

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

RECEIVED

9:35 am, May 14, 2009

Alameda County
Environmental Health



**FIRST QUARTER 2009
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)

May 13, 2009

053-7466

Golder Associates Inc.

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



May 13, 2009

Project No. 053-7466

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

RE: FIRST QUARTER 2009 GROUNDWATER MONITORING RESULTS, FORMER DESERT PETROLEUM, B&C GAS MINI MART, 2008 FIRST STREET, LIVERMORE, CALIFORNIA (STATION ID RO 0000278)

Dear Mr. Angle:

Golder Associates Inc. has compiled the first quarter 2009 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 six zones in the multi-level wells were successfully sampled for field monitoring and laboratory analysis for a total of twelve monitoring points. Well MW-5 was dry and 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.¹

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

Previous Work Performed at Site

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

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

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

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

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

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

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

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

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, 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.⁵ 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

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

air-sparging pilot test with the revised implementation schedule.⁶ The air-sparging pilot test re-started 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. When groundwater levels are high enough the sparging system operation has continued to date. Recommendations for the final remedial approach for on-site and downgradient areas were presented in a corrective action plan, which was submitted on January 21, 2009.⁷

GROUNDWATER SAMPLING AND ANALYSIS

The groundwater monitoring program for single screen and multi-level wells is summarized in Tables 2a and 2b.

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 did not check for free-product in wells MW-2 and (MS)MW-1 where product has historically been detected. However, Golder personnel will check for free product in both wells during the second quarter 2009 event.

Groundwater Elevations

On March 26 and 27, 2009, Golder personnel measured the depth to water in the groundwater monitoring wells scheduled for sampling. Water levels were measured to the nearest 0.01-foot using a water level meter, according to standard measuring protocol,⁸ 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).

Tables 3a and 3b summarize the groundwater elevations from the current monitoring event (historical groundwater elevations are included in Appendix C). A groundwater contour map, based on the current water level measurements, is presented on Figure 3. Water levels measured in Zone 2 or Zone 3 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 December 2008, current groundwater elevations above the regional aquitard are approximately between 8.7 to 10.4 feet higher. Below the aquitard, the current groundwater elevations are up to 10.4 feet higher than the previous quarter. Groundwater flow is slightly north of west and the hydraulic gradient is approximately 0.014 foot per foot. The flow direction and gradient are similar to previous results.

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

⁷ Golder Associates, Inc. Corrective Action Plan, Valley Gas (Formerly B&C Mini Mart), 2008 1st Street, Livermore, California. January 21, 2009.

⁸ Einarson, Fowler & Watson. Third Quarter 1998 Groundwater Monitoring Results, B&C Gas Mini Mart, Livermore, California, Appendix A. September 10, 1998.

During this quarter groundwater levels in Wells MW-11, MW-12 and D-1 were not measured and therefore the gradient was not observed across the aquitard between well pair MW-11/D-1 or MW-12/D-2. A downward gradient was observed across the known aquitard in multi-level well CMT-4.

Sampling Methods

Golder personnel sampled groundwater in the single-screen wells on March 26, 2009 and sampled groundwater in the multi-level monitoring wells on March 27, 2009. All single-screen wells sampled during this quarter were purged with a one-use weighted disposable polyethylene bailer. Samples were collected from each well using a disposable bailer.

Specific zones in the multi-level wells were purged and sampled using inertial lift methods with dedicated ¼-inch diameter tubing fitted with a check valve. Unless there was insufficient water 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 from the multi-level and monitoring wells was contained in 55-gallon drums stored at the B&C site. Purge water was not discharged to the sewer system during this event. A composite sample will be collected from the drummed purge water and analyzed by EPA method 601/602 during the next sampling event, second quarter 2009. 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.

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-4.⁹

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.

⁹ Added per request by D. Drogos, ACEH.

Analytical Results

Analytical results for the first quarter 2009 are summarized in Tables 4a and 4b (for the single-screen wells and the multi-level wells, respectively). Benzene and MTBE concentrations are presented on Figure 4, and are used to define the greater than 0.5 µg/L concentration plume outlines shown on the figure for these two compounds. Tables of historical analytical results are included in Appendix C.

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

Detections in On-Site Wells

Site well MW-2 has 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, upgradient monitoring well MW-4 had concentrations of hydrocarbons within historical ranges TPH-G (290 µg/l) and benzene (0.94 µg/l).

CMT-4 zone 6 (below the aquitard at the site) had higher concentrations of benzene (170 µg/l), toluene (130 µg/l), xylenes (3.0 µg/l), and MTBE (37 µg/l) compared to the previous quarter. The results from CMT 4-Z6 will continue to be reviewed to determine whether the results are due to sample contamination or well integrity issues.

Detections in Downgradient Wells

Downgradient of the site, TPH-G, benzene, toluene, xylenes and MTBE were detected in wells MW-7 and MW-13. Monitoring well MW-7 also had a detection of ethyl benzene. No hydrocarbons were detected in samples from downgradient wells D-2, CMT-1, CMT-2 and CMT-3.

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.

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 first quarter 2009. 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 wells MW-2. Multi-level monitoring well CMT4-Z6 had higher concentrations of hydrocarbons below the aquitard at the site (i.e., zone 6). The results from CMT 4-Z6 may indicate sample contamination that may be a result of well integrity issues.

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.

Second quarter 2009 groundwater monitoring is scheduled for June 2009. 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.

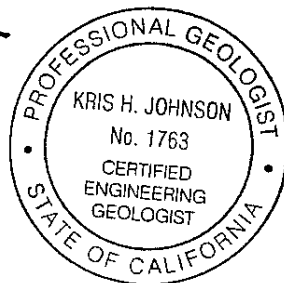
If you have any questions regarding this report, please call us at (408) 220-9223.

Sincerely,

GOLDER ASSOCIATES INC.



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



Jennifer K. Fischer
Staff Scientist

Attachments:

Tables

- Table 1a - Single-Screen Monitoring Well Construction Details
- Table 1b - Multi-Level Monitoring Well Construction Details
- Table 2a - Groundwater Monitoring Program for Single-Screen Wells
- Table 2b - Groundwater Monitoring Program for Multi-Level Wells
- Table 3a - Groundwater Elevations in Single-Screen Wells – First Quarter 2009
- Table 3b - Groundwater Elevations in Multi-Level Wells – First Quarter 2009
- Table 4a - Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells – First Quarter 2009
- Table 4b - Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells – First Quarter 2009

Figures

Figure 1 - Site Location

Figure 2 - Site Plan

Figure 3 - Well Locations and Groundwater Contours (March 2009)

Figure 4 - Groundwater Chemistry (March 2009)

Appendices

Appendix A - Water Sample Field Data Sheets

Appendix B - Laboratory Certified Analytical Reports

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 - First Quarter 2009
B & C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well Number	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) ¹	Depth to	Product
				Free product (feet, TOC)	Thickness (feet)
			March 26, 2009	March 26, 2009	
MW-2	486.25	38.90	447.35	NM	NM
MW-3	486.39	37.92	448.47	NM	NM
MW-4	487.43	38.83	448.60	NM	NM
MW-5	484.33	Dry	Dry	NM	NM
MW-6	486.29	NM	NM	NM	NM
MW-7	480.54	37.77	442.77	NM	NM
MW-8	475.62	NM	NM	NM	NM
MW-9	479.48	NM	NM	NM	NM
MW-10	473.84	NM	NM	NM	NM
MW-11	467.32	NM	NM	NM	NM
MW-12	460.73	NM	NM	NM	NM
MW-13	477.18	39.59	437.59	NM	NM
D-1	467.10	NM	NM	NM	NM
D-2	460.01	34.33	425.68	NM	NM
(MS)MW-1	480.23	NM	NM	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.

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

Table 3b
Groundwater Elevations in Multi-Level Wells - First Quarter 2009
B & C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	March 27, 2009		Depth to Free product (feet, TOC)	Product Thickness (feet)
			Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) ¹		
CMT-1	Z1	471.96	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		45.90	426.06	NM	NM
	Z3		45.83	426.13	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		NM	NM	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM
CMT-2	Z1	472.53	NM	NM	NM	NM
	Z2		45.70	426.83	NM	NM
	Z3		NM	NM	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		NM	NM	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM
CMT-3	Z1	476.28	NM	NM	NM	NM
	Z2		44.47	431.81	NM	NM
	Z3		NM	NM	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		NM	NM	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM
CMT-4	Z1	485.82	NM	NM	NM	NM
	Z2		Dry	Dry	NM	NM
	Z3		37.64	448.18	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		39.11	446.71	NM	NM
	Z7		NM	NM	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 aquitard in each well

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

Table 4a
Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells - First Quarter 2009
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

All concentrations in micrograms per liter (µg/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	3/26/2009	2,000	3.6	<0.50	<0.50	3.8	0.84	<10	NS	NS
MW-3	3/26/2009	830	34	1.6	<0.50	3.5	42	<10	NS	NS
MW-4	3/26/2009	290	0.94	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-6	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-7	3/26/2009	850	49	2.0	22	2.1	37	<10	NS	NS
MW-8	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-9	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	3/26/2009	350	15	0.52	<0.50	<1.0	19	<10	NS	NS
D-1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
D-2	3/26/2009	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MS(MW1)	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8K2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Notes:

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NA = Not applicable; well MW-6 is obstructed at 28.6' below TOC; MW-11 and D-1 are inactive.

NS = Not sampled

< = Less than the laboratory reporting limit.

Tert-amyl methyl ether analyzed annually.

Table 4b
Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells - First Quarter 2009
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	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/27/2009	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	--
	Z3	3/27/2009	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-2	Z1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/27/2009	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	--
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-3	Z1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/27/2009	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	--
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-4	Z1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	3/27/2009	250	98	5.9	6.2	11	16	<10	1.5	<250
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	3/27/2009	170	130	3.2	<0.50	3.0	37	<10	4.4	<250
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Notes:

CMT = Continuous multi-channel tubing.

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NS = Not sampled during the First Quarter 2009 monitoring event.

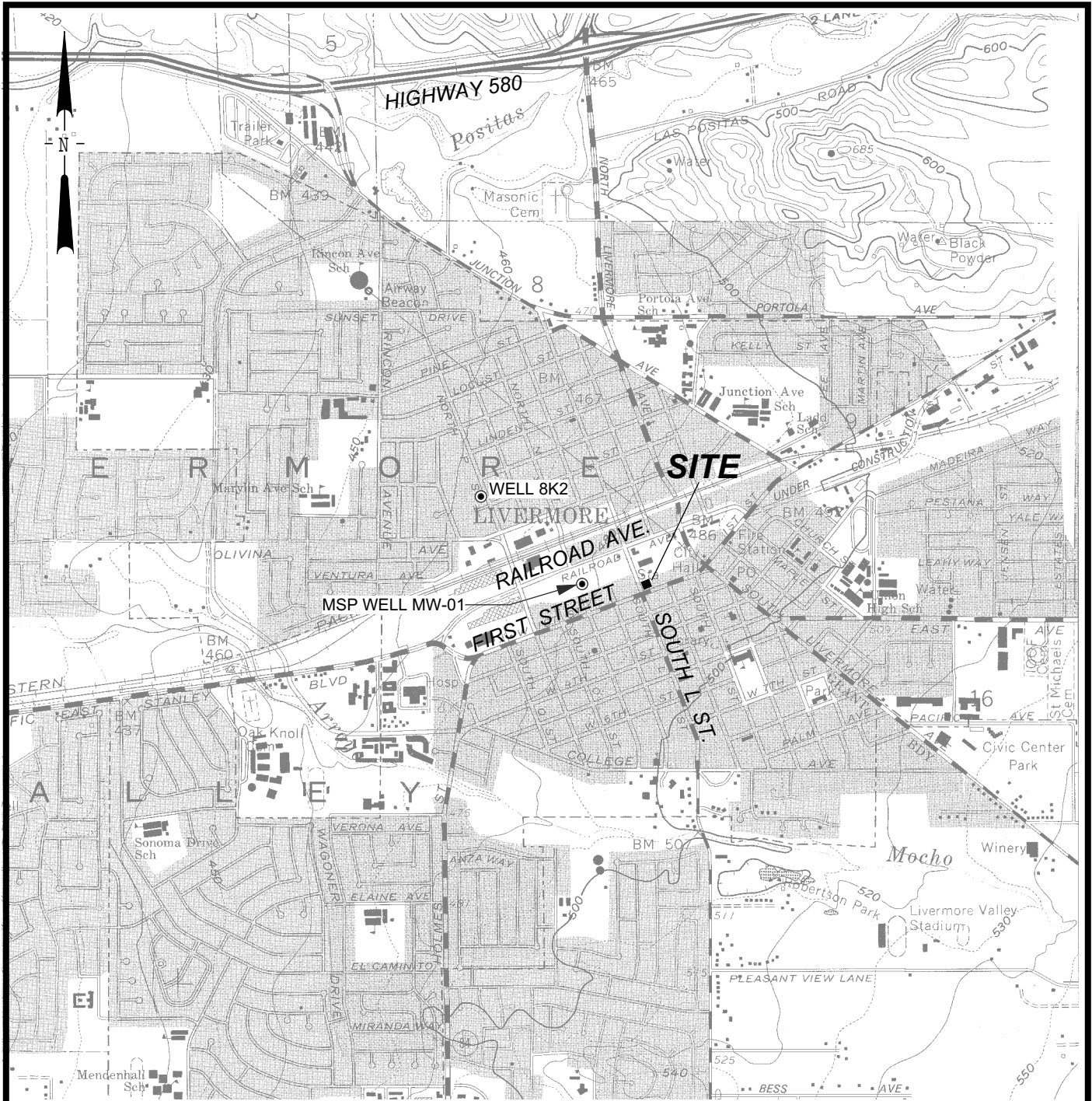
NA = Not applicable; well dry.

*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.

FIGURES



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

SCALE: 0 2,000 4,000 FEET



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



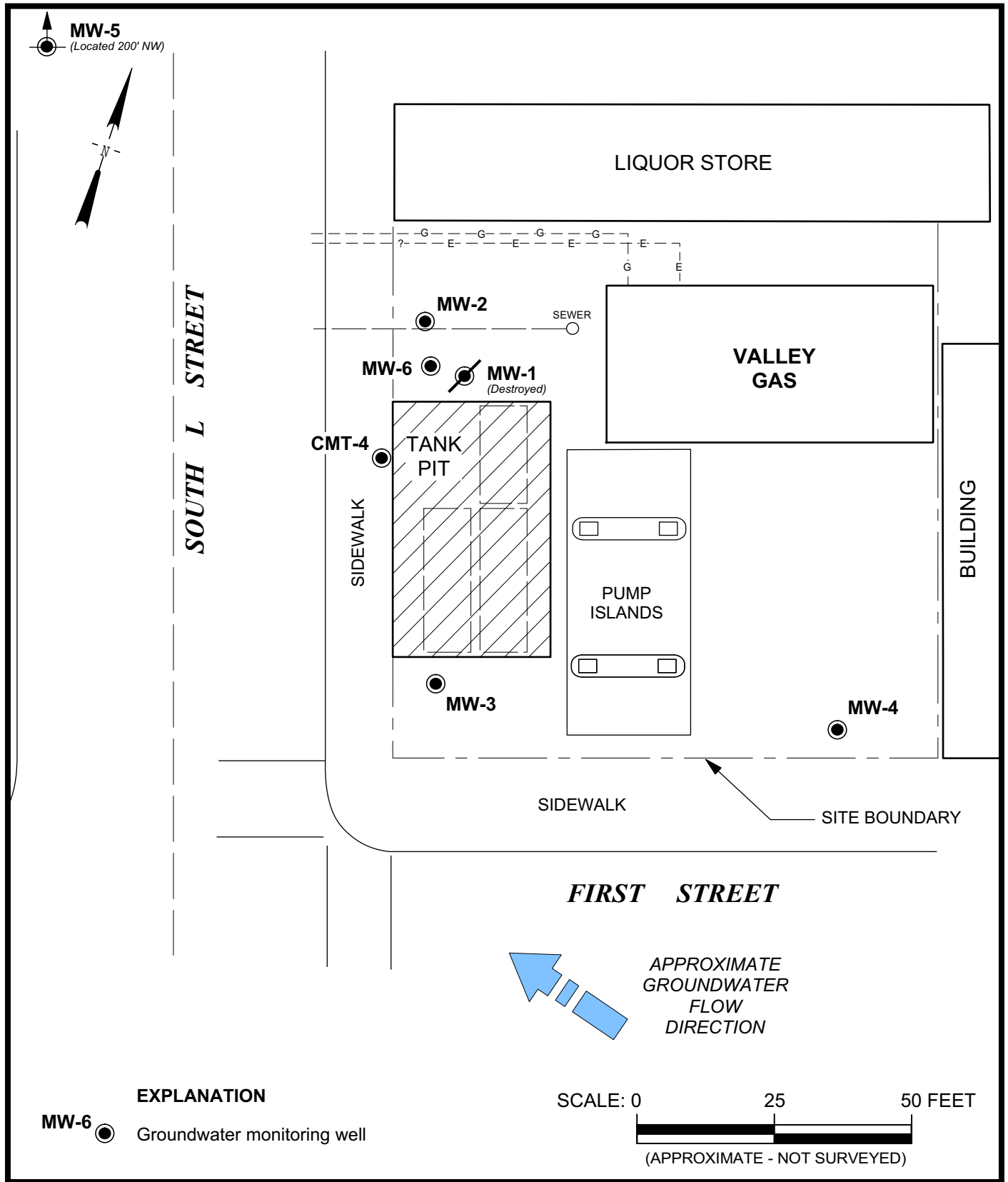
GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE LOCATION MAP

FIGURE

1

PROJECT NO.
053-7466



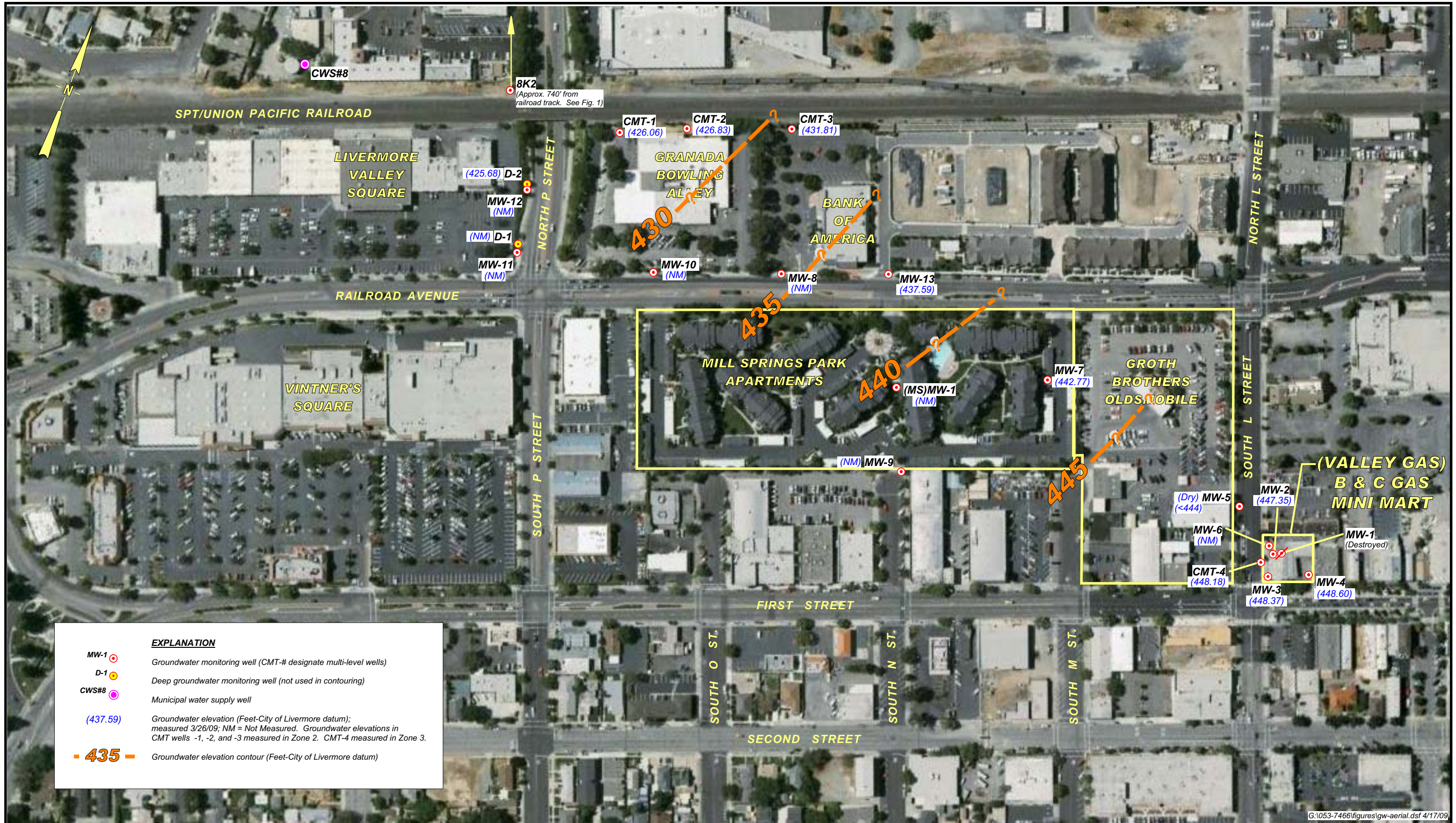
GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE PLAN

FIGURE

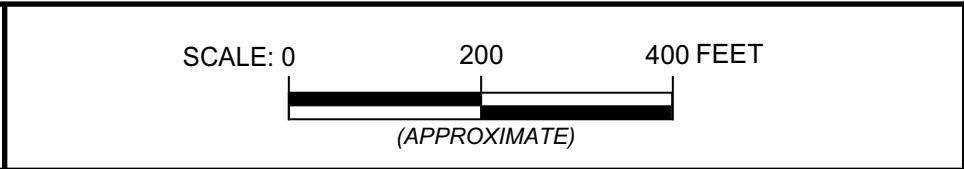
2

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)
CWS#8	Municipal water supply well
(437.59)	Groundwater elevation (Feet-City of Livermore datum); measured 3/26/09; NM = Not Measured. Groundwater elevations in CMT wells -1, -2, and -3 measured in Zone 2. CMT-4 measured in Zone 3.
- 435 -	Groundwater elevation contour (Feet-City of Livermore datum)

G:\053-7466\figures\gw-aerial.dsf 4/17/09



GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

WELL LOCATIONS AND GROUNDWATER CONTOURS (MARCH 2009)

FIGURE
3
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): 03/26/09
 Name: M. PIERCE
 Weather: Sunny, Cool Sounder #:

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas By	Comments
MW-1	03/26/09			56.0	mnp	
MW-2		0920		57.7		
MW-3		0910		59.9		
MW-4		0926		39.6		
MW-5		0932				
MW-6						
MW-7	3/26/09	0901	37.77	49.10	mnp	
MW-8						
MW-9						
MW-10						
MW-11						
MW-12						
MW-13	03/26/09	0842	39.59	54.20	mnp	
D-1						
D-2	03/26/09	0840	34.33	110.4	mnp	
MSMW01						
CMT1-Z1	03/27/09	0842	45.40	45.43	mnp	Dry
CMT1-Z2		0845	45.96	60.45		
CMT1-Z3		0849	45.83	68.47		
CMT1-Z4						
CMT1-Z5						
CMT1-Z6						
CMT1-Z7						
CMT2-Z1						
CMT2-Z2	03/27/09	45:70	58.80		mnp	
CMT2-Z3						
CMT2-Z4						
CMT2-Z5						
CMT2-Z6						
CMT2-Z7						
CMT3-Z1						
CMT3-Z2	03/27/09		44.97	54.34	mnp	
CMT3-Z3						
CMT3-Z4						
CMT3-Z5						
CMT3-Z6						
CMT3-Z7						
CMT4-Z1						
CMT4-Z2	03/27/09	37.44	37.60		mnp	
CMT4-Z3						→ dtw → 37.64 D/B → 51.95
CMT4-Z4						
CMT4-Z5						
CMT4-Z6	03/27/09		39.11	106.29	mnp	
CMT4-Z7						



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C gas SAMPLE ID: MW-2
 PROJECT NO: 053 7466 100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 CLIENT: _____ REGULATORY AGENCY: _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 1/8 _____ 4 2 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>56.00</u>	Volume in Casing (gal): <u>2.9</u>
Depth to Water (ft): <u>38.90</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>2.9</u>
Height of Water Column (ft): <u>17.1</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>2.9</u>

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 5
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____
 Purge Water Containment: Sanitary Sewer
 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)	D.O. Other	ORP Observation
<u>1407</u>	<u>1.0</u>	<u>23.7</u>	<u>1117</u>	<u>8.06</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>6.22</u>	<u>-18.9</u>
<u>1412</u>	<u>2.0</u>	<u>22.3</u>	<u>1089</u>	<u>8.14</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>3.02</u>	<u>-102.4</u>
<u>1417</u>	<u>2.9</u>	<u>22.3</u>	<u>1105</u>	<u>8.19</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.90</u>	<u>-236.1</u>

Purge Date: 03/26/09

SAMPLE:

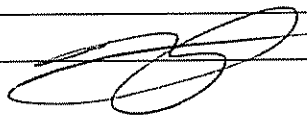
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 2
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1431</u>	<u>22.4</u>	<u>1101</u>	<u>8.17</u>	<u>0.88</u>	<u>clear</u>	<u>18</u>	<u>-232.8</u>

Sheen: _____ Odor: still odor Sample Date: 03/26/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI 2 Lamotte Turbidity 8 D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE:  DATE: 03/26/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C Gas SAMPLE ID: MW-3
 PROJECT NO: 053 7466 100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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>57.76</u>	Volume in Casing (gal): <u>3.4</u>
Depth to Water (ft): <u>37.92</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>3.4</u>
Height of Water Column (ft): <u>19.8</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>3.4</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 _____ Other _____
 Purge Water Containment: Sanitary Sewer
 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)	D.O. Other	Observation ^{exp}
<u>1315</u>	<u>1.1</u>	<u>21.1</u>	<u>1029</u>	<u>8.20</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>2.07</u>	<u>-62.5</u>
<u>1319</u>	<u>2.2</u>	<u>20.8</u>	<u>961</u>	<u>8.16</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.68</u>	<u>-41.9</u>
<u>1323</u>	<u>3.4</u>	<u>20.5</u>	<u>1015</u>	<u>8.19</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.59</u>	<u>-95.1</u>

Purge Date: 03/26/09

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)	D.O. Other
<u>1351</u>	<u>20.5</u>	<u>1019</u>	<u>8.17</u>	<u>0.57</u>	<u>clear</u>	<u>low (10)</u>	<u>-93.7</u>
Sheen: _____	Odor: _____	Sample Date: <u>03/26/09</u>					

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____ DATE: 03/26/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: BK 502 SAMPLE ID: MW-4
 PROJECT NO: 053 7466 100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 CLIENT: _____ REGULATORY AGENCY: _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 A 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>59.90</u>	Volume in Casing (gal): <u>3.6</u>
Depth to Water (ft): <u>38.83</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>3.6</u>
Height of Water Column (ft): <u>21.0</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>3.6</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 _____ Other _____
 Purge Water Containment: Sewer
 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)	P.O. Other	<u>ORP Observation</u>
<u>1225</u>	<u>1.2</u>	<u>21.4</u>	<u>1057</u>	<u>8.28</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>7.21</u>	<u>-913</u>
<u>1229</u>	<u>2.4</u>	<u>20.2</u>	<u>1019</u>	<u>8.20</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.77</u>	<u>-107.3</u>
<u>1233</u>	<u>3.6</u>	<u>20.4</u>	<u>1029</u>	<u>8.16</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.90</u>	<u>-65.4</u>

Purge Date: 03/26/09

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)	<u>ORP Other</u>
<u>1251</u>	<u>20.3</u>	<u>1025</u>	<u>8.13</u>	<u>0.42</u>	<u>clear</u>	<u>13</u>	<u>-61.9</u>

Sheen: _____ Odor: slight odor Sample Date: 03/26/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI ✓ Lamotte Turbidity ✓ D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: DATE: 03/26/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C 902

SAMPLE ID: MW-5

PROJECT NO: 053 7466 100

SAMPLED BY: M. PIERCE

CLIENT: _____

REGULATORY AGENCY: _____

SAMPLE TYPE: Groundwater 8 Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____

CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 8 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>39.6</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>39.5</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>.1</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 8

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

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

Purge Water Containment: Sanitary Sewer

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)	<u>orp</u> Other	Observation
<p style="font-size: 2em; font-family: cursive;">Well Dry</p> <p style="font-size: 1.5em; font-family: cursive;">No Purge / No Sample</p>								
							Purge Date: <u>03/26/09</u>	

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 8

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)	<u>orp</u> Other
<p>Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: _____</p>							

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI 8 Lamotte Turbidity 8 D.O. Test Kit _____

REMARKS:

Well Dry

SIGNATURE: _____

DATE: 03/26/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C gas SAMPLE ID: MW-7
 PROJECT NO: 053 7466 100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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>49.10</u>	Volume in Casing (gal): <u>1.9</u>
Depth to Water (ft): <u>37.77</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>1.9</u>
Height of Water Column (ft): <u>11.2</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>1.9</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 _____ Other _____
 Purge Water Containment: Sanitary Sewer
 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)	D.O. Other	orp Observation
<u>1031</u>	<u>0.7</u>	<u>20.0</u>	<u>1041</u>	<u>7.91</u>	<u>tan</u>	<u>low</u>	<u>7.92</u>	<u>-257.9</u>
<u>1035</u>	<u>0.4</u>	<u>19.5</u>	<u>1068</u>	<u>7.95</u>	<u>tan</u>	<u>med</u>	<u>8.03</u>	<u>-587.1</u>
<u>1039</u>	<u>2.0</u>	<u>19.8</u>	<u>1051</u>	<u>8.00</u>	<u>tan</u>	<u>low</u>	<u>2.22</u>	<u>-569.2</u>

Purge Date: 03/26/09

SAMPLE:

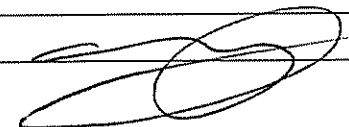
Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	orp Other
<u>1051</u>	<u>19.7</u>	<u>1055</u>	<u>8.02</u>	<u>2.27</u>	<u>low</u>	<u>22</u>	<u>-559.7</u>

Sheen: _____ Odor: slight Sample Date: 03/26/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE:  DATE: 03/26/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: Bald C gas
 PROJECT NO: 0537466100
 CLIENT: _____

SAMPLE ID: MW-13
 SAMPLED BY: M. PIERCE
 REGULATORY AGENCY: _____

SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 8 4 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 54.20 Volume in Casing (gal): 2.5
 Depth to Water (ft): 39.59 Calculated Purge (volumes / gal.): 2.5
 Height of Water Column (ft): 14.6 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: Safety gear
 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)	D.O. Other	Observation
<u>0958</u>	<u>0.8</u>	<u>19.6</u>	<u>985</u>	<u>7.92</u>	<u>light tan</u>	<u>low</u>	<u>8.24</u>	<u>-285.1</u>
<u>1002</u>	<u>0.6</u>	<u>19.7</u>	<u>986</u>	<u>8.01</u>	<u>Tan</u>	<u>low</u>	<u>8.10</u>	<u>-151.2</u>
<u>1006</u>	<u>2.5</u>	<u>19.7</u>	<u>979</u>	<u>8.01</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>8.11</u>	<u>-167.0</u>

Purge Date: 03/26/09

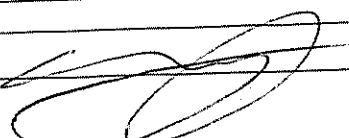
SAMPLE:
 Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	D.O. Other
<u>1021</u>	<u>19.7</u>	<u>981</u>	<u>7.99</u>	<u>8.02</u>	<u>clear</u>	<u>Lo</u>	<u>-161.8</u>

Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: 03/26/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE:  DATE: 03/26/09
 6 of 14



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C gas SAMPLE ID: D-2
 PROJECT NO: 657 7466-100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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>110.4</u>	Volume in Casing (gal): <u>12.1</u>
Depth to Water (ft): <u>34.33</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>12.1</u>
Height of Water Column (ft): <u>75.6</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>12.1</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 _____ Other _____
 Purge Water Containment: Sanitary Sewer
 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)	D.O. (Other)	ORP Observation
<u>1140</u>	<u>4</u>	<u>21.5</u>	<u>990</u>	<u>8.10</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>7.20</u>	<u>86.4</u>
<u>1143</u>	<u>8</u>	<u>20.6</u>	<u>971</u>	<u>8.15</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>3.29</u>	<u>-61.9</u>
<u>1147</u>	<u>12.1</u>	<u>20.3</u>	<u>963</u>	<u>8.12</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>2.19</u>	<u>-128.3</u>

Purge Date: 03/26/09

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>1201</u>	<u>20.4</u>	<u>967</u>	<u>8.10</u>	<u>2.10</u>	<u>clear</u>	<u>12</u>	<u>+27.3</u>

Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: 03/26/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: water in well box,

SIGNATURE: _____ DATE: 03/26/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C 702 SAMPLE ID: CMTI-22
 PROJECT NO: 053 7466100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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 CMT
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>60.45</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>45.90</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>14.55</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 check valve
 Purge Water Containment: Sealy Sam
 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)	D.O. Other	ORP Observation
<u>0903</u>		<u>19.7</u>	<u>973</u>	<u>8.07</u>	<u>clear</u>	<u>clear</u>	<u>8.20</u>	<u>-65.9</u>
<u>0906</u>		<u>19.8</u>	<u>967</u>	<u>8.09</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>8.29</u>	<u>-120.9</u>
<u>0909</u>		<u>19.9</u>	<u>969</u>	<u>8.10</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>8.41</u>	<u>-142.3</u>

Purge Date: 03/27/09

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 check valve

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>0921</u>	<u>19.9</u>	<u>967</u>	<u>8.08</u>	<u>8.23</u>	<u>clear</u>	<u>15</u>	<u>-140.7</u>
Sheen: _____	Odor: _____	Sample Date: <u>03/27/09</u>					

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____ DATE: 03/27/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: CASBIC GAR SAMPLE ID: CMT1-Z3
 PROJECT NO: _____ SAMPLED BY: M. PIERCE
 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): 68.47 Volume in Casing (gal): _____
 Depth to Water (ft): 45.83 Calculated Purge (volumes / gal.): _____
 Height of Water Column (ft): _____ Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated Other check
 Purge Water Containment: Sanity Seum
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- _____ FB- _____ Other: _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	ORP Observation
<u>0935</u>		<u>19.8</u>	<u>924</u>	<u>8.20</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.34</u>	<u>-119.7</u>
<u>0939</u>		<u>19.2</u>	<u>885</u>	<u>8.15</u>	<u>low</u>	<u>med.</u>	<u>0.36</u>	<u>-37.7</u>
<u>0942</u>		<u>18.9</u>	<u>912</u>	<u>8.10</u>	<u>low</u>	<u>med.</u>	<u>0.37</u>	<u>-82.3</u>
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____

Purge Date: 03/27/09

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 check

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>0951</u>	<u>18.9</u>	<u>907</u>	<u>8.07</u>	<u>0.34</u>	<u>low</u>	<u>419</u>	<u>-81.1</u>

Sheen: ✓ Odor: ✓ Sample Date: 03/27/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: [Signature] DATE: 03/27/09
 9 of 14



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C gas SAMPLE ID: CMT2-Z2
 PROJECT NO: 0537466100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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 cmt
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>59.26 SP. 80</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>45.70</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>2 volumes</u>
Height of Water Column (ft): <u>13.10</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 check valve
 Purge Water Containment: Sandy Sewer
 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)	^{D.O.} Other	^{app} Observation
<u>1006</u>		<u>19.4</u>	<u>964</u>	<u>8.01</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>2.82</u>	<u>87.9</u>
<u>1010</u>		<u>19.1</u>	<u>962</u>	<u>8.02</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>1.90</u>	<u>146.1</u>
<u>1013</u>		<u>18.9</u>	<u>961</u>	<u>8.03</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.69</u>	<u>-79.0</u>

Purge Date: 03/27/09

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 check valve

Time (2400 Hr)	Temp (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	^{D.O.} Other
<u>1031</u>	<u>18.8</u>	<u>962</u>	<u>8.05</u>	<u>0.64</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>-81.9</u>
Sheen: _____	Odor: _____	Sample Date: <u>03/27/09</u>					

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____ DATE: 03/27/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: Beta BIC gas SAMPLE ID: LMT3-ZZ
 PROJECT NO: 0537466100 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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 cut
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>54.34</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>4.47</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): _____	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:
 Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated Other check
 Purge Water Containment: Sanitary Sewer
 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)	D.O. Other	opp Observation
<u>1050</u>		<u>24.5</u>	<u>1119</u>	<u>8.00</u>	<u>tan</u>	<u>med.</u>	<u>0.25</u>	<u>44.9</u>
<u>1055</u>		<u>23.9</u>	<u>1090</u>	<u>7.95</u>	<u>tan</u>	<u>med.</u>	<u>0.24</u>	<u>-151.9</u>
<u>1059</u>		<u>23.3</u>	<u>1065</u>	<u>7.90</u>	<u>tan</u>	<u>med.</u>	<u>0.22</u>	<u>-220.9</u>

Purge Date: 03/27/09

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 check

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	opp Other
<u>10/12/1</u>	<u>23.2</u>	<u>1066</u>	<u>7.92</u>	<u>0.23</u>	<u>tan</u>	<u>287</u>	<u>-221.8</u>

Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: 03/27/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: DATE: 03/27/09



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C gws

SAMPLE ID: CMT4-Z2

PROJECT NO: 053 7466100

SAMPLED BY: _____

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 Curt

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

Well Total Depth (ft): <u>37.60</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>37.99</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): _____	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

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

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

Purge Water Containment: _____

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	D.O. (ppm)	orp. (ppm)	Observation
1201									
1204									
1207									
well dry									
no purge / no sample									
							Purge Date: <u>03/27/07</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 _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other	
1221								
Sheen: _____							Odor: _____	Sample Date: _____

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI _____ Lamotte Turbidity _____ D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____

DATE: 03/27/07



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B-1C gwr

SAMPLE ID: CMT4-Z3

PROJECT NO: 053 7966100

SAMPLED BY: M. PIERCE

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 CMT

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

Well Total Depth (ft): <u>51.43</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>37.64</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): _____	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

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

Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated Other check

Purge Water Containment: Sanitary Spill

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)	p.O. Other	orp Observation
<u>1205</u>		<u>23.2</u>	<u>1077</u>	<u>8.19</u>	<u>gray</u>	<u>med.</u>	<u>1.90</u>	<u>-90.9</u>
<u>1209</u>		<u>23.0</u>	<u>1074</u>	<u>8.08</u>	<u>gray</u>	<u>low</u>	<u>0.55</u>	<u>-85.9</u>
<u>1213</u>		<u>22.9</u>	<u>1063</u>	<u>8.10</u>	<u>light gray</u>	<u>low</u>	<u>0.90</u>	<u>-115.4</u>

Purge Date: 03/27/09

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 check

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	orp Other
<u>1221</u>	<u>22.8</u>	<u>1065</u>	<u>8.13</u>	<u>0.38</u>	<u>light gray</u>	<u>107</u>	<u>-116.7</u>
Sheen: _____	Odor: _____	Sample Date: <u>03/27/09</u>					

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____ DATE: 03/27/09

13 of 14



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B+C 902
 PROJECT NO: DS 3 7466100
 CLIENT: _____
 SAMPLE ID: CMT4-26
 SAMPLED BY: M. PIERCE
 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 CMT
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>106.29</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>39.11</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>67.19</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 check
 Purge Water Containment: Sanitary Sewer
 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)	P.O. Other	OKP Observation
<u>1242</u>		<u>26.0</u>	<u>329</u>	<u>8.30</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>4.90</u>	<u>-105.1</u>
<u>1246</u>		<u>24.8</u>	<u>287</u>	<u>8.37</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>1.71</u>	<u>-100.3</u>
<u>1249</u>		<u>24.3</u>	<u>201</u>	<u>8.27</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>0.27</u>	<u>-72.9</u>

Purge Date: 03/27/09

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 check

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	OKP Other
<u>1311</u>	<u>24.1</u>	<u>204</u>	<u>8.25</u>	<u>0.26</u>	<u>clear</u>	<u>30</u>	<u>-71.1</u>

Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: 03/27/09

Field Measurement Devices: Horiba _____ YSI Lamotte Turbidity D.O. Test Kit _____

REMARKS: _____

SIGNATURE: _____ DATE: 03/27/09

APPENDIX B

Laboratory Certified Analytical Reports



Laboratories, Inc.

Environmental Testing Laboratory Since 1949



Date of Report: 04/07/2009

Kris Johnson

Golder Associates

425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Gas Mini Mart

BC Work Order: 0904141

Invoice ID: B059940

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 3/30/2009. 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
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0904141-01	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/26/2009 14:31
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	MW-2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-02	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/26/2009 13:51
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	MW-3	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-03	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/26/2009 12:51
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	MW-4	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-04	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/26/2009 10:51
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	MW-7	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-05	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/26/2009 10:21
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	MW-13	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0904141-06	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/26/2009 12:01
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	D-2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-07	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/27/2009 12:21
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT4-Z3	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-08	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/27/2009 13:11
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT4-Z6	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-09	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/27/2009 11:21
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT3-Z2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	M. Pierce of GAMV		
0904141-10	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/27/2009 10:31
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT2-Z2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	GAMV		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0904141-11	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/27/2009 09:51
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT1-Z3	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	GAMV		
0904141-12	COC Number:	---	Receive Date:	03/30/2009 22:15
	Project Number:	B & C Gas	Sampling Date:	03/27/2009 09:21
	Sampling Location:	B & C Gas	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT1-Z2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	GAMV		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0904141-01		Client Sample Name: B & C Gas, B & C Gas, MW-2, 3/26/2009 2:31:00PM, M. Pierce											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	3.6	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Methyl t-butyl ether	0.84	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Xylenes	3.8	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	2000	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	104	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	112	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:20	MWB	MS-V13	1	BSD0015		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-02		Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, MW-3, 3/26/2009 1:51:00PM, M. Pierce									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	34	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Methyl t-butyl ether	42	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Toluene	1.6	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Xylenes	3.5	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	830	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
Toluene-d8 (Surrogate)	95.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	108	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:56	MWB	MS-V13	1	BSD0015		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-03												
Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, MW-4, 3/26/2009 12:51:00PM, M. Pierce												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	0.94	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	290	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	100	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.5	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	108	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:39	MWB	MS-V13	1	BSD0015		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0904141-04		Client Sample Name: B & C Gas, B & C Gas, MW-7, 3/26/2009 10:51:00AM, M. Pierce											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	49	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Ethylbenzene	22	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Methyl t-butyl ether	37	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Toluene	2.0	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Xylenes	2.1	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	850	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	94.7	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
Toluene-d8 (Surrogate)	96.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	107	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:01	MWB	MS-V13	1	BSD0015		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0904141-05		Client Sample Name: B & C Gas, B & C Gas, MW-13, 3/26/2009 10:21:00AM, M. Pierce											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	15	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Methyl t-butyl ether	19	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Toluene	0.52	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	350	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	98.9	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
Toluene-d8 (Surrogate)	95.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	106	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 17:57	MWB	MS-V13	1	BSD0015		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-06												
Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, D-2, 3/26/2009 12:01:00PM, M. Pierce												
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	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	99.5	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
Toluene-d8 (Surrogate)	96.5	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	110	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:19	MWB	MS-V13	1	BSD0015		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID: 0904141-07		Client Sample Name: B & C Gas, B & C Gas, CMT4-Z3, 3/27/2009 12:21:00PM, M. Pierce												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	98	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
Ethylbenzene	6.2	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
Methyl t-butyl ether	16	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
Toluene	5.9	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
Total Xylenes	11	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
t-Amyl Methyl ether	1.5	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	250	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	102	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015			
Toluene-d8 (Surrogate)	95.9	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	111	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 01:38	MWB	MS-V13	1	BSD0015			



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-08													
Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, CMT4-Z6, 3/27/2009 1:11:00PM, M. Pierce													
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	04/01/09	04/02/09 11:12	MWB	MS-V13	10	BSD0016	ND	A01	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Methyl t-butyl ether	37	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Toluene	3.2	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Xylenes	3.0	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Amyl Methyl ether	4.4	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	170	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	92.7	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 11:12	MWB	MS-V13	10	BSD0016			
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	100	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
Toluene-d8 (Surrogate)	92.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
Toluene-d8 (Surrogate)	96.3	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 11:12	MWB	MS-V13	10	BSD0016			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	110	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 11:12	MWB	MS-V13	10	BSD0016			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	111	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/02/09 02:14	MWB	MS-V13	1	BSD0016			



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-09												
Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, CMT3-Z2, 3/27/2009 11:21:00AM, M. Pierce												
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	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	103	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016		
Toluene-d8 (Surrogate)	90.4	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	112	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:16	MWB	MS-V13	1	BSD0016		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-10		Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, CMT2-Z2, 3/27/2009 10:31:00AM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	98.6	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
Toluene-d8 (Surrogate)	95.0	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	112	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:34	MWB	MS-V13	1	BSD0016			



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-11		Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, CMT1-Z3, 3/27/2009 9:51:00AM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	105	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
Toluene-d8 (Surrogate)	91.9	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	112	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 18:52	MWB	MS-V13	1	BSD0016			



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0904141-12		Client Sample Name:	B & C Gas, B & C Gas, CMT1-Z2, 3/27/2009 9:21:00AM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		Luft-GC/MS	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016	ND		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
Toluene-d8 (Surrogate)	91.1	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	113	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	04/01/09	04/01/09 19:10	MWB	MS-V13	1	BSD0016			



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

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	BSD0015	Matrix Spike	0904007-13	0	26.190	25.000	ug/L		105		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0904007-13	0	26.830	25.000	ug/L	1.9	107	20	70 - 130
Toluene	BSD0015	Matrix Spike	0904007-13	0	25.130	25.000	ug/L		101		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0904007-13	0	25.760	25.000	ug/L	2.0	103	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BSD0015	Matrix Spike	0904007-13	ND	9.6600	10.000	ug/L		96.6		76 - 114
		Matrix Spike Duplicate	0904007-13	ND	9.6000	10.000	ug/L		96.0		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	BSD0015	Matrix Spike	0904007-13	ND	10.090	10.000	ug/L		101		88 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0904007-13	ND	9.8500	10.000	ug/L		98.5		88 - 110
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BSD0015	Matrix Spike	0904007-13	ND	8.8500	10.000	ug/L		88.5		86 - 115
		Matrix Spike Duplicate	0904007-13	ND	9.9200	10.000	ug/L		99.2		86 - 115
Benzene	BSD0016	Matrix Spike	0904003-01	0	24.590	25.000	ug/L		98.4		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0904003-01	0	26.020	25.000	ug/L	5.5	104	20	70 - 130
Toluene	BSD0016	Matrix Spike	0904003-01	0	26.040	25.000	ug/L		104		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0904003-01	0	26.000	25.000	ug/L	0	104	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BSD0016	Matrix Spike	0904003-01	ND	9.2100	10.000	ug/L		92.1		76 - 114
		Matrix Spike Duplicate	0904003-01	ND	9.7900	10.000	ug/L		97.9		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	BSD0016	Matrix Spike	0904003-01	ND	10.110	10.000	ug/L		101		88 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0904003-01	ND	9.8100	10.000	ug/L		98.1		88 - 110
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BSD0016	Matrix Spike	0904003-01	ND	9.3000	10.000	ug/L		93.0		86 - 115
		Matrix Spike Duplicate	0904003-01	ND	9.1400	10.000	ug/L		91.4		86 - 115

Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

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	BSD0015	BSD0015-BS1	LCS	28.000	25.000	0.50	ug/L	112		70 - 130		
Toluene	BSD0015	BSD0015-BS1	LCS	26.580	25.000	0.50	ug/L	106		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BSD0015	BSD0015-BS1	LCS	9.6700	10.000		ug/L	96.7		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BSD0015	BSD0015-BS1	LCS	9.9900	10.000		ug/L	99.9		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BSD0015	BSD0015-BS1	LCS	9.3700	10.000		ug/L	93.7		86 - 115		
Benzene	BSD0016	BSD0016-BS1	LCS	28.070	25.000	0.50	ug/L	112		70 - 130		
Toluene	BSD0016	BSD0016-BS1	LCS	28.280	25.000	0.50	ug/L	113		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BSD0016	BSD0016-BS1	LCS	10.260	10.000		ug/L	103		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BSD0016	BSD0016-BS1	LCS	10.280	10.000		ug/L	103		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BSD0016	BSD0016-BS1	LCS	9.4700	10.000		ug/L	94.7		86 - 115		

Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 13:30

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	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Amyl Methyl ether	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	0.50		
t-Butyl alcohol	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	10		
Ethanol	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	250		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BSD0015	BSD0015-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BSD0015	BSD0015-BLK1	106	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BSD0015	BSD0015-BLK1	98.1	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BSD0015	BSD0015-BLK1	112	%	86 - 115 (LCL - UCL)		
Benzene	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Amyl Methyl ether	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	0.50		
t-Butyl alcohol	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	10		
Ethanol	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	250		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BSD0016	BSD0016-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BSD0016	BSD0016-BLK1	96.0	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BSD0016	BSD0016-BLK1	99.6	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BSD0016	BSD0016-BLK1	111	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates
425 Lakeside Drive
Sunnyvale, CA 94085

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

Reported: 04/07/2009 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.



Golder Associates CHAIN OF CUSTODY

#0904141

Quotation No. _____

PROJECT NO.: 053 7466100 <i>Band C gas</i>	SITE NAME: <i>Band C gas</i>	ANALYSES	EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
SAMPLER(S): <i>Michael PIERCE</i> (printed) (signature)		<i>TPH gas (BTEX) MIBK, TB.A TAME Ethanol</i>	EDF required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
CONTRACT LABORATORY: <i>BC Lab</i>	Container Info		
TURN-AROUND TIME: <i>Standard</i>			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter			Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time			40ml Wet	40ml Wet	40ml Wet	N			
MW-2	1	03/26/09	1431	w	-	X	NCL	NCL	NCL		3	
MW-3	2		1351	w	-	X					3	
MW-4	3		1251	w	-	X					3	
MW-7	4		1051	w	-	X					3	
MW-13	5		1021	w	-	X					3	
D-2	6		1201	w	-	X					3	
CMT4-23	7	03/27/09	1221	w	-	X	X	X			3	
CMT4-26	8		1311	w	-	X	X	X			3	
CMT3-22	9		1121	w	-	X	X				3	
CMT2-22	10		1031	w	-	X	X				3	
CMT1-23	11		0951	w	-	X	X				3	
CMT1-22	12	↓	0921	w	-	X	X				3	

CHK BY: DISTRIBUTION: SUB-OUT:

Relinquished by: (signature)	Received by: (signature) <i>P. BINS BCL</i>	Date/Time: <i>03/27/09 1115</i>	SEND RESULTS TO: Attn: <i>Kris Johnson</i> Golder Associates Inc. 425 Lakeside Drive Sunnyvale, CA 94085 Phone (408) 220-9223 Fax (408) 220-9224
Relinquished by: (signature) <i>BCL 3/30/09 1830</i>	Received by: (signature)	Date/Time: <i>3-3-09 1830</i>	
Relinquished by: (signature) <i>Riley 3-30-09 2215</i>	Received by: (signature)	Date/Time: <i>3-3-09 2215</i>	

Submission #: 0904141

SHIPPING INFORMATION

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

SHIPPING CONTAINER

Ice Chest None Box Other (Specify) _____

Refrigerant: Ice Blue Ice None Other Comments:

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

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

COC Received
 YES NO

Emissivity: 0.98 Container: plastic bag Thermometer ID: T1103
Temperature: A 5.9 °C / C 55.4 °C

Date/Time 3:30-09
Analyst Init JOW

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

Comments: Sample Numbering Completed By: AMB Date/Time: 3/31/09-1415
A = Actual / C = Corrected

Submission #: 0904141

SHIPPING INFORMATION

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

SHIPPING CONTAINER

Ice Chest None Box Other (Specify) _____

Refrigerant: Ice Blue Ice None Other Comments:

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

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

COC Received YES NO

Emissivity: 0.98 Container: plastic Thermometer ID: T1103 Temperature: A 5.9 °C / C 5.9 °C

Date/Time 3-30-09 Analyst Init JWW

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL/ GENERAL PHYSICAL										
PT PE UNPRESERVED										
QT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS										
PT TOTAL SULFIDE										
20ml NITRATE / NITRITE										
PT TOTAL ORGANIC CARBON										
PT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PT PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL	A3	A3								
QT EPA 413.1, 413.2, 418.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL 504										
QT EPA 508/608/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 525										
QT EPA 525 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 547										
100ml EPA 531.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 637										
QT EPA 8015M										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
32 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments: Sample Numbering Completed By: AMB Date/Time: 3/31/09-1415 A = Actual / C = Corrected

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	NA
MW-1			08/02/90	43.10	443.90			24,000	1,300	1,300	400	2,700	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			10/10/91	66.39	420.61			2,200	430	170	100	290	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			01/08/92	68.72	418.28			1,200	200	120	30	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/11/93	34.76	452.24			960	66	8	41	90	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/21/93	38.70	448.30			1,900	311	118	34	112	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/22/94	33.57	453.43			10,000	690	1,100	340	1,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	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	NA
MW-1			08/26/94	NA	NA			13,000	290	690	120	670	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/22/94	40.58	443.49			19,000	400	770	230	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/13/95	28.06	456.01			6,000	900	100	980	740	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
MW-1			06/21/95	NA	NA			2,400	210	380	53	280	13,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/14/95	NA	NA			7,800	69	1,300	220	1,200	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/29/96	18.86	465.21			120	4.2	1.4	4.7	5.6	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/01/97	NM	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			07/30/98	25.90	458.17			1,400	26	110	57	243	5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/05/98	33.23	450.84			6,000	230	330	240	1,060	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/23/99	25.49	458.58			6,600	280	420	240	990	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/08/99	27.78	456.29			1,630	70	51.7	54.6	138	66.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	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	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	NA
MW-1			03/22/00	NA	NA			300	17.6	14.2	9.89	40.7	7.84	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	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	NA
MW-1			09/13/00	NA	NA			1,500	105	50.7	46.5	157	45.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	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	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	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	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	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	NA
MW-1			03/19/03	NA	NA			NS**	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	NA
MW-1			06/09/03	NA	NA			6,700	52	32	110	460	4.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-1			08/04/03	34.15	449.92			2,700	150	32	97	450	43	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	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	NA
MW-1			11/25/03	NA	NA			11,000	27	17	29	140	4.2	<0.5	<0.5	<1	<5,000	<1	<1	<1,000	NA	NA	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	NA
MW-1			02/17/04	NA	NA			7,200	250	23	210	220	360	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	4.60	<20	NA	NA	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	NA
MW-1			06/22/04	NA	NA			4,800	4.9	1.1	28	110	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-1			09/07/04	36.53	449.65			12,000	34	5.9	100	510	7.6	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-1			12/13/04	34.12	452.06			9,600	11	<10	36	190	<10	<10	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	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	NA
MW-1			03/12/05	NA	NA			4,300	<25	<25	<25	160	<25	NA	NA	NA	NA	NA	<25	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/13/05	25.89	460.29			5,000	97	4.3	120	130	31	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/15/05	31.28	454.90			1,800	13	<5.0	9	14	5.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA	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	NA
MW-1			03/22/06	25.15	461.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/28/06	NA	NA			500	6.6	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	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			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	NA	<5.0	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 ¹			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	
MW-2			06/21/04	32.48	453.77			1,200	57	6	49	15	13	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	
MW-2			09/07/04	36.69	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-2			09/08/04	NA	NA			4,600	300	25	250	88	41	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	
MW-2			12/13/04	34.29	451.96			3,100	120	19	160	120	23	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA	

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			03/02/05	25.93	460.32			1,800	180	<25	210	87	69	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-2			06/13/05	26.01	460.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/14/05	NA	NA			2,000	82	16	110	34	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/15/05	31.53	454.72			1,800	91	9.8	130	12	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-2			12/06/05	31.86	454.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/22/06	25.40	460.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/28/06	NA	NA			<500	13	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA
MW-2			06/05/06	25.21	461.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/06/06	NA	NA			1,300	37	3	47	18	4	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA
MW-2			08/28/06	31.78	454.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/29/06	NA	NA			2,100	86	11	100	38	14	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA
MW-2			11/30/06	31.66	454.59			700	31	2.3	30	14	4.9	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-2			03/21/07	28.77	457.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/27/07	NA	NA			7,800	330	91	810	870	34	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<7.0	NA	NA
MW-2			06/21/07	36.1	450.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/22/07	NA	NA			2,400	150	12	130	23	23	NA	NA	NA	<200	NA	NA	<40	NA	NA
MW-2			09/25/07	44.99	441.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/25/07	NA	NA			10,000	270	17	230	31	15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	43	NA	NA
MW-2			12/17/07	44.89	441.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/18/07	NA	NA			4,500	51	4.7	58	32	10	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-2			03/03/08	32.42	453.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/04/08	NA	NA			3,600	70	7.2	70	120	6.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA
MW-2			06/09/08	37.39	448.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/10/08	NA	NA			<50	59	6.5	19	65	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-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-2			12/08/08	49.12	437.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/10/08	NA	NA			4,800	37	11	26	310	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA
MW-2			03/26/09	38.90	447.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/26/09	NA	NA			2,000	3.6	<0.50	<0.50	3.8	0.84	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
MW-3			12/07/00	29.56	454.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/21/01	28.69	455.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-3			06/20/01	33.61	450.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/16/02	36.30	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/23/02	30.38	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/18/03	30.56	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/19/03	NA	NA			2,300	118	14.6	46.1	NA	121	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	24.10	7.57
MW-3			06/09/03	29.51	454.73			870	79	5.30	13	10	180	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-3			08/04/03	32.02	452.22			530	7	<2.5	6.8	4	19	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-3			11/24/03	33.32	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			11/26/03	NA	NA			970	33	<2.5	7.2	5.7	190	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-3		486.39	02/16/04	26.93	459.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			02/18/04	NA	NA			460	9	0.74	4.00	2.60	32	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-3			06/21/04	31.78	454.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/22/04	NA	NA			230	1.3	<0.5	1.2	0.59	7.4	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-3			09/07/04	35.83	450.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/08/04	NA	NA			490	4.1	<0.5	2.7	1	16	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-3			12/13/04	33.44	452.95			180	5.4	<5.0	<5.0	<5.0	79	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
MW-3			03/02/05	27.03	459.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/03/05	NA	NA			110	2.3	<1.0	<1.0	<1.0	3.7	NA	NA	NA	NA	NA	<1.0	NA	NA	NA
MW-3			06/13/05	25.64	460.75			320	1	<0.50	1.7	<0.50	0.55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/15/05	30.62	455.77			<500	96	<5.0	<5.0	8.8	210	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-3			12/06/05	31.04	455.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/13/05	NA	NA			220	5	<5.0	1.5	0.7	20	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-3			03/22/06	24.67	461.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/28/06	NA	NA			160	0.98	<0.5	<0.5	<0.5	0.62	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-3			06/05/06	24.55	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/06/06	NA	NA			77	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-3			08/28/06	30.86	455.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			08/29/06	NA	NA			280	15	<0.50	1.30	<0.50	57	NA	NA	NA	NA	NA	0.75	<20	NA	NA
MW-3			11/30/06	30.9	455.49			140	1.9	<0.50	0.6	<0.50	21	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-3			03/21/07	28.09	458.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/22/07	NA	NA			130	2.5	<0.50	0.98	<0.50	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-3			6/21/007	35.3	451.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/22/07	NA	NA			180	6.4	<0.50	<0.50	<0.50	46	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-3			09/24/07	43.72	442.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/25/07	NA	NA			6,500	29	2.0	76	42	8.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33	NA	NA
MW-3			12/17/07	43.87	442.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/18/07	NA	NA			7,200	93	6.8	70	73	24	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-3			03/03/08	31.59	454.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/04/08	NA	NA			1,400	1.1	<0.50	6.6	6.2	6.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-3			06/09/08	36.62	449.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/10/08	NA	NA			<50	1.4	<0.50	0.60	<1.0	2.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-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			2,600	160	9.8	56	30	100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-3			12/08/08	48.22	438.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/10/08	NA	NA			3,200	440	20	79	30	380	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA
MW-3			03/26/09	37.92	448.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/26/09	NA	NA			830	34	1.6	<0.50	3.5	42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-4		485.04	06/19/94	37.49	447.55			810	12	25	<0.5	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/25/94	42.25	442.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/26/94	NA	NA			850	37	51	9.5	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/22/94	40.59	444.45			1,700	110	110	5.8	58	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/13/95	28.00	457.04			1,300	180	8	52	77	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/01/95	21.51	463.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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	3	1	ND	1	ND	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/14/95	NA	NA			<50	0.69	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/29/96	18.42	466.62			87	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/01/97	17.47	467.57			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			07/30/98	25.47	459.57			<50	<0.4	0.60	<0.3	0.80	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/05/98	32.67	452.37			<50	0.7	<0.3	<0.3	<0.8	27	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/23/99	25.09	459.95			<50	<0.4	<0.3	<0.3	<0.8	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/08/99	27.43	457.61			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/27/99	30.16	454.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/99	32.52	452.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/00	23.43	461.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/21/00	26.14	458.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/12/00	29.03	456.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/00	29.15	455.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/01	29.35	455.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/20/01	34.40	450.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/16/02	36.30	448.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/23/02	30.93	454.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/18/03	31.11	453.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5
MW-4			06/09/03	30.21	454.83			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			08/04/03	33.60	451.44			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			11/24/03	34.04	451.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/26/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4		487.43	02/16/04	27.75	459.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			06/21/04	32.39	455.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/07/04	36.51	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/13/04	34.14	453.29			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-4			03/02/05	25.59	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/03/05	NA	NA			50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-4			06/13/05	26.14	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/15/05	31.22	456.21			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			12/06/05	31.72	455.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-4			03/22/06	25.27	462.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/28/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			06/05/06	23.36	464.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			08/28/06	28.42	459.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/29/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.2	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-4			11/30/06	31.29	456.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.95	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-4			03/21/07	28.67	458.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-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	1.1	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			09/24/07	44.57	442.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/25/07	NA	NA			140	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	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
MW-4			12/17/07	44.67	442.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/18/07	NA	NA			350	0.53	<0.50	0.72	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-4			03/03/08	32.20	455.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/04/08	NA	NA			93	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-4			06/09/08	37.28	450.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-4			08/26/08	46.63	440.80			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
MW-4			12/08/08	49.23	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/09/08	NA	NA			340	3.30	1.2	<0.50	2.8	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-4			03/26/09	38.83	448.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/26/09	NA	NA			290	0.94	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-5		481.97	10/26/95	NA	NA			16,000	26,000	3,100	15,000	39,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/29/96	19.35	462.62			47,000	3,400	4,200	860	4,100	20,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/01/97	18.19	463.78			28,000	1,300	1,500	480	1,000	2,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			07/30/98	25.25	456.72	25.24	0.01	47,000	1,400	4,000	2,000	8,500	600	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			11/05/98	32.70	449.27	32.48	0.22	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/23/99	25.15	456.82			36,000	1,500	2,400	1,500	5,500	900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/08/99	27.27	454.70			34,500	722	1,980	1,720	7,170	765	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/27/99	30.00	451.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/28/99	NA	NA			49,100	540	2,500	1,730	8,040	255	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/20/99	32.30	449.67	32.23	0.07	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/21/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/21/00	23.55	458.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/23/00	NA	NA			10,700	217	300	332	1,480	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/21/00	26.04	455.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/22/00	NA	NA			23,000	537	533	1,040	2,590	131***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/12/00	28.90	453.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/13/00	NA	NA			41,300	780	551	1,140	3,390	243***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/07/00	29.89	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/08/00	NA	NA			21,700	600	328	527	1,450	285***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/21/01	29.16	452.81	29.15	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/20/01	34.04	447.93	33.89	0.15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/16/02	36.70	445.27	36.69	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/16/02	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/23/02	31.36	450.61	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/18/03	31.45	450.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/20/03	NA	NA			17,000	682	36.70	936	NA	250 - R	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	620	35.20
MW-5			06/09/03	30.48	451.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/10/03	NA	NA			23,000	770	<100	1,000	680	350	<100	<100	<200	<20,000	<200	<200	<4,000	NA	NA
MW-5			08/04/03	33.51	448.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			08/05/03	NA	NA			17,000	1,200	100	930	500	980	<25	<25	<50	<5,000	<50	<50	<1,000	NA	NA
MW-5			11/24/03	34.31	447.66			18,000	1,300	120	1,300	420	690	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5		484.33	02/16/04	27.47	456.86			17,000	1,000	57	1,300	860	360	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	13	<100	NA	NA
MW-5			06/21/04	31.91	452.42			18,000	1,200	<50	1,300	330	410	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5			09/07/04	35.83	448.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/08/04	NA	NA			18,000	1,500	130	1,600	410	840	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			9,600	830	64	1,100	190	280	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA	NA
MW-5			03/02/05	25.52	458.81			8,300	870	<100	1,000	890	230	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-5			06/13/05	25.89	458.44			8,800	260	5.4	480	230	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/15/05	31.15	453.18			12,000	760	<50	1,100	110	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<2,000	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-5			12/06/05	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 ^f	220 ^f	3.3	330 ^f	170 ^f	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	28.47	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-5			12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/26/09	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	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-6			12/08/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/26/09	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	<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			2,500	23	1.8	43	1.4	37	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	
MW-7			03/02/05	26.09	454.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			03/03/05	NA	NA			230	1.4	<0.50	0.76	<0.50	7.3	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	
MW-7			06/13/05	26.73	453.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			06/14/05	NA	NA			960	33	1.6	14	1.2	65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			09/15/05	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			09/16/05	NA	NA			1,300	22	<5.0	36	<5.0	54	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA	
MW-7			12/06/05	31.52	449.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			12/09/05	NA	NA			930	11	<2.5	17	2.7	23	NA	NA	NA	NA	NA	<2.5	<25	NA	NA	
MW-7			03/22/06	25.41	455.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			03/23/06	NA	NA			75	0.6	<0.5	<0.5	<0.5	3.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
MW-7			06/05/06	25.72	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			06/05/06	NA	NA			130	4.5	<0.50	0.57	<0.50	16.0	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
MW-7			08/28/06	31.81	448.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			08/30/06	NA	NA			120	13.0	0.82	23	0.82	34.0	NA	NA	NA	NA	NA	0.94	<20	NA	NA	
MW-7			11/30/06	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			12/01/06	NA	NA			1,100	7.8	0.51	16	<0.50	16	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
MW-7			03/21/07	28.86	451.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			03/23/07	NA	NA			560	4.3	<0.50	0.83	<0.50	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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			4,200	9.1	<0.50	18	4.1	9.9	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			590	0.56	<0.50	0.52	<0.50	14	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			1,800	2.2	<0.50	1.9	0.58	16	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			3,700	85	6.7	180	25	49	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	76	6.5	95	13	53	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			650	11	0.56	4.0	<1.0	15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-7			12/08/08	48.02	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			12/09/08	NA	NA			1,600	7.2	<0.50	<0.50	<1.0	9.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-7			03/26/09	37.77	442.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-7			03/26/09	NA	NA			850	49	2.0	22	2.1	37	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	88.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			07/12/99	34.29	438.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			09/27/99	37.11	436.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	52	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			12/20/99	39.79	433.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	47.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			03/21/00	29.10	444.13			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	4.65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			06/21/00	31.90	441.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			06/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			09/12/00	35.75	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	14.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			12/07/00	36.88	436.35			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	7.83	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.93	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			03/21/01	35.25	437.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			06/02/01	41.78	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-8			09/16/02	43.32	429.91			<50	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-8			12/23/02	38.28	434.95			<50	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/18/03	38.28	434.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	8.81	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-8			06/09/03	36.49	436.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/11/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.4	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-8			08/04/03	40.15	433.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/05/03	NA	NA			<50	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	23	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-8			11/24/03	39.85	433.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8		475.62	02/16/04	31.82	443.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8			06/21/04	39.04	436.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/07/04	42.92	432.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/13/04	39.43	436.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	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			54	<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-8			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/26/09	NM	NM			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	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5
MW-9			06/09/03	32.65	444.43			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-9			08/04/03	36.09	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9			11/24/03	36.03	441.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

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		479.48	02/16/04	29.61	449.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9			06/21/04	34.97	444.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/07/04	38.82	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/13/04	35.76	443.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-9			03/02/05	27.91	451.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/13/05	29.01	450.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/15/05	33.81	445.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/06/05	33.53	445.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA
MW-9			03/22/06	28.00	451.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/05/06	28.01	451.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/28/06	34.49	444.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/30/06	33.71	445.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-9			03/21/07	30.76	448.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/21/07	38.1	441.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/24/07	43.30	436.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/17/07	43.34	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/03/08	34.35	445.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/09/08	39.64	439.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/26/08	43.33	436.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/26/09	NM	NM			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

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			12/13/04	39.84	434.00			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	
MW-10			03/02/05	30.36	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-10			06/13/05	31.29	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-10			09/15/05	37.79	436.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-10			12/06/05	37.12	436.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-10			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	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-10			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-10			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11		464.93	06/28/99	NA	NA			91.3	0.68	2.02	1.07	2.62	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			07/12/99	31.00	433.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			09/27/99	33.83	431.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			12/20/99	35.91	429.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			03/21/00	26.41	438.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			06/21/00	28.79	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			09/12/00	32.56	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			12/07/00	33.40	431.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			03/21/01	31.92	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			06/20/01	38.24	426.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			09/16/02	39.87	425.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			12/23/02	35.54	429.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			03/18/03	34.32	430.61			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			06/09/03	33.65	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			08/04/03	37.05	427.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			11/24/03	36.29	428.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11		467.32	02/16/04	28.75	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			06/21/04	35.60	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			09/07/04	39.87	427.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-11			12/13/04	35.88	431.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
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	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-11			03/22/06	26.78	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/05/06	26.90	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/28/06	35.48	431.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/30/06	33.85	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/07	30.49	436.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-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-11			12/08/08	50.18	417.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/26/09	NM	NM			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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-12			11/24/03	30.68	427.66			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-12			06/21/04	30.14	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/07/04	34.56	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/04	30.39	430.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-12			03/02/05	21.28	439.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/13/05	22.68	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/15/05	28.66	432.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/06/05	27.73	433.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-12			03/22/06	21.05	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/05/06	21.23	439.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
MW-12			03/21/07	24.77	435.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-12			06/21/07	32.9	427.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-12			09/24/07	42.20	418.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-12			12/17/07	40.93	419.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-12			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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-12			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-12			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13		474.79	07/12/99	30.65	444.14			214	42.8	<0.5	4.48	<0.5	332	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/27/99	32.74	442.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/28/99	NA	NA			<100	5.78	<1	<1	<1	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/20/99	34.98	439.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/21/99	NA	NA			71	6.69	<0.5	1.38	<0.5	132	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/21/00	26.03	448.76			<50	2.32	<0.5	<0.5	<0.5	53.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/21/00	28.74	446.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/22/00	NA	NA			<50	7.83	<0.5	0.73	<0.5	38.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/12/00	31.62	443.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/13/00	NA	NA			<50	6.01	<0.5	<0.5	<0.5	77.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/07/00	32.71	442.08			<50	1.51	<0.5	<0.5	<0.5	25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/01/01	NA	NA			83.9	4.92	<0.5	<0.5	1.02	64.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/21/01	31.25	443.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/01/01	NA	NA			190	14	<0.5	4.9	0.91	100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/20/01	36.55	438.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/16/02	38.98	435.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/16/02	NA	NA			150	7	<0.5	5.5	<0.5	27	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/23/02	33.39	441.40			210	9.3	<0.5	5.1	<0.5	55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/18/03	33.44	441.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/19/03	NA	NA			100	7.19	<1	<1	NA	34.8	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	
MW-13			06/09/03	32.24	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/11/03	NA	NA			77	4	<0.5	<0.5	<0.5	28	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-13			08/04/03	35.60	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			08/05/03	NA	NA			240	8.4	<5	<5	<5	65	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	
MW-13			11/24/03	35.60	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			11/25/03	NA	NA			170	5.6	<0.5	<0.5	<0.5	67	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	1.0	<20	NA	NA	
MW-13		477.18	02/16/04	29.25	447.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-13			03/02/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	13	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	
MW-13			06/21/04	34.90	442.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/23/04	NA	NA			<50	0.86	<0.5	<0.5	<0.5	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/07/04	38.75	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	4.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/13/04	35.53	441.65			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	13	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	
MW-13			03/02/05	27.40	449.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.4	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	
MW-13			06/13/05	28.25	448.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/15/05	33.55	443.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	3.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
MW-13			12/06/05	33.16	444.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/07/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	9.0	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-13			03/22/06	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	
MW-13			06/05/06	27.25	449.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			06/05/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.4	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	
MW-13			08/28/06	34.35	442.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			08/29/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			11/30/06	33.7	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/19/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.9	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
MW-13			03/21/07	30.37	446.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03.27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	4.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	
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			180	0.52	<0.50	<0.50	<0.50	23	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	6.9	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			73	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	2.8	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			740	20	0.76	5.8	2.0	35	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	27	0.5	1.9	<1.0	39	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	2.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-13			12/08/08	49.02	428.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			12/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-13			03/26/09	39.59	437.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-13			03/26/09	NA	NA			350	15	0.52	<0.50	<1.0	19	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	0.56	<0.5	<0.5	7.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z1	471.96	02/16/04	32.97	438.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	0.6	<0.5	<0.5	6.3	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z1		06/21/04	40.62	431.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.8	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	
CMT-1	Z1		09/07/04	45.29	426.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		12/13/04	41.18	430.78			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA	
CMT-1	Z1		03/02/05	31.45	440.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	
CMT-1	Z1		06/13/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		09/15/05	39.09	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-1	Z1		12/06/05	38.20	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		06/05/06	31.30	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		08/28/06	40.64	431.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		11/30/06	38.78	433.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		03/21/07	35.26	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z1		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	

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		06/21/07	43.4	428.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/03/08	39.80	432.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/27/09	NM	NM			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	2.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		08/19/03	43.97	425.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		11/24/03	41.89	427.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z2	471.96	02/16/04	34.44	437.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/21/04	41.52	430.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		09/07/04	45.89	426.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.72	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
CMT-1	Z2		12/13/04	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.71	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-1	Z2		03/02/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/13/05	34.33	437.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/15/05	40.08	431.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/05/06	33.12	438.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		08/28/06	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		11/30/06	39.59	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.92	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z2		03/21/07	36.33	435.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	2.20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	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	2.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	56	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	4.1	<0.50	0.51	1.1	<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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-1	Z2		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	Z2		12/08/08	55.03	416.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		03/27/09	45.90	426.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/27/09	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	469.51	08/11/03	43.34	426.17			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.59	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		08/12/03	43.48	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/13/03	43.54	425.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/18/03	43.81	425.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/19/03	43.85	425.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/24/03	41.84	427.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z3	471.96	02/16/04	34.34	437.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<2	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/04	41.55	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/07/04	45.83	426.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/13/04	41.64	430.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA
CMT-1	Z3		03/02/05	32.88	439.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/13/05	34.36	437.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/15/05	40.09	431.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		12/06/05	39.14	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.53	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		03/22/06	32.54	439.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/05/06	33.28	438.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/28/06	41.63	430.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/30/06	39.60	432.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.10	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z3		03/21/07	36.31	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	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	Z3		12/08/08	55.02	416.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z3		03/27/09	45.83	426.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/27/09	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	Z4	469.51	08/11/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/12/03	43.22	426.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/13/03	42.77	426.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/14/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		08/18/03	42.93	426.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/19/03	43.07	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/24/03	39.27	430.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z4	471.96	02/16/04	32.89	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/04	41.04	430.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/07/04	45.20	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/13/04	39.77	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/02/05	31.97	439.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		06/13/05	34.41	437.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/15/05	39.32	432.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		12/06/05	37.70	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		03/22/06	35.39	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/05/06	33.91	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/28/06	41.23	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/30/06	38.69	433.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/21/07	35.93	436.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/07	43.9	428.1			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
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
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
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
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
CMT-1	Z4		12/08/08	53.39	418.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5	469.51	08/11/03	42.79	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/12/03	42.73	426.78			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		08/13/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/18/03	43.04	426.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/19/03	43.05	426.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		11/24/03	39.20	430.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z5	471.96	02/16/04	32.85	439.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/04	41.07	430.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/07/04	45.46	426.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/13/04	39.70	432.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/02/05	31.88	440.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		06/13/05	34.45	437.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/15/05	39.31	432.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		12/06/05	37.69	434.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		03/22/06	31.74	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/05/06	34.03	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/28/06	41.20	430.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		11/30/06	38.95	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-1	Z5		03/21/07	35.95	436.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		06/21/07	43.9	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		09/24/07	52.90	419.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		12/17/07	49.94	422.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		03/03/08	38.34	433.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		06/09/08	45.61	426.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		08/26/08	54.69	417.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		12/08/08	53.35	418.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6	469.51	08/11/03	42.94	426.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		08/12/03	42.88	426.63			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z6		08/13/03	43.33	426.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		08/18/03	43.29	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		08/19/03	43.34	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		11/24/03	39.25	430.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z6	471.96	02/16/04	32.96	439.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		06/21/04	41.17	430.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		09/07/04	45.30	426.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		12/13/04	39.82	432.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		03/02/05	31.99	439.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	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	Z6		12/08/08	53.40	418.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z6		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7	469.51	08/11/03	45.38	424.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		08/12/03	45.51	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		08/13/03	45.55	423.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		08/13/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z7		08/18/03	45.90	423.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		08/19/03	45.93	423.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		11/24/03	40.85	428.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-1	Z7		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z7	471.96	02/16/04	34.18	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-1	Z7		06/21/04	43.72	428.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/07/04	47.79	424.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/13/04	41.13	430.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/02/05	33.57	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		06/13/05	37.02	434.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/15/05	41.86	430.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		03/22/06	33.43	438.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/05/06	36.95	435.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/28/06	43.93	428.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/30/06	41.16	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/21/07	38.43	433.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-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-1	Z7		12/08/08	54.52	417.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/12/03	34.48	435.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/13/03	34.94	435.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/18/03	36.12	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	43.33	426.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.8	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/24/03	41.45	428.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1	472.53	02/16/04	31.68	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/04	39.55	432.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/07/04	NA	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/13/04	40.68	431.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z1		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	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/27/09	NM	NM			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	38	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/19/03	43.14	427.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		11/24/03	41.62	428.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	49	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2	472.53	02/16/04	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/21/04	41.37	431.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.7	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		09/07/04	44.58	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.83	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA
CMT-2	Z2		12/13/04	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.57	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		03/02/05	32.57	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/13/05	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/15/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	17	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/15/05	39.9	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.90	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		12/06/05	38.96	433.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.90	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		03/22/06	32.31	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/05/06	32.93	439.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/28/06	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		11/30/06	39.49	433.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	18	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z2		03/21/07	36.26	436.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-2	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	0.55	<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	0.67	<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

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		08/28/08	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	Z2		12/08/08	54.92	417.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/09	45.70	426.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/09	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	1.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		08/19/03	43.67	426.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/24/03	41.60	428.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3	472.53	02/16/04	34.13	438.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		06/21/04	41.40	431.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/07/04	45.75	426.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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	Z3		12/08/08	54.95	417.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z3		03/27/09	NM	NM			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

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		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	NS	NA	NA
CMT-2	Z4		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-2	Z4		06/13/05	34.60	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		09/15/05	39.65	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-2	Z4		12/06/05	38.07	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	5.2	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-2	Z4		03/22/06	32.05	440.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-2	Z4		06/05/06	34.03	438.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		08/28/06	41.55	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		11/30/06	39.18	433.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-2	Z4		03/21/07	36.25	436.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		06/21/07	44.3	428.2			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	
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	
CMT-2	Z4		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	
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	
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	
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	
CMT-2	Z4		12/08/08	53.79	418.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z4		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	
CMT-2	Z4		03/27/09	NM	NM			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	
CMT-2	Z5		08/12/03	43.01	427.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		08/18/03	43.23	426.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z5		08/19/03	43.71	426.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		11/24/03	39.89	430.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z5	472.53	02/16/04	33.18	439.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		06/21/04	41.29	431.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		09/07/04	47.71	424.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		12/13/04	40.07	432.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-2	Z5		06/13/05	34.61	437.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		09/15/05	39.66	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-2	Z5		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z5		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-2	Z5		03/22/06	31.99	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-2	Z5		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	Z5		12/08/08	53.63	418.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/12/03	43.10	427.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/13/03	43.17	426.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	43.31	426.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z6		08/19/03	43.52	426.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/24/03	39.59	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z6	472.53	02/16/04	33.27	439.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/04	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/07/04	47.86	424.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/13/04	40.16	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/02/05	32.24	440.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		06/13/05	34.84	437.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/15/05	39.85	432.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-2	Z6		06/05/06	34.28	438.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/28/06	41.66	430.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/30/06	39.25	433.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/21/07	36.29	436.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/07	44.4	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/24/07	53.35	419.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/17/07	50.37	422.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/03/08	38.78	433.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/09/08	46.09	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/26/08	55.10	417.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/08	53.78	418.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/12/03	43.49	426.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/13/03	43.54	426.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/18/03	43.92	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	44.11	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	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		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		11/24/03	39.68	430.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7	472.53	02/16/04	33.43	439.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		06/21/04	41.76	430.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		09/07/04	48.33	424.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		12/13/04	40.33	432.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		03/02/05	NM ¹	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		06/13/05	35.13	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		09/15/05	40.10	432.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		09/19/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7		12/06/05	38.27	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7		03/22/06	32.33	440.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		06/05/06	34.83	437.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		08/28/06	41.95	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		11/30/06	39.31	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		03/21/07	36.65	435.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-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-2	Z7		12/08/08	53.82	418.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-2	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		08/18/03	40.42	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		08/19/03	41.51	431.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		08/19/03	NA	NA			<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		11/24/03	40.92	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	7.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z1	476.28	02/16/04	32.83	443.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z1		06/21/04	39.85	436.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		12/13/04	40.60	435.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	72*	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NS	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			58	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	69	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-3	Z1		06/13/05	32.00	444.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		06/21/05	NA	NA			<250	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		09/15/05	38.39	437.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		09/20/05	NA	NA			67	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	72	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-3	Z1		12/06/05	37.71	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		03/22/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z1		06/05/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z1		08/28/06	39.57	436.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/30/06	38.05	438.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	18	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z1		03/21/07	34.40	441.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	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	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	42.46	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	34	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		08/19/03	42.49	430.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		11/24/03	40.88	432.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.3	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2	476.28	02/16/04	32.91	443.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	4.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/21/04	37.65	438.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		09/07/04	44.58	431.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.8	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		12/13/04	40.63	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.67	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z2		03/02/05	31.04	445.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/13/05	32.18	444.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/15/05	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/20/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		12/06/05	37.85	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		03/22/06	30.71	445.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.3	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/05/06	30.85	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		08/28/06	39.71	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		11/30/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
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

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		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	Z2		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/27/09	44.5	431.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/27/09	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	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/18/03	43.45	429.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		08/19/03	43.68	429.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		11/24/03	41.99	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3	476.28	02/16/04	34.20	442.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/21/04	41.28	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/07/04	45.75	430.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/13/04	41.71	434.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z3		03/02/05	32.60	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/13/05	33.83	442.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/15/05	39.84	436.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/20/05	NA	NA			<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	Z3		12/08/08	55.35	420.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-3	Z3		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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		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	<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	NA
CMT-3	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/24/03	42.21	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<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	NA
CMT-3	Z4		06/21/04	41.82	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/07/04	46.60	429.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/13/04	42.43	433.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/02/05	34.12	442.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-3	Z4		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/15/05	41.85	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	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	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	NA
CMT-3	Z4		06/05/06	36.22	440.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/28/06	43.65	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/30/06	41.32	434.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/21/07	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/07	46.4	429.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/24/07	55.44	420.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/17/07	52.78	423.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/03/08	41.09	435.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/09/08	48.08	428.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	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	Z4		12/08/08	56.18	420.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/27/09	NM	NM			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	<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	<0.5	<1	<100	<1	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z5	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		12/06/05	40.59	435.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		03/22/06	34.65	441.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z5		06/05/06	33.65	442.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/28/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		11/30/06	40.14	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/21/07	39.34	436.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/21/07	41.0	435.3			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
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
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
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
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
CMT-3	Z5		12/08/08	56.34	419.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/18/03	45.75	427.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/19/03	45.86	427.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	0.51	<0.5	<0.5	0.56	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/24/03	42.64	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z6	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/21/04	43.77	432.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/07/04	47.86	428.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/02/05	34.79	441.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		06/13/05	37.09	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/15/05	41.11	435.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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	Z6		12/08/08	56.21	420.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/27/09	NM	NM			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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-3	Z7		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	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	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	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	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	
CMT-3	Z7		12/08/08	55.93	420.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/18/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/21/03	24.83	458.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		11/24/03	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		12/01/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	
CMT-4	Z1	485.82	02/16/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		06/21/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		09/07/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		12/13/04	25.54	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	

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		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	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	33.10	450.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	NA	NA			430	20	21	<2.5	9.1	12	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
CMT-4	Z2		11/24/03	33.92	449.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/02/03	NA	NA			32,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	485.82	02/16/04	27.45	458.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		02/18/04	NA	NA			7,100	3,000	1,200	180	690	3,300	<5	<5	<10	<1,000	<10	120	<200	NA	NA
CMT-4	Z2		06/21/04	31.96	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/07/04	35.94	449.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/13/04	33.74	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/15/04	NA	NA			12,000	2,900	660	140	420	4,100	NS	NS	NS	NS	NS	<50	NS	NA	NA
CMT-4	Z2		03/02/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/17/05	NA	NA			15,000	5,600	690	720	1,300	4,200	NA	NA	NA	NA	NA	170	<2000	NA	NA
CMT-4	Z2		06/13/05	25.81	460.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/15/05	NA	NA			10,000	3,400	560	240	410	3,100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/15/05	31.00	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/30/05	NA	NA			5,700	1,500	470	320	590	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		12/06/05	31.28	454.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/07/05	NA	NA			11,000	4,900	950	530	780	3,300	NA	NA	NA	NA	NA	140	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/06	25.17	460.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/28/06	NA	NA			9,000	3,400	400	380	390	1,233	NA	NA	NA	<10,000	NA	NA	<2,000	NA	NA
CMT-4	Z2		06/05/06	24.66	461.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/06/06	NA	NA			7,900	3,600	390	420	440	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	90	<20	NA	NA
CMT-4	Z2		08/28/06	30.99	454.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/29/06	NA	NA			5,800	2,600	150	180	170	2,000	NA	NA	NA	<5000	NA	80	<1000	NA	NA
CMT-4	Z2		11/30/06	30.97	454.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/01/06	NA	NA			9,500	3,300	520	310	590	1,700	NA	NA	NA	<20	NA	75	120	NA	NA
CMT-4	Z2		03/21/07	28.22	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/07	NA	NA			5,800	1,800	130	190	180	1,700	NA	NA	NA	<50	NA	NA	140	NA	NA
CMT-4	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	<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	Z2		12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/27/09	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	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

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		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
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			2000	480	92	100	270	81	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			150	46	3.4	3.3	5.2	8.1	NA	NA	NA	NA	NA	0.67	<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			2800	130	7.8	41	21	99	NA	NA	NA	<250	NA	2.1	<10	NA	NA
CMT-4	Z3		12/08/08	48.05	437.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/31/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/27/09	37.64	448.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/27/09	NA	NA			250	98	5.9	6.2	11	16	NA	NA	NA	<250	NA	1.5	<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			94	1.6	5	1.6	10	1.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		11/24/03	33.55	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/01/03	NA	NA			<50	2.8	3.5	<0.5	0.84	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4	485.82	02/16/04	27.13	458.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		02/18/04	NA	NA			93	23	25	2	7.1	0.60	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/21/04	31.87	453.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z4		12/14/04	NA	NA			120	29	13	1.3	4.7	4.2	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z4		03/02/05	24.96	460.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		03/17/05	NA	NA			54	13	14	1.5	5.8	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/13/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		06/15/05	NA	NA			120	32	24	2.1	7.2	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/15/05	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/30/05	NA	NA			81	24	18	1.9	6.8	0.65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		12/06/05	31.11	454.71			94	16	13	2.2	6.6	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		03/22/06	24.67	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		03/28/06	NA	NA			<50	5.9	1.4	<0.5	0.58	0.73	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/05/06	24.44	461.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/28/06	30.95	454.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		11/30/06	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/01/06	NA	NA			350	76	27	13	26	3.3	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z4		03/21/07	28.18	457.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	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			440	77	22	24	57	9.6	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	Z4		12/08/08	48.49	437.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/31/08	NA	NA			100	12	1.6	1.9	7.5	10	NA	NA	NA	<250	NA	0.64	<10	NA	NA
CMT-4	Z4		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/21/03	33.80	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/21/03	NA	NA			130	1.3	3.9	1.3	17	0.73	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5	485.82	02/16/04	27.11	458.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		02/19/04	NA	NA			<50	0.74	1.5	<0.5	0.81	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/21/04	31.85	453.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/07/04	35.99	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			74	160(E)	230(E)	66(E)	310(E)	100(E)	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			74	<2.5	4.4	3	0.81	150	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	3.0	3.6	0.53	2.3	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/13/05	25.63	460.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		06/16/05	NA	NA			<50	7.7	6.4	0.82	3.5	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/15/05	30.83	454.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	3.2	3.7	<0.50	2.2	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		12/06/05	31.12	454.70			<50	2.0	1.2	<0.50	1.4	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		03/22/06	24.69	461.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		03/28/06	NA	NA			<50	7.4	1.3	<0.5	<0.5	0.57	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/05/06	24.52	461.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/28/06	30.90	454.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		11/30/06	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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		12/01/06	NA	NA			<50	1.8	0.77	<0.50	0.90	<0.50	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z5		03/21/07	28.19	457.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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			1200	310	55	48	110	410	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	Z5		12/08/08	48.48	437.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/31/08	NA	NA			50	6.0	0.97	0.93	3.6	3.8	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z5		03/27/09	NM	NM			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			140	6	8.8	0.63	41	3.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		11/24/03	38.44	444.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	0.59	0.57	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6	485.82	02/16/04	31.57	454.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/21/04	37.35	448.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/07/04	42.13	443.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/13/04	38.44	447.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/02/05	29.47	456.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	0.53	0.62	<50	0.61	0.62	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/13/05	30.85	454.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/16/05	NA	NA			<50	1.8	1.7	<0.5	1.0	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/15/05	36.17	449.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	0.63	0.52	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		12/06/05	36.14	449.68			<50	5.40	1.70	0.50	1.3	2.00	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		03/22/06	29.17	456.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/28/06	NA	NA			<50	1.2	<0.5	<0.5	<0.5	0.74	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/05/06	29.95	455.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/06/06	NA	NA			<50	2.2	1.1	<0.50	1.4	1.4	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		08/28/06	37.20	448.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/29/06	NA	NA			<50	12.0	3.6	1.3	3.0	1.6	NA	NA	NA	<100	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		11/30/06	36.30	449.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/20/06	NA	NA			<50	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z6		08/26/08	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	Z6		12/08/08	52.94	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/31/08	NA	NA			<50	2.6	0.60	0.76	3.5	0.53	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z6		03/27/09	39.11	446.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/27/09	NA	NA			170	130	3.2	<0.50	3.0	37	NA	NA	NA	<250	NA	4.4	<10	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
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
CMT-4	Z7		12/08/08	53.66	432.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/27/09	NM	NM			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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
D-1			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-1			12/08/08	47.54	419.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2		457.61	07/12/99	25.72	431.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/27/99	28.44	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/20/99	29.40	428.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/00	20.91	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	23.56	434.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/12/00	27.23	430.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	27.98	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/01	25.42	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/20/01	34.97	422.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	34.80	422.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/23/02	30.34	427.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	28.63	428.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<50	<1	<1	<1
D-2			06/09/03	29.35	428.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA	NA
D-2			08/04/03	32.65	424.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	28.23	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-2		460.01	02/16/04	22.53	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-2			06/21/04	31.46	428.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/07/04	35.42	424.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/04	28.96	431.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA
D-2			03/02/05	22.45	437.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	25.25	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/15/05	29.64	430.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
D-2			12/06/05	27.19	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			68	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	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	NA
D-2			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	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	NA
D-2			06/06/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			08/28/06	31.87	428.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/30/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
D-2			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
D-2			03/21/07	26.50	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
D-2			06/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	NA
D-2			09/24/07	43.61	416.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
D-2			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
D-2			03/03/08	28.07	431.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/04/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			06/09/08	36.42	423.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
D-2			08/28/08	NA	NA			230	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			12/08/08	43.07	416.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/09/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
D-2			03/26/09	34.33	425.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/26/09	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	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	NA
(MS)MW-1			05/01/89	42.74	434.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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			08/01/89	43.86	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/01/89	45.35	431.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/02/89	46.39	430.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/02/90	45.36	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/90	42.58	434.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1		477.79	03/06/91	41.25	436.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/91	40.05	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/91	53.79	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/91	59.25	418.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/21/92	59.27	418.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/92	54.47	423.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/12/93	52.02	425.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/93	39.42	438.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/23/95	33.10	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			04/28/95	26.40	451.39		0.06	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/02/95	26.16	451.63		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/30/95	27.06	450.73		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/25/95	28.55	449.24		0.05	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/95	NA	NA			11,000	190	260	110	900	210	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/95	29.49	448.30		0.04	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/11/95	29.81	447.98		0.03	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/14/95	29.75	448.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/16/95	29.95	447.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/24/95	30.62	447.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/95	31.92	445.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/21/95	32.53	445.26		0.18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/21/96	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	30.37	447.42	30.35	0.02	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	38.01	439.78	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	NA	NA			10,000	260	120	500	1,100	200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	29.44	448.35	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	31.70	446.09	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/27/99	34.38	443.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/20/99	37.36	440.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/21/99	NA	NA			661	9.68	3.49	21.7	31.1	7.18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/00	28.22	449.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	30.95	446.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/12/00	33.54	444.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	34.56	443.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/01	33.24	444.55	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/20/01	39.35	438.44	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/16/02	41.07	436.72	41.06	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/23/02	35.80	441.99	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/18/03	35.82	441.97	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/19/03	NA	NA			NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR

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			06/09/03	34.20	443.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/11/03	NA	NA			370	<1	<1	1.2	<1	<1	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA
(MS)MW-1			08/04/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/05/03	NA	NA			1,900	25	<10	55	<10	<10	<10	<10	<20	<2,000	<20	<20	<400	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	NA	NA			3,000	31	2.6	61	7.4	8.7	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
(MS)MW-1			02/16/04	31.22	446.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/17/04	NA	NA			5,700	28	2.3	48	4.5	8.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/04	37.12	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/07/04	40.92	436.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/13/04	37.83	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/02/05	29.41	448.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/13/05	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/15/05	35.89	441.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/06/05	35.73	442.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/22/06	29.35	448.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/06	NA	NA			330	2.0	<0.5	0.58	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/05/06	28.52	449.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/28/06	36.80	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/30/06	35.95	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/07	32.57	445.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/07	NA	NA			770	1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
(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
(MS)MW-1			12/08/08	52.12	425.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/31/08	NA	NA			560	16	0.68	4.6	1.4	11	NA	NA	NA	<250	NA	<0.050	<10	NA	NA
(MS)MW-1			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SimulProbe Samples																						
MW-7-36'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	1,740	194	18.60	103	<2.5	593	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-41'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	45,400	524	357	1,440	3,780	2,160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-46'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	10,800	112	69.2	506	1,250	527	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-51'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	24,900	173	136	848	2,140	1,090	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-61'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	25,300	42.3	31.4	588	1,390	271	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-41'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	0.98	<0.5	32.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-46'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	1.20	137	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-51'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	0.51	0.61	137	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-56'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	7.93	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Hydropunch Samples																						
G-1		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-1		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	380	61	0.8	<0.5	1.50	80	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-2		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	14	2.50	<0.5	<0.5	<0.5	9.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-3		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	92,000	11,000	18,000	2,200	11,000	18,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-4		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	8,000	46	24	8	28	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-02		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-03		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	10	<0.5	<0.5	<0.5	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

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