the groundwater elevations from the current monitoring event (historical groundwater elevations are included in Appendix C) and reflect the updated survey data. A groundwater contour map, based on the current water level measurements, is presented on Figure 3. Water levels measured in Zone 2 of the multi-level wells were used to complete the equipotential contours on Figure 3. Compared to the previous quarter groundwater level measurements conducted in November 2006, current groundwater elevations are approximately 2 to 3 feet higher. Groundwater flow is slightly north of west (~N80W) and the hydraulic gradient is approximately 0.013 foot per foot. The flow direction and gradient are in accordance with previous results.

During this quarter, a vertically downward gradient was observed across the aquiclude between well pairs MW-11/D-1 and MW-12/D-2. An upward gradient was observed across the known aquiclude in multi-level wells CMT-1, CMT-2, and a downward gradient was observed across the known aquiclude in multi-level wells CMT-3 and CMT-4.

Sampling Methods

Golder personnel sampled groundwater in the single-screen and the multi-level monitoring wells on March 22, 23, and 27, 2007. All single-screen wells sampled during this quarter were purged with a one-use weighted disposable polyethylene bailer. One casing volume was purged from each single-screen well prior to collecting a groundwater sample. Samples were collected from each well using a disposable bailer.

Specific zones in the multi-level wells were purged and sampled using inertial lift methods with dedicated ¼-inch diameter tubing fitted with a check valve. Unless there was insufficient water present, two casing volumes were removed to purge each zone prior to collecting a groundwater sample. Groundwater samples were collected using the inertial lift method.

Field measurements of temperature, pH, turbidity, and electrical conductivity were taken when sufficient water was present; field measured values were recorded on water sample field data sheets (Appendix A). All samples were properly stored (on ice and in coolers) on the day of sampling. Chain-of-custody documentation accompanied the samples through collection and delivery to the analytical laboratory (Appendix B).

Purge water was contained in 55-gallon drums temporarily stored at the B&C site. After the first quarter 2007 monitoring event was completed, a composite sample was collected from the drummed purge water on March 27, 2007 (PW032707) and analyzed by EPA method 601/602. The permit allows the discharge of purge water, to the sewer system, containing less than 1 milligram per liter (mg/L) of total toxic organics. The concentrations of total organic compounds were within permitted limits for the first quarter.

Analytical Program

Kiff Analytical of Davis, California, a state-certified laboratory, performed all BTEX, MTBE, and TBA analyses. Natural attenuation parameters, dissolved iron, dissolved manganese, total alkalinity, sulfate, nitrate, carbon dioxide, and dissolved methane were analyzed by Test America of Morgan Hill, California, a state-certified laboratory. Groundwater samples were analyzed for TPH-G, benzene, toluene, ethylbenzene, and total xylenes (collectively referred to as BTEX compounds) and

the oxygenates, methyl tertiary-butyl ether (MTBE) and tert-butyl alcohol (TBA)[6], by the U.S. Environmental Protection Agency Method 8260B. In addition, ethanol was analyzed for in samples from CMT-4[6]. Natural attenuation parameters were analyzed for in samples from wells MW-2, MW-4, MW-5, MW-13 and CMT-2-Z2. These parameters include dissolved iron, dissolved manganese, total alkalinity, carbon dioxide, nitrate, sulfate, and dissolved methane.

Laboratory Quality Control

Laboratory analyses occurred within specified holding times. Based on the laboratory QA/QC summaries, the majority of method blanks, laboratory control samples (LCS), matrix spikes (MS), and matrix spike duplicates (MSD) were within laboratory control limits. Where exceptions were noted batches were generally accepted based on supporting LCS recovery data.

Analytical Results

Analytical results for the first quarter 2007 are summarized in Tables 4a and 4b (for the single-screen wells and the multi-level wells, respectively). Benzene and MTBE concentrations are presented on Figure 4, and are used to define the greater than 0.5 µg/L concentration plume outlines shown on the figure for these two compounds. Tables of historical analytical results are included in Appendix C.

Over the last ten years of monitoring at the site, concentrations of benzene have steadily decreased in all single-screen site wells (Appendix C). Analysis for MTBE in site groundwater samples began in June 1995. Since then, concentrations of MTBE have decreased significantly; impacted wells from the source area to the distal end of the plume are now showing fairly steady results over time. Seasonal changes in hydrocarbon concentrations are evident in other wells, probably a reflection of seasonal water level fluctuations.

Detections in On-Site Wells

Site wells MW-5 and CMT-4-Z2 continue to have the highest hydrocarbon concentrations, along with wells MW-1 and MW-2 this quarter. Of these four wells, wells MW-2 and CMT-4-Z2 have the highest concentration of BTEX and MTBE; however, the concentration of BTEX has generally decreased over time.

For the single screen wells near the source area, BTEX and MTBE concentrations detected during this most recent sampling event are within historical ranges and generally lower than those previously detected in each well. During the current sampling event, no hydrocarbons were detected in upgradient monitoring well MW-4.

CMT-4 continued to show trace level detections for BTEX components below the aquiclude at the site (i.e., zone 6). It is believed that these detections may be the result of: 1) carry down of contaminated soil as part of the sonic drilling, 2) cross contamination resulting from diffusion of BTEX through chamber walls of the CMT pipe, or 3) cross contamination via the well bore for the CMT pipe. However, because there is a downward gradient across the aquitard at CMT-4, the hydrocarbons detected in CMT-4-Z6 may be the result of downward migration of hydrocarbons across the aquitard. Monitoring of CMT-4-Z6 should continue and the results evaluated to potentially identify the source of the hydrocarbons or identify trends in concentrations.

[6] Added per request by D. Drogos, ACEH.

Detections in Downgradient Wells

Downgradient of the site, TPH-G, benzene, ethylbenzene, and MTBE were detected in well MW-7. MTBE was detected in well MW-13 and multi-level wells CMT-1 Z2 and CMT-3 Z2. No hydrocarbons were detected in samples from downgradient monitoring well D-2.

The concentrations detected in the samples from wells MW-7 and MW-13 and multi-level wells CMT-1 and CMT-3 are within historical ranges for those wells and generally lower than concentrations typically detected.

Monitored Natural Attenuation

Five sample locations, MW-4 (upgradient), MW-2 (source area), MW-5 (distal end of source area), MW-13 (mid-plume), and CMT-2 zone 2 (distal plume), were monitored for indicators of continued natural attenuation (Table 4c). There is an indication of reduced nitrate, sulfate, and pH, increased iron, manganese, carbon dioxide, and the presence of dissolved methane in the plume, indicating ongoing natural attenuation. The parameters recover to near upgradient levels at the distal end of the plume, indicating that natural attenuation appears to be a viable mechanism for controlling the BTEX portion of the plume.

SUMMARY

Nine single-screen monitoring wells and selected zones from multi-level monitoring wells CMT-1, CMT-2, CMT-3, and CMT-4 were sampled during the first quarter 2007. Analytical results from the single-screen well-samples indicated TPH-G, BTEX, and MTBE concentrations that are lower than the previous quarters monitoring results in the wells in proximity to and immediately downgradient of the original source location.

In general, concentrations of BTEX and MTBE have declined throughout the last several years and show shrinking or stable plume conditions. Declining concentrations appear to be due to natural attenuation based on the shrinking and/or stable BTEX and MTBE plumes, and on-going positive indicators of natural attenuation (reduced oxygen, sulfate and pH, and increased iron, manganese, and dissolved methane).

With the exception of multi-level well CMT-4 Zone 4, hydrocarbon concentrations at the source area also appear to declining. However, fluctuations in hydrocarbon concentrations (below historical maximums) are observed on occasion at and near the source area. No free product thickness was measured in any well.

Second quarter 2007 groundwater monitoring is scheduled for June 2007. Sampling and analysis will be conducted in accordance with the monitoring program shown on Tables 2a and 2b.

LIMITATIONS

Golder Associates Inc.'s services on this project were performed in accordance with current generally accepted environmental consulting principles and practices. This warranty is in lieu of all others, be it expressed or implied. Environmental conditions may exist at the site that could not be observed. Where the scope of services was limited to observations made during site reconnaissance, interviews, and/or review of readily available reports and literature, our conclusions and recommendations are necessarily based largely on information supplied by others, the accuracy and sufficiency of which may not have been independently reviewed by us. Our professional analyses are based in part on

interpretation of data from discrete sampling locations that may not represent actual conditions between such sampling points. Additional data from future work or changing conditions may lead to modifications to our professional opinions and recommendations. Any reliance on this report, or portions thereof, by a third party shall be at such party's sole risk.

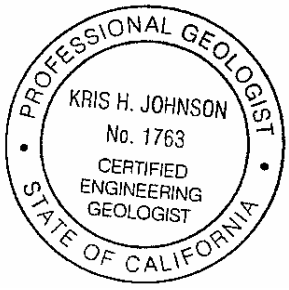
If you have any questions regarding this report, please call us at (650) 386-3828.

Sincerely,

GOLDER ASSOCIATES INC.

Dianna S. Ferrand
Geologist

Kris H. Johnson C.E.G. 1763
Senior Consultant



cc: Donna Drogos, Alameda County Environmental Health Services
Colleen Winey, Alameda Co. Flood Control and Water Cons. District Zone 7

Attachments:

Tables

Table 1a - Single-Screen Monitoring Well Construction Details
Table 1b - Multi-Level Monitoring Well Construction Details
Table 2a - Groundwater Monitoring Program for Single-Screen Wells
Table 2b - Groundwater Monitoring Program for Multi-Level Wells
Table 3a - Groundwater Elevations in Single-Screen Wells – First Quarter 2007
Table 3b - Groundwater Elevations in Multi-Level Wells – First Quarter 2007
Table 4a - Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells – First Quarter 2007
Table 4b - Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells – First Quarter 2007
Table 4c – Natural Attenuation Parameters - First Quarter 2007

Figures

Figure 1 - Site Location
Figure 2 - Site Plan
Figure 3 - Well Locations and Groundwater Contours (March 2007)
Figure 4 - Groundwater Chemistry (March 2007)

Appendices

Appendix A - Water Sample Field Data Sheets
Appendix B - Laboratory Certified Analytical Report
Appendix C - Historical Groundwater Elevations and Analytical Results

TABLES

Table 1a
Single-Screen Monitoring Well Construction Details
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well No.	Drilling Method	Date Installed	T.D. Boring (ft.-bgs)	T.D. Well (ft.-bgs)	Borehole Diameter (inches)	Casing Material (PVC)	Casing Diameter (inches)	Screen Size (inches)	Sand Pack Material	Screened Interval (ft.-bgs)	Sand Pack Interval (ft.-bgs)
MW-1	HSA	Sep-88	77	77	8	PVC	2	0.020	#3 sand	27 - 77	25 - 77
MW-2	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-3	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-4	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-5	HSA	Oct-95	42	40	10	PVC	4	0.020	#2 sand	15 - 40	12 - 40
MW-6	HSA	Oct-95	42	40	10	PVC	4	0.020	#2 sand	15 - 40	12 - 40
MW-7	HSA	Jun-99	62	49	8	PVC	2	0.020	#3 sand	29-49	27-51
MW-8	HSA	Jun-99	62	54	8	PVC	2	0.020	#3 sand	34-54	32-54
MW-9	HSA	Jun-99	45	45	8	PVC	2	0.020	#3 sand	25-45	23-45
MW-10	HSA	Jun-99	55	53.5	8	PVC	2	0.020	#3 sand	33.5-53.5	23-55
MW-11	HSA	Jun-99	50	49	8	PVC	2	0.020	#3 sand	29-49	27-49
MW-12	HSA	Jun-99	45	43.5	8	PVC	2	0.020	#3 sand	23.5-43.5	21-45
MW-13	HSA	Jul-99	55	55	8	PVC	2	0.020	#3 sand	35-55	32-55
D-1	HSA	Jun-99	125	125	8	PVC	2	0.020	#3 sand	110-125	104-125
D-2	HSA	Jun-99	115	114	8	PVC	2	0.020	#3 sand	99-114	94-114
(MS)MW-1	HSA	Apr-89	62	60	NA	PVC	2	NA	NA	30-60	NA

Notes:
HAS = Hollow-Stem Auger
T.D. = total depth
ft.-bgs = feet below ground surface
NA = not available
Well construction information for wells MW-2 through MW-6 collected from Remediation Service Int'l boring logs.

Table 1b
Multi-Level Monitoring Well Construction Details
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Drilling Method	Date Installed	T.D. Boring (ft.-bgs)	T.D. CMT (ft.-bgs)	Borehole Diameter (inches)	Casing Material	Casing Diameter (inches)	Sand Pack Material	Port Depth (ft.-bgs)	Sand Pack Interval (ft.-bgs)
CMT-1	Z1	Sonic	7-Aug-03	147	146	6.0	CMT	1.7	#2/12	46	43 - 48.8
	Z2								#2/12	61	59 - 62
	Z3								#2/12	69	66.8 - 70.7
	Z4								#2/12	91	89 - 93.3
	Z5								#2/12	106	104 - 108.4
	Z6								#2/12	123	120.5 - 125.5
	Z7								#2/12	145	142 - 147
CMT-2	Z1	Sonic	11-Aug-03	147	144	6.0	CMT	1.7	#2/12	49	46 - 50.5
	Z2								#2/12	59	57.1 - 60.5
	Z3								#2/12	68	66 - 70
	Z4								#2/12	88	86 - 89.9
	Z5								#2/12	106	104 - 107.5
	Z6								#2/12	125	123 - 126.5
	Z7								#2/12	144	142 - 147
CMT-3	Z1	Sonic	13-Aug-03	187	155	6.0	CMT	1.7	#2/16	44	41 - 46
	Z2								#2/16	55	53 - 58
	Z3								#2/16	65	61.5 - 67.5
	Z4								#2/16	88	86 - 90
	Z5								#2/16	108	104.5 - 110
	Z6								#2/16	132	128.5 - 134
	Z7								#2/16	155	152.5 - 157
CMT-4	Z1	Sonic	14-Aug-03	137	136	6.0	CMT	1.7	#2/16	26	24 - 28.5
	Z2								#2/16	38	35.5 - 40
	Z3								#2/16	52	48.6 - 55
	Z4								#2/16	62	60 - 65
	Z5								#2/16	72	69.6 - 73.5
	Z6								#2/16	107	104 - 110
	Z7								#2/16	136	132.5 - 137

Notes:
T.D. = total depth
ft.-bgs = feet below ground surface
CMT = continuous multi-channel tubing (7 discrete internal channels in a "honeycomb" pattern within the larger tubing)
faint line indicates approximate location of aquaclude in each well

Table 2a
Groundwater Monitoring Program for Single-Screen Wells
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well Number	Sampling Frequency			Comments
	Quarterly	Annual	Inactive	
MW-1	Q			Destruction Proposed
MW-2	Q	MNA		
MW-3	Q			
MW-4	Q	MNA		
MW-5	Q			
MW-6	Q			Obstructed at 28.6 feet below TOC
MW-7	Q			
MW-8		A		
MW-9		A		
MW-10		A		
MW-11			I	
MW-12		A		
MW-13	Q	MNA		
D-1			I	
D-2	Q			
(MS)MW-1		A		
8K2		A		

Notes:
Q - Quarterly.
A - Annual (during fourth quarter).
I - Inactive (no sampling is proposed for wells MW-11 and D-1).
MNA - Monitored natural attenuation.
Quarterly (Q) and Annual (A) monitoring parameters: TPHg, BTEX compounds, and MTBE. TAME annually only.
Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, CO2, nitrate and sulfate (during second quarter).

Table 2b
Groundwater Monitoring Program for Multi-Level Wells
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well Number	Sampling Frequency			Comments
	Quarterly	Annual	Inactive	
CMT-1 Z1	Q			
CMT-1 Z2	Q			
CMT-1 Z3		A		
CMT-1 Z4			I	All compounds non-detect
CMT-1 Z5			I	All compounds non-detect
CMT-1 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-1 Z7			I	All compounds non-detect
CMT-2 Z1		A		
CMT-2 Z2	Q	MNA		
CMT-2 Z3		A		
CMT-2 Z4		A		
CMT-2 Z5			I	All compounds non-detect
CMT-2 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-2 Z7			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z1		A		
CMT-3 Z2	Q			
CMT-3 Z3		A		
CMT-3 Z4			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z5			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z7			I	All compounds non-detect
CMT-4 Z1		A		
CMT-4 Z2		A		
CMT-4 Z3		A		
CMT-4 Z4		A		
CMT-4 Z5		A		
CMT-4 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-4 Z7			I	All compounds non-detect

Notes:
Q - Quarterly
A - Annual (during fourth quarter)
I - Inactive (no sampling is proposed for these zones)
MNA - Monitored natural attenuation
Quarterly (Q) and Annual (A) monitoring parameters: TPHg, BTEX compounds, and MTBE. TAME annually only.
Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, CO2, nitrate and sulfate (during first or second quarter).

Table 3a
Groundwater Elevations in Single-Screen Wells - First Quarter 2007
B & C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well Number	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL)[1]	Depth to Free product (feet, TOC)	Product Thickness (feet)
		March 21, 2007		March 21, 2007	
MW-1*	486.18	28.55	457.63	NM	NM
MW-2	486.25	28.77	457.48	NM	NM
MW-3	486.39	28.09	458.30	NM	NM
MW-4	487.43	28.67	458.76	NM	NM
MW-5	484.33	28.47	455.86	NM	NM
MW-6	486.29	NM	NM	NM	NM
MW-7	480.54	28.86	451.68	NM	NM
MW-8	475.62	33.76	441.86	NM	NM
MW-9	479.48	30.76	448.72	NM	NM
MW-10	473.84	34.01	439.83	NM	NM
MW-11	467.32	30.49	436.83	NM	NM
MW-12	460.73	24.77	435.96	NM	NM
MW-13	477.18	30.37	446.81	NM	NM
D-1	467.10	33.32	433.78	NM	NM
D-2	460.01	26.50	433.51	NM	NM
(MS)MW-1	480.23	32.57	447.66	NM	NM

Notes:

feet, MSL = feet above mean sea level

feet, TOC = feet below top of casing

NM = not measured; no measurable free product thickness was present; well MW-6 was obstructed at a depth of 28.6 feet below TOC.

* The top of casing elevation of well MW-1 was reduced from 486.18 feet, MSL, by 0.39 feet, during a repair conducted on 11/26/03.

[1]All wells were resurveyed on 11/25/03 to adhere to Geotracker requirements

Table 3b
Groundwater Elevations in Multi-Level Wells - First Quarter 2007
B & C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL)[1]	Depth to Free product (feet, TOC)	Product Thickness (feet)
			March 21, 2007		March 21, 2007	
CMT-1	Z1	471.96	35.26	436.70	NM	NM
	Z2		36.33	435.63	NM	NM
	Z3		36.36	435.60	NM	NM
	Z4		35.93	436.03	NM	NM
	Z5		35.95	436.01	NM	NM
	Z6		36.11	435.85	NM	NM
	Z7		38.43	433.53	NM	NM
CMT-2	Z1	472.53	34.15	438.38	NM	NM
	Z2		36.26	436.27	NM	NM
	Z3		36.31	436.22	NM	NM
	Z4		36.25	436.28	NM	NM
	Z5		36.21	436.32	NM	NM
	Z6		36.29	436.24	NM	NM
	Z7		36.65	435.88	NM	NM
CMT-3	Z1	476.28	34.40	441.88	NM	NM
	Z2		34.57	441.71	NM	NM
	Z3		36.07	440.21	NM	NM
	Z4		38.40	437.88	NM	NM
	Z5		39.34	436.94	NM	NM
	Z6		38.55	437.73	NM	NM
	Z7		38.42	437.86	NM	NM
CMT-4	Z1	485.82	25.38	460.44	NM	NM
	Z2		28.22	457.60	NM	NM
	Z3		28.13	457.69	NM	NM
	Z4		28.18	457.64	NM	NM
	Z5		28.19	457.63	NM	NM
	Z6		33.20	452.62	NM	NM
	Z7		34.26	451.56	NM	NM

Notes:

feet, MSL = feet above mean sea level

feet, TOC = feet below top of casing

NM = not measured; no measurable free product thickness was present

MS = Mill Springs Park

faint line indicates approximate location of aquaclude in each well

[1]All wells were resurveyed on 11/25/03 to adhere to Geotracker requirements

Table 4a
Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells - First Quarter 2007
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

All concentrations in micrograms per liter (ug/L)

Well No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	Xylenes (total)	Methyl *tert* -butyl ether	*Tert* -butyl alcohol	*Tert* -amyl methyl ether	Ethanol
MW-1	3/21/2007	5,900	240	12	400	58	21	<5.0	NS	NS
MW-2	3/27/2007	7,800	330	91	810	870	34	<7.0	NS	NS
MW-3	3/22/2007	130	2.5	<0.50	0.98	<0.50	16	<5.0	NS	NS
MW-4	3/27/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
MW-5	3/27/2007	4,000	140	4.2	300	64	23	<5.0	NS	NS
MW-6	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-7	3/23/2007	560	4.3	<0.50	0.83	<0.50	22	<5.0	NS	NS
MW-8	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-9	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	3/27/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	4.6	<5.0	NS	NS
D-1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
D-2	3/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
MS(MW1)	3/23/2007	770	1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
8K2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Notes:

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NA = Not applicable; well MW-6 is obstructed at 28.7' below TOC; MW-11and D-1 are inactive.

NS = Not sampled

< = Less than the laboratory reporting limit.

Tert-amyl methyl ether analyzed annually.

Table 4b
Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells - First Quarter 2007
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

All concentrations in micrograms per liter (ug/L)

Well No.	Zone No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	Xylenes (total)	Methyl *tert* -butyl ether	*Tert* -butyl alcohol	*Tert* -amyl methyl ether	Ethanol
CMT-1	Z1	3/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
	Z2	3/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	2.2	<5.0	NS	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-2	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/27/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-3	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.55	<5.0	NS	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-4	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/22/2007	5,800	1,800	130	190	180	1,700	140	NS	<50
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	3/22/2007	<50	3.8	0.55	<0.50	0.73	4.6	<5.0	NS	<5.0
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Notes:

CMT = Continuous multi-channel tubing.

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NS = Not sampled during the First Quarter 2007 monitoring event.

NA = Not applicable; well dry.

< = Less than the laboratory reporting limit.

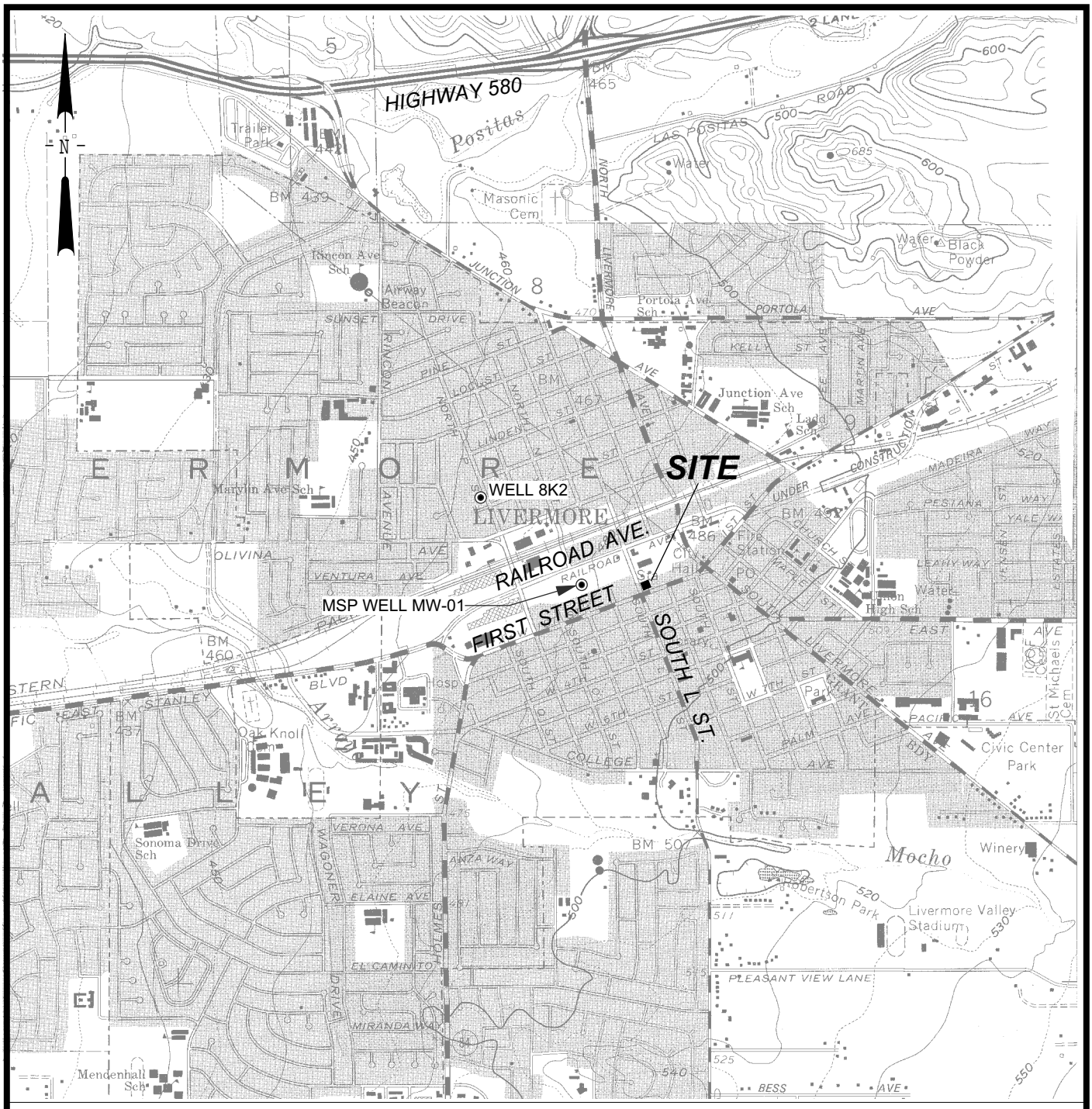
Tert- amyl methyl ether analyzed annually.

Table 4c
Natural Attenuation Parameters - First Quarter 2007
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Description	Sample Date	Dissolved Oxygen (mg/L)	Oxidation-Reduction Potential (mV)	Dissolved Iron (mg/L)	Dissolved Manganese (mg/L)	Total Alkalinity (mg/L)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Carbon dioxide (mg/L)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO4 (mg/L)	pH (s.u.) (field)	Dissolved Methane (mg/L)	pH (lab.)
MW-4	NA	Upgradient	3/27/07	NS	65	<0.10	<0.010	330	690	320	6.3	57	7.46	<0.050	7.31
MW-2	NA	Source	3/27/07	NS	-141	1.4	2.5	450	610	500	0.10	11	6.96	3.1	6.88
MW-5	NA	Distal Source	3/27/07	NS	-85	0.30	1.1	390	630	400	0.19	32	7.23	1.6	7.11
MW-13	NA	Mid Plume	3/27/07	NS	131	<0.10	<0.010	340	640	330	2.6	45	7.36	0.057	7.31
CMT-2	Z2	Distal Plume	3/27/07	NS	-92	<0.10	<0.010	340	640	330	4.4	50	7.41	0.052	7.34

Notes:
mg/L = milligrams per liter
s.u. = standard units
< = less than the laboratory reporting limi
CMT = continuous multi-channel tubing
NS = Not sampled

FIGURES



Base map: USGS 7.5' topography, Livermore, California (1961; photorevised 1980)

G:\053-7466\103\FIGURES\SITELOC.DSF 7/9/05

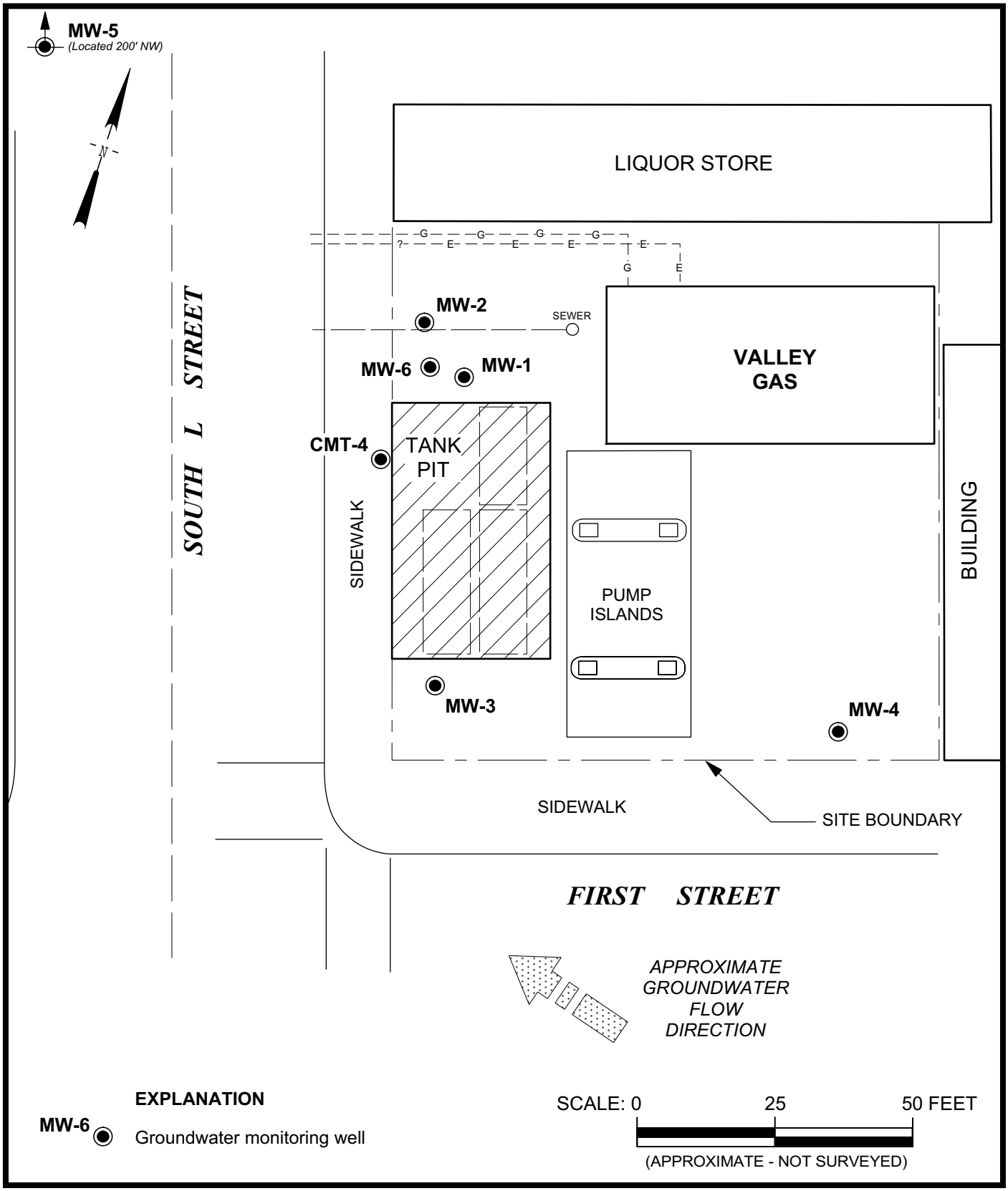
Golder Associates

GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE LOCATION MAP

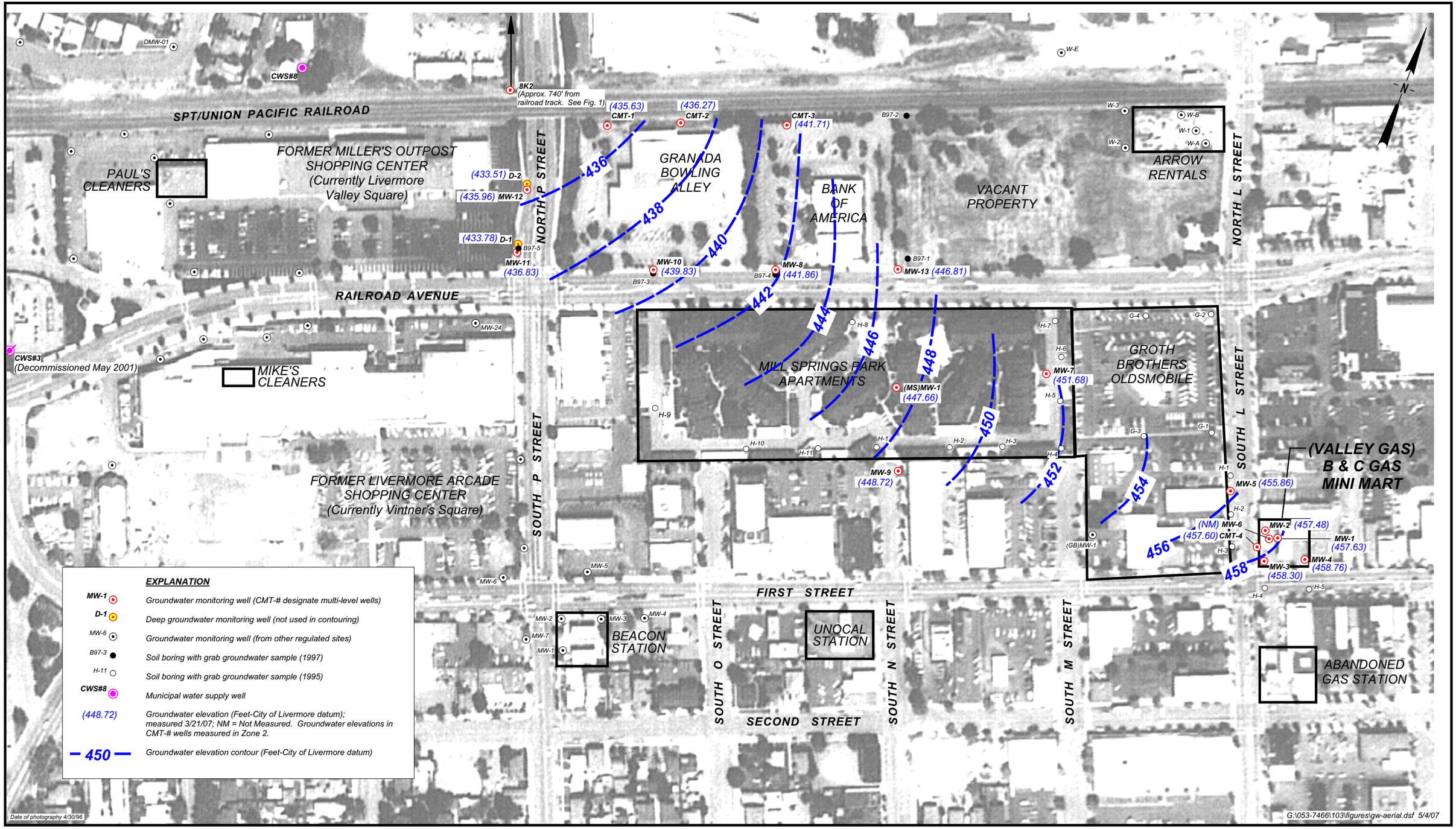
FIGURE
1

PROJECT NO.
053-7466



Golder Associates	GROUNDWATER MONITORING B & C GAS MINI MART LIVERMORE, CALIFORINA	FIGURE 2
	SITE PLAN	PROJECT NO. 053-7466

G:\053-7466\FIGURES\SITE PLAN-FIG2-rev.DSF 7/9/05



Golder Associates

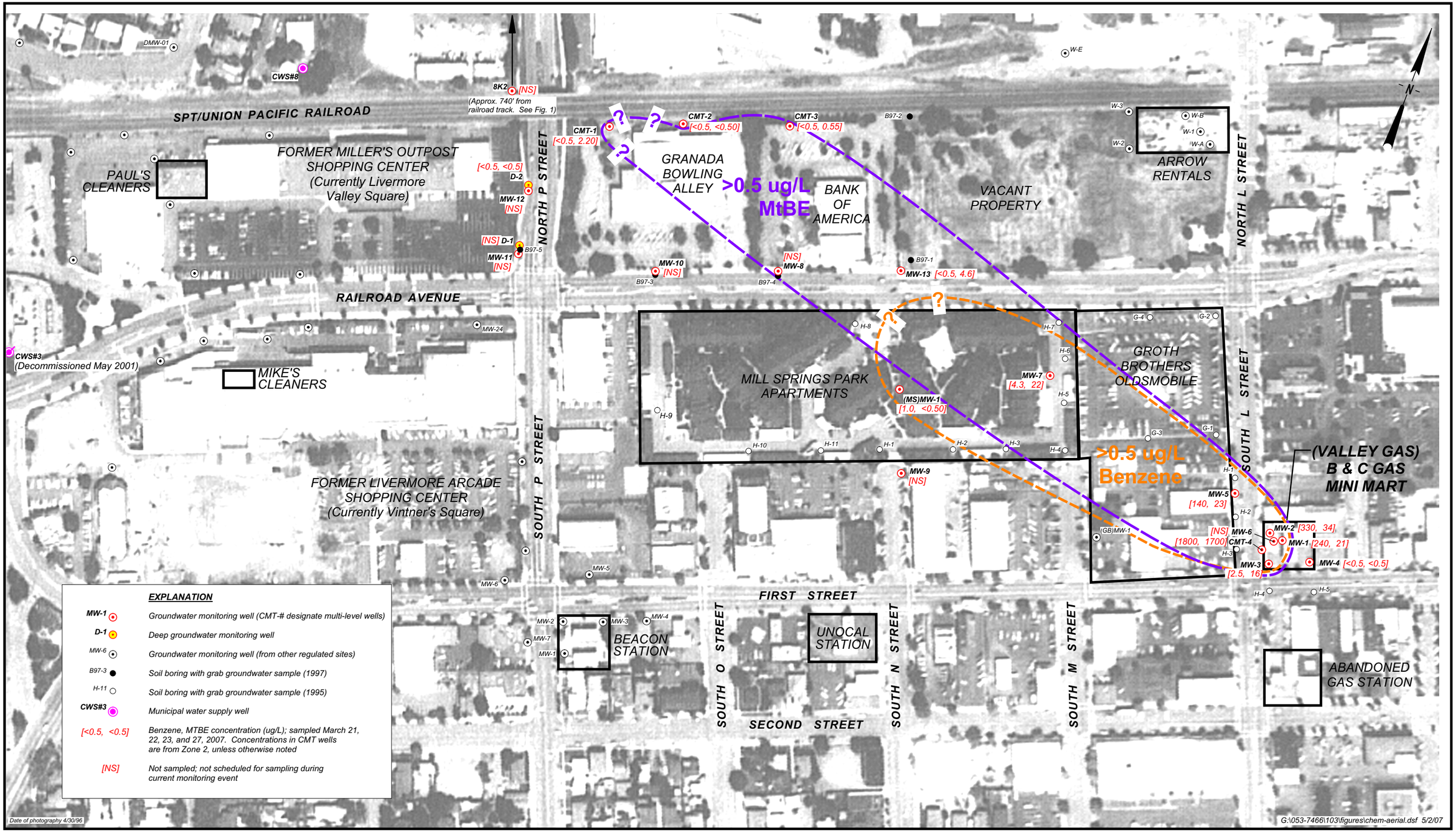
SCALE: 0 200 400 FEET
(APPROXIMATE)

GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

WELL LOCATIONS AND GROUNDWATER CONTOURS (MARCH 2007)

FIGURE
3

PROJECT NO.
053-7466



Golder Associates

SCALE: 0 200 400 FEET
(APPROXIMATE)

GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

GROUNDWATER CHEMISTRY (MARCH 2007)

FIGURE
4

PROJECT NO.
053-7466

APPENDIX A

Water Sample Field Data Sheets

WATER LEVEL DATA SHEET
Golder Associates

Project: B & C gas Mini Mart
Project No.: 0537466100
Date(s): 3/20-3/22 2007
Name: E. Bond
Weather: Cool, sunny, windy Sounder #: SI 19855 / keck product probe

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas. By	Comments
MW-1	3/21/07	1126	28.55	NM	EB/AH	no free product
MW-2		1109	28.77	~~28.42~~		
MW-3		1124	28.09			
MW-4		1126	28.67			
MW-5		1100	28.47			no free product @ 28.60
MW-6		1107	dry			
MW-7		1095	28.80			no free product
MW-8		1034	33.76			
MW-9		1140	30.76			
MW-10		1038	34.01			
MW-11	3/21/07	0915	30.49			
MW-12	3/21/07	09:19	24.77			
MW-13		1029	~~30.39~~			
D-1	3/21/07	09:16	33.32			
D-2	3/21/07	09:22	26.50			
MSMW01		1047	32.57			no free product
CMT1-Z1	3/21/07	0952	~~35.23~~			* 35.24 @ 14:05 on 3/22/07 changed batt
CMT1-Z2		0952	~~36.33~~			36.33 @ 14:09 on 3/22/07 on WLI.
CMT1-Z3		0953	~~36.34~~			36.36 @ 14:10 on 3/22/07 EB
CMT1-Z4		0954	~~40.37~~			35.93 @ 14:12 on 3/22/07 Remeasured
CMT1-Z5		0956	~~105.47~~			35.95 @ 14:15 on 3/22/07 H2O levels
CMT1-Z6		0957	~~122.72~~			36.11 @ 14:17 on 3/22/07
CMT1-Z7		1000	~~dry @~~	100'		38.43 @ 14:19 on 3/22/07
CMT2-Z1	3/21/07	0930	~~34.06~~			* 34.15 @ 10:16 on 3/23/07
CMT2-Z2		0931	~~36.18~~		EB	36.26 @ 10:18 on 3/23/07
CMT2-Z3		0932	~~36.24~~			36.31 @ 10:21 on 3/23/07
CMT2-Z4		0933	~~36.17~~			36.25 @ 10:23 on 3/23/07
CMT2-Z5		0934	~~105.81~~			36.21 @ 10:25 on 3/23/07
CMT2-Z6		0935	~~124.11~~			36.29 @ 10:27 on 3/23/07
CMT2-Z7		0936	~~dry @~~	stuck @ 92'		36.65 @ 10:29 on 3/23/07
CMT3-Z1	3/21/07	1015	34.40			
CMT3-Z2		1016	31.57			
CMT3-Z3		1016	36.07			
CMT3-Z4		1017	38.40			
CMT3-Z5		1017	39.34			
CMT3-Z6		1018	38.55			
CMT3-Z7		1019	38.42			
CMT4-Z1	3/21/07	1114	~~25.96~~			* changed batt. remeasured H2O levels
CMT4-Z2		1114	~~28.20~~			25.38 @ 12:21 on 3/22/07 EB
CMT4-Z3		1115	~~28.11~~		EB	28.22 @ 12:23 on 3/22/07
CMT4-Z4		1116	~~28.22~~			28.13 @ 12:25 on 3/22/07
CMT4-Z5		1116	~~71.51~~			28.18 @ 12:27 on 3/22/07
CMT4-Z6		1117	~~106.14~~			28.19 @ 12:29 on 3/22/07
CMT4-Z7		1118	~~dry~~			33.20 @ 12:31 on 3/22/07
						@ 100.70 34.26 @ 12:33 on 3/22/07

* Remeasured CMT1-[redacted], CMT2, CMT4 per K. Johnson's request.

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: MW-1

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond / A. Hill

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 X 4 ___ 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other ___

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 41.7	Volume in Casing (gal): 7.85
Depth to Water (ft): 28.55	Calculated Purge (volumes / gal.): 7.85
Height of Water Column (ft): 46.15	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~8

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 27 ft Alt 73'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Purge Water Containment: Drummed / on S.G.

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	ORP Observation
14:30	2.5	20.85	1081	7.05	gray	moderate		-34.6
14:35	5.0	20.82	1084	7.01	gray	moderate		-106.4
14:40	7.5	20.49	1083	7.00	gray	moderate		-118.1

Purge Date: 3/21/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ~~27~~ Alt 73'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
14:45	20.70	1080	7.00	NM	gray	153	-123.7

Sheen: yes / slight Odor: ~~slight~~ moderate / faint Sample Date: 3/21/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS: No DO - Benson bad

cal YSI: pH 7.00, 4.01, 10.00; Cond. 2060 µs/cm; DO 100% Turbidity outta, 10 NTU

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/21/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: MW-2

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACHIS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 ___ 4 Y 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other ___

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 50.0 Volume in Casing (gal): 18.0

Depth to Water (ft): 28.77 Calculated Purge (volumes / gal.): 18.0

Height of Water Column (ft): 21.23 Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~18.5

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ALH 27 55'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Purge Water Containment: Drummed / on Site

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
14:15	6	20.48	1107	6.89	lt gray	low	NM	-121.6
14:25	12	20.27	1094	6.95	lt gray	low	NM	-92.9
14:35	18	20.21	1095	6.94	EB lt gray CLear	low	NM	-139.8

Purge Date: 3/27/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ALH 27 55'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
14:45	20.04	1097	6.96	NM	EB Clear lt gray	13.9	-141.3

Sheen: slight Odor: slight fuel Sample Date: 3/27/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS: * DO Sensor out

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/27/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart
SAMPLE ID: MW-3
PROJECT NO: 0537466
SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart
REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 ____ 4 X 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other ____
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 57.7	Volume in Casing (gal): 19.54
Depth to Water (ft): 28.09	Calculated Purge (volumes / gal.): 19.54
Height of Water Column (ft): 29.61	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~20

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer 56' ALT
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated____ Other____
Purge Water Containment: Drummed / on site
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	* DO Other	ORP Observation
18:05	6.5	20.45	996	7.40	clear	low	NM	37.0
18:10	13.0	20.30	987	7.42	clear	low	NM	28.4
18:15	19.5	20.01	1000	7.35	clear	low	NM	-19.5

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer 56'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated____ Other____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
18:20	20.10	1011	7.38	NM	clear	24.2	-21.5

Sheen: None Odor: None Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X
REMARKS: * DO Sensor out
some debris floating in purge water / sample

SIGNATURE: [signature] **DATE:** 3/22/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: MW-4

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 ___ 4 X 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other ___

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 59.9	Volume in Casing (gal): 20.61
Depth to Water (ft): 28.67	Calculated Purge (volumes / gal.): 20.61
Height of Water Column (ft): 31.23	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~21

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 58'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Purge Water Containment: Drummed on Site

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
15:30	7	19.67	1014	7.41	clear	low	NM	76.5
15:40	14	19.10	1005	7.55	clear	low	NM	83.4
15:50	21	19.63	1013	7.37	~~H. Br.~~	low	NM	69.6

Purge Date: 3/27/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 58'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
16:00	19.13	1014	7.46	NM	lt Brown	82.5	64.8

Sheen: None Odor: None Sample Date: 3/27/07

Field Measurement Devices: Horiba ___ Omega ___ QuickCheck ___ D.O. Test Kit ___ YSI/Lamotte X

REMARKS: *DO sensor out

SIGNATURE: E Bond **DATE:** 3/27/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: MW-5

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 ___ 4 X 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other ___

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 39.6	Volume in Casing (gal): 7.35
Depth to Water (ft): 28.47	Calculated Purge (volumes / gal.): 7.35
Height of Water Column (ft): 11.13	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~7.5

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 38'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Purge Water Containment: Drummed on site

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	* DO Other	ORP Observation
13:20	2.5	18.90	1006	7.29	lt. gray	low	NM	-153.7
13:25	5.0	19.58	1010	7.22	lt gray	low	NM	-157.8
13:30	7.5	20.23	1008	7.17	lt gray	low	NM	-146.8

Purge Date: 3/27/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 38'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
13:40	19.94	1020	7.23	NM	alt gray	44.4	-84.9

Sheen: ~~EB None~~ slight Odor: moderate fuel Sample Date: 3/27/07

Field Measurement Devices: Horiba ___ Omega ___ QuickCheck ___ D.O. Test Kit ___ YSI/Lamotte X

REMARKS: * DO Sensor not working

cal YSI pH 7.00, 4.01, 10.00; EC 2000 µS/cm; DO 99%; Turb. = 0 NTU, 10 NTU

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/27/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: MW-6

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 ___ 4 X 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other ___

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): Obstructed @ 28.61 Volume in Casing (gal): —

Depth to Water (ft): dry Calculated Purge (volumes / gal.): —

Height of Water Column (ft): — Actual Pre-Sampling Purge (gal): —

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Purge Water Containment: _____

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation

Purge Date: _____

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other

Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: _____

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte ____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/ /07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart
SAMPLE ID: MW-7
PROJECT NO: 0537466
SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart
REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater Y Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 Y 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other ____
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 49.1
Depth to Water (ft): 28.86
Height of Water Column (ft): 20.24
Volume in Casing (gal): 3.44
Calculated Purge (volumes / gal.): 3.44
Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~3.5

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer 48'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated ____ Other ____
Purge Water Containment: Drumed / on site
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
12:30	1.1	20.01	955	7.41	lt. gray	low	NM	164.6
12:35	2.2	19.86	949	7.40	lt. gray	low	NM	-166.2
12:40	3.5	19.88	950	7.42	lt. gray	low	NM	-139.7

Purge Date: 3/23/07 GB

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer 48'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated ____ Other ____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
12:45	20.20	947	7.41	NM	lt. gray	15.5	-165.2

Sheen: no slight Odor: slight fuel Sample Date: 3/23/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS: ORP DO sensor out

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/23/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: MW-13

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 X 4 ___ 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other ___

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 54.2	Volume in Casing (gal): 4.05
Depth to Water (ft): 30.37	Calculated Purge (volumes / gal.): 4.05
Height of Water Column (ft): 23.83	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~4.5

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 53'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Purge Water Containment: Drumed / on site

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO* Other	ORP Observation
16:30	1.4	19.38	954	7.42	lt. Br	moderate	NM	125.4
16:35	2.8	19.77	957	7.37	lt. Br	moderate	NM	125.8
16:40	4.2	19.69	958	7.36	lt. Br	moderate	NM	127.1

Purge Date: 3/27/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 53'

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
16:45	19.56	959	7.36	NM	lt. Br	30.9	130.6

Sheen: None Odor: None Sample Date: 3/27/07

Field Measurement Devices: Horiba ___ Omega ___ QuickCheck ___ D.O. Test Kit ___ YSI/Lamotte X

REMARKS: *DO Sensor out

Floating debris - blackish / purple

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/27/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart | SAMPLE ID: D-2
PROJECT NO: 0537466 | SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart | REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 X 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other ____
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 110.4	Volume in Casing (gal): 14.26
Depth to Water (ft): 26.5	Calculated Purge (volumes / gal.): 14.26
Height of Water Column (ft): 83.9	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~15

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer 109'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated ____ Other ____
Purge Water Containment: Drummed | on site
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	★ DO Other	ORP Observation
17:05	5	20.34	935	7.64	clear	low	NM	6.6
17:15	10	19.63	929	7.55	clear	low	NM	-7.5
17:25	15	19.24	933	7.54	clear	low	NM	-18.7

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer 109'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated ____ Other ____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
17:30	19.29	932	7.55	★ NM	lt gray	141	-18.1

Sheen: None Odor: None Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X
REMARKS: ★ DO Sensor out

SIGNATURE: [signature] **DATE:** 3/22/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart
SAMPLE ID: (MS)MW-1
PROJECT NO: 0537466
SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart
REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 X 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other ____
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 61.1	Volume in Casing (gal): 4.85
Depth to Water (ft): 32.57	Calculated Purge (volumes / gal.): 4.85
Height of Water Column (ft): 28.53	Actual Pre-Sampling Purge (gal): 25

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer 60'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated ____ Other ____
Purge Water Containment: Drummed / on site
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
11:40	1.5	20.07	923	7.18	clear	low	NM	-47.6
11:45	3.0	19.33	914	7.09	clear	low	NM	-102.0
11:50	5.0	19.31	909	7.12	clear	low	NM	-115.6

Purge Date: 3/23/07

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer 60'
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump ____ Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated ____ Other ____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
12:00	19.46	905	7.11	NM	clear		

Sheen: moderate Odor: moderate fuel Sample Date: 3/23/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS:

cal YSI 7.00, 4.01, 10.00; Cond 2060 µs/cm; DO - None; Turbidity 0.10+

SIGNATURE: EB DUP **DATE:** 3/23/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart | SAMPLE ID: CMT 1-Z1

PROJECT NO: 0537466 | SAMPLED BY: E. Bond

CLIENT: B & C gas Mini Mart | REGULATORY AGENCY: ACEHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 ____ 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other CMT

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 60.80	Volume in Casing (~~gal~~ ml): 1023
Depth to Water (ft): 35.23	Calculated Purge (volumes ~~1 gal.~~ ml): 2046
Height of Water Column (ft): 25.57	Actual Pre-Sampling Purge (~~gal~~ ml): ~2100

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer ____

PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____

Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated 1/4" LDPE Other CMT

Purge Water Containment: Drummed / on Site @ 57'

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (~~gallons~~ ml)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other DO	Observation ORP
15:00	1025	19.91	1049	7.17	med gray	moderate	NM	-163.1
15:05	1534	19.96	1052	7.15	med gray	moderate	NM	-160.6
15:10	2046	19.99	1054	7.16	med gray	mod.	NM	-157.3

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer ____

PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ~~1/4" LDPE~~ Bladder Pump ____

Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated 1/4" LDPE Other neutral lift @ 57'

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
15:15	21.12	1054	7.16	NM	med gray	862	-52.4

Sheen: None Odor: Slight sulphur Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS: 40ml / FT

SIGNATURE: [signature] **DATE:** 3/22/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart
SAMPLE ID: CMT1-Z2
PROJECT NO: 0537466
SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart
REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 ____ 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other CMT
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 68.60
Volume in Casing (gal): ml 1291
Depth to Water (ft): 36.33
Calculated Purge (volumes / gal.): ml 2582
Height of Water Column (ft): 32.27
Actual Pre-Sampling Purge (gal): nl 2600

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer____
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated Y4"LDPE Other inertial lift @ 57'
Purge Water Containment: Drummed / on site
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons) ml	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
15:40	1291	19.95	1010	7.48	gray	low	NM	-232.6
15:50	1937	19.98	1006	7.53	↓	↓	↓	-229.4
16:00	2582	20.11	1007	7.51	↓	↓	↓	-227.9

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer____
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated Y4"LDPE Other inertial lift @ 56'

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
16:10	20.37	976	7.51	NM	gray	86.7	-226.4

Sheen: None Odor: slight sulfur Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X
REMARKS: 40ml/ft

SIGNATURE: [signature] **DATE:** 3/22/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart | SAMPLE ID: CMT2-Z2
PROJECT NO: 0537466 | SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart | REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 ____ 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other CMT
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 59.20	Volume in Casing (gal): ml 921
Depth to Water (ft): 36.18	Calculated Purge (volumes / gal.): ml 1842
Height of Water Column (ft): 23.02	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ml ~1900

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer____
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated ~56' Other Inertial Lift
Purge Water Containment: Drummed / on site 1/4" LDPE
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons) ml	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	~~DO~~ Other	ORP Observation
17:15	921	17.64	957	7.61	lt. Br.	low	NM	-186.1
17:25	1381	17.85	1006	7.52	lt. Br.	low	NM	-136.2
17:35	1842	18.51	1007	7.48	lt. Br.	low	NM	-118.3

Purge Date: 3/27/07

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer____
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated 1/4"LDPE ~56' Other Inertial Lift

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
17:45	~~18.04~~	1007	7.41	NM	lt. yellow	13.1	-91.7

Sheen: None FB Odor: ~~None~~ slight sulphur Sample Date: 3/27/07

Field Measurement Devices: Horiba____ Omega____ QuickCheck____ D.O. Test Kit____ YSI/Lamotte X
REMARKS: 40 ml / ft DO Sensor out

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/27/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart | SAMPLE ID: CMT3-Z2

PROJECT NO: 0537466 | SAMPLED BY: E. Bond

CLIENT: B & C gas Mini Mart | REGULATORY AGENCY: ACEHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 ____ 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other CMT

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): EB ~~37.85~~ 54.70	Volume in Casing (gal): ml 805
Depth to Water (ft): 34.57	Calculated Purge (volumes / gal.): ml 1610
Height of Water Column (ft): 20.13	Actual Pre-Sampling Purge (gal): ml 2/700

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer ____

PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____

Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated 1/4" LDPE Other Inertial lift @ 52'

Purge Water Containment: Drumed / on site

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons) ml	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
16:30	805	20.92	991	7.40	lt. gray	low	NM	-141.3
16:35	1208	20.81	990	7.42	"	"	"	-143.9
16:40	1610	20.96	987	7.43	"	"	"	-148.1

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer ____ Teflon Bailer ____ PVC Bailer ____ Disp. Bailer ____

PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____

Pneumatic Displacement Pump ____ Electric Submersible Pump ____ Dedicated 1/4" LDPE Other Inertial lift @ 52'

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
16:45	21.31	979	7.46	NM	lt. gray	138	-156.6

Sheen: None Odor: Slight Sulphur Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS: 40ml / Ft

SIGNATURE: [signature] **DATE:** 3/22/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart | SAMPLE ID: CMT 4-72
PROJECT NO: 0537466 | SAMPLED BY: E. Bond
CLIENT: B & C gas Mini Mart | REGULATORY AGENCY: ACEHS
SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water ____ Leachate ____ Treatment System ____ Other ____
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ____ 1 ____ 2 ____ 4 ____ 4.5 ____ 6 ____ 8 ____ Other CMT
GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 37.70 | Volume in Casing (gal): 380 ml
Depth to Water (ft): 28.20 | Calculated Purge (volumes / gal.): 760 ml
Height of Water Column (ft): 9.5 | Actual Pre-Sampling Purge (gal): 780 ml

PURGE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer____
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated 1/4" LDPE Other Inertial lift @ 35'
Purge Water Containment: Drumed on Site
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons) ml	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	*DO Other	ORP Observation
12:45	380	21.26	1318	7.10	lt. gray	moderate	NM	-162.5
12:50	570	20.76	1322	7.10	lt. gray	low	NM	-150.8
12:55	760	20.69	1321	7.16	lt. gray	low	NM	-135.4

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer____ Teflon Bailer____ PVC Bailer____ Disp. Bailer____
PVC Hand Pump ____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump ____ Bladder Pump ____
Pneumatic Displacement Pump____ Electric Submersible Pump____ Dedicated 1/4" LDPE Other Inertial lift @ 35'

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
13:00	20.81	1276	7.04	NM	lt. gray	208	-119.8

Sheen: None Odor: Slight fuel Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ____ Omega ____ QuickCheck ____ D.O. Test Kit ____ YSI/Lamotte X

REMARKS: * No DO readings - sensor out
cal YSI pH 7.00, 4.01, 10.00; EC 2060 µs/cm; DO (Not Cal) Turbidity @ 10 ntu

SIGNATURE: [signature] **DATE:** 3/22/07

Golder Associates

WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B & C Gas Mini Mart _____ SAMPLE ID: CMT4-Z6

PROJECT NO: 0537466 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____

CLIENT: B & C gas Mini Mart _____ REGULATORY AGENCY: ACHS

SAMPLE TYPE: Groundwater X Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 ___ 1 ___ 2 ___ 4 ___ 4.5 ___ 6 ___ 8 ___ Other CMT

GALLONS PER LINEAR FOOT : (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 106.70 Volume in Casing (gal): 2940 ml

Depth to Water (ft): ~~106.14~~ 33.20 Calculated Purge (volumes / gal.): 5880 ml

Height of Water Column (ft): ~~0.56~~ 73.15 Actual Pre-Sampling Purge (gal): ~6000 ml

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated 1/4" LDPE Other _____

Purge Water Containment: Drummed / on site

Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons) ml	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	* DO Other	ORP Observation
13:15	2940	21.88	1005	7.57	med Br.	high	NM	-63.6
13:25	4410	20.94	1012	7.58	med Br.	high	NM	-71.4
13:35	5880	20.99	1027	7.60	med Br.	high	NM	-44.8

Purge Date: 3/22/07

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____

PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump X Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated 1/4" LDPE 105' Other Inertial 1 ft

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	* Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
13:45	20.88	1027	7.58	NM	Brown	660	-23.0

Sheen: None Odor: None Sample Date: 3/22/07

Field Measurement Devices: Horiba ___ Omega ___ QuickCheck ___ D.O. Test Kit ___ YSI/Lamotte X

REMARKS: 40 ml / ft

* DO Sensor out

SIGNATURE: _____ **DATE:** 3/22/07

Golder Associates Inc.
CHAIN OF CUSTODY

Quotation No. _____

PROJECT AND PHASE NO.:	SITE NAME:
053746b100.1	BEC Mini Mart

SAMPLER(S): EiBand _____ (printed) _____ (signature)

CONTRACT LABORATORY: Kiff Analytical

TURN-AROUND TIME: Standard

EDD required? ☑ Yes ☐ No

EDF required? ☑ Yes ☐ No

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Container Info: Type/Vol. / Filter / Preserv.	ANALYSES: BTEX-8260 / TPH-G-8015 / MTBE-8260 / TBA	Cont. Qty.	Remarks
							Type/Vol.: 40ml VOA; Filter: N; Preserv.: HCL		
MW-1		3/21/07	14:45	W			3	3	Add the LOC_ID (well ID) to the EDF sent to the State.
MW-3		3/22/07	18:20 EB				3	3	
D-2		3/22/07	17:30				3	3	
CMT1-Z1		3/22/07	15:15				3	3	
CMT1-Z2		3/22/07	16:10				3	3	
CMT3-Z2		3/22/07	16:45				3	3	
CMT4-Z2		3/22/07	13:00				3	3	
CMT4-Z6		3/22/07	13:45				3	3	
(MS)MW-1		3/23/07	12:00				3	3	
MW-7		3/23/07	12:45				3	3	

Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
EiBand		
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:

SEND RESULTS TO:

Attn: Kris Johnson

Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte St., Suite G
Mountain View, CA 94043
Phone (650) 386-3828
Fax (650) 386-3815

white: lab copy yellow: project file

Golder Associates Inc.
CHAIN OF CUSTODY

Quotation No. _____

PROJECT AND PHASE NO.:	SITE NAME:
05374466	B and C Gas Mini Mart

SAMPLER(S): E. Bond _____ (printed) (signature)

CONTRACT LABORATORY: Kiff Analytical

TURN-AROUND TIME: Standard

ANALYSES

EDD required? ☑ Yes ☐ No

EDF required? ☑ Yes ☐ No

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Container Info	TPH-Gas BTEX by 8260 MTBE by 8260 TBA EPA 601/602	Cont. Qty.	Remarks
						Type/Vol.	40ml VOA 40ml VOA		
						Filter	N N		
						Preserv.	HCL HCL		
MW-2		3/27/07		W			3	3	Add the LocID (well ID) to the EDF sent to the state.
MW-4							3	3	
MW-5							3	3	
MW-13			1645				3	3	
CMT2-E2							3	3	
PW032707-A							3 EB	3	
PW032707-B							3	3	

Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:

SEND RESULTS TO:

Attn: Kris Johnson

Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte St., Suite G
Mountain View, CA 94043
Phone (650) 386-3828
Fax (650) 386-3815

white: lab copy yellow: project file

APPENDIX B

Laboratory Certified Analytical Reports

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551
Date : 3/30/2007

Kris Johnson
Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte Street, Suite G
Mountain View, CA 94043

Subject : 10 Water Samples
Project Name : B&C Mini Mart
Project Number : 0537466100.1

Dear Mr. Johnson,

Chemical analysis of the samples referenced above has been completed. Summaries of the data are contained on the following pages. Sample(s) were received under documented chain-of-custody. US EPA protocols for sample storage and preservation were followed.

Kiff Analytical is certified by the State of California (# 2236). If you have any questions regarding procedures or results, please call me at 530-297-4800.

Sincerely,

Joel Kiff

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **MW-1** Matrix : Water Lab Number : 55551-01

Sample Date :3/21/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**240**	0.90	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**12**	0.90	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**400**	0.90	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**58**	0.90	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**21**	0.90	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/28/2007
TPH as Gasoline	**5900**	90	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	96.5		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	101		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **MW-3** Matrix : Water Lab Number : 55551-02

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**2.5**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**0.98**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**16**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**130**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	104		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	108		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **D-2** Matrix : Water Lab Number : 55551-03

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Ethylbenzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
TPH as Gasoline	**< 50**	50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene - d8 (Surr)	101		% Recovery	EPA 8260B	3/26/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	99.8		% Recovery	EPA 8260B	3/26/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **CMT1-Z1** Matrix : Water Lab Number : 55551-04

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**< 50**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	103		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	109		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **CMT1-Z2** Matrix : Water Lab Number : 55551-05

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**2.2**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**< 50**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	104		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	107		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **CMT3-Z2** Matrix : Water Lab Number : 55551-06

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**0.55**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**< 50**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	103		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	108		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **CMT4-Z2** Matrix : Water Lab Number : 55551-07

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**1800**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**130**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**190**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**180**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**1700**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**140**	25	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethanol	**< 50**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**5800**	500	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	104		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	110		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **CMT4-Z6** Matrix : Water Lab Number : 55551-08

Sample Date :3/22/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**3.8**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**0.55**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**0.73**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**4.6**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**< 50**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	103		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	110		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **(MS)MW-1** Matrix : Water Lab Number : 55551-09

Sample Date :3/23/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**1.0**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**770**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	104		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	106		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Sample : **MW-7** Matrix : Water Lab Number : 55551-10

Sample Date :3/23/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	**4.3**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Ethylbenzene	**0.83**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Total Xylenes	**< 0.50**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**22**	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Tert-Butanol	**< 5.0**	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
TPH as Gasoline	**560**	50	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007
Toluene - d8 (Surr)	104		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	109		% Recovery	EPA 8260B	3/27/2007

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

Report Number : 55551

Date : 3/30/2007

QC Report : Method Blank Data

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene - d8 (Surr)	99.4		%	EPA 8260B	3/26/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94.5		%	EPA 8260B	3/26/2007
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene - d8 (Surr)	99.8		%	EPA 8260B	3/26/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93.0		%	EPA 8260B	3/26/2007
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Ethanol	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L	EPA 8260B	3/26/2007
Toluene - d8 (Surr)	102		%	EPA 8260B	3/26/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	106		%	EPA 8260B	3/26/2007

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

Report Number : 55551

QC Report : Matrix Spike/ Matrix Spike Duplicate

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Parameter	Spiked Sample	Sample Value	Spike Level	Spike Dup. Level	Spiked Sample Value	Duplicate Spiked Sample Value	Units	Analysis Method	Date Analyzed	Spiked Sample Percent Recov.	Duplicate Spiked Sample Percent Recov.	Relative Percent Diff.	Spiked Sample Percent Recov. Limit	Relative Percent Diff. Limit
Benzene	55549-10	<0.50	39.9	39.9	42.5	42.7	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	106	107	0.505	70-130	25
Toluene	55549-10	<0.50	39.9	39.9	41.3	41.3	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	104	104	0.0580	70-130	25
Tert-Butanol	55549-10	7.8	200	200	202	218	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	97.4	105	7.59	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55549-10	2.2	39.9	39.9	43.1	44.8	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	102	107	4.13	70-130	25
Benzene	55560-01	<0.50	39.8	40.0	42.7	42.9	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	107	107	0.0568	70-130	25
Toluene	55560-01	<0.50	39.8	40.0	41.8	41.6	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	105	104	0.893	70-130	25
Tert-Butanol	55560-01	<5.0	199	200	204	203	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	102	101	0.687	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55560-01	<0.50	39.8	40.0	40.8	43.6	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	102	109	6.22	70-130	25
Benzene	55586-04	<0.50	40.0	40.0	40.7	40.4	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	102	101	0.648	70-130	25
Toluene	55586-04	<0.50	40.0	40.0	39.0	38.4	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	97.4	96.0	1.49	70-130	25
Tert-Butanol	55586-04	<5.0	200	200	198	200	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	99.1	100	0.936	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55586-04	<0.50	40.0	40.0	40.6	40.2	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	101	100	0.888	70-130	25
Benzene	55559-02	<0.50	40.0	40.0	39.1	37.9	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	97.8	94.8	3.04	70-130	25
Toluene	55559-02	<0.50	40.0	40.0	40.4	39.4	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	101	98.6	2.35	70-130	25
Tert-Butanol	55559-02	<5.0	200	200	212	210	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	106	105	0.836	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55559-02	<0.50	40.0	40.0	40.4	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	101	100	0.907	70-130	25

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

Report Number : 55551

QC Report : Laboratory Control Sample (LCS)

Date : 3/30/2007

Project Name : **B&C Mini Mart**

Project Number : **0537466100.1**

Parameter	Spike Level	Units	Analysis Method	Date Analyzed	LCS Percent Recov.	LCS Percent Recov. Limit
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	108	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	105	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	96.8	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	112	70-130
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	110	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	105	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	101	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	108	70-130
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	97.4	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	94.7	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	105	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/27/07	101	70-130
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	93.4	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	97.5	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	106	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/26/07	101	70-130

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

55551

Golder Associates Inc.
CHAIN OF CUSTODY

Quotation No.

PROJECT AND PHASE NO.:	SITE NAME:
053746b100.1	B&C Mini Mart

SAMPLER(S): E1 Bond — (printed) — (signature)

CONTRACT LABORATORY: Kiff Analytical

TURN-AROUND TIME: Standard

EDD required? ☑ Yes ☐ No

EDF required? ☑ Yes ☐ No

ANALYSES: BTEX-8260, TPH-Gas-8260, MTBE-8260, TBA

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Container Info	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
MW-1		3/21/07	14:45	W			40ml VOA	N	HCl	3	Add the LOCID (well ID) to the EDF sent to the State.
MW-3		3/22/07	10:20 EB							3	
D-2		3/22/07	17:30							3	
CMT1-Z1		3/22/07	15:15							3	
CMT1-Z2		3/22/07	16:10							3	
CMT3-Z2		3/22/07	16:45							3	
CMT4-Z2		3/22/07	13:00							3	
CMT4-Z6		3/22/07	13:45							3	
MS/MW-1		3/23/07	12:00							3	
MW-7		3/23/07	12:45							3	

SAMPLE RECEIPT
Temp °C 3.4 Therm. ID# IR5
Initial CJY Date 032407
Time 1015 Coolant present: (Yes) / No

Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
E1 Bond		
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature) Kiff Analytical	Date/Time: 032407 / 1023

SEND RESULTS TO:
Attn: Kris Johnson
Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte St., Suite G
Mountain View, CA 94043
Phone (650) 386-3828
Fax (650) 386-3815

white: lab copy yellow: project file

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646
Date : 4/4/2007

Kris Johnson
Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte Street, Suite G
Mountain View, CA 94043

Subject : 7 Water Samples
Project Name : B and C Gas Mini Mart
Project Number : 0537466

Dear Mr. Johnson,

Chemical analysis of the samples referenced above has been completed. Summaries of the data are contained on the following pages. Sample(s) were received under documented chain-of-custody. US EPA protocols for sample storage and preservation were followed.

Kiff Analytical is certified by the State of California (# 2236). If you have any questions regarding procedures or results, please call me at 530-297-4800.

Sincerely,

Joel Kiff

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646
Date : 4/4/2007

Subject : 7 Water Samples
Project Name : B and C Gas Mini Mart
Project Number : 0537466

Case Narrative

The Method Reporting Limit for Chloromethane has been increased due to the presence of an interfering compound for sample PW032707-B.

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St, Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **MW-2**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-01 Date Analyzed : 4/2/2007, 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	**330**	2.5	ug/L
Toluene	**91**	2.5	ug/L
Ethylbenzene	**810**	2.5	ug/L
Total Xylenes	**870**	2.5	ug/L
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**34**	2.5	ug/L
Tert-Butanol	< 7.0	7.0	ug/L
TPH as Gasoline	**7800**	250	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	98.5		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96.9		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By:

Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **MW-4**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-02 Date Analyzed : 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	99.1		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	99.6		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **MW-5**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-03 Date Analyzed : 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	**140**	0.50	ug/L
Toluene	**4.2**	0.50	ug/L
Ethylbenzene	**300**	0.50	ug/L
Total Xylenes	**64**	0.50	ug/L
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**23**	0.50	ug/L
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L
TPH as Gasoline	**4000**	50	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	97.3		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	101		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **MW-13**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-04 Date Analyzed : 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	**4.6**	0.50	ug/L
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	99.6		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	100		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **CMT2-Z2**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-05 Date Analyzed : 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	102		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93.7		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By:

Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **PW032707-A**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-06 Date Analyzed : 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	**20**	0.50	ug/L
Toluene	**5.8**	0.50	ug/L
Ethylbenzene	**28**	0.50	ug/L
Total Xylenes	**31**	0.50	ug/L
TPH as Gasoline	**460**	50	ug/L
Chloromethane	< 0.50	0.50	ug/L
Vinyl Chloride	< 0.50	0.50	ug/L
Bromomethane	< 20	20	ug/L
Chloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
Trichlorofluoromethane	< 0.50	0.50	ug/L
1,1-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L
Methylene Chloride	< 5.0	5.0	ug/L
trans-1,2-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L
1,1-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
cis-1,2-Dichloroethene	**1.4**	0.50	ug/L
Chloroform	< 0.50	0.50	ug/L
1,1,1-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
Carbon Tetrachloride	< 0.50	0.50	ug/L
Trichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dichloropropane	< 0.50	0.50	ug/L
Bromodichloromethane	< 0.50	0.50	ug/L
cis-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L
trans-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L
1,1,2-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
Tetrachloroethene	**3.5**	0.50	ug/L
Dibromochloromethane	< 0.50	0.50	ug/L
Chlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
Bromoform	< 0.50	0.50	ug/L
1,1,2,2-Tetrachloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
1,3-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
1,4-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dibromoethane	< 0.50	0.50	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	97.3		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93.0		% Recovery

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	99.6		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

KIFF Analytical LLC

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

Sample : **PW032707-B**

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466** Lab Number : 55646-07 Date Analyzed : 4/3/2007

Matrix : Water Sample Date : 3/27/2007 Analysis Method: EPA 8260B

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
Benzene	**120**	0.50	ug/L
Toluene	**35**	0.50	ug/L
Ethylbenzene	**280**	0.50	ug/L
Total Xylenes	**360**	0.50	ug/L
TPH as Gasoline	**2900**	50	ug/L
Chloromethane	< 0.80	0.80 (2)	ug/L
Vinyl Chloride	< 0.50	0.50	ug/L
Bromomethane	< 20	20	ug/L
Chloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
Trichlorofluoromethane	< 0.50	0.50	ug/L
1,1-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L
Methylene Chloride	< 5.0	5.0	ug/L
trans-1,2-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L
1,1-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
cis-1,2-Dichloroethene	**8.8**	0.50	ug/L
Chloroform	< 0.50	0.50	ug/L
1,1,1-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
Carbon Tetrachloride	< 0.50	0.50	ug/L
Trichloroethene	**1.2**	0.50	ug/L
1,2-Dichloropropane	< 0.50	0.50	ug/L
Bromodichloromethane	< 0.50	0.50	ug/L
cis-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L
trans-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L
1,1,2-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
Tetrachloroethene	**5.5**	0.50	ug/L
Dibromochloromethane	< 0.50	0.50	ug/L
Chlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
Bromoform	< 0.50	0.50	ug/L
1,1,2,2-Tetrachloroethane	< 0.50	0.50	ug/L
1,3-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
1,4-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L
1,2-Dibromoethane	< 0.50	0.50	ug/L
Toluene - d8 (Surr)	99.9		% Recovery
4-Bromofluorobenzene (Surr)	102		% Recovery

Parameter	Measured Value	MRL [1]	Units
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	103		% Recovery

1) MRL = Method reporting limit
2) MRL raised due to interference

Approved By: Joel Kiff

2795 2nd St., Suite 300 Davis, CA 95616 530-297-4800

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

QC Report : Method Blank Data

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466**

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/31/2007
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/31/2007
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/31/2007
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/31/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	3/31/2007
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L	EPA 8260B	3/31/2007
Toluene - d8 (Surr)	100		%	EPA 8260B	3/31/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95.1		%	EPA 8260B	3/31/2007
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Methyl-t-butyl ether (MTBE)	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chloromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Vinyl Chloride	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Bromomethane	< 20	20	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Trichlorofluoromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Methylene Chloride	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
trans-1,2-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
cis-1,2-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chloroform	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1,1-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Carbon Tetrachloride	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Trichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichloropropane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Bromodichloromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
cis-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
trans-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1,2-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Tetrachloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Dibromochloromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Bromoform	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1,2,2-Tetrachloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,3-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,4-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dibromoethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Toluene - d8 (Surr)	100		%	EPA 8260B	4/3/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	99.7		%	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	107		%	EPA 8260B	4/3/2007
Benzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Toluene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Ethylbenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Total Xylenes	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
TPH as Gasoline	< 50	50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chloromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Vinyl Chloride	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Bromomethane	< 20	20	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Trichlorofluoromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Methylene Chloride	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
trans-1,2-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
cis-1,2-Dichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chloroform	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1,1-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Carbon Tetrachloride	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Trichloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

Report Number : 55646

Date : 4/4/2007

QC Report : Method Blank Data

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466**

Parameter	Measured Value	Method Reporting Limit	Units	Analysis Method	Date Analyzed
1,2-Dichloropropane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Bromodichloromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
cis-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
trans-1,3-Dichloropropene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1,2-Trichloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Tetrachloroethene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Dibromochloromethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Chlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Bromoform	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,1,2,2-Tetrachloroethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,3-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,4-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichlorobenzene	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dibromoethane	< 0.50	0.50	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007
Toluene - d8 (Surr)	96.4		%	EPA 8260B	4/3/2007
4-Bromofluorobenzene (Surr)	92.3		%	EPA 8260B	4/3/2007
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	100		%	EPA 8260B	4/3/2007
Tert-Butanol	< 5.0	5.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/2007

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

Report Number : 55646

QC Report : Matrix Spike/ Matrix Spike Duplicate

Date : 4/4/2007

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466**

Parameter	Spiked Sample	Sample Value	Spike Level	Spike Dup. Level	Spiked Sample Value	Duplicate Spiked Sample Value	Units	Analysis Method	Date Analyzed	Spiked Sample Percent Recov.	Duplicate Spiked Sample Percent Recov.	Relative Percent Diff.	Spiked Sample Percent Recov. Limit	Relative Percent Diff. Limit
Benzene	55640-02	<0.50	39.8	40.1	40.0	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	100	99.9	0.392	70-130	25
Toluene	55640-02	<0.50	39.8	40.1	38.4	38.8	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	96.5	96.9	0.376	70-130	25
Tert-Butanol	55640-02	24	199	200	218	216	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	97.8	96.0	1.89	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55640-02	28	39.8	40.1	72.2	72.0	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	112	111	1.20	70-130	25
Benzene	55646-02	<0.50	39.8	39.9	45.6	46.3	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	115	116	1.15	70-130	25
Toluene	55646-02	<0.50	39.8	39.9	43.9	44.8	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	110	112	1.58	70-130	25
Tert-Butanol	55646-02	<5.0	199	200	196	196	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	98.4	98.5	0.0484	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55646-02	<0.50	39.8	39.9	46.1	46.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	116	115	0.547	70-130	25
Benzene	55721-08	<0.50	40.0	40.0	41.0	39.8	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	103	99.5	3.07	70-130	25
Toluene	55721-08	<0.50	40.0	40.0	39.0	37.9	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	97.4	94.7	2.80	70-130	25
Tert-Butanol	55721-08	<5.0	200	200	212	211	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	106	105	0.630	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55721-08	1.2	40.0	40.0	44.1	43.4	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	107	106	1.58	70-130	25
Benzene	55721-10	0.71	40.0	40.0	40.3	39.9	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	99.0	97.9	1.09	70-130	25
Toluene	55721-10	<0.50	40.0	40.0	40.1	41.2	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	100	103	2.76	70-130	25
Tert-Butanol	55721-10	<5.0	200	200	214	220	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	107	110	2.85	70-130	25
Methyl-t-Butyl Ether	55721-10	10	40.0	40.0	53.9	54.7	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	108	110	1.88	70-130	25

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

Report Number : 55646

QC Report : Laboratory Control Sample (LCS)

Date : 4/4/2007

Project Name : **B and C Gas Mini Mart**

Project Number : **0537466**

Parameter	Spike Level	Units	Analysis Method	Date Analyzed	LCS Percent Recov.	LCS Percent Recov. Limit
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	94.9	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	90.2	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	89.3	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	3/31/07	98.2	70-130
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	116	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	112	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	98.6	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	117	70-130
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	98.7	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	95.5	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	104	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	105	70-130
Benzene	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	95.3	70-130
Toluene	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	102	70-130
Tert-Butanol	200	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	100	70-130
Methyl-t-Butyl Ether	40.0	ug/L	EPA 8260B	4/3/07	99.3	70-130

Approved By: Joel Kiff

KIFF ANALYTICAL, LLC

2795 2nd Street, Suite 300 Davis, CA 95618 530-297-4800

Golder Associates Inc.
CHAIN OF CUSTODY

55646

Page 1 of 1

Quotation No.

PROJECT AND PHASE NO.:	SITE NAME:
05374466	Bard C Gas Mkt
SAMPLER(S): E. Bard (printed)	(signature)
CONTRACT LABORATORY: Kiff Analytical	
TURN-AROUND TIME: Standard	

EDD required? ☑ Yes ☐ No

EDF required? ☑ Yes ☐ No

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Container Info	ANALYSES: TPH-Gas BTEX by 8260B MTBE by 8260B TBA EPA 601/602	Cont. Qty.	Remarks
						Type/Vol.	40ml VOA / 40ml VOA		
						Filter	N / N		
						Preserv.	HCL / HCL		
MW-2		3/27/07		W			3	3	Add the LocID (well ID) to the EDF sent to the state.
MW-4							3	3	
MW-5							3	3	
MW-13			1045				3	3	
CMT2-E2							3	3	
PW032707-A							3 EP	3	
PW032707-B							3	3	

SAMPLE RECEIPT
Temp °C 6.0 Therm. ID# IR-
Initial AZC Date 032907
Time 1150 Coolant present: (Yes) No

Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:
	Kiff Analytical	032907 1155

SEND RESULTS TO:
Attn: Kris Johnson
Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte St., Suite G
Mountain View, CA 94043
Phone (650) 386-3828
Fax (650) 386-3815

white: lab copy yellow: project file

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

24 April, 2007

Kris Johnson
Golder Associates Inc.
2580 Wyandotte St., Ste. G
Mountain View, CA 94043

RE: B-N-C Gas Minimart
Work Order: MQC0913

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 03/28/07 11:15. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Christina Woodcock
Project Manager

CA ELAP Certificate # 1210

The Chain(s) of Custody, 2 pages, are included and are an integral part of this report.

The reported results were obtained in compliance with the 2003 NELAC standards unless otherwise noted.

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

ANALYTICAL REPORT FOR SAMPLES

Sample ID	Laboratory ID	Matrix	Date Sampled	Date Received
MW-2	MQC0913-01	Water	03/27/07 14:45	03/28/07 11:15
MW-4	MQC0913-02	Water	03/27/07 16:00	03/28/07 11:15
MW-5	MQC0913-03	Water	03/27/07 13:40	03/28/07 11:15
MW-13	MQC0913-04	Water	03/27/07 16:45	03/28/07 11:15
CMT2-Z2	MQC0913-05	Water	03/27/07 17:45	03/28/07 11:15

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

DISSOLVED GASES BY HEADSPACE EQUILIBRIUM (RSK-175 MOD.)

TestAmerica - Irvine, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
MW-2 (MQC0913-01) Water	**Sampled: 03/27/07 14:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							**P4**
Methane	**3.1**	0.050	mg/l	1	7D04060	04/04/07	04/04/07	RSK-175 MOD.	
MW-4 (MQC0913-02) Water	**Sampled: 03/27/07 16:00**	**Received: 03/28/07 11:15**							**P4**
Methane	ND	0.050	mg/l	1	7D04060	04/04/07	04/04/07	RSK-175 MOD.	
MW-5 (MQC0913-03) Water	**Sampled: 03/27/07 13:40**	**Received: 03/28/07 11:15**							**P4**
Methane	**1.6**	0.050	mg/l	1	7D04060	04/04/07	04/04/07	RSK-175 MOD.	
MW-13 (MQC0913-04) Water	**Sampled: 03/27/07 16:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							**P4**
Methane	**0.057**	0.050	mg/l	1	7D04060	04/04/07	04/04/07	RSK-175 MOD.	
CMT2-Z2 (MQC0913-05) Water	**Sampled: 03/27/07 17:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							**P4**
Methane	**0.052**	0.050	mg/l	1	7D04060	04/04/07	04/04/07	RSK-175 MOD.	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Dissolved Metals by EPA 200 Series Methods

TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
MW-2 (MQC0913-01) Water Sampled: 03/27/07 14:45 Received: 03/28/07 11:15									
Iron	**1.4**	0.10	mg/l	1	7D13015	04/13/07	04/16/07	EPA 200.7	
Manganese	**2.5**	0.010	"	"	"	"	"	"	
MW-4 (MQC0913-02) Water Sampled: 03/27/07 16:00 Received: 03/28/07 11:15									
Iron	ND	0.10	mg/l	1	7D13015	04/13/07	04/16/07	EPA 200.7	
Manganese	ND	0.010	"	"	"	"	"	"	
MW-5 (MQC0913-03) Water Sampled: 03/27/07 13:40 Received: 03/28/07 11:15									
Iron	**0.30**	0.10	mg/l	1	7D13015	04/13/07	04/16/07	EPA 200.7	
Manganese	**1.1**	0.010	"	"	"	"	"	"	
MW-13 (MQC0913-04) Water Sampled: 03/27/07 16:45 Received: 03/28/07 11:15									
Iron	ND	0.10	mg/l	1	7D13015	04/13/07	04/16/07	EPA 200.7	
Manganese	ND	0.010	"	"	"	"	"	"	
CMT2-Z2 (MQC0913-05) Water Sampled: 03/27/07 17:45 Received: 03/28/07 11:15									
Iron	ND	0.10	mg/l	1	7D13015	04/13/07	04/16/07	EPA 200.7	
Manganese	ND	0.010	"	"	"	"	"	"	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Conventional Chemistry Parameters by APHA/EPA Methods
TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
MW-2 (MQC0913-01) Water	**Sampled: 03/27/07 14:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Bicarbonate Alkalinity	**450**	5.0	mg/l	1	7D03032	04/02/07	04/02/07	SM 2320B	
Carbonate Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Hydroxide Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**450**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**450**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Carbon dioxide	**500**	1.0	"	"	7D17030	04/17/07 16:55	04/17/07	4500-CO2 B&D	
pH	**6.88**	1.00	pH Units	"	7C30047	03/30/07	03/30/07 14:10	EPA 150.1	H, A-01
Total Dissolved Solids	**610**	10	mg/l	"	7D02011	03/29/07	03/31/07	EPA 160.1	
MW-4 (MQC0913-02) Water	**Sampled: 03/27/07 16:00**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Bicarbonate Alkalinity	**330**	5.0	mg/l	1	7D03032	04/02/07	04/02/07	SM 2320B	
Carbonate Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Hydroxide Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**330**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**330**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Carbon dioxide	**320**	1.0	"	"	7D17030	04/17/07 16:55	04/17/07	4500-CO2 B&D	
pH	**7.31**	1.00	pH Units	"	7C30047	03/30/07	03/30/07 14:12	EPA 150.1	H, A-01
Total Dissolved Solids	**690**	10	mg/l	"	7D02011	03/29/07	03/31/07	EPA 160.1	
MW-5 (MQC0913-03) Water	**Sampled: 03/27/07 13:40**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Bicarbonate Alkalinity	**390**	5.0	mg/l	1	7D03032	04/02/07	04/02/07	SM 2320B	
Carbonate Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Hydroxide Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**390**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**390**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Carbon dioxide	**400**	1.0	"	"	7D17030	04/17/07 16:55	04/17/07	4500-CO2 B&D	
pH	**7.11**	1.00	pH Units	"	7C30047	03/30/07	03/30/07 14:17	EPA 150.1	H, A-01
Total Dissolved Solids	**630**	10	mg/l	"	7D02011	03/29/07	03/31/07	EPA 160.1	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Conventional Chemistry Parameters by APHA/EPA Methods
TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
MW-13 (MQC0913-04) Water	**Sampled: 03/27/07 16:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Bicarbonate Alkalinity	**340**	5.0	mg/l	1	7D03032	04/02/07	04/02/07	SM 2320B	
Carbonate Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Hydroxide Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**340**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**340**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Carbon dioxide	**330**	1.0	"	"	7D17030	04/17/07 16:55	04/17/07	4500-CO2 B&D	
pH	**7.31**	1.00	pH Units	"	7C30047	03/30/07	03/30/07 14:18	EPA 150.1	H, A-01
Total Dissolved Solids	**640**	10	mg/l	"	7D02011	03/29/07	03/31/07	EPA 160.1	
CMT2-Z2 (MQC0913-05) Water	**Sampled: 03/27/07 17:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Bicarbonate Alkalinity	**340**	5.0	mg/l	1	7D03032	04/02/07	04/02/07	SM 2320B	
Carbonate Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Hydroxide Alkalinity	ND	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**340**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Total Alkalinity	**340**	5.0	"	"	"	"	"	"	
Carbon dioxide	**330**	1.0	"	"	7D17030	04/17/07 16:55	04/17/07	4500-CO2 B&D	
pH	**7.34**	1.00	pH Units	"	7C30047	03/30/07	03/30/07 14:19	EPA 150.1	H, A-01
Total Dissolved Solids	**640**	10	mg/l	"	7D02011	03/29/07	03/31/07	EPA 160.1	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Anions by EPA Method 300.0

TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Dilution	Batch	Prepared	Analyzed	Method	Notes
MW-2 (MQC0913-01) Water	**Sampled: 03/27/07 14:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Nitrate as N	**0.10**	0.10	mg/l	1	7D02019	03/28/07	03/28/07 14:53	EPA 300.0	
Sulfate as SO4	**11**	0.50	"	"	"	"	"	"	
MW-4 (MQC0913-02) Water	**Sampled: 03/27/07 16:00**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Nitrate as N	**6.3**	1.0	mg/l	10	7D02019	03/28/07	03/28/07 15:52	EPA 300.0	
Sulfate as SO4	**57**	5.0	"	"	"	"	"	"	
MW-5 (MQC0913-03) Water	**Sampled: 03/27/07 13:40**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Nitrate as N	**0.19**	0.10	mg/l	1	7D02019	03/28/07	03/28/07 15:14	EPA 300.0	
Sulfate as SO4	**32**	5.0	"	10	"	"	03/28/07	"	
MW-13 (MQC0913-04) Water	**Sampled: 03/27/07 16:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Nitrate as N	**2.6**	0.10	mg/l	1	7D02019	03/28/07	03/28/07 15:24	EPA 300.0	
Sulfate as SO4	**45**	5.0	"	10	"	"	03/28/07	"	
CMT2-Z2 (MQC0913-05) Water	**Sampled: 03/27/07 17:45**	**Received: 03/28/07 11:15**							
Nitrate as N	**4.4**	1.0	mg/l	10	7D02019	03/28/07	03/28/07 16:23	EPA 300.0	
Sulfate as SO4	**50**	5.0	"	"	"	"	"	"	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

DISSOLVED GASES BY HEADSPACE EQUILIBRIUM (RSK-175 MOD.) - Quality Control

TestAmerica - Irvine, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 7D04060 - Headspace / RSK-175 MOD.										
Blank (7D04060-BLK1)				Prepared & Analyzed: 04/04/07						
Methane	ND	0.050	mg/l							
Laboratory Control Sample (7D04060-BS1)				Prepared & Analyzed: 04/04/07						
Methane	1.49	0.050	mg/l	1.36		110	80-120			
Matrix Spike (7D04060-MS1)	**Source: MQC0913-04**			Prepared & Analyzed: 04/04/07						
Methane	1.27	0.050	mg/l	1.36	0.057	89	80-120			
Matrix Spike Dup (7D04060-MSD1)	**Source: MQC0913-04**			Prepared & Analyzed: 04/04/07						
Methane	1.55	0.050	mg/l	1.36	0.057	110	80-120	20	25	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Dissolved Metals by EPA 200 Series Methods - Quality Control

TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 7D13015 - 200.7/ No Digest / EPA 200.7										
Blank (7D13015-BLK1)				Prepared: 04/13/07		Analyzed: 04/16/07				
Iron	ND	0.10	mg/l							
Manganese	ND	0.010	"							
Laboratory Control Sample (7D13015-BS1)				Prepared: 04/13/07		Analyzed: 04/16/07				
Iron	0.979	0.10	mg/l	1.00		98	85-115			
Manganese	0.980	0.010	"	1.00		98	90-118			
Matrix Spike (7D13015-MS1)	**Source: MQC0913-01**			Prepared: 04/13/07		Analyzed: 04/16/07				
Manganese	3.35	0.010	mg/l	1.00	2.5	85	70-130			
Iron	2.37	0.10	"	1.00	1.4	97	70-130			
Matrix Spike Dup (7D13015-MSD1)	**Source: MQC0913-01**			Prepared: 04/13/07		Analyzed: 04/16/07				
Manganese	3.36	0.010	mg/l	1.00	2.5	86	70-130	0.3	20	
Iron	2.36	0.10	"	1.00	1.4	96	70-130	0.4	20	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Conventional Chemistry Parameters by APHA/EPA Methods - Quality Control

TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 7C30047 - General Preparation / EPA 150.1										
Duplicate (7C30047-DUP1)	**Source: MQC0913-02**			Prepared & Analyzed: 03/30/07						
pH	7.33	1.00	pH Units		7.31			0.3	20	
Batch 7D02011 - General Preparation / EPA 160.1										
Blank (7D02011-BLK1)				Prepared: 03/29/07 Analyzed: 03/31/07						
Total Dissolved Solids	ND	10	mg/l							
Laboratory Control Sample (7D02011-BS1)				Prepared: 03/29/07 Analyzed: 03/31/07						
Total Dissolved Solids	526	10	mg/l	500		105	85-115			
Matrix Spike (7D02011-MS1)	**Source: MQC0991-01**			Prepared: 03/29/07 Analyzed: 03/31/07						
Total Dissolved Solids	604	20	mg/l	500	ND	121	85-115			M7
Matrix Spike Dup (7D02011-MSD1)	**Source: MQC0991-01**			Prepared: 03/29/07 Analyzed: 03/31/07						
Total Dissolved Solids	620	20	mg/l	500	ND	124	85-115	3	20	M7
Batch 7D03032 - General Preparation / SM 2320B										
Blank (7D03032-BLK1)				Prepared & Analyzed: 04/02/07						
Total Alkalinity	ND	5.0	mg/l							
Bicarbonate Alkalinity	ND	5.0	"							
Carbonate Alkalinity	ND	5.0	"							
Hydroxide Alkalinity	ND	5.0	"							
Total Alkalinity	ND	5.0	"							
Laboratory Control Sample (7D03032-BS1)				Prepared & Analyzed: 04/02/07						
Total Alkalinity	100	5.0	mg/l	100		100	80-115			
Total Alkalinity	100	5.0	"	100		100	80-115			

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Conventional Chemistry Parameters by APHA/EPA Methods - Quality Control
TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 7D03032 - General Preparation / SM 2320B										
Matrix Spike (7D03032-MS1)	**Source: MQC0951-09**			Prepared & Analyzed: 04/02/07						
Total Alkalinity	397	5.0	mg/l	100	350	47	80-115			M8
Total Alkalinity	397	5.0	"	100	350	47	80-115			M8
Matrix Spike Dup (7D03032-MSD1)	**Source: MQC0951-09**			Prepared & Analyzed: 04/02/07						
Total Alkalinity	436	5.0	mg/l	100	350	86	80-115	9	20	
Total Alkalinity	436	5.0	"	100	350	86	80-115	9	20	

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Anions by EPA Method 300.0 - Quality Control

TestAmerica - Morgan Hill, CA

Analyte	Result	Reporting Limit	Units	Spike Level	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Notes
Batch 7D02019 - General Preparation / EPA 300.0										
Blank (7D02019-BLK1)				Prepared & Analyzed: 03/28/07						
Nitrate as N	ND	0.10	mg/l							
Sulfate as SO4	ND	0.50	"							
Laboratory Control Sample (7D02019-BS1)				Prepared & Analyzed: 03/28/07						
Nitrate as N	2.30	0.10	mg/l	2.26		102	90-110			
Sulfate as SO4	9.96	0.50	"	10.0		100	90-110			
Matrix Spike (7D02019-MS1)	**Source: MQC0811-08**			Prepared & Analyzed: 03/28/07						
Sulfate as SO4	54.0	5.0	mg/l	10.0	48	60	80-120			M8
Nitrate as N	2.27	0.10	"	2.26	ND	100	80-120			
Matrix Spike Dup (7D02019-MSD1)	**Source: MQC0811-08**			Prepared & Analyzed: 03/28/07						
Nitrate as N	2.30	0.10	mg/l	2.26	ND	102	80-120	1	20	
Sulfate as SO4	53.8	5.0	"	10.0	48	58	80-120	0.4	20	M8

TestAmerica
ANALYTICAL TESTING CORPORATION

885 Jarvis Drive
Morgan Hill, CA 95037
(408) 776-9600
FAX (408) 782-6308
www.testamericainc.com

Golder Associates Inc.	Project: B-N-C Gas Minimart	MQC0913
2580 Wyandotte St., Ste. G	Project Number: 053-7466	**Reported:**
Mountain View CA, 94043	Project Manager: Kris Johnson	04/24/07 15:56

Notes and Definitions

P4	Sample received in inappropriate sample container.
M8	The MS and/or MSD were below the acceptance limits. See Blank Spike (LCS).
M7	The MS and/or MSD were above the acceptance limits. See Blank Spike (LCS).
H	Sample analysis performed past method-specified holding time.
A-01	Samples were not in shorthold logbook.
DET	Analyte DETECTED
ND	Analyte NOT DETECTED at or above the reporting limit or MDL, if MDL is specified
NR	Not Reported
dry	Sample results reported on a dry weight basis
RPD	Relative Percent Difference

Golder Associates Inc.
CHAIN OF CUSTODY

Page 1 of 1

Quotation No.

PROJECT AND PHASE NO.:	SITE NAME:
0537466	B and C Gas Mini Mart
SAMPLER(S): E. Bond (printed)	A. Bond (signature)
CONTRACT LABORATORY: Test America (MH)	
TURN-AROUND TIME: Standard	

EDD required? ☑ Yes ☐ No

EDF required? ☑ Yes ☐ No

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Container Info	Alkalinity / Nitrate-N / Sulfate	Total carbon Dioxide	Iron, Manganese	Dissolved Methane	Cont. Qty.	Remarks
						Type/Vol.	1L PE	500ml PE	500ml PE	40ml VOA		MAC0913
						Filter	N	N	Y	N		
						Preserv.	None	None	HNO_3	HCl		20.04
MW-2	01	3/27/07	1445	W			1	1	1	3	6	T°C = ~~19.56~~ EB pH = 6.96
MW-4	02		1600				1	1	1	3	6	" 19.13 " 7.46
MW-5	03		1340				1	1	1	3	6	" 19.94 " 7.23
MW-13	04		16:45				1	1	1	3	6	" 19.56 " ~~7.36~~
cmt-2-22	05		1745				1	1	1	3	6	" 18.84 " 7.41
												Add the LOCID (well ID) to the EDF sent to the State.

Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	SEND RESULTS TO:
A. Bond		3/28/07 1037	Attn: Kris Johnson
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature) B Hanly	Date/Time: 3/28/07 1115	Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	

...py yellow: project file

TEST AMERICA SAMPLE RECEIPT LOG

CLIENT NAME: Holdek Associates
REC. BY (PRINT): Blaum
WORKORDER: MQC0913

DATE REC'D AT LAB: 03-28-07
TIME REC'D AT LAB: 11:15
DATE LOGGED IN: 3/29/07

For Regulatory Purposes?
DRINKING WATER YES / NO
WASTE WATER YES / NO

CIRCLE THE APPROPRIATE RESPONSE	LAB SAMPLE #	CLIENT ID	CONTAINER DESCRIPTION	PRESERVATIVE	pH	SAMPLE MATRIX	DATE SAMPLED	REMARKS: CONDITION (ETC.)
1. Custody Seal(s) Present / ~~Absent~~ Intact / Broken*	01	MW-2	1L Poly	—	—	L	3/27/07	
			500ml Poly	~~H~~				
2. Chain-of-Custody ~~Present~~ / Absent*			↓	HNO3				
3. Traffic Reports or Packing List: Present / ~~Absent~~		↓	VOA-3	HCL				
	02	MW-4						
4. Airbill: Airbill / Sticker Present / ~~Absent~~	03	MW-5						
	04	MW-13						
5. Airbill #: —	05	CUT-22	↓	↓	↓	↓	↓	
6. Sample Labels: ~~Present~~ / Absent								
7. Sample IDs: ~~Listed~~ / Not Listed on Chain-of-Custody								
8. Sample Condition: ~~Intact~~ / Broken* / Leaking*								
9. Does information on chain-of-custody, traffic reports and sample labels agree? ~~Yes~~ / No*								
10. Sample received within hold time? ~~Yes~~ / No*								
11. Adequate sample volume received? ~~Yes~~ / No*								
12. Proper preservatives used? ~~Yes~~ / No*								
13. Trip Blank / Temp Blank Received? (circle which, if yes) Yes / ~~No~~*								
14. Read Temp: 4.6								
Corrected Temp: 4.6								
Is corrected temp 4 +/-2°C? ~~Yes~~ / No**								
(Acceptance range for samples requiring thermal pres.)								
**Exception (if any): METALS / DFF ON ICE or Problem COC								

Blaum 53 25 6

*IF CIRCLED, CONTACT PROJECT MANAGER AND ATTACH RECORD OF RESOLUTION.

APPENDIX C

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-1		487.00	09/22/88	60.50	426.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/02/90	43.10	443.90			**24,000**	**1,300**	**1,300**	**400**	**2,700**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			10/10/91	66.39	420.61			**2,000**	**430**	**170**	**100**	**290**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			01/08/92	68.72	418.28			**1,000**	**200**	**120**	**30**	**150**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/11/93	34.76	452.24			**960**	**66**	**8**	**41**	**90**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/21/93	38.70	448.30			**1,900**	**311**	**118**	**34**	**112**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/22/94	33.57	453.43			**10,000**	**690**	**1,100**	**340**	**1,200**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1		484.07	06/19/94	37.51	446.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/25/94	43.27	440.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/26/94	NA	NA			**13,000**	**290**	**690**	**120**	**670**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/22/94	40.58	443.49			**19,000**	**400**	**770**	**230**	**130**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/13/95	28.06	456.01			**6,000**	**900**	**100**	**980**	**740**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/01/95	21.76	462.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/21/95	NA	NA			**2,400**	**210**	**380**	**53**	**280**	**13,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/14/95	NA	NA			**7,800**	**69**	**1,300**	**220**	**1,200**	**2,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/29/96	18.86	465.21			**120**	**4.2**	**1.4**	**4.7**	**5.6**	**14**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/01/97	NM	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			07/30/98	25.90	458.17			**1,400**	**26**	**110**	**57**	**243**	**5**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/05/98	33.23	450.84			**6,000**	**230**	**330**	**240**	**1,060**	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/23/99	25.49	458.58			**6,600**	**280**	**420**	**240**	**990**	**60**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/08/99	27.78	456.29			**1,630**	**70**	**51.7**	**54.6**	**138**	**66.8**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/27/99	30.65	453.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/20/99	32.99	451.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/00	23.95	460.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/22/00	NA	NA			**300**	**17.6**	**14.2**	**9.89**	**40.7**	**7.84**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/21/00	26.55	457.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/12/00	29.58	454.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/13/00	NA	NA			**1,500**	**105**	**50.7**	**46.5**	**157**	**45.4**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/07/00	30.70	453.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/01	29.80	454.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/20/01	34.91	449.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/16/02	37.64	446.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/23/02	31.54	452.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/18/03	31.57	452.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/19/03	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
MW-1			06/09/03	30.66	453.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/09/03	NA	NA			**6,700**	**52**	**32**	**110**	**460**	**4.7**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-1			08/04/03	34.15	449.92			**2,700**	**150**	**32**	**97**	**450**	**43**	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-1			11/24/03	34.49	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/25/03	NA	NA			**11,000**	**27**	**17**	**29**	**140**	**4.2**	<0.5	<0.5	<1	<5,000	<1	<1	<1,000	NA	NA
MW-1		486.18	02/16/04	27.54	458.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/17/04	NA	NA			**7,200**	**250**	**23**	**210**	**220**	**360**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	**4.60**	<20	NA	NA
MW-1			06/21/04	32.26	453.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/22/04	NA	NA			**4,800**	**4.9**	**1.1**	**28**	**110**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			09/07/04	36.53	449.65			**12,000**	**34**	**5.9**	**100**	**510**	**7.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			12/13/04	34.12	452.06			**9,600**	**11**	<10	**36**	**190**	<10	<10	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-1			03/02/05	25.59	460.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-1			03/12/05	NA	NA			**4,300**	<25	<25	<25	**160**	<25	NA	NA	NA	NA	NA	<25	NA	NA	NA
MW-1			06/13/05	25.89	460.29			**5,000**	**97**	**4.3**	**120**	**130**	**31**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/15/05	31.28	454.90			**1800**	**13**	<5.0	**9**	**14**	**5.5**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-1			12/06/05	31.69	454.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/22/06	25.15	461.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/28/06	NA	NA			**500**	**6.6**	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-1			06/05/06	24.90	461.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/05/06	NA	NA			**2200**	**45.0**	**1**	**13**	**17**	**8**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-1			08/28/06	31.50	452.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/30/06	NA	NA			<50	**2.5**	<0.50	**3**	**2**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-1			11/30/06	31.22	454.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/07	28.55	457.63			**5900**	**240**	**12**	**400**	**58**	**21**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-2		483.86	06/19/94	38.15	445.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/25/94	44.13	439.73	43.47	0.66	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			11/22/94	40.96	442.90	40.92	0.04	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/09/95	29.28	454.58	28.47	0.81	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/13/95	28.71	455.15	28.29	0.42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/01/95	22.61	461.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/14/95	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			02/29/96	20.05	463.81				**2,500**	**650**	**3,700**	**3,100**	**6,500**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			02/01/97	18.30	465.56				**860**	**1,500**	**480**	**1,000**	**1,300**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			07/30/98	25.75	458.11	25.74	0.01	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			11/05/98	33.31	450.55				**2,400**	**2,500**	**2,100**	**7,200**	**1,200**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/23/99	25.51	458.35				**780**	**880**	**780**	**1,730**	**300**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/08/99	27.54	456.32			**11,200**	**352**	**454**	**540**	**639**	**343**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/27/99	30.73	453.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/28/99	NA	NA			**18,000**	**992**	**331**	**901**	**2,140**	**225**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/20/99	33.02	450.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/21/99	NA	NA			**19,200**	**1,340**	**818**	**1,050**	**2,130**	**579**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/21/00	24.13	459.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/23/00	NA	NA			**6,340**	**281**	**184**	**233**	**348**	**90.2**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/21/00	26.26	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/22/00	NA	NA			**5,820**	**128**	**94.4**	**155**	**161**	**67.8**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/12/00	29.40	454.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/13/00	NA	NA			**18,100**	**981**	**926**	**1,080**	**2,630**	**239**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/08/00	30.60	453.26			**8,010**	**548**	**172**	**453**	**621**	**142**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/01/01	NA	NA			**18,800**	**1,300**	**790**	**1,150**	**2,250**	**372**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/21/01	29.63	454.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/01/01	NA	NA			**20,000**	**1,800**	**750**	**1,800**	**2,700**	**330**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/20/01	34.68	449.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/16/02	37.42	446.44	37.41	0.01	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/23/02	31.46	452.40	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/18/03	31.42	452.44	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/20/03	NA	NA			**10,000**	**608**	**99**	**1,080**	NA	<200	<20	<20	<40	<2000	<40	<40	<2,000	**352**	**27.5**
MW-2			06/09/03	30.41	453.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/10/03	NA	NA			**12,000**	**650**	**94**	**1,100**	**570**	**280**	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-2			08/04/03	33.87	449.99			**12,000**	**300**	**56**	**450**	**230**	**61**	<12	<12	<25	<2,500	<25	<25	<500	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-2			11/24/03	34.29	449.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			11/25/03	NA	NA			**6,500**	**310**	**63**	**520**	**180**	**47**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-2		486.25	02/16/04	27.77	458.48			**8,700**	**590**	**35**	**1,200**	**240**	**640**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	**6.10**	<100	NA	NA
MW-2			06/21/04	32.48	453.77			**1,200**	**57**	**6**	**49**	**15**	**13**	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-2			09/07/04	36.69	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/08/04	NA	NA			**4,600**	**300**	**25**	**250**	**88**	**41**	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-2			12/13/04	34.29	451.96			**3,100**	**120**	**19**	**160**	**120**	**23**	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-2			03/02/05	25.93	460.32			**1,800**	**180**	<25	**210**	**87**	**69**	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-2			06/13/05	26.01	460.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/14/05	NA	NA			**2,000**	**82**	**16**	**110**	**34**	**16**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/15/05	31.53	454.72			**1,800**	**91**	**9.8**	**130**	**12**	**35**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-2			12/06/05	31.86	454.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/22/06	25.40	460.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/28/06	NA	NA			<500	**13**	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA
MW-2			06/05/06	25.21	461.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/06/06	NA	NA			**1,300**	**37**	3	**47**	**18**	4	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA
MW-2			08/28/06	31.78	454.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/29/06	NA	NA			**2,100**	**86**	**11**	**100**	**38**	**14**	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA
MW-2			11/30/06	31.66	454.59			**700**	**31**	**2.3**	**30**	**14**	**4.9**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-2			03/21/07	28.77	457.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/27/07	NA	NA			**7800**	**330**	**91**	**810**	**870**	**34**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<7.0	NA	NA
MW-3		484.24	06/19/94	37.15	447.09			**11,000**	**640**	**580**	**270**	**790**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			08/25/94	42.31	441.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			08/26/94	NA	NA			**41,000**	**1,600**	**2,300**	**330**	**1,800**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			11/22/94	40.07	444.17			**18,000**	**8,000**	**10,000**	**900**	**5,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/13/95	27.94	456.30			**44,000**	**1,600**	**1,300**	**5,000**	**6,600**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/01/95	21.31	462.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/21/95	NA	NA			**15,000**	**600**	**1,900**	**490**	**2,600**	**4,200**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/14/95	NA	NA			**8,000**	**710**	**1,100**	**180**	**870**	**2,700**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			02/29/96	18.78	465.46			**13,000**	**230**	**200**	**200**	**1,100**	**1,500**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			02/01/97	16.97	467.27			**11,000**	**260**	**550**	**170**	**600**	**900**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			07/30/98	24.88	459.36			**25,000**	**330**	**1,200**	**490**	**1,860**	**300**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			11/05/98	32.09	452.15			**26,000**	**400**	**2,100**	**820**	**3,600**	**300**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/23/99	24.49	459.75			**6,900**	**100**	**160**	**110**	**265**	**220**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/08/99	26.77	457.47			**1,210**	**5.44**	**9.02**	**6.9**	**4.27**	**53.3**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/27/99	29.52	454.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/20/99	31.85	452.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/21/00	22.95	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/23/00	NA	NA			**465**	**4.56**	**1.87**	**6.2**	**7.45**	**15.5**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/21/00	25.60	458.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/12/00	28.40	455.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/13/00	NA	NA			**488**	**37.3**	**5.64**	**7.25**	**15.9**	**160**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/07/00	29.56	454.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/21/01	28.69	455.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/20/01	33.61	450.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/16/02	36.30	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/23/02	30.38	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-3			03/18/03	30.56	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/19/03	NA	NA			**2,300**	**118**	**14.6**	**46.1**	NA	**121**	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	**24.10**	**7.57**
MW-3			06/09/03	29.51	454.73			**870**	**79**	**5.30**	**13**	**10**	**180**	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-3			08/04/03	32.02	452.22			**530**	**7**	<2.5	**6.8**	**4**	**19**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-3			11/24/03	33.32	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			11/26/03	NA	NA			**970**	**33**	<2.5	**7.2**	**5.7**	**190**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-3		486.39	02/16/04	26.93	459.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			02/18/04	NA	NA			**460**	**9**	**0.74**	**4.00**	**2.60**	**32**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-3			06/21/04	31.78	454.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/22/04	NA	NA			**230**	**1.3**	<0.5	**1.2**	**0.59**	**7.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-3			09/07/04	35.83	450.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/08/04	NA	NA			**490**	**4.1**	<0.5	**2.7**	**1**	**16**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-3			12/13/04	33.44	452.95			**180**	**5.4**	<5.0	<5.0	<5.0	**79**	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
MW-3			03/02/05	27.03	459.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/03/05	NA	NA			**110**	**2.3**	<1.0	<1.0	<1.0	**3.7**	NA	NA	NA	NA	NA	<1.0	NA	NA	NA
MW-3			06/13/05	25.64	460.75			**320**	**1**	<0.50	**1.7**	<0.50	**0.55**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/15/05	30.62	455.77			<500	**96**	<5.0	<5.0	**8.8**	**210**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-3			12/06/05	31.04	455.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/13/05	NA	NA			**220**	**5**	<5.0	**1.5**	**0.7**	**20**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-3			03/22/06	24.67	461.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/28/06	NA	NA			**160**	**0.98**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.62**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-3			06/05/06	24.55	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/06/06	NA	NA			**77**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-3			08/28/06	30.86	455.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			08/29/06	NA	NA			**280**	**15**	<0.50	**1.30**	<0.50	**57**	NA	NA	NA	NA	NA	**0.75**	<20	NA	NA
MW-3			11/30/06	30.9	455.49			**140**	**1.9**	<0.50	**0.6**	<0.50	**21**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-3			03/21/07	28.09	458.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/22/07	NA	NA			**130**	**2.5**	<0.50	**0.98**	<0.50	**16**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-4		485.04	06/19/94	37.49	447.55			**810**	**12**	**25**	<0.5	**22**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/25/94	42.25	442.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/26/94	NA	NA			**850**	**37**	**51**	**9.5**	**35**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/22/94	40.59	444.45			**1,700**	**110**	**110**	**5.8**	**58**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/13/95	28.00	457.04			**1,300**	**180**	**8**	**52**	**77**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/01/95	21.51	463.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/21/95	NA	NA			ND	**3**	**1**	ND	**1**	ND	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/14/95	NA	NA			<50	**0.69**	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/29/96	18.42	466.62			**87**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/01/97	17.47	467.57			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			07/30/98	25.47	459.57			<50	<0.4	**0.60**	<0.3	**0.80**	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/05/98	32.67	452.37			<50	**0.7**	<0.3	<0.3	<0.8	**27**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/23/99	25.09	459.95			<50	<0.4	<0.3	<0.3	<0.8	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/08/99	27.43	457.61			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/27/99	30.16	454.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/99	32.52	452.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/00	23.43	461.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/21/00	26.14	458.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
MW-4			09/12/00	29.03	456.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/00	29.15	455.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/01	29.35	455.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/20/01	34.40	450.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/16/02	36.30	448.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/23/02	30.93	454.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/18/03	31.11	453.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5
MW-4			06/09/03	30.21	454.83			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			08/04/03	33.60	451.44			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			11/24/03	34.04	451.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/26/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4		487.43	02/16/04	27.75	459.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			06/21/04	32.39	455.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/07/04	36.51	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/13/04	34.14	453.29			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-4			03/02/05	25.59	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/03/05	NA	NA			**50**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-4			06/13/05	26.14	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/15/05	31.22	456.21			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			12/06/05	31.72	455.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-4			03/22/06	25.27	462.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/28/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			06/05/06	23.36	464.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			08/28/06	28.42	459.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/29/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**1.2**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-4			11/30/06	31.29	456.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.95**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-4			03/21/07	28.67	458.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-5		481.97	10/26/95	NA	NA			**16,000**	**26,000**	**3,100**	**15,000**	**39,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/29/96	19.35	462.62			**47,000**	**3,400**	**4,200**	**860**	**4,100**	**20,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/01/97	18.19	463.78			**28,000**	**1,300**	**1,500**	**480**	**1,000**	**2,200**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			07/30/98	25.25	456.72	25.24	0.01	**47,000**	**1,400**	**4,000**	**2,000**	**8,500**	**600**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			11/05/98	32.70	449.27	32.48	0.22	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/23/99	25.15	456.82			**36,000**	**1,500**	**2,400**	**1,500**	**5,500**	**900**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/08/99	27.27	454.70			**34,500**	**722**	**1,980**	**1,720**	**7,170**	**765**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/27/99	30.00	451.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/28/99	NA	NA			**49,100**	**540**	**2,500**	**1,730**	**8,040**	**255**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/20/99	32.30	449.67	32.23	0.07	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-5			12/21/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/21/00	23.55	458.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/23/00	NA	NA			**10,700**	**217**	**300**	**332**	**1,480**	**160**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/21/00	26.04	455.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/22/00	NA	NA			**23,000**	**537**	**533**	**1,040**	**2,590**	**131*** **	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/12/00	28.90	453.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/13/00	NA	NA			**41,300**	**780**	**551**	**1,140**	**3,390**	**243*** **	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/07/00	29.89	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/08/00	NA	NA			**21,700**	**600**	**328**	**527**	**1,450**	**285*** **	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/21/01	29.16	452.81	29.15	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/20/01	34.04	447.93	33.89	0.15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/16/02	36.70	445.27	36.69	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/16/02	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/23/02	31.36	450.61	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/18/03	31.45	450.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/20/03	NA	NA			**17,000**	**682**	**36.70**	**936**	NA	**250 - R**	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	**620**	**35.20**
MW-5			06/09/03	30.48	451.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/10/03	NA	NA			**23,000**	**770**	<100	**1,000**	**680**	**350**	<100	<100	<200	<20,000	<200	<200	<4,000	NA	NA
MW-5			08/04/03	33.51	448.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			08/05/03	NA	NA			**17,000**	**1,200**	**100**	**930**	**500**	**980**	<25	<25	<50	<5,000	<50	<50	<1,000	NA	NA
MW-5			11/24/03	34.31	447.66			**18,000**	**1,300**	**120**	**1,300**	**420**	**690**	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5		484.33	02/16/04	27.47	456.86			**17,000**	**1,000**	**57**	**1,300**	**860**	**360**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	**13**	<100	NA	NA
MW-5			06/21/04	31.91	452.42			**18,000**	**1,200**	**<50**	**1,300**	**330**	**410**	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5			09/07/04	35.83	448.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/08/04	NA	NA			**18,000**	**1,500**	**130**	**1,600**	**410**	**840**	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			**9,600**	**830**	**64**	**1,100**	**190**	**280**	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA	NA
MW-5			03/02/05	25.52	458.81			**8,300**	**870**	<100	**1,000**	**890**	**230**	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-5			06/13/05	25.89	458.44			**8,800**	**260**	**5.4**	**480**	**230**	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/15/05	31.15	453.18			**12,000**	**760**	<50	**1,100**	**110**	**170**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<2,000	NA	NA
MW-5			12/06/05	31.64	452.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/13/05	NA	NA			**9,300**	**670**	**22.0**	**760**	**60**	**180**	NA	NA	NA	NA	NA	<12	<500	NA	NA
MW-5			03/22/06	25.04	459.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/24/06	NA	NA			**4,200**[#]	**220**[#]	**3.3**	**330**[#]	**170**[#]	**9.4**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-5			06/05/06	24.50	459.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/05/06	NA	NA			**4,500**	**310**	<5.0	**450**	**170**	**46.0**	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA
MW-5			08/28/06	31.48	452.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			08/29/06	NA	NA			**6,900**	**370**	**14**	**720**	**77**	**73.0**	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<200	NA	NA
MW-5			11/30/06	31.20	453.13			**5,700**	**100**	**6.2**	**300**	**30**	**15**	NA	NA	NA	NA	NA	**5.0**	<5.0	NA	NA
MW-5			03/21/07	28.47	455.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/27/07	NA	NA			**4,000**	**140**	**4.2**	**300**	**64**	**23**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-6		483.93	10/26/95	NA	NA			**110,000**	**9,900**	**22,000**	**3,200**	**17,000**	**47,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			02/29/96	20.32	463.61			**23,000**	**2,000**	**460**	**2,900**	**2,600**	**6,300**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			02/01/97	18.92	465.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/01/97	NA	NA			**12,000**	**450**	**780**	**200**	**590**	**790**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			07/30/98	25.59	458.34	25.58	0.01	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-6			11/05/98	NM >28.4	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/23/99	25.43	458.50			**5,700**	**240**	**260**	**120**	**440**	**150**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/08/99	27.43	456.50			**7,610**	**259**	**334**	**283**	**567**	**275**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/27/99	NM >28.6	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/20/99	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/21/99	NA	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/00	24.02 *	459.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/22/00	NA	NA			**10,100**	**276**	**170**	**200**	**673**	**159**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/21/00	26.04 *	457.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/22/00	NA	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/12/00	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/07/00	NM >28.6	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/01	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/20/01	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/16/02	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/23/02	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/18/03	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/19/03	NA	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			06/09/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			08/04/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			11/24/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6		486.29	02/16/04	27.61	458.68			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			06/21/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/07/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/13/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/02/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/13/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/15/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/06/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/22/06	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/24/06	NM	NM			**59**	**6.4**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-6			06/05/06	25.14	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			08/28/06	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			11/30/06	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7		478.14	07/01/99	NA	NA			**5,090**	**31.9**	**4.81**	**60**	**219**	**43.6**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			07/12/99	28.37	449.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/27/99	30.20	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/28/99	NA	NA			**2,160**	**2.75**	**8.16**	**5.91**	**27.3**	**14**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/20/99	32.44	445.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/21/99	NA	NA			**2,630**	<2.5	<2.5	**13.8**	**44.9**	**26.3**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/21/00	24.18	453.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/00	NA	NA			**624**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.61**	**3.87**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/21/00	26.70	451.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/22/00	NA	NA			**435**	<0.5	<0.5	**0.88**	**1.28**	**4.87**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/12/00	29.28	448.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/13/00	NA	NA			**327**	<0.5	<0.5	**0.6**	**1.56**	**3.77**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-7			12/07/00	30.23	447.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/08/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/01/01	NA	NA			**569**	<0.5	2.05	**0.53**	**0.7**	**4.16**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/21/01	29.39	448.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/01/01	NA	NA			**3,900**	**3.50**	**14**	**29**	**55**	**18**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/02/01	34.38	443.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/16/02	37.05	441.09			**4,500**	**47**	**6.8**	**99**	**19**	**120**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/23/02	31.47	446.67			**860**	**12**	**1.3**	**7.6**	**1.9**	**45**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/18/03	31.39	446.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/19/03	NA	NA			**500**	**15**	**1.22**	**15.8**	NA	**18.8**	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-7			06/09/03	30.48	447.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/11/03	NA	NA			**170**	**1**	<1	**1.8**	<1	**4.7**	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA
MW-7			08/04/03	33.95	444.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/05/03	NA	NA			**330**	**2.9**	<0.5	**3.9**	<0.5	**11**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-7			11/24/03	33.98	444.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			11/25/03	NA	NA			**1400**	**18**	**1.6**	**17**	**1.30**	**43**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	**1.10**	<20	NA	NA
MW-7		480.54	02/16/04	27.76	452.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			02/17/04	NA	NA			**210**	**1.1**	<0.5	**2**	<0.5	**5.1**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-7			06/21/04	32.68	447.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/23/04	NA	NA			**1,500**	**32**	<10	**35**	<10	**80**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/07/04	36.77	443.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/08/04	NA	NA			**2,100**	**20**	<10	**70**	<10	**35**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/13/04	33.90	446.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/14/04	NA	NA			**2,500**	**23**	**1.8**	**43**	**1.4**	**37**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-7			03/02/05	26.09	454.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/03/02	NA	NA			**230**	**1.4**	<0.50	**0.76**	<0.50	**7.3**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-7			06/13/05	26.73	453.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/14/05	NA	NA			**960**	**33**	**1.6**	**14**	**1.2**	**65**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/15/05	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/16/05	NA	NA			**1,300**	**22**	<5.0	**36**	<5.0	**54**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-7			12/06/05	31.52	449.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/09/05	NA	NA			**930**	**11**	<2.5	**17**	**2.7**	**23**	NA	NA	NA	NA	NA	<2.5	<25	NA	NA
MW-7			03/22/06	25.41	455.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/06	NA	NA			**75**	**0.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**3.6**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-7			06/05/06	25.72	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/05/06	NA	NA			**130**	**4.5**	<0.50	**0.57**	<0.50	**16.0**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-7			08/28/06	31.81	448.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/30/06	NA	NA			**120**	**13.0**	**0.82**	**23**	**0.82**	**34.0**	NA	NA	NA	NA	NA	**0.94**	<20	NA	NA
MW-7			11/30/06	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/01/06	NA	NA			**1,100**	**7.8**	**0.51**	**16**	<0.50	**16**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-7			03/21/07	28.86	451.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/07	NA	NA			**560**	**4.3**	<0.50	**0.83**	<0.50	**22**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-8		473.23	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**88.5**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			07/12/99	34.29	438.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/27/99	37.11	436.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**52**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/20/99	39.79	433.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-8			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**47.3**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/21/00	29.10	444.13			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**4.65**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/21/00	31.90	441.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**5.56**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/12/00	35.75	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**14.3**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/07/00	36.88	436.35			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**7.83**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.93**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/21/01	35.25	437.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/02/01	41.78	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/16/02	43.32	429.91			<50	**0.52**	<0.5	<0.5	<0.5	**55**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/23/02	38.28	434.95			<50	**0.52**	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/18/03	38.28	434.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	**8.81**	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-8			06/09/03	36.49	436.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/11/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**5.4**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-8			08/04/03	40.15	433.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/05/03	NA	NA			<50	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	**23**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-8			11/24/03	39.85	433.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.7**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8		475.62	02/16/04	31.82	443.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8			06/21/04	39.04	436.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/07/04	42.92	432.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/13/04	39.43	436.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-8			03/02/05	30.04	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/13/05	30.93	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/15/05	37.42	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/06/05	36.82	438.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA
MW-8			03/22/06	29.70	445.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/05/06	29.82	445.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/28/06	38.80	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/30/06	37.20	438.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-8			03/21/07	33.76	441.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9		477.08	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/20/99	34.99	442.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/21/99	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/21/00	26.75	450.33			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/21/00	29.28	447.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/12/00	31.65	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/07/00	32.67	444.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/21/01	31.47	445.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/02/01	37.40	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-9			09/16/02	39.13	437.95			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/23/02	33.89	443.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/18/03	33.66	443.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5
MW-9			06/09/03	32.65	444.43			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-9			08/04/03	36.09	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9			11/24/03	36.03	441.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9		479.48	02/16/04	29.61	449.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9			06/21/04	34.97	444.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/07/04	38.82	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/13/04	35.76	443.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-9			03/02/05	27.91	451.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/13/05	29.01	450.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/15/05	33.81	445.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/06/05	33.53	445.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA
MW-9			03/22/06	28.00	451.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/05/06	28.01	451.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/28/06	34.49	444.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/30/06	33.71	445.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-9			03/21/07	30.76	448.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10		471.42	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			07/12/99	34.60	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/27/99	37.62	433.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/20/99	40.04	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**46.5**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/00	29.50	441.92			**52.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/21/00	32.19	439.23			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/12/00	36.19	435.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/07/00	37.24	434.18			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/01	35.77	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/02/01	42.25	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/16/02	44.03	427.39			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/23/02	39.02	432.40			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/18/03	38.40	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
MW-10			06/09/03	37.34	434.08			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-10			08/04/03	40.78	430.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-10			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**6.5**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-10			11/24/03	40.18	431.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-10		473.84	02/16/04	32.19	441.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-10			06/21/04	39.45	434.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/07/04	43.43	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/13/04	39.84	434.00			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-10			03/02/05	30.36	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/13/05	31.29	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/15/05	37.79	436.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/06/05	37.12	436.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-10			03/22/06	NA	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/05/06	30.16	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			08/28/06	39.13	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			11/30/06	37.65	436.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-10			03/21/07	34.01	439.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11		464.93	06/28/99	NA	NA			**91.3**	**0.68**	**2.02**	**1.07**	**2.62**	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			07/12/99	31.00	433.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/27/99	33.83	431.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/20/99	35.91	429.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/00	26.41	438.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/00	28.79	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/12/00	32.56	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/07/00	33.40	431.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/01	31.92	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/20/01	38.24	426.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/16/02	39.87	425.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/23/02	35.54	429.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/18/03	34.32	430.61			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/09/03	33.65	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/04/03	37.05	427.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/24/03	36.29	428.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11		467.32	02/16/04	28.75	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/04	35.60	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/07/04	39.87	427.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/13/04	35.88	431.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-11			03/02/05	27.09	440.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/13/05	28.25	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/15/05	34.13	433.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/06/05	33.45	433.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/06	26.78	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/05/06	26.90	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/28/06	35.48	431.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/30/06	33.85	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/07	30.49	436.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12		458.34	06/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			07/12/99	25.50	432.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/27/99	28.28	430.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/20/99	30.26	428.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/21/00	20.70	437.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/21/00	23.11	435.23			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/12/00	27.04	431.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/07/00	27.67	430.67			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/21/01	26.24	432.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/20/01	32.89	425.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/16/02	34.63	423.71			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/23/02	29.84	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/18/03	28.64	429.70			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
MW-12			06/09/03	28.06	430.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12			08/04/03	31.58	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12			11/24/03	30.68	427.66			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12		460.73	02/16/04	22.98	437.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12			06/21/04	30.14	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/07/04	34.56	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/04	30.39	430.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-12			03/02/05	21.28	439.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/13/05	22.68	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/15/05	28.66	432.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/06/05	27.73	433.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-12			03/22/06	21.05	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/05/06	21.23	439.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-12			08/28/06	30.15	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			11/30/06	28.12	432.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-12			03/21/07	24.77	435.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13		474.79	07/12/99	30.65	444.14			**214**	**42.8**	<0.5	**4.48**	<0.5	**332**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/27/99	32.74	442.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/28/99	NA	NA			<100	**5.78**	<1	<1	<1	**160**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/20/99	34.98	439.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/21/99	NA	NA			**71**	**6.69**	<0.5	**1.38**	<0.5	**132**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/21/00	26.03	448.76			<50	**2.32**	<0.5	<0.5	<0.5	**53.50**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/21/00	28.74	446.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/22/00	NA	NA			<50	**7.83**	<0.5	**0.73**	<0.5	**38.8**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/12/00	31.62	443.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/13/00	NA	NA			<50	**6.01**	<0.5	<0.5	<0.5	**77.4**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/00	32.71	442.08			<50	**1.51**	<0.5	<0.5	<0.5	**25**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/01/01	NA	NA			**83.9**	**4.92**	<0.5	<0.5	**1.02**	**64.7**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/21/01	31.25	443.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/01/01	NA	NA			**190**	**14**	<0.5	**4.9**	**0.91**	**100**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/20/01	36.55	438.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/02	38.98	435.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/02	NA	NA			**150**	**7**	<0.5	**5.5**	<0.5	**27**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/23/02	33.39	441.40			**210**	**9.3**	<0.5	**5.1**	<0.5	**55**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/18/03	33.44	441.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/19/03	NA	NA			**100**	**7.19**	<1	<1	NA	**34.8**	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
MW-13			06/09/03	32.24	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/11/03	NA	NA			**77**	**4**	<0.5	<0.5	<0.5	**28**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-13			08/04/03	35.60	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/05/03	NA	NA			**240**	**8.4**	<5	<5	<5	**65**	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-13			11/24/03	35.60	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			11/25/03	NA	NA			**170**	**5.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**67**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	**1.0**	<20	NA	NA
MW-13		477.18	02/16/04	29.25	447.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.5**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-13			03/02/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**13**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-13			06/21/04	34.90	442.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/23/04	NA	NA			<50	**0.86**	<0.5	<0.5	<0.5	**12**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/07/04	38.75	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**4.6**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/13/04	35.53	441.65			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**13**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-13			03/02/05	27.40	449.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-13			06/13/05	28.25	448.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/15/05	33.55	443.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.4**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-13			12/06/05	33.16	444.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**9.0**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			03/22/06	27.35	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-13			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			06/05/06	27.25	449.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/05/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.4**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			08/28/06	34.35	442.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/29/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			11/30/06	33.7	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/19/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**1.9**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-13			03/21/07	30.37	446.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03.27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**4.6**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z1	469.51	08/11/03	41.81	427.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/12/03	42.18	427.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/13/03	42.61	426.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/18/03	43.03	426.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/19/03	43.06	426.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/24/03	41.77	427.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	**0.56**	<0.5	<0.5	**7.5**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z1	471.96	02/16/04	32.97	438.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	**0.6**	<0.5	<0.5	**6.3**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		06/21/04	40.62	431.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-1	Z1		09/07/04	45.29	426.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/13/04	41.18	430.78			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA
CMT-1	Z1		03/02/05	31.45	440.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		06/13/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/15/05	39.09	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		12/06/05	38.20	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/05/06	31.30	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/28/06	40.64	431.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/30/06	38.78	433.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/21/07	35.26	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z2	469.51	08/11/03	42.75	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/12/03	43.69	425.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/13/03	43.63	425.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/18/03	44.05	425.46			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		08/19/03	43.97	425.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		11/24/03	41.89	427.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z2	471.96	02/16/04	34.44	437.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-1	Z2		06/21/04	41.52	430.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		09/07/04	45.89	426.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-1	Z2		12/13/04	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.71**	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-1	Z2		03/02/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/13/05	34.33	437.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/15/05	40.08	431.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/05/06	33.12	438.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		08/28/06	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		11/30/06	39.59	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.92**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z2		03/21/07	36.33	435.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**2.20**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z3	469.51	08/11/03	43.34	426.17			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.59**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		08/12/03	43.48	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/13/03	43.54	425.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/18/03	43.81	425.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/19/03	43.85	425.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/24/03	41.84	427.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z3	471.96	02/16/04	34.34	437.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<2	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/04	41.55	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/07/04	45.83	426.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/13/04	41.64	430.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA
CMT-1	Z3		03/02/05	32.88	439.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/13/05	34.36	437.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/15/05	40.09	431.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		12/06/05	39.14	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.53	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		03/22/06	32.54	439.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-1	Z3		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/05/06	33.28	438.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/28/06	41.63	430.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/30/06	39.60	432.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**1.10**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z3		03/21/07	36.31	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4	469.51	08/11/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/12/03	43.22	426.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/13/03	42.77	426.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/14/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		08/18/03	42.93	426.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/19/03	43.07	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/24/03	39.27	430.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z4	471.96	02/16/04	32.89	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/04	41.04	430.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/07/04	45.20	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/13/04	39.77	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/02/05	31.97	439.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		06/13/05	34.41	437.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/15/05	39.32	432.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		12/06/05	37.70	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		03/22/06	35.39	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/05/06	33.91	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/28/06	41.23	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/30/06	38.69	433.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/21/07	35.93	436.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5	469.51	08/11/03	42.79	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/12/03	42.73	426.78			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		08/13/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/18/03	43.04	426.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/19/03	43.05	426.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		11/24/03	39.20	430.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z5	471.96	02/16/04	32.85	439.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/04	41.07	430.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/07/04	45.46	426.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/13/04	39.70	432.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/02/05	31.88	440.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-1	Z5		06/13/05	34.45	437.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/15/05	39.31	432.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		12/06/05	37.69	434.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		03/22/06	31.74	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/05/06	34.03	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/28/06	41.20	430.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		11/30/06	38.95	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/21/07	35.95	436.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6	469.51	08/11/03	42.94	426.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/12/03	42.88	426.63			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		08/13/03	43.33	426.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/18/03	43.29	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/19/03	43.34	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		11/24/03	39.25	430.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z6	471.96	02/16/04	32.96	439.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/04	41.17	430.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/07/04	45.30	426.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/13/04	39.82	432.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/02/05	31.99	439.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		06/13/05	34.56	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/15/05	39.47	432.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		12/06/05	37.76	434.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		03/22/06	31.86	440.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/05/06	34.10	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/28/06	41.41	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		11/30/06	38.87	433.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/21/07	36.11	435.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7	469.51	08/11/03	45.38	424.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/12/03	45.51	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/13/03	45.55	423.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/13/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		08/18/03	45.90	423.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/19/03	45.93	423.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/24/03	40.85	428.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z7	471.96	02/16/04	34.18	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-1	Z7		06/21/04	43.72	428.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/07/04	47.79	424.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/13/04	41.13	430.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/02/05	33.57	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		06/13/05	37.02	434.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/15/05	41.86	430.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		03/22/06	33.43	438.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/05/06	36.95	435.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/28/06	43.93	428.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/30/06	41.16	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/21/07	38.43	433.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/12/03	34.48	435.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/13/03	34.94	435.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/18/03	36.12	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	43.33	426.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/24/03	41.45	428.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1	472.53	02/16/04	31.68	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/04	39.55	432.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/13/04	40.68	431.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		03/02/05	30.12	442.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/13/05	31.38	441.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/15/05	38.04	434.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		12/06/05	37.31	435.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		03/22/06	29.73	442.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/05/06	29.93	442.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/28/06	39.84	432.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/30/06	37.95	434.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z1		03/21/07	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z2		08/12/03	40.80	429.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/13/03	42.37	427.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	43.20	426.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**38**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/19/03	43.14	427.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		11/24/03	41.62	428.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**49**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2	472.53	02/16/04	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/21/04	41.37	431.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		09/07/04	44.58	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.83**	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		12/13/04	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.57**	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		03/02/05	32.57	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.50**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/13/05	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/15/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**17**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/15/05	39.9	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.90**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		12/06/05	38.96	433.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.90**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		03/22/06	32.31	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/05/06	32.93	439.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**3.0**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/28/06	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		11/30/06	39.49	433.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**18**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z2		03/21/07	36.26	436.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.6**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z3	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/13/03	43.34	426.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	43.55	426.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		08/19/03	43.67	426.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/24/03	41.60	428.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3	472.53	02/16/04	34.13	438.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		06/21/04	41.40	431.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/07/04	45.75	426.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z3		12/13/04	41.50	431.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z3		03/02/05	32.59	439.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/13/05	34.14	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/15/05	39.96	432.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		12/06/05	38.97	433.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		03/22/06	32.32	440.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/05/06	33.00	439.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/28/06	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/30/06	39.50	433.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z3		03/21/07	36.31	436.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/12/03	43.04	427.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	43.25	426.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		08/19/03	43.42	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		11/24/03	39.71	430.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z4	472.53	02/16/04	33.25	439.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/21/04	41.30	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/07/04	46.60	425.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/13/04	40.14	432.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z4		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		06/13/05	34.60	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/15/05	39.65	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		12/06/05	38.07	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**5.2**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		03/22/06	32.05	440.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		06/05/06	34.03	438.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/28/06	41.55	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		11/30/06	39.18	433.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z4		03/21/07	36.25	436.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-2	Z5		08/12/03	43.01	427.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/18/03	43.23	426.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		08/19/03	43.71	426.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		11/24/03	39.89	430.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z5	472.53	02/16/04	33.18	439.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/21/04	41.29	431.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/07/04	47.71	424.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/13/04	40.07	432.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		06/13/05	34.61	437.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/15/05	39.66	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		03/22/06	31.99	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/05/06	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/28/06	41.47	431.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		11/30/06	39.02	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/21/07	36.21	436.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/12/03	43.10	427.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/13/03	43.17	426.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	43.31	426.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		08/19/03	43.52	426.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/24/03	39.59	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z6	472.53	02/16/04	33.27	439.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/04	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/07/04	47.86	424.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/13/04	40.16	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/02/05	32.24	440.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		06/13/05	34.84	437.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/15/05	39.85	432.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		03/22/06	32.11	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z6		06/05/06	34.28	438.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/28/06	41.66	430.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/30/06	39.25	433.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/21/07	36.29	436.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/12/03	43.49	426.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/13/03	43.54	426.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/18/03	43.92	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	44.11	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/24/03	39.68	430.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7	472.53	02/16/04	33.43	439.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/04	41.76	430.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/07/04	48.33	424.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/13/04	40.33	432.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/02/05	NM[1]	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		06/13/05	35.13	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/15/05	40.10	432.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/19/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		12/06/05	38.27	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		03/22/06	32.33	440.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/05/06	34.83	437.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/28/06	41.95	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/30/06	39.31	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/21/07	36.65	435.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/18/03	40.42	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	41.51	431.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	NA	NA			<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/24/03	40.92	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**7.6**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1	476.28	02/16/04	32.83	443.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/04	39.85	436.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/13/04	40.60	435.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**72***	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z1		03/02/05	30.95	445.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/15/05	NA	NA			**58**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**69**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		06/13/05	32.00	444.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/05	NA	NA			<250	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	**140**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/15/05	38.39	437.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/20/05	NA	NA			**67**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**72**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		12/06/05	37.71	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/22/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/05/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/28/06	39.57	436.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/30/06	38.05	438.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**18**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z1		03/21/07	34.40	441.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	42.46	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**34**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		08/19/03	42.49	430.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		11/24/03	40.88	432.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.3**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2	476.28	02/16/04	32.91	443.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**4.2**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/21/04	37.65	438.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		09/07/04	44.58	431.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		12/13/04	40.63	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.67**	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z2		03/02/05	31.04	445.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**3.5**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/13/05	32.18	444.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**5.8**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/15/05	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/20/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		12/06/05	37.85	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		03/22/06	30.71	445.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**1.3**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/05/06	30.85	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**1.8**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		08/28/06	39.71	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		11/30/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-3	Z2		03/21/07	34.57	441.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.55**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z3	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/18/03	43.45	429.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		08/19/03	43.68	429.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		11/24/03	41.99	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3	476.28	02/16/04	34.20	442.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/21/04	41.28	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/07/04	45.75	430.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/13/04	41.71	434.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z3		03/02/05	32.60	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/13/05	33.83	442.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/15/05	39.84	436.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/20/05	NA	NA			NA	NA	NA	NA	NA	**1.1**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	**20**	NA	NA
CMT-3	Z3		12/06/05	39.14	437.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		03/22/06	32.20	444.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/05/06	32.58	443.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/28/06	41.18	435.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		11/30/06	39.55	436.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**0.78**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z3		03/21/07	36.07	440.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	45.64	427.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		08/19/03	45.78	427.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/24/03	42.21	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4	476.28	02/16/04	35.43	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/04	41.82	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/07/04	46.60	429.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/13/04	42.43	433.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/02/05	34.12	442.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z4		06/13/05	36.79	439.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/15/05	41.85	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		12/06/05	40.39	435.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		03/22/06	34.30	441.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/05/06	36.22	440.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/28/06	43.65	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/30/06	41.32	434.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/21/07	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/18/03	45.55	427.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	**0.56**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		08/19/03	46.25	427.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		11/24/03	43.03	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z5	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/21/04	42.52	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/07/04	47.71	428.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/13/04	42.60	433.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/02/05	34.78	441.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		06/13/05	37.13	439.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/15/05	42.11	434.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		12/06/05	40.59	435.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		03/22/06	34.65	441.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/05/06	33.65	442.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/28/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		11/30/06	40.14	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/21/07	39.34	436.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/18/03	45.75	427.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/19/03	45.86	427.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	**0.51**	<0.5	<0.5	**0.56**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/24/03	42.64	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-3	Z6	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/21/04	43.77	432.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/07/04	47.86	428.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/02/05	34.79	441.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		06/13/05	37.09	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/15/05	41.11	435.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		12/06/05	40.57	435.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		03/22/06	34.53	441.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/05/06	36.55	439.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/28/06	43.95	432.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/30/06	41.57	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/21/07	38.55	437.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/18/03	46.28	427.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/19/03	46.37	427.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		11/24/03	43.53	429.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z7	476.28	02/16/04	35.27	441.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/21/04	43.38	432.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/07/04	48.33	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/02/05	34.52	441.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		06/13/05	37.15	439.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/15/05	41.99	434.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		12/06/05	40.54	435.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		03/22/06	34.45	441.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/05/06	36.70	439.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/28/06	44.13	432.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		11/30/06	41.52	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/21/07	38.42	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z1		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/18/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-4	Z1		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/21/03	24.83	458.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		11/24/03	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/01/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-4	Z1	485.82	02/16/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/21/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		09/07/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/13/04	25.54	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/02/05	25.40	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/13/05	25.17	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		09/15/05	25.70	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/06/05	25.60	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/22/06	25.35	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/05/06	24.57	461.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/28/06	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		11/30/06	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/21/07	25.38	460.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	33.10	450.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	NA	NA			**430**	**20**	**21**	<2.5	**9.1**	**12**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
CMT-4	Z2		11/24/03	33.92	449.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/02/03	NA	NA			**32,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	485.82	02/16/04	27.45	458.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		02/18/04	NA	NA			**7,100**	**3,000**	**1,200**	**180**	**690**	**3,300**	<5	<5	<10	<1,000	<10	**120**	<200	NA	NA
CMT-4	Z2		06/21/04	31.96	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/07/04	35.94	449.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/13/04	33.74	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/15/04	NA	NA			**12,000**	**2,900**	**660**	**140**	**420**	**4,100**	NS	NS	NS	NS	NS	<50	NS	NA	NA
CMT-4	Z2		03/02/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/17/05	NA	NA			**15,000**	**5,600**	**690**	**720**	**1,300**	**4,200**	NA	NA	NA	NA	NA	**170**	<2000	NA	NA
CMT-4	Z2		06/13/05	25.81	460.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/15/05	NA	NA			**10,000**	**3,400**	**560**	**240**	**410**	**3,100**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/15/05	31.00	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/30/05	NA	NA			**5,700**	**1,500**	**470**	**320**	**590**	**2,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		12/06/05	31.28	454.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/07/05	NA	NA			**11,000**	**4,900**	**950**	**530**	**780**	**3,300**	NA	NA	NA	NA	NA	**140**	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/06	25.17	460.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/28/06	NA	NA			**9,000**	**3,400**	**400**	**380**	**390**	**1,233**	NA	NA	NA	<10,000	NA	NA	<2,000	NA	NA
CMT-4	Z2		06/05/06	24.66	461.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/06/06	NA	NA			**7,900**	**3,600**	**390**	**420**	**440**	**2,000**	NA	NA	NA	NA	NA	**90**	<20	NA	NA
CMT-4	Z2		08/28/06	30.99	454.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z2		08/29/06	NA	NA			**5,800**	**2,600**	**150**	**180**	**170**	**2,000**	NA	NA	NA	<5000	NA	**80**	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		11/30/06	30.97	454.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/01/06	NA	NA			**9,500**	**3,300**	**520**	**310**	**590**	**1,700**	NA	NA	NA	<20	NA	**75**	**120**	NA	NA
CMT-4	Z2		03/21/07	28.22	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/07	NA	NA			**5,800**	**1,800**	**130**	**190**	**180**	**1,700**	NA	NA	NA	<50	NA	NA	**140**	NA	NA
CMT-4	Z3	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/21/03	33.57	449.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/21/03	NA	NA			**170**	**4.8**	**17**	**7.8**	**35**	**2**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z3		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/01/03	NA	NA			**110**	**15**	**11**	**3.9**	**6.6**	**1.6**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z3	485.82	02/16/04	27.09	458.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		02/19/04	NA	NA			**130**	**23**	**19**	**1.3**	**5.0**	**0.75**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z3		06/21/04	31.76	454.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/07/04	35.88	449.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/13/04	33.49	452.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/14/04	NA	NA			**320**	**62**	**26**	**3.1**	**9.1**	**6.4**	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z3		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/17/05	NA	NA			**180**	**52**	**24**	**3.2**	**9.4**	**1.6**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z3		06/13/05	25.50	460.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/15/05	NA	NA			**370**	**100**	**66**	**8.4**	**22**	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/15/05	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/30/05	NA	NA			**400**	**170**	**64**	**9.3**	**64**	**22**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<40	NA	NA
CMT-4	Z3		12/06/05	31.06	454.76			**240**	**97**	**24**	**4.5**	**10**	**7.2**	NA	NA	NA	NA	NA	<1	<40	NA	NA
CMT-4	Z3		03/22/06	24.64	461.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/28/06	NA	NA			**1200**	**340**	**120**	**31**	**76**	**38**	NA	NA	NA	<1,000	NA	NA	<200	NA	NA
CMT-4	Z3		06/05/06	24.38	461.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/28/06	30.82	455.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		11/30/06	30.70	455.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/01/06	NA	NA			**750**	**160**	**51**	**28**	**53**	**2.9**	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z3		03/21/07	28.13	457.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/21/03	33.82	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/21/03	NA	NA			**94**	**1.6**	**5**	**1.6**	**10**	**1.2**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		11/24/03	33.55	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/01/03	NA	NA			<50	**2.8**	**3.5**	<0.5	**0.84**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4	485.82	02/16/04	27.13	458.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		02/18/04	NA	NA			**93**	**23**	**25**	**2**	**7.1**	**0.60**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/21/04	31.87	453.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-4	Z4		09/07/04	36.00	449.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/14/04	NA	NA			**120**	**29**	**13**	**1.3**	**4.7**	**4.2**	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z4		03/02/05	24.96	460.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		03/17/05	NA	NA			**54**	**13**	**14**	**1.5**	**5.8**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/13/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		06/15/05	NA	NA			**120**	**32**	**24**	**2.1**	**7.2**	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/15/05	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/30/05	NA	NA			**81**	**24**	**18**	**1.9**	**6.8**	**0.65**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		12/06/05	31.11	454.71			**94**	**16**	**13**	**2.2**	**6.6**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		03/22/06	24.67	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		03/28/06	NA	NA			<50	**5.9**	**1.4**	<0.5	**0.58**	**0.73**	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/05/06	24.44	461.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/28/06	30.95	454.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		11/30/06	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/01/06	NA	NA			**350**	**76**	**27**	**13**	**26**	**3.3**	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z4		03/21/07	28.18	457.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/21/03	33.80	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/21/03	NA	NA			**130**	**1.3**	**3.9**	**1.3**	**17**	**0.73**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	**0.52**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5	485.82	02/16/04	27.11	458.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		02/19/04	NA	NA			<50	**0.74**	**1.5**	<0.5	**0.81**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/21/04	31.85	453.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/07/04	35.99	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			**74**	**160(E)**	**230(E)**	**66(E)**	**310(E)**	**100(E)**	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			**74**	<2.5	**4.4**	**3**	**0.81**	**150**	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	**3.0**	**3.6**	**0.53**	**2.3**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/13/05	25.63	460.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		06/16/05	NA	NA			<50	**7.7**	**6.4**	**0.82**	**3.5**	**2.1**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/15/05	30.83	454.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	**3.2**	**3.7**	<0.50	**2.2**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		12/06/05	31.12	454.70			<50	**2.0**	**1.2**	<0.50	**1.4**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		03/22/06	24.69	461.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		03/28/06	NA	NA			<50	**7.4**	**1.3**	<0.5	<0.5	**0.57**	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/05/06	24.52	461.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/28/06	30.90	454.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		11/30/06	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/01/06	NA	NA			<50	**1.8**	**0.77**	<0.50	**0.90**	<0.50	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z5		03/21/07	28.19	457.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z6	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/21/03	39.95	443.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/21/03	NA	NA			**140**	**6**	**8.8**	**0.63**	**41**	**3.7**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		11/24/03	38.44	444.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	**0.59**	**0.57**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6	485.82	02/16/04	31.57	454.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/21/04	37.35	448.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/07/04	42.13	443.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/13/04	38.44	447.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/02/05	29.47	456.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	**0.53**	**0.62**	<50	**0.61**	**0.62**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/13/05	30.85	454.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/16/05	NA	NA			<50	**1.8**	**1.7**	<0.5	**1.0**	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/15/05	36.17	449.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	**0.63**	**0.52**	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		12/06/05	36.14	449.68			<50	**5.40**	**1.70**	**0.50**	**1.3**	**2.00**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		03/22/06	29.17	456.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/28/06	NA	NA			<50	**1.2**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.74**	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/05/06	29.95	455.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/06/06	NA	NA			<50	**2.2**	**1.1**	<0.50	**1.4**	**1.4**	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		08/28/06	37.20	448.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/29/06	NA	NA			<50	**12.0**	**3.6**	**1.3**	**3.0**	**1.6**	NA	NA	NA	<100	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		11/30/06	36.30	449.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/20/06	NA	NA			<50	**4**	**0.6**	<0.50	<0.50	**4.6**	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z6		03/21/07	33.20	452.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/22/07	NA	NA			<50	**3.80**	0.55	<0.50	**0.73**	**4.6**	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z7	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	41.54	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	NA	NA			**220**	**4.7**	**8**	**1.2**	**43**	**2.9**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		11/24/03	40.82	442.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z7	485.82	02/16/04	32.50	453.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/21/04	38.00	447.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/07/04	42.63	443.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/13/04	39.69	446.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/02/05	30.48	455.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	**0.69**	**0.96**	<0.50	**0.78**	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
CMT-4	Z7		06/13/05	32.14	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/16/05	NA	NA			<50	**0.60**	**0.81**	<0.5	**0.73**	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/15/05	37.52	448.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		12/06/05	37.36	448.46			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		03/22/06	32.90	452.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/05/06	31.31	454.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/28/06	38.82	447.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		11/30/06	37.27	448.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/21/07	34.26	451.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1		464.70	06/29/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			07/12/99	30.67	434.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/27/99	35.32	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/20/99	36.32	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/00	27.84	436.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/00	30.40	434.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/12/00	34.11	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/07/00	33.97	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/01	32.32	432.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/20/01	41.80	422.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/16/02	43.53	421.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/23/02	37.23	427.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	35.50	429.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
D-1			06/09/03	36.20	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
D-1			08/04/03	39.53	425.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-1			11/24/03	35.13	429.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-1		467.10	02/16/04	29.36	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-1			06/21/04	38.28	428.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/07/04	42.30	424.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/13/04	35.82	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/02/05	29.30	437.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/13/05	32.08	435.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/15/05	36.49	430.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/06/05	34.05	433.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/06	28.75	438.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/05/06	31.84	435.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/28/06	38.72	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/30/06	35.72	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
D-1			03/21/07	33.32	433.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2		457.61	07/12/99	25.72	431.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/27/99	28.44	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/20/99	29.40	428.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/00	20.91	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	23.56	434.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/12/00	27.23	430.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	27.98	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/01	25.42	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/20/01	34.97	422.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	34.80	422.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/23/02	30.34	427.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	28.63	428.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
D-2			06/09/03	29.35	428.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
D-2			08/04/03	32.65	424.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2			11/24/03	28.23	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2		460.01	02/16/04	22.53	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2			06/21/04	31.46	428.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/07/04	35.42	424.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/04	28.96	431.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA
D-2			03/02/05	22.45	437.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	25.25	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/15/05	29.64	430.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
D-2			12/06/05	27.19	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			**68.00**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
D-2			03/22/06	21.71	438.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well	Zone	Top of	Date	Depth	Ground-	Depth to	Product															
Number		Casing	Measured	to	water	Free	Thickness															
		Elevation		Water	Elevation	Product					Ethyl-										m,p-	o-
		(feet, MSL)		(feet)	(feet, MSL)	(feet)	(feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	Xylene
D-2			06/05/06	25.01	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/06/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			08/28/06	31.87	428.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/30/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			11/30/06	29.13	430.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
D-2			03/21/07	26.50	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
(MS)MW-1		477.08	04/19/89	43.50	433.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/01/89	42.74	434.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/89	43.86	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/01/89	45.35	431.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/02/89	46.39	430.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/02/90	45.36	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/90	42.58	434.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1		477.79	03/06/91	41.25	436.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/91	40.05	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/91	53.79	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/91	59.25	418.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/21/92	59.27	418.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/92	54.47	423.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/12/93	52.02	425.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/93	39.42	438.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/23/95	33.10	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			04/28/95	26.40	451.39		0.06	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/02/95	26.16	451.63		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/30/95	27.06	450.73		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/25/95	28.55	449.24		0.05	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/95	NA	NA			**11,000**	**190**	**260**	**110**	**900**	**210**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/95	29.49	448.30		0.04	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/11/95	29.81	447.98		0.03	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/14/95	29.75	448.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/16/95	29.95	447.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/24/95	30.62	447.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/95	31.92	445.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/21/95	32.53	445.26		0.18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/21/96	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	30.37	447.42	30.35	0.02	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	38.01	439.78	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	NA	NA			**10,000**	**260**	**120**	**500**	**1,100**	**200**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	29.44	448.35	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	31.70	446.09	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/27/99	34.38	443.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/20/99	37.36	440.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
(MS)MW-1			12/21/99	NA	NA			**661**	**9.68**	**3.49**	**21.7**	**31.1**	**7.18**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/00	28.22	449.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	30.95	446.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/12/00	33.54	444.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	34.56	443.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/01	33.24	444.55	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/20/01	39.35	438.44	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/16/02	41.07	436.72	41.06	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/23/02	35.80	441.99	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/18/03	35.82	441.97	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/19/03	NA	NA			NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
(MS)MW-1			06/09/03	34.20	443.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/11/03	NA	NA			**370**	<1	<1	**1.2**	<1	<1	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA
(MS)MW-1			08/04/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/05/03	NA	NA			**1,900**	**25**	<10	**55**	<10	<10	<10	<10	<20	<2,000	<20	<20	<400	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	NA	NA			**3,000**	**31**	**2.6**	**61**	**7.4**	**8.7**	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
(MS)MW-1			02/16/04	31.22	446.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/17/04	NA	NA			**5,700**	**28**	**2.3**	**48**	**4.5**	**8.9**	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/04	37.12	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/07/04	40.92	436.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/13/04	37.83	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/02/05	29.41	448.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/13/05	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/15/05	35.89	441.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/06/05	35.73	442.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/22/06	29.35	448.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/06	NA	NA			**330**	**2.0**	<0.5	**0.58**	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/05/06	28.52	449.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/28/06	36.80	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/30/06	35.95	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/07	32.57	445.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/07	NA	NA			**770**	**1.0**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
SimulProbe Samples																						
MW-7-36'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	**1,740**	**194**	**18.60**	**103**	<2.5	**593**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-41'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	**45,400**	**524**	**357**	**1,440**	**3,780**	**2,160**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-46'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	**10,800**	**112**	**69.2**	**506**	**1,250**	**527**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-51'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	**24,900**	**173**	**136**	**848**	**2,140**	**1,090**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-61'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	**25,300**	**42.3**	**31.4**	**588**	**1,390**	**271**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-41'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	**0.98**	<0.5	**32.6**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-46'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	**1.20**	**137**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-8-51'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	**0.51**	**0.61**	**137**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-56'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**7.93**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Hydropunch Samples																						
G-1		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-1		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	**380**	**61**	**0.8**	<0.5	**1.50**	**80**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-2		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	**14**	**2.50**	<0.5	<0.5	<0.5	**9.4**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-3		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	**92,000**	**11,000**	**18,000**	**2,200**	**11,000**	**18,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-4		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	**8,000**	**46**	**24**	**8**	**28**	**150**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-02		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-03		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	**10**	<0.5	<0.5	<0.5	**26**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-04		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	**9.2**	<0.5	<0.5	**4.8**	**29**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-05		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	**1,300**	**270**	**43**	**350**	**14,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-05		NA	08/16/95	NA	NA	NA	NA	<50	**340**	<0.5	<0.5	**80**	**4,800**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-06		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	**7,700**	**1,100**	**120**	**800**	**67,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-07		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	**3,200**	**820**	**740**	**1,900**	**14,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-07		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	**2,800**	**77**	**280**	**510**	**11,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-08		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	**3,000**	**89**	**140**	**230**	**15,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-08		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	**2,200**	**61**	**42**	**120**	**8,000**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-09		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	**0.8**	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-09		NA	08/16/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-10		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-11		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-4		NA	03/08/95	NA	NA	NA	NA	<50	**57**	**33**	**9.4**	**42**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-5		NA	03/08/95	NA	NA	NA	NA	<50	**22**	**24**	**8**	**42**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-1		NA	09/08/97	NA	NA	NA	NA	<50	**1.2**	<0.50	<0.50	<0.50	**60**	<0.01	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-2		NA	09/09/97	NA	NA	NA	NA	**51**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-3		NA	09/09/97	NA	NA	NA	NA	**58**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	**46**	<0.01	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-4		NA	09/10/97	NA	NA	NA	NA	**340**	<0.50	**0.68**	<0.50	<0.50	**470**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-5		NA	09/10/97	NA	NA	NA	NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Notes:

ug/L = micrograms per liter

TPH-G = total petroleum hydrocarbons as gasoline

MTBE = methyl tertiary-butyl ether

EDB = 1,2-Dibromoethane

EDC = 1,2-Dichloroethane

DIPE = Di-isopropyl ether

ETBE = Ethyl tert-butyl ether

TAME = Tert amyl-methyl ether

TBA = Tert-butyl alcohol

MS = Mill Springs Park

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
NA= not analyzed																						
NS= not sampled																						
NR = The analytical results for the sample collected from well (MS)MW-1 in June 2003 may not be representative due to unusual post-sample handling procedures.																						
* = well inaccessible; Well MW-6 not sampled due to an obstruction at approximately 28.6 feet below top of casing																						
** = free product hydrocarbon present																						
*** = analytical result from EPA method 8260B																						
ND = not detected above reporting limit, limit not available																						
< = less than method reporting limit																						
R = sample re-analyzed past recommended hold time to correct previous result.																						
Some analytical results may not be included in this table, as the results were not available when the data was compiled																						
# Analysis rerun because original results exceeded calibration. Second extraction performed after holding time limit. Results from second extraction presented in table.																						
	Highlighted items indicate no adjustment was made to GW elevation when free/floating product present																					