

Golder Associates Inc.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA USA 94085  
Telephone: (408) 220-9223  
Fax: (408) 220-9224  
www.golder.com



**RECEIVED**

2:14 pm, Jul 29, 2008

Alameda County  
Environmental Health

**SECOND QUARTER 2008  
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.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, California 94085

**Distribution:**

- (2) Copies – Balaji Angle, B & C Gas Mini Mart
- (1) Copy – Cheryl Dizon, Zone 7 Water Agency
- (1) Copy – Golder Associates Inc.
- (1) Copy – Donna Drogos, ACEHD (electronic upload)
- (1) Copy – Geotracker (electronic upload)

July 28, 2008

053-7466

Golder Associates Inc.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA USA 94085  
Telephone: (408) 220-9223  
Fax: (408) 220-9224  
www.golder.com



July 28, 2008

Project No. 053-7466

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

**RE: SECOND QUARTER 2008 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 second quarter 2008 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.

Seven wells and five zones in the multi-level wells were successfully sampled for field monitoring and laboratory analysis for a total of twelve 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.<sup>1</sup>

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).<sup>2</sup>

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.<sup>3</sup> 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).<sup>4</sup> 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,

---

<sup>1</sup> H<sup>+</sup>GCL, Inc. Deep Groundwater Conduit Study, Livermore Arcade Shopping Center, First Street and South P Street, Livermore, California. December 6, 1993.

<sup>2</sup> Remediation Service Int'l. Soil & Groundwater Investigation Report for 2008 First Street, Livermore, California. July 22, 1994.

<sup>3</sup> Product thickness information from Remediation Service, Int'l field records, "Free Product Removal Logs."

<sup>4</sup> 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. Onsite well MW-1 was destroyed on November 26, 2007.

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.

### **Ozone Sparging Pilot Test**

From August 20 through 24, 2007, Golder installed six dual-completion sparge wells, SP-1 (A, B) through SP-6 (A, B), two deeper screened sparge wells, SP-5C and SP-6C, and a soil vapor extraction (SVE) well.<sup>5</sup> In general the A and B sparge well screens were installed across the source zone at depths between 36 and 48 feet bgs to monitor the source zone, and the C screens were installed at approximately 54 feet bgs to assess vertical migration. The SVE screen was installed from 15 to 25 feet bgs for additional assessment and remediation if warranted. Upon installation of the ozone remediation system onsite, Golder performed a pilot test using groundwater and vapor samples to evaluate the effectiveness of the sparge system. While the pilot test showed a positive effect on VOC concentrations onsite, the significant decline in the water table limited the ability to monitor the ozone sparging test and provide ozone to the source zone. Golder recommended discontinuing the ozone sparging pilot test until the water table increased to above the source zone. A significant increase in the water table occurred in January 2008. The rise in groundwater levels was sufficient to re-saturate the source zone and both sparge point depth zones. As a result, Golder recommended continuing the air-sparging pilot test with the revised implementation schedule.<sup>6</sup> The air-sparging pilot test re-started on March 5, 2008 and continued through March 19, 2008. Recommendations for the final remedial approach for on-site and downgradient areas will be presented in a corrective action plan.

---

<sup>5</sup> Golder Associates Inc. Pilot Test Report, B&C Gas Mini Mart, 2008 First Street, Livermore, California. December 7, 2007.

<sup>6</sup> Golder Associates, Inc. Letter to D. Drogos, ACEH re: "Pilot Test Continuation Schedule Update, Fuel Leak Case No. RO0000278, Former Desert Petroleum, 2008 1<sup>st</sup> Street, Livermore, California." January 31, 2008.

## **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-2 and (MS)MW-1 where product has historically been detected. No measurable free product was observed in MW-2 and (MS)MW-1 during this monitoring event.

### **Groundwater Elevations**

On June 9, 2008, 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,<sup>7</sup> 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).

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 March 2008, current groundwater elevations are approximately 4 to 9 feet lower. Groundwater flow is slightly north of west (~N80W) and the hydraulic gradient is approximately 0.014 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 pair MW-11/D-1 and MW-12/D-2. An upward gradient was observed across the known aquiclude in multi-level wells CMT-1 and 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 June 10 and 11, 2008. All single-screen wells sampled during this quarter were purged with a one-use weighted disposable polyethylene bailer. 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

---

<sup>7</sup> Einarson, Fowler & Watson. Third Quarter 1998 Groundwater Monitoring Results, B&C Gas Mini Mart, Livermore, California, Appendix A. September 10, 1998.

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 second quarter 2008 monitoring event was completed, a composite sample was collected from the drummed purge water on June 11, 2008 (PW061108) 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**

BC Laboratories, Inc. of Bakersfield, California, a state-certified laboratory, performed all analyses. 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), tert-butyl alcohol (TBA), and tert-amyl methyl ether (TAME), by the U.S. Environmental Protection Agency Method 8260B. In addition, ethanol was analyzed for in samples from CMT-4.<sup>8</sup> Natural attenuation parameters were analyzed for in samples from wells MW-2, MW-4, MW-13 and CMT-2-Z2. These parameters include dissolved iron, dissolved manganese, total alkalinity, nitrate, and sulfate.

### 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 second quarter 2008 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.

---

<sup>8</sup> Added per request by D. Drogos, ACEH.

### Detections in On-Site Wells

Site wells MW-2, CMT-4, and MW-5 continue to have the highest hydrocarbon concentrations this quarter. For the single screen wells near the source area, BTEX and MTBE concentrations detected during this most recent sampling event are within historical ranges. During the current sampling event, no hydrocarbons were detected in upgradient monitoring well MW-4.

CMT-4 had low concentrations of benzene (1.1 µg/l) and MTBE (1.0 µg/l), below the aquiclude at the site (i.e., zone 6).

### Detections in Downgradient Wells

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

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. Downgradient wells will continue to be monitored for changes in water quality.

### 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, and increased iron, manganese, and alkalinity 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**

Seven 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 second quarter 2008. 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, dissolved methane, and the presence of MTBE degrading bacteria).

Hydrocarbon concentrations at the source area also appear to be 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.

Third quarter 2008 groundwater monitoring is scheduled for August 2008. 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 (408) 220-9223.

Sincerely,

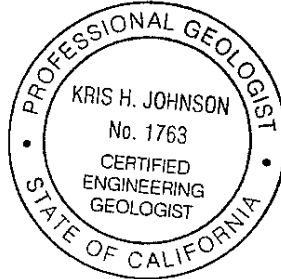
**GOLDER ASSOCIATES INC.**



Dianna S. Ferrand  
Staff Geologist



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



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 – Second Quarter 2008
- Table 3b - Groundwater Elevations in Multi-Level Wells – Second Quarter 2008
- Table 4a - Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells – Second Quarter 2008
- Table 4b - Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells – Second Quarter 2008
- Table 4c – Natural Attenuation Parameters - Second Quarter 2008

### Figures



Figure 1 - Site Location

Figure 2 - Site Plan

Figure 3 - Well Locations and Groundwater Contours (June 2008)

Figure 4 - Groundwater Chemistry (June 2008)

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	Nov-07	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									61	59 - 62
	Z3									69	66.8 - 70.7
	Z4									91	89 - 93.3
	Z5									106	104 - 108.4
	Z6									123	120.5 - 125.5
	Z7									145	142 - 147
CMT-2	Z1	Sonic	11-Aug-03	147	144	6.0	CMT	1.7	#2/12	49	46 - 50.5
	Z2									59	57.1 - 60.5
	Z3									68	66 - 70
	Z4									88	86 - 89.9
	Z5									106	104 - 107.5
	Z6									125	123 - 126.5
	Z7									144	142 - 147
CMT-3	Z1	Sonic	13-Aug-03	187	155	6.0	CMT	1.7	#2/16	44	41 - 46
	Z2									55	53 - 58
	Z3									65	61.5 - 67.5
	Z4									88	86 - 90
	Z5									108	104.5 - 110
	Z6									132	128.5 - 134
	Z7									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									38	35.5 - 40
	Z3									52	48.6 - 55
	Z4									62	60 - 65
	Z5									72	69.6 - 73.5
	Z6									107	104 - 110
	Z7									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-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, 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	Q	A			
CMT-2 Z2		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	Q	A			
CMT-3 Z2					
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, nitrate and sulfate (during first or second quarter).

Table 3a  
Groundwater Elevations in Single-Screen Wells - Second Quarter 2008  
B & C Gas Mini Mart  
Livermore, California

Well Number	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) <sup>1</sup>	Depth to	Product
				Free product (feet, TOC)	Thickness (feet)
			June 9, 2008	June 9, 2008	
MW-2	486.25	37.39	448.86	NM	NM
MW-3	486.39	36.62	449.77	NM	NM
MW-4	487.43	37.28	450.15	NM	NM
MW-5	484.33	37.02	447.31	NM	NM
MW-6	486.29	NM	NM	NM	NM
MW-7	480.54	37.21	443.33	NM	NM
MW-8	475.62	43.50	432.12	NM	NM
MW-9	479.48	39.64	439.84	NM	NM
MW-10	473.84	44.28	429.56	NM	NM
MW-11	467.32	40.42	426.90	NM	NM
MW-12	460.73	35.10	425.63	NM	NM
MW-13	477.18	39.02	438.16	NM	NM
D-1	467.10	43.23	423.87	NM	NM
D-2	460.01	36.42	423.59	NM	NM
(MS)MW-1	480.23	41.50	438.73	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.

<sup>1</sup>All wells were resurveyed on 11/25/03 to adhere to Geotracker requirements

Table 3b  
Groundwater Elevations in Multi-Level Wells - Second Quarter 2008  
B & C Gas Mini Mart  
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	June 9, 2008		June 9, 2008	
			Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) <sup>1</sup>	Depth to Free product (feet, TOC)	Product Thickness (feet)
CMT-1	Z1	471.96	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		46.35	425.61	NM	NM
	Z3		46.33	425.63	NM	NM
	Z4		45.68	426.28	NM	NM
	Z5		45.61	426.35	NM	NM
	Z6		45.91	426.05	NM	NM
	Z7		48.11	423.85	NM	NM
CMT-2	Z1	472.53	45.58	426.95	NM	NM
	Z2		46.18	426.35	NM	NM
	Z3		46.22	426.31	NM	NM
	Z4		45.91	426.62	NM	NM
	Z5		45.84	426.69	NM	NM
	Z6		46.09	426.44	NM	NM
	Z7		46.22	426.31	NM	NM
CMT-3	Z1	476.28	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		44.62	431.66	NM	NM
	Z3		46.02	430.26	NM	NM
	Z4		48.08	428.20	NM	NM
	Z5		48.37	427.91	NM	NM
	Z6		48.32	427.96	NM	NM
	Z7		48.30	427.98	NM	NM
CMT-4	Z1	485.82	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		36.71	449.11	NM	NM
	Z3		36.69	449.13	NM	NM
	Z4		36.81	449.01	NM	NM
	Z5		36.83	448.99	NM	NM
	Z6		42.60	443.22	NM	NM
	Z7		43.80	442.02	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

<sup>1</sup>All wells were resurveyed on 11/25/03 to adhere to Geotracker requirements



Table 4a  
Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells - Second Quarter 2008  
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 <i>tert</i> -butyl ether	<i>Tert</i> -butyl alcohol	<i>Tert</i> -amyl methyl ether	Ethanol
MW-2	6/10/2008	<50	59	6.5	19	65	12	<10	NS	NS
MW-3	6/10/2008	<50	1.4	<0.50	0.60	<1.0	2.2	<10	NS	NS
MW-4	6/10/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-5	6/10/2008	<50	720	33	1,200	97	77	<10	NS	NS
MW-6	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-7	6/10/2008	<50	76	6.5	95	13	53	<10	NS	NS
MW-8	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-9	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	6/10/2008	<50	27	0.5	1.9	<1.0	39	<10	NS	NS
D-1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
D-2	6/10/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MS(MW1)	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8K2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

*Notes:*

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NA = Not applicable; well MW-6 is obstructed at 28.6' below TOC; MW-11 and 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 - Second Quarter 2008  
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 <i>tert</i> -butyl ether	<i>Tert</i> -butyl alcohol	<i>Tert</i> -amyl methyl ether	Ethanol
CMT-1	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	6/11/2008	<50	4.1	<0.50	0.51	1.1	<0.50	<10	NS	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-2	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	6/11/2008	<50	0.67	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-3	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	6/11/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-4	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	6/11/2008	150	46	3.4	3.3	5.2	8.1	<10	0.67	<250
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	6/11/2008	<50	1.1	<0.50	<0.50	<1.0	1.0	<10	<0.50	<250
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

*Notes:*

CMT = Continuous multi-channel tubing.

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NS = Not sampled during the Second Quarter 2008 monitoring event.

NA = Not applicable; well dry.

\*Zone 3 sampled because zone 2 in these CMT wells did not produce sufficient groundwater to sample.

< = Less than the laboratory reporting limit.

*Tert*-amyl methyl ether analyzed annually.

Table 4c  
Natural Attenuation Parameters - Second Quarter 2008  
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)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO4 (mg/L)	pH (s.u.) (field)
MW-4	NA	Upgradient	6/10/08	2.8	2	<0.050	0.022	340	7.1	65	7.02
MW-2	NA	Source	6/10/08	1.9	-55	3.4	3.2	420	<0.10	160	6.48
MW-5	NA	Distal Source	6/10/08	1.6	-114	2.5	2.2	530	0.12	3.2	6.78
MW-13	NA	Mid Plume	6/10/08	0.6	-60	0.500	0.830	390	0.18	27	7.07
CMT-2	Z2	Distal Plume	6/11/08	1.2	-62	<0.050	0.065	350	4.9	58	7.20

*Notes:*

mg/L = milligrams per liter

s.u. = standard units

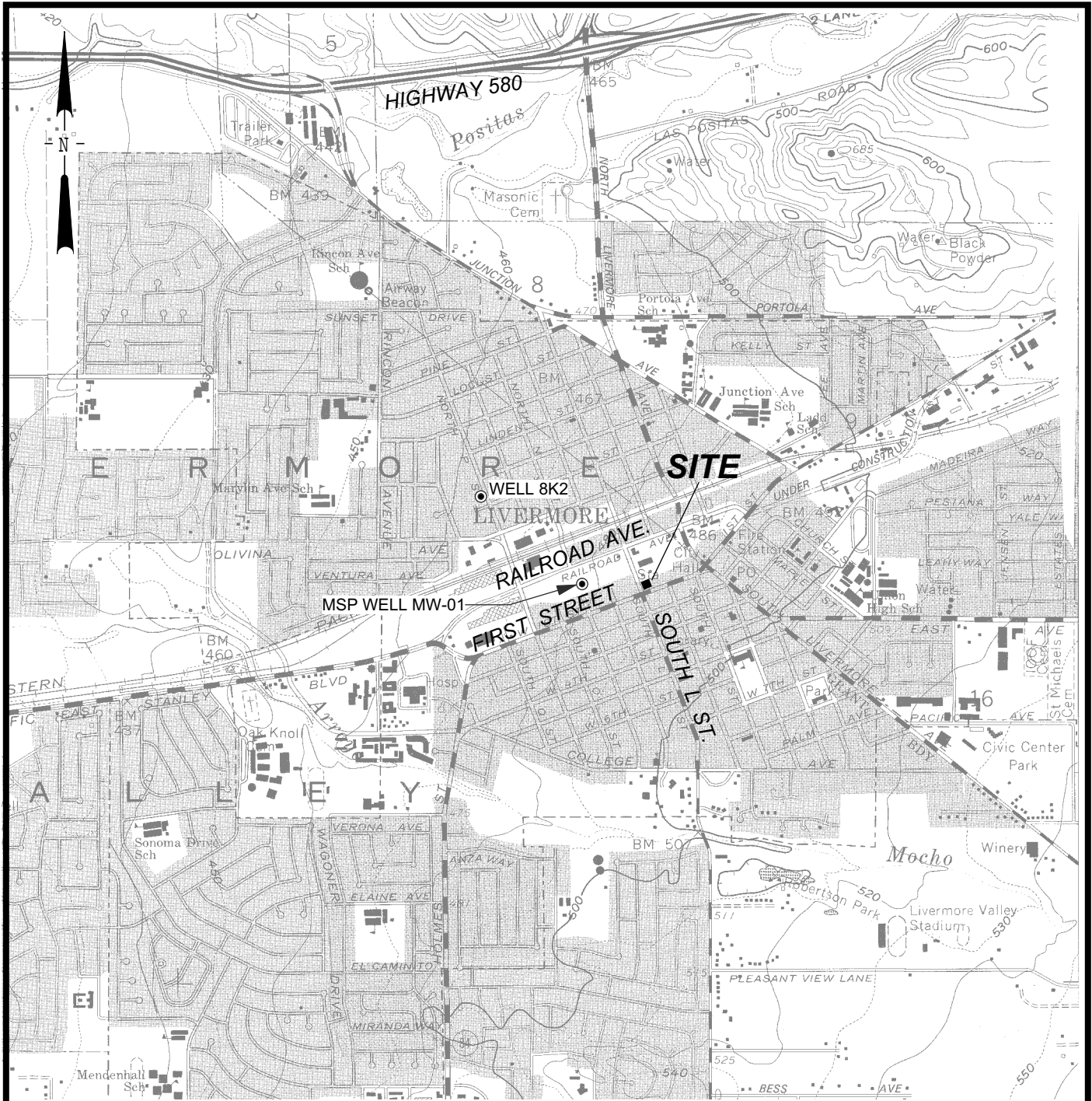
< = less than the laboratory reporting limit

NM = Not measured

CMT = continuous multi-channel tubing

NS = Not sampled

## **FIGURES**



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

SCALE: 0 2,000 4,000 FEET



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



GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE LOCATION MAP

FIGURE

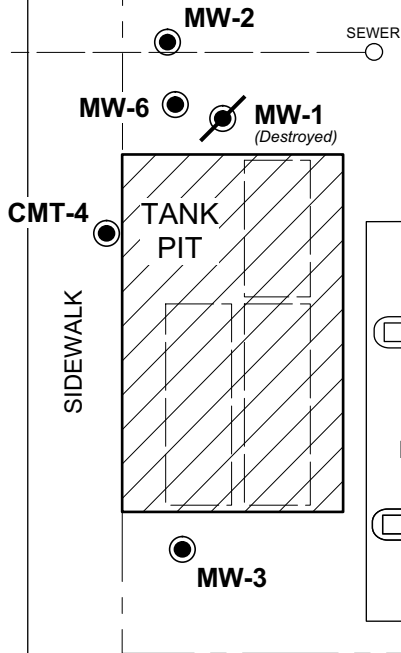
1

PROJECT NO.  
053-7466

**MW-5**  
(Located 200' NW)

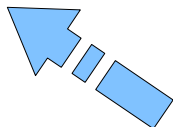


**SOUTH L STREET**



SIDEWALK SITE BOUNDARY

**FIRST STREET**



APPROXIMATE  
GROUNDWATER  
FLOW  
DIRECTION

**EXPLANATION**

**MW-6** ● Groundwater monitoring well

SCALE: 0 25 50 FEET



(APPROXIMATE - NOT SURVEYED)



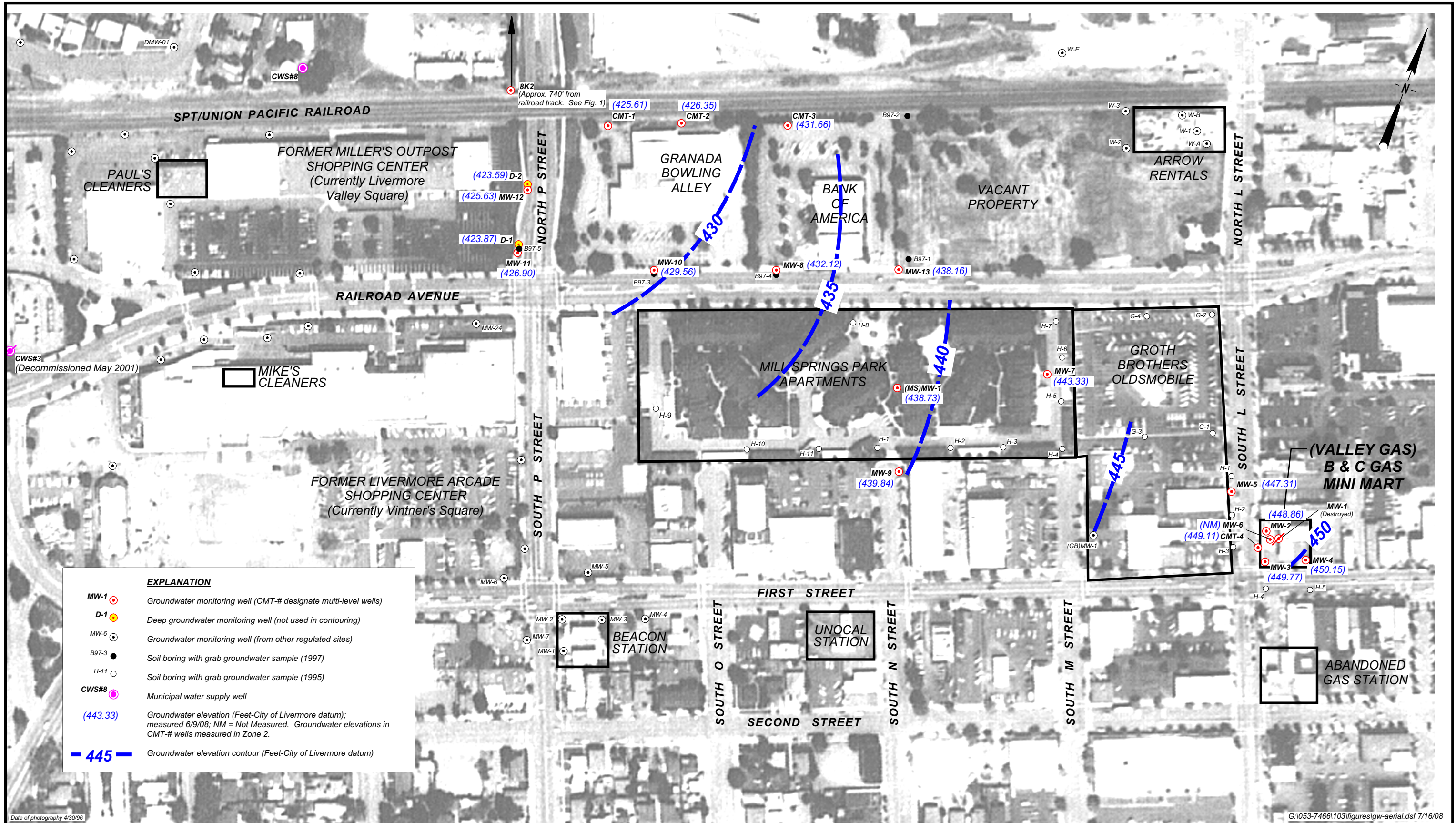
GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE PLAN

FIGURE

**2**

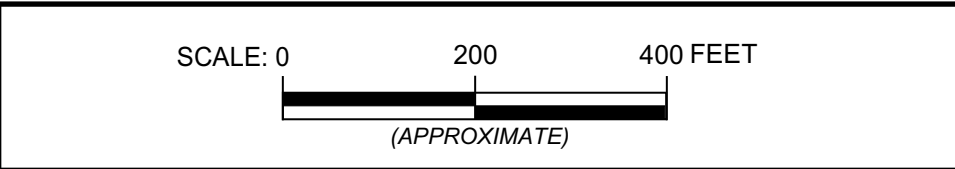
PROJECT NO.  
053-7466



EXPLANATION	
MW-1	Groundwater monitoring well (CMT-# designate multi-level wells)
D-1	Deep groundwater monitoring well (not used in contouring)
MW-6	Groundwater monitoring well (from other regulated sites)
B97-3	Soil boring with grab groundwater sample (1997)
H-11	Soil boring with grab groundwater sample (1995)
CWS#8	Municipal water supply well
(443.33)	Groundwater elevation (Feet-City of Livermore datum); measured 6/9/08; NM = Not Measured. Groundwater elevations in CMT-# wells measured in Zone 2.
- 445 -	Groundwater elevation contour (Feet-City of Livermore datum)

Date of photography 4/30/96

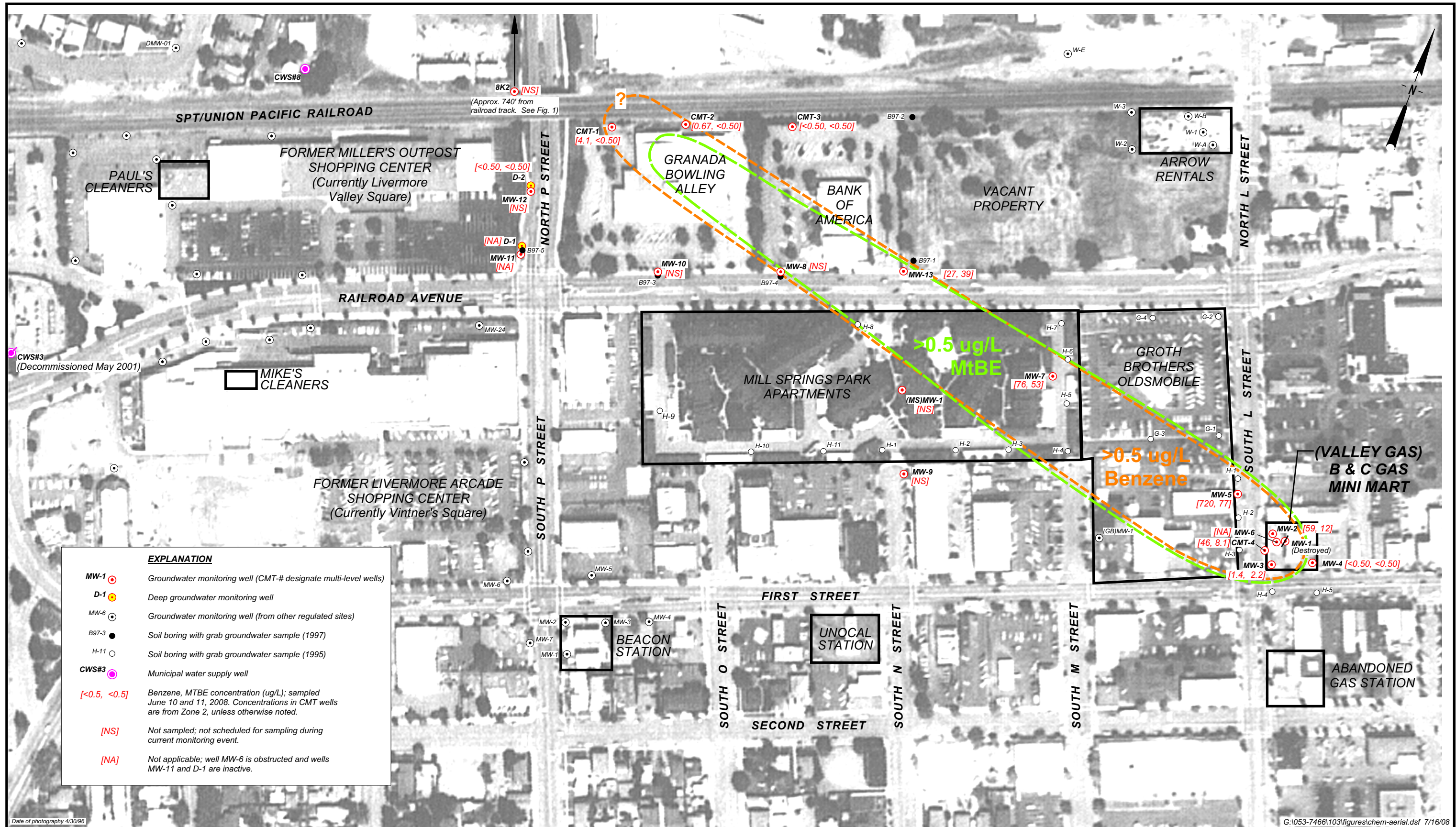
G:\053-7466\103\figures\gw-aerial.dsf 7/16/08



GROUNDWATER MONITORING  
 B & C GAS MINI MART  
 LIVERMORE, CALIFORNIA

WELL LOCATIONS AND GROUNDWATER CONTOURS (JUNE 2008)

FIGURE  
**3**  
 PROJECT NO.  
 053-7466



EXPLANATION	
MW-1	Groundwater monitoring well (CMT-# designate multi-level wells)
D-1	Deep groundwater monitoring well
MW-6	Groundwater monitoring well (from other regulated sites)
B97-3	Soil boring with grab groundwater sample (1997)
H-11	Soil boring with grab groundwater sample (1995)
CWS#3	Municipal water supply well
[<0.5, <0.5]	Benzene, MTBE concentration (ug/L); sampled June 10 and 11, 2008. Concentrations in CMT wells are from Zone 2, unless otherwise noted.
[NS]	Not sampled; not scheduled for sampling during current monitoring event.
[NA]	Not applicable; well MW-6 is obstructed and wells MW-11 and D-1 are inactive.

Date of photography 4/30/96

G:\053-7466\103\figures\chem-aerial.dsf 7/16/08



GROUNDWATER MONITORING  
 B & C GAS MINI MART  
 LIVERMORE, CALIFORNIA  
 GROUNDWATER CHEMISTRY (JUNE 2008)

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): 6/19/08

Name: E. Bond

Weather: Sunny, Warm

Sounder #: SI (300') New

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas By	Comments
MW-1	6/19/08	—	NM	NM	EB	Destroyed
MW-2		1441	37.39			
MW-3		1456	36.62			
MW-4		1457	37.28			
MW-5		1524	37.02			
MW-6		1445	obst			obst @ ~29'
MW-7		1527	37.21			
MW-8		1541	43.50			
MW-9		1521	39.64			
MW-10		1649	44.28			
MW-11		1658	40.42			
MW-12		1702	35.10			
MW-13		1533	39.02			
D-1		1654	43.23			
D-2		1706	36.42			
MSMW01		1515	41.50			
CMT1-Z1		1612	Dry			Dry @ 45.35
CMT1-Z2		1615	46.35			
CMT1-Z3		1617	46.33			
CMT1-Z4		1620	45.68			
CMT1-Z5		1624	45.61			
CMT1-Z6		1626	45.91			
CMT1-Z7		1631	48.11			
CMT2-Z1		1538	44.58			
CMT2-Z2		1542	46.18			
CMT2-Z3		1545	46.22			
CMT2-Z4		1548	45.91			
CMT2-Z5		1550	45.84			
CMT2-Z6		1553	46.09			
CMT2-Z7		1558	46.22			
CMT3-Z1		1519	Dry			Dry @ 43.20
CMT3-Z2		1521	44.62			
CMT3-Z3		1524	46.02			
CMT3-Z4		1526	48.08			
CMT3-Z5		1528	48.37			
CMT3-Z6		1531	48.32			
CMT3-Z7		1535	48.30			
CMT4-Z1		1503	Dry			Dry @ 25.33
CMT4-Z2		1506	36.71	37.44		TD = 37.44
CMT4-Z3		1508	36.69	51.44		TD = 51.44
CMT4-Z4		1510	Dry			Dry @ 61.35 DTW = 36.81
CMT4-Z5		1513	Dry			Dry @ 71.37 DTW = 36.83
CMT4-Z6		1515	42.60	NM		
CMT4-Z7		1517	43.80	NM		









## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-2  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: \_\_\_\_\_  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 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): <u>56.00</u>	Volume in Casing (gal): <u>12.28</u>
Depth to Water (ft): <u>37.39</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>12.28</u>
Height of Water Column (ft): <u>18.61</u>	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: Drummed to 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	odor / ORP Observation
<u>1251</u>	<u>~4</u>	<u>20.98</u>	<u>1496</u>	<u>6.32</u>	<u>H. Orange</u>	<u>low</u>	<u>4.6</u>	<u>slight / -8</u>
<u>1259</u>	<u>~8</u>	<u>20.92</u>	<u>1512</u>	<u>6.63</u>	<u>H. Brown</u>	<u>low</u>	<u>2.7</u>	<u>slight / -71</u>
<u>1312</u>	<u>~12</u>	<u>20.78</u>	<u>1505</u>	<u>6.42</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>2.1</u>	<u>none / -38</u>

Purge Date: 6/10/08

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer ~50'  
 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
<u>1318</u>	<u>20.84</u>	<u>1510</u>	<u>6.48</u>	<u>1.9</u>	<u>clear</u>	<u>26.0</u>	<u>-55</u>
Sheen: <u>None</u>							

Sample Date: 6/10/08

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Lamotte

REMARKS: 1 casing volume purge

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 6/10/08



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4  4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

SAMPLE ID: MW-3  
 SAMPLED BY: E. Bond  
 REGULATORY AGENCY: ACEHS

Well Total Depth (ft): <u>57.70</u>	Volume in Casing (gal): <u>13.91</u>
Depth to Water (ft): <u>36.62</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>13.91 (~14)</u>
Height of Water Column (ft): <u>21.08</u>	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: dumped to 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
<u>1121</u>	<u>~4</u>	<u>20.14</u>	<u>1107</u>	<u>6.43</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>4.4</u>	<u>slight / 75</u>
<u>1133</u>	<u>~8</u>	<u>19.96</u>	<u>1096</u>	<u>7.07</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>4.1</u>	<u>none / -15</u>
<u>1141</u>	<u>~12</u>	<u>19.94</u>	<u>1114</u>	<u>7.10</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>3.8</u>	<u>none / 118</u>

Purge Date: 6/10/08

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer ~52"  
 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
<u>1151</u>	<u>19.90</u>	<u>1092</u>	<u>6.90</u>	<u>1.7</u>	<u>clear</u>	<u>24.1</u>	<u>42</u>
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>None</u>		Sample Date: <u>6/10/08</u>			

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

**REMARKS:** \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ 1 casing volume purge \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: [Signature] DATE: 6/10/08



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-4  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: E. Bond  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 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): <u>59.90</u>	Volume in Casing (gal): <u>14.93</u>
Depth to Water (ft): <u>37.28</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>~15</u>
Height of Water Column (ft): <u>22.62</u>	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: Drummed to 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	odor ERP Observation
<u>1026</u>	<u>~5</u>	<u>19.81</u>	<u>1123</u>	<u>6.48</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>moderate</u>	<u>6.4</u>	<u>nae/111</u>
<u>1033</u>	<u>~10</u>	<u>19.68</u>	<u>1114</u>	<u>6.70</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>" "</u>	<u>3.8</u>	<u>nae/53</u>
<u>1040</u>	<u>~15</u>	<u>19.66</u>	<u>1112</u>	<u>7.01</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>" "</u>	<u>3.1</u>	<u>nae/9</u>

Purge Date: 6/10/08

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer ~55' <sup>EB</sup>  
 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 <sup>ERP</sup>
<u>1045</u>	<u>19.68</u>	<u>1110</u>	<u>7.02</u>	<u>2.8</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>191</u>	<u>2</u>

Sheen: None Odor: None Sample Date: 6/10/08

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

REMARKS: 1 casing volume purge

cal YSI - pH 4, 7, 10; EC 2060 µs/cm; DO 100%; Turb

SIGNATURE: [Signature] DATE: 6/10/08













# WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: D-2  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: \_\_\_\_\_  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater \_\_\_\_\_ 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): <u>110.40</u>	Volume in Casing (gal): <u>12.58</u>
Depth to Water (ft): <u>36.42</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>12.58</u>
Height of Water Column (ft): <u>73.98</u>	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: Drummed to side  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

EB

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
<u>1725</u>	<u>~4</u>	<u>20.21</u>	<u>1046</u>	<u>7.56</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>9.1</u>	<u>none / -49</u>
<u>1734</u>	<u>~8</u>	<u>20.08</u>	<u>1031</u>	<u>7.52</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>3.1</u>	<u>none -30</u>
<u>1743</u>	<u>~12</u>	<u>19.91</u>	<u>1026</u>	<u>7.49</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>2.7</u>	<u>none / -28</u>

Purge Date: 6/10/08

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer ~105'  
 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
<u>1755</u>	<u>19.90</u>	<u>1022</u>	<u>7.50</u>	<u>2.5</u>	<u>clear</u>	<u>3.4</u>	<u>-25</u>

Sheen: None      Odor: None      Sample Date: 6/10/08

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

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 6/10/08







## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  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)

SAMPLE ID: CMT1-Z2  
 SAMPLED BY: E. Baird  
 REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_

Well Total Depth (ft): <u>60.80</u>	Volume in Casing (gal): <u>578</u>
Depth to Water (ft): <u>46.35</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>1156</u>
Height of Water Column (ft): <u>14.45</u>	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 inertial  
 Purge Water Containment: Drummed to Side  
 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	odor / ORP Observation
<u>1553</u>	<u>~400</u>	<u>23.80</u>	<u>1214</u>	<u>7.13</u>	<u>H. Gray</u>	<u>moderate</u>	<u>3.4</u>	<u>slight / -103</u>
<u>1559</u>	<u>~800</u>	<u>21.82</u>	<u>1122</u>	<u>7.19</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>1.7</u>	<u>none / -77</u>
<u>1606</u>	<u>~1200</u>	<u>21.10</u>	<u>1095</u>	<u>7.19</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>1.0</u>	<u>none / -69</u>

Purge Date: 6/11/08

**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 inertial

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1613</u>	<u>21.13</u>	<u>1091</u>	<u>7.20</u>	<u>1.2</u>	<u>clear</u>	<u>101</u>	<u>-62</u>
Sheen: <u>None</u>	Odor: <u>None</u>	Sample Date: <u>6/11/08</u>					

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

REMARKS: 40 ml / P+  
2 casing volume purge

SIGNATURE: [Signature] DATE: 6/11/08













**APPENDIX B**

**Laboratory Certified Analytical Reports**



**Laboratories, Inc.**

Environmental Testing Laboratory Since 1949



Date of Report: 06/24/2008

Kris Johnson

Golder Associates

2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

RE: B&C Gas Mini Mart

BC Work Order: 0807633

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 6/10/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Contact Person: Linda Phoudamneun  
Client Service Rep

Authorized Signature

<b>PROJECT AND PHASE NO.:</b> 0537466100	<b>SITE NAME:</b> Band C Livermore	<b>ANALYSES</b> <i>TPH-GAS, TBA BTEX (8260) MTBE (8260) Total Alkylate pH/Alkalinity Iron, Manganese Nitrate + Nitrite 95 Nitrogen</i>	<input type="checkbox"/> EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
<b>SAMPLER(S):</b> E. Bond <i>[Signature]</i>			<input checked="" type="checkbox"/> EDF required? <input type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
<b>CONTRACT LABORATORY:</b> BC Labs			<b>Container Info</b>
<b>TURN-AROUND TIME:</b> Standard			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time							
MW-4	-1	6/10/08	1045	W		3	1	1	1	
mw-3	-2		1151			3	1	1	1	
MW-2	-3		1318			3	1	1	1	
mw-5	-4		1418			3	1	1	1	
mw-7	-5		1505			3	1	1	1	
MW-13	-4		1552			3	1	1	1	
D-2	-7		1755			3	1	1	1	

CHK BY JWW

**DISTRIBUTION**  
 JWP  MA  CK  
**SUB-OUT**

<b>Relinquished by:</b> (signature) <i>[Signature]</i> (6/10/08)	<b>Received by:</b> (signature) <i>[Signature]</i>	<b>Date/Time:</b> 6-10-08 1745	<b>SEND RESULTS TO:</b> Attn: <i>Kris Johnson</i> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
<b>Relinquished by:</b> (signature) <i>[Signature]</i> 2200	<b>Received by:</b> (signature) <i>[Signature]</i>	<b>Date/Time:</b> 6-10-8 2200	
<b>Relinquished by:</b> (signature) <i>[Signature]</i> 6-10-08	<b>Received by:</b> (signature) <i>[Signature]</i>	<b>Date/Time:</b>	



Submission #: 08071033

Project Code:

TB Batch #

SHIPPING INFORMATION

Federal Express  UPS  Hand Delivery   
BC Lab Field Service  Other  (Specify) \_\_\_\_\_

SHIPPING CONTAINER

Ice Chest  None   
Box  Other  (Specify) \_\_\_\_\_

Refrigerant: Ice  Blue Ice  None  Other  Comments:

Custody Seals: Ice Chest  Containers  None  Comments:

Intact? Yes  No

Intact? Yes  No

All samples received? Yes  No  All samples containers intact? Yes  No  Description(s) match COC? Yes  No

COC Received  
 YES  NO

Ice Chest ID: AIC  
Temperature: 0.763°C  
Thermometer ID: 48

Emissivity: .95  
Container: B10

Date/Time: 6/10/08 220

Analyst Init: JNW

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL/ GENERAL PHYSICAL	B		B	B		B				
PT PE UNPRESERVED										
QT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT INORGANIC CHEMICAL METALS	C		C	C		C				
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS	D		D	D		D				
PT TOTAL SULFIDE										
2oz. NITRATE / NITRITE										
100ml TOTAL ORGANIC CARBON										
QT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PT PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL	A, B	A, B	A, B	A, B	A, B	A, B	A, B	( )	( )	( )
QT EPA 413.1, 413.2, 418.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL- 504										
QT EPA 508/608/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 525										
QT EPA 525 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 547										
100ml EPA 531.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 632										
QT EPA 8015M										
QT QA/QC										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
32 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments:

Sample Numbering Completed By: Paul

Date/Time: 6/11/08

A = Actual / C = Corrected



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 9:27

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			Receive Date:	Sampling Date:	Sample Depth:	Sample Matrix:	Metal Analysis:
0807633-01	COC Number:	---		06/10/2008 22:00	06/10/2008 10:45	---	Water	1-Field Filtered and Acidified
	Project Number:	B&C Livermore						
	Sampling Location:	MW-4						
	Sampling Point:	MW-4						
	Sampled By:	GAMV						
0807633-02	COC Number:	---		06/10/2008 22:00	06/10/2008 11:51	---	Water	
	Project Number:	B&C Livermore						
	Sampling Location:	MW-3						
	Sampling Point:	MW-3						
	Sampled By:	GAMV						
0807633-03	COC Number:	---		06/10/2008 22:00	06/10/2008 13:18	---	Water	1-Field Filtered and Acidified
	Project Number:	B&C Livermore						
	Sampling Location:	MW-2						
	Sampling Point:	MW-2						
	Sampled By:	GAMV						
0807633-04	COC Number:	---		06/10/2008 22:00	06/10/2008 14:18	---	Water	1-Field Filtered and Acidified
	Project Number:	B&C Livermore						
	Sampling Location:	MW-5						
	Sampling Point:	MW-5						
	Sampled By:	GAMV						
0807633-05	COC Number:	---		06/10/2008 22:00	06/10/2008 15:05	---	Water	
	Project Number:	B&C Livermore						
	Sampling Location:	MW-7						
	Sampling Point:	MW-7						
	Sampled By:	GAMV						



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 9:27

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information
------------	---------------------------

<b>0807633-06</b>	<b>COC Number:</b> ---	<b>Receive Date:</b> 06/10/2008 22:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified
	<b>Project Number:</b> B&C Livermore	<b>Sampling Date:</b> 06/10/2008 15:52	
	<b>Sampling Location:</b> MW-13	<b>Sample Depth:</b> ---	
	<b>Sampling Point:</b> MW-13	<b>Sample Matrix:</b> Water	
	<b>Sampled By:</b> GAMV		

<b>0807633-07</b>	<b>COC Number:</b> ---	<b>Receive Date:</b> 06/10/2008 22:00
	<b>Project Number:</b> B&C Livermore	<b>Sampling Date:</b> 06/10/2008 17:55
	<b>Sampling Location:</b> D-2	<b>Sample Depth:</b> ---
	<b>Sampling Point:</b> D-2	<b>Sample Matrix:</b> Water
	<b>Sampled By:</b> GAMV	

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807633-01		Client Sample Name:	B&C Livermore, MW-4, MW-4, 6/10/2008 10:45:00AM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	90.2	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
Toluene-d8 (Surrogate)	98.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	94.4	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:22	SVM	MS-V9	1	BRF0768		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-01		<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-4, MW-4, 6/10/2008 10:45:00AM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	340	mg/L	5.0		EPA-310.1	06/18/08	06/18/08 14:20	MAR	BDB	2	BRF1272	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	7.1	mg/L	0.50		EPA-353.2	06/13/08	06/13/08 16:05	RLP	SC-1	5	BRF0887	ND	A01	
Sulfate	65	mg/L	1.0		EPA-300.0	06/16/08	06/17/08 04:10	VH1	IC1	1	BRF0965	ND		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-01	<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-4, MW-4, 6/10/2008 10:45:00AM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep	Run	Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC	MB	Lab
						Date	Date/Time				Batch ID	Bias	Quals
Iron	ND	ug/L	50		EPA-6010B	06/10/08	06/20/08 07:24	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	
Manganese	22	ug/L	10		EPA-6010B	06/10/08	06/20/08 07:24	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807633-02		Client Sample Name:	B&C Livermore, MW-3, MW-3, 6/10/2008 11:51:00AM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	1.4	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Ethylbenzene	0.60	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Methyl t-butyl ether	2.2	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	92.8	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768			
Toluene-d8 (Surrogate)	99.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	89.3	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 19:50	SVM	MS-V9	1	BRF0768			

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807633-03		Client Sample Name:	B&C Livermore, MW-2, MW-2, 6/10/2008 1:18:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	59	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Ethylbenzene	19	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Methyl t-butyl ether	12	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Toluene	6.5	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Xylenes	65	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	96.8	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	91.4	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:18	SVM	MS-V9	1	BRF0768		





Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b>	0807633-03	<b>Client Sample Name:</b>	B&C Livermore, MW-2, MW-2, 6/10/2008 1:18:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Total Alkalinity as CaCO3	420	mg/L	5.0		EPA-310.1	06/18/08	06/18/08 14:20	MAR	BDB	2	BRF1272	ND	A01
Nitrate/Nitrite as N	ND	mg/L	0.10		EPA-353.2	06/13/08	06/13/08 15:27	RLP	SC-1	1	BRF0887	ND	
Sulfate	160	mg/L	1.0		EPA-300.0	06/16/08	06/17/08 08:57	VH1	IC1	1	BRF0965	ND	



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-03		<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-2, MW-2, 6/10/2008 1:18:00PM											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	3400	ug/L	50		EPA-6010B	06/10/08	06/19/08 18:15	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	
Manganese	3200	ug/L	10		EPA-6010B	06/10/08	06/19/08 18:15	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0807633-04		Client Sample Name: B&C Livermore, MW-5, MW-5, 6/10/2008 2:18:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	720	ug/L	25		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 14:23	SVM	MS-V9	50	BRF0768	ND	A01	
Ethylbenzene	1200	ug/L	25		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 14:23	SVM	MS-V9	50	BRF0768	ND	A01	
Methyl t-butyl ether	77	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Toluene	33	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Total Xylenes	97	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	87.6	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 14:23	SVM	MS-V9	50	BRF0768			
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	109	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768			
Toluene-d8 (Surrogate)	96.6	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 14:23	SVM	MS-V9	50	BRF0768			
Toluene-d8 (Surrogate)	118	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768		S09	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	93.1	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 14:23	SVM	MS-V9	50	BRF0768			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	121	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 20:46	SVM	MS-V9	1	BRF0768		S09	



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-04		<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-5, MW-5, 6/10/2008 2:18:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	530	mg/L	5.0		EPA-310.1	06/18/08	06/18/08 14:20	MAR	BDB	2	BRF1272	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	0.12	mg/L	0.10		EPA-353.2	06/13/08	06/13/08 15:29	RLP	SC-1	1	BRF0887	ND		
Sulfate	3.2	mg/L	1.0		EPA-300.0	06/16/08	06/17/08 09:12	VH1	IC1	1	BRF0965	ND		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 9:27

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-04		<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-5, MW-5, 6/10/2008 2:18:00PM											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	2500	ug/L	50		EPA-6010B	06/10/08	06/20/08 07:41	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	
Manganese	2200	ug/L	10		EPA-6010B	06/10/08	06/20/08 07:41	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807633-05												
Client Sample Name:	B&C Livermore, MW-7, MW-7, 6/10/2008 3:05:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	76	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Ethylbenzene	95	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Methyl t-butyl ether	53	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Toluene	6.5	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Xylenes	13	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	95.8	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
Toluene-d8 (Surrogate)	103	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	95.9	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:14	SVM	MS-V9	1	BRF0768		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807633-06		Client Sample Name:	B&C Livermore, MW-13, MW-13, 6/10/2008 3:52:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	27	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Ethylbenzene	1.9	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Methyl t-butyl ether	39	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Toluene	0.50	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	92.9	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.9	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	91.9	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/13/08 21:42	SVM	MS-V9	1	BRF0768		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-06		<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-13, MW-13, 6/10/2008 3:52:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	390	mg/L	5.0		EPA-310.1	06/18/08	06/18/08 14:20	MAR	BDB	2	BRF1272	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	0.18	mg/L	0.10		EPA-353.2	06/13/08	06/13/08 15:30	RLP	SC-1	1	BRF0887	ND		
Sulfate	27	mg/L	1.0		EPA-300.0	06/16/08	06/17/08 09:28	VH1	IC1	1	BRF0964	ND		



Golder Associates 2580 Wyandotte Street, Suite G Mtn. View, CA 94043	Project: B&C Gas Mini Mart Project Number: 0537466100 Project Manager: Kris Johnson	<b>Reported:</b> 06/24/2008 9:27
--	---	----------------------------------

## Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807633-06	<b>Client Sample Name:</b> B&C Livermore, MW-13, MW-13, 6/10/2008 3:52:00PM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	500	ug/L	50		EPA-6010B	06/10/08	06/20/08 07:46	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	
Manganese	830	ug/L	10		EPA-6010B	06/10/08	06/20/08 07:46	ARD	PE-OP1	1	BRF1006	ND	



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807633-07	Client Sample Name:	B&C Livermore, D-2, D-2, 6/10/2008 5:55:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	89.4	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.6	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	93.3	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/13/08	06/16/08 18:04	SVM	MS-V9	1	BRF0768		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRF0768	Matrix Spike	0807611-01	0.22800	28.000	25.000	ug/L		111		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807611-01	0.22800	26.364	25.000	ug/L	5.6	105	20	70 - 130	
Toluene	BRF0768	Matrix Spike	0807611-01	0.14680	25.616	25.000	ug/L		102		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807611-01	0.14680	24.756	25.000	ug/L	3.6	98.4	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0768	Matrix Spike	0807611-01	ND	9.6567	10.000	ug/L		96.6		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0807611-01	ND	9.2862	10.000	ug/L		92.9		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0768	Matrix Spike	0807611-01	ND	9.6829	10.000	ug/L		96.8		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0807611-01	ND	9.6832	10.000	ug/L		96.8		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0768	Matrix Spike	0807611-01	ND	9.1685	10.000	ug/L		91.7		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0807611-01	ND	8.9740	10.000	ug/L		89.7		86 - 115	



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		
										RPD	Percent Recovery	Lab Quals
Nitrate/Nitrite as N	BRF0887	Duplicate	0807573-21	1.8207	1.7873		mg/L	1.9		10		
		Matrix Spike	0807573-21	1.8207	3.9918	2.1053	mg/L		103		90 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0807573-21	1.8207	3.9812	2.1053	mg/L	0	103	10	90 - 110	
Sulfate	BRF0964	Duplicate	0807570-03	212.27	215.15		mg/L	1.3		10		
		Matrix Spike	0807570-03	212.27	315.13	101.01	mg/L		102		80 - 120	
		Matrix Spike Duplicate	0807570-03	212.27	313.05	101.01	mg/L	2.2	99.8	10	80 - 120	
Sulfate	BRF0965	Duplicate	0807650-04RE1	420.29	418.13		mg/L	0.5		10	A01	
		Matrix Spike	0807650-04RE1	420.29	624.15	202.02	mg/L		101		80 - 120	A01
		Matrix Spike Duplicate	0807650-04RE1	420.29	629.29	202.02	mg/L	2.0	103	10	80 - 120	A01
Total Alkalinity as CaCO3	BRF1272	Duplicate	0807650-02	198.70	202.52		mg/L	1.9		10	A01	
		Matrix Spike	0807650-02	198.70	327.06	125.00	mg/L		103		80 - 120	A01
		Matrix Spike Duplicate	0807650-02	198.70	324.20	125.00	mg/L	3.0	100	10	80 - 120	A01

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Iron	BRF1006	Duplicate	0807633-01	20.548	ND		ug/L			20		
		Matrix Spike	0807633-01	20.548	426.58	408.16	ug/L		99.5		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0807633-01	20.548	434.35	408.16	ug/L	1.5	101	20	75 - 125	
Manganese	BRF1006	Duplicate	0807633-01	21.988	20.979		ug/L	4.7		20		
		Matrix Spike	0807633-01	21.988	248.02	204.08	ug/L		111		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0807633-01	21.988	253.27	204.08	ug/L	1.8	113	20	75 - 125	

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Benzene	BRF0768	BRF0768-BS1	LCS	26.547	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130		
Toluene	BRF0768	BRF0768-BS1	LCS	24.869	25.000	0.50	ug/L	99.5		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0768	BRF0768-BS1	LCS	9.4914	10.000		ug/L	94.9		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0768	BRF0768-BS1	LCS	9.7081	10.000		ug/L	97.1		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0768	BRF0768-BS1	LCS	9.5006	10.000		ug/L	95.0		86 - 115		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Nitrate/Nitrite as N	BRF0887	BRF0887-BS1	LCS	1.9880	2.0000	0.10	mg/L	99.4		90 - 110		
Sulfate	BRF0964	BRF0964-BS1	LCS	103.05	100.00	1.0	mg/L	103		90 - 110		
Sulfate	BRF0965	BRF0965-BS1	LCS	102.92	100.00	1.0	mg/L	103		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO3	BRF1272	BRF1272-BS1	LCS	104.11	100.00	2.5	mg/L	104		90 - 110		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Iron	BRF1006	BRF1006-BS2	LCS	385.38	400.00	50	ug/L	96.3		85 - 115		
Manganese	BRF1006	BRF1006-BS2	LCS	213.00	200.00	10	ug/L	106		85 - 115		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Benzene	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Butyl alcohol	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	10		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRF0768	BRF0768-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0768	BRF0768-BLK1	92.6	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0768	BRF0768-BLK1	97.1	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0768	BRF0768-BLK1	89.8	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Nitrate/Nitrite as N	BRF0887	BRF0887-BLK1	ND	mg/L	0.10		
Sulfate	BRF0964	BRF0964-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Sulfate	BRF0965	BRF0965-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRF1272	BRF1272-BLK1	ND	mg/L	2.5		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 9:27

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Iron	BRF1006	BRF1006-BLK2	ND	ug/L	50		
Manganese	BRF1006	BRF1006-BLK2	ND	ug/L	10		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 9:27

**Notes And Definitions**

- MDL Method Detection Limit
- ND Analyte Not Detected at or above the reporting limit
- PQL Practical Quantitation Limit
- RPD Relative Percent Difference
- A01 PQL's and MDL's are raised due to sample dilution.
- S09 The surrogate recovery on the sample for this compound was not within the control limits.

Date of Report: 06/24/2008

Kris Johnson

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

RE: B&C Gas Mini Mart  
BC Work Order: 0807668

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 6/11/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Contact Person: Linda Phoudamneun  
Client Service Rep



Authorized Signature

05076608

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100	SITE NAME: Band C (Livermore)	<b>ANALYSES</b> TPH-gas, BTEX (B20), MTBE (B20), TBA, Alkalinity (Total), Sulfate, Iron, Manganese, Nitrate + Nitrite as Nitrogen	EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
SAMPLER(S): E. Bond	(signature)		EDF required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
CONTRACT LABORATORY: BC Labs		Container Info	
TURN-AROUND TIME: standard			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks		
		Date	Time			40ml VOA	1L PE	500ml PE			500ml PE	2
CMT4-Z3	1	6/11/08	1146	W		3	-	-	3	Ethanol on CMT4 only.  Add the LOCID (well ID sent to the state)		
CMT4-Z6	2		1309			3	-	-	3			
CMT3-Z2	3		1429			3	-	-	3			
CMT1-Z2	4		1613			3	-	-	3			
CMT2-Z2	5		1710			3	-	-	6			

GHR BY: [Signature]    DISCONTINUED

SUB-OUT

Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i> 6/11/08	Received by: (signature) <i>[Signature]</i>	Date/Time: 6-11-08 1755	<b>SEND RESULTS TO:</b> Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i> 6-11-08 2320	Received by: (signature) <i>[Signature]</i>	Date/Time: 6-11-8 2320	
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	

Submission #: 08071008

Project Code:

TB Batch #

SHIPPING INFORMATION

Federal Express  UPS  Hand Delivery   
BC Lab Field Service  Other  (Specify) \_\_\_\_\_

SHIPPING CONTAINER

Ice Chest  None   
Box  Other  (Specify) \_\_\_\_\_

Refrigerant: Ice  Blue Ice  None  Other  Comments:

Custody Seals: Ice Chest  Containers  None  Comments:  
Intact? Yes  No  Intact? Yes  No

All samples received? Yes  No  All samples containers intact? Yes  No  Description(s) match COC? Yes  No

COC Received  
 YES  NO

Ice Chest ID A/C  
Temperature: 3.1/3.2C  
Thermometer ID: 1148

Emissivity 95  
Container ATPC

Date/Time 6-11-08  
13:30  
Analyst Init DLW

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL/ GENERAL PHYSICAL					B					
PT PE UNPRESERVED										
QT INORGANIC CHEMICAL METALS					D					
PT INORGANIC CHEMICAL METALS					C					
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS										
PT TOTAL SULFIDE										
2oz. NITRATE / NITRITE										
100ml TOTAL ORGANIC CARBON										
QT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PTA PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL	A	B	A	B	A	B				
QT EPA 413.1, 413.2, 418.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL- 504										
QT EPA 508/608/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 525										
QT EPA 525 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 547										
100ml EPA 531.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 632										
QT EPA 8015M										
QT QA/QC										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
32 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments:  
Sample Numbering Completed By: DLW Date/Time: 6/12/08 9:15

A = Actual / C = Corrected



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 15:29

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0807668-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	06/11/2008 23:20
	<b>Project Number:</b>	B&C	<b>Sampling Date:</b>	06/11/2008 11:46
	<b>Sampling Location:</b>	CMT4-Z3	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT4-Z3	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		
0807668-02	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	06/11/2008 23:20
	<b>Project Number:</b>	B&C	<b>Sampling Date:</b>	06/11/2008 13:09
	<b>Sampling Location:</b>	CMT4-Z6	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT4-Z6	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		
0807668-03	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	06/11/2008 23:20
	<b>Project Number:</b>	B&C	<b>Sampling Date:</b>	06/11/2008 14:29
	<b>Sampling Location:</b>	CMT3-Z2	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT3-Z2	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		
0807668-04	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	06/11/2008 23:20
	<b>Project Number:</b>	B&C	<b>Sampling Date:</b>	06/11/2008 16:13
	<b>Sampling Location:</b>	CMT1-Z2	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT1-Z2	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		
0807668-05	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	06/11/2008 23:20
	<b>Project Number:</b>	B&C	<b>Sampling Date:</b>	06/11/2008 17:10
	<b>Sampling Location:</b>	CMT2-Z2	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT2-Z2	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		

Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807668-01		Client Sample Name:	B&C, CMT4-Z3, CMT4-Z3, 6/11/2008 11:46:00AM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	46	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethylbenzene	3.3	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Methyl t-butyl ether	8.1	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Toluene	3.4	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Xylenes	5.2	ug/L	1.0		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Amyl Methyl ether	0.67	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	150	ug/L	50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	105	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
Toluene-d8 (Surrogate)	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 12:50	MGC	MS-V5	1	BRF0975		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807668-02		Client Sample Name:	B&C, CMT4-Z6, CMT4-Z6, 6/11/2008 1:09:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	1.1	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Methyl t-butyl ether	1.0	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	108	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.0	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:22	MGC	MS-V5	1	BRF0975		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807668-03	Client Sample Name:	B&C, CMT3-Z2, CMT3-Z2, 6/11/2008 2:29:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	111	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
Toluene-d8 (Surrogate)	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 13:53	MGC	MS-V5	1	BRF0975		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807668-04		Client Sample Name:	B&C, CMT1-Z2, CMT1-Z2, 6/11/2008 4:13:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	4.1	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethylbenzene	0.51	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Xylenes	1.1	ug/L	1.0		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	108	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.5	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:24	MGC	MS-V5	1	BRF0975		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0807668-05												
Client Sample Name:	B&C, CMT2-Z2, CMT2-Z2, 6/11/2008 5:10:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	0.67	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	110	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
Toluene-d8 (Surrogate)	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	98.9	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	06/17/08	06/18/08 14:55	MGC	MS-V5	1	BRF0975		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0807668-05		<b>Client Sample Name:</b> B&C, CMT2-Z2, CMT2-Z2, 6/11/2008 5:10:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	350	mg/L	5.0		EPA-310.1	06/19/08	06/19/08 14:30	MAR	BDB	2	BRF1300	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	4.9	mg/L	0.50		EPA-353.2	06/17/08	06/17/08 08:39	RLP	SC-1	5	BRF0980	ND	A01	
Sulfate	58	mg/L	1.0		EPA-300.0	06/17/08	06/17/08 15:11	VH1	IC1	1	BRF1095	ND		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b>	0807668-05	<b>Client Sample Name:</b>	B&C, CMT2-Z2, CMT2-Z2, 6/11/2008 5:10:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	ND	ug/L	50		EPA-6010B	06/11/08	06/17/08 14:30	ARD	PE-OP1	1	BRF1003	ND	
Manganese	65	ug/L	10		EPA-6010B	06/11/08	06/17/08 14:30	ARD	PE-OP1	1	BRF1003	ND	

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRF0975	Matrix Spike	0807798-01	0	24.220	25.000	ug/L		96.9		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807798-01	0	22.770	25.000	ug/L	6.2	91.1	20	70 - 130	
Toluene	BRF0975	Matrix Spike	0807798-01	0	25.370	25.000	ug/L		101		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807798-01	0	24.040	25.000	ug/L	4.9	96.2	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0975	Matrix Spike	0807798-01	ND	10.660	10.000	ug/L		107		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0807798-01	ND	10.470	10.000	ug/L		105		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0975	Matrix Spike	0807798-01	ND	9.9600	10.000	ug/L		99.6		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0807798-01	ND	10.050	10.000	ug/L		100		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0975	Matrix Spike	0807798-01	ND	10.290	10.000	ug/L		103		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0807798-01	ND	10.660	10.000	ug/L		107		86 - 115	



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		
										RPD	Percent Recovery	Lab Quals
Nitrate/Nitrite as N	BRF0980	Duplicate	0807785-11	0.37850	0.37110		mg/L	2.0		10		
		Matrix Spike	0807785-11	0.37850	2.4943	2.1053	mg/L		100		90 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0807785-11	0.37850	2.4682	2.1053	mg/L	0.7	99.3	10	90 - 110	
Sulfate	BRF1095	Duplicate	0807656-01	116.41	117.29		mg/L	0.8		10		
		Matrix Spike	0807656-01	116.41	224.41	101.01	mg/L		107		80 - 120	
		Matrix Spike Duplicate	0807656-01	116.41	223.32	101.01	mg/L	0.9	106	10	80 - 120	
Total Alkalinity as CaCO3	BRF1300	Duplicate	0807694-01	131.20	132.16		mg/L	0.7		10	A01	
		Matrix Spike	0807694-01	131.20	259.56	125.00	mg/L		103		80 - 120	A01
		Matrix Spike Duplicate	0807694-01	131.20	259.56	125.00	mg/L	0	103	10	80 - 120	A01

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Iron	BRF1003	Duplicate	0807634-03	6.2249	ND		ug/L			20		
		Matrix Spike	0807634-03	6.2249	383.70	408.16	ug/L		92.5		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0807634-03	6.2249	386.37	408.16	ug/L	0.6	93.1	20	75 - 125	
Manganese	BRF1003	Duplicate	0807634-03	4327.5	4613.6		ug/L	6.4		20		
		Matrix Spike	0807634-03	4327.5	4699.2	204.08	ug/L		182		75 - 125	A03
		Matrix Spike Duplicate	0807634-03	4327.5	4861.2	204.08	ug/L	36.0	262	20	75 - 125	A03,Q02

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Benzene	BRF0975	BRF0975-BS1	LCS	24.780	25.000	0.50	ug/L	99.1		70 - 130		
Toluene	BRF0975	BRF0975-BS1	LCS	25.700	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0975	BRF0975-BS1	LCS	10.430	10.000		ug/L	104		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0975	BRF0975-BS1	LCS	10.290	10.000		ug/L	103		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0975	BRF0975-BS1	LCS	10.290	10.000		ug/L	103		86 - 115		

Golder Associates 2580 Wyandotte Street, Suite G Mtn. View, CA 94043	Project: B&C Gas Mini Mart Project Number: 0537466100 Project Manager: Kris Johnson	<b>Reported:</b> 06/24/2008 15:29
--	---	-----------------------------------

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Nitrate/Nitrite as N	BRF0980	BRF0980-BS1	LCS	2.0412	2.0000	0.10	mg/L	102		90 - 110		
Sulfate	BRF1095	BRF1095-BS1	LCS	103.71	100.00	1.0	mg/L	104		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO3	BRF1300	BRF1300-BS1	LCS	103.16	100.00	2.5	mg/L	103		90 - 110		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Iron	BRF1003	BRF1003-BS1	LCS	448.83	400.00	50	ug/L	112		85 - 115		
Manganese	BRF1003	BRF1003-BS1	LCS	227.81	200.00	10	ug/L	114		85 - 115		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Benzene	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Amyl Methyl ether	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	0.50		
t-Butyl alcohol	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	10		
Ethanol	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	250		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRF0975	BRF0975-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0975	BRF0975-BLK1	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0975	BRF0975-BLK1	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0975	BRF0975-BLK1	98.8	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 15:29

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Nitrate/Nitrite as N	BRF0980	BRF0980-BLK1	ND	mg/L	0.10		
Sulfate	BRF1095	BRF1095-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRF1300	BRF1300-BLK1	ND	mg/L	2.5		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 15:29

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Iron	BRF1003	BRF1003-BLK1	ND	ug/L	50		
Manganese	BRF1003	BRF1003-BLK1	ND	ug/L	10		





Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 15:29

**Notes And Definitions**

- MDL Method Detection Limit
- ND Analyte Not Detected at or above the reporting limit
- PQL Practical Quantitation Limit
- RPD Relative Percent Difference
- A01 PQL's and MDL's are raised due to sample dilution.
- A03 The sample concentration is more than 4 times the spike level.
- Q02 Matrix spike precision is not within the control limits.



Date of Report: 06/24/2008

Kris Johnson

Golder Associates

2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

RE: B&C Gas Mini Mart

BC Work Order: 0807669

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 6/11/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Contact Person: Linda Phoudamneun  
Client Service Rep

Authorized Signature



# Golder Associates Inc.

## CHAIN OF CUSTODY

Quotation No. \_\_\_\_\_

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100 SITE NAME: Band C Livermore

SAMPLER(S): E. Bond *(signature)*

CONTRACT LABORATORY: BC Labs Container Info: EPA 601/602

TURN-AROUND TIME: Standard

EDD required?  Yes  No

EDF required?  Yes  No

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time							
<u>PW061108</u>	<u>1</u>	<u>6/11/08</u>	<u>1740 W</u>			<u>40ml VOA</u>	<u>N</u>	<u>HCL</u>	<u>3</u>	

CHK BY [Signature] DISTRIBUTION  SUB-OUT

Relinquished by: (signature) <u>[Signature]</u> Date/Time: <u>6-11-08 1755</u>	Received by: (signature) <u>[Signature]</u> Date/Time: <u>6-11-08 2320</u>	<b>SEND RESULTS TO:</b> <b>Attn: Kris Johnson</b> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) <u>[Signature]</u> Date/Time: <u>6-11-08 2320</u>	Received by: (signature) <u>[Signature]</u> Date/Time: _____	
Relinquished by: (signature) _____ Date/Time: _____	Received by: (signature) _____ Date/Time: _____	

Submission #: 020761.9

Project Code:

TB Batch #

SHIPPING INFORMATION

SHIPPING CONTAINER

Federal Express  UPS  Hand Delivery  BC Lab Field Service  Other  (Specify) \_\_\_\_\_

Ice Chest  None  Box  Other  (Specify) \_\_\_\_\_

Refrigerant: Ice  Blue Ice  None  Other  Comments:

Custody Seals: Ice Chest  Containers  None  Comments: Intact? Yes  No

All samples received? Yes  No  All samples containers intact? Yes  No  Description(s) match COC? Yes  No

COC Received

YES  NO

Ice Chest ID A/C  
Temperature: 3.1/3.2C  
Thermometer ID: H 48

Emissivity .95  
Container GPC

Date/Time 6-11-8  
Analyst Init DLK

SAMPLE CONTAINERS

SAMPLE NUMBERS

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL/ GENERAL PHYSICAL										
PT PE UNPRESERVED										
QT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS										
PT TOTAL SULFIDE										
2oz. NITRATE / NITRITE										
100ml TOTAL ORGANIC CARBON										
QT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PtA PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL	A3	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )	( )
QT EPA 413.1, 413.2, 418.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL- 504										
QT EPA 508/608/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 525										
QT EPA 525 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 547										
100ml EPA 531.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 632										
QT EPA 8015M										
QT QA/QC										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
32 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments:  
Sample Numbering Completed By: DML

Date/Time: 6-11-8 9:15

A = Actual / C = Corrected



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 15:29

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0807669-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	06/11/2008 23:20
	<b>Project Number:</b>	---	<b>Sampling Date:</b>	06/11/2008 17:40
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	PW061108	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	---		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

BCL Sample ID: 0807669-01		Client Sample Name: PW061108, 6/11/2008 5:40:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	7.7	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Bromodichloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Bromoform	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND	V11	
Bromomethane	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Carbon tetrachloride	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Chlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Chloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Chloroform	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Chloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Dibromochloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,2-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,3-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,4-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Dichlorodifluoromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,1-Dichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,2-Dichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,1-Dichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
cis-1,2-Dichloroethene	3.1	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
trans-1,2-Dichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Total 1,2-Dichloroethene	3.3	ug/L	1.0		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,2-Dichloropropane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
cis-1,3-Dichloropropene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
trans-1,3-Dichloropropene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

BCL Sample ID: 0807669-01		Client Sample Name: PW061108, 6/11/2008 5:40:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Methylene chloride	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Methyl t-butyl ether	8.2	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Tetrachloroethene	11	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,1,1-Trichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,1,2-Trichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Trichloroethene	0.91	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Trichlorofluoromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Vinyl chloride	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
Total Trihalomethanes	ND	ug/L	2.0		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
o-Xylene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	97.9	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924			
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.9	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-601/602	06/16/08	06/16/08 11:48	MGC	MS-V7	1	BRF0924			



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	25.110	25.000	ug/L		100		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	23.920	25.000	ug/L	4.4	95.7	20	70 - 130	
Bromodichloromethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.760	25.000	ug/L		107		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.000	25.000	ug/L	2.8	104	20	70 - 130	
Bromoform	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	30.390	25.000	ug/L		122		70 - 130	V11
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	28.980	25.000	ug/L	5.0	116	20	70 - 130	V11
Bromomethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	21.500	25.000	ug/L		86.0		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	22.600	25.000	ug/L	5.0	90.4	20	70 - 130	
Carbon tetrachloride	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.980	25.000	ug/L		108		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.770	25.000	ug/L	4.7	103	20	70 - 130	
Chlorobenzene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	27.410	25.000	ug/L		110		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.010	25.000	ug/L	5.6	104	20	70 - 130	
Chloroethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	24.810	25.000	ug/L		99.2		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	23.580	25.000	ug/L	5.1	94.3	20	70 - 130	
Chloroform	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	25.760	25.000	ug/L		103		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	24.220	25.000	ug/L	6.1	96.9	20	70 - 130	
Chloromethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	21.840	25.000	ug/L		87.4		70 - 130	V11
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	21.160	25.000	ug/L	3.3	84.6	20	70 - 130	V11
Dibromochloromethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	27.450	25.000	ug/L		110		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.920	25.000	ug/L	1.8	108	20	70 - 130	
1,2-Dichlorobenzene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	30.010	25.000	ug/L		120		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	28.060	25.000	ug/L	6.9	112	20	70 - 130	
1,3-Dichlorobenzene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	28.960	25.000	ug/L		116		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	27.510	25.000	ug/L	5.3	110	20	70 - 130	
1,4-Dichlorobenzene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	29.410	25.000	ug/L		118		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	27.280	25.000	ug/L	7.9	109	20	70 - 130	





Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery Lab Quals
Dichlorodifluoromethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	22.600	25.000	ug/L		90.4		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	21.280	25.000	ug/L	6.0	85.1	20	70 - 130
1,1-Dichloroethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	25.010	25.000	ug/L		100		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	23.590	25.000	ug/L	5.8	94.4	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.090	25.000	ug/L		104		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	24.480	25.000	ug/L	6.0	97.9	20	70 - 130
1,1-Dichloroethene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	27.320	25.000	ug/L		109		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.990	25.000	ug/L	4.7	104	20	70 - 130
cis-1,2-Dichloroethene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.410	25.000	ug/L		106		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.330	25.000	ug/L	4.8	101	20	70 - 130
trans-1,2-Dichloroethene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.840	25.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.840	25.000	ug/L	3.8	103	20	70 - 130
Total 1,2-Dichloroethene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	53.250	50.000	ug/L		106		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	51.170	50.000	ug/L	3.8	102	20	70 - 130
1,2-Dichloropropane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	25.050	25.000	ug/L		100		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.570	25.000	ug/L	2.0	102	20	70 - 130
cis-1,3-Dichloropropene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	25.390	25.000	ug/L		102		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	24.660	25.000	ug/L	3.4	98.6	20	70 - 130
trans-1,3-Dichloropropene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	25.830	25.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.920	25.000	ug/L	1.0	104	20	70 - 130
Ethylbenzene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.900	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	24.370	25.000	ug/L	10.2	97.5	20	70 - 130
Methylene chloride	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	24.910	25.000	ug/L		99.6		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	23.990	25.000	ug/L	3.7	96.0	20	70 - 130
Methyl t-butyl ether	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	24.160	25.000	ug/L		96.6		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	23.660	25.000	ug/L	2.1	94.6	20	70 - 130



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery Lab Quals
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	27.690	25.000	ug/L		111		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.250	25.000	ug/L	5.6	105	20	70 - 130
Tetrachloroethene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	27.120	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.930	25.000	ug/L	0	108	20	70 - 130
Toluene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.460	25.000	ug/L		106		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.030	25.000	ug/L	1.9	104	20	70 - 130
1,1,1-Trichloroethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.790	25.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	24.850	25.000	ug/L	7.4	99.4	20	70 - 130
1,1,2-Trichloroethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.500	25.000	ug/L		106		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.570	25.000	ug/L	0	106	20	70 - 130
Trichloroethene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.970	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	26.140	25.000	ug/L	2.8	105	20	70 - 130
Trichlorofluoromethane	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	27.680	25.000	ug/L		111		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	25.260	25.000	ug/L	9.4	101	20	70 - 130
Vinyl chloride	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	24.130	25.000	ug/L		96.5		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	23.570	25.000	ug/L	2.3	94.3	20	70 - 130
Total Xylenes	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	80.030	75.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	75.780	75.000	ug/L	5.8	101	20	70 - 130
p- & m-Xylenes	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	53.340	50.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	51.280	50.000	ug/L	3.8	103	20	70 - 130
o-Xylene	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	0	26.690	25.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	0	24.500	25.000	ug/L	8.8	98.0	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	ND	10.020	10.000	ug/L		100		76 - 114
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	ND	9.8600	10.000	ug/L		98.6		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	ND	9.8000	10.000	ug/L		98.0		88 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	ND	9.9600	10.000	ug/L		99.6		88 - 110

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0924	Matrix Spike	0807770-01	ND	10.250	10.000	ug/L		102		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0807770-01	ND	10.040	10.000	ug/L		100		86 - 115	

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Benzene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.540	25.000	0.50	ug/L	102		70 - 130		
Bromodichloromethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.710	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130		
Bromoform	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	28.740	25.000	0.50	ug/L	115		70 - 130		
Bromomethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	23.590	25.000	1.0	ug/L	94.4		70 - 130		
Carbon tetrachloride	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.780	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130		
Chlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.670	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130		
Chloroethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.170	25.000	0.50	ug/L	101		70 - 130		
Chloroform	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.770	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130		
Chloromethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	22.670	25.000	0.50	ug/L	90.7		70 - 130		
Dibromochloromethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	27.300	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130		
1,2-Dichlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	28.060	25.000	0.50	ug/L	112		70 - 130		
1,3-Dichlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	27.300	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130		
1,4-Dichlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	27.680	25.000	0.50	ug/L	111		70 - 130		
Dichlorodifluoromethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	22.740	25.000	0.50	ug/L	91.0		70 - 130		
1,1-Dichloroethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.250	25.000	0.50	ug/L	101		70 - 130		
1,2-Dichloroethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.140	25.000	0.50	ug/L	105		70 - 130		
1,1-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	27.380	25.000	0.50	ug/L	110		70 - 130		
cis-1,2-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.820	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130		
trans-1,2-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	27.570	25.000	0.50	ug/L	110		70 - 130		
Total 1,2-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	54.390	50.000	1.0	ug/L	109		70 - 130		
1,2-Dichloropropane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.200	25.000	0.50	ug/L	101		70 - 130		
cis-1,3-Dichloropropene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.540	25.000	0.50	ug/L	102		70 - 130		
trans-1,3-Dichloropropene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.610	25.000	0.50	ug/L	102		70 - 130		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Ethylbenzene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	24.710	25.000	0.50	ug/L	98.8		70 - 130		
Methylene chloride	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.460	25.000	1.0	ug/L	106		70 - 130		
Methyl t-butyl ether	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.030	25.000	0.50	ug/L	104		70 - 130		
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	27.070	25.000	0.50	ug/L	108		70 - 130		
Tetrachloroethene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.510	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130		
Toluene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.640	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130		
1,1,1-Trichloroethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.400	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130		
1,1,2-Trichloroethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.350	25.000	0.50	ug/L	105		70 - 130		
Trichloroethene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	25.870	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130		
Trichlorofluoromethane	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	26.860	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130		
Vinyl chloride	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	24.970	25.000	0.50	ug/L	99.9		70 - 130		
Total Xylenes	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	75.200	75.000	1.0	ug/L	100		70 - 130		
p- & m-Xylenes	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	50.490	50.000	0.50	ug/L	101		70 - 130		
o-Xylene	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	24.710	25.000	0.50	ug/L	98.8		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	10.440	10.000		ug/L	104		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	9.8600	10.000		ug/L	98.6		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0924	BRF0924-BS1	LCS	9.9200	10.000		ug/L	99.2		86 - 115		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Benzene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromodichloromethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromoform	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromomethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Carbon tetrachloride	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloroethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloroform	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloromethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Dibromochloromethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,3-Dichlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,4-Dichlorobenzene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Dichlorodifluoromethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1-Dichloroethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichloroethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
cis-1,2-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
trans-1,2-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total 1,2-Dichloroethene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	1.0		
1,2-Dichloropropane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
cis-1,3-Dichloropropene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
trans-1,3-Dichloropropene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		

Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 06/24/2008 15:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 601/602 by GC/MS)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Methylene chloride	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Methyl t-butyl ether	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Tetrachloroethene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,1-Trichloroethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,2-Trichloroethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Trichloroethene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Trichlorofluoromethane	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Vinyl chloride	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Total Trihalomethanes	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	2.0		
p- & m-Xylenes	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
o-Xylene	BRF0924	BRF0924-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRF0924	BRF0924-BLK1	104	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRF0924	BRF0924-BLK1	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRF0924	BRF0924-BLK1	95.3	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
2580 Wyandotte Street, Suite G  
Mtn. View, CA 94043

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 06/24/2008 15:29

**Notes And Definitions**

- MDL Method Detection Limit
- ND Analyte Not Detected at or above the reporting limit
- PQL Practical Quantitation Limit
- RPD Relative Percent Difference
- V11 The Continuing Calibration Verification (CCV) recovery is not within established control limits.



## **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			2,200	430	170	100	290	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			01/08/92	68.72	418.28			1,200	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
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			09/15/05	31.28	454.90			1,800	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			2,200	45	1.1	13	17	7.7	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	3.4	2.2	<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			5,900	240	12	400	58	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-1			06/21/07	35.9	450.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/22/07	NA	NA			950	19	0.78	5.1	1.7	2.6	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-1			09/24/07	44.93	441.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/25/07	NA	NA			10,000	220	29	260	110	4.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-1 <sup>1</sup>			11/26/07	Well properly destroyed				NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2		483.86	06/19/94	38.15	445.71			290,000	18,000	36,000	4,600	26,000	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	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	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	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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			08/04/03	33.87	449.99			12,000	300	56	450	230	61	<12	<12	<25	<2,500	<25	<25	<500	NA	NA
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			7,800	330	91	810	870	34	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<7.0	NA	NA
MW-2			06/21/07	36.1	450.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/22/07	NA	NA			2,400	150	12	130	23	23	NA	NA	NA	<200	NA	NA	<40	NA	NA
MW-2			09/25/07	44.99	441.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/25/07	NA	NA			10,000	270	17	230	31	15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	43	NA	NA
MW-2			12/17/07	44.89	441.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/18/07	NA	NA			4,500	51	4.7	58	32	10	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-2			03/03/08	32.42	453.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/04/08	NA	NA			3,600	70	7.2	70	120	6.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA
MW-2			06/09/08	37.39	448.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/10/08	NA	NA			<50	59	6.5	19	65	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			03/23/00	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
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-3			6/21/007	35.3	451.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/22/07	NA	NA			180	6.4	<0.50	<0.50	<0.50	46	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-3			09/24/07	43.72	442.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/25/07	NA	NA			6,500	29	2.0	76	42	8.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33	NA	NA
MW-3			12/17/07	43.87	442.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/18/07	NA	NA			7,200	93	6.8	70	73	24	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-3			03/03/08	31.59	454.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/04/08	NA	NA			1,400	1.1	<0.50	6.6	6.2	6.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-3			06/09/08	36.62	449.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/10/08	NA	NA			<50	1.4	<0.50	0.60	<1.0	2.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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-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
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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-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	<b>0.95</b>	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-4			06/21/07	32.2	455.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.1</b>	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			09/24/07	44.57	442.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/25/07	NA	NA			<b>140</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-4			12/17/07	44.67	442.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/18/07	NA	NA			<b>350</b>	<b>0.53</b>	<0.50	<b>0.72</b>	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-4			03/03/08	32.20	455.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/04/08	NA	NA			<b>93</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-4			06/09/08	37.28	450.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-5		481.97	10/26/95	NA	NA			<b>16,000</b>	<b>26,000</b>	<b>3,100</b>	<b>15,000</b>	<b>39,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/29/96	19.35	462.62			<b>47,000</b>	<b>3,400</b>	<b>4,200</b>	<b>860</b>	<b>4,100</b>	<b>20,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/01/97	18.19	463.78			<b>28,000</b>	<b>1,300</b>	<b>1,500</b>	<b>480</b>	<b>1,000</b>	<b>2,200</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			07/30/98	25.25	456.72	25.24	0.01	<b>47,000</b>	<b>1,400</b>	<b>4,000</b>	<b>2,000</b>	<b>8,500</b>	<b>600</b>	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			<b>36,000</b>	<b>1,500</b>	<b>2,400</b>	<b>1,500</b>	<b>5,500</b>	<b>900</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/08/99	27.27	454.70			<b>34,500</b>	<b>722</b>	<b>1,980</b>	<b>1,720</b>	<b>7,170</b>	<b>765</b>	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			<b>49,100</b>	<b>540</b>	<b>2,500</b>	<b>1,730</b>	<b>8,040</b>	<b>255</b>	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
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			<b>10,700</b>	<b>217</b>	<b>300</b>	<b>332</b>	<b>1,480</b>	<b>160</b>	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			<b>23,000</b>	<b>537</b>	<b>533</b>	<b>1,040</b>	<b>2,590</b>	<b>131***</b>	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			<b>41,300</b>	<b>780</b>	<b>551</b>	<b>1,140</b>	<b>3,390</b>	<b>243***</b>	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			<b>21,700</b>	<b>600</b>	<b>328</b>	<b>527</b>	<b>1,450</b>	<b>285***</b>	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			<b>17,000</b>	<b>682</b>	<b>36.70</b>	<b>936</b>	NA	<b>250 - R</b>	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<b>620</b>	<b>35.20</b>
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			<b>23,000</b>	<b>770</b>	<100	<b>1,000</b>	<b>680</b>	<b>350</b>	<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			<b>17,000</b>	<b>1,200</b>	<b>100</b>	<b>930</b>	<b>500</b>	<b>980</b>	<25	<25	<50	<5,000	<50	<50	<1,000	NA	NA
MW-5			11/24/03	34.31	447.66			<b>18,000</b>	<b>1,300</b>	<b>120</b>	<b>1,300</b>	<b>420</b>	<b>690</b>	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5		484.33	02/16/04	27.47	456.86			<b>17,000</b>	<b>1,000</b>	<b>57</b>	<b>1,300</b>	<b>860</b>	<b>360</b>	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<b>13</b>	<100	NA	NA
MW-5			06/21/04	31.91	452.42			<b>18,000</b>	<b>1,200</b>	<50	<b>1,300</b>	<b>330</b>	<b>410</b>	<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

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			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	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	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	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-5			06/21/07	35.3	449.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/22/07	NA	NA			4,200	180	5.5	200	18	29	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	<20	NA	NA
MW-5			09/24/07	38.72	445.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/25/07	NA	NA			6,000	420	27	560	110	56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	98	NA	NA
MW-5			12/17/07	38.71	445.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/03/08	32.10	452.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/04/08	NA	NA			12,000	550	48	1,000	260	78	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA
MW-5			06/09/08	37.02	447.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/11/08	NA	NA			<50	720	33	1,200	97	77	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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
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*



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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			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-6			06/21/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/24/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/17/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/03/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/09/08	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
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			11/25/03	NA	NA			<b>1400</b>	<b>18</b>	<b>1.6</b>	<b>17</b>	<b>1.30</b>	<b>43</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<b>1.10</b>	<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			<b>210</b>	<b>1.1</b>	<0.5	<b>2</b>	<0.5	<b>5.1</b>	<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			<b>1,500</b>	<b>32</b>	<10	<b>35</b>	<10	<b>80</b>	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			<b>2,100</b>	<b>20</b>	<10	<b>70</b>	<10	<b>35</b>	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			<b>2,500</b>	<b>23</b>	<b>1.8</b>	<b>43</b>	<b>1.4</b>	<b>37</b>	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			<b>230</b>	<b>1.4</b>	<0.50	<b>0.76</b>	<0.50	<b>7.3</b>	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			<b>960</b>	<b>33</b>	<b>1.6</b>	<b>14</b>	<b>1.2</b>	<b>65</b>	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			<b>1,300</b>	<b>22</b>	<5.0	<b>36</b>	<5.0	<b>54</b>	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			<b>930</b>	<b>11</b>	<2.5	<b>17</b>	<b>2.7</b>	<b>23</b>	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			<b>75</b>	<b>0.6</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>3.6</b>	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			<b>130</b>	<b>4.5</b>	<0.50	<b>0.57</b>	<0.50	<b>16.0</b>	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			<b>120</b>	<b>13.0</b>	<b>0.82</b>	<b>23</b>	<b>0.82</b>	<b>34.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>0.94</b>	<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			<b>1,100</b>	<b>7.8</b>	<b>0.51</b>	<b>16</b>	<0.50	<b>16</b>	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			<b>560</b>	<b>4.3</b>	<0.50	<b>0.83</b>	<0.50	<b>22</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-7			06/21/07	35.7	444.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/22/07	NA	NA			<b>4,200</b>	<b>9.1</b>	<0.50	<b>18</b>	<b>4.1</b>	<b>9.9</b>	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-7			09/24/07	44.07	436.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/25/07	NA	NA			<b>590</b>	<b>0.56</b>	<0.50	<b>0.52</b>	<0.50	<b>14</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			12/17/07	44.13	436.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/18/07	NA	NA			<b>1,800</b>	<b>2.2</b>	<0.50	<b>1.9</b>	<b>0.58</b>	<b>16</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-7			03/03/08	31.89	448.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/04/08	NA	NA			<b>3,700</b>	<b>85</b>	<b>6.7</b>	<b>180</b>	<b>25</b>	<b>49</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			06/09/08	37.21	443.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/10/08	NA	NA			<50	<b>76</b>	<b>6.5</b>	<b>95</b>	<b>13</b>	<b>53</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-8		473.23	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>88.5</b>	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	<b>52</b>	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
MW-8			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>47.3</b>	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	<b>4.65</b>	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	<b>5.56</b>	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	<b>14.3</b>	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	<b>7.83</b>	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 Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
MW-8			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	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	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	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	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	NA
MW-8			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	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	NA
MW-8			06/21/07	42.1	433.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/24/07	51.04	424.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/17/07	50.18	425.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/18/07	NA	NA			54	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-8			03/03/08	37.84	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/09/08	43.50	432.12			NA	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	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	NA
MW-9			12/21/99	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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			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-9			06/21/07	38.1	441.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/24/07	43.30	436.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/17/07	43.34	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/03/08	34.35	445.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/09/08	39.64	439.84			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	<b>46.5</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/00	29.50	441.92			<b>52.7</b>	<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	<b>1.1</b>	<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 Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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-10			06/21/07	42.3	431.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/24/07	51.43	422.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/17/07	50.37	423.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-10			03/03/08	38.22	435.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/09/08	44.28	429.56			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

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			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	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	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	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	NA
MW-11			03/02/05	27.09	440.23			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
MW-11			06/21/07	38.3	429.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/24/07	43.22	424.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/17/07	43.18	424.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/03/08	34.72	432.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/09/08	40.42	426.90			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			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
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-12			06/21/07	32.9	427.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/24/07	42.20	418.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/17/07	40.93	419.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-12			03/03/08	28.99	431.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/09/08	35.10	425.63			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			<b>214</b>	<b>42.8</b>	<0.5	<b>4.48</b>	<0.5	<b>332</b>	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	<b>5.78</b>	<1	<1	<1	<b>160</b>	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			<b>71</b>	<b>6.69</b>	<0.5	<b>1.38</b>	<0.5	<b>132</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/21/00	26.03	448.76			<50	<b>2.32</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>53.50</b>	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	<b>7.83</b>	<0.5	<b>0.73</b>	<0.5	<b>38.8</b>	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	<b>6.01</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>77.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/00	32.71	442.08			<50	<b>1.51</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>25</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/01/01	NA	NA			<b>83.9</b>	<b>4.92</b>	<0.5	<0.5	<b>1.02</b>	<b>64.7</b>	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			<b>190</b>	<b>14</b>	<0.5	<b>4.9</b>	<b>0.91</b>	<b>100</b>	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			<b>150</b>	<b>7</b>	<0.5	<b>5.5</b>	<0.5	<b>27</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/23/02	33.39	441.40			<b>210</b>	<b>9.3</b>	<0.5	<b>5.1</b>	<0.5	<b>55</b>	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			<b>100</b>	<b>7.19</b>	<1	<1	NA	<b>34.8</b>	<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			<b>77</b>	<b>4</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>28</b>	<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			<b>240</b>	<b>8.4</b>	<5	<5	<5	<b>65</b>	<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			<b>170</b>	<b>5.6</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>67</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<b>1.0</b>	<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	<b>2.5</b>	<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	<b>13</b>	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	<b>0.86</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>12</b>	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

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			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	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	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	NA
MW-13			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.4	NA	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
MW-13			06/21/07	37.6	439.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/22/07	NA	NA			180	0.52	<0.50	<0.50	<0.50	23	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	<200	NA	NA	NA
MW-13			09/24/07	45.60	431.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	6.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-13			12/17/07	45.13	432.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/18/07	NA	NA			73	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	2.8	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
MW-13			03/03/08	33.82	443.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/04/08	NA	NA			740	20	0.76	5.8	2.0	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-13			06/09/08	39.02	438.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/10/08	NA	NA			<50	27	0.5	1.9	<1.0	39	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z1		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	NS	NS	NS
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	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	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	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	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	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	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	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	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	Z1		06/21/07	43.4	428.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/03/08	39.80	432.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	<b>2.9</b>	<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	<b>2.1</b>	<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	<b>2.2</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
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	<b>1.1</b>	<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	<b>0.72</b>	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	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	<b>0.71</b>	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	NA	<0.5	<20	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	<b>0.92</b>	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	<b>2.20</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z2		06/21/07	44.2	427.8			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	Z2		09/24/07	53.38	418.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/26/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>2.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<b>56</b>	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/17/07	52.02	419.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		03/03/08	40.22	431.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		06/09/08	46.35	425.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/11/08	NA	NA			<50	<b>4.1</b>	<0.50	<b>0.51</b>	<b>1.1</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-1	Z3	469.51	08/11/03	43.34	426.17			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.59</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z3		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z3		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	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	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	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	NA
CMT-1	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.10</b>	NA	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	NA
CMT-1	Z3		06/21/07	44.3	427.7			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		09/24/07	53.37	418.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/17/07	52.05	419.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z3		03/03/08	40.21	431.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/09/08	46.33	425.63			NA	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	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	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	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	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	Z4		08/18/03	42.93	426.58			NA	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	NA
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z4		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z4		06/21/07	43.9	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/24/07	52.90	419.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/17/07	50.06	421.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/03/08	38.41	433.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/09/08	45.68	426.28			NA	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z5		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	Z5		06/21/07	43.9	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/24/07	52.90	419.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/17/07	49.94	422.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/03/08	38.34	433.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/09/08	45.61	426.35			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	Z6		06/21/07	44.0	428.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/24/07	53.04	418.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/17/07	50.05	421.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/03/08	38.49	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/09/08	45.91	426.05			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z7		06/21/07	46.5	425.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/24/07	55.34	416.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/17/07	51.08	420.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/03/08	39.75	432.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/09/08	48.11	423.85			NA	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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.8</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	NA
CMT-2	Z1		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.1</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	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	NA
CMT-2	Z1		09/07/04	Dry	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	<0.50	<20	NA	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	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	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	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	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	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	Z1		03/21/07	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/07	42.9	429.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/03/08	38.63	433.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/09/08	44.58	427.95			NA	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	NA
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	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	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	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>38</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-2	Z2		08/21/03	NM	NA			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	NA
CMT-2	Z2		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>49</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-2	Z2		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.9</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-2	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.7</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	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	NA
CMT-2	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.83</b>	NS	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	NA
CMT-2	Z2		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.57</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	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	NA
CMT-2	Z2		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.50</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-2	Z2		06/15/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>17</b>	NA	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	NA
CMT-2	Z2		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	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	NA
CMT-2	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	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	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	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>3.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	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	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	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	NA
CMT-2	Z2		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	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	NA
CMT-2	Z2		03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/21/07	44.2	428.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/24/07	53.32	419.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/26/07	NA	NA			<50	<b>0.55</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/17/07	51.91	420.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/03/08	40.03	432.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/09/08	46.18	426.35			NA	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		06/11/08	NA	NA			<50	<b>0.67</b>	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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	NA
CMT-2	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.1</b>	<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	NA
CMT-2	Z3		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z3		06/21/07	44.2	428.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		09/24/07	53.30	419.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/17/07	51.89	420.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		03/03/08	40.05	432.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/09/08	46.22	426.31			NA	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z4		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	Z4		09/07/04	46.60	425.93			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z4		06/21/07	44.3	428.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/24/07	53.19	419.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/17/07	50.42	422.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/03/08	38.78	433.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/09/08	45.91	426.62			NA	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	NA
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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z5		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	Z5		03/21/07	36.21	436.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/21/07	44.2	428.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/24/07	53.14	419.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/17/07	50.29	422.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/03/08	38.71	433.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/09/08	45.84	426.69			NA	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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z6		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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	NA
CMT-2	Z6		06/21/07	44.4	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/24/07	53.35	419.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/17/07	50.37	422.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/03/08	38.78	433.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/09/08	46.09	426.44			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	Z7		06/21/04	41.76	430.77			NA	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	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	NA
CMT-2	Z7		03/02/05	NM <sup>1</sup>	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-2	Z7		06/21/07	44.6	427.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/24/07	53.54	418.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/17/07	50.53	422.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/03/08	38.80	433.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/09/08	46.22	426.31			NA	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	NA
CMT-3	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	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	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	NA	NA			<100	NA	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	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	NA
CMT-3	Z1		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>7.6</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	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	NA
CMT-3	Z1		09/07/04	Dry	NA			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	NA
CMT-3	Z1		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>72*</b>	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA	NA
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	NA
CMT-3	Z1		03/15/05	NA	NA			<b>58</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>69</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z1		06/21/05	NA	NA			<250	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<b>140</b>	NA	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	NA
CMT-3	Z1		09/20/05	NA	NA			<b>67</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>72</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	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	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		06/21/07	42.6	433.7			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/03/08	38.45	437.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	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	NA
CMT-3	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>34</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		08/21/03	NM	NA			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	NA
CMT-3	Z2		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.3</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>4.2</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.9</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.8</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.67</b>	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	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	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	NA
CMT-3	Z2		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>3.5</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>5.8</b>	NA	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	NA
CMT-3	Z2		09/20/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.1</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	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	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	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	NA
CMT-3	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.3</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.8</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	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	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	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	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	NA
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	NA
CMT-3	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.55</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/21/07	42.9	433.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/25/07	NA	NA			<50	<b>1.1</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/24/07	52.37	423.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/17/07	51.39	424.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<b>33</b>	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/03/08	38.50	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/09/08	44.62	431.66			NA	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-3	Z2		06/11/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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	NA
CMT-3	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z3		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z3		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.1	NA	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z3		06/21/07	44.2	432.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/24/07	53.42	422.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/26/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79	NA	NA
CMT-3	Z3		12/17/07	52.24	424.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-3	Z3		03/03/08	39.92	436.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/09/08	46.02	430.26			NA	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	NA
CMT-3	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z4		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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		09/07/04	46.60	429.68			NA	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	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	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	NA
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z4		06/21/07	46.4	429.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/24/07	55.44	420.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/17/07	52.78	423.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/03/08	41.09	435.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/09/08	48.08	428.20			NA	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	NA
CMT-3	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	NA
CMT-3	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.56</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-3	Z5		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z5		06/21/07	41.0	435.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/24/07	46.64	429.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/17/07	52.92	423.36			NA	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-3	Z5		03/03/08	41.31	434.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/09/08	48.37	427.91			NA	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	NA
CMT-3	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	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	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	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	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	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z6		06/21/07	46.8	429.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/24/07	55.63	420.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/17/07	52.89	423.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/03/08	41.29	434.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/09/08	48.32	427.96			NA	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	NA
CMT-3	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	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	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NM	NA			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	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	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	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	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	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	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	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	Z7		06/13/05	37.15	439.13			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z7		06/21/07	46.8	429.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/24/07	55.75	420.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/17/07	52.53	423.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/03/08	41.05	435.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/09/08	48.30	427.98			NA	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	NA
CMT-4	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	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	NA
CMT-4	Z1		08/18/03	NM	NM			NA	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	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	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	NA
CMT-4	Z1		11/24/03	Dry	Dry			NA	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	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	NA
CMT-4	Z1		06/21/04	Dry	Dry			NA	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	NA
CMT-4	Z1		12/13/04	25.54	460.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/02/05	25.40	460.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/13/05	25.17	460.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		09/15/05	25.70	460.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/06/05	25.60	460.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/22/06	25.35	460.47			NA	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	NA
CMT-4	Z1		08/28/06	Dry	Dry			NA	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	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	NA
CMT-4	Z1		06/21/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/03/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	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	NA
CMT-4	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	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	NA
CMT-4	Z2		08/18/03	NM	NM			NA	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	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		08/21/03	33.10	450.28			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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	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	NA
CMT-4	Z2		06/21/07	35.2	450.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/03/08	32.12	453.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/05/08	NA	NA			8,200	1,600	160	290	690	900	NA	NA	NA	<6200	NA	<12	<250	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/09/08	36.71	449.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-4	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	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	NA
CMT-4	Z3		08/18/03	NM	NM			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	Z3		03/02/05	24.98	460.84			NA	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	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	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	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	NA
CMT-4	Z3		09/30/05	NA	NA			400	170	64	9.3	64	22	NA	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-4	Z3		06/21/07	35.2	450.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/25/07	NA	NA			430	380	29	26	32	86	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/26/07	NA	NA			420	200	7.6	2.9	6.2	180	NA	NA	NA	<250	NA	NA	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/17/07	43.93	441.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/20/07	NA	NA			2000	480	92	100	270	81	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/03/08	31.69	454.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/09/08	36.69	449.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/11/08	NA	NA			150	46	3.4	3.3	5.2	8.1	NA	NA	NA	NA	NA	0.67	<10	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	NA
CMT-4	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	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	NA
CMT-4	Z4		08/18/03	NM	NM			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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			<b>350</b>	<b>76</b>	<b>27</b>	<b>13</b>	<b>26</b>	<b>3.3</b>	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	Z4		06/21/07	35.5	450.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/24/07	44.17	441.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/17/07	44.16	441.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/20/07	NA	NA			<b>440</b>	<b>77</b>	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>57</b>	<b>9.6</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z4		03/03/08	31.78	454.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		06/09/08	36.81	449.01			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			<b>130</b>	<b>1.3</b>	<b>3.9</b>	<b>1.3</b>	<b>17</b>	<b>0.73</b>	<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	<b>0.52</b>	<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	<b>0.74</b>	<b>1.5</b>	<0.5	<b>0.81</b>	<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			<b>74</b>	<b>160(E)</b>	<b>230(E)</b>	<b>66(E)</b>	<b>310(E)</b>	<b>100(E)</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			<b>74</b>	<2.5	<b>4.4</b>	<b>3</b>	<b>0.81</b>	<b>150</b>	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	<b>3.0</b>	<b>3.6</b>	<b>0.53</b>	<b>2.3</b>	<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	<b>7.7</b>	<b>6.4</b>	<b>0.82</b>	<b>3.5</b>	<b>2.1</b>	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	<b>3.2</b>	<b>3.7</b>	<0.50	<b>2.2</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		12/06/05	31.12	454.70			<50	<b>2.0</b>	<b>1.2</b>	<0.50	<b>1.4</b>	<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	<b>7.4</b>	<b>1.3</b>	<0.5	<0.5	<b>0.57</b>	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	<b>1.8</b>	<b>0.77</b>	<0.50	<b>0.90</b>	<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
CMT-4	Z5		06/21/07	41.2	444.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/24/07	44.10	441.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/17/07	44.21	441.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/20/07	NA	NA			<b>1200</b>	<b>310</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>110</b>	<b>410</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z5		03/03/08	31.72	454.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		06/09/08	36.83	448.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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		08/18/03	NM	NM			NA	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	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	NA
CMT-4	Z6		08/21/03	NA	NA			<b>140</b>	<b>6</b>	<b>8.8</b>	<b>0.63</b>	<b>41</b>	<b>3.7</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA
CMT-4	Z6		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.59</b>	<b>0.57</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-4	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	<b>0.53</b>	<b>0.62</b>	<50	<b>0.61</b>	<b>0.62</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-4	Z6		06/16/05	NA	NA			<50	<b>1.8</b>	<b>1.7</b>	<0.5	<b>1.0</b>	<0.5	NA	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	NA
CMT-4	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	<b>0.63</b>	<b>0.52</b>	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/06/05	36.14	449.68			<50	<b>5.40</b>	<b>1.70</b>	<b>0.50</b>	<b>1.3</b>	<b>2.00</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-4	Z6		03/28/06	NA	NA			<50	<b>1.2</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.74</b>	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	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	NA
CMT-4	Z6		06/06/06	NA	NA			<50	<b>2.2</b>	<b>1.1</b>	<0.50	<b>1.4</b>	<b>1.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-4	Z6		08/29/06	NA	NA			<50	<b>12.0</b>	<b>3.6</b>	<b>1.3</b>	<b>3.0</b>	<b>1.6</b>	NA	NA	NA	<100	NA	<0.50	<20	NA	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	NA
CMT-4	Z6		12/20/06	NA	NA			<50	<b>3.9</b>	<b>0.6</b>	<0.50	<0.50	<b>4.6</b>	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	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	NA
CMT-4	Z6		03/22/07	NA	NA			<50	<b>3.80</b>	0.55	<0.50	<b>0.73</b>	<b>4.6</b>	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/21/07	41.3	444.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/23/07	NA	NA			<50	<b>8.6</b>	<b>1.4</b>	<b>1.1</b>	<b>2.0</b>	<b>0.56</b>	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/24/07	50.24	435.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/26/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	NA	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/17/07	49.03	436.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/03/08	36.62	449.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/09/08	42.60	443.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/11/08	NA	NA			<50	<b>1.1</b>	<0.50	<0.50	<1.0	<b>1.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	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	NA
CMT-4	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	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	NA
CMT-4	Z7		08/18/03	NM	NM			NA	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	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	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	NA	NA			<b>220</b>	<b>4.7</b>	<b>8</b>	<b>1.2</b>	<b>43</b>	<b>2.9</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	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	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	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	Z7		09/07/04	42.63	443.19			NA	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	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	NA
CMT-4	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<b>0.69</b>	<b>0.96</b>	<0.50	<b>0.78</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
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	NA
CMT-4	Z7		06/16/05	NA	NA			<50	<b>0.60</b>	<b>0.81</b>	<0.5	<b>0.73</b>	<0.5	NA	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-4	Z7		06/21/07	42.7	443.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/24/07	51.60	434.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/17/07	49.88	435.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/03/08	37.68	448.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/09/08	43.08	442.74			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	
D-1			06/13/05	32.08	435.02			NA	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	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	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	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	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	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	NA
D-1			03/21/07	33.32	433.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/07	41.3	425.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/24/07	50.49	416.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/17/07	46.62	420.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/03/08	34.92	432.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/09/08	43.23	423.87			NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	
D-2			03/02/05	22.45	437.56			NA	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	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	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	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	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	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	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			<b>68.00</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	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	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	NA
D-2			06/05/06	25.01	435.00			NA	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	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	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	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	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	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	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	NA
D-2			06/21/07	34.4	425.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	NA
D-2			09/24/07	43.61	416.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			12/17/07	39.07	420.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
D-2			03/03/08	28.07	431.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/04/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			06/09/08	36.42	423.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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			<b>11,000</b>	<b>190</b>	<b>260</b>	<b>110</b>	<b>900</b>	<b>210</b>	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 Measured Elevation (feet, MSL)	Date	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			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
(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

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			03/22/06	29.35	448.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/06	NA	NA			<b>330</b>	<b>2.0</b>	<0.5	<b>0.58</b>	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	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	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	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	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	NA
(MS)MW-1			03/23/07	NA	NA			<b>770</b>	<b>1.0</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/07	40.4	437.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/24/07	48.16	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/17/07	48.35	429.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/03/08	36.20	441.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/09/08	41.50	436.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<b>SimulProbe Samples</b>																							
MW-7-36'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>1,740</b>	<b>194</b>	<b>18.60</b>	<b>103</b>	<2.5	<b>593</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-41'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>45,400</b>	<b>524</b>	<b>357</b>	<b>1,440</b>	<b>3,780</b>	<b>2,160</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-46'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>10,800</b>	<b>112</b>	<b>69.2</b>	<b>506</b>	<b>1,250</b>	<b>527</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-51'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>24,900</b>	<b>173</b>	<b>136</b>	<b>848</b>	<b>2,140</b>	<b>1,090</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-61'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	<b>25,300</b>	<b>42.3</b>	<b>31.4</b>	<b>588</b>	<b>1,390</b>	<b>271</b>	NA	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	<b>0.98</b>	<0.5	<b>32.6</b>	NA	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	<b>1.20</b>	<b>137</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-51'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<b>0.51</b>	<b>0.61</b>	<b>137</b>	NA	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	<b>7.93</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Hydropunch Samples</b>																							
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	NA
G-1		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>380</b>	<b>61</b>	<b>0.8</b>	<0.5	<b>1.50</b>	<b>80</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-2		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>14</b>	<b>2.50</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>9.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-3		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>92,000</b>	<b>11,000</b>	<b>18,000</b>	<b>2,200</b>	<b>11,000</b>	<b>18,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-4		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>8,000</b>	<b>46</b>	<b>24</b>	<b>8</b>	<b>28</b>	<b>150</b>	NA	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	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	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	NA
H-03		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>10</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>26</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-04		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>9.2</b>	<0.5	<0.5	<b>4.8</b>	<b>29</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-05		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>1,300</b>	<b>270</b>	<b>43</b>	<b>350</b>	<b>14,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-05		NA	08/16/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>340</b>	<0.5	<0.5	<b>80</b>	<b>4,800</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-06		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>7,700</b>	<b>1,100</b>	<b>120</b>	<b>800</b>	<b>67,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-07		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>3,200</b>	<b>820</b>	<b>740</b>	<b>1,900</b>	<b>14,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-07		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>2,800</b>	<b>77</b>	<b>280</b>	<b>510</b>	<b>11,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-08		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>3,000</b>	<b>89</b>	<b>140</b>	<b>230</b>	<b>15,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-08		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>2,200</b>	<b>61</b>	<b>42</b>	<b>120</b>	<b>8,000</b>	NA	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	<b>0.8</b>	<2	NA	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	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	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	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
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
<i>Notes:</i>																						
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																						
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																						
<sup>1</sup> Well MW-1 properly destroyed on 11/26/07																						
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																						