

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

**RECEIVED**

1:29 pm, Oct 30, 2008

Alameda County  
Environmental Health



**THIRD 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)

October 29, 2008

053-7466

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



October 29, 2008

Project No. 053-7466

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

**RE: THIRD 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 third 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.

Six wells and five zones in the multi-level wells were successfully sampled for field monitoring and laboratory analysis for a total of eleven monitoring points. Well MW-5 is dry and was not sampled. 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 has been 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 restarted on March 5, 2008. Additional sparge points (SP-2A and B and SP-4A and B) were hooked up to the system on July 3, 2008. The sparging system operation has continued to date. 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. RO000278, 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 August 26, 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 June 2008, current groundwater elevations are approximately 1 to 9 feet lower. Groundwater flow is slightly north of west and the hydraulic gradient is approximately 0.014 foot per foot. The gradient increases in the downgradient direction. The flow direction and gradient are similar to previous results, with the exception of the steepening downgradient and slightly more northerly flow.

During this quarter, a vertically downward gradient was observed across the aquitard between well pair MW-11/D-1 and MW-12/D-2. An upward gradient was observed across the known aquitard in multi-level wells CMT-1 and CMT-2, and a downward gradient was observed across the known aquitard 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 August 27 and 28, 2008. Well MW-13 was resampled on August 29, 2008 and CMT4-Z6 was resampled on September 25 and October 16, 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.

---

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

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

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

Purge water was contained in 55-gallon drums temporarily stored at the B&C site. A composite sample was collected from the drummed purge water on August 28, 2008 (PW082808) 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 8260. 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 third 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-3 and CMT-4 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.

The initial sample from CMT-4 Z6 had suspect analytical results; the results were roughly equivalent to the sample obtained from CMT-4 Z3 (see analytical report in Appendix B). These results indicated that there was either sampler or laboratory error that resulted in a sample from CMT-4 Z3 being analyzed as CMT-4 Z6. To clarify the initial Z6 results, CMT-4 Z6 was re-sampled on September 25, 2008. However, the field sheets were filled out inconsistently indicating that CMT-4, zone 4 could have been sampled; the sample bottles and chain of custody were labeled CMT-4 Z4. The analytical results from the September 25<sup>th</sup> sample had lower concentrations than the initial sample (see analytical report in Appendix B). But, because the sample was labeled Z4, and the results were different than historical results from CMT-4 Z6, the CMT zone was re-sampled on October 16, 2008. The October analytical results from CMT-4 Z6 are roughly equivalent to the sample that was obtained in September and labeled CMT-4 Z4. The results from the October re-sample are included in Table 4b and are considered valid for this sampling event. Note that these results indicate that there may have been an increase in hydrocarbon concentration below the aquitard at the site. Additional work will be necessary to determine the potential source of the hydrocarbons below the aquitard. This may include evaluating the integrity of the multi-channel tubing of CMT-4.

### Detections in Downgradient Wells

Downgradient of the site, TPH-G, benzene, toluene, ethylbenzene, and MTBE were detected in well MW-7. MTBE was detected in wells MW-13 and CMT-3 Z3. TPH-G was detected in well D-2 (230 µg/L); however, the majority of the concentration was due to non-gasoline compounds; tetrachloroethane (29.62 µg/L) and chloroform (0.36 µg/L) (see the chromatogram in Appendix B). No hydrocarbons were detected in samples from downgradient wells CMT-1 and CMT-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

Four sample locations, MW-4 (upgradient), MW-2 (source area), MW-13 (mid-plume), and CMT-2 zone 2 (distal plume), were monitored for indicators of continued natural attenuation (Table 4c). MW-5 (distal end of source area) was dry and unable to be monitored. There is an indication of reduced nitrate and pH, and increased iron and manganese 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**

Six 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 third 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 except for MW-3. Multi-level monitoring well CMT4-Z6 had unusually high concentrations of hydrocarbons below the aquitard at the site (i.e., zone 6).

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.

Fourth quarter 2008 groundwater monitoring is scheduled for November 2008. Sampling and analysis will be conducted in accordance with the monitoring program shown on Tables 2a and 2b.

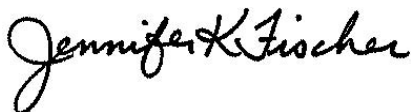
## LIMITATIONS

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.**



Jennifer K. Fischer  
Staff Scientist



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

Figures

Figure 1 - Site Location  
Figure 2 - Site Plan  
Figure 3 - Well Locations and Groundwater Contours (August 2008)  
Figure 4 - Groundwater Chemistry (August 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	Destroyed 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		A		
CMT-2 Z2	Q	MNA		
CMT-2 Z3		A		
CMT-2 Z4		A		
CMT-2 Z5			I	All compounds non-detect
CMT-2 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-2 Z7			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z1		A		
CMT-3 Z2	Q			
CMT-3 Z3		A		
CMT-3 Z4			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z5			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-3 Z7			I	All compounds non-detect
CMT-4 Z1		A		
CMT-4 Z2		A		
CMT-4 Z3		A		
CMT-4 Z4		A		
CMT-4 Z5		A		
CMT-4 Z6			I	All compounds non-detect
CMT-4 Z7			I	All compounds non-detect

*Notes:*

Q - Quarterly

A - Annual (during fourth quarter)

I - Inactive (no sampling is proposed for these zones)

MNA - Monitored natural attenuation

Quarterly (Q) and Annual (A) monitoring parameters: TPHg, BTEX compounds, and MTBE. TAME annually only.

Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, nitrate and sulfate (during first or second quarter).

Table 3a  
Groundwater Elevations in Single-Screen Wells - Third 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>	August 26, 2008	
				Depth to Free product (feet, TOC)	Product Thickness (feet)
MW-2	486.25	46.79	439.46	NM	NM
MW-3	486.39	45.72	440.67	NM	NM
MW-4	487.43	46.63	440.80	NM	NM
MW-5	484.33	Dry	Dry	NM	NM
MW-6	486.29	NM	NM	NM	NM
MW-7	480.54	46.11	434.43	NM	NM
MW-8	475.62	44.53	431.09	NM	NM
MW-9	479.48	43.33	436.15	NM	NM
MW-10	473.84	44.88	428.96	NM	NM
MW-11	467.32	43.57	423.75	NM	NM
MW-12	460.73	42.55	418.18	NM	NM
MW-13	477.18	47.52	429.66	NM	NM
D-1	467.10	52.24	414.86	NM	NM
D-2	460.01	45.39	414.62	NM	NM
(MS)MW-1	480.23	50.58	429.65	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 - Third Quarter 2008  
B & C Gas Mini Mart  
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) <sup>1</sup>	Depth to	Product
					Free product	Thickness
				August 26, 2008	August 26, 2008	
CMT-1	Z1	471.96	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		55.14	416.82	NM	NM
	Z3		55.10	416.86	NM	NM
	Z4		54.68	417.28	NM	NM
	Z5		54.69	417.27	NM	NM
	Z6		54.76	417.20	NM	NM
	Z7		57.08	414.88	NM	NM
CMT-2	Z1	472.53	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		54.99	417.54	NM	NM
	Z3		55.00	417.53	NM	NM
	Z4		54.97	417.56	NM	NM
	Z5		54.82	417.71	NM	NM
	Z6		55.10	417.43	NM	NM
	Z7		55.23	417.30	NM	NM
CMT-3	Z1	476.28	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		53.67	422.61	NM	NM
	Z3		55.03	421.25	NM	NM
	Z4		57.15	419.13	NM	NM
	Z5		57.39	418.89	NM	NM
	Z6		57.31	418.97	NM	NM
	Z7		57.41	418.87	NM	NM
CMT-4	Z1	485.82	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		Dry	Dry	NM	NM
	Z3		45.84	439.98	NM	NM
	Z4		46.07	439.75	NM	NM
	Z5		46.12	439.70	NM	NM
	Z6		50.92	434.90	NM	NM
	Z7		51.80	434.02	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 - Third 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	8/27/2008	360	5.9	<0.50	0.56	<1.0	0.74	<10	NS	NS
MW-3	8/27/2008	2,600	160	9.8	56	30	100	<10	NS	NS
MW-4	8/27/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-5	8/27/2008	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-6	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-7	8/27/2008	650	11	0.56	4.0	<1.0	15	<10	NS	NS
MW-8	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-9	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	8/29/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	2.9	<10	NS	NS
D-1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
D-2	8/27/2008	230	<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 - Third 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	8/28/2008	<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-2	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	8/28/2008	<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-3	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	8/28/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	6.4	<10	NS	NS
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-4	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	8/28/2008	2800	130	7.8	41	21	99	<10	2.1	<250
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	10/16/2008	150	41	2.8	2.9	11	92	<10	--	--
	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 - Third 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	8/27/08	3.9	-82	<0.050	0.190	340	7.1	64	7.42
MW-2	NA	Source	8/27/08	3.6	-103	0.130	0.680	350	<0.10	97	7.28
MW-5	NA	Distal Source	8/27/08	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-13	NA	Mid Plume	8/29/08	3.2	-14	0.066	0.088	360	1.40	42	7.35
CMT-2	Z2	Distal Plume	8/28/08	3.5	-67	<0.050	<0.010	1300	6.3	59	7.33

*Notes:*

mg/L = milligrams per liter

s.u. = standard units

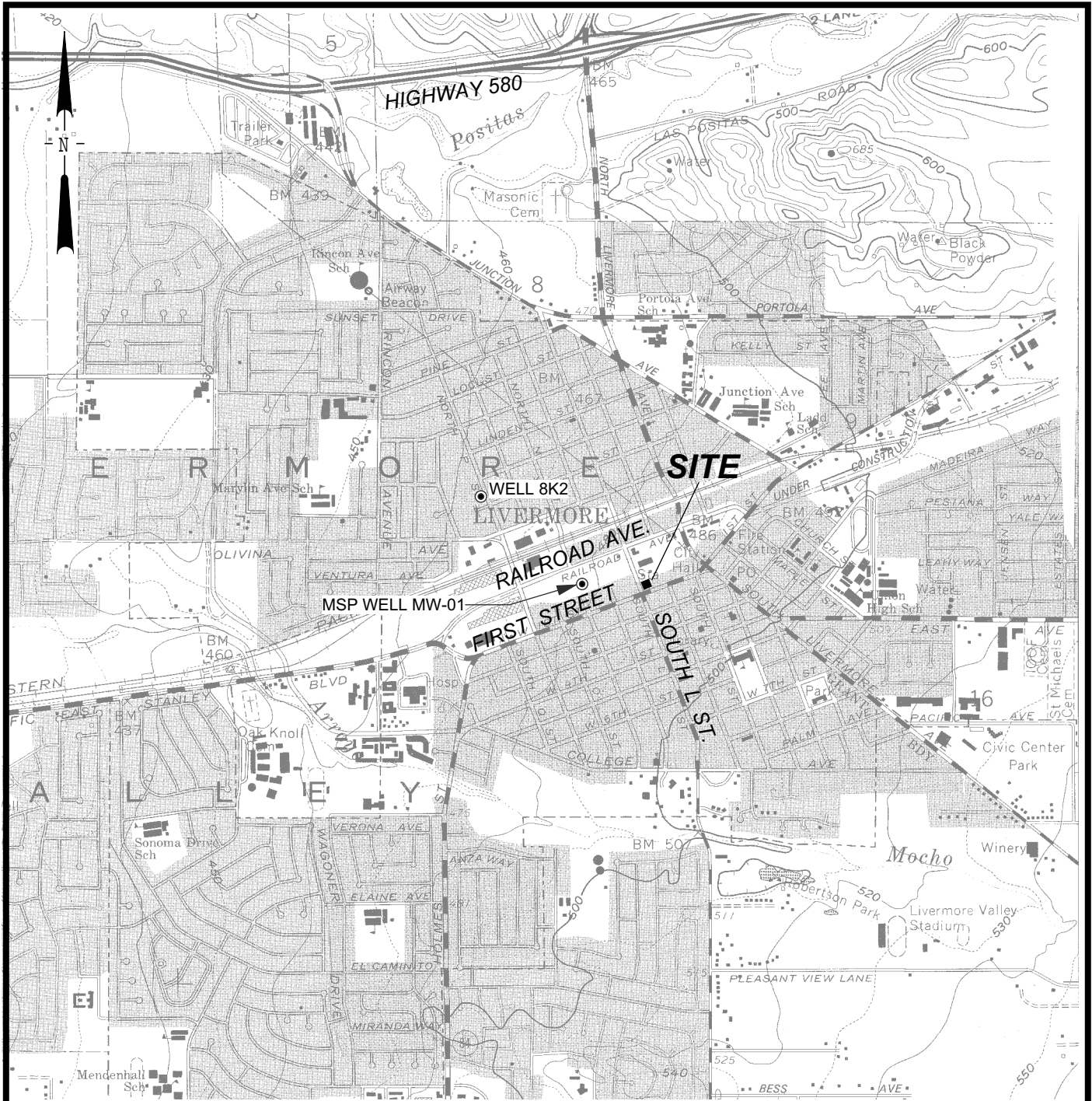
< = less than the laboratory reporting limit

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



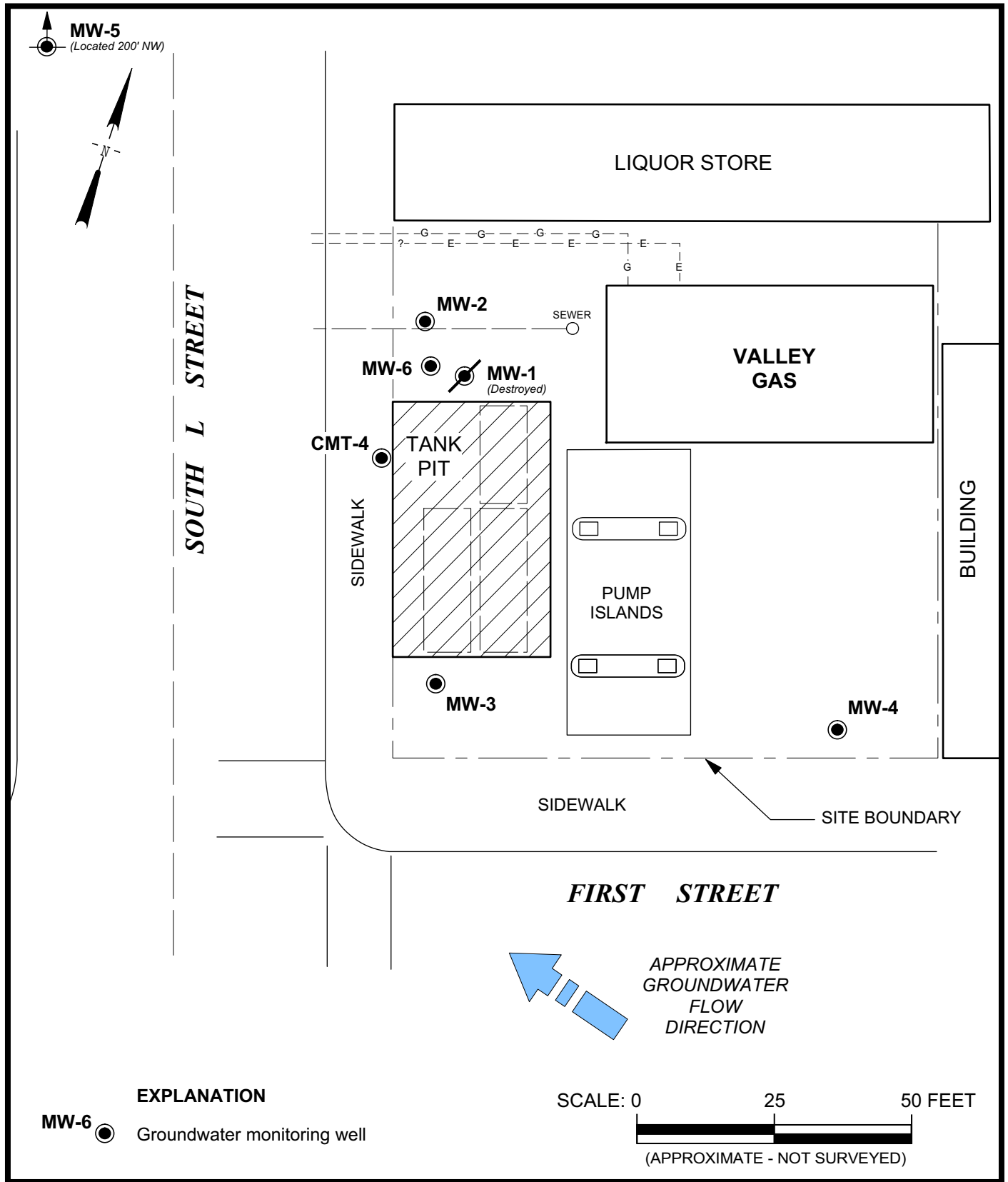
GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE LOCATION MAP

FIGURE

1

PROJECT NO.  
053-7466



GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

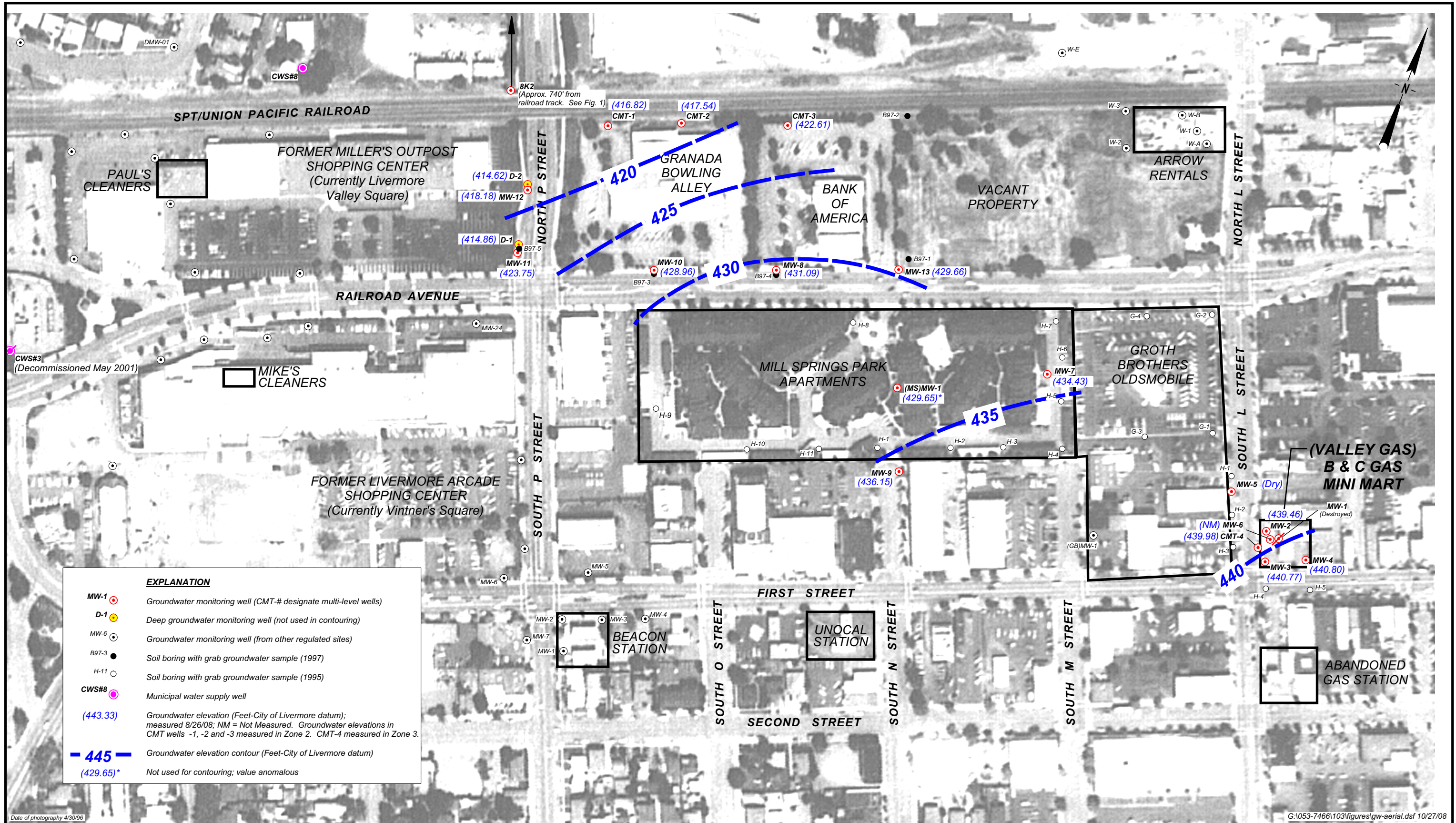
SITE PLAN

FIGURE

**2**

PROJECT NO.  
053-7466

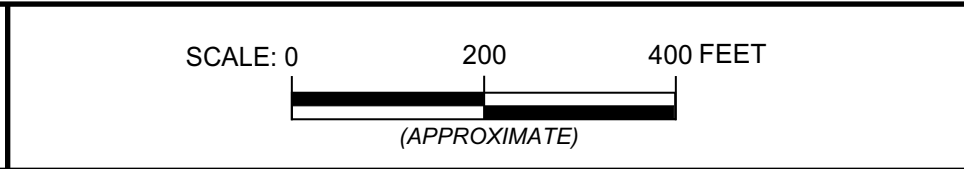




EXPLANATION	
MW-1	Groundwater monitoring well (CMT-# designate multi-level wells)
D-1	Deep groundwater monitoring well (not used in contouring)
MW-6	Groundwater monitoring well (from other regulated sites)
B97-3	Soil boring with grab groundwater sample (1997)
H-11	Soil boring with grab groundwater sample (1995)
CWS#8	Municipal water supply well
(443.33)	Groundwater elevation (Feet-City of Livermore datum); measured 8/26/08; NM = Not Measured. Groundwater elevations in CMT wells -1, -2 and -3 measured in Zone 2. CMT-4 measured in Zone 3.
— 445 —	Groundwater elevation contour (Feet-City of Livermore datum)
(429.65)*	Not used for contouring; value anomalous

Date of photography 4/30/96

G:\053-7466\103\figures\gw-aerial.dsf 10/27/08



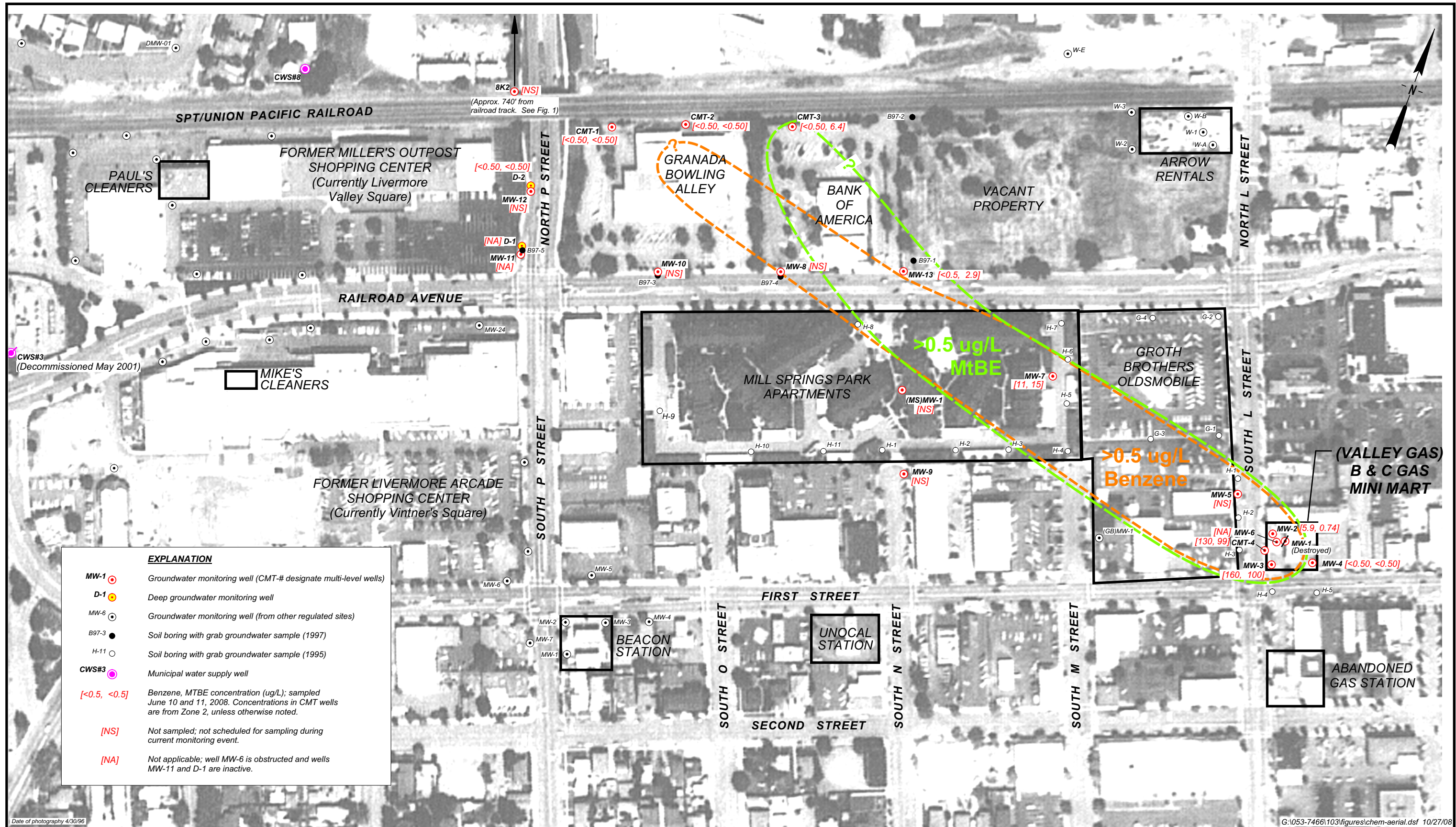
GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

---

WELL LOCATIONS AND GROUNDWATER CONTOURS (AUGUST 2008)

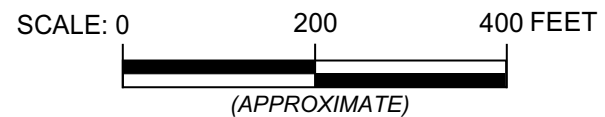
FIGURE  
**3**  
PROJECT NO.  
053-7466





Date of photography 4/30/96

G:\053-7466\103\figures\chem-aerial.dsf 10/27/08



GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

GROUNDWATER CHEMISTRY (AUGUST 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): 8/26/08  
 Name: E. Bond  
 Weather: warm, Sunny  
 Sounder #: SI 300 (New) / Heron Product Probe

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas. By	Comments
MW-1	8/26/08		<del>44.83</del>	NM	EB	<del>44.83</del> NO FTP
MW-2		1243	46.79			
MW-3		1237	45.72			
MW-4		1233	46.63			
MW-5		1246	Dry	@ 39.54		
MW-6		1240	Dry	@ 28.55		
MW-7		1145	46.11			
MW-8		1118	44.53			
MW-9		1143	43.33			
MW-10		1112	44.88			
MW-11		1100	43.57			
MW-12		1106	42.55			
MW-13		1125	47.52			
D-1		1057	52.24			
D-2		1110	45.39			
MSMW01		1133	50.58			
CMT1-Z1		1012	Dry @	45.33		
CMT1-Z2		1014	55.14			
CMT1-Z3		1016	55.10			
CMT1-Z4		1019	54.68			
CMT1-Z5		1022	54.69			
CMT1-Z6		1025	54.76			
CMT1-Z7		1028	57.08			
CMT2-Z1		1035	Dry @	48.75	48.75	
CMT2-Z2		1037	54.99			
CMT2-Z3		1039	55.00			
CMT2-Z4		1042	54.97			
CMT2-Z5		1044	54.82			
CMT2-Z6		1046	55.10			
CMT2-Z7		1049	55.23			
CMT3-Z1		1203	Dry @	43.21		
CMT3-Z2		1205	53.67			
CMT3-Z3		1206	55.03			
CMT3-Z4		1208	57.15			
CMT3-Z5		1210	57.39			
CMT3-Z6		1212	57.31			
CMT3-Z7		1215	57.41			
CMT4-Z1		1250	Dry @	25.37		
CMT4-Z2		1251	Dry @	37.43		
CMT4-Z3		1252	45.84			
CMT4-Z4		1254	46.07 <sup>FB</sup>		46.07 = DTW	
CMT4-Z5		1255	46.12			
CMT4-Z6		1256	50.92			
CMT4-Z7		1257	51.80			



# Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

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

<b>PROJECT AND PHASE NO.:</b> 0537 466 100	<b>SITE NAME:</b> Dun C - 6 Vermore	<b>ANALYSES</b> <i>TPH-Gas, BTEX MTBE, TPA Total Aik. Sulfate Iron Manganese</i>	<b>EDD required?</b> <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
<b>SAMPLER(S):</b> F. Pond	<i>Dvd</i>		<b>EDF required?</b> <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
<small>(printed)</small>	<small>(signature)</small>	<b>CONTRACT LABORATORY:</b> <i>BC</i>	<b>Container Info</b>
<b>TURN-AROUND TIME:</b> <i>Standard</i>			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time			40m VoA	500m PE	500m PE		
MW-7		8/27/08	1301	W		3			3	
MW-13		8/27/08	1349	W		3			3	For MW-13,
D-2		8/27/08	1208	W		3			5	MW-4, MW-2,
MW-4		8/27/08	1512	W		3			5	add Nitrate +
MW-2		8/27/08	1635	W		3			5	Nitrite as
MW-3		8/27/08	1553	W		3			3	Nitrogen,
										Add the local well ID to the FDE sent to the State

<b>Relinquished by: (signature)</b> <i>[Signature]</i>	<b>Received by: (signature)</b> <i>Rosin D. Baker BC LMS</i>	<b>Date/Time:</b> 8/27/08 1645	<b>SEND RESULTS TO:</b> Attn: <i>Kris Johnson</i> Golder Associates, Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G <i>Sunnyvale</i> Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
<b>Relinquished by: (signature)</b>	<b>Received by: (signature)</b>	<b>Date/Time:</b>	
<b>Relinquished by: (signature)</b>	<b>Received by: (signature)</b>	<b>Date/Time:</b>	





# Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

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

<b>PROJECT AND PHASE NO.:</b> 0537466100		<b>SITE NAME:</b> Band C, Livermore		<b>ANALYSES</b>				<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <b>EDD required?</b>  <input checked="" type="checkbox"/> Yes    <input type="checkbox"/> No         </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 5px;"> <b>EDF required?</b>  <input checked="" type="checkbox"/> Yes    <input type="checkbox"/> No         </div>		
<b>SAMPLER(S):</b> E. Band		_____		<i>MTBE, BTEX, Total TPA, Sulfate, Iron, Manganese, Se</i>						
<small>(printed)</small>		<small>(signature)</small>								
<b>CONTRACT LABORATORY:</b> BC			<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							
CMT1-Z2		8/29/08	1303	W		3				
CMT2-Z2			1351			3				Ethanol analysis requested for CMT4-Z3, CMT4-Z6  For CMT2-Z2, please run Nitrate + Nitrite as Nitrogen from unpreserved sample.  Add the LOCID (well ID) to EOF sent to State
CMT3-Z3			1448			3				
CMT4-Z3			1532			3				
CMT4-Z6			1557			3				
<b>Relinquished by: (signature)</b>			<b>Received by: (signature)</b>			<b>Date/Time:</b>		<b>SEND RESULTS TO:</b> <b>Attn:</b> Kris Johnson Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815		
<b>Relinquished by: (signature)</b>			<b>Received by: (signature)</b>			<b>Date/Time:</b>				
<b>Relinquished by: (signature)</b>			<b>Received by: (signature)</b>			<b>Date/Time:</b>				







## 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: CMT 3-Z3 \_\_\_\_\_  
 SAMPLED BY: E. Bond \_\_\_\_\_  
 REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_

Well Total Depth (ft): <u>65.00</u>	Volume in Casing (gal): <u>398.80</u>
Depth to Water (ft): <u>55.03</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>797.60</u>
Height of Water Column (ft): <u>9.97</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>~ 800</u>

**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 1/4" LOPE Other Inertial Lift  
 Purge Water Containment: Dammed to 5.0 + CFlex  
 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
1432	~250	24.13	1181	7.21	clear	low	5.7	none / -3
1437	~500	23.71	1171	7.30	clear	moderate	3.9	" / -7
1442	~750	23.68	1169	7.33	lt Br	moderate	3.6	" / -11
Purge Date: <u>8/28/08</u>								

**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 1/4" LOPE Other Inertial Lift  
 + CFlex

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
1448	23.78	1168	7.37	3.1	lt. Brn	4.1	-12
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>None</u>		Sample Date: <u>8/28/08</u>			

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Lamotte 7

REMARKS: Adm / ft

---



---



---

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 8/28/08

























## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: D-2  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: E. Bank  
 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>110.40</u>	Volume in Casing (gal): <u>11.05</u>
Depth to Water (ft): <u>45.39</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>11.05</u>
Height of Water Column (ft): <u>65.01</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: \_\_\_\_\_  
 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	odr / opp Observation
<u>1127</u>	<u>~3</u>	<u>22.61</u>	<u>1201</u>	<u>7.59</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>10.3</u>	<u>none / -61</u>
<u>1138</u>	<u>~6</u>	<u>21.84</u>	<u>1157</u>	<u>7.55</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>7.1</u>	<u>" / -60</u>
<u>1152</u>	<u>~9</u>	<u>21.50</u>	<u>1145</u>	<u>7.54</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>5.0</u>	<u>" / -58</u>

Purge Date: \_\_\_\_\_

**SAMPLE:**

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

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	DRY Other
<u>1208</u>	<u>21.37</u>	<u>1139</u>	<u>7.53</u>	<u>4.2</u>	<u>clear</u>	<u>6.0</u>	<u>-58</u>

Sheen: None      Odor: None      Sample Date: 8/27/08

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

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

cal ystd PH 4,7,10; DO 100%, EC 20000 µs/cm; Turb. Only 10 min

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 8/27/08





# WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: Pacheco Pass LF \_\_\_\_\_

SAMPLE ID: MW-13 (Resample)

PROJECT NO: 053-7445-08 \_\_\_\_\_

SAMPLED BY: E. Bond \_\_\_\_\_

CLIENT: \_\_\_\_\_

REGULATORY AGENCY: \_\_\_\_\_

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>54.20</u>	Volume in Casing (gal): <u>1.05</u>
Depth to Water (ft): <u>48.02</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>6.18</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: Directed 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	ORP Observation
<u>1215</u>	<u>~1/3</u>	<u>21.17</u>	<u>1002</u>	<u>7.37</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>5.8</u>	<u>None / -16</u>
<u>1220</u>	<u>~1/2</u>	<u>20.99</u>	<u>991</u>	<u>7.36</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>4.2</u>	<u>" / -15</u>
<u>1225</u>	<u>~2/3</u>	<u>20.92</u>	<u>983</u>	<u>7.36</u>	<u>lt. Br.</u>	<u>moderate</u>	<u>3.7</u>	<u>" / -14</u>
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____

Purge Date: 8/29/08

**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 \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1235</u>	<u>20.95</u>	<u>980</u>	<u>7.35</u>	<u>3.2</u>	<u>lt. Br.</u>	<u>36.8</u>	<u>-14</u>
Sheen: <u>None</u>	Odor: <u>None</u>	Sample Date: <u>8/29/08</u>	_____	_____	_____	_____	_____

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

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

cal YSI PH 9, 7, 10; EC 2060 µs/cm; DO 100% Turb on tap, 10 mb

SIGNATURE: [Signature] DATE: 8/29/08



# Golder Associates Inc.

## CHAIN OF CUSTODY

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

08-12749

PROJECT AND PHASE NO.: B and C Livermore		SITE NAME: B and C Livermore		ANALYSES				<input checked="" type="checkbox"/> EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No		
SAMPLER(S): E. Bond		_____						TPH - 51 BTX MTBE, TBA, Toluene		
(printed)		(signature)		CONTRACT LABORATORY: BC		Container Info				
TURN-AROUND TIME: Standard										
Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time							
1-CMT4-Z4		9/23/08	1130	W		400 VIA HCL			4	add ethanol

CHK BY	DISTRIBUTION
JSK	JJK
	SUB-OUT <input type="checkbox"/>

please ask  
Kris Johnson  
about billing

Relinquished by: (signature) _____ 9/25/08	Received by: (signature) Kris Dickey BCHA	Date/Time: 9/25/08 1545	<b>SEND RESULTS TO:</b> Jennifer Fischer <b>Attn:</b> Kris Johnson Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Sunnyvale Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) Kris Dickey 9/25/08	Received by: (signature) R. King	Date/Time: 9-25-08 1740	
Relinquished by: (signature) R. King 9-25-08	Received by: (signature) J. W. Wall	Date/Time: 9-25-08 2115	

2110



**WATER LEVEL DATA SHEET**

Golder Associates

Project: B and C Sparge Unit Monitoring  
 Project No.: 0537466100  
 Date(s): 10/16/08  
 Name: E. Bond  
 Weather: Sunny, warm      Sounder #: 300' SI (New)

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas By	Comments
					EB	
CMT4-Z1	10/16/08	1628	Dry @	26.45		
CMT4-Z2		1630	Dry @	37.45		
CMT4-Z3		1632	<del>Dry @ 48.03</del>		EB	DTW=48.03      TD=NM
CMT4-Z4		1634	48.54	NM		
CMT4-Z5		1636	48.52	NM		
CMT4-Z6		1638	53.48	NM		
CMT4-Z7		1640	54.42	NM		
MW-2		1723	49.19	NM		DO = 3.3 ; ORP = -126
MW-5		1730	Dry @	39.60		
SP-3A		1740	Dry @	40.00		
SP-3B		1745	Dry @	46.60		
SP-5			NM			} did not monitor - time constraints to drop off samples
SP-6			NM			







**APPENDIX B**

**Laboratory Certified Analytical Reports**

Date of Report: 09/12/2008

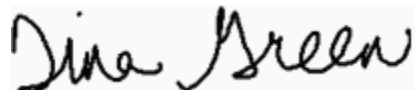
Kris Johnson

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Gas Mini Mart  
BC Work Order: 0811321

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 8/27/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Contact Person: Tina Green  
Client Services Manager



Authorized Signature

08-11321

<b>PROJECT AND PHASE NO.:</b> 0537466100	<b>SITE NAME:</b> Band C Livermore	<b>ANALYSES</b> <div style="font-size: small; text-align: left; padding-left: 5px;">             TPH-Gas, BTEX              MTBE, TPA              Total Alk.              Sulfate              Iron, Manganese           </div>	<input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
<b>SAMPLER(S):</b> E Bond <u>        </u> <u>        </u>			<input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
(printed)	(signature)		
<b>CONTRACT LABORATORY:</b> BC	<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			40ml VOA	500ml PE	500ml PE		
MW-7		8/27/08	1301	W		3			3	
MW-13		8/27/08	1349	W		3			3	For MW-13,
D-2		8/27/08	1208	W		3			5	MW-4, MW-2,
MW-4		8/27/08	1512	W		3			5	add Nitrate +
MW-2		8/27/08	1635	W		3			5	Nitrite as
MW-3		8/27/08	1553	W		3			3	Nitrogen.

<b>CHK BY</b> 	<b>DISTRIBUTION</b>
	<input checked="" type="checkbox"/> <b>LAB</b> <input type="checkbox"/> <b>FIELD</b> <input type="checkbox"/> <b>SUB-OUT</b>

Add the (Loc ID) well ID to the EDF sent to the State

Relinquished by: (signature) 	Received by: (signature) Ross Dieck BC LAB	Date/Time: 8/27/08 1645	<b>SEND RESULTS TO:</b> Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Sunnyvale office Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) Ross Dieck 8/27/08	Received by: (signature) 	Date/Time: 8-27-08 1820	
Relinquished by: (signature) R. Ruyner 8-27-08	Received by: (signature) 	Date/Time: 8-27-08 2210	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0811321-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/27/2008 22:10
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/27/2008 13:01
	<b>Sampling Location:</b>	MW-7	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-7	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		
0811321-02	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/27/2008 22:10
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/27/2008 13:49
	<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		
0811321-03	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/27/2008 22:10
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/27/2008 12:08
	<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		Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified
0811321-04	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/27/2008 22:10
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/27/2008 15:12
	<b>Sampling Location:</b>	MW-4	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-4	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified
0811321-05	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/27/2008 22:10
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/27/2008 16:35
	<b>Sampling Location:</b>	MW-2	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-2	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0811321-06	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/27/2008 22:10
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/27/2008 15:53
	<b>Sampling Location:</b>	MW-3	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-3	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811321-01		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-7, MW-7, 8/27/2008 1:01:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	11	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Ethylbenzene	4.0	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Methyl t-butyl ether	15	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Toluene	0.56	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	650	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	109	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
Toluene-d8 (Surrogate)	98.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:39	mwb	MS-V13	1	BRH1961		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811321-02		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-13, MW-13, 8/27/2008 1:49:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Methyl t-butyl ether	2.9	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	110	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
Toluene-d8 (Surrogate)	99.1	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 16:56	mwb	MS-V13	1	BRH1961		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	Client Sample Name: B&C Mini Mart, D-2, D-2, 8/27/2008 12:08:00PM												
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	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	230	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	109	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
Toluene-d8 (Surrogate)	98.6	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.5	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:14	mwb	MS-V13	1	BRH1961		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811321-03		<b>Client Sample Name:</b> B&C Mini Mart, D-2, D-2, 8/27/2008 12:08:00PM												
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	330	mg/L	5.0		EPA-310.1	09/02/08	09/02/08 15:50	RML	BDB	2	BRI0130	ND	A01	
Sulfate	58	mg/L	1.0		EPA-300.0	08/29/08	08/29/08 20:38	VH1	IC2	1	BRI0086	ND		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811321-03	<b>Client Sample Name:</b> B&C Mini Mart, D-2, D-2, 8/27/2008 12:08:00PM
----------------------------------	--

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	08/27/08	09/03/08 20:04	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	
Manganese	ND	ug/L	10		EPA-6010B	08/27/08	09/03/08 20:04	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811321-04		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-4, MW-4, 8/27/2008 3:12:00PM									
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	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	112	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
Toluene-d8 (Surrogate)	99.0	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/29/08 17:32	mwb	MS-V13	1	BRH1961		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811321-04		<b>Client Sample Name:</b> B&C Mini Mart, MW-4, MW-4, 8/27/2008 3:12:00PM												
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	340	mg/L	5.0		EPA-310.1	09/02/08	09/02/08 15:50	RML	BDB	2	BRI0130	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	7.1	mg/L	0.50		EPA-353.2	09/08/08	09/08/08 22:12	TDC	SC-1	5	BRI0516	ND	A01,S05	
Sulfate	64	mg/L	1.0		EPA-300.0	08/29/08	08/29/08 20:53	VH1	IC2	1	BRI0086	ND		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811321-04		<b>Client Sample Name:</b> B&C Mini Mart, MW-4, MW-4, 8/27/2008 3:12:00PM											
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	08/27/08	09/03/08 20:06	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	
Manganese	190	ug/L	10		EPA-6010B	08/27/08	09/03/08 20:06	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811321-05		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-2, MW-2, 8/27/2008 4:35:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	5.9	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
Ethylbenzene	0.56	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
Methyl t-butyl ether	0.74	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	360	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	104	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961		
Toluene-d8 (Surrogate)	96.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	105	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 21:21	mwb	HPCHEM	1	BRH1961		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811321-05		<b>Client Sample Name:</b> B&C Mini Mart, MW-2, MW-2, 8/27/2008 4:35:00PM												
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	09/02/08	09/02/08 15:50	RML	BDB	2	BRI0130	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	ND	mg/L	0.10		EPA-353.2	09/08/08	09/08/08 20:04	TDC	SC-1	1	BRI0516	ND	S05	
Sulfate	97	mg/L	1.0		EPA-300.0	08/29/08	08/29/08 21:07	VH1	IC2	1	BRI0086	ND		



Golder Associates 425 Lakeside Drive Sunnyvale, CA 94085	Project: B&C Gas Mini Mart Project Number: 0537466 100 Project Manager: Kris Johnson	<b>Reported:</b> 09/12/2008 11:28
--	--	-----------------------------------

## Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b>	0811321-05	<b>Client Sample Name:</b>	B&C Mini Mart, MW-2, MW-2, 8/27/2008 4:35:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	130	ug/L	50		EPA-6010B	08/27/08	09/03/08 20:08	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	
Manganese	680	ug/L	10		EPA-6010B	08/27/08	09/03/08 20:08	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0811321-06		Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-3, MW-3, 8/27/2008 3:53:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	160	ug/L	5.0		EPA-8260	08/29/08	09/03/08 00:53	mwb	HPCHEM	10	BRH1961	ND	A01	
Ethylbenzene	56	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND		
Methyl t-butyl ether	100	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND		
Toluene	9.8	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND		
Total Xylenes	30	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	2600	ug/L	500		EPA-8260	08/29/08	09/03/08 00:53	mwb	HPCHEM	10	BRH1961	ND	A01	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	104	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/03/08 00:53	mwb	HPCHEM	10	BRH1961			
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	99.1	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961			
Toluene-d8 (Surrogate)	98.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/03/08 00:53	mwb	HPCHEM	10	BRH1961			
Toluene-d8 (Surrogate)	96.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	103	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 02:26	mwb	MS-V13	1	BRH1961			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	106	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/03/08 00:53	mwb	HPCHEM	10	BRH1961			

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRH1961	Matrix Spike	0811284-03	0.16000	29.230	25.000	ug/L		116		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-03	0.16000	27.940	25.000	ug/L	4.4	111	20	70 - 130	
Toluene	BRH1961	Matrix Spike	0811284-03	0.12000	28.020	25.000	ug/L		112		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-03	0.12000	27.400	25.000	ug/L	2.7	109	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH1961	Matrix Spike	0811284-03	ND	11.160	10.000	ug/L		112		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-03	ND	10.630	10.000	ug/L		106		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH1961	Matrix Spike	0811284-03	ND	9.9100	10.000	ug/L		99.1		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-03	ND	9.9000	10.000	ug/L		99.0		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH1961	Matrix Spike	0811284-03	ND	9.8600	10.000	ug/L		98.6		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-03	ND	9.7400	10.000	ug/L		97.4		86 - 115	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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
Sulfate	BRI0086	Duplicate	0811379-01	200.95	199.86		mg/L	0.5		10	
		Matrix Spike	0811379-01	200.95	308.53	101.01	mg/L		107		80 - 120
		Matrix Spike Duplicate	0811379-01	200.95	308.62	101.01	mg/L	0	107	10	80 - 120
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0130	Duplicate	0811338-03	104.11	104.11		mg/L	0		10	
		Matrix Spike	0811338-03	104.11	169.24	62.500	mg/L		104		80 - 120
		Matrix Spike Duplicate	0811338-03	104.11	168.76	62.500	mg/L	1.0	103	10	80 - 120
Nitrate/Nitrite as N	BRI0516	Duplicate	0811391-63	-0.014400	ND		mg/L			10	
		Matrix Spike	0811391-63	-0.014400	2.1526	2.1053	mg/L		102		90 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0811391-63	-0.014400	2.1877	2.1053	mg/L	1.9	104	10	90 - 110

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRI0019	Duplicate	0811284-02	42.259	ND		ug/L			20		
		Matrix Spike	0811284-02	42.259	426.09	408.16	ug/L		94.0		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-02	42.259	430.22	408.16	ug/L	1.2	95.1	20	75 - 125	
Manganese	BRI0019	Duplicate	0811284-02	627.89	673.98		ug/L	7.1		20		
		Matrix Spike	0811284-02	627.89	889.38	204.08	ug/L		128		75 - 125	Q03
		Matrix Spike Duplicate	0811284-02	627.89	898.35	204.08	ug/L	3.8	133	20	75 - 125	Q03

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRH1961	BRH1961-BS1	LCS	27.080	25.000	0.50	ug/L	108		70 - 130		
Toluene	BRH1961	BRH1961-BS1	LCS	26.620	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH1961	BRH1961-BS1	LCS	10.360	10.000		ug/L	104		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH1961	BRH1961-BS1	LCS	9.8500	10.000		ug/L	98.5		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH1961	BRH1961-BS1	LCS	9.5000	10.000		ug/L	95.0		86 - 115		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	
Sulfate	BRI0086	BRI0086-BS1	LCS	103.38	100.00	1.0	mg/L	103		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO <sub>3</sub>	BRI0130	BRI0130-BS1	LCS	101.73	100.00	2.5	mg/L	102		90 - 110		
Nitrate/Nitrite as N	BRI0516	BRI0516-BS1	LCS	2.0689	2.0000	0.10	mg/L	103		90 - 110		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRI0019	BRI0019-BS1	LCS	383.37	400.00	50	ug/L	95.8		85 - 115		
Manganese	BRI0019	BRI0019-BS1	LCS	203.47	200.00	10	ug/L	102		85 - 115		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Butyl alcohol	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	10		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRH1961	BRH1961-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH1961	BRH1961-BLK1	109	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH1961	BRH1961-BLK1	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH1961	BRH1961-BLK1	106	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Sulfate	BRI0086	BRI0086-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0130	BRI0130-BLK1	ND	mg/L	2.5		
Nitrate/Nitrite as N	BRI0516	BRI0516-BLK1	ND	mg/L	0.10		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Iron	BRI0019	BRI0019-BLK1	ND	ug/L	50		
Manganese	BRI0019	BRI0019-BLK1	ND	ug/L	10		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

### 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.  
Q03 Matrix spike recovery(s) is(are) not within the control limits.  
S05 The sample holding time was exceeded.

Quantitation Report (QT Reviewed)

Data Path : C:\MSDCHEM\1\DATA\2008\AUGUST08\AUG29\  
 Data File : 29AUG35.D  
 Acq On : 29 Aug 2008 5:14 pm  
 Operator : mwb  
 Sample : 0811321-03  
 Misc : 1  
 ALS Vial : 33 Sample Multiplier: 1

Quant Time: Sep 02 10:05:20 2008  
 Quant Method : C:\MSDCHEM\1\METHODS\8260SV13.M  
 Quant Title : EPA Method 8260 Volatiles  
 QLast Update : Wed Aug 13 14:12:27 2008  
 Response via : Initial Calibration

Internal Standards	R.T.	QIon	Response	Conc	Units	Dev (Min)
1) Pentafluorobenzene IS #1	3.59	168	138499	10.00	ug/L	0.00
24) 1,4-Difluorobenzene IS #2	4.60	114	210557	10.00	ug/L	0.00
41) Clorobenzene-d5 IS #3	7.61	82	94766	10.00	ug/L	0.00
System Monitoring Compounds						
23) 1,2-Dichloroethane-d4 SMC	3.56	65	55731	10.88	ug/L	0.00
Spiked Amount	10.000	Range	76 - 114	Recovery	=	108.80%
25) Toluene-d8 SMC #2	6.46	98	236571	9.86	ug/L	0.00
Spiked Amount	10.000	Range	88 - 110	Recovery	=	98.60%
42) Bromofluorobenzene SMC #3	8.34	95	73082	9.95	ug/L	0.00
Spiked Amount	10.000	Range	86 - 115	Recovery	=	99.50%
Target Compounds						Qvalue
16) chloroform	2.99	83	3288	0.36	ug/L #	80
22) benzene	4.24	78	10016	0.43	ug/L #	76
34) toluene	6.53	92	1633	0.12	ug/L	86
38) tetrachloroethene	7.15	166	189250	29.63	ug/L	98
44) m&p-xylene	7.91	106	3255	0.33	ug/L #	90

(#) = qualifier out of range (m) = manual integration (+) = signals summed

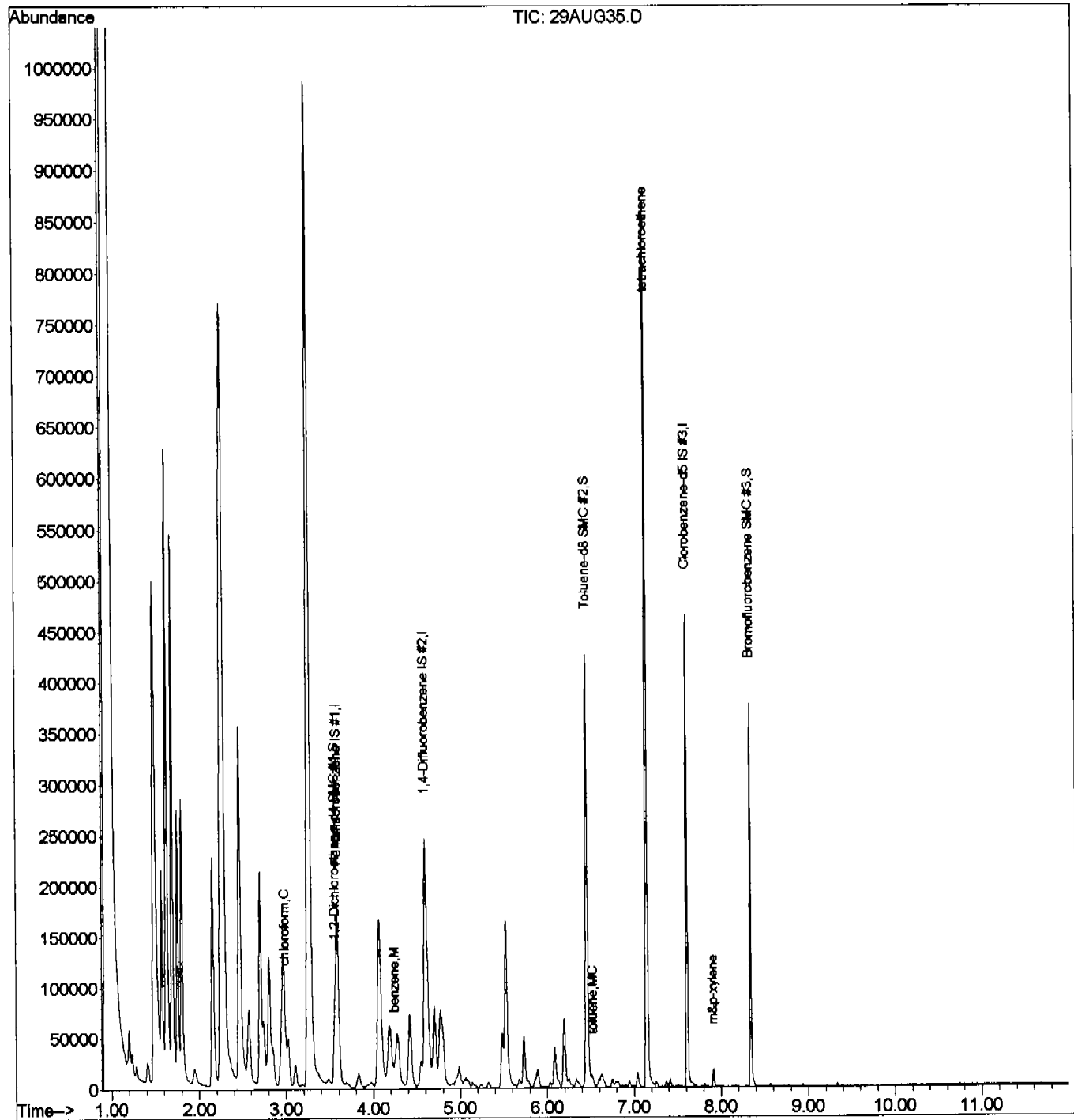
Chromatogram

11321-3

Quantitation Report (QT Reviewed)

Data Path : C:\MSDChem\1\DATA\2008\AUGUST08\AUG29\  
Data File : 29AUG35.D  
Acq On : 29 Aug 2008 5:14 pm  
Operator : mwb  
Sample : 0811321-03  
Misc : 1  
ALS Vial : 33 Sample Multiplier: 1

Quant Time: Sep 02 10:05:20 2008  
Quant Method : C:\MSDCHEM\1\METHODS\8260SV13.M  
Quant Title : EPA Method 8260 Volatiles  
QLast Update : Wed Aug 13 14:12:27 2008  
Response via : Initial Calibration



Date of Report: 09/02/2008

Kris Johnson

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Gas Mini Mart  
BC Work Order: 0811357

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 8/28/2008. 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. \_\_\_\_\_

08-11357

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466 100		SITE NAME: Bmdc, Livermore		ANALYSES					EDD required? <input type="checkbox"/> Yes <input checked="" type="checkbox"/> No						
SAMPLER(S): E. Bmd		(signature)							EPA 601/602					EDF required? <input type="checkbox"/> Yes <input checked="" type="checkbox"/> No	
CONTRACT LABORATORY: BC		TURN-AROUND TIME: Standard												Container Info	
Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks					
-1 PW082808		8/28/08	1621	W		40ml VOA	N	HCl	3						

CHK BY [ ] DISTRIBUTION [ ]  
 [ ] SUB OUT [ ]

Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i>	8/28/08	Received by: (signature) <i>Ross Dickey BC LAB</i>	Date/Time: 8/28/08 1655	<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 <i>Sunnyvale office</i>
Relinquished by: (signature) <i>Ross Dickey states</i>		Received by: (signature) <i>R. Ruy...</i>	Date/Time: 8-28-08 1815	
Relinquished by: (signature) <i>R. Ruy...</i>	8-28-08	Received by: (signature) <i>[Signature]</i>	Date/Time: 8-28-08 2125	

2175





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/02/2008 12:34

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0811357-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/28/2008 21:25
	<b>Project Number:</b>	B&C Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/28/2008 16:21
	<b>Sampling Location:</b>	PW082808	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	PW082808	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

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

BCL Sample ID: 0811357-01		Client Sample Name: B&C Mini Mart, PW082808, PW082808, 8/28/2008 4:21:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	1.4	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Bromodichloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Bromoform	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Bromomethane	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Carbon tetrachloride	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Chlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Chloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Chloroform	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Chloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Dibromochloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,2-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,3-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,4-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Dichlorodifluoromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,1-Dichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,2-Dichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,1-Dichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
cis-1,2-Dichloroethene	0.59	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
trans-1,2-Dichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
Total 1,2-Dichloroethene	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
1,2-Dichloropropane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
cis-1,3-Dichloropropene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		
trans-1,3-Dichloropropene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08 23:43	MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

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

BCL Sample ID:	0811357-01														
Client Sample Name:	B&C Mini Mart, PW082808, PW082808, 8/28/2008 4:21:00PM														
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep		Run		Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
						Date	Date/Time								
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Methylene chloride	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Methyl t-butyl ether	0.96	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Tetrachloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
1,1,1-Trichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
1,1,2-Trichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Trichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Trichlorofluoromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Vinyl chloride	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
Total Trihalomethanes	ND	ug/L	2.0		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
o-Xylene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	106	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068		
Toluene-d8 (Surrogate)	99.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-601/602	08/29/08	08/29/08	23:43		MGC	MS-V7	1	BRH2068		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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
Benzene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.530	25.000	ug/L		102		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.480	25.000	ug/L	0	102	20	70 - 130
Bromodichloromethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.220	25.000	ug/L		109		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.310	25.000	ug/L	7.6	101	20	70 - 130
Bromoform	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.150	25.000	ug/L		105		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.620	25.000	ug/L	6.4	98.5	20	70 - 130
Bromomethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.860	25.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.860	25.000	ug/L	0	107	20	70 - 130
Carbon tetrachloride	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.930	25.000	ug/L		112		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.230	25.000	ug/L	6.5	105	20	70 - 130
Chlorobenzene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.880	25.000	ug/L		104		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.000	25.000	ug/L	3.9	100	20	70 - 130
Chloroethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.330	25.000	ug/L		101		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.600	25.000	ug/L	1.0	102	20	70 - 130
Chloroform	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0.29000	27.280	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0.29000	25.720	25.000	ug/L	5.7	102	20	70 - 130
Chloromethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	23.040	25.000	ug/L		92.2		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.620	25.000	ug/L	6.6	98.5	20	70 - 130
Dibromochloromethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.110	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.660	25.000	ug/L	4.7	103	20	70 - 130
1,2-Dichlorobenzene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.740	25.000	ug/L		111		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.370	25.000	ug/L	5.6	105	20	70 - 130
1,3-Dichlorobenzene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	28.070	25.000	ug/L		112		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.010	25.000	ug/L	7.4	104	20	70 - 130
1,4-Dichlorobenzene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.720	25.000	ug/L		111		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.990	25.000	ug/L	2.7	108	20	70 - 130



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	23.840	25.000	ug/L		95.4		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	23.080	25.000	ug/L	3.3	92.3	20	70 - 130
1,1-Dichloroethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.160	25.000	ug/L		105		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.020	25.000	ug/L	1.0	104	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.990	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.740	25.000	ug/L	8.7	99.0	20	70 - 130
1,1-Dichloroethene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.530	25.000	ug/L		106		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.700	25.000	ug/L	0.9	107	20	70 - 130
cis-1,2-Dichloroethene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.670	25.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.520	25.000	ug/L	1.0	102	20	70 - 130
trans-1,2-Dichloroethene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.620	25.000	ug/L		106		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.370	25.000	ug/L	0.9	105	20	70 - 130
Total 1,2-Dichloroethene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	52.290	50.000	ug/L		105		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	51.890	50.000	ug/L	1.0	104	20	70 - 130
1,2-Dichloropropane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.010	25.000	ug/L		104		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.020	25.000	ug/L	0	104	20	70 - 130
cis-1,3-Dichloropropene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.850	25.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.220	25.000	ug/L	6.1	96.9	20	70 - 130
trans-1,3-Dichloropropene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.080	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.840	25.000	ug/L	8.3	99.4	20	70 - 130
Ethylbenzene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.670	25.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.630	25.000	ug/L	8.3	98.5	20	70 - 130
Methylene chloride	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	24.430	25.000	ug/L		97.7		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.510	25.000	ug/L	0.3	98.0	20	70 - 130
Methyl t-butyl ether	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	24.810	25.000	ug/L		99.2		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	23.920	25.000	ug/L	3.6	95.7	20	70 - 130



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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	Source Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.820	25.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.110	25.000	ug/L	3.0	100	20	70 - 130
Tetrachloroethene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0.37000	27.870	25.000	ug/L		110		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0.37000	25.560	25.000	ug/L	8.5	101	20	70 - 130
Toluene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	26.780	25.000	ug/L		107		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.470	25.000	ug/L	4.8	102	20	70 - 130
1,1,1-Trichloroethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	27.880	25.000	ug/L		112		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	25.910	25.000	ug/L	7.4	104	20	70 - 130
1,1,2-Trichloroethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.870	25.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	24.580	25.000	ug/L	4.7	98.3	20	70 - 130
Trichloroethene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0.23000	27.860	25.000	ug/L		111		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0.23000	26.580	25.000	ug/L	5.6	105	20	70 - 130
Trichlorofluoromethane	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	28.300	25.000	ug/L		113		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.430	25.000	ug/L	6.4	106	20	70 - 130
Vinyl chloride	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	24.930	25.000	ug/L		99.7		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	26.430	25.000	ug/L	6.1	106	20	70 - 130
Total Xylenes	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	78.150	75.000	ug/L		104		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	73.410	75.000	ug/L	6.0	97.9	20	70 - 130
p- & m-Xylenes	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	52.430	50.000	ug/L		105		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	49.440	50.000	ug/L	6.0	98.9	20	70 - 130
o-Xylene	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	0	25.720	25.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	0	23.970	25.000	ug/L	7.1	95.9	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	ND	10.380	10.000	ug/L		104		76 - 114
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	ND	9.7900	10.000	ug/L		97.9		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	ND	10.110	10.000	ug/L		101		88 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	ND	9.7900	10.000	ug/L		97.9		88 - 110

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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)	BRH2068	Matrix Spike	0811353-01	ND	10.320	10.000	ug/L		103		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0811353-01	ND	9.9200	10.000	ug/L		99.2		86 - 115	

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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	Control Limits		
								Percent Recovery	RPD	Lab Quals
Benzene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	27.930	25.000	0.50	ug/L	112		70 - 130
Bromodichloromethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.350	25.000	0.50	ug/L	101		70 - 130
Bromoform	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	24.180	25.000	0.50	ug/L	96.7		70 - 130
Bromomethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	29.250	25.000	1.0	ug/L	117		70 - 130
Carbon tetrachloride	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.260	25.000	0.50	ug/L	105		70 - 130
Chlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.010	25.000	0.50	ug/L	104		70 - 130
Chloroethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	28.700	25.000	0.50	ug/L	115		70 - 130
Chloroform	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.650	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130
Chloromethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.810	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130
Dibromochloromethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.960	25.000	0.50	ug/L	104		70 - 130
1,2-Dichlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.470	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130
1,3-Dichlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.670	25.000	0.50	ug/L	107		70 - 130
1,4-Dichlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.530	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130
Dichlorodifluoromethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	24.190	25.000	0.50	ug/L	96.8		70 - 130
1,1-Dichloroethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	27.150	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130
1,2-Dichloroethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.510	25.000	0.50	ug/L	102		70 - 130
1,1-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	28.260	25.000	0.50	ug/L	113		70 - 130
cis-1,2-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	27.300	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130
trans-1,2-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	29.080	25.000	0.50	ug/L	116		70 - 130
Total 1,2-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	56.380	50.000	1.0	ug/L	113		70 - 130
1,2-Dichloropropane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.990	25.000	0.50	ug/L	108		70 - 130
cis-1,3-Dichloropropene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.750	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130
trans-1,3-Dichloropropene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.070	25.000	0.50	ug/L	100		70 - 130





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.160	25.000	0.50	ug/L	101		70 - 130		
Methylene chloride	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	27.500	25.000	1.0	ug/L	110		70 - 130		
Methyl t-butyl ether	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.060	25.000	0.50	ug/L	104		70 - 130		
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.110	25.000	0.50	ug/L	100		70 - 130		
Tetrachloroethene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.740	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130		
Toluene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.960	25.000	0.50	ug/L	104		70 - 130		
1,1,1-Trichloroethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.850	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130		
1,1,2-Trichloroethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	25.520	25.000	0.50	ug/L	102		70 - 130		
Trichloroethene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.450	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130		
Trichlorofluoromethane	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	26.340	25.000	0.50	ug/L	105		70 - 130		
Vinyl chloride	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	28.240	25.000	0.50	ug/L	113		70 - 130		
Total Xylenes	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	73.660	75.000	1.0	ug/L	98.2		70 - 130		
p- & m-Xylenes	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	50.210	50.000	0.50	ug/L	100		70 - 130		
o-Xylene	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	23.450	25.000	0.50	ug/L	93.8		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	9.8800	10.000		ug/L	98.8		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	10.070	10.000		ug/L	101		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH2068	BRH2068-BS1	LCS	9.5200	10.000		ug/L	95.2		86 - 115		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromodichloromethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromoform	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromomethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Carbon tetrachloride	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloroethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloroform	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloromethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Dibromochloromethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,3-Dichlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,4-Dichlorobenzene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Dichlorodifluoromethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1-Dichloroethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichloroethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
cis-1,2-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
trans-1,2-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total 1,2-Dichloroethene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	1.0		
1,2-Dichloropropane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
cis-1,3-Dichloropropene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
trans-1,3-Dichloropropene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/02/2008 12:34

## 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	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Methyl t-butyl ether	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Tetrachloroethene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,1-Trichloroethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,2-Trichloroethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Trichloroethene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Trichlorofluoromethane	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Vinyl chloride	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Total Trihalomethanes	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	2.0		
p- & m-Xylenes	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
o-Xylene	BRH2068	BRH2068-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH2068	BRH2068-BLK1	100	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH2068	BRH2068-BLK1	99.9	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH2068	BRH2068-BLK1	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/02/2008 12:34

**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

Date of Report: 09/12/2008

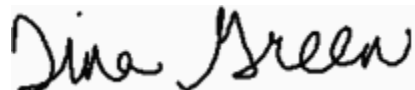
Kris Johnson

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Gas Mini Mart  
BC Work Order: 0811356

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 8/28/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Contact Person: Tina Green  
Client Services Manager



Authorized Signature



# Golder Associates Inc.

## CHAIN OF CUSTODY

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

08-113510

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100		SITE NAME: Band C, Livermore		ANALYSES					EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No	
SAMPLER(S): E. Bond		<i>[Signature]</i>							TPH-tot, BTX, MTBE, TBA Total Aik. Sulfate Iron, Manganese	
CONTRACT LABORATORY: BC			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 UOA	500ml PB	500ml PE				
-1 CMT1-ZZ		8/28/08	1303	W		3						
-2 CMT2-ZZ			1351			3	1	1				Ethanol analysis requested for CMT4-Z3, CMT4-Z6  For CMT2-ZZ, please run Nitrate + Nitrite as Nitrogen from unpreserved sample.  Add the LOCID (well ID) to EDF sent to State
-3 CMT3-Z3			1448			3						
-4 CMT4-Z3			1532			3						
-5 CMT4-Z6			1557			3						

CHK BY	DISTRIBUTION
<i>[Signature]</i>	<input checked="" type="checkbox"/>
	SUB-OUT <input type="checkbox"/>

Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i>	Received by: (signature) Ross Decker BCHA	Date/Time: 8/28/08 1655	SEND RESULTS TO: Attn: Kris Johnson Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) Ross Wickey 8/28/08	Received by: (signature) R Chey	Date/Time: 8-28-08 1815	
Relinquished by: (signature) R Chey 8-28-08	Received by: (signature) Julia W...	Date/Time: 8-28-08 2125	

2125



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information				
0811356-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/28/2008 21:25	
	<b>Project Number:</b>	B&G Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/28/2008 13:03	
	<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			
0811356-02	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/28/2008 21:25	Metal Analysis: 1-Field Filtered and
	<b>Project Number:</b>	B&G Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/28/2008 13:51	Acidified
	<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			
0811356-03	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/28/2008 21:25	
	<b>Project Number:</b>	B&G Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/28/2008 14:48	
	<b>Sampling Location:</b>	CMT3-Z3	<b>Sample Depth:</b>	---	
	<b>Sampling Point:</b>	CMT3-Z3	<b>Sample Matrix:</b>	Water	
	<b>Sampled By:</b>	GAMV			
0811356-04	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/28/2008 21:25	
	<b>Project Number:</b>	B&G Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/28/2008 15:32	
	<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			
0811356-05	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/28/2008 21:25	
	<b>Project Number:</b>	B&G Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	08/28/2008 15:57	
	<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			



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811356-01		Client Sample Name:	B&G Mini Mart, CMT1-Z2, CMT1-Z2, 8/28/2008 1:03:00PM									
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	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	113	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960		
Toluene-d8 (Surrogate)	98.4	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 00:40	mwb	MS-V13	1	BRH1960		





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811356-02		Client Sample Name:	B&G Mini Mart, CMT2-Z2, CMT2-Z2, 8/28/2008 1:51:00PM									
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	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	106	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:30	mwb	HPCHEM	1	BRH1960		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811356-02		<b>Client Sample Name:</b> B&G Mini Mart, CMT2-Z2, CMT2-Z2, 8/28/2008 1:51:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep		Run		Instru- ment ID	QC	MB	Lab	
						Date	Date/Time	Analyst	Dilution					Batch ID
Total Alkalinity as CaCO3	1300	mg/L	20		EPA-310.1	09/03/08	09/03/08	13:50	RML	BDB	8	BRI0237	ND	A01
Nitrate/Nitrite as N	6.3	mg/L	0.50		EPA-353.2	09/09/08	09/09/08	12:25	JSM	SC-1	5	BRI0537	ND	A01
Sulfate	59	mg/L	1.0		EPA-300.0	09/02/08	09/03/08	00:21	PB1	IC2	1	BRI0191	ND	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811356-02		<b>Client Sample Name:</b> B&G Mini Mart, CMT2-Z2, CMT2-Z2, 8/28/2008 1:51:00PM											
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	08/28/08	09/03/08 20:31	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	
Manganese	ND	ug/L	10		EPA-6010B	08/28/08	09/03/08 20:31	ARD	PE-OP1	1	BRI0019	ND	

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0811356-03		Client Sample Name: B&G Mini Mart, CMT3-Z3, CMT3-Z3, 8/28/2008 2:48:00PM											
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	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Methyl t-butyl ether	6.4	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	113	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.3	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:15	mwb	MS-V13	1	BRH1960		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811356-04													
Client Sample Name:	B&G Mini Mart, CMT4-Z3, CMT4-Z3, 8/28/2008 3:32:00PM													
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	130	ug/L	5.0		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:48	mwb	HPCHEM	10	BRH1960	ND	A01	
Ethylbenzene	41	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
Methyl t-butyl ether	99	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
Toluene	7.8	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
Total Xylenes	21	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
t-Amyl Methyl ether	2.1	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	2800	ug/L	500		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:48	mwb	HPCHEM	10	BRH1960	ND	A01	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	105	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:48	mwb	HPCHEM	10	BRH1960			
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	112	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960			
Toluene-d8 (Surrogate)	99.6	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960			
Toluene-d8 (Surrogate)	96.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:48	mwb	HPCHEM	10	BRH1960			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08 01:33	mwb	MS-V13	1	BRH1960			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	108	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08 11:48	mwb	HPCHEM	10	BRH1960			



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0811356-05														
Client Sample Name:	B&G Mini Mart, CMT4-Z6, CMT4-Z6, 8/28/2008 3:57:00PM														
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep		Run		Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
						Date	Date/Time								
Benzene	120	ug/L	5.0		EPA-8260	08/29/08	09/02/08	12:05		mwb	HPCHEM	10	BRH1960	ND	A01
Ethylbenzene	42	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Methyl t-butyl ether	93	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Toluene	7.5	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Total Xylenes	21	ug/L	1.0		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
t-Amyl Methyl ether	2.0	ug/L	0.50		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	2600	ug/L	500		EPA-8260	08/29/08	09/02/08	12:05		mwb	HPCHEM	10	BRH1960	ND	A01
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	99.8	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08	12:05		mwb	HPCHEM	10	BRH1960		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	109	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960		
Toluene-d8 (Surrogate)	95.6	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960		
Toluene-d8 (Surrogate)	98.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08	12:05		mwb	HPCHEM	10	BRH1960		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	105	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	08/30/08	01:51		mwb	MS-V13	1	BRH1960		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	105	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	08/29/08	09/02/08	12:05		mwb	HPCHEM	10	BRH1960		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRH1960	Matrix Spike	0811283-02	0	29.070	25.000	ug/L		116		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0811283-02	0	28.590	25.000	ug/L	1.7	114	20	70 - 130	
Toluene	BRH1960	Matrix Spike	0811283-02	0	26.720	25.000	ug/L		107		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0811283-02	0	25.940	25.000	ug/L	2.8	104	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH1960	Matrix Spike	0811283-02	ND	11.190	10.000	ug/L		112		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0811283-02	ND	10.740	10.000	ug/L		107		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH1960	Matrix Spike	0811283-02	ND	9.8200	10.000	ug/L		98.2		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0811283-02	ND	9.7300	10.000	ug/L		97.3		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH1960	Matrix Spike	0811283-02	ND	9.8100	10.000	ug/L		98.1		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0811283-02	ND	9.5200	10.000	ug/L		95.2		86 - 115	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Sulfate	BRI0191	Duplicate	0811292-01	5.5390	5.4450		mg/L	1.7		10		
		Matrix Spike	0811292-01	5.5390	112.74	101.01	mg/L		106		80 - 120	
		Matrix Spike Duplicate	0811292-01	5.5390	113.08	101.01	mg/L	0	106	10	80 - 120	
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0237	Duplicate	0811371-01	614.20	614.20		mg/L	0		10		A01
		Matrix Spike	0811371-01	614.20	869.00	250.00	mg/L		102		80 - 120	A01
		Matrix Spike Duplicate	0811371-01	614.20	869.00	250.00	mg/L	0	102	10	80 - 120	A01
Nitrate/Nitrite as N	BRI0537	Duplicate	0811670-10	0.0012000	ND		mg/L			10		
		Matrix Spike	0811670-10	0.0012000	2.1236	2.1053	mg/L		101		90 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0811670-10	0.0012000	2.1062	2.1053	mg/L	1.0	100	10	90 - 110	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRI0019	Duplicate	0811284-02	42.259	ND		ug/L			20		
		Matrix Spike	0811284-02	42.259	426.09	408.16	ug/L		94.0		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0811284-02	42.259	430.22	408.16	ug/L	1.2	95.1	20	75 - 125	
Manganese	BRI0019	Duplicate	0811284-02	627.89	673.98		ug/L	7.1		20		
		Matrix Spike	0811284-02	627.89	889.38	204.08	ug/L		128		75 - 125	Q03
		Matrix Spike Duplicate	0811284-02	627.89	898.35	204.08	ug/L	3.8	133	20	75 - 125	Q03

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRH1960	BRH1960-BS1	LCS	28.170	25.000	0.50	ug/L	113		70 - 130		
Toluene	BRH1960	BRH1960-BS1	LCS	27.250	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH1960	BRH1960-BS1	LCS	10.830	10.000		ug/L	108		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH1960	BRH1960-BS1	LCS	9.8300	10.000		ug/L	98.3		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH1960	BRH1960-BS1	LCS	9.4900	10.000		ug/L	94.9		86 - 115		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	
Sulfate	BRI0191	BRI0191-BS1	LCS	106.15	100.00	1.0	mg/L	106		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0237	BRI0237-BS1	LCS	104.58	100.00	2.5	mg/L	105		90 - 110		
Nitrate/Nitrite as N	BRI0537	BRI0537-BS1	LCS	1.9947	2.0000	0.10	mg/L	99.7		90 - 110		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRI0019	BRI0019-BS1	LCS	383.37	400.00	50	ug/L	95.8		85 - 115		
Manganese	BRI0019	BRI0019-BS1	LCS	203.47	200.00	10	ug/L	102		85 - 115		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## 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	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Amyl Methyl ether	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	0.50		
t-Butyl alcohol	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	10		
Ethanol	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	250		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRH1960	BRH1960-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRH1960	BRH1960-BLK1	105	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRH1960	BRH1960-BLK1	99.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRH1960	BRH1960-BLK1	101	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 09/12/2008 11:28

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Sulfate	BRI0191	BRI0191-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0237	BRI0237-BLK1	ND	mg/L	2.5		
Nitrate/Nitrite as N	BRI0537	BRI0537-BLK1	ND	mg/L	0.10		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Iron	BRI0019	BRI0019-BLK1	ND	ug/L	50		
Manganese	BRI0019	BRI0019-BLK1	ND	ug/L	10		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 0537466 100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 09/12/2008 11:28

**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.
- Q03 Matrix spike recovery(s) is(are) not within the control limits.



Date of Report: 09/18/2008

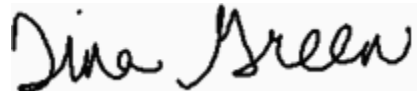
Kris Johnson

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Gas Mini Mart  
BC Work Order: 0811404

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 8/29/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Contact Person: Tina Green  
Client Services Manager



Authorized Signature



# Golder Associates CHAIN OF CUSTODY

08-11404

PROJECT NO.: 0537466100		SITE NAME: Band C Livermore		ANALYSES				<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;">             EDD required?  <input checked="" type="checkbox"/> Yes    <input type="checkbox"/> No           </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 5px;">             EDF required?  <input checked="" type="checkbox"/> Yes    <input type="checkbox"/> No           </div>		
SAMPLER(S): F. Band		(signature)		<div style="font-size: 1.5em; transform: rotate(-45deg); display: inline-block;">Sulfate, Total Alk., Iron, Manganese</div>						
CONTRACT LABORATORY: BC		Container Info								
TURN-AROUND TIME: Standard										
Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time			IL PE	SD PE			
MW-13		8/29/08	1235	W		1	1		2	please test for Nitrate + Nitrite as Nitrogen from unpres. sample

CHK BY: Am    DISTRIBUTION: initials

SUB-OUT:

SHORT HOLDING TIME

Cr<sup>+6</sup>    NO<sub>2</sub>    NO<sub>3</sub>    OP    SS

DO    Cl<sub>2</sub>    BOD    MBAS    GOT

Relinquished by: (signature) <u>[Signature]</u> 8/29/08	Received by: (signature) <u>Ross Dickey BC Lab</u>	Date/Time: 8/29/08 1525	<b>SEND RESULTS TO:</b> Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 425 Lakeside Drive Sunnyvale, CA 94085 Phone (408) 220-9223 Fax (408) 220-9224
Relinquished by: (signature) <u>Ross Dickey 8/29/08</u>	Received by: (signature) <u>[Signature]</u>	Date/Time: 8-29-08 1720	
Relinquished by: (signature) <u>[Signature] 8-29-08</u>	Received by: (signature) <u>[Signature]</u>	Date/Time: 8-29-08 2020	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

**Reported:** 09/18/2008 13:30

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information																									
<b>0811404-01</b>	<table> <tr> <td><b>COC Number:</b></td> <td>---</td> <td><b>Receive Date:</b></td> <td>08/29/2008 20:20</td> <td>Metal Analysis: 1-Field Filtered and</td> </tr> <tr> <td><b>Project Number:</b></td> <td>B&amp;C Gas Station</td> <td><b>Sampling Date:</b></td> <td>08/29/2008 12:35</td> <td>Acidified</td> </tr> <tr> <td><b>Sampling Location:</b></td> <td>MW-13</td> <td><b>Sample Depth:</b></td> <td>---</td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Sampling Point:</b></td> <td>MW-13</td> <td><b>Sample Matrix:</b></td> <td>Water</td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Sampled By:</b></td> <td>GAMV</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/29/2008 20:20	Metal Analysis: 1-Field Filtered and	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Station	<b>Sampling Date:</b>	08/29/2008 12:35	Acidified	<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>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	08/29/2008 20:20	Metal Analysis: 1-Field Filtered and																						
<b>Project Number:</b>	B&C Gas Station	<b>Sampling Date:</b>	08/29/2008 12:35	Acidified																						
<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																									



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 09/18/2008 13:30

## Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811404-01		<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Station, MW-13, MW-13, 8/29/2008 12:35:00PM												
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	360	mg/L	5.0		EPA-310.1	09/03/08	09/03/08 15:00	RML	BDB	2	BRI0238	ND	A01	
Nitrate/Nitrite as N	1.4	mg/L	0.10		EPA-353.2	09/08/08	09/08/08 20:05	TDC	SC-1	1	BRI0516	ND	S05	
Sulfate	42	mg/L	1.0		EPA-300.0	08/29/08	08/30/08 05:53	PB1	IC1	1	BRI0091	ND		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

**Reported:** 09/18/2008 13:30

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 0811404-01	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Station, MW-13, MW-13, 8/29/2008 12:35:00PM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep	Run	Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC	MB	Lab
						Date	Date/Time				Batch ID	Bias	Quals
Iron	66	ug/L	50		EPA-6010B	08/29/08	09/04/08 11:01	ARD	PE-OP1	1	BRI0226	ND	
Manganese	88	ug/L	10		EPA-6010B	08/29/08	09/04/08 11:01	ARD	PE-OP1	1	BRI0226	ND	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 09/18/2008 13:30

## 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		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Sulfate	BRI0091	Duplicate	0811404-01	41.848	42.086		mg/L	0.6		10		
		Matrix Spike	0811404-01	41.848	146.64	101.01	mg/L		104		80 - 120	
		Matrix Spike Duplicate	0811404-01	41.848	145.70	101.01	mg/L	1.0	103	10	80 - 120	
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0238	Duplicate	0811404-01	360.34	356.54		mg/L	1.1		10		A01
		Matrix Spike	0811404-01	360.34	481.08	125.00	mg/L		96.6		80 - 120	A01
		Matrix Spike Duplicate	0811404-01	360.34	480.14	125.00	mg/L	0.8	95.8	10	80 - 120	A01
Nitrate/Nitrite as N	BRI0516	Duplicate	0811391-63	-0.014400	ND		mg/L			10		
		Matrix Spike	0811391-63	-0.014400	2.1526	2.1053	mg/L		102		90 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0811391-63	-0.014400	2.1877	2.1053	mg/L	1.9	104	10	90 - 110	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 09/18/2008 13:30

## 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	BRI0226	Duplicate	0811404-01	66.490	66.573		ug/L	0.1		20		
		Matrix Spike	0811404-01	66.490	453.00	408.16	ug/L		94.7		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0811404-01	66.490	454.71	408.16	ug/L	0.4	95.1	20	75 - 125	
Manganese	BRI0226	Duplicate	0811404-01	88.134	90.244		ug/L	2.4		20		
		Matrix Spike	0811404-01	88.134	305.48	204.08	ug/L		107		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0811404-01	88.134	326.68	204.08	ug/L	8.9	117	20	75 - 125	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 09/18/2008 13:30

## 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	
Sulfate	BRI0091	BRI0091-BS1	LCS	102.92	100.00	1.0	mg/L	103		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0238	BRI0238-BS1	LCS	101.73	100.00	2.5	mg/L	102		90 - 110		
Nitrate/Nitrite as N	BRI0516	BRI0516-BS1	LCS	2.0689	2.0000	0.10	mg/L	103		90 - 110		





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 09/18/2008 13:30

## 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	BRI0226	BRI0226-BS1	LCS	381.68	400.00	50	ug/L	95.4		85 - 115		
Manganese	BRI0226	BRI0226-BS1	LCS	201.96	200.00	10	ug/L	101		85 - 115		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

**Reported:** 09/18/2008 13:30

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Sulfate	BRI0091	BRI0091-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRI0238	BRI0238-BLK1	ND	mg/L	2.5		
Nitrate/Nitrite as N	BRI0516	BRI0516-BLK1	ND	mg/L	0.10		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

**Reported:** 09/18/2008 13:30

## Water Analysis (Metals)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Iron	BRI0226	BRI0226-BLK1	ND	ug/L	50		
Manganese	BRI0226	BRI0226-BLK1	ND	ug/L	10		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

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

**Reported:** 09/18/2008 13:30

### 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.  
S05 The sample holding time was exceeded.

Date of Report: 10/03/2008

Kris Johnson

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Livermore  
BC Work Order: 0812749

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 9/25/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Contact Person: Tina Green  
Client Services Manager



Authorized Signature



# Golder Associates Inc.

## CHAIN OF CUSTODY

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

08-12749

PROJECT AND PHASE NO.: Band C, Livermore		SITE NAME: Band C Livermore		ANALYSES					<input checked="" type="checkbox"/> EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No						
SAMPLER(S): E. Bond		<i>[Signature]</i>							<div style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">           TPH - G, BTEX            MTBE, TBA, Toluene         </div>					<input checked="" type="checkbox"/> EDF required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No	
(printed)		(signature)												CONTAINER INFO: BC	
Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks					
		Date	Time												
1-CMT4-Z4		9/23/08	1130	W		400 VIA N HCL			4	add ethanol					

CHK BY	DISTRIBUTION
JSK	<i>[Signature]</i>
	SUB-OUT <input type="checkbox"/>

please ask  
Kris Johnson  
about billing

Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i> 9/25/08	Received by: (signature) Kris Dickey BCHA	Date/Time: 9/25/08 1545	<b>SEND RESULTS TO:</b> Jennifer Fischer <b>Attn:</b> Kris Johnson Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Sunnyvale Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) Kris Dickey 9/25/08	Received by: (signature) R. [Signature]	Date/Time: 9-25-08 1740	
Relinquished by: (signature) R. [Signature] 9-25-08	Received by: (signature) J. [Signature]	Date/Time: 9-25-08 2115	

2110



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 10/03/2008 10:29

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0812749-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	09/25/2008 21:15
	<b>Project Number:</b>	B&C Livermore	<b>Sampling Date:</b>	09/25/2008 11:38
	<b>Sampling Location:</b>	CMT4-Z4	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT4-Z4	<b>Sample Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	E. Bond of GAMV		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/03/2008 10:29

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0812749-01		Client Sample Name:	B&C Livermore, CMT4-Z4, CMT4-Z4, 9/25/2008 11:38:00AM, E. Bond										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	41	ug/L	0.50		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
Ethylbenzene	2.4	ug/L	0.50		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
Methyl t-butyl ether	230	ug/L	5.0		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 11:04	mwb	MS-V13	10	BRI1757	ND	A01	
Toluene	1.8	ug/L	0.50		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
Total Xylenes	7.9	ug/L	1.0		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
t-Amyl Methyl ether	16	ug/L	0.50		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
t-Butyl alcohol	35	ug/L	10		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	220	ug/L	50		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757	ND	A01	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	112	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 11:04	mwb	MS-V13	10	BRI1757			
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	111	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757			
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 11:04	mwb	MS-V13	10	BRI1757			
Toluene-d8 (Surrogate)	99.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	105	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 11:04	mwb	MS-V13	10	BRI1757			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	09/29/08	09/30/08 05:28	mwb	MS-V13	1	BRI1757			



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/03/2008 10:29

## 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	
										RPD	Percent Recovery
Benzene	BRI1757	Matrix Spike	0812743-01	0	30.660	25.000	ug/L		123		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0812743-01	0	30.840	25.000	ug/L	0	123	20	70 - 130
Toluene	BRI1757	Matrix Spike	0812743-01	0.27000	28.400	25.000	ug/L		113		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0812743-01	0.27000	28.210	25.000	ug/L	0.9	112	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRI1757	Matrix Spike	0812743-01	ND	10.970	10.000	ug/L		110		76 - 114
		Matrix Spike Duplicate	0812743-01	ND	10.910	10.000	ug/L		109		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	BRI1757	Matrix Spike	0812743-01	ND	10.180	10.000	ug/L		102		88 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0812743-01	ND	10.110	10.000	ug/L		101		88 - 110
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRI1757	Matrix Spike	0812743-01	ND	9.8300	10.000	ug/L		98.3		86 - 115
		Matrix Spike Duplicate	0812743-01	ND	9.8000	10.000	ug/L		98.0		86 - 115

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/03/2008 10:29

## 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	BRI1757	BRI1757-BS1	LCS	30.340	25.000	0.50	ug/L	121		70 - 130		
Toluene	BRI1757	BRI1757-BS1	LCS	27.140	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRI1757	BRI1757-BS1	LCS	10.800	10.000		ug/L	108		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRI1757	BRI1757-BS1	LCS	10.110	10.000		ug/L	101		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRI1757	BRI1757-BS1	LCS	9.8300	10.000		ug/L	98.3		86 - 115		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/03/2008 10:29

## 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	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Amyl Methyl ether	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	0.50		
t-Butyl alcohol	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	10		
Ethanol	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	250		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRI1757	BRI1757-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRI1757	BRI1757-BLK1	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRI1757	BRI1757-BLK1	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRI1757	BRI1757-BLK1	101	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 10/03/2008 10:29

**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.



**Laboratories, Inc.**

Environmental Testing Laboratory Since 1949



Date of Report: 10/22/2008

Kris Johnson

Golder Associates

425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Livermore

BC Work Order: 0813802

Invoice ID: B051807

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 10/17/2008. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Contact Person: Tina Green  
Client Services Manager

Authorized Signature



0813802

# Golder Associates CHAIN OF CUSTODY



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

PROJECT NO.: 0537466100		SITE NAME: Band C		ANALYSES				EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No	
SAMPLER(S): E. Band		(signature)						Container Info TPH = Gas/BTEX MTBE, TBA	
CONTRACT LABORATORY: BC		TURN-AROUND TIME: Rush		Type/Vol. 40m 50A		Cont. Qty.			
Filter		Matrix		Preserv. HCL		5			
Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
CMT4-Z6	1	10/16/08	1707W	5	40m 50A	HCL		5	

CHK BY: JWL  
 DISTRIBUTION:   
 SUB-OUT:

Please confirm w/ Kris Johnson the analysis prior to test.

Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i>	Received by: (signature) <i>[Signature]</i>	Date/Time: 10/16/08 1840	SEND RESULTS TO: Attn: Kris Johnson Golder Associates Inc. 425 Lakeside Drive Sunnyvale, CA 94085 Phone (408) 220-9223 Fax (408) 220-9224
Relinquished by: (signature) 10/16/08 1905 <i>[Signature]</i>	Received by: (signature) <i>[Signature]</i>	Date/Time: 10/17/08 1015	
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 10/22/2008 14:27

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information																				
0813802-01	<table> <tr> <td><b>COC Number:</b></td> <td>---</td> <td><b>Receive Date:</b></td> <td>10/17/2008 10:15</td> </tr> <tr> <td><b>Project Number:</b></td> <td>B &amp; C</td> <td><b>Sampling Date:</b></td> <td>10/16/2008 17:07</td> </tr> <tr> <td><b>Sampling Location:</b></td> <td>CMT4-Z6</td> <td><b>Sample Depth:</b></td> <td>---</td> </tr> <tr> <td><b>Sampling Point:</b></td> <td>CMT4-Z6</td> <td><b>Sample Matrix:</b></td> <td>Water</td> </tr> <tr> <td><b>Sampled By:</b></td> <td>E. Bond of GAMV</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	10/17/2008 10:15	<b>Project Number:</b>	B & C	<b>Sampling Date:</b>	10/16/2008 17:07	<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>	E. Bond of GAMV		
<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	10/17/2008 10:15																		
<b>Project Number:</b>	B & C	<b>Sampling Date:</b>	10/16/2008 17:07																		
<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>	E. Bond of GAMV																				

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/22/2008 14:27

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0813802-01		Client Sample Name:	B & C, CMT4-Z6, CMT4-Z6, 10/16/2008 5:07:00PM, E. Bond										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	41	ug/L	0.50		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
Ethylbenzene	2.9	ug/L	0.50		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
Methyl t-butyl ether	92	ug/L	0.50		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
Toluene	2.8	ug/L	0.50		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
Total Xylenes	11	ug/L	1.0		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	150	ug/L	50		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	102	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075			
Toluene-d8 (Surrogate)	92.5	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	112	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	10/17/08	10/21/08 03:41	mwb	MS-V13	1	BRJ1075			



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/22/2008 14:27

## 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	BRJ1075	Matrix Spike	0813795-01	0	23.560	25.000	ug/L		94.2		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0813795-01	0	24.420	25.000	ug/L	3.6	97.7	20	70 - 130	
Toluene	BRJ1075	Matrix Spike	0813795-01	0	26.510	25.000	ug/L		106		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0813795-01	0	27.310	25.000	ug/L	2.8	109	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRJ1075	Matrix Spike	0813795-01	ND	9.1700	10.000	ug/L		91.7		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0813795-01	ND	9.3600	10.000	ug/L		93.6		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRJ1075	Matrix Spike	0813795-01	ND	9.7400	10.000	ug/L		97.4		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0813795-01	ND	9.8300	10.000	ug/L		98.3		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRJ1075	Matrix Spike	0813795-01	ND	9.4800	10.000	ug/L		94.8		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0813795-01	ND	9.2200	10.000	ug/L		92.2		86 - 115	

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/22/2008 14:27

## 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	BRJ1075	BRJ1075-BS1	LCS	21.120	25.000	0.50	ug/L	84.5		70 - 130		
Toluene	BRJ1075	BRJ1075-BS1	LCS	24.750	25.000	0.50	ug/L	99.0		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRJ1075	BRJ1075-BS1	LCS	9.1200	10.000		ug/L	91.2		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRJ1075	BRJ1075-BS1	LCS	9.9500	10.000		ug/L	99.5		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRJ1075	BRJ1075-BS1	LCS	9.1400	10.000		ug/L	91.4		86 - 115		

Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 10/22/2008 14:27

## 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	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Butyl alcohol	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	10		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	97.0	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	99.5	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRJ1075	BRJ1075-BLK1	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Project: B&C Livermore  
Project Number: 0537466100  
Project Manager: Kris Johnson

**Reported:** 10/22/2008 14:27

**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

## **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			<b>24,000</b>	<b>1,300</b>	<b>1,300</b>	<b>400</b>	<b>2,700</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			10/10/91	66.39	420.61			<b>2,200</b>	<b>430</b>	<b>170</b>	<b>100</b>	<b>290</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			01/08/92	68.72	418.28			<b>1,200</b>	<b>200</b>	<b>120</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/11/93	34.76	452.24			<b>960</b>	<b>66</b>	<b>8</b>	<b>41</b>	<b>90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/21/93	38.70	448.30			<b>1,900</b>	<b>311</b>	<b>118</b>	<b>34</b>	<b>112</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/22/94	33.57	453.43			<b>10,000</b>	<b>690</b>	<b>1,100</b>	<b>340</b>	<b>1,200</b>	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			<b>13,000</b>	<b>290</b>	<b>690</b>	<b>120</b>	<b>670</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/22/94	40.58	443.49			<b>19,000</b>	<b>400</b>	<b>770</b>	<b>230</b>	<b>130</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/13/95	28.06	456.01			<b>6,000</b>	<b>900</b>	<b>100</b>	<b>980</b>	<b>740</b>	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			<b>2,400</b>	<b>210</b>	<b>380</b>	<b>53</b>	<b>280</b>	<b>13,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/14/95	NA	NA			<b>7,800</b>	<b>69</b>	<b>1,300</b>	<b>220</b>	<b>1,200</b>	<b>2,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/29/96	18.86	465.21			<b>120</b>	<b>4.2</b>	<b>1.4</b>	<b>4.7</b>	<b>5.6</b>	<b>14</b>	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			<b>1,400</b>	<b>26</b>	<b>110</b>	<b>57</b>	<b>243</b>	<b>5</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/05/98	33.23	450.84			<b>6,000</b>	<b>230</b>	<b>330</b>	<b>240</b>	<b>1,060</b>	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/23/99	25.49	458.58			<b>6,600</b>	<b>280</b>	<b>420</b>	<b>240</b>	<b>990</b>	<b>60</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/08/99	27.78	456.29			<b>1,630</b>	<b>70</b>	<b>51.7</b>	<b>54.6</b>	<b>138</b>	<b>66.8</b>	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			<b>300</b>	<b>17.6</b>	<b>14.2</b>	<b>9.89</b>	<b>40.7</b>	<b>7.84</b>	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			<b>1,500</b>	<b>105</b>	<b>50.7</b>	<b>46.5</b>	<b>157</b>	<b>45.4</b>	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			<b>6,700</b>	<b>52</b>	<b>32</b>	<b>110</b>	<b>460</b>	<b>4.7</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-1			08/04/03	34.15	449.92			<b>2,700</b>	<b>150</b>	<b>32</b>	<b>97</b>	<b>450</b>	<b>43</b>	<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			<b>11,000</b>	<b>27</b>	<b>17</b>	<b>29</b>	<b>140</b>	<b>4.2</b>	<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			<b>7,200</b>	<b>250</b>	<b>23</b>	<b>210</b>	<b>220</b>	<b>360</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<b>4.60</b>	<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			<b>4,800</b>	<b>4.9</b>	<b>1.1</b>	<b>28</b>	<b>110</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-1			09/07/04	36.53	449.65			<b>12,000</b>	<b>34</b>	<b>5.9</b>	<b>100</b>	<b>510</b>	<b>7.6</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			12/13/04	34.12	452.06			<b>9,600</b>	<b>11</b>	<10	<b>36</b>	<b>190</b>	<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			<b>4,300</b>	<25	<25	<25	<b>160</b>	<25	NA	NA	NA	NA	NA	<25	NA	NA	NA
MW-1			06/13/05	25.89	460.29			<b>5,000</b>	<b>97</b>	<b>4.3</b>	<b>120</b>	<b>130</b>	<b>31</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/15/05	31.28	454.90			<b>1,800</b>	<b>13</b>	<5.0	<b>9</b>	<b>14</b>	<b>5.5</b>	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-1			03/22/06	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
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-2			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	<10	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	49	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-2			08/26/08	46.79	439.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/27/08	NA	NA			360	5.9	<0.50	0.56	<1.0	0.74	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
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



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	Xylene m,p-	Xylene o-	
MW-3			12/07/00	29.56	454.68			NA	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	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	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	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	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	NA
MW-3			03/19/03	NA	NA			<b>2,300</b>	<b>118</b>	<b>14.6</b>	<b>46.1</b>	NA	<b>121</b>	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<b>24.10</b>	<b>7.57</b>	
MW-3			06/09/03	29.51	454.73			<b>870</b>	<b>79</b>	<b>5.30</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>180</b>	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	
MW-3			08/04/03	32.02	452.22			<b>530</b>	<b>7</b>	<2.5	<b>6.8</b>	<b>4</b>	<b>19</b>	<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			<b>970</b>	<b>33</b>	<2.5	<b>7.2</b>	<b>5.7</b>	<b>190</b>	<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			<b>460</b>	<b>9</b>	<b>0.74</b>	<b>4.00</b>	<b>2.60</b>	<b>32</b>	<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			<b>230</b>	<b>1.3</b>	<0.5	<b>1.2</b>	<b>0.59</b>	<b>7.4</b>	<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			<b>490</b>	<b>4.1</b>	<0.5	<b>2.7</b>	<b>1</b>	<b>16</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	
MW-3			12/13/04	33.44	452.95			<b>180</b>	<b>5.4</b>	<5.0	<5.0	<5.0	<b>79</b>	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			<b>110</b>	<b>2.3</b>	<1.0	<1.0	<1.0	<b>3.7</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<1.0	NA	NA	NA	
MW-3			06/13/05	25.64	460.75			<b>320</b>	<b>1</b>	<0.50	<b>1.7</b>	<0.50	<b>0.55</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/15/05	30.62	455.77			<500	<b>96</b>	<5.0	<5.0	<b>8.8</b>	<b>210</b>	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			<b>220</b>	<b>5</b>	<5.0	<b>1.5</b>	<b>0.7</b>	<b>20</b>	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			<b>160</b>	<b>0.98</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.62</b>	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			<b>77</b>	<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			<b>280</b>	<b>15</b>	<0.50	<b>1.30</b>	<0.50	<b>57</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>0.75</b>	<20	NA	NA	
MW-3			11/30/06	30.9	455.49			<b>140</b>	<b>1.9</b>	<0.50	<b>0.6</b>	<0.50	<b>21</b>	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			<b>130</b>	<b>2.5</b>	<0.50	<b>0.98</b>	<0.50	<b>16</b>	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			<b>180</b>	<b>6.4</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>46</b>	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			<b>6,500</b>	<b>29</b>	<b>2.0</b>	<b>76</b>	<b>42</b>	<b>8.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<b>33</b>	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			<b>7,200</b>	<b>93</b>	<b>6.8</b>	<b>70</b>	<b>73</b>	<b>24</b>	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			<b>1,400</b>	<b>1.1</b>	<0.50	<b>6.6</b>	<b>6.2</b>	<b>6.2</b>	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	<b>1.4</b>	<0.50	0.60	<1.0	<b>2.2</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-3			08/26/08	45.72	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			08/27/08	NA	NA			<b>2,600</b>	<b>160</b>	<b>9.8</b>	<b>56</b>	<b>30</b>	<b>100</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-4		485.04	06/19/94	37.49	447.55			<b>810</b>	<b>12</b>	<b>25</b>	<0.5	<b>22</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			08/25/94	42.25	442.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			08/26/94	NA	NA			<b>850</b>	<b>37</b>	<b>51</b>	<b>9.5</b>	<b>35</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			11/22/94	40.59	444.45			<b>1,700</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>5.8</b>	<b>58</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			03/13/95	28.00	457.04			<b>1,300</b>	<b>180</b>	<b>8</b>	<b>52</b>	<b>77</b>	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	

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-4			06/21/95	NA	NA			ND	<b>3</b>	<b>1</b>	ND	<b>1</b>	ND	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/14/95	NA	NA			<50	<b>0.69</b>	<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			<b>87</b>	<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	<b>2.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			07/30/98	25.47	459.57			<50	<0.4	<b>0.60</b>	<0.3	<b>0.80</b>	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/05/98	32.67	452.37			<50	<b>0.7</b>	<0.3	<0.3	<0.8	<b>27</b>	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	<b>1.1</b>	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	NA	<0.50	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			<b>50</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	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	<b>1.2</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-4			11/30/06	31.29	456.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<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

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	Xylene	o-Xylene	
MW-4			09/24/07	44.57	442.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/25/07	NA	NA			140	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	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	NA
MW-4			12/18/07	NA	NA			350	0.53	<0.50	0.72	<1.0	<0.50	NA	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	NA
MW-4			03/04/08	NA	NA			93	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	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	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	NA
MW-4			08/26/08	46.63	440.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/27/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-5		481.97	10/26/95	NA	NA			16,000	26,000	3,100	15,000	39,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/29/96	19.35	462.62			47,000	3,400	4,200	860	4,100	20,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/01/97	18.19	463.78			28,000	1,300	1,500	480	1,000	2,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			07/30/98	25.25	456.72	25.24	0.01	47,000	1,400	4,000	2,000	8,500	600	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-5			03/23/99	25.15	456.82			36,000	1,500	2,400	1,500	5,500	900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/08/99	27.27	454.70			34,500	722	1,980	1,720	7,170	765	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-5			09/28/99	NA	NA			49,100	540	2,500	1,730	8,040	255	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-5			12/21/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	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	NA
MW-5			03/23/00	NA	NA			10,700	217	300	332	1,480	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-5			06/22/00	NA	NA			23,000	537	533	1,040	2,590	131***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-5			09/13/00	NA	NA			41,300	780	551	1,140	3,390	243***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-5			12/08/00	NA	NA			21,700	600	328	527	1,450	285***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	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	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	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	NA
MW-5			09/16/02	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	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	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	NA
MW-5			03/20/03	NA	NA			17,000	682	36.70	936	NA	250 - R	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	620	35.20	NA
MW-5			06/09/03	30.48	451.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/10/03	NA	NA			23,000	770	<100	1,000	680	350	<100	<100	<200	<20,000	<200	<200	<4,000	NA	NA	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	NA
MW-5			08/05/03	NA	NA			17,000	1,200	100	930	500	980	<25	<25	<50	<5,000	<50	<50	<1,000	NA	NA	NA
MW-5			11/24/03	34.31	447.66			18,000	1,300	120	1,300	420	690	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA	NA
MW-5		484.33	02/16/04	27.47	456.86			17,000	1,000	57	1,300	860	360	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	13	<100	NA	NA	NA
MW-5			06/21/04	31.91	452.42			18,000	1,200	<50	1,300	330	410	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA	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	NA
MW-5			09/08/04	NA	NA			18,000	1,500	130	1,600	410	840	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA	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	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			9,600	830	64	1,100	190	280	NA	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	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	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	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	Xylene	Xylene
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 <sup>#</sup>	220 <sup>#</sup>	3.3	330 <sup>#</sup>	170 <sup>#</sup>	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-5			08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			08/27/08	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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*
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-6			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-6			08/26/08	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
MW-7			11/25/03	NA	NA			1400	18	1.6	17	1.30	43	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	1.10	<20	NA	NA
MW-7		480.54	02/16/04	27.76	452.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			02/17/04	NA	NA			210	1.1	<0.5	2	<0.5	5.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-7			06/21/04	32.68	447.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/23/04	NA	NA			1,500	32	<10	35	<10	80	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/07/04	36.77	443.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/08/04	NA	NA			2,100	20	<10	70	<10	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-7			12/13/04	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-7			08/26/08	46.11	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/27/08	NA	NA			<b>650</b>	<b>11</b>	<b>0.56</b>	<b>4.0</b>	<1.0	<b>15</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
MW-8			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.93</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/21/01	35.25	437.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/02/01	41.78	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/16/02	43.32	429.91			<50	<b>0.52</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>55</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/23/02	38.28	434.95			<50	<b>0.52</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/18/03	38.28	434.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-8			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<b>8.81</b>	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-8			06/09/03	36.49	436.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/11/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>5.4</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-8			08/04/03	40.15	433.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/05/03	NA	NA			<50	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<b>23</b>	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-8			11/24/03	39.85	433.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.7</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8		475.62	02/16/04	31.82	443.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8			06/21/04	39.04	436.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/07/04	42.92	432.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/13/04	39.43	436.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-8			03/02/05	30.04	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/13/05	30.93	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/15/05	37.42	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/06/05	36.82	438.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA
MW-8			03/22/06	29.70	445.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/05/06	29.82	445.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/28/06	38.80	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/30/06	37.20	438.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-8			03/21/07	33.76	441.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/21/07	42.1	433.5			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
MW-8			12/17/07	50.18	425.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/18/07	NA	NA			<b>54</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	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
MW-8			06/09/08	43.50	432.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/26/08	44.53	431.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9		477.08	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/20/99	34.99	442.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/21/99	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/21/00	26.75	450.33			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/21/00	29.28	447.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/12/00	31.65	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/07/00	32.67	444.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/21/01	31.47	445.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/02/01	37.40	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/16/02	39.13	437.95			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/23/02	33.89	443.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/18/03	33.66	443.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1
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

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			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-9			08/26/08	43.33	436.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10		471.42	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			07/12/99	34.60	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/27/99	37.62	433.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/20/99	40.04	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	46.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/00	29.50	441.92			52.7	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/21/00	32.19	439.23			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/12/00	36.19	435.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/07/00	37.24	434.18			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/01	35.77	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/02/01	42.25	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/16/02	44.03	427.39			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/23/02	39.02	432.40			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/18/03	38.40	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
MW-10			06/09/03	37.34	434.08			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-10			08/04/03	40.78	430.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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



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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-10			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-10			08/26/08	44.88	428.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11		464.93	06/28/99	NA	NA			<b>91.3</b>	<b>0.68</b>	<b>2.02</b>	<b>1.07</b>	<b>2.62</b>	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			07/12/99	31.00	433.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/27/99	33.83	431.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/20/99	35.91	429.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/00	26.41	438.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/00	28.79	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/12/00	32.56	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/07/00	33.40	431.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/01	31.92	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/20/01	38.24	426.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/16/02	39.87	425.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/23/02	35.54	429.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/18/03	34.32	430.61			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/09/03	33.65	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/04/03	37.05	427.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/24/03	36.29	428.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11		467.32	02/16/04	28.75	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/04	35.60	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/07/04	39.87	427.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/13/04	35.88	431.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/02/05	27.09	440.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/13/05	28.25	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/15/05	34.13	433.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/06/05	33.45	433.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/06	26.78	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/05/06	26.90	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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			08/28/06	35.48	431.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/30/06	33.85	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/07	30.49	436.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/07	38.3	429.0			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
MW-11			12/17/07	43.18	424.14			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
MW-11			06/09/08	40.42	426.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/26/08	43.57	423.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12		458.34	06/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			07/12/99	25.50	432.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/27/99	28.28	430.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/20/99	30.26	428.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/21/00	20.70	437.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/21/00	23.11	435.23			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/12/00	27.04	431.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/07/00	27.67	430.67			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/21/01	26.24	432.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/20/01	32.89	425.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/16/02	34.63	423.71			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/23/02	29.84	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/18/03	28.64	429.70			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
MW-12			06/09/03	28.06	430.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12			08/04/03	31.58	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12			11/24/03	30.68	427.66			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12		460.73	02/16/04	22.98	437.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-12			06/21/04	30.14	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/07/04	34.56	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/04	30.39	430.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA
MW-12			03/02/05	21.28	439.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/13/05	22.68	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/15/05	28.66	432.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/06/05	27.73	433.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-12			03/22/06	21.05	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/05/06	21.23	439.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-12			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-12			08/26/08	42.55	418.18			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
MW-13			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>4.6</b>	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	<b>13</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-13			03/02/05	27.40	449.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-13			06/13/05	28.25	448.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/15/05	33.55	443.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>3.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-13			12/06/05	33.16	444.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>9.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			03/22/06	27.35	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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			06/05/06	27.25	449.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/05/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			08/28/06	34.35	442.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/29/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			11/30/06	33.7	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/19/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-13			03/21/07	30.37	446.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>4.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	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
MW-13			06/22/07	NA	NA			<b>180</b>	<b>0.52</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>23</b>	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	<200	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
MW-13			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>6.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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
MW-13			12/18/07	NA	NA			<b>73</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<b>2.8</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	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
MW-13			03/04/08	NA	NA			<b>740</b>	<b>20</b>	<b>0.76</b>	<b>5.8</b>	<b>2.0</b>	<b>35</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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
MW-13			06/10/08	NA	NA			<50	<b>27</b>	<b>0.5</b>	<b>1.9</b>	<1.0	<b>39</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-13			08/26/08	47.52	429.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/27/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<b>2.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-1	Z1	469.51	08/11/03	41.81	427.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/12/03	42.18	427.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/13/03	42.61	426.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/18/03	43.03	426.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/19/03	43.06	426.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/24/03	41.77	427.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.56</b>	<0.5	<0.5	<b>7.5</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z1	471.96	02/16/04	32.97	438.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.6</b>	<0.5	<0.5	<b>6.3</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		06/21/04	40.62	431.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.8</b>	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
CMT-1	Z1		12/13/04	41.18	430.78			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA
CMT-1	Z1		03/02/05	31.45	440.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		06/13/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/15/05	39.09	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		12/06/05	38.20	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/05/06	31.30	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/28/06	40.64	431.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/30/06	38.78	433.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/21/07	35.26	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	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

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		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	Z1		08/26/08	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	NA	NA
CMT-1	Z2		12/13/04	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<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	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/13/05	34.33	437.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/15/05	40.08	431.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/05/06	33.12	438.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		08/28/06	41.60	430.36			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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
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
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
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
CMT-1	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
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
CMT-1	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
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
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	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		08/26/08	55.14	416.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/28/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	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
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

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	Z3		08/13/03	43.54	425.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/18/03	43.81	425.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/19/03	43.85	425.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/24/03	41.84	427.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z3	471.96	02/16/04	34.34	437.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<2	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/04	41.55	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/07/04	45.83	426.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/13/04	41.64	430.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NS	NA
CMT-1	Z3		03/02/05	32.88	439.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/13/05	34.36	437.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/15/05	40.09	431.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		12/06/05	39.14	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.53	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		03/22/06	32.54	439.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/05/06	33.28	438.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/28/06	41.63	430.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/30/06	39.60	432.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.10</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z3		03/21/07	36.31	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/07	44.3	427.7			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	<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
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
CMT-1	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
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
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
CMT-1	Z3		08/26/08	55.10	416.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4	469.51	08/11/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/12/03	43.22	426.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/13/03	42.77	426.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/14/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z4		08/18/03	42.93	426.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/19/03	43.07	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/24/03	39.27	430.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z4	471.96	02/16/04	32.89	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/04	41.04	430.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/07/04	45.20	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/13/04	39.77	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/02/05	31.97	439.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		06/13/05	34.41	437.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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		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	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	Z4		08/26/08	54.68	417.28			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
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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-1	Z5		08/26/08	54.69	417.27			NA	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	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	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	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	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	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	Z6		08/26/08	54.76	417.20			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	
CMT-1	Z7		06/21/04	43.72	428.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		09/07/04	47.79	424.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		12/13/04	41.13	430.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		03/02/05	33.57	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		06/13/05	37.02	434.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		09/15/05	41.86	430.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-1	Z7		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-1	Z7		03/22/06	33.43	438.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		06/05/06	36.95	435.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	



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		08/28/06	43.93	428.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/30/06	41.16	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/21/07	38.43	433.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/07	46.5	425.5			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
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
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
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
CMT-1	Z7		08/26/08	57.08	414.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/12/03	34.48	435.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/13/03	34.94	435.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/18/03	36.12	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	43.33	426.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.8</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/24/03	41.45	428.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.1</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1	472.53	02/16/04	31.68	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/04	39.55	432.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/13/04	40.68	431.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		03/02/05	30.12	442.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/13/05	31.38	441.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/15/05	38.04	434.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		12/06/05	37.31	435.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		03/22/06	29.73	442.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/05/06	29.93	442.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/28/06	39.84	432.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/30/06	37.95	434.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z1		03/21/07	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/07	42.9	429.6			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
CMT-2	Z1		12/17/07	Dry	Dry			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
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
CMT-2	Z1		08/26/08	Dry	Dry			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
CMT-2	Z2		08/12/03	40.80	429.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/13/03	42.37	427.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	43.20	426.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>38</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/19/03	43.14	427.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		11/24/03	41.62	428.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>49</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2	472.53	02/16/04	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.9</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/21/04	41.37	431.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.7</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		09/07/04	44.58	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.83</b>	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		12/13/04	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.57</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		03/02/05	32.57	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.50</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/13/05	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/15/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>17</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/15/05	39.9	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		12/06/05	38.96	433.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		03/22/06	32.31	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/05/06	32.93	439.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>3.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/28/06	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		11/30/06	39.49	433.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z2		03/21/07	36.26	436.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	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
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
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
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
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
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
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
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
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	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		08/26/08	54.99	417.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/28/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z3	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/13/03	43.34	426.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	43.55	426.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<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
CMT-2	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/24/03	41.60	428.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3	472.53	02/16/04	34.13	438.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z3		06/21/04	41.40	431.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/07/04	45.75	426.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/13/04	41.50	431.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z3		03/02/05	32.59	439.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/13/05	34.14	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/15/05	39.96	432.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		12/06/05	38.97	433.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		03/22/06	32.32	440.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/05/06	33.00	439.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/28/06	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/30/06	39.50	433.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z3		03/21/07	36.31	436.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/21/07	44.2	428.3			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	<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
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
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
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
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
CMT-2	Z3		08/26/08	55.00	417.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/12/03	43.04	427.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	43.25	426.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		08/19/03	43.42	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		11/24/03	39.71	430.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z4	472.53	02/16/04	33.25	439.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/21/04	41.30	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/07/04	46.60	425.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/13/04	40.14	432.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z4		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		06/13/05	34.60	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/15/05	39.65	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		12/06/05	38.07	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	5.2	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		03/22/06	32.05	440.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		06/05/06	34.03	438.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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		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	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z4		03/21/07	36.25	436.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA	<0.50	<10	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	Z4		08/26/08	54.97	417.56			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	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		06/13/05	34.61	437.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		03/22/06	31.99	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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
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	Z5		08/26/08	54.82	417.71			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	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

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	Z6		11/24/03	39.59	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z6	472.53	02/16/04	33.27	439.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/04	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/07/04	47.86	424.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/13/04	40.16	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/02/05	32.24	440.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		06/13/05	34.84	437.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/15/05	39.85	432.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		03/22/06	32.11	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/05/06	34.28	438.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/28/06	41.66	430.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/30/06	39.25	433.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/21/07	36.29	436.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/07	44.4	428.1			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
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
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
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
CMT-2	Z6		08/26/08	55.10	417.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/12/03	43.49	426.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/13/03	43.54	426.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/18/03	43.92	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	44.11	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/24/03	39.68	430.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7	472.53	02/16/04	33.43	439.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/04	41.76	430.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/07/04	48.33	424.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/13/04	40.33	432.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/02/05	NM <sup>1</sup>	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		06/13/05	35.13	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/15/05	40.10	432.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/19/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		12/06/05	38.27	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		03/22/06	32.33	440.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/05/06	34.83	437.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/28/06	41.95	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/30/06	39.31	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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		03/21/07	36.65	435.88			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
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
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
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
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
CMT-2	Z7		08/26/08	55.23	417.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/18/03	40.42	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	41.51	431.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	NA	NA			<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/24/03	40.92	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>7.6</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1	476.28	02/16/04	32.83	443.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/04	39.85	436.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/13/04	40.60	435.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>72*</b>	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	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
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
CMT-3	Z1		06/13/05	32.00	444.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/05	NA	NA			<250	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<b>140</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/15/05	38.39	437.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/20/05	NA	NA			<b>67</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>72</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		12/06/05	37.71	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/22/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/05/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/28/06	39.57	436.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/30/06	38.05	438.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z1		03/21/07	34.40	441.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/07	42.6	433.7			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
CMT-3	Z1		12/17/07	Dry	Dry			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
CMT-3	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	42.46	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>34</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		08/19/03	42.49	430.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		11/24/03	40.88	432.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.3</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-3	Z2	476.28	02/16/04	32.91	443.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	4.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/21/04	37.65	438.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		09/07/04	44.58	431.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.8	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		12/13/04	40.63	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.67	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA	
CMT-3	Z2		03/02/05	31.04	445.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/13/05	32.18	444.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		09/15/05	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		09/20/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		12/06/05	37.85	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		03/22/06	30.71	445.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.3	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/05/06	30.85	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		08/28/06	39.71	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-3	Z2		11/30/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-3	Z2		03/21/07	34.57	441.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/21/07	42.9	433.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z2		06/25/07	NA	NA			<50	1.1	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	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	
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	
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	33	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	
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	
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	
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	<10	NA	NA	
CMT-3	Z2		08/26/08	53.67	422.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		08/18/03	43.45	429.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z3		08/19/03	43.68	429.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		08/21/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		11/24/03	41.99	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z3	476.28	02/16/04	34.20	442.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z3		06/21/04	41.28	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		09/07/04	45.75	430.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z3		12/13/04	41.71	434.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

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	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z3		03/02/05	32.60	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/13/05	33.83	442.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/15/05	39.84	436.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	20	NA	NA
CMT-3	Z3		12/06/05	39.14	437.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		03/22/06	32.20	444.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/05/06	32.58	443.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/28/06	41.18	435.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		11/30/06	39.55	436.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.78	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z3		03/21/07	36.07	440.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/21/07	44.2	432.1			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
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	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
CMT-3	Z3		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	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
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
CMT-3	Z3		08/26/08	55.03	421.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/28/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	6.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-3	Z4	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	45.64	427.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		08/19/03	45.78	427.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/24/03	42.21	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4	476.28	02/16/04	35.43	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/04	41.82	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/07/04	46.60	429.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/13/04	42.43	433.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/02/05	34.12	442.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		06/13/05	36.79	439.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/15/05	41.85	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		12/06/05	40.39	435.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		03/22/06	34.30	441.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/05/06	36.22	440.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/28/06	43.65	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/30/06	41.32	434.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/21/07	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/07	46.4	429.9			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		09/24/07	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	Z4		08/26/08	57.15	419.13			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	0.56	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/19/03	46.25	427.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		06/13/05	37.13	439.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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
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	Z5		08/26/08	57.39	418.89			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	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	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

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	Z6		03/02/05	34.79	441.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		06/13/05	37.09	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/15/05	41.11	435.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		12/06/05	40.57	435.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		03/22/06	34.53	441.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/05/06	36.55	439.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/28/06	43.95	432.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/30/06	41.57	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/21/07	38.55	437.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/21/07	46.8	429.5			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
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
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
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
CMT-3	Z6		08/26/08	57.31	418.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/18/03	46.28	427.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/19/03	46.37	427.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.0	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		11/24/03	43.53	429.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z7	476.28	02/16/04	35.27	441.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/21/04	43.38	432.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/07/04	48.33	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/02/05	34.52	441.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		06/13/05	37.15	439.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/15/05	41.99	434.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		12/06/05	40.54	435.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		03/22/06	34.45	441.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/05/06	36.70	439.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/28/06	44.13	432.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		11/30/06	41.52	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/21/07	38.42	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/21/07	46.8	429.5			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
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
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
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
CMT-3	Z7		08/26/08	57.41	418.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z1	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/18/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA
CMT-4	Z1		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/21/03	24.83	458.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		11/24/03	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/01/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA
CMT-4	Z1	485.82	02/16/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/21/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		09/07/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/13/04	25.54	460.28			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
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
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
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
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
CMT-4	Z1		06/05/06	24.57	461.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/28/06	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		11/30/06	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/21/07	25.38	460.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/21/07	Dry	Dry			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
CMT-4	Z1		12/17/07	Dry	Dry			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
CMT-4	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	33.10	450.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	NA	NA			<b>430</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<2.5	<b>9.1</b>	<b>12</b>	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
CMT-4	Z2		11/24/03	33.92	449.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/02/03	NA	NA			<b>32,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	485.82	02/16/04	27.45	458.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		02/18/04	NA	NA			<b>7,100</b>	<b>3,000</b>	<b>1,200</b>	<b>180</b>	<b>690</b>	<b>3,300</b>	<5	<5	<10	<1,000	<10	<b>120</b>	<200	NA	NA
CMT-4	Z2		06/21/04	31.96	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/07/04	35.94	449.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/13/04	33.74	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/15/04	NA	NA			<b>12,000</b>	<b>2,900</b>	<b>660</b>	<b>140</b>	<b>420</b>	<b>4,100</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<50	NS	NA	NA
CMT-4	Z2		03/02/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/17/05	NA	NA			<b>15,000</b>	<b>5,600</b>	<b>690</b>	<b>720</b>	<b>1,300</b>	<b>4,200</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>170</b>	<2000	NA	NA
CMT-4	Z2		06/13/05	25.81	460.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/15/05	NA	NA			<b>10,000</b>	<b>3,400</b>	<b>560</b>	<b>240</b>	<b>410</b>	<b>3,100</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/15/05	31.00	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/30/05	NA	NA			<b>5,700</b>	<b>1,500</b>	<b>470</b>	<b>320</b>	<b>590</b>	<b>2,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		12/06/05	31.28	454.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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		12/07/05	NA	NA			11,000	4,900	950	530	780	3,300	NA	NA	NA	NA	NA	140	<1000	NA	NA	
CMT-4	Z2		03/22/06	25.17	460.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z2		03/28/06	NA	NA			9,000	3,400	400	380	390	1,233	NA	NA	NA	NA	<10,000	NA	NA	<2,000	NA	NA
CMT-4	Z2		06/05/06	24.66	461.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z2		06/06/06	NA	NA			7,900	3,600	390	420	440	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	90	<20	NA	NA	
CMT-4	Z2		08/28/06	30.99	454.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z2		08/29/06	NA	NA			5,800	2,600	150	180	170	2,000	NA	NA	NA	NA	<5000	NA	80	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		11/30/06	30.97	454.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z2		12/01/06	NA	NA			9,500	3,300	520	310	590	1,700	NA	NA	NA	NA	<20	NA	75	120	NA	NA
CMT-4	Z2		03/21/07	28.22	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z2		03/22/07	NA	NA			5,800	1,800	130	190	180	1,700	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA	140	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	
CMT-4	Z2		09/24/07	Dry	Dry			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	
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	
CMT-4	Z2		03/05/08	NA	NA			8,200	1,600	160	290	690	900	NA	NA	NA	NA	<6200	NA	<12	<250	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	
CMT-4	Z2		08/26/08	Dry	Dry			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	
CMT-4	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/21/03	33.57	449.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/21/03	NA	NA			170	4.8	17	7.8	35	2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		12/01/03	NA	NA			110	15	11	3.9	6.6	1.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3	485.82	02/16/04	27.09	458.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		02/19/04	NA	NA			130	23	19	1.3	5.0	0.75	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3		06/21/04	31.76	454.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		09/07/04	35.88	449.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		12/13/04	33.49	452.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		12/14/04	NA	NA			320	62	26	3.1	9.1	6.4	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	
CMT-4	Z3		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		03/17/05	NA	NA			180	52	24	3.2	9.4	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3		06/13/05	25.50	460.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		06/15/05	NA	NA			370	100	66	8.4	22	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		09/15/05	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		09/30/05	NA	NA			400	170	64	9.3	64	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<40	NA	NA	
CMT-4	Z3		12/06/05	31.06	454.76			240	97	24	4.5	10	7.2	NA	NA	NA	NA	NA	<1	<40	NA	NA	
CMT-4	Z3		03/22/06	24.64	461.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		03/28/06	NA	NA			1200	340	120	31	76	38	NA	NA	NA	<1,000	NA	NA	<200	NA	NA	
CMT-4	Z3		06/05/06	24.38	461.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/28/06	30.82	455.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		11/30/06	30.70	455.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		12/01/06	NA	NA			750	160	51	28	53	2.9	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-4	Z3		03/21/07	28.13	457.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		06/21/07	35.2	450.6			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	
CMT-4	Z3		09/24/07	Dry	Dry			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	

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		12/17/07	43.93	441.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		12/20/07	NA	NA			<b>2000</b>	<b>480</b>	<b>92</b>	<b>100</b>	<b>270</b>	<b>81</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	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	
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	
CMT-4	Z3		06/11/08	NA	NA			<b>150</b>	<b>46</b>	<b>3.4</b>	<b>3.3</b>	<b>5.2</b>	<b>8.1</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>0.67</b>	<10	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/26/08	45.84	439.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z3		08/28/08	NA	NA			<b>2800</b>	<b>130</b>	<b>7.8</b>	<b>41</b>	<b>21</b>	<b>99</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<b>2.1</b>	<10	NA	NA	
CMT-4	Z4	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/21/03	33.82	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/21/03	NA	NA			<b>94</b>	<b>1.6</b>	<b>5</b>	<b>1.6</b>	<b>10</b>	<b>1.2</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		11/24/03	33.55	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/01/03	NA	NA			<50	<b>2.8</b>	<b>3.5</b>	<0.5	<b>0.84</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4	485.82	02/16/04	27.13	458.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		02/18/04	NA	NA			<b>93</b>	<b>23</b>	<b>25</b>	<b>2</b>	<b>7.1</b>	<b>0.60</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/21/04	31.87	453.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/07/04	36.00	449.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/14/04	NA	NA			<b>120</b>	<b>29</b>	<b>13</b>	<b>1.3</b>	<b>4.7</b>	<b>4.2</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/02/05	24.96	460.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/17/05	NA	NA			<b>54</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>1.5</b>	<b>5.8</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/13/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/15/05	NA	NA			<b>120</b>	<b>32</b>	<b>24</b>	<b>2.1</b>	<b>7.2</b>	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/15/05	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/30/05	NA	NA			<b>81</b>	<b>24</b>	<b>18</b>	<b>1.9</b>	<b>6.8</b>	<b>0.65</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/06/05	31.11	454.71			<b>94</b>	<b>16</b>	<b>13</b>	<b>2.2</b>	<b>6.6</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/22/06	24.67	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/28/06	NA	NA			<50	<b>5.9</b>	<b>1.4</b>	<0.5	<b>0.58</b>	<b>0.73</b>	NA	NA	NA	NA	<100	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/05/06	24.44	461.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/28/06	30.95	454.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		11/30/06	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/01/06	NA	NA			<b>350</b>	<b>76</b>	<b>27</b>	<b>13</b>	<b>26</b>	<b>3.3</b>	NA	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	Z4		08/26/08	46.07	439.75			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	

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	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	Z5		08/26/08	46.12	439.70			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
CMT-4	Z6		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/21/03	39.95	443.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/21/03	NA	NA			<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
CMT-4	Z6		11/24/03	38.44	444.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.59</b>	<b>0.57</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6	485.82	02/16/04	31.57	454.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/21/04	37.35	448.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/07/04	42.13	443.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/13/04	38.44	447.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/02/05	29.47	456.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	<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
CMT-4	Z6		06/13/05	30.85	454.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/16/05	NA	NA			<50	<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
CMT-4	Z6		09/15/05	36.17	449.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	<b>0.63</b>	<b>0.52</b>	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		12/06/05	36.14	449.68			<50	<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

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		03/22/06	29.17	456.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/28/06	NA	NA			<50	1.2	<0.5	<0.5	<0.5	0.74	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/05/06	29.95	455.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/06/06	NA	NA			<50	2.2	1.1	<0.50	1.4	1.4	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		08/28/06	37.20	448.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/29/06	NA	NA			<50	12.0	3.6	1.3	3.0	1.6	NA	NA	NA	<100	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		11/30/06	36.30	449.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/20/06	NA	NA			<50	3.9	0.6	<0.50	<0.50	4.6	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z6		03/21/07	33.20	452.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/22/07	NA	NA			<50	3.80	0.55	<0.50	0.73	4.6	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z6		06/21/07	41.3	444.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/23/07	NA	NA			<50	8.6	1.4	1.1	2.0	0.56	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	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
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
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
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
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
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
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
CMT-4	Z6		06/11/08	NA	NA			<50	1.1	<0.50	<0.50	<1.0	1.0	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z6		08/26/08	50.92	434.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		10/16/08	53.48	432.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		10/16/08	NA	NA			150	41	2.8	2.9	11	92	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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
CMT-4	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	41.54	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	NA	NA			220	4.7	8	1.2	43	2.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		11/24/03	40.82	442.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z7	485.82	02/16/04	32.50	453.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/21/04	38.00	447.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/07/04	42.63	443.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/13/04	39.69	446.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/02/05	30.48	455.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	0.69	0.96	<0.50	0.78	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		06/13/05	32.14	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/16/05	NA	NA			<50	0.60	0.81	<0.5	0.73	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/15/05	37.52	448.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		12/06/05	37.36	448.46			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z7		03/22/06	32.90	452.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/05/06	31.31	454.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/28/06	38.82	447.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		11/30/06	37.27	448.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/21/07	34.26	451.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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
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
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

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		03/03/08	37.68	448.14			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
CMT-4	Z7		08/26/08	51.80	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1		464.70	06/29/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			07/12/99	30.67	434.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/27/99	35.32	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/20/99	36.32	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/00	27.84	436.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/00	30.40	434.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/12/00	34.11	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/07/00	33.97	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/01	32.32	432.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/20/01	41.80	422.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/16/02	43.53	421.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/23/02	37.23	427.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	35.50	429.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
D-1			06/09/03	36.20	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
D-1			08/04/03	39.53	425.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-1			11/24/03	35.13	429.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-1		467.10	02/16/04	29.36	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-1			06/21/04	38.28	428.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/07/04	42.30	424.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/13/04	35.82	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/02/05	29.30	437.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/13/05	32.08	435.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/15/05	36.49	430.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/06/05	34.05	433.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/06	28.75	438.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/05/06	31.84	435.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/28/06	38.72	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/30/06	35.72	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/07	33.32	433.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/07	41.3	425.8			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
D-1			12/17/07	46.62	420.48			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
D-1			06/09/08	43.23	423.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/26/08	52.24	414.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2		457.61	07/12/99	25.72	431.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/27/99	28.44	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/20/99	29.40	428.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA



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			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/00	20.91	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	23.56	434.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/12/00	27.23	430.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	27.98	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/01	25.42	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/20/01	34.97	422.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	34.80	422.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/23/02	30.34	427.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	28.63	428.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
D-2			06/09/03	29.35	428.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
D-2			08/04/03	32.65	424.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2			11/24/03	28.23	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2		460.01	02/16/04	22.53	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2			06/21/04	31.46	428.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/07/04	35.42	424.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/04	28.96	431.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA
D-2			03/02/05	22.45	437.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	25.25	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/15/05	29.64	430.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
D-2			12/06/05	27.19	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			68	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
D-2			03/22/06	21.71	438.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
D-2			06/05/06	25.01	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/06/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			08/28/06	31.87	428.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/30/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			11/30/06	29.13	430.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
D-2			03/21/07	26.50	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
D-2			06/21/07	34.4	425.6			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-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
D-2			09/24/07	43.61	416.40			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
D-2			12/17/07	39.07	420.94			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
D-2			03/03/08	28.07	431.94			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
D-2			06/09/08	36.42	423.59			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
D-2			08/26/08	45.39	414.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/28/08	NA	NA			<b>230</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
(MS)MW-1		477.08	04/19/89	43.50	433.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/01/89	42.74	434.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/89	43.86	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/01/89	45.35	431.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/02/89	46.39	430.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/02/90	45.36	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/90	42.58	434.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1		477.79	03/06/91	41.25	436.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/91	40.05	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/91	53.79	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/91	59.25	418.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/21/92	59.27	418.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/92	54.47	423.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/12/93	52.02	425.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/93	39.42	438.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/23/95	33.10	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			04/28/95	26.40	451.39		0.06	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/02/95	26.16	451.63		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/30/95	27.06	450.73		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/25/95	28.55	449.24		0.05	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/95	NA	NA			<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
(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			<b>10,000</b>	<b>260</b>	<b>120</b>	<b>500</b>	<b>1,100</b>	<b>200</b>	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			<b>661</b>	<b>9.68</b>	<b>3.49</b>	<b>21.7</b>	<b>31.1</b>	<b>7.18</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 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			03/21/00	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	<2,000	<20	<20	<400	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	NA	NA			3,000	31	2.6	61	7.4	8.7	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
(MS)MW-1			02/16/04	31.22	446.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/17/04	NA	NA			5,700	28	2.3	48	4.5	8.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/04	37.12	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/07/04	40.92	436.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/13/04	37.83	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/02/05	29.41	448.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/13/05	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/15/05	35.89	441.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/06/05	35.73	442.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/22/06	29.35	448.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/06	NA	NA			330	2.0	<0.5	0.58	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/05/06	28.52	449.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/28/06	36.80	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/30/06	35.95	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/07	32.57	445.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/07	NA	NA			770	1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
(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
(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
(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
(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
(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
(MS)MW-1			08/26/08	50.58	427.21			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	1,740	194	18.60	103	<2.5	593	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-41'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	45,400	524	357	1,440	3,780	2,160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-46'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	10,800	112	69.2	506	1,250	527	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-51'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	24,900	173	136	848	2,140	1,090	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-61'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	25,300	42.3	31.4	588	1,390	271	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-41'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	0.98	<0.5	32.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-8-46'		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
H-4		NA	03/08/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>57</b>	<b>33</b>	<b>9.4</b>	<b>42</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-5		NA	03/08/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>8</b>	<b>42</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-1		NA	09/08/97	NA	NA	NA	NA	<50	<b>1.2</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>60</b>	<0.01	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-2		NA	09/09/97	NA	NA	NA	NA	<b>51</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-3		NA	09/09/97	NA	NA	NA	NA	<b>58</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>46</b>	<0.01	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-4		NA	09/10/97	NA	NA	NA	NA	<b>340</b>	<0.50	<b>0.68</b>	<0.50	<0.50	<b>470</b>	NA	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	NA

Notes:

ug/L = micrograms per liter

TPH-G = total petroleum hydrocarbons as gasoline

MTBE = methyl tertiary-butyl ether

EDB = 1,2-Dibromoethane

EDC = 1,2-Dichloroethane

DIPE = Di-isopropyl ether

ETBE = Ethyl tert-butyl ether

TAME = Tert amyl-methyl ether

TBA = Tert-butyl alcohol

MS = Mill Springs Park

NA= not analyzed

NS= not sampled

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
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																						