

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



RECEIVED

9:53 am, May 01, 2008

Alameda County
Environmental Health

**FIRST QUARTER 2008
GROUNDWATER MONITORING RESULTS
B & C GAS MINI MART
(Station ID 0278)
2008 First Street
Livermore, California**

Prepared for Submittal to
Alameda County Environmental Health Services

Prepared by

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

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)

April 30, 2008

053-7466

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



April 30, 2008

Project No. 053-7466

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

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

Dear Mr. Angle:

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

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

SITE INFORMATION

Site Name & Contact

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

Site Description

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

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

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

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

Previous Work Performed at Site

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Table 1a summarizes the well construction details for all single-screen wells installed on- and off-site, and Table 1b summarizes the well construction details for the four multi-level wells. Onsite well MW-1 was destroyed on November 26, 2007.

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

Interim Remedial Action at Well MW-5

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

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

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 air-sparging pilot test with the revised implementation schedule.⁶ The air-sparging pilot test re-started on March 5, 2008 and continued through March 19, 2008. Recommendations for the final remedial approach for on-site and downgradient areas will be presented in a corrective action plan.

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

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.

GROUNDWATER SAMPLING AND ANALYSIS

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

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

Free Product

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

Groundwater Elevations

On March 3, 2008, Golder personnel measured the depth to water in all groundwater monitoring wells. Water levels were measured to the nearest 0.01-foot using a water level meter, according to standard measuring protocol,⁷ and were recorded on a water level data sheet (Appendix A). Groundwater elevations are calculated by subtracting depth-to-water measurements from the top of well casing elevations, surveyed to Livermore City datum, mean sea level (MSL).

The monitoring wells were re-surveyed in 2003 in order to adhere to Geotracker requirements. Tables 3a and 3b summarize the groundwater elevations from the current monitoring event (historical groundwater elevations are included in Appendix C) and reflect the updated survey data. A groundwater contour map, based on the current water level measurements, is presented on Figure 3. Water levels measured in Zone 2 of the multi-level wells were used to complete the equipotential contours on Figure 3. Compared to the previous quarter groundwater level measurements conducted in December 2007, current groundwater elevations are approximately 9 to 12 feet higher. Groundwater flow is slightly north of west (~N80W) and the hydraulic gradient is approximately 0.013 foot per foot. The flow direction and gradient are in accordance with previous results.

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

Sampling Methods

Golder personnel sampled groundwater in the single-screen and the multi-level monitoring wells on March 4 and 5, 2008. All single-screen wells sampled during this quarter were purged with a one-use weighted disposable polyethylene bailer. Samples were collected from each well using a disposable bailer.

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

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

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

Purge water was contained in 55-gallon drums temporarily stored at the B&C site. After the first quarter 2008 monitoring event was completed, a composite sample was collected from the drummed purge water on March 5, 2008 (PW030508) and analyzed by EPA method 601/602. The permit allows the discharge of purge water to the sewer system, containing less than 1 milligram per liter (mg/L) of total toxic organics. The concentrations of total organic compounds were within permitted limits for the first quarter.

Analytical Program

BC Laboratories, Inc. of Bakersfield, California, a state-certified laboratory, performed all analyses. Groundwater samples were analyzed for TPH-G, benzene, toluene, ethylbenzene, and total xylenes (collectively referred to as BTEX compounds) and the oxygenates, methyl tertiary-butyl ether (MTBE), tert-butyl alcohol (TBA), and tert-amyl methyl ether (TAME), by the U.S. Environmental Protection Agency Method 8260B. In addition, ethanol was analyzed for in samples from CMT-4.⁸ Natural attenuation parameters were analyzed for in samples from wells MW-2, MW-4, MW-13 and CMT-2-Z2. These parameters include dissolved iron, dissolved manganese, total alkalinity, carbon dioxide, nitrate, sulfate, and dissolved methane.

Laboratory Quality Control

Laboratory analyses occurred within specified holding times. Based on the laboratory QA/QC summaries, the majority of method blanks, laboratory control samples (LCS), matrix spikes (MS), and matrix spike duplicates (MSD) were within laboratory control limits. Where exceptions were noted batches were generally accepted based on supporting LCS recovery data. Carbon dioxide results for multi-level well CMT2-Z2 were not received in time for the first quarter 2008 report.

Analytical Results

Analytical results for the first quarter 2008 are summarized in Tables 4a and 4b (for the single-screen wells and the multi-level wells, respectively). Benzene and MTBE concentrations are presented on Figure 4, and are used to define the greater than 0.5 µg/L concentration plume outlines shown on the figure for these two compounds. Tables of historical analytical results are included in Appendix C.

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

⁸ Added per request by D. Drogos, ACEH.

Seasonal changes in hydrocarbon concentrations are evident in other wells, probably a reflection of seasonal water level fluctuations.

Detections in On-Site Wells

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

CMT-4 had no detections of BTEX components below the aquiclude at the site (i.e., zone 6).

Detections in Downgradient Wells

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

Some concentrations detected in the samples from the downgradient wells were higher than in previous year. This increase in concentrations may be the result of the recent rise in water levels. Downgradient wells will continue to be monitored for changes in water quality. Results for BTEX and MTBE in downgradient City of Livermore well CWS#8 were non-detectable in the last year.

Monitored Natural Attenuation

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

SUMMARY

Seven single-screen monitoring wells and selected zones from multi-level monitoring wells CMT-1, CMT-2, CMT-3, and CMT-4 were sampled during the first quarter 2008. Analytical results from the single-screen well-samples indicated TPH-G, BTEX, and MTBE concentrations that are higher than the previous quarters monitoring results in some downgradient wells.

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

LIMITATIONS

Golder Associates Inc.'s services on this project were performed in accordance with current generally accepted environmental consulting principles and practices. This warranty is in lieu of all others, be it expressed or implied. Environmental conditions may exist at the site that could not be observed. Where the scope of services was limited to observations made during site reconnaissance, interviews, and/or review of readily available reports and literature, our conclusions and recommendations are necessarily based largely on information supplied by others, the accuracy and sufficiency of which may not have been independently reviewed by us. Our professional analyses are based in part on interpretation of data from discrete sampling locations that may not represent actual conditions between such sampling points. Additional data from future work or changing conditions may lead to modifications to our professional opinions and recommendations. Any reliance on this report, or portions thereof, by a third party shall be at such party's sole risk.

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

Sincerely,

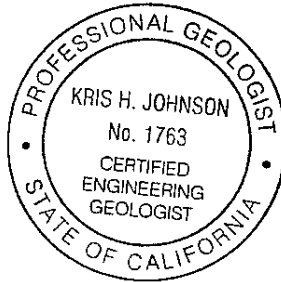
GOLDER ASSOCIATES INC.



Dianna S. Ferrand
Staff Geologist



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



Attachments:

Tables

- Table 1a - Single-Screen Monitoring Well Construction Details
- Table 1b - Multi-Level Monitoring Well Construction Details
- Table 2a - Groundwater Monitoring Program for Single-Screen Wells
- Table 2b - Groundwater Monitoring Program for Multi-Level Wells
- Table 3a - Groundwater Elevations in Single-Screen Wells – First Quarter 2008
- Table 3b - Groundwater Elevations in Multi-Level Wells – First Quarter 2008
- Table 4a - Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells – First Quarter 2008
- Table 4b - Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells – First Quarter 2008
- Table 4c – Natural Attenuation Parameters - First Quarter 2008

Figures

- Figure 1 - Site Location
- Figure 2 - Site Plan
- Figure 3 - Well Locations and Groundwater Contours (March 2008)
- Figure 4 - Groundwater Chemistry (March 2008)

Appendices

Appendix A - Water Sample Field Data Sheets

Appendix B - Laboratory Certified Analytical Report

Appendix C - Historical Groundwater Elevations and Analytical Results

TABLES

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

Well No.	Drilling Method	Date Installed	T.D. Boring (ft.-bgs)	T.D. Well (ft.-bgs)	Borehole Diameter (inches)	Casing Material (PVC)	Casing Diameter (inches)	Screen Size (inches)	Sand Pack Material	Screened Interval (ft.-bgs)	Sand Pack Interval (ft.-bgs)
MW-1	HSA	Destroyed Nov-07	77	77	8	PVC	2	0.020	#3 sand	27 - 77	25 - 77
MW-2	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-3	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-4	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-5	HSA	Oct-95	42	40	10	PVC	4	0.020	#2 sand	15 - 40	12 - 40
MW-6	HSA	Oct-95	42	40	10	PVC	4	0.020	#2 sand	15 - 40	12 - 40
MW-7	HSA	Jun-99	62	49	8	PVC	2	0.020	#3 sand	29-49	27-51
MW-8	HSA	Jun-99	62	54	8	PVC	2	0.020	#3 sand	34-54	32-54
MW-9	HSA	Jun-99	45	45	8	PVC	2	0.020	#3 sand	25-45	23-45
MW-10	HSA	Jun-99	55	53.5	8	PVC	2	0.020	#3 sand	33.5-53.5	23-55
MW-11	HSA	Jun-99	50	49	8	PVC	2	0.020	#3 sand	29-49	27-49
MW-12	HSA	Jun-99	45	43.5	8	PVC	2	0.020	#3 sand	23.5-43.5	21-45
MW-13	HSA	Jul-99	55	55	8	PVC	2	0.020	#3 sand	35-55	32-55
D-1	HSA	Jun-99	125	125	8	PVC	2	0.020	#3 sand	110-125	104-125
D-2	HSA	Jun-99	115	114	8	PVC	2	0.020	#3 sand	99-114	94-114
(MS)MW-1	HSA	Apr-89	62	60	NA	PVC	2	NA	NA	30-60	NA

Notes:

HAS = Hollow-Stem Auger

T.D. = total depth

ft.-bgs = feet below ground surface

NA = not available

Well construction information for wells MW-2 through MW-6 collected from Remediation Service Int'l boring logs.

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

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

Notes:

T.D. = total depth

ft.-bgs = feet below ground surface

CMT = continuous multi-channel tubing (7 discrete internal channels in a "honeycomb" pattern within the larger tubing)

faint line indicates approximate location of aquaclude in each well

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

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

Notes:

Q - Quarterly.

A - Annual (during fourth quarter).

I - Inactive (no sampling is proposed for wells MW-11 and D-1).

MNA - Monitored natural attenuation.

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

Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, CO2, nitrate and sulfate (during second quarter).

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

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

Notes:

Q - Quarterly

A - Annual (during fourth quarter)

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

MNA - Monitored natural attenuation

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

Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, CO2, nitrate and sulfate (during first or second quarter).

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

Well Number	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) ¹	Depth to	Product
				Free product (feet, TOC)	Thickness (feet)
			March 3,2008	March 3,2008	
MW-2	486.25	32.42	453.83	NM	NM
MW-3	486.39	31.59	454.80	NM	NM
MW-4	487.43	32.20	455.23	NM	NM
MW-5	484.33	32.10	452.23	NM	NM
MW-6	486.29	NM	NM	NM	NM
MW-7	480.54	31.89	448.65	NM	NM
MW-8	475.62	37.84	437.78	NM	NM
MW-9	479.48	34.35	445.13	NM	NM
MW-10	473.84	38.22	435.62	NM	NM
MW-11	467.32	34.77	432.55	NM	NM
MW-12	460.73	28.99	431.74	NM	NM
MW-13	477.18	33.82	443.36	NM	NM
D-1	467.10	34.92	432.18	NM	NM
D-2	460.01	28.07	431.94	NM	NM
(MS)MW-1	480.23	36.20	444.03	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 2008
B & C Gas Mini Mart
Livermore, California

Well No.	Zone No.	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	March 3, 2008		Product Thickness (feet)
				Groundwater Elevation (feet, MSL) ¹	Depth to Free product (feet, TOC)	
CMT-1	Z1	471.96	39.80	432.16	NM	NM
	Z2		40.22	431.74	NM	NM
	Z3		40.21	431.75	NM	NM
	Z4		38.41	433.55	NM	NM
	Z5		38.34	433.62	NM	NM
	Z6		38.49	433.47	NM	NM
	Z7		39.75	432.21	NM	NM
CMT-2	Z1	472.53	38.63	433.90	NM	NM
	Z2		40.03	432.50	NM	NM
	Z3		40.05	432.48	NM	NM
	Z4		38.78	433.75	NM	NM
	Z5		38.71	433.82	NM	NM
	Z6		38.78	433.75	NM	NM
	Z7		38.80	433.73	NM	NM
CMT-3	Z1	476.28	38.45	437.83	NM	NM
	Z2		38.50	437.78	NM	NM
	Z3		39.92	436.36	NM	NM
	Z4		41.09	435.19	NM	NM
	Z5		41.31	434.97	NM	NM
	Z6		41.29	434.99	NM	NM
	Z7		41.05	435.23	NM	NM
CMT-4	Z1	485.82	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		32.12	453.70	NM	NM
	Z3		31.69	454.13	NM	NM
	Z4		31.78	454.04	NM	NM
	Z5		31.72	454.10	NM	NM
	Z6		36.62	449.20	NM	NM
	Z7		37.68	448.14	NM	NM

Notes:

feet, MSL = feet above mean sea level

feet, TOC = feet below top of casing

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

MS = Mill Springs Park

faint line indicates approximate location of aquaclude in each well

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

Table 4a
Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells - First Quarter 2008
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

All concentrations in micrograms per liter (ug/L)

Well No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	Xylenes (total)	Methyl <i>tert</i> -butyl ether	<i>Tert</i> -butyl alcohol	<i>Tert</i> -amyl methyl ether	Ethanol
MW-2	3/4/2008	3,600	70	7.2	70	120	6.3	<50	NS	NS
MW-3	3/4/2008	1,400	1.1	<0.50	6.6	6.2	6.2	<10	NS	NS
MW-4	3/4/2008	93	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-5	3/4/2008	12,000	550	48	1,000	260	78	<100	NS	NS
MW-6	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-7	3/4/2008	3,700	85	6.7	180	25	49	<10	NS	NS
MW-8	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-9	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	3/4/2008	740	20	0.76	5.8	2.0	35	<10	NS	NS
D-1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
D-2	3/4/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MS(MW1)	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8K2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Notes:

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

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

NS = Not sampled

< = Less than the laboratory reporting limit.

Tert-amyl methyl ether analyzed annually.

Table 4b
Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells - First Quarter 2008
B&C Gas Mini Mart
Livermore, California

All concentrations in micrograms per liter (ug/L)

Well No.	Zone No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	Xylenes (total)	Methyl <i>tert</i> -butyl ether	<i>Tert</i> -butyl alcohol	<i>Tert</i> -amyl methyl ether	Ethanol
CMT-1	Z1	3/5/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	NS
	Z2	3/5/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-2	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/5/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-3	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/5/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	NS
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-4	Z1	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	3/5/2008	8200	1600	160	290	690	900	<250	<12	<6200
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	3/5/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	<0.50	<250
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Notes:

CMT = Continuous multi-channel tubing.

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

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

NA = Not applicable; well dry.

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

< = Less than the laboratory reporting limit.

Tert- amyl methyl ether analyzed annually.

Table 4c
 Natural Attenuation Parameters - First Quarter 2008
 B&C Gas Mini Mart
 Livermore, California

Well No.	Zone No.	Description	Sample Date	Dissolved Oxygen (mg/L)	Oxidation-Reduction Potential (mV)	Dissolved Iron (mg/L)	Dissolved Manganese (mg/L)	Total Alkalinity (mg/L)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Carbon dioxide (mg/L)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO4 (mg/L)	pH (s.u.) (field)	Dissolved Methane (mg/L)	pH (lab.)
MW-4	NA	Upgradient	3/4/08	3.3	91	<0.050	0.087	340	NS	33	6.1	63	7.01	NS	NS
MW-2	NA	Source	3/4/08	3.2	-66	1.3	2.4	390	NS	59	0.67	74	6.91	NS	NS
MW-5	NA	Distal Source	3/4/08	3.6	-69	2.7	2.4	510	NS	60	<0.10	17	6.80	NS	NS
MW-13	NA	Mid Plume	3/4/08	3.5	-11	0.110	2.1	410	NS	40	<0.10	48	7.01	NS	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	3/5/08	3.8	36	<0.050	<0.010	360	NS	NA	4.3	57	7.28	NS	NS

Notes:

mg/L = milligrams per liter

s.u. = standard units

< = less than the laboratory reporting limit

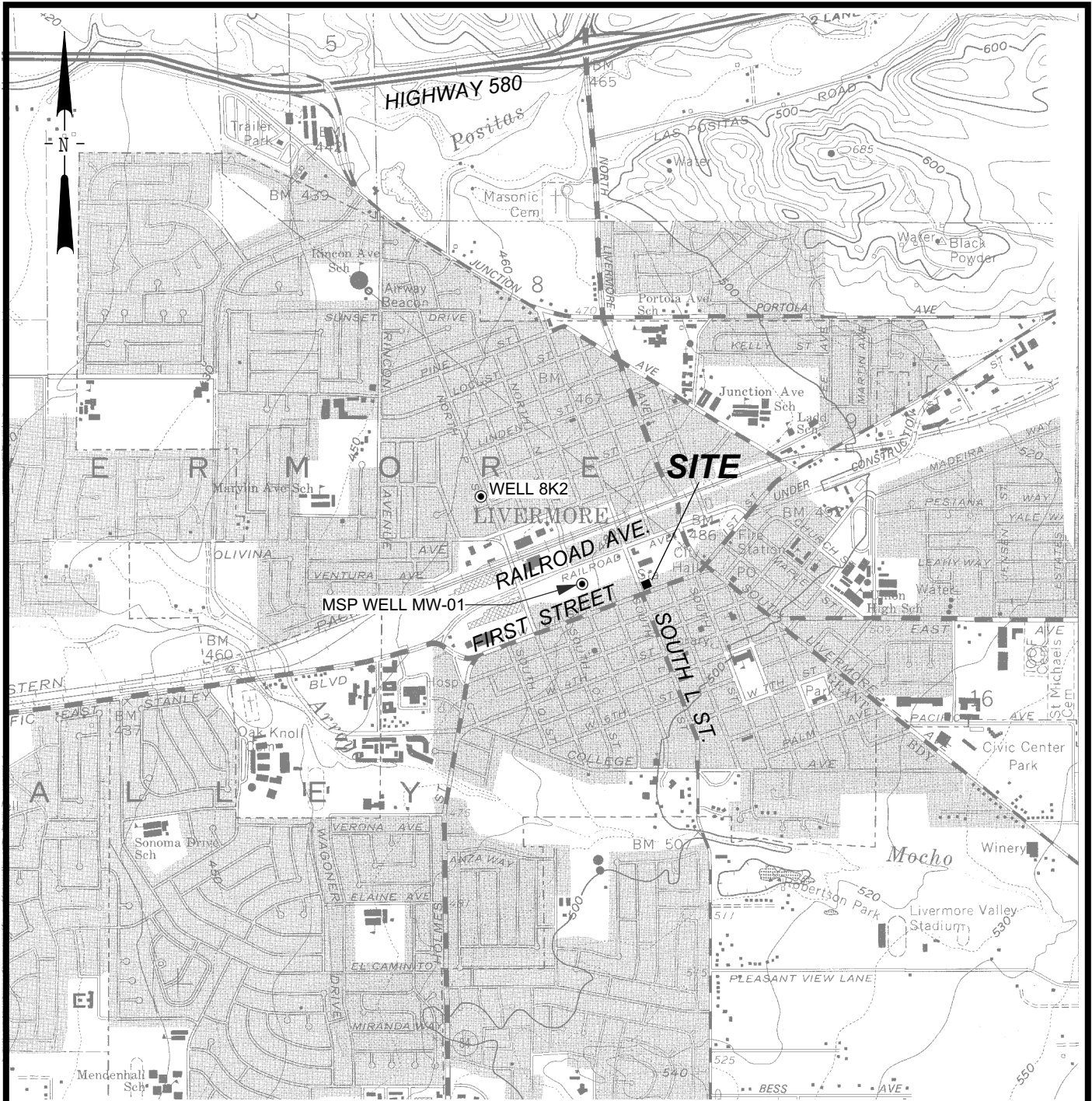
NM = Not measured

CMT = continuous multi-channel tubing

NA = Results not reported in time for the First Quarter 2008 report

NS = Not sampled

FIGURES



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

SCALE: 0 2,000 4,000 FEET



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



GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE LOCATION MAP

FIGURE

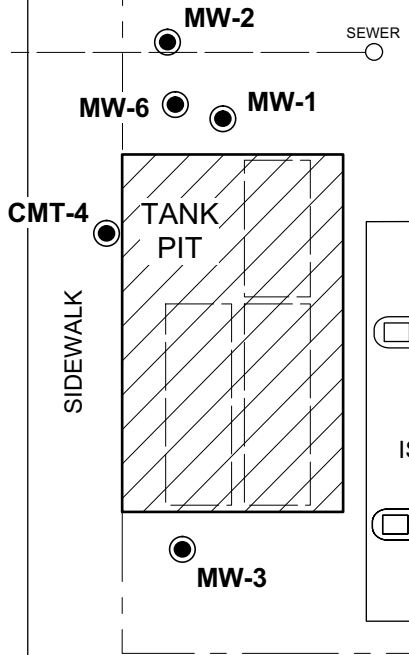
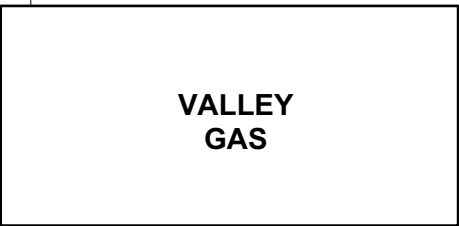
1

PROJECT NO.
053-7466

MW-5
(Located 200' NW)

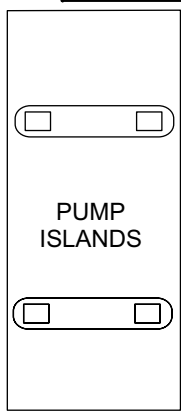
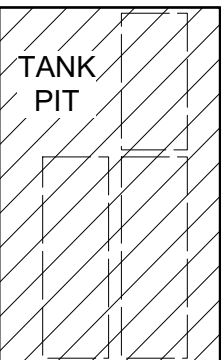


SOUTH L STREET



MW-2
MW-6 ● **MW-1**

CMT-4



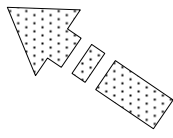
MW-3

MW-4

SIDEWALK

SITE BOUNDARY

FIRST STREET



APPROXIMATE
GROUNDWATER
FLOW
DIRECTION

EXPLANATION

MW-6 ● Groundwater monitoring well

SCALE: 0 25 50 FEET



(APPROXIMATE - NOT SURVEYED)



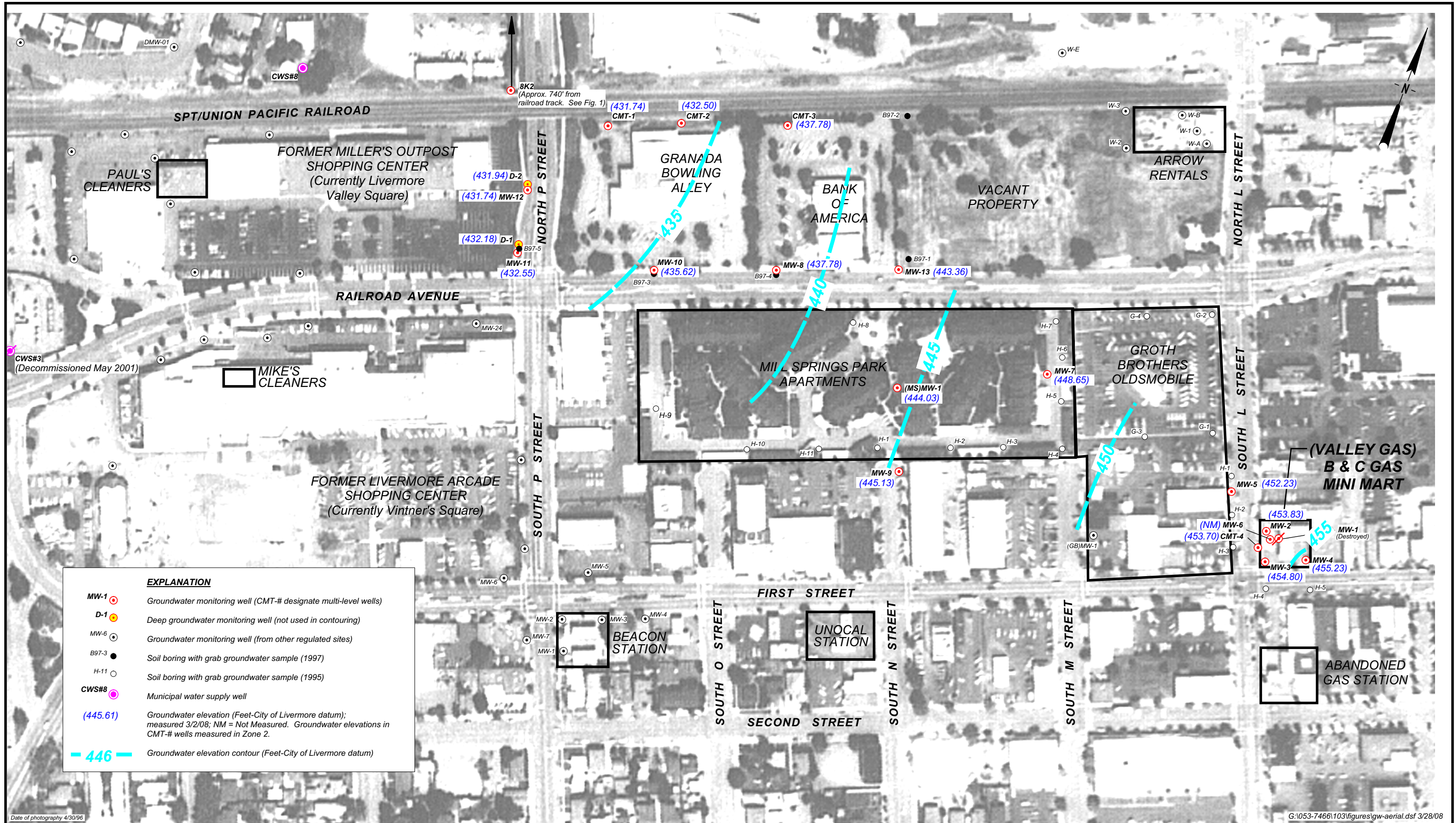
GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE PLAN

FIGURE

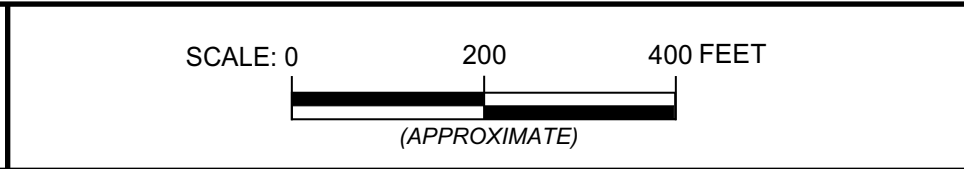
2

PROJECT NO.
053-7466



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

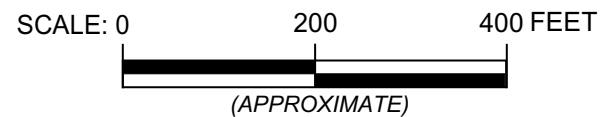
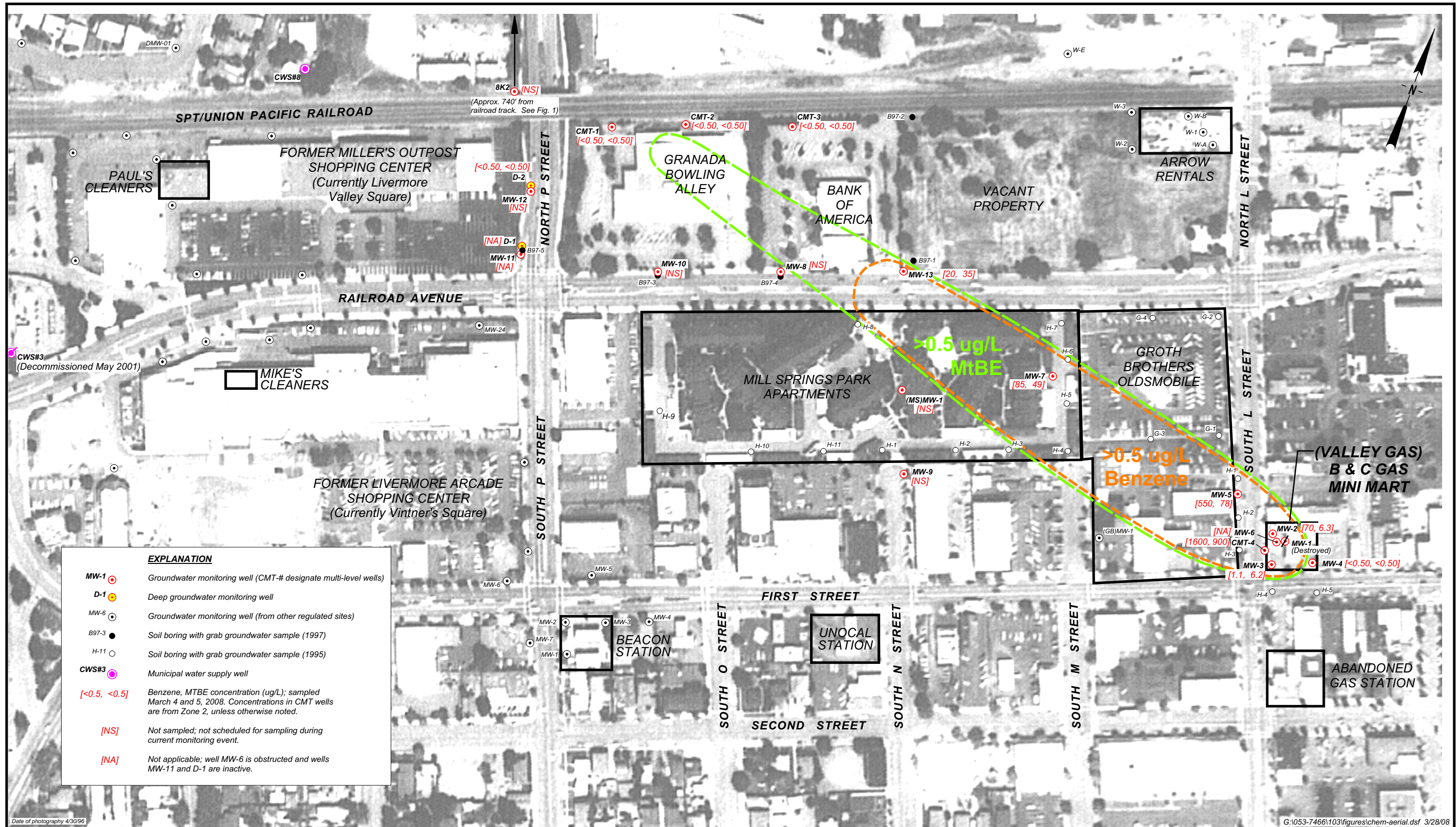
Date of photography 4/30/96 G:\053-7466\103\figures\gw-aerial.dsf 3/28/08



GROUNDWATER MONITORING
B & C GAS MINI MART
LIVERMORE, CALIFORNIA

WELL LOCATIONS AND GROUNDWATER CONTOURS (MARCH 2008)

FIGURE
3
PROJECT NO.
053-7466



GROUNDWATER MONITORING
 B & C GAS MINI MART
 LIVERMORE, CALIFORNIA

GROUNDWATER CHEMISTRY (MARCH 2008)

FIGURE
4
 PROJECT NO.
 053-7466

APPENDIX A

Water Sample Field Data Sheets

WATER LEVEL DATA SHEET

Golder Associates

Project: B & C gas Mini Mart

Project No.: 0537466100

Date(s): 3/3/08

Name: E. Bond

Weather: Sunny, mild

Sounder #: NEW SI (300') / Heven pp

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas. By	Comments	
MW-1	3/3/08	-	NM	NM	EB	Destroyed	
MW-2		1513	32.42	28.50		No FTP	
MW-3		1454	31.59			No FTP	
MW-4		1451	32.20				
MW-5		1516	32.10				
MW-6		1513	Dry @				obstructed @ ~28'
MW-7		1536	31.89				
MW-8		1607	37.84				
MW-9		1531	34.35				
MW-10		1655	36.22				
MW-11		1706	34.77				flooded
MW-12		1714	28.99				
MW-13		1542	33.82				
D-1		1710	34.92				
D-2		1718	28.07				
MSMW01		1525	36.20		No FTP		
CMT1-Z1		1613	39.80	25.35			
CMT1-Z2		1613	40.22				
CMT1-Z3		1617	40.21				
CMT1-Z4		1619	38.41				
CMT1-Z5		1622	38.34				
CMT1-Z6		1622	38.49				
CMT1-Z7		1627	39.75				
CMT2-Z1		1634	38.63				
CMT2-Z2		1636	40.03				
CMT2-Z3		1638	40.05				
CMT2-Z4		1640	38.78				
CMT2-Z5		1643	38.71				
CMT2-Z6		1645	38.78				
CMT2-Z7		1647	38.80				
CMT3-Z1		1547	38.45				
CMT3-Z2		1549	38.50				
CMT3-Z3		1553	39.92				
CMT3-Z4		1555	41.09				
CMT3-Z5		1557	41.31				
CMT3-Z6		1600	41.29				
CMT3-Z7		1602	41.05				
CMT4-Z1		1457	Dry @				} surface flooded
CMT4-Z2		1459	32.12				
CMT4-Z3		1501	31.69				
CMT4-Z4		1503	31.78				
CMT4-Z5		1505	31.72				
CMT4-Z6		1508	36.67				
CMT4-Z7		1510	37.68				



Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100	SITE NAME: Band C, Livermore	ANALYSES <div style="font-size: small; text-align: center;"> Nitrate - N Nitrite - N Ammonia Nitrogen Ammonium Nitrogen Total Ammonia Nitrogen Total Nitrogen Total Phosphorus Total Suspended Solids Iron, manganese </div>	EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
SAMPLER(S): E. Bond <u>h D</u> <small>(printed) (signature)</small>			EDF required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
CONTRACT LABORATORY: BC Labs		Container Info	
TURN-AROUND TIME: Standard			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.				Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time			40ml VOA	16 PE	500ml PE	500ml PE				
MW-4		3/4/08	1220	GW		3	1	1	1	N	NCL	6	
MW-3			1305			3	-	-	-	N	-	3	Please add
MW-2			1407			3	1	1	1	N	-	6	LUCID (well ID)
MW-5			1445			3	1	1	1	N	-	6	to the EOF
MW-7			1516			3	-	-	-	N	-	3	cont to the
MW-13			1540			3	1	1	1	N	-	6	state!
D-2			1623			3	-	-	-	N	-	3	

Relinquished by: (signature) 	Received by: (signature) 	Date/Time: 3/4/08 1650	SEND RESULTS TO: Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	

white: lab copy yellow: project file



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: MW-2 _____
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft):	56.00	Volume in Casing (gal):	15.56
Depth to Water (ft):	32.42	Calculated Purge (volumes / gal.):	15.54
Height of Water Column (ft):	23.58	Actual Pre-Sampling Purge (gal):	

PURGE:

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Do Other	odor ORP Observation
1341	~5	21.3	1119	7.10	clear	low	6.3	sl. fuel / -31
1354	~10	20.9	1128	6.97	clear	low	4.8	sl. fuel -66
1402	~15	20.8	1150	6.93	clear	low	3.9	sl fuel / -66

Purge Date: 3/4/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ~51' _____
 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
1407	21.1	1152	6.91	3.2	clear	21.0	-66

Sheen: none Odor: sl. fuel Sample Date: 3/4/08

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

REMARKS: some free product in sample -
purge water

SIGNATURE: E. Bond DATE: 3/4/08

1 of 8



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: MW-3
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater _____ Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>57.70</u>	Volume in Casing (gal): <u>17.23</u>
Depth to Water (ft): <u>31.59</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>17.23</u>
Height of Water Column (ft): <u>26.11</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	Order / ORP Observation
<u>1239</u>	<u>~6</u>	<u>20.0</u>	<u>1075</u>	<u>7.17</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>8.1</u>	<u>SI. fuel / 94</u>
<u>1247</u>	<u>~12</u>	<u>19.4</u>	<u>1067</u>	<u>7.18</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>5.4</u>	<u>SI. fuel / 73</u>
<u>1300</u>	<u>~17</u>	<u>19.1</u>	<u>1887</u>	<u>7.35</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>4.2</u>	<u>SI. fuel / 105</u>
Purge Date:							<u>3/4/08</u>	

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ~52'
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1305</u>	<u>19.2</u>	<u>1081</u>	<u>7.27</u>	<u>3.7</u>	<u>clear</u>	<u>51.3</u>	<u>101</u>
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>SI. fuel</u>		Sample Date: <u>3/4/08</u>			

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

REMARKS: fuel product in purge water and sample

SIGNATURE: _____ DATE: 3/4/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: MW-4
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 59.90 Volume in Casing (gal): 18.28
 Depth to Water (ft): 32.20 Calculated Purge (volumes / gal.): 18.28
 Height of Water Column (ft): 27.70 Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor / ORP Observation
<u>1149</u>	<u>~6</u>	<u>20.7</u>	<u>1091</u>	<u>6.10</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>7.9</u>	<u>none / 104</u>
<u>1204</u>	<u>~12</u>	<u>20.3</u>	<u>1090</u>	<u>6.71</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>4.3</u>	<u>none / 83</u>
<u>1216</u>	<u>~18</u>	<u>20.0</u>	<u>1090</u>	<u>6.89</u>	<u>"</u>	<u>"</u>	<u>3.8</u>	<u>none / 87</u>

Purge Date: 3/4/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ~50"
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1220</u>	<u>20.2</u>	<u>1085</u>	<u>7.01</u>	<u>3.3</u>	<u>clear</u>	<u>53.6</u>	<u>91</u>
Sheen: <u>none</u> Odor: <u>none</u> Sample Date: <u>3/4/08</u>							

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

REMARKS: _____

Cal YSI pH 4.7, 10; EC 20000 µs/cm; DO 100%; Turb. onta, 10ntu
 SIGNATURE: E. Bond DATE: 3/4/08

C:\fieldbest\field_forms\Sampling\Wtrsmpl-2008_BNC.docx



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart
 PROJECT NO: 053-7466100
 CLIENT: B and C Gas Mini mart
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water Leachate Treatment System Other
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 1 2 4 4.5 6 8 Other
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

SAMPLE ID: MW-5
 SAMPLED BY: E. Bond
 REGULATORY AGENCY: ACEHS

Well Total Depth (ft): 39.60
 Volume in Casing (gal): 4.95
 Depth to Water (ft): 32.10
 Calculated Purge (volumes / gal.): 4.95
 Height of Water Column (ft): 7.50
 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: Drained to site
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other ___

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor/ORP Observation
1429	~1	20.9	1180	6.94	clear	low	8.0	none / -76
1435	~3	20.6	1195	6.79	clear	low	5.6	none / -84
1439	~5	20.4	1160	6.78	clear	low	4.1	none / -74

Purge Date: 3/4/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer Teflon Bailer PVC Bailer Disp. Bailer ~35
 PVC Hand Pump Peristaltic Pump Centrifugal Pump Bladder Pump
 Pneumatic Displacement Pump Electric Submersible Pump Dedicated Other

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
1445	20.1	1165	6.80	3.6	clear	17.6	-69
Sheen: none		Odor: none		Sample Date: 3/4/08			

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

REMARKS:

SIGNATURE: [Signature] DATE: 3/4/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: mw-6
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>obstructed @ ~26'</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>NM</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)	Other	Observation

Purge Date: _____

SAMPLE:

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

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

Sheen: _____ Odor: _____ Sample Date: _____

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

REMARKS: Not Sampled -
obstructed @ ~28.6'

SIGNATURE: _____ DATE: 3/4/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: MW-7
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater _____ Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 4 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>49.10</u>	Volume in Casing (gal): <u>2.93</u>
Depth to Water (ft): <u>31.89</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>2.93</u>
Height of Water Column (ft): <u>17.21</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor / opp Observation
<u>1503</u>	<u>~1</u>	<u>19.5</u>	<u>1161</u>	<u>7.01</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>7.3</u>	<u>none / -93</u>
<u>1507</u>	<u>~2</u>	<u>19.7</u>	<u>1158</u>	<u>6.94</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>5.6</u>	<u>none / -84</u>
<u>1511</u>	<u>~3</u>	<u>19.3</u>	<u>1145</u>	<u>6.98</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>4.3</u>	<u>none / -83</u>
Purge Date:							<u>3/4/08</u>	

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer 245
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>1514</u>	<u>19.4</u>	<u>1136</u>	<u>7.01</u>	<u>3.8</u>	<u>clear</u>	<u>8.8</u>	<u>-86</u>
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>None</u>		Sample Date: <u>3/4/08</u>			

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

REMARKS: _____

SIGNATURE: [Signature] DATE: 3/4/08

CAFieldcharts\field forms\Sampling\Wtr\smpl-2008_BNC.docx



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: MW-13
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 4 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other _____
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 54.20 Volume in Casing (gal): 3.28
 Depth to Water (ft): 34.92 Calculated Purge (volumes / gal.): 3.28
 Height of Water Column (ft): 19.28 Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor/ORP Observation
<u>1527</u>	<u>~1</u>	<u>20.0</u>	<u>1130</u>	<u>7.19</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>6.9</u>	<u>none / -45</u>
<u>1531</u>	<u>~2</u>	<u>19.9</u>	<u>1128</u>	<u>7.06</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>5.1</u>	<u>none / -31</u>
<u>1535</u>	<u>~3</u>	<u>19.7</u>	<u>1115</u>	<u>7.03</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>3.8</u>	<u>none / -16</u>
Purge Date:							<u>3/4/08</u>	

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer ~50
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump _____ Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>1540</u>	<u>20.0</u>	<u>1107</u>	<u>7.01</u>	<u>3.5</u>	<u>clear</u>	<u>19.2</u>	<u>-11</u>
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>None</u>		Sample Date: <u>3/4/08</u>			

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

REMARKS: some free product in sample / purge water

SIGNATURE: _____ DATE: 3/4/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart
PROJECT NO: 053-7466100
CLIENT: B and C Gas Mini mart

SAMPLE ID: D-2
SAMPLED BY: E. Bond
REGULATORY AGENCY: ACEHS

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

Well Total Depth (ft): 110.40 Volume in Casing (gal): 14.00
Depth to Water (ft): 28.07 Calculated Purge (volumes / gal.):
Height of Water Column (ft): 82.33 Actual Pre-Sampling Purge (gal):

PURGE:

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

Table with 9 columns: Time (2400 Hr), Volume (gallons), Temp. (C), Elec. Conductivity (umhos/cm), pH (std. units), Color (visual), Turbidity (visual), DO Other, Odor / ORP Observation. Includes handwritten entries for 1606, 1614, and 1622.

Purge Date: 3/4/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer Teflon Bailer PVC Bailer Disp. Bailer ~100
PVC Hand Pump Peristaltic Pump Centrifugal Pump Bladder Pump
Pneumatic Displacement Pump Electric Submersible Pump Dedicated Other

Table with 8 columns: Time (2400 Hr), Temp. (C), Electrical Conductivity (umhos/cm), pH (std. units), Dissolved Oxygen (mg/l), Color (visual), Turbidity (NTU), Other ORP. Includes handwritten entries for 1627.

Sheen: None Odor: None

Sample Date: 3/4/08

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

REMARKS:

SIGNATURE: DATE: 3/4/08

8 OF 8



Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

Quotation No. _____

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100	SITE NAME: Band C Livermore	ANALYSES	EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
SAMPLER(S): F-Band <i>[Signature]</i>			EDF required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
CONTRACT LABORATORY: RC Labs		TPH-G, BTEX, MTBE, TBA, Aromatic, Total CO2, Sulfide, Nitrate-N, Iron, Manganese	
TURN-AROUND TIME: Standard	Container Info		

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time							
CMT4-Z6		3/5/08	1200	CW		Adm. Vol. N		HCl	3	
CMT4-Z2			1240			500ml PE N			3	For CMT4-Z2,
CMT3-Z2			1339			500ml PE N			3	CMT4-Z6 add
CMT1-Z1			1435			500ml PE Y			3	ethanol
CMT1-Z2			1506			500ml PE N			3	
CMT2-Z2			1533			500ml PE N			6	please provide
										LOCID (with ID)
										w/ results

Relinquished by: (signature) <i>[Signature]</i>	Received by: (signature) <i>[Signature]</i>	Date/Time: 3/5/08 1645	SEND RESULTS TO: Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	



Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100	SITE NAME: Band C Livermore	ANALYSES <i>EPA 601/602</i>	EDD required? <input type="checkbox"/> Yes <input checked="" type="checkbox"/> No
SAMPLER(S): <u>F Band</u> <u>h d</u> <small>(printed) (signature)</small>			EDF required? <input type="checkbox"/> Yes <input checked="" type="checkbox"/> No
CONTRACT LABORATORY: <u>BC Labs</u>	Container Info		
TURN-AROUND TIME: <u>Standard</u>			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time							
PW030508		3/5/08	1605	W		40ml VdA	N	HCL	3	

Relinquished by: (signature) 	Received by: (signature) 	Date/Time: 3/5/08 1645	SEND RESULTS TO: Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Received by: (signature)	Date/Time:	



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: CMT1-Z1
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other CMT
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>60.80</u>	Volume in Casing (gal): <u>PAO</u>
Depth to Water (ft): <u>39.80</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>1680</u>
Height of Water Column (ft): <u>21.00</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

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

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor / ORP Observation
<u>1419</u>	<u>~550</u>	<u>20.6</u>	<u>1105</u>	<u>7.60</u>	<u>lt gray</u>	<u>low</u>	<u>8.6</u>	<u>none / 39</u>
<u>1424</u>	<u>~1100</u>	<u>20.4</u>	<u>1117</u>	<u>7.49</u>	<u>lt. gray</u>	<u>low</u>	<u>7.1</u>	<u>none / 79</u>
<u>1429</u>	<u>~1650</u>	<u>20.3</u>	<u>1120</u>	<u>7.43</u>	<u>lt. gray moderate</u>	<u>moderate</u>	<u>6.1</u>	<u>none / 7A</u>
Purge Date: <u>3/5/08</u>								

SAMPLE:

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

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
<u>1435</u>	<u>20.3</u>	<u>1121</u>	<u>7.41</u>	<u>4.3</u>	<u>lt gray</u>	<u>233</u>	<u>73</u>
Sheen: <u>N</u>	Odor: _____			Sample Date: <u>3/5/08</u>			

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

REMARKS: 40 m l / ft

cal ysl - PH 4, 7, 10; EC 2060 µs/cm; DO 100%; Turb. ontu, 10ntu
 SIGNATURE: [Signature] DATE: 3/5/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart
 PROJECT NO: 053-7466100
 CLIENT: B and C Gas Mini mart
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water Leachate Treatment System Other
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 1 2 4 4.5 6 8 Other CMT
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

SAMPLE ID: CMT1-72
 SAMPLED BY: E. Bond
 REGULATORY AGENCY: ACEHS

Well Total Depth (ft): 68.60 Volume in Casing (gal): 7135
 Depth to Water (ft): 40.22 Calculated Purge (volumes / gal.): 2270
 Height of Water Column (ft): 28.38 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 1/4" LOPE Other inertial
 Purge Water Containment: Drummed in site + cflex 1.7ft
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-___ FB-___ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor / ORP Observation
1450	~700	19.6	1097	7.61	lt Brown	moderate	10.1	none / -96
1455	~1400	18.9	1066	7.42	lt Brown	low	7.3	none / -81
1501	~2200	18.6	1060	7.40	lt Brown	low	4.8	none / -72

Purge Date: 3/5/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer Teflon Bailer PVC Bailer Disp. Bailer
 PVC Hand Pump Peristaltic Pump Centrifugal Pump Bladder Pump
 Pneumatic Displacement Pump Electric Submersible Pump Dedicated 1/4" LOPE Other inertial
+ cflex 1.7ft

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
1506	18.7	1057	7.37	3.8	lt gray	74.8	-68
Sheen: <u>None</u>							

Sample Date: 3/5/08

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

REMARKS: 40 ml / fl

SIGNATURE: E. Bond DATE: 3/5/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart
 PROJECT NO: 053-7466100
 CLIENT: B and C Gas Mini mart
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water Leachate Treatment System Other
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 1 2 4 4.5 6 8 Other CMT
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

SAMPLE ID: CMT 2-22
 SAMPLED BY: E. Bond
 REGULATORY AGENCY: ACEHS

Well Total Depth (ft): <u>59.20</u>	Volume in Casing (gal): <u>767</u>
Depth to Water (ft): <u>40.03</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>1534</u>
Height of Water Column (ft): <u>19.17</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 1/4" LDPE Other inertial
 Purge Water Containment: flex lift
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- FB- Other

Time (2400 Hr)	Volume (gals) ^m	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP / ORP Observation
<u>1522</u>	<u>~500</u>	<u>19.0</u>	<u>1078</u>	<u>7.36</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>	<u>8.9</u>	<u>none / 31</u>
<u>1525</u>	<u>~1000</u>	<u>18.6</u>	<u>1068</u>	<u>7.32</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>low</u>	<u>6.1</u>	<u>none / 3</u>
<u>1529</u>	<u>~1500</u>	<u>18.4</u>	<u>1069</u>	<u>7.29</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>low</u>	<u>4.8</u>	<u>none / 29</u>

Purge Date: 3/5/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer Teflon Bailer PVC Bailer Disp. Bailer
 PVC Hand Pump Peristaltic Pump Centrifugal Pump Bladder Pump
 Pneumatic Displacement Pump Electric Submersible Pump Dedicated 1/4" LDPE Other inertial
flex lift

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other ORP
<u>1533</u>	<u>18.5</u>	<u>1068</u>	<u>7.28</u>	<u>3.8</u>	<u>lt. Brown</u>	<u>79.1</u>	<u>36</u>

Sheen: None Odor: None Sample Date: 3/5/08

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

REMARKS: _____

SIGNATURE: [Signature] DATE: 3/5/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: CMT 4-Z2
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other _____
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 _____ 1 _____ 2 _____ 4 _____ 4.5 _____ 6 _____ 8 _____ Other CMT
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>37.70</u>	Volume in Casing (gal): <u>223.2</u>
Depth to Water (ft): <u>32.12</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>446.4</u>
Height of Water Column (ft): <u>5.58</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 1/4" LDRF Other inertial
 Purge Water Containment: _____ flex lift
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- _____ FB- _____ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	ORP Observation
<u>1241</u>	<u>~150</u>	<u>18.9</u>	<u>1510</u>	<u>6.91</u>	<u>lt. gray</u>	<u>moderate</u>	<u>10.1</u>	<u>sl fuel -73</u>
<u>1244</u>	<u>~300</u>	<u>dry @</u>	<u>~300</u>					
	<u>~250</u>							
Purge Date: <u>3/5/08</u>								

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated 1/4" LDRF Other inertial
flex lift

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1240</u>	<u>19.0</u>	<u>1540</u>	<u>6.68</u>	<u>7.3</u>	<u>lt. gray</u>	<u>134</u>	<u><76</u>
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>slight fuel</u>		Sample Date: <u>3/5/08</u>			

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

REMARKS: 40ml / Pt
grab sample

SIGNATURE: _____ DATE: 3/5/08



WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart _____ SAMPLE ID: CMT 4-26
 PROJECT NO: 053-7466100 _____ SAMPLED BY: E. Bond _____
 CLIENT: B and C Gas Mini mart _____ REGULATORY AGENCY: ACEHS _____
 SAMPLE TYPE: Groundwater Surface Water _____ Leachate _____ Treatment System _____ Other CMT
 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>106.70</u>	Volume in Casing (gal): <u>2003</u>
Depth to Water (ft): <u>36.62</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): <u>5606</u>
Height of Water Column (ft): <u>70.08</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated 1/4" LDR Other inertial lift
 Purge Water Containment: _____
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-____ FB-____ Other _____

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	odor / ORP Observation
<u>1132</u>	<u>~2000</u>	<u>17.7</u>	<u>963</u>	<u>6.60</u>	<u>14 gray</u>	<u>moderate</u>	<u>8.3</u>	<u>none / 28</u>
<u>1145</u>	<u>~4000</u>	<u>18.6</u>	<u>1107</u>	<u>6.98</u>	<u>Clear</u>	<u>low</u>	<u>6.1</u>	<u>none / 37</u>
<u>1153</u>	<u>~5600</u>	<u>18.4</u>	<u>1130</u>	<u>7.18</u>	<u>14 gray</u>	<u>low</u>	<u>4.3</u>	<u>none / 66</u>

Purge Date: 3/5/08

SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer _____ Teflon Bailer _____ PVC Bailer _____ Disp. Bailer _____
 PVC Hand Pump _____ Peristaltic Pump Centrifugal Pump _____ Bladder Pump _____
 Pneumatic Displacement Pump _____ Electric Submersible Pump _____ Dedicated 1/4" LDR Other inertial lift

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>1200</u>	<u>18.5</u>	<u>1109</u>	<u>7.25</u>	<u>3.9</u>	<u>14 gray</u>	<u>205</u>	<u>64</u>
Sheen: <u>None</u>		Odor: <u>None</u>		Sample Date: <u>3/5/08</u>			

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

REMARKS: 40ml / PL

SIGNATURE: _____ DATE: 3/5/08

C:\Fieldsheets\Field Forms\Sampling\Wrsmpl-2008_BNC.docx

APPENDIX B

Laboratory Certified Analytical Reports



0537466100

Date of Report: 03/17/2008

Kris Johnson

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

RE: B&C Gas Mini Mart
BC Work Order: 0802962

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 03/04/2008 21:00. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Linda Phoudamneun".

Contact Person: Linda Phoudamneun
Client Service Rep

A handwritten signature in cursive script, written over a solid horizontal line. The signature is stylized and difficult to read.

Authorized Signature



Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

0802962

Quotation No. _____

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100	SITE NAME: Band C, Livermore	ANALYSES	EDD required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
SAMPLER(S): E. Bond <small>(printed)</small>	<u>h Dd</u> <small>(signature)</small>		EDF required? <input checked="" type="checkbox"/> Yes <input type="checkbox"/> No
CONTRACT LABORATORY: BC Labs	Container Info	TTH-GT BTEX MTBE Alkalinity Total CO ₂ / Sulfate Nitrate - N Iron, manganese	
TURN-AROUND TIME: Standard			

Sample I.D.	Lab I.D.	Collection		Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks	
		Date	Time			40ml VBA N	1L PE N	500ml PE N			500ml PE Y
MW-4		3/4/08	1220	GW		3	1	1	1	6	
MW-3			1305			3	-	-	-	3	Please add
MW-2			1407			3	1	1	1	6	LOCID (well ID)
MW-5			1445			3	1	1	1	6	to the EPA
MW-7			1516			3	-	-	-	3	Sent to the
MW-13			1540			3	1	1	1	6	State
D-2			1627			3	-	-	-	3	

CHK BY: ALM DISTRIBUTION
SUB-OUT

SHORT HOLDING TIME
 Cr⁶⁺ NO₂ NO₃ OP SS
 DO O₂ BOD MBAS COT

Relinquished by: (signature) <u>[Signature]</u>	Received by: (signature) <u>Ross Dickey BC Labs</u>	Date/Time: <u>3/4/08 1650</u>	SEND RESULTS TO: Attn: <u>Kris Johnson</u> Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) <u>Ross Dickey 3/4/08</u>	Received by: (signature) <u>[Signature]</u>	Date/Time: <u>3-4-08 1755</u>	
Relinquished by: (signature) <u>R Ross 3-4-08</u>	Received by: (signature) <u>[Signature]</u>	Date/Time: <u>3/4/08 2100</u>	

Submission #: 0809902

Project Code:

TB Batch #

SHIPPING INFORMATION

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

SHIPPING CONTAINER

Ice Chest None
 Box Other (Specify) _____

Refrigerant: Ice Blue Ice None Other Comments:

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

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

COC Received

YES NO

Ice Chest ID _____
 Temperature: 3 °C
 Thermometer ID: 6R

Emissivity .95
 Container Re

Date/Time 3-4-8
2120
 Analyst Init Am

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

Comments:

Sample Numbering Completed By: mw

Date/Time: 3/4 2240

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information																					
0802962-01	<table><tr><td>COC Number:</td><td>---</td><td>Receive Date:</td><td>03/04/2008 21:00</td><td rowspan="5">Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified</td></tr><tr><td>Project Number:</td><td>B&C Mini Mart</td><td>Sampling Date:</td><td>03/04/2008 12:20</td></tr><tr><td>Sampling Location:</td><td>MW-4</td><td>Sample Depth:</td><td>---</td></tr><tr><td>Sampling Point:</td><td>MW-4</td><td>Sample Matrix:</td><td>Water</td></tr><tr><td>Sampled By:</td><td>GAMV</td><td></td><td></td></tr></table>	COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified	Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 12:20	Sampling Location:	MW-4	Sample Depth:	---	Sampling Point:	MW-4	Sample Matrix:	Water	Sampled By:	GAMV		
COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified																		
Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 12:20																			
Sampling Location:	MW-4	Sample Depth:	---																			
Sampling Point:	MW-4	Sample Matrix:	Water																			
Sampled By:	GAMV																					
0802962-02	<table><tr><td>COC Number:</td><td>---</td><td>Receive Date:</td><td>03/04/2008 21:00</td></tr><tr><td>Project Number:</td><td>B&C Mini Mart</td><td>Sampling Date:</td><td>03/04/2008 13:05</td></tr><tr><td>Sampling Location:</td><td>MW-3</td><td>Sample Depth:</td><td>---</td></tr><tr><td>Sampling Point:</td><td>MW-3</td><td>Sample Matrix:</td><td>Water</td></tr><tr><td>Sampled By:</td><td>GAMV</td><td></td><td></td></tr></table>	COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 13:05	Sampling Location:	MW-3	Sample Depth:	---	Sampling Point:	MW-3	Sample Matrix:	Water	Sampled By:	GAMV			
COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00																			
Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 13:05																			
Sampling Location:	MW-3	Sample Depth:	---																			
Sampling Point:	MW-3	Sample Matrix:	Water																			
Sampled By:	GAMV																					
0802962-03	<table><tr><td>COC Number:</td><td>---</td><td>Receive Date:</td><td>03/04/2008 21:00</td><td rowspan="5">Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified</td></tr><tr><td>Project Number:</td><td>B&C Mini Mart</td><td>Sampling Date:</td><td>03/04/2008 14:07</td></tr><tr><td>Sampling Location:</td><td>MW-2</td><td>Sample Depth:</td><td>---</td></tr><tr><td>Sampling Point:</td><td>MW-2</td><td>Sample Matrix:</td><td>Water</td></tr><tr><td>Sampled By:</td><td>GAMV</td><td></td><td></td></tr></table>	COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified	Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 14:07	Sampling Location:	MW-2	Sample Depth:	---	Sampling Point:	MW-2	Sample Matrix:	Water	Sampled By:	GAMV		
COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified																		
Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 14:07																			
Sampling Location:	MW-2	Sample Depth:	---																			
Sampling Point:	MW-2	Sample Matrix:	Water																			
Sampled By:	GAMV																					
0802962-04	<table><tr><td>COC Number:</td><td>---</td><td>Receive Date:</td><td>03/04/2008 21:00</td><td rowspan="5">Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified</td></tr><tr><td>Project Number:</td><td>B&C Mini Mart</td><td>Sampling Date:</td><td>03/04/2008 14:45</td></tr><tr><td>Sampling Location:</td><td>MW-5</td><td>Sample Depth:</td><td>---</td></tr><tr><td>Sampling Point:</td><td>MW-5</td><td>Sample Matrix:</td><td>Water</td></tr><tr><td>Sampled By:</td><td>GAMV</td><td></td><td></td></tr></table>	COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified	Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 14:45	Sampling Location:	MW-5	Sample Depth:	---	Sampling Point:	MW-5	Sample Matrix:	Water	Sampled By:	GAMV		
COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified																		
Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 14:45																			
Sampling Location:	MW-5	Sample Depth:	---																			
Sampling Point:	MW-5	Sample Matrix:	Water																			
Sampled By:	GAMV																					
0802962-05	<table><tr><td>COC Number:</td><td>---</td><td>Receive Date:</td><td>03/04/2008 21:00</td></tr><tr><td>Project Number:</td><td>B&C Mini Mart</td><td>Sampling Date:</td><td>03/04/2008 15:16</td></tr><tr><td>Sampling Location:</td><td>MW-7</td><td>Sample Depth:</td><td>---</td></tr><tr><td>Sampling Point:</td><td>MW-7</td><td>Sample Matrix:</td><td>Water</td></tr><tr><td>Sampled By:</td><td>GAMV</td><td></td><td></td></tr></table>	COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00	Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 15:16	Sampling Location:	MW-7	Sample Depth:	---	Sampling Point:	MW-7	Sample Matrix:	Water	Sampled By:	GAMV			
COC Number:	---	Receive Date:	03/04/2008 21:00																			
Project Number:	B&C Mini Mart	Sampling Date:	03/04/2008 15:16																			
Sampling Location:	MW-7	Sample Depth:	---																			
Sampling Point:	MW-7	Sample Matrix:	Water																			
Sampled By:	GAMV																					

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information		
0802962-06	COC Number: ---	Receive Date: 03/04/2008 21:00	Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified
	Project Number: B&C Mini Mart	Sampling Date: 03/04/2008 15:40	
	Sampling Location: MW-13	Sample Depth: ---	
	Sampling Point: MW-13	Sample Matrix: Water	
	Sampled By: GAMV		
0802962-07	COC Number: ---	Receive Date: 03/04/2008 21:00	
	Project Number: B&C Mini Mart	Sampling Date: 03/04/2008 16:27	
	Sampling Location: D-2	Sample Depth: ---	
	Sampling Point: D-2	Sample Matrix: Water	
	Sampled By: GAMV		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-01		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-4, MW-4, 3/4/2008 12:20:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	93	ug/L	50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	97.2	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	97.9	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:01	ANO	MS-V4	1	BRC0211		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

BCL Sample ID: 0802962-01		Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-4, MW-4, 3/4/2008 12:20:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	340	mg/L	5.0		EPA-310.1	03/11/08	03/11/08 15:20	MAR	BDB	2	BRC0701	ND	A01	
Nitrate as N	6.1	mg/L	0.10		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 09:01	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		
Sulfate	63	mg/L	1.0		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 09:01	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

BCL Sample ID: 0802962-01	Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-4, MW-4, 3/4/2008 12:20:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	ND	ug/L	50		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 18:16	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	
Manganese	87	ug/L	10		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 18:16	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-02		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-3, MW-3, 3/4/2008 1:05:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	1.1	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Ethylbenzene	6.6	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Methyl t-butyl ether	6.2	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Xylenes	6.2	ug/L	1.0		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	1400	ug/L	50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	103	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 07:25	ANO	MS-V4	1	BRC0211		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-03		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-2, MW-2, 3/4/2008 2:07:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	70	ug/L	2.5		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
Ethylbenzene	70	ug/L	2.5		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
Methyl t-butyl ether	6.3	ug/L	2.5		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
Toluene	7.2	ug/L	2.5		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
Total Xylenes	120	ug/L	5.0		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	3600	ug/L	250		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211	ND	A01	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	99.7	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211			
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.4	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 13:23	ANO	MS-V4	5	BRC0211			

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

BCL Sample ID: 0802962-03		Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-2, MW-2, 3/4/2008 2:07:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	390	mg/L	5.0		EPA-310.1	03/11/08	03/11/08 15:20	MAR	BDB	2	BRC0701	ND	A01	
Nitrate as N	0.67	mg/L	0.10		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 10:32	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		
Sulfate	74	mg/L	1.0		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 10:32	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

BCL Sample ID: 0802962-03	Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-2, MW-2, 3/4/2008 2:07:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	1300	ug/L	50		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 17:53	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	
Manganese	2400	ug/L	10		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 17:53	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-04		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-5, MW-5, 3/4/2008 2:45:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Benzene	550	ug/L	5.0		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01	
Ethylbenzene	1000	ug/L	12		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:10	ANO	MS-V4	25	BRC0211	ND	A01	
Methyl t-butyl ether	78	ug/L	5.0		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01	
Toluene	48	ug/L	5.0		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01	
Total Xylenes	260	ug/L	10		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	100		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	12000	ug/L	500		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	96.6	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:10	ANO	MS-V4	25	BRC0211			
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	103	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211			
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:10	ANO	MS-V4	25	BRC0211			
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	96.4	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:10	ANO	MS-V4	25	BRC0211			
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.3	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 03:39	ANO	MS-V4	10	BRC0211			

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

BCL Sample ID: 0802962-04		Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-5, MW-5, 3/4/2008 2:45:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	510	mg/L	5.0		EPA-310.1	03/11/08	03/11/08 15:20	MAR	BDB	2	BRC0701	ND	A01	
Nitrate as N	ND	mg/L	0.10		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 10:47	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		
Sulfate	17	mg/L	1.0		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 10:47	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

BCL Sample ID: 0802962-04		Client Sample Name: B&C Mini Mart, MW-5, MW-5, 3/4/2008 2:45:00PM											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	2700	ug/L	50		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 17:59	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	
Manganese	2400	ug/L	10		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 17:59	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-05		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-7, MW-7, 3/4/2008 3:16:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	85	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Ethylbenzene	180	ug/L	5.0		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:34	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01
Methyl t-butyl ether	49	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Toluene	6.7	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Xylenes	25	ug/L	1.0		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	3700	ug/L	500		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:34	ANO	MS-V4	10	BRC0211	ND	A01
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	95.3	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:34	ANO	MS-V4	10	BRC0211		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	98.3	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
Toluene-d8 (Surrogate)	106	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:34	ANO	MS-V4	10	BRC0211		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.7	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/08/08 06:30	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	97.0	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/11/08 12:34	ANO	MS-V4	10	BRC0211		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-06		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-13, MW-13, 3/4/2008 3:40:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	20	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Ethylbenzene	5.8	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Methyl t-butyl ether	35	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Toluene	0.76	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Xylenes	2.0	ug/L	1.0		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	740	ug/L	50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	96.6	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	96.1	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:12	ANO	MS-V4	1	BRC0211		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

BCL Sample ID:	0802962-06		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-13, MW-13, 3/4/2008 3:40:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru- ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	410	mg/L	5.0		EPA-310.1	03/11/08	03/11/08 15:20	MAR	BDB	2	BRC0701	ND	A01	
Nitrate as N	ND	mg/L	0.10		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 11:02	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		
Sulfate	48	mg/L	1.0		EPA-300.0	03/05/08	03/05/08 11:02	LMB	IC1	1	BRC0190	ND		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

BCL Sample ID:	0802962-06	Client Sample Name:	B&C Mini Mart, MW-13, MW-13, 3/4/2008 3:40:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	110	ug/L	50		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 18:41	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	
Manganese	2100	ug/L	10		EPA-6010B	03/04/08	03/10/08 18:41	ARD	PE-OP1	1	BRC0529	ND	

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0802962-07		Client Sample Name:	B&C Mini Mart, D-2, D-2, 3/4/2008 4:27:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
Toluene-d8 (Surrogate)	99.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	97.7	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/06/08	03/07/08 06:36	ANO	MS-V4	1	BRC0211		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRC0211	Matrix Spike	0802878-04	0	25.870	25.000	ug/L		103		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0802878-04	0	24.380	25.000	ug/L	5.5	97.5	20	70 - 130	
Toluene	BRC0211	Matrix Spike	0802878-04	0	26.880	25.000	ug/L		108		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0802878-04	0	25.380	25.000	ug/L	5.7	102	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0211	Matrix Spike	0802878-04	ND	9.7400	10.000	ug/L		97.4		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0802878-04	ND	9.8700	10.000	ug/L		98.7		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0211	Matrix Spike	0802878-04	ND	9.8800	10.000	ug/L		98.8		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0802878-04	ND	10.090	10.000	ug/L		101		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0211	Matrix Spike	0802878-04	ND	9.8300	10.000	ug/L		98.3		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0802878-04	ND	9.7000	10.000	ug/L		97.0		86 - 115	

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery Lab Quals
Nitrate as N	BRC0190	Duplicate	0802962-01	6.1330	6.2130		mg/L	1.3		10	
		Matrix Spike	0802962-01	6.1330	11.332	5.0505	mg/L		103		80 - 120
		Matrix Spike Duplicate	0802962-01	6.1330	11.277	5.0505	mg/L	1.0	102	10	80 - 120
Sulfate	BRC0190	Duplicate	0802962-01	62.541	61.825		mg/L	1.2		10	
		Matrix Spike	0802962-01	62.541	167.26	101.01	mg/L		104		80 - 120
		Matrix Spike Duplicate	0802962-01	62.541	166.03	101.01	mg/L	1.9	102	10	80 - 120
Total Alkalinity as CaCO3	BRC0701	Duplicate	0803014-02	179.70	176.84		mg/L	1.6		10	A01
		Matrix Spike	0803014-02	179.70	306.14	125.00	mg/L		101		80 - 120 A01
		Matrix Spike Duplicate	0803014-02	179.70	303.30	125.00	mg/L	2.1	98.9	10	80 - 120 A01

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

Project: B&C Gas Mini Mart
 Project Number: 053-7466-100
 Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery Lab Quals
Iron	BRC0529	Duplicate	0802962-01	-2.2449	ND		ug/L			20	
		Matrix Spike	0802962-01	-2.2449	425.74	408.16	ug/L		104		75 - 125
		Matrix Spike Duplicate	0802962-01	-2.2449	412.90	408.16	ug/L	2.9	101	20	75 - 125
Manganese	BRC0529	Duplicate	0802962-01	87.480	82.329		ug/L	6.1		20	
		Matrix Spike	0802962-01	87.480	309.95	204.08	ug/L		109		75 - 125
		Matrix Spike Duplicate	0802962-01	87.480	305.57	204.08	ug/L	1.9	107	20	75 - 125

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

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	BRC0211	BRC0211-BS1	LCS	23.090	25.000	0.50	ug/L	92.4		70 - 130		
Toluene	BRC0211	BRC0211-BS1	LCS	23.450	25.000	0.50	ug/L	93.8		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0211	BRC0211-BS1	LCS	9.5500	10.000		ug/L	95.5		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0211	BRC0211-BS1	LCS	10.160	10.000		ug/L	102		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0211	BRC0211-BS1	LCS	9.6100	10.000		ug/L	96.1		86 - 115		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Nitrate as N	BRC0190	BRC0190-BS1	LCS	5.0690	5.0000	0.10	mg/L	101		90 - 110		
Sulfate	BRC0190	BRC0190-BS1	LCS	101.35	100.00	1.0	mg/L	101		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO3	BRC0701	BRC0701-BS1	LCS	104.58	100.00	2.5	mg/L	105		90 - 110		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Iron	BRC0529	BRC0529-BS1	LCS	399.28	400.00	50	ug/L	99.8		85 - 115		
Manganese	BRC0529	BRC0529-BS1	LCS	207.91	200.00	10	ug/L	104		85 - 115		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

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	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Butyl alcohol	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	10		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRC0211	BRC0211-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0211	BRC0211-BLK1	96.8	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0211	BRC0211-BLK1	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0211	BRC0211-BLK1	97.1	%	86 - 115 (LCL - UCL)		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (General Chemistry)

Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quais
Nitrate as N	BRC0190	BRC0190-BLK1	ND	mg/L	0.10		
Sulfate	BRC0190	BRC0190-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRC0701	BRC0701-BLK1	ND	mg/L	2.5		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Water Analysis (Metals)

Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quais
Iron	BRC0529	BRC0529-BLK1	ND	ug/L	50		
Manganese	BRC0529	BRC0529-BLK1	ND	ug/L	10		

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

Project: B&C Gas Mini Mart
Project Number: 053-7466-100
Project Manager: Kris Johnson

Reported: 03/17/2008 13:47

Notes And Definitions

MDL Method Detection Limit
ND Analyte Not Detected at or above the reporting limit
PQL Practical Quantitation Limit
RPD Relative Percent Difference
A01 PQL's and MDL's are raised due to sample dilution.

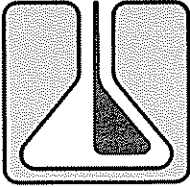


LABORATORIES, INC.

Golder Associates
2580 Wyandotte Street, Suite G
Mtn. View, CA 94043
Attn: Kris Johnson

Attached are the results analyzed by Zalco Laboratories, Inc

BC Lab #	ZL#	Client Description	Date/Time Sampled
08-2962-1	0803047	MW-4	3-4-08
08-2962-3	0803047	MW-2	3-4-08
08-2962-4	0803047	MW-5	3-4-08
08-2962-6	0803047	MW-13	3-4-08



ZALCO LABORATORIES, INC.
Analytical & Consulting Services

4309 Armour Avenue
Bakersfield, California 93308

(661) 395-0539
FAX (661) 395-3069

Wednesday, March 05, 2008

Linda Phoudamneun
BC Laboratories Inc
4100 Atlas Court
Bakersfield, CA 93308

TEL: (661) 852-4203
FAX (661) 327-1918

RE: 0802962

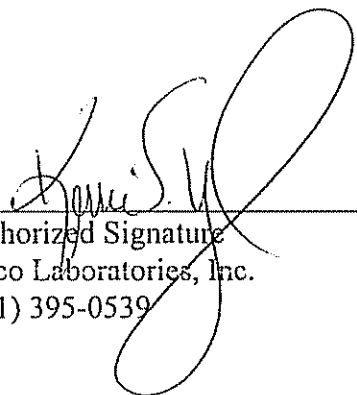
Order No.: 0803047

Dear Linda Phoudamneun:

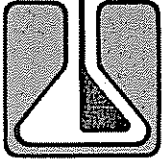
Zalco Laboratories, Inc. received 4 sample(s) on 3/5/2008 for the analyses presented in the following report.

We appreciate your business and look forward to serving you in the future. Please feel free to call our office if you have any questions regarding these test results.

Sincerely,



Authorized Signature
Zalco Laboratories, Inc.
(661) 395-0539



ZALCO LABORATORIES, INC.

Analytical and Consulting Services

4309 Armour Avenue
Bakersfield, California 93308

(661) 395-0539
FAX (661) 395-3069

CLIENT: BC Laboratories Inc
Lab Order: 0803047
Project: 0802962
Client Sample ID: 0802962-01
Report Comment:

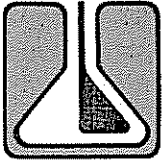
Report Date: 3/5/2008
Date Received: 3/5/2008 9:15:00 AM
Lab ID: 0803047-001A
Collection Date: 3/4/2008 12:20:00 PM
Matrix: AQUEOUS

Analyses	Method	Result	Units	DLR	Date Analyzed	Qual.
CARBON DIOXIDE BY SM 4500-CO2						
Carbon Dioxide	SM4500-CO2	33	mg/L	0.20	3/5/2008	

**Qualifiers /
Abbreviations:**

ND - Not Detected at the Reporting Limit
J - Analyte detected below quantitation limits
B - Analyte detected in the associated Method Blank
X - Value exceeds Maximum Contaminant Level
H - Hold Time Exceeded

S - Spike Recovery outside accepted recovery limits
R - RPD outside accepted recovery limits
E - Value above quantitation range
DLR: Detection Limit for Reporting
NSS - Non-Sufficient Sample Amount



ZALCO LABORATORIES, INC.

Analytical and Consulting Services

4309 Armour Avenue
Bakersfield, California 93308

(661) 395-0539
FAX (661) 395-3069

CLIENT: BC Laboratories Inc
Lab Order: 0803047
Project: 0802962
Client Sample ID: 0802962-03
Report Comment:

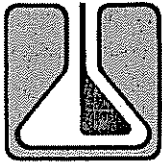
Report Date: 3/5/2008
Date Received: 3/5/2008 9:15:00 AM
Lab ID: 0803047-002A
Collection Date: 3/4/2008 2:07:00 PM
Matrix: AQUEOUS

Analyses	Method	Result	Units	DLR	Date Analyzed	Qual.
CARBON DIOXIDE BY SM 4500-CO2						
Carbon Dioxide	SM4500-CO2	59	mg/L	0.20	3/5/2008	

**Qualifiers /
Abbreviations:**

ND - Not Detected at the Reporting Limit
J - Analyte detected below quantitation limits
B - Analyte detected in the associated Method Blank
X - Value exceeds Maximum Contaminant Level
H - Hold Time Exceeded

S - Spike Recovery outside accepted recovery limits
R - RPD outside accepted recovery limits
E - Value above quantitation range
DLR: Detection Limit for Reporting
NSS - Non-Sufficient Sample Amount



ZALCO LABORATORIES, INC.

Analytical and Consulting Services

4309 Armour Avenue
Bakersfield, California 93308

(661) 395-0539
FAX (661) 395-3069

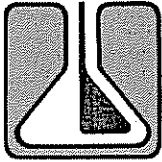
CLIENT:	BC Laboratories Inc	Report Date:	3/5/2008
Lab Order:	0803047	Date Received:	3/5/2008 9:15:00 AM
Project:	0802962	Lab ID:	0803047-003A
Client Sample ID:	0802962-04	Collection Date:	3/4/2008 2:45:00 PM
Report Comment:		Matrix:	AQUEOUS

Analyses	Method	Result	Units	DLR	Date Analyzed	Qual.
CARBON DIOXIDE BY SM 4500-CO2						
Carbon Dioxide	SM4500-CO2	60	mg/L	0.20	3/5/2008	

**Qualifiers /
Abbreviations:**

ND - Not Detected at the Reporting Limit
J - Analyte detected below quantitation limits
B - Analyte detected in the associated Method Blank
X - Value exceeds Maximum Contaminant Level
H - Hold Time Exceeded

S - Spike Recovery outside accepted recovery limits
R - RPD outside accepted recovery limits
E - Value above quantitation range
DLR: Detection Limit for Reporting
NSS - Non-Sufficient Sample Amount



ZALCO LABORATORIES, INC.

Analytical and Consulting Services

4309 Armour Avenue
Bakersfield, California 93308

(661) 395-0539
FAX (661) 395-3069

CLIENT:	BC Laboratories Inc	Report Date:	3/5/2008
Lab Order:	0803047	Date Received:	3/5/2008 9:15:00 AM
Project:	0802962	Lab ID:	0803047-004A
Client Sample ID:	0802962-06	Collection Date:	3/4/2008 3:40:00 PM
Report Comment:		Matrix:	AQUEOUS

Analyses	Method	Result	Units	DLR	Date Analyzed	Qual.
CARBON DIOXIDE BY SM 4500-CO2						
Carbon Dioxide	SM4500-CO2	40	mg/L	0.20	3/5/2008	

**Qualifiers /
Abbreviations:**

ND - Not Detected at the Reporting Limit
J - Analyte detected below quantitation limits
B - Analyte detected in the associated Method Blank
X - Value exceeds Maximum Contaminant Level
H - Hold Time Exceeded

S - Spike Recovery outside accepted recovery limits
R - RPD outside accepted recovery limits
E - Value above quantitation range
DLR: Detection Limit for Reporting
NSS - Non-Sufficient Sample Amount

Date of Report: 03/21/2008

Kris Johnson

Golder Associates

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

RE: B&C Gas Mini Mart

BC Work Order: 0803056

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 03/05/2008 21:50. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Contact Person: Linda Phoudamneun
Client Service Rep

Authorized Signature

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
0803056-01	COC Number:	---	Receive Date:	03/05/2008 21:50
	Project Number:	---	Sampling Date:	03/05/2008 12:00
	Sampling Location:	---	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMTA-Z6	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	---		
0803056-02	COC Number:	---	Receive Date:	03/05/2008 21:50
	Project Number:	---	Sampling Date:	03/05/2008 12:40
	Sampling Location:	---	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT4-Z2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	---		
0803056-03	COC Number:	---	Receive Date:	03/05/2008 21:50
	Project Number:	---	Sampling Date:	03/05/2008 13:39
	Sampling Location:	---	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT3-Z2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	---		
0803056-04	COC Number:	---	Receive Date:	03/05/2008 21:50
	Project Number:	---	Sampling Date:	03/05/2008 14:35
	Sampling Location:	---	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT1-Z1	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	---		
0803056-05	COC Number:	---	Receive Date:	03/05/2008 21:50
	Project Number:	---	Sampling Date:	03/05/2008 15:06
	Sampling Location:	---	Sample Depth:	---
	Sampling Point:	CMT1-Z2	Sample Matrix:	Water
	Sampled By:	---		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information	
0803056-06	COC Number: ---	Receive Date: 03/05/2008 21:50
	Project Number: ---	Sampling Date: 03/05/2008 15:33
	Sampling Location: ---	Sample Depth: ---
	Sampling Point: CMT2-Z2	Sample Matrix: Water
	Sampled By: ---	

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0803056-01		Client Sample Name:	CMTA-Z6, 3/5/2008 12:00:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Ethanol	ND	ug/L	250		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	100	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
Toluene-d8 (Surrogate)	103	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	97.4	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 15:55	ANO	MS-V4	1	BRC0398		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0803056-02	Client Sample Name:	CMT4-Z2, 3/5/2008 12:40:00PM										
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	1600	ug/L	12		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
Ethylbenzene	290	ug/L	12		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
Methyl t-butyl ether	900	ug/L	12		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
Toluene	160	ug/L	12		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
Total Xylenes	690	ug/L	25		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
t-Amyl Methyl ether	ND	ug/L	12		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	250		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
Ethanol	ND	ug/L	6200		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	8200	ug/L	1200		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398	ND	A01
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	98.2	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398		
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	96.6	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/11/08 11:21	ANO	MS-V4	25	BRC0398		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0803056-03		Client Sample Name:	CMT3-Z2, 3/5/2008 1:39:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	99.7	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	98.4	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:20	ANO	MS-V4	1	BRC0398		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0803056-04		Client Sample Name:	CMT1-Z1, 3/5/2008 2:35:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
Toluene-d8 (Surrogate)	99.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	96.2	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 02:02	ANO	MS-V4	1	BRC0398		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0803056-05		Client Sample Name:	CMT1-Z2, 3/5/2008 3:06:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	102	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
Toluene-d8 (Surrogate)	97.1	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	97.1	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/07/08 16:44	ANO	MS-V4	1	BRC0398		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

BCL Sample ID:	0803056-06		Client Sample Name:	CMT2-Z2, 3/5/2008 3:33:00PM									
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Toluene	ND	ug/L	0.50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
t-Butyl alcohol	ND	ug/L	10		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	105	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	97.0	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-8260	03/07/08	03/08/08 01:38	ANO	MS-V4	1	BRC0398		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (General Chemistry)

BCL Sample ID: 0803056-06		Client Sample Name: CMT2-Z2, 3/5/2008 3:33:00PM												
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals	
Total Alkalinity as CaCO3	360	mg/L	5.0		EPA-310.1	03/14/08	03/14/08 09:40	MAR	BDB	2	BRC0961	ND	A01	
Nitrate as N	4.3	mg/L	0.10		EPA-300.0	03/06/08	03/06/08 11:26	FAD	IC1	1	BRC0294	ND		
Sulfate	57	mg/L	1.0		EPA-300.0	03/06/08	03/06/08 11:26	FAD	IC1	1	BRC0294	ND		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (Metals)

BCL Sample ID: 0803056-06		Client Sample Name: CMT2-Z2, 3/5/2008 3:33:00PM											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Iron	ND	ug/L	50		EPA-6010B	03/05/08	03/10/08 16:57	ARD	PE-OP1	1	BRC0525	ND	
Manganese	ND	ug/L	10		EPA-6010B	03/05/08	03/10/08 16:57	ARD	PE-OP1	1	BRC0525	ND	

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRC0398	Matrix Spike	0803127-01	0	27.030	25.000	ug/L		108		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803127-01	0	27.480	25.000	ug/L	1.8	110	20	70 - 130	
Toluene	BRC0398	Matrix Spike	0803127-01	0	27.130	25.000	ug/L		109		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803127-01	0	27.570	25.000	ug/L	0.9	110	20	70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0398	Matrix Spike	0803127-01	ND	10.630	10.000	ug/L		106		76 - 114	
		Matrix Spike Duplicate	0803127-01	ND	10.810	10.000	ug/L		108		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0398	Matrix Spike	0803127-01	ND	10.210	10.000	ug/L		102		88 - 110	
		Matrix Spike Duplicate	0803127-01	ND	10.110	10.000	ug/L		101		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0398	Matrix Spike	0803127-01	ND	10.030	10.000	ug/L		100		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0803127-01	ND	10.050	10.000	ug/L		100		86 - 115	

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (General Chemistry)

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery
Nitrate as N	BRC0294	Duplicate	0803004-01	6.2450	6.1400		mg/L	1.7		10	
		Matrix Spike	0803004-01	6.2450	11.163	5.0505	mg/L		97.4		80 - 120
		Matrix Spike Duplicate	0803004-01	6.2450	11.116	5.0505	mg/L	1.0	96.4	10	80 - 120
Sulfate	BRC0294	Duplicate	0803004-01	111.33	111.04		mg/L	0.3		10	
		Matrix Spike	0803004-01	111.33	212.76	101.01	mg/L		100		80 - 120
		Matrix Spike Duplicate	0803004-01	111.33	211.88	101.01	mg/L	0.5	99.5	10	80 - 120
Total Alkalinity as CaCO3	BRC0961	Duplicate	0803146-01	229.14	225.34		mg/L	1.7		10	A01
		Matrix Spike	0803146-01	229.14	348.92	125.00	mg/L		95.8		80 - 120 A01
		Matrix Spike Duplicate	0803146-01	229.14	350.84	125.00	mg/L	1.7	97.4	10	80 - 120 A01

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (Metals)

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		
										RPD	Percent Recovery	Lab Quals
Iron	BRC0525	Duplicate	0802834-02	12804	12826		ug/L	0.2		20		
		Matrix Spike	0802834-02	12804	13036	408.16	ug/L		56.8		75 - 125	A03
		Matrix Spike Duplicate	0802834-02	12804	12891	408.16	ug/L	90.9	21.3	20	75 - 125	A03,Q02
Manganese	BRC0525	Duplicate	0802834-02	1158.4	1192.1		ug/L	2.9		20		
		Matrix Spike	0802834-02	1158.4	1407.1	204.08	ug/L		122		75 - 125	
		Matrix Spike Duplicate	0802834-02	1158.4	1323.8	204.08	ug/L	40.4	81.0	20	75 - 125	A03,Q02

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

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	BRC0398	BRC0398-BS1	LCS	27.560	25.000	0.50	ug/L	110		70 - 130		
Toluene	BRC0398	BRC0398-BS1	LCS	27.370	25.000	0.50	ug/L	109		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0398	BRC0398-BS1	LCS	10.410	10.000		ug/L	104		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0398	BRC0398-BS1	LCS	9.9400	10.000		ug/L	99.4		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0398	BRC0398-BS1	LCS	9.7300	10.000		ug/L	97.3		86 - 115		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (General Chemistry)

Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Nitrate as N	BRC0294	BRC0294-BS1	LCS	4.9890	5.0000	0.10	mg/L	99.8		90 - 110		
Sulfate	BRC0294	BRC0294-BS1	LCS	100.65	100.00	1.0	mg/L	101		90 - 110		
Total Alkalinity as CaCO3	BRC0961	BRC0961-BS1	LCS	104.58	100.00	2.5	mg/L	105		90 - 110		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (Metals)

Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
										Percent Recovery	RPD	
Iron	BRC0525	BRC0525-BS1	LCS	406.21	400.00	50	ug/L	102		85 - 115		
Manganese	BRC0525	BRC0525-BS1	LCS	215.04	200.00	10	ug/L	108		85 - 115		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

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	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	1.0		
t-Amyl Methyl ether	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	0.50		
t-Butyl alcohol	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	10		
Ethanol	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	250		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BRC0398	BRC0398-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0398	BRC0398-BLK1	98.7	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0398	BRC0398-BLK1	99.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0398	BRC0398-BLK1	96.2	%	86 - 115 (LCL - UCL)		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (General Chemistry)

Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quais
Nitrate as N	BRC0294	BRC0294-BLK1	ND	mg/L	0.10		
Sulfate	BRC0294	BRC0294-BLK1	ND	mg/L	1.0		
Total Alkalinity as CaCO3	BRC0961	BRC0961-BLK1	ND	mg/L	2.5		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Water Analysis (Metals)

Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quais
Iron	BRC0525	BRC0525-BLK1	ND	ug/L	50		
Manganese	BRC0525	BRC0525-BLK1	ND	ug/L	10		

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

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

Reported: 03/21/2008 13:57

Notes And Definitions

MDL Method Detection Limit

ND Analyte Not Detected at or above the reporting limit

PQL Practical Quantitation Limit

RPD Relative Percent Difference

A01 PQL's and MDL's are raised due to sample dilution.

A03 The sample concentration is more than 4 times the spike level.

Q02 Matrix spike precision is not within the control limits.



053-7466-100

Date of Report: 03/17/2008

Kris Johnson

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

RE: B&C Gas Mini Mart
BC Work Order: 0803066

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 03/05/2008 21:50. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Linda Phoudamneun".

Contact Person: Linda Phoudamneun
Client Service Rep

A handwritten signature in cursive script, appearing to be a stylized name, written over a horizontal line.

Authorized Signature



Golder Associates Inc. CHAIN OF CUSTODY

0803066

Page 1 of 1

Quotation No. _____

PROJECT AND PHASE NO.: 0537466100		SITE NAME: Band C, Livermore		ANALYSES				EDD required? <input type="checkbox"/> Yes <input checked="" type="checkbox"/> No																					
SAMPLER(S): E. Bond		[Signature]		EPA 601/602				EDF required? <input type="checkbox"/> Yes <input checked="" type="checkbox"/> No																					
CONTRACT LABORATORY: BC Labs		Container Info						<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%;">Sample I.D.</td> <td style="width: 10%;">Lab I.D.</td> <td style="width: 10%;">Collection Date</td> <td style="width: 10%;">Collection Time</td> <td style="width: 10%;">Matrix</td> <td style="width: 10%;">Depth</td> <td style="width: 10%;">Type/Vol.</td> <td style="width: 10%;">Filter</td> <td style="width: 10%;">Preserv.</td> <td style="width: 10%;">Cont. Qty.</td> <td style="width: 10%;">Remarks</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>40ml VcA</td> <td>N</td> <td>HCL</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>		Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter	Preserv.	Cont. Qty.	Remarks							40ml VcA	N	HCL
Sample I.D.	Lab I.D.	Collection Date	Collection Time	Matrix	Depth	Type/Vol.	Filter			Preserv.	Cont. Qty.	Remarks																	
						40ml VcA	N	HCL																					
TURN-AROUND TIME: Standard																													
pw030508		3/5/08 1605 W				3		3																					

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

Relinquished by: (signature) [Signature]	Received by: (signature) Kris Johnson	Date/Time: 3/5/08 1645	SEND RESULTS TO: Attn: Kris Johnson Golder Associates Inc. 2580 Wyandotte St., Suite G Mountain View, CA 94043 Phone (650) 386-3828 Fax (650) 386-3815
Relinquished by: (signature) Kris Johnson 3/5/08	Received by: (signature) [Signature]	Date/Time: 3-5-08 1835	
Relinquished by: (signature) [Signature] 3-5-08	Received by: (signature) [Signature]	Date/Time: 3-5-8 2150	

Submission #: 0803066

Project Code:

TB Batch #

SHIPPING INFORMATION

Federal Express UPS Hand Delivery
3C Lab Field Service Other (Specify) _____

SHIPPING CONTAINER

Ice Chest None
Box Other (Specify) _____

Refrigerant: Ice Blue Ice None Other Comments:

Custody Seals: Ice Chest Containers None Comments:

Intact? Yes No

Intact? Yes No

All samples received? Yes No

All samples containers intact? Yes No

Description(s) match COC? Yes No

COC Received

YES NO

Ice Chest ID: [Handwritten]

Temperature: 1.8°C

Thermometer ID: [Handwritten]

Emissivity: .95

Container: [Handwritten]

Date/Time: 3/5/05 2:30

Analyst Init: [Handwritten]

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
GENERAL MINERAL/ GENERAL PHYSICAL										
TYPE UNPRESERVED										
INORGANIC CHEMICAL METALS										
INORGANIC CHEMICAL METALS										
CYANIDE										
NITROGEN FORMS										
TOTAL SULFIDE										
NITRATE / NITRITE										
10ml TOTAL ORGANIC CARBON										
TOX										
CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PHENOLICS										
1ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
1ml VOA VIAL	A3									
EPA 413.1, 413.2, 418.1										
ODOR										
ADIOLOGICAL										
ACTERIOLOGICAL										
1ml VOA VIAL - 504										
EPA 508/608/8080										
EPA 515.1/8150										
EPA 525										
EPA 525 TRAVEL BLANK										
10ml EPA 547										
10ml EPA 531.1										
EPA 548										
EPA 549										
EPA 632										
EPA 8015M										
QA/QC										
AMBER										
OZ. JAR										
.OZ. JAR										
ML SLEEVE										
B VIAL										
ASTIC BAG										
RROUS IRON										
SCORE										

Comments: Sample Numbering Completed By: JNW Date/Time: 3/5 2:31

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information
0803066-01	COC Number: --- Project Number: B&C Mini Mart Sampling Location: PW030508 Sampling Point: PW030508 Sampled By: GAMV
	Receive Date: 03/05/2008 21:50 Sampling Date: 03/05/2008 16:05 Sample Depth: --- Sample Matrix: Water
	Delivery Work Order: Global ID: T0600100930 Matrix: W Sample QC Type (SACode): CS Cooler ID:

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

BCL Sample ID: 0803066-01		Client Sample Name: B&C Mini Mart, PW030508, PW030508, 3/5/2008 4:05:00PM											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quals
Benzene	7.8	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Bromodichloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Bromoform	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Bromomethane	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Carbon tetrachloride	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Chlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Chloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Chloroform	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Chloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	V11
Dibromochloromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,2-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,3-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,4-Dichlorobenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Dichlorodifluoromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,1-Dichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,2-Dichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,1-Dichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
cis-1,2-Dichloroethene	4.2	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
trans-1,2-Dichloroethene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Total 1,2-Dichloroethene	4.6	ug/L	1.0		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,2-Dichloropropane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
cis-1,3-Dichloropropene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
trans-1,3-Dichloropropene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

BCL Sample ID: 0803066-01		Client Sample Name: B&C Mini Mart, PW030508, PW030508, 3/5/2008 4:05:00PM											
Constituent	Result	Units	PQL	MDL	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instru-ment ID	Dilution	QC Batch ID	MB Bias	Lab Quas
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Methylene chloride	ND	ug/L	1.0		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Methyl t-butyl ether	7.3	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Tetrachloroethene	14	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Toluene	0.67	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,1,1-Trichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,1,2-Trichloroethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Trichloroethene	1.2	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Trichlorofluoromethane	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Vinyl chloride	ND	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Total Xylenes	13	ug/L	1.0		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
Total Trihalomethanes	ND	ug/L	2.0		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
p- & m-Xylenes	12	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
o-Xylene	1.0	ug/L	0.50		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316	ND	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	97.3	%	76 - 114 (LCL - UCL)		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316		
Toluene-d8 (Surrogate)	99.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)		EPA-601/602	03/06/08	03/06/08 17:36	MGC	MS-V7	1	BRC0316		

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	24.010	25.000	ug/L		96.0		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.940	25.000	ug/L	0.2	95.8	20	70 - 130	
Bromodichloromethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	24.690	25.000	ug/L		98.8		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.420	25.000	ug/L	1.1	97.7	20	70 - 130	
Bromoform	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	29.180	25.000	ug/L		117		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	29.210	25.000	ug/L	0	117	20	70 - 130	
Bromomethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	21.790	25.000	ug/L		87.2		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	22.610	25.000	ug/L	3.6	90.4	20	70 - 130	
Carbon tetrachloride	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.110	25.000	ug/L		100		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	25.450	25.000	ug/L	2.0	102	20	70 - 130	
Chlorobenzene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.450	25.000	ug/L		102		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	25.810	25.000	ug/L	1.0	103	20	70 - 130	
Chloroethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.480	25.000	ug/L		93.9		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.520	25.000	ug/L	0.2	94.1	20	70 - 130	
Chloroform	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	24.270	25.000	ug/L		97.1		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.990	25.000	ug/L	1.1	96.0	20	70 - 130	
Chloromethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	19.330	25.000	ug/L		77.3		70 - 130	V11
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	20.970	25.000	ug/L	8.2	83.9	20	70 - 130	V11
Dibromochloromethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	26.640	25.000	ug/L		107		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	26.760	25.000	ug/L	0	107	20	70 - 130	
1,2-Dichlorobenzene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	31.480	25.000	ug/L		126		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	31.270	25.000	ug/L	0.8	125	20	70 - 130	
1,3-Dichlorobenzene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	29.290	25.000	ug/L		117		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	29.650	25.000	ug/L	1.7	119	20	70 - 130	
1,4-Dichlorobenzene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	29.440	25.000	ug/L		118		70 - 130	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	30.070	25.000	ug/L	1.7	120	20	70 - 130	

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery Lab Quals
Dichlorodifluoromethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.990	25.000	ug/L		96.0		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.670	25.000	ug/L	2.8	98.7	20	70 - 130
1,1-Dichloroethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.390	25.000	ug/L		93.6		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.430	25.000	ug/L	0.1	93.7	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.510	25.000	ug/L		94.0		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.460	25.000	ug/L	0.2	93.8	20	70 - 130
1,1-Dichloroethene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	24.540	25.000	ug/L		98.2		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.520	25.000	ug/L	0.1	98.1	20	70 - 130
cis-1,2-Dichloroethene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	24.200	25.000	ug/L		96.8		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.240	25.000	ug/L	0.2	97.0	20	70 - 130
trans-1,2-Dichloroethene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.770	25.000	ug/L		95.1		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.680	25.000	ug/L	0.4	94.7	20	70 - 130
Total 1,2-Dichloroethene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	47.970	50.000	ug/L		95.9		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	47.920	50.000	ug/L	0.1	95.8	20	70 - 130
1,2-Dichloropropane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.560	25.000	ug/L		94.2		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.760	25.000	ug/L	0.8	95.0	20	70 - 130
cis-1,3-Dichloropropene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.900	25.000	ug/L		95.6		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.500	25.000	ug/L	2.5	98.0	20	70 - 130
trans-1,3-Dichloropropene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	23.570	25.000	ug/L		94.3		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.890	25.000	ug/L	1.4	95.6	20	70 - 130
Ethylbenzene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.420	25.000	ug/L		102		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	25.350	25.000	ug/L	1.0	101	20	70 - 130
Methylene chloride	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	24.120	25.000	ug/L		96.5		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	23.820	25.000	ug/L	1.3	95.3	20	70 - 130
Methyl t-butyl ether	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	21.790	25.000	ug/L		87.2		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	22.000	25.000	ug/L	0.9	88.0	20	70 - 130

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits	
										RPD	Percent Recovery Lab Quals
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	28.470	25.000	ug/L		114		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	28.270	25.000	ug/L	0.9	113	20	70 - 130
Tetrachloroethene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	27.000	25.000	ug/L		108		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	26.740	25.000	ug/L	0.9	107	20	70 - 130
Toluene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.290	25.000	ug/L		101		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.560	25.000	ug/L	2.8	98.2	20	70 - 130
1,1,1-Trichloroethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.180	25.000	ug/L		101		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	25.010	25.000	ug/L	1.0	100	20	70 - 130
1,1,2-Trichloroethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.200	25.000	ug/L		101		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	25.120	25.000	ug/L	1.0	100	20	70 - 130
Trichloroethene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.060	25.000	ug/L		100		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	24.700	25.000	ug/L	1.2	98.8	20	70 - 130
Trichlorofluoromethane	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	25.410	25.000	ug/L		102		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	25.790	25.000	ug/L	1.0	103	20	70 - 130
Vinyl chloride	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	22.270	25.000	ug/L		89.1		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	22.650	25.000	ug/L	1.7	90.6	20	70 - 130
Total Xylenes	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	77.940	75.000	ug/L		104		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	79.260	75.000	ug/L	1.9	106	20	70 - 130
p- & m-Xylenes	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	51.590	50.000	ug/L		103		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	53.220	50.000	ug/L	2.9	106	20	70 - 130
o-Xylene	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	0	26.350	25.000	ug/L		105		70 - 130
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	0	26.040	25.000	ug/L	1.0	104	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	ND	9.3900	10.000	ug/L		93.9		76 - 114
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	ND	9.5100	10.000	ug/L		95.1		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	ND	10.050	10.000	ug/L		100		88 - 110
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	ND	10.050	10.000	ug/L		100		88 - 110

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Batch ID	QC Sample Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
										RPD	Percent Recovery	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0316	Matrix Spike	0803055-01	ND	10.300	10.000	ug/L		103		86 - 115	
		Matrix Spike Duplicate	0803055-01	ND	10.450	10.000	ug/L		104		86 - 115	

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Control Limits			Lab Quals
								Percent Recovery	RPD	Percent Recovery	
Benzene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.520	25.000	0.50	ug/L	90.1		70 - 130	
Bromodichloromethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	23.110	25.000	0.50	ug/L	92.4		70 - 130	
Bromoform	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	28.110	25.000	0.50	ug/L	112		70 - 130	
Bromomethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.020	25.000	1.0	ug/L	96.1		70 - 130	
Carbon tetrachloride	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	23.970	25.000	0.50	ug/L	95.9		70 - 130	
Chlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.350	25.000	0.50	ug/L	97.4		70 - 130	
Chloroethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.070	25.000	0.50	ug/L	88.3		70 - 130	
Chloroform	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.560	25.000	0.50	ug/L	90.2		70 - 130	
Chloromethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	19.890	25.000	0.50	ug/L	79.6		70 - 130	
Dibromochloromethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	25.270	25.000	0.50	ug/L	101		70 - 130	
1,2-Dichlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	29.500	25.000	0.50	ug/L	118		70 - 130	
1,3-Dichlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	27.770	25.000	0.50	ug/L	111		70 - 130	
1,4-Dichlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	28.230	25.000	0.50	ug/L	113		70 - 130	
Dichlorodifluoromethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	23.870	25.000	0.50	ug/L	95.5		70 - 130	
1,1-Dichloroethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.640	25.000	0.50	ug/L	90.6		70 - 130	
1,2-Dichloroethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	21.990	25.000	0.50	ug/L	88.0		70 - 130	
1,1-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	23.340	25.000	0.50	ug/L	93.4		70 - 130	
cis-1,2-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.650	25.000	0.50	ug/L	90.6		70 - 130	
trans-1,2-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.460	25.000	0.50	ug/L	89.8		70 - 130	
Total 1,2-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	45.110	50.000	1.0	ug/L	90.2		70 - 130	
1,2-Dichloropropane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	21.910	25.000	0.50	ug/L	87.6		70 - 130	
cis-1,3-Dichloropropene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.820	25.000	0.50	ug/L	91.3		70 - 130	
trans-1,3-Dichloropropene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.670	25.000	0.50	ug/L	90.7		70 - 130	

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	QC Type	Result	Spike Level	PQL	Units	Control Limits			Lab Quals
								Percent Recovery	RPD	Percent Recovery	
Ethylbenzene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	23.930	25.000	0.50	ug/L	95.7		70 - 130	
Methylene chloride	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	22.620	25.000	1.0	ug/L	90.5		70 - 130	
Methyl t-butyl ether	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	20.610	25.000	0.50	ug/L	82.4		70 - 130	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	25.590	25.000	0.50	ug/L	102		70 - 130	
Tetrachloroethene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	25.630	25.000	0.50	ug/L	103		70 - 130	
Toluene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.050	25.000	0.50	ug/L	96.2		70 - 130	
1,1,1-Trichloroethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	23.740	25.000	0.50	ug/L	95.0		70 - 130	
1,1,2-Trichloroethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.050	25.000	0.50	ug/L	96.2		70 - 130	
Trichloroethene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.120	25.000	0.50	ug/L	96.5		70 - 130	
Trichlorofluoromethane	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.500	25.000	0.50	ug/L	98.0		70 - 130	
Vinyl chloride	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	21.590	25.000	0.50	ug/L	86.4		70 - 130	
Total Xylenes	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	75.110	75.000	1.0	ug/L	100		70 - 130	
p- & m-Xylenes	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	50.800	50.000	0.50	ug/L	102		70 - 130	
o-Xylene	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	24.310	25.000	0.50	ug/L	97.2		70 - 130	
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	9.3900	10.000		ug/L	93.9		76 - 114	
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	9.9700	10.000		ug/L	99.7		88 - 110	
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0316	BRC0316-BS1	LCS	9.9900	10.000		ug/L	99.9		86 - 115	

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Benzene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromodichloromethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromoform	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Bromomethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Carbon tetrachloride	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloroethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloroform	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Chloromethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Dibromochloromethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,3-Dichlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,4-Dichlorobenzene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Dichlorodifluoromethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1-Dichloroethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichloroethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
cis-1,2-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
trans-1,2-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total 1,2-Dichloroethene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	1.0		
1,2-Dichloropropane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
cis-1,3-Dichloropropene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
trans-1,3-Dichloropropene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

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

Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	Batch ID	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
Methylene chloride	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Methyl t-butyl ether	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,2,2-Tetrachloroethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Tetrachloroethene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,1-Trichloroethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,1,2-Trichloroethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Trichloroethene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Trichlorofluoromethane	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Vinyl chloride	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	1.0		
Total Trihalomethanes	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	2.0		
p- & m-Xylenes	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
o-Xylene	BRC0316	BRC0316-BLK1	ND	ug/L	0.50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BRC0316	BRC0316-BLK1	102	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BRC0316	BRC0316-BLK1	97.1	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BRC0316	BRC0316-BLK1	98.7	%	86 - 115 (LCL - UCL)		

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

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

Reported: 03/17/2008 13:49

Notes And Definitions

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

APPENDIX C

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-1		487.00	09/22/88	60.50	426.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/02/90	43.10	443.90			24,000	1,300	1,300	400	2,700	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			10/10/91	66.39	420.61			2,200	430	170	100	290	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			01/08/92	68.72	418.28			1,200	200	120	30	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/11/93	34.76	452.24			960	66	8	41	90	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/21/93	38.70	448.30			1,900	311	118	34	112	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/22/94	33.57	453.43			10,000	690	1,100	340	1,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1		484.07	06/19/94	37.51	446.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/25/94	43.27	440.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/26/94	NA	NA			13,000	290	690	120	670	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/22/94	40.58	443.49			19,000	400	770	230	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/13/95	28.06	456.01			6,000	900	100	980	740	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/01/95	21.76	462.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/21/95	NA	NA			2,400	210	380	53	280	13,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/14/95	NA	NA			7,800	69	1,300	220	1,200	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/29/96	18.86	465.21			120	4.2	1.4	4.7	5.6	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/01/97	NM	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			07/30/98	25.90	458.17			1,400	26	110	57	243	5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/05/98	33.23	450.84			6,000	230	330	240	1,060	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/23/99	25.49	458.58			6,600	280	420	240	990	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/08/99	27.78	456.29			1,630	70	51.7	54.6	138	66.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/27/99	30.65	453.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/20/99	32.99	451.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/00	23.95	460.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/22/00	NA	NA			300	17.6	14.2	9.89	40.7	7.84	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/21/00	26.55	457.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/12/00	29.58	454.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/13/00	NA	NA			1,500	105	50.7	46.5	157	45.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/07/00	30.70	453.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/01	29.80	454.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/20/01	34.91	449.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/16/02	37.64	446.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/23/02	31.54	452.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/18/03	31.57	452.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/19/03	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
MW-1			06/09/03	30.66	453.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/09/03	NA	NA			6,700	52	32	110	460	4.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-1			08/04/03	34.15	449.92			2,700	150	32	97	450	43	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-1			11/24/03	34.49	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/25/03	NA	NA			11,000	27	17	29	140	4.2	<0.5	<0.5	<1	<5,000	<1	<1	<1,000	NA	NA
MW-1		486.18	02/16/04	27.54	458.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/17/04	NA	NA			7,200	250	23	210	220	360	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	4.60	<20	NA	NA
MW-1			06/21/04	32.26	453.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/22/04	NA	NA			4,800	4.9	1.1	28	110	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			09/07/04	36.53	449.65			12,000	34	5.9	100	510	7.6	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			12/13/04	34.12	452.06			9,600	11	<10	36	190	<10	<10	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-1			03/02/05	25.59	460.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/12/05	NA	NA			4,300	<25	<25	<25	160	<25	NA	NA	NA	NA	NA	<25	NA	NA	NA

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			06/13/05	25.89	460.29			5,000	97	4.3	120	130	31	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/15/05	31.28	454.90			1,800	13	<5.0	9	14	5.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-1			12/06/05	31.69	454.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/22/06	25.15	461.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/28/06	NA	NA			500	6.6	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-1			06/05/06	24.90	461.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/05/06	NA	NA			2,200	45	1.1	13	17	7.7	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-1			08/28/06	31.50	452.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/30/06	NA	NA			<50	2.5	<0.50	3.4	2.2	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-1			11/30/06	31.22	454.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/07	28.55	457.63			5,900	240	12	400	58	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-1			06/21/07	35.9	450.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/22/07	NA	NA			950	19	0.78	5.1	1.7	2.6	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-1			09/24/07	44.93	441.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/25/07	NA	NA			10,000	220	29	260	110	4.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-1 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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-2			06/09/03	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
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-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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-3			03/21/00	22.95	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/23/00	NA	NA			465	4.56	1.87	6.2	7.45	15.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			06/21/00	25.60	458.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/12/00	28.40	455.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/13/00	NA	NA			488	37.3	5.64	7.25	15.9	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			12/07/00	29.56	454.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/21/01	28.69	455.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			06/20/01	33.61	450.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/16/02	36.30	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			12/23/02	30.38	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
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	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-4		485.04	06/19/94	37.49	447.55			810	12	25	<0.5	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			08/25/94	42.25	442.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing 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			08/26/94	NA	NA			850	37	51	9.5	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/22/94	40.59	444.45			1,700	110	110	5.8	58	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/13/95	28.00	457.04			1,300	180	8	52	77	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/01/95	21.51	463.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/21/95	NA	NA			ND	3	1	ND	1	ND	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/14/95	NA	NA			<50	0.69	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/29/96	18.42	466.62			87	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/01/97	17.47	467.57			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			07/30/98	25.47	459.57			<50	<0.4	0.60	<0.3	0.80	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/05/98	32.67	452.37			<50	0.7	<0.3	<0.3	<0.8	27	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/23/99	25.09	459.95			<50	<0.4	<0.3	<0.3	<0.8	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/08/99	27.43	457.61			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/27/99	30.16	454.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/99	32.52	452.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/00	23.43	461.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/21/00	26.14	458.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/12/00	29.03	456.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/00	29.15	455.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/01	29.35	455.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/20/01	34.40	450.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/16/02	36.30	448.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/23/02	30.93	454.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/18/03	31.11	453.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5
MW-4			06/09/03	30.21	454.83			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			08/04/03	33.60	451.44			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			11/24/03	34.04	451.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/26/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4		487.43	02/16/04	27.75	459.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-4			06/21/04	32.39	455.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/07/04	36.51	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/13/04	34.14	453.29			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-4			03/02/05	25.59	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/03/05	NA	NA			50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-4			06/13/05	26.14	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/15/05	31.22	456.21			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			12/06/05	31.72	455.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-4			03/22/06	25.27	462.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/28/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			06/05/06	23.36	464.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			08/28/06	28.42	459.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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			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
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-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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-5			09/08/04	NA	NA			18,000	1,500	130	1,600	410	840	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			9,600	830	64	1,100	190	280	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA	NA
MW-5			03/02/05	25.52	458.81			8,300	870	<100	1,000	890	230	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-5			06/13/05	25.89	458.44			8,800	260	5.4	480	230	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/15/05	31.15	453.18			12,000	760	<50	1,100	110	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<2,000	NA	NA
MW-5			12/06/05	31.64	452.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/13/05	NA	NA			9,300	670	22	760	60	180	NA	NA	NA	NA	NA	<12	<500	NA	NA
MW-5			03/22/06	25.04	459.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/24/06	NA	NA			4,200 [#]	220 [#]	3.3	330 [#]	170 [#]	9.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-5			06/05/06	24.50	459.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/05/06	NA	NA			4,500	310	<5.0	450	170	46	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA
MW-5			08/28/06	31.48	452.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			08/29/06	NA	NA			6,900	370	14	720	77	73	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<200	NA	NA
MW-5			11/30/06	31.20	453.13			5,700	100	6.2	300	30	15	NA	NA	NA	NA	NA	5.0	<5.0	NA	NA
MW-5			03/21/07	28.47	455.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/27/07	NA	NA			4,000	140	4.2	300	64	23	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-5			06/21/07	35.3	449.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/22/07	NA	NA			4,200	180	5.5	200	18	29	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	<20	NA	NA
MW-5			09/24/07	38.72	445.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/25/07	NA	NA			6,000	420	27	560	110	56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	98	NA	NA
MW-5			12/17/07	38.71	445.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/03/08	32.10	452.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/04/08	NA	NA			12,000	550	48	1,000	260	78	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA
MW-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*

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			08/04/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			11/24/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6		486.29	02/16/04	27.61	458.68			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			06/21/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/07/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/13/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/02/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/13/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/15/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/06/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/22/06	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/24/06	NM	NM			59	6.4	<0.5	<0.5	<0.5	1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-6			06/05/06	25.14	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			08/28/06	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			11/30/06	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/21/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/24/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/17/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/03/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7		478.14	07/01/99	NA	NA			5,090	31.9	4.81	60	219	43.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			07/12/99	28.37	449.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/27/99	30.20	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/28/99	NA	NA			2,160	2.75	8.16	5.91	27.3	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/20/99	32.44	445.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/21/99	NA	NA			2,630	<2.5	<2.5	13.8	44.9	26.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/21/00	24.18	453.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/00	NA	NA			624	<0.5	<0.5	<0.5	1.61	3.87	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/21/00	26.70	451.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/22/00	NA	NA			435	<0.5	<0.5	0.88	1.28	4.87	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/12/00	29.28	448.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/13/00	NA	NA			327	<0.5	<0.5	0.6	1.56	3.77	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/07/00	30.23	447.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/08/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/01/01	NA	NA			569	<0.5	2.05	0.53	0.7	4.16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/21/01	29.39	448.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/01/01	NA	NA			3,900	3.50	14	29	55	18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/02/01	34.38	443.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/16/02	37.05	441.09			4,500	47	6.8	99	19	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/23/02	31.47	446.67			860	12	1.3	7.6	1.9	45	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/18/03	31.39	446.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/19/03	NA	NA			500	15	1.22	15.8	NA	18.8	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-7			06/09/03	30.48	447.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/11/03	NA	NA			170	1	<1	1.8	<1	4.7	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA
MW-7			08/04/03	33.95	444.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/05/03	NA	NA			330	2.9	<0.5	3.9	<0.5	11	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-7			11/24/03	33.98	444.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			11/25/03	NA	NA			1400	18	1.6	17	1.30	43	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	1.10	<20	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing (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		480.54	02/16/04	27.76	452.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			02/17/04	NA	NA			210	1.1	<0.5	2	<0.5	5.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-7			06/21/04	32.68	447.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/23/04	NA	NA			1,500	32	<10	35	<10	80	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/07/04	36.77	443.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/08/04	NA	NA			2,100	20	<10	70	<10	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/13/04	33.90	446.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/14/04	NA	NA			2,500	23	1.8	43	1.4	37	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-7			03/02/05	26.09	454.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/03/02	NA	NA			230	1.4	<0.50	0.76	<0.50	7.3	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-7			06/13/05	26.73	453.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/14/05	NA	NA			960	33	1.6	14	1.2	65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/15/05	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/16/05	NA	NA			1,300	22	<5.0	36	<5.0	54	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-7			12/06/05	31.52	449.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/09/05	NA	NA			930	11	<2.5	17	2.7	23	NA	NA	NA	NA	NA	<2.5	<25	NA	NA
MW-7			03/22/06	25.41	455.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/06	NA	NA			75	0.6	<0.5	<0.5	<0.5	3.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-7			06/05/06	25.72	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/05/06	NA	NA			130	4.5	<0.50	0.57	<0.50	16.0	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-7			08/28/06	31.81	448.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/30/06	NA	NA			120	13.0	0.82	23	0.82	34.0	NA	NA	NA	NA	NA	0.94	<20	NA	NA
MW-7			11/30/06	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/01/06	NA	NA			1,100	7.8	0.51	16	<0.50	16	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-7			03/21/07	28.86	451.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/07	NA	NA			560	4.3	<0.50	0.83	<0.50	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-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	436.47			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	436.47			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-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

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			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/02/01	41.78	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/16/02	43.32	429.91			<50	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/23/02	38.28	434.95			<50	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/18/03	38.28	434.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	8.81	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-8			06/09/03	36.49	436.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/11/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.4	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-8			08/04/03	40.15	433.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/05/03	NA	NA			<50	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	23	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-8			11/24/03	39.85	433.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8		475.62	02/16/04	31.82	443.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8			06/21/04	39.04	436.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/07/04	42.92	432.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/13/04	39.43	436.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-8			03/02/05	30.04	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/13/05	30.93	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/15/05	37.42	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/06/05	36.82	438.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA
MW-8			03/22/06	29.70	445.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/05/06	29.82	445.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/28/06	38.80	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/30/06	37.20	438.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-8			03/21/07	33.76	441.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-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-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

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			08/04/03	36.09	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9			11/24/03	36.03	441.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9		479.48	02/16/04	29.61	449.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-9			06/21/04	34.97	444.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/07/04	38.82	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/13/04	35.76	443.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-9			03/02/05	27.91	451.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/13/05	29.01	450.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/15/05	33.81	445.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/06/05	33.53	445.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA
MW-9			03/22/06	28.00	451.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/05/06	28.01	451.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/28/06	34.49	444.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/30/06	33.71	445.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-9			03/21/07	30.76	448.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/21/07	38.1	441.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/24/07	43.30	436.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/17/07	43.34	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/03/08	34.35	445.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-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

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			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-10		473.84	02/16/04	32.19	441.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-10			06/21/04	39.45	434.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/07/04	43.43	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/13/04	39.84	434.00			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-10			03/02/05	30.36	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/13/05	31.29	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/15/05	37.79	436.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/06/05	37.12	436.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-10			03/22/06	NA	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/05/06	30.16	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			08/28/06	39.13	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			11/30/06	37.65	436.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-10			03/21/07	34.01	439.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/21/07	42.3	431.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/24/07	51.43	422.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/17/07	50.37	423.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-10			03/03/08	38.22	435.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-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

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			09/07/04	39.87	427.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/13/04	35.88	431.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/02/05	27.09	440.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/13/05	28.25	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/15/05	34.13	433.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/06/05	33.45	433.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/06	26.78	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/05/06	26.90	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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-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

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			09/15/05	28.66	432.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/06/05	27.73	433.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-12			03/22/06	21.05	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/05/06	21.23	439.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			08/28/06	30.15	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			11/30/06	28.12	432.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-12			03/21/07	24.77	435.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/21/07	32.9	427.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/24/07	42.20	418.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/17/07	40.93	419.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-12			03/03/08	28.99	431.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-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

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			03/02/05	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	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/15/05	33.55	443.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	3.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-13			12/06/05	33.16	444.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	9.0	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			03/22/06	27.35	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			06/05/06	27.25	449.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/05/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.4	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			08/28/06	34.35	442.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/29/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
MW-13			11/30/06	33.7	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/19/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.9	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-13			03/21/07	30.37	446.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03.27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	4.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
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
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

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		06/05/06	31.30	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/28/06	40.64	431.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/30/06	38.78	433.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/21/07	35.26	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z1		06/21/07	43.4	428.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/03/08	39.80	432.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	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

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		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	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	Z4	469.51	08/11/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/12/03	43.22	426.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/13/03	42.77	426.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/14/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		08/18/03	42.93	426.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/19/03	43.07	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/24/03	39.27	430.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

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	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	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
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

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		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	Z6	469.51	08/11/03	42.94	426.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/12/03	42.88	426.63			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		08/13/03	43.33	426.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/18/03	43.29	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/19/03	43.34	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		11/24/03	39.25	430.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z6	471.96	02/16/04	32.96	439.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/04	41.17	430.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/07/04	45.30	426.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/13/04	39.82	432.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/02/05	31.99	439.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		06/13/05	34.56	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/15/05	39.47	432.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		12/06/05	37.76	434.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		03/22/06	31.86	440.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/05/06	34.10	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/28/06	41.41	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		11/30/06	38.87	433.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/21/07	36.11	435.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/07	44.0	428.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/24/07	53.04	418.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/17/07	50.05	421.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/03/08	38.49	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7	469.51	08/11/03	45.38	424.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/12/03	45.51	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/13/03	45.55	423.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/13/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		08/18/03	45.90	423.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/19/03	45.93	423.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/24/03	40.85	428.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z7	471.96	02/16/04	34.18	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/04	43.72	428.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/07/04	47.79	424.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/13/04	41.13	430.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/02/05	33.57	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<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

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		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/15/05	41.86	430.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-1	Z7		06/05/06	36.95	435.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/28/06	43.93	428.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/30/06	41.16	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/21/07	38.43	433.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/07	46.5	425.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/24/07	55.34	416.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/17/07	51.08	420.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/03/08	39.75	432.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/12/03	34.48	435.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/13/03	34.94	435.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/18/03	36.12	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	43.33	426.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.8	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/24/03	41.45	428.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z1	472.53	02/16/04	31.68	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/04	39.55	432.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/13/04	40.68	431.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/02/05	30.12	442.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-2	Z1		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/15/05	38.04	434.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/06/05	37.31	435.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-2	Z1		06/05/06	29.93	442.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/28/06	39.84	432.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/30/06	37.95	434.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-2	Z1		06/21/07	42.9	429.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/03/08	38.63	433.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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	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	NS
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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z3		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	Z4	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/12/03	43.04	427.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	43.25	426.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		08/19/03	43.42	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		11/24/03	39.71	430.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z4	472.53	02/16/04	33.25	439.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/21/04	41.30	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/07/04	46.60	425.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/13/04	40.14	432.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z4		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z4		06/13/05	34.60	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/15/05	39.65	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z4		09/16/05	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	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
CMT-2	Z5		06/05/06	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/28/06	41.47	431.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		11/30/06	39.02	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/21/07	36.21	436.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/21/07	44.2	428.3			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
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
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
CMT-2	Z6	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/12/03	43.10	427.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z6		08/13/03	43.17	426.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	43.31	426.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		08/19/03	43.52	426.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/24/03	39.59	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z6	472.53	02/16/04	33.27	439.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/04	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/07/04	47.86	424.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/13/04	40.16	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/02/05	32.24	440.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		06/13/05	34.84	437.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/15/05	39.85	432.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		03/22/06	32.11	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/05/06	34.28	438.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/28/06	41.66	430.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/30/06	39.25	433.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/21/07	36.29	436.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/07	44.4	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/24/07	53.35	419.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/17/07	50.37	422.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/03/08	38.78	433.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/12/03	43.49	426.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/13/03	43.54	426.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/18/03	43.92	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	44.11	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/24/03	39.68	430.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z7	472.53	02/16/04	33.43	439.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/04	41.76	430.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/07/04	48.33	424.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/13/04	40.33	432.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/02/05	NM ¹	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		06/13/05	35.13	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/15/05	40.10	432.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/19/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA

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		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-3	Z1	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/18/03	40.42	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	41.51	431.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	NA	NA			<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/24/03	40.92	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	7.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1	476.28	02/16/04	32.83	443.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/04	39.85	436.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/13/04	40.60	435.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	72*	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z1		03/02/05	30.95	445.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/15/05	NA	NA			58	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	69	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		06/13/05	32.00	444.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/05	NA	NA			<250	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/15/05	38.39	437.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/20/05	NA	NA			67	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	72	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z1		12/06/05	37.71	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/22/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/05/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/28/06	39.57	436.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/30/06	38.05	438.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	18	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z1		03/21/07	34.40	441.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	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	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

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		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
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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z3	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	Z4	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	45.64	427.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		08/19/03	45.78	427.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/24/03	42.21	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4	476.28	02/16/04	35.43	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/04	41.82	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/07/04	46.60	429.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/13/04	42.43	433.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/02/05	34.12	442.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		06/13/05	36.79	439.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/15/05	41.85	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/06/05	40.39	435.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		03/22/06	34.30	441.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-3	Z4		06/05/06	36.22	440.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z4		08/28/06	43.65	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z4		11/30/06	41.32	434.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z4		03/21/07	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z4		06/21/07	46.4	429.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
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	
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	
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	
CMT-3	Z5	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/18/03	45.55	427.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	0.56	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/19/03	46.25	427.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		11/24/03	43.03	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z5	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		06/21/04	42.52	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		09/07/04	47.71	428.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		12/13/04	42.60	433.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		03/02/05	34.78	441.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		06/13/05	37.13	439.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		09/15/05	42.11	434.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-3	Z5		12/06/05	40.59	435.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		03/22/06	34.65	441.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		06/05/06	33.65	442.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		08/28/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		11/30/06	40.14	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z5		03/21/07	39.34	436.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	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	Z6	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/18/03	45.75	427.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/19/03	45.86	427.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	0.51	<0.5	<0.5	0.56	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		11/24/03	42.64	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z6	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/21/04	43.77	432.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/07/04	47.86	428.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/02/05	34.79	441.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		06/13/05	37.09	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/15/05	41.11	435.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		12/06/05	40.57	435.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z6		03/22/06	34.53	441.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/05/06	36.55	439.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/28/06	43.95	432.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/30/06	41.57	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/21/07	38.55	437.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	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	Z7	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/18/03	46.28	427.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/19/03	46.37	427.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.0	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		11/24/03	43.53	429.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z7	476.28	02/16/04	35.27	441.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/21/04	43.38	432.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/07/04	48.33	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/02/05	34.52	441.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		06/13/05	37.15	439.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/15/05	41.99	434.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		12/06/05	40.54	435.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z7		03/22/06	34.45	441.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/05/06	36.70	439.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/28/06	44.13	432.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		11/30/06	41.52	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		03/21/07	38.42	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		06/21/07	46.8	429.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing (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		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-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
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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z2		06/15/05	NA	NA			10,000	3,400	560	240	410	3,100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/15/05	31.00	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/30/05	NA	NA			5,700	1,500	470	320	590	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/06/05	31.28	454.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/07/05	NA	NA			11,000	4,900	950	530	780	3,300	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-4	Z2		03/28/06	NA	NA			9,000	3,400	400	380	390	1,233	NA	NA	NA	<10,000	NA	NA	<2,000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/05/06	24.66	461.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/06/06	NA	NA			7,900	3,600	390	420	440	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	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	NA
CMT-4	Z2		08/29/06	NA	NA			5,800	2,600	150	180	170	2,000	NA	NA	NA	<5000	NA	80	<1000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		11/30/06	30.97	454.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/01/06	NA	NA			9,500	3,300	520	310	590	1,700	NA	NA	NA	<20	NA	75	120	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/21/07	28.22	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/07	NA	NA			5,800	1,800	130	190	180	1,700	NA	NA	NA	<50	NA	NA	140	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/21/07	35.2	450.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/03/08	32.12	453.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/05/08	NA	NA			8,200	1,600	160	290	690	900	NA	NA	NA	<6200	NA	<12	<250	NA	NA	NA
CMT-4	Z3	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/21/03	33.57	449.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/21/03	NA	NA			170	4.8	17	7.8	35	2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/01/03	NA	NA			110	15	11	3.9	6.6	1.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z3	485.82	02/16/04	27.09	458.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		02/19/04	NA	NA			130	23	19	1.3	5.0	0.75	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/21/04	31.76	454.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/07/04	35.88	449.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/13/04	33.49	452.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/14/04	NA	NA			320	62	26	3.1	9.1	6.4	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/17/05	NA	NA			180	52	24	3.2	9.4	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/13/05	25.50	460.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/15/05	NA	NA			370	100	66	8.4	22	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/15/05	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/30/05	NA	NA			400	170	64	9.3	64	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<40	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/06/05	31.06	454.76			240	97	24	4.5	10	7.2	NA	NA	NA	NA	NA	<1	<40	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/22/06	24.64	461.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/28/06	NA	NA			1200	340	120	31	76	38	NA	NA	NA	<1,000	NA	NA	<200	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/05/06	24.38	461.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/28/06	30.82	455.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		11/30/06	30.70	455.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/01/06	NA	NA			750	160	51	28	53	2.9	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
CMT-4	Z3		03/21/07	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	Z4	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/21/03	33.82	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/21/03	NA	NA			94	1.6	5	1.6	10	1.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		11/24/03	33.55	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/01/03	NA	NA			<50	2.8	3.5	<0.5	0.84	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4	485.82	02/16/04	27.13	458.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		02/18/04	NA	NA			93	23	25	2	7.1	0.60	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/21/04	31.87	453.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/07/04	36.00	449.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/14/04	NA	NA			120	29	13	1.3	4.7	4.2	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z4		03/02/05	24.96	460.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		03/17/05	NA	NA			54	13	14	1.5	5.8	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/13/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		06/15/05	NA	NA			120	32	24	2.1	7.2	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/15/05	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		09/30/05	NA	NA			81	24	18	1.9	6.8	0.65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		12/06/05	31.11	454.71			94	16	13	2.2	6.6	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		03/22/06	24.67	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		03/28/06	NA	NA			<50	5.9	1.4	<0.5	0.58	0.73	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/05/06	24.44	461.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/28/06	30.95	454.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		11/30/06	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		12/01/06	NA	NA			350	76	27	13	26	3.3	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z4		03/21/07	28.18	457.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing (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		08/21/03	33.80	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/21/03	NA	NA			130	1.3	3.9	1.3	17	0.73	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5	485.82	02/16/04	27.11	458.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		02/19/04	NA	NA			<50	0.74	1.5	<0.5	0.81	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/21/04	31.85	453.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/07/04	35.99	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			74	160(E)	230(E)	66(E)	310(E)	100(E)	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			74	<2.5	4.4	3	0.81	150	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	3.0	3.6	0.53	2.3	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/13/05	25.63	460.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		06/16/05	NA	NA			<50	7.7	6.4	0.82	3.5	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/15/05	30.83	454.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	3.2	3.7	<0.50	2.2	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		12/06/05	31.12	454.70			<50	2.0	1.2	<0.50	1.4	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		03/22/06	24.69	461.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		03/28/06	NA	NA			<50	7.4	1.3	<0.5	<0.5	0.57	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		06/05/06	24.52	461.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		08/28/06	30.90	454.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		11/30/06	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z5		12/01/06	NA	NA			<50	1.8	0.77	<0.50	0.90	<0.50	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-4	Z5		03/21/07	28.19	457.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing (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		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	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

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

Well Number	Zone	Top of Casing (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z7		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	
D-1		464.70	06/29/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			07/12/99	30.67	434.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/27/99	35.32	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/20/99	36.32	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/00	27.84	436.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/00	30.40	434.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/12/00	34.11	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/07/00	33.97	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/01	32.32	432.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/20/01	41.80	422.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/16/02	43.53	421.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/23/02	37.23	427.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	35.50	429.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	
D-1			06/09/03	36.20	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA	
D-1			08/04/03	39.53	425.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
D-1			11/24/03	35.13	429.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
D-1		467.10	02/16/04	29.36	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
D-1			06/21/04	38.28	428.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/07/04	42.30	424.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/13/04	35.82	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/02/05	29.30	437.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/13/05	32.08	435.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/15/05	36.49	430.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/06/05	34.05	433.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/06	28.75	438.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/05/06	31.84	435.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/28/06	38.72	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/30/06	35.72	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/07	33.32	433.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/07	41.3	425.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/24/07	50.49	416.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/17/07	46.62	420.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/03/08	34.92	432.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2		457.61	07/12/99	25.72	431.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/27/99	28.44	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/20/99	29.40	428.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
D-2			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/00	20.91	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	23.56	434.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/12/00	27.23	430.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	27.98	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/01	25.42	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/20/01	34.97	422.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	34.80	422.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/23/02	30.34	427.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	28.63	428.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1
D-2			06/09/03	29.35	428.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
D-2			08/04/03	32.65	424.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2			11/24/03	28.23	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2		460.01	02/16/04	22.53	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
D-2			06/21/04	31.46	428.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/07/04	35.42	424.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/04	28.96	431.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA
D-2			03/02/05	22.45	437.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	25.25	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/15/05	29.64	430.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
D-2			12/06/05	27.19	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			68.00	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
D-2			03/22/06	21.71	438.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
D-2			06/05/06	25.01	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/06/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			08/28/06	31.87	428.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/30/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
D-2			11/30/06	29.13	430.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
D-2			03/21/07	26.50	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
D-2			06/21/07	34.4	425.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
D-2			09/24/07	43.61	416.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
D-2			12/17/07	39.07	420.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
D-2			03/03/08	28.07	431.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/04/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
(MS)MW-1		477.08	04/19/89	43.50	433.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/01/89	42.74	434.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/89	43.86	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/01/89	45.35	431.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/02/89	46.39	430.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/02/90	45.36	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/90	42.58	434.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1		477.79	03/06/91	41.25	436.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/91	40.05	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/91	53.79	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/91	59.25	418.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/21/92	59.27	418.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/92	54.47	423.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/12/93	52.02	425.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/93	39.42	438.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/23/95	33.10	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			04/28/95	26.40	451.39		0.06	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/02/95	26.16	451.63		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/30/95	27.06	450.73		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/25/95	28.55	449.24		0.05	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/95	NA	NA			11,000	190	260	110	900	210	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/95	29.49	448.30		0.04	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/11/95	29.81	447.98		0.03	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/14/95	29.75	448.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/16/95	29.95	447.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/24/95	30.62	447.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/95	31.92	445.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/21/95	32.53	445.26		0.18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/21/96	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	30.37	447.42	30.35	0.02	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	38.01	439.78	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	NA	NA			10,000	260	120	500	1,100	200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	29.44	448.35	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	31.70	446.09	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/27/99	34.38	443.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
(MS)MW-1			12/20/99	37.36	440.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/21/99	NA	NA			661	9.68	3.49	21.7	31.1	7.18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/00	28.22	449.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	30.95	446.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/12/00	33.54	444.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	34.56	443.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/01	33.24	444.55	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/20/01	39.35	438.44	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/16/02	41.07	436.72	41.06	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/23/02	35.80	441.99	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/18/03	35.82	441.97	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/19/03	NA	NA			NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
(MS)MW-1			06/09/03	34.20	443.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/11/03	NA	NA			370	<1	<1	1.2	<1	<1	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA
(MS)MW-1			08/04/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/05/03	NA	NA			1,900	25	<10	55	<10	<10	<10	<10	<20	<2,000	<20	<20	<400	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	NA	NA			3,000	31	2.6	61	7.4	8.7	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
(MS)MW-1			02/16/04	31.22	446.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/17/04	NA	NA			5,700	28	2.3	48	4.5	8.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/04	37.12	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/07/04	40.92	436.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/13/04	37.83	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/02/05	29.41	448.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/13/05	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/15/05	35.89	441.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/06/05	35.73	442.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(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
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

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

Well Number	Zone	Top of Casing (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
H-01		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-02		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-03		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	10	<0.5	<0.5	<0.5	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-04		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	9.2	<0.5	<0.5	4.8	29	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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

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
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																						
¹ 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																						