



**CONESTOGA-ROVERS
& ASSOCIATES**

19449 Riverside Dr., Suite 230
Sonoma, CA 95476
Telephone: (707) 935-4850 Fax: (707) 935-6649
www.CRAworld.com

TRANSMITTAL

DATE: November 7, 2008

REFERENCE NO.: 241513

PROJECT NAME: 500 40th St., Oakland

TO: Jerry Wickham

Alameda County Health Care Services Agency

1131 Harbor Bay Parkway, Suite 250

Alameda, California 94502-6577

RECEIVED

1:22 pm, Nov 10, 2008

Alameda County
Environmental Health

Please find enclosed: Draft Final
 Originals Other
 Prints

Sent via: Mail Same Day Courier
 Overnight Courier Other

QUANTITY	DESCRIPTION
1	Groundwater Monitoring Report - Third Quarter 2008

As Requested For Review and Comment
 For Your Use _____

COMMENTS:

If you have any questions regarding the contents of this document, please call Dennis Baertschi at (707) 268-3813.

Copy to: Denis Brown, Shell
Joseph H Chan & Ivy T Wong

Ecapy to: _____

Completed by: Dennis Baertschi
[Please Print]

Signed: *Dennis Baertschi*

Filing: Correspondence File



Jerry Wickham
Alameda County Health Care Services Agency
1131 Harbor Bay Parkway, Suite 250
Alameda, California 94502-6577

Denis L. Brown
Shell Oil Products US
HSE – Environmental Services
20945 S. Wilmington Ave.
Carson, CA 90810-1039
Tel (707) 865 0251
Fax (707) 865 2542
Email denis.l.brown@shell.com

Re: Former Shell Service Station
500 40th Street
Oakland, California
SAP Code 129452
Incident No. 97093400
ACHCSA Case No. RO0000264

Dear Mr. Wickham:

The attached document is provided for your review and comment. Upon information and belief, I declare, under penalty of perjury, that the information contained in the attached document is true and correct.

If you have any questions or concerns, please call me at (707) 865-0251.

Sincerely,

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Denis Brown", is written over a horizontal line.

Denis L. Brown
Project Manager



GROUNDWATER MONITORING REPORT – THIRD QUARTER 2008

**FORMER SHELL SERVICE STATION
500 40TH STREET
OAKLAND, CALIFORNIA**

**SAP CODE 129452
INCIDENT NO. 97093400
AGENCY NO. RO0000264**

**NOVEMBER 7, 2008
REF. NO. 241513 (1)**

This report is printed on recycled paper.

**Prepared by:
Conestoga-Rovers
& Associates**

19449 Riverside Dr., Suite 230
Sonoma, California
U.S.A. 95476

Office: (707) 935-4850
Fax: (707) 935-6649

web: <http://www.CRAworld.com>

TABLE OF CONTENTS

	<u>Page</u>
1.0 INTRODUCTION.....	1
1.1 SITE INFORMATION	1
2.0 SITE ACTIVITIES AND FINDINGS	2
2.1 CURRENT QUARTER'S ACTIVITIES.....	2
2.2 CURRENT QUARTER'S FINDINGS	2
2.3 PROPOSED ACTIVITIES FOR NEXT QUARTER	2

LIST OF FIGURES
(Following Text)

- FIGURE 1 VICINITY MAP
- FIGURE 2 GROUNDWATER CONTOUR AND
CHEMICAL CONCENTRATION MAP

LIST OF APPENDICES

- APPENDIX A BLAINE TECH SERVICES, INC. - GROUNDWATER MONITORING
REPORT

1.0 INTRODUCTION

Conestoga-Rovers & Associates (CRA) prepared this report on behalf of Equilon Enterprises LLC dba Shell Oil Products US (Shell) in accordance with the quarterly reporting requirements of 23 CCR 2652d.

1.1 SITE INFORMATION

Site Address	500 40 th Street, Oakland
Site Use	Former Shell Service Station
Shell Project Manager	Denis Brown
CRA Project Manager	Dennis Baertschi
Lead Agency and Contact	ACHCSA, Jerry Wickham
Agency Case No.	RO0000264
Shell SAP Code	129452
Shell Incident No.	97093400

Date of most recent agency correspondence was June 30, 2006.

2.0 SITE ACTIVITIES AND FINDINGS

2.1 CURRENT QUARTER'S ACTIVITIES

Blaine Tech Services, Inc. (Blaine) gauged and sampled the wells according to the established monitoring program for this site.

CRA prepared a vicinity map (Figure 1) and a groundwater contour and chemical concentration map (Figure 2). Blaine's report, presenting the analytical data, is included in Appendix A.

2.2 CURRENT QUARTER'S FINDINGS

Groundwater Flow Direction	Southwesterly
Hydraulic Gradient	0.03
Depth to Water	12.41 to 13.63 feet below top of well casing

2.3 PROPOSED ACTIVITIES FOR NEXT QUARTER

Blaine will gauge and sample wells during the third month of the quarter, according to the established monitoring program for this site, and CRA will prepare a report.

All of Which is Respectfully Submitted,
CONESTOGA-ROVERS & ASSOCIATES

for *M. M. Baertschi*
Dennis Baertschi
Project Manager

Ana Friel
for
Ana Friel, PG
Professional Geologist



FIGURES



EXPLANATION

- 1 ⊖ Unknown well
- ★ Subject site
- Study area

FIGURE
1

I:\SONOMA_SHELL\OAKLAND\500-40TH\FIGURES\VICINITY.A1

SOURCE: TOPOI MAPS

0 1/8 1/4 1/2 1
SCALE : 1" = 1/4 MILE

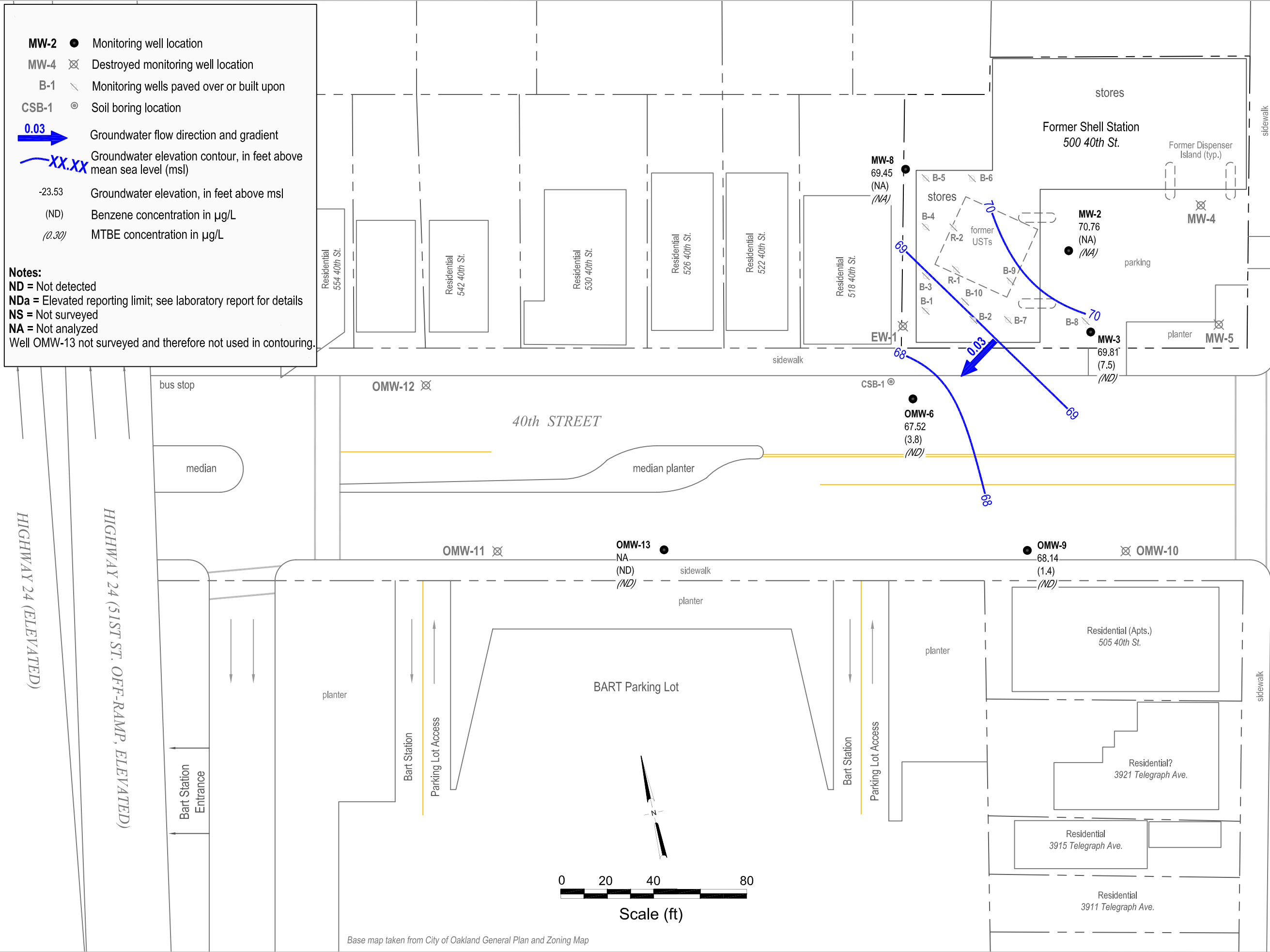
Former Shell Service Station

500 40th Street
Oakland, California



**CONESTOGA-ROVERS
& ASSOCIATES**

Vicinity Map



MW-2 ● Monitoring well location
MW-4 ☒ Destroyed monitoring well location
B-1 / Monitoring wells paved over or built upon
CSB-1 ⊙ Soil boring location
0.03 → Groundwater flow direction and gradient
xx.xx ~ Groundwater elevation contour, in feet above mean sea level (msl)
 -23.53 Groundwater elevation, in feet above msl
 (ND) Benzene concentration in µg/L
 (0.30) MTBE concentration in µg/L

Notes:
ND = Not detected
NDa = Elevated reporting limit; see laboratory report for details
NS = Not surveyed
NA = Not analyzed
 Well OMW-13 not surveyed and therefore not used in contouring.

I:\SONOMA-SHELL\OAKLAND 500 40TH\Om2008\2008\241513-RPT1-F2-3008.DWG

Groundwater Contour and Chemical Concentration Map

SEPTEMBER 22, 2008



Former Shell Service Station
 500 40th Street
 Oakland, California

FIGURE **2**

Base map taken from City of Oakland General Plan and Zoning Map

APPENDIX A

BLAINE TECH SERVICES, INC. -
GROUNDWATER MONITORING REPORT

BLAINE

TECH SERVICES INC.

GROUNDWATER SAMPLING SPECIALISTS
SINCE 1985

October 8, 2008

Denis Brown
Shell Oil Products US
20945 South Wilmington Avenue
Carson, CA 90810

Third Quarter 2008 Groundwater Monitoring at
Former Shell-branded Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Monitoring performed on September 22, 2008

Groundwater Monitoring Report **080922-MT-1**

This report covers the routine monitoring of groundwater wells at this former Shell-branded facility. In accordance with standard procedures that conform to Regional Water Quality Control Board requirements, routine field data collection includes depth to water, total well depth, thickness of any separate immiscible layer, water column volume, calculated purge volume (if applicable), elapsed evacuation time (if applicable), total volume of water removed (if applicable), and standard water parameter instrument readings. Sample material is collected, contained, stored, and transported to the laboratory in conformance with EPA standards. Purge water (if applicable) is, likewise, collected and transported to the Martinez Refining Company.

Basic field information is presented alongside analytical values excerpted from the laboratory report in the cumulative table of **WELL CONCENTRATIONS**. The full analytical report for the most recent samples and the field data sheets are attached to this report.

At a minimum, Blaine Tech Services, Inc. field personnel are certified on completion of a forty-hour Hazardous Materials and Emergency Response training course per 29 CFR 1910.120. Field personnel are also enrolled in annual eight-hour refresher courses.

Blaine Tech Services, Inc. conducts sampling and documentation assignments of this type as an independent third party. Our activities at this site consisted of objective data and sample collection only. No interpretation of analytical results, defining of hydrological conditions or formulation of recommendations was performed.

Please call if you have any questions.

Yours truly,

Mike Ninokata
Project Manager

MN/tm

attachments: Cumulative Table of WELL CONCENTRATIONS
Certified Analytical Report
Field Data Sheets

cc: Dennis Baertschi
Conestoga-Rovers & Associates
19449 Riverside Dr., Suite 230
Sonoma, CA 95476

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
EW-1	8/6/1991	180	<50	5.4	<0.5	0.9	0.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	10/30/1991	70	<50	2.6	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.72	65.54	NA	NA
EW-1	2/15/1992	<50	NA	2.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.71	66.55	NA	NA
EW-1	5/22/1992	99	NA	4.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.84	65.42	NA	NA
EW-1	8/19/1992	140	NA	6.6	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.04	65.22	NA	NA
EW-1	11/18/1992	56	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.90	65.36	NA	NA
EW-1	2/11/1993	63	NA	<0.5	<0.5	<0.5	0.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.28	66.98	NA	NA
EW-1 (D)	2/11/1993	63	NA	<0.5	<0.5	<0.5	0.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	5/19/1993	60a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.52	65.74	NA	NA
EW-1	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.48	65.78	NA	NA
EW-1	11/17/1993	170	NA	17	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.63	65.63	NA	NA
EW-1 (D)	11/17/1993	190	NA	17	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.38	66.88	NA	NA
EW-1	5/26/1994	<50	NA	3.5	<0.5	<0.5	0.51	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.02	66.24	NA	NA
EW-1	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.76	65.50	NA	NA
EW-1	11/11/1994	200	NA	13	0.88	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.08	67.18	NA	NA
EW-1	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.88	67.38	NA	NA
EW-1	5/7/1995	90	NA	8.6	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.32	66.94	NA	NA
EW-1	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.76	66.50	NA	NA
EW-1	11/2/1995	240	NA	12	1.5	0.6	1.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.80	65.46	NA	NA
EW-1	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.15	68.11	NA	NA
EW-1	5/4/1996	<50	NA	1.4	<0.50	<0.50	<0.50	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.26	66.00	NA	NA
EW-1	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.43	64.83	NA	NA
EW-1	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.24	66.02	NA	NA
EW-1	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.20	66.06	NA	NA
EW-1	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.97	65.29	NA	NA
EW-1	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.43	64.83	NA	NA
EW-1	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.20	65.06	NA	NA
EW-1	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.52	67.74	NA	NA
EW-1	5/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.35	65.91	NA	NA
EW-1	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.90	65.36	NA	NA
EW-1	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.34	64.92	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
EW-1	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	9.28	68.98	NA	NA
EW-1	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.28	67.98	NA	NA
EW-1	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.04	65.22	NA	NA
EW-1	10/25/1999	<50.0	NA	0.885	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.12	65.14	NA	NA
EW-1	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.50	67.76	NA	2.0
EW-1	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.05	66.21	NA	1.8
EW-1	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.00	65.26	NA	NA
EW-1	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.15	66.11	NA	2.4
EW-1	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.24	66.02	NA	4.4
EW-1	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.56	65.70	NA	5.8
EW-1	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.97	65.29	NA	4.2
EW-1	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.69	64.57	NA	0.3
EW-1	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.98	66.28	NA	c
EW-1	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.68	65.58	NA	2.3
EW-1	7/18/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	13.38	67.73	NA	NA
EW-1	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	11.43	69.68	NA	NA
EW-1	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	11.55	69.56	NA	NA
EW-1	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	12.84	68.27	NA	NA
EW-1	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	13.00	68.11	NA	NA
EW-1	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	11.15	69.96	NA	NA
EW-1	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	12.41	68.70	NA	NA
EW-1	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	12.08	69.03	NA	NA
EW-1	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	NA	NA	NA	NA
MW-2	8/6/1991	1200	230	59	1.1	38	56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.12	68.68	NA	NA
MW-2	10/30/1991	520	300	56	<0.5	56	100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.70	69.10	NA	NA
MW-2	2/15/1992	2300	2200a	87	<2.5	88	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.10	69.70	NA	NA
MW-2	5/22/1992	700	NA	24	1.0	34	48	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.12	68.68	NA	NA
MW-2	8/19/1992	740	NA	21	<2.5	24	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.18	68.62	NA	NA
MW-2 (D)	8/19/1992	840	NA	31	<2.5	36	43	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	11/18/1992	920	NA	19	<2.5	30	51	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.03	68.77	NA	NA
MW-2 (D)	11/18/1992	870	NA	25	<2.5	34	52	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-2	2/11/1993	1000	NA	25	6.0	43	73	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.15	69.65	NA	NA
MW-2	5/19/1993	570	NA	19	<0.5	37	42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.80	69.00	NA	NA
MW-2	8/18/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	11/17/1993	250	NA	10	<1.0	26	20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.00	68.80	NA	NA
MW-2	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	5/26/1994	620	NA	17	1.4	25	31	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.61	69.19	NA	NA
MW-2 (D)	5/26/1994	600	NA	16	1.2	24	29	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.96	68.84	NA	NA
MW-2	11/11/1994	1100	NA	28	3.1	39	65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.74	70.06	NA	NA
MW-2	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.58	69.22	NA	NA
MW-2	5/7/1995	700	NA	15	<0.5	35	39	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.98	69.82	NA	NA
MW-2	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.90	68.90	NA	NA
MW-2	11/2/1995	140	NA	2.3	<0.5	4.4	3.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.12	68.68	NA	NA
MW-2	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.25	70.55	NA	NA
MW-2	5/4/1996	140	NA	2.1	<0.50	4.6	4.9	6.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.30	69.50	NA	NA
MW-2	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	15.10	65.70	NA	NA
MW-2	11/24/1996	620	NA	9.7	<0.50	2.0	46	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.13	68.67	NA	NA
MW-2	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.01	68.79	NA	NA
MW-2	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.94	67.86	NA	NA
MW-2	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	13.22	67.58	NA	NA
MW-2	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	13.00	67.80	NA	NA
MW-2	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.47	70.33	NA	NA
MW-2	5/11/1998	59	NA	0.56	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.49	68.31	NA	NA
MW-2	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.82	67.98	NA	NA
MW-2	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	13.13	67.67	NA	NA
MW-2	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	9.10	71.70	NA	NA
MW-2	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.06	70.74	NA	NA
MW-2	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.81	67.99	NA	NA
MW-2	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.89	67.91	NA	NA
MW-2	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	19.35	61.45	NA	1.8
MW-2	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.83	67.97	NA	NA
MW-2	11/1/2000	53.2	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.75	69.05	NA	2.4
MW-2	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.22	68.58	NA	5.8

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-2	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.40	68.40	NA	3.0
MW-2	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.98	67.82	NA	3.4
MW-2	10/18/2001	71	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.87	67.93	NA	0.7
MW-2	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.13	68.67	NA	1.4
MW-2	5/10/2002	74	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.69	68.11	NA	1.4
MW-2	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.84	67.96	NA	1.2
MW-2	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.66	13.15	70.51	NA	NA
MW-2	01/30/2003 d	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	11.97	71.81	NA	NA
MW-2	4/17/2003	85	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.19	71.59	NA	NA
MW-2	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.57	71.21	NA	NA
MW-2	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	13.13	70.65	NA	NA
MW-2	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	11.58	72.20	NA	NA
MW-2	4/14/2004	73	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.65	71.13	NA	NA
MW-2	10/29/2004	180	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	83.78	12.39	71.39	NA	NA
MW-2	4/14/2005	150	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.14	71.64	NA	NA
MW-2	10/26/2005	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	83.78	12.98	70.80	NA	NA
MW-2	3/16/2006	<50.0	64.3	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	83.78	11.72	72.06	NA	NA
MW-2	9/20/2006	<50.0	<47.2 g,h	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	NA	NA	83.78	12.55	71.23	NA	NA
MW-2	3/26/2007	<50	<47 g	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.28	71.50	NA	NA
MW-2	6/25/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.94	70.84	NA	NA
MW-2	9/10/2007	<50 l	<50 g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	83.78	13.12	70.66	NA	NA
MW-2	12/10/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.44	71.34	NA	NA
MW-2	3/10/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.34	71.44	NA	NA
MW-2	6/23/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	13.10	70.68	NA	NA
MW-2	9/22/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	13.02	70.76	NA	NA
MW-3	8/6/1991	1900	470	220	57	57	260	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.12	68.48	NA	NA
MW-3	10/30/1991	1900	480	160	28	63	180	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.93	68.67	NA	NA
MW-3	2/15/1992	2300	780a	170	31	59	180	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.54	69.06	NA	NA
MW-3	5/22/1992	1500	NA	160	20	44	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.79	68.81	NA	NA
MW-3	8/19/1992	4500	NA	210	64	89	310	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.23	68.37	NA	NA
MW-3	11/18/1992	2400	NA	81	14	39	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.20	68.40	NA	NA
MW-3	2/11/1993	3000	NA	200	47	90	260	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.00	68.60	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-3	5/19/1993	2100	NA	240	44	100	330	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.16	68.44	NA	NA
MW-3	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.35	68.25	NA	NA
MW-3	11/17/1993	1000	NA	110	13	60	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.10	68.50	NA	NA
MW-3	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.76	68.84	NA	NA
MW-3	5/26/1994	1100	NA	200	17	29	58	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.85	67.75	NA	NA
MW-3	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.40	69.20	NA	NA
MW-3	11/11/1994	870	NA	130	10	38	87	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.04	69.56	NA	NA
MW-3 (D)	11/11/1994	1000	NA	120	10	42	92	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.06	69.54	NA	NA
MW-3	5/7/1995	1300	NA	180	7.5	54	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.11	69.49	NA	NA
MW-3	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.02	68.58	NA	NA
MW-3	11/2/1995	370	NA	36	1.8	16	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.97	68.63	NA	NA
MW-3	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	9.61	69.99	NA	NA
MW-3	5/4/1996	460	NA	54	1.9	18	28	20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.40	69.20	NA	NA
MW-3	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	13.55	66.05	NA	NA
MW-3	11/24/1996	2800	NA	290	<10	29	39	<50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.83	67.77	NA	NA
MW-3	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.81	67.79	NA	NA
MW-3	5/1/1997	2000	NA	120	<5.0	53	14	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.34	67.26	NA	NA
MW-3	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.86	66.74	NA	NA
MW-3	11/4/1997	470	NA	120	<2.5	<2.5	7.3	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.62	66.98	NA	NA
MW-3	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.78	68.82	NA	NA
MW-3	5/11/1998	4400	NA	260	<10	220	36	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.98	67.62	NA	NA
MW-3	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.38	67.22	NA	NA
MW-3	10/20/1998	1700	NA	120	<2.0	18	7.1	19	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.55	67.05	NA	NA
MW-3 (D)	10/20/1998	1400	NA	120	<5.0	18	<5.0	80	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	8.53	71.07	NA	NA
MW-3	4/12/1999	8040	NA	554	30	436	624	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.19	69.41	NA	NA
MW-3	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.21	67.39	NA	NA
MW-3	10/25/1999	827	NA	31	2.23	14.5	6.71	<10.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.35	67.25	NA	NA
MW-3	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	4/24/2000	1470	NA	121	<5.00	63.8	14.1	<25.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.75	67.85	NA	1.0
MW-3	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.56	67.04	NA	NA
MW-3	11/1/2000	1550	NA	143	<1.25	36.4	35.3	24.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.48	68.12	NA	2.2
MW-3	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.83	67.77	NA	6.6

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-3	4/13/2001	2560	NA	250	<10.0	108	<10.0	92.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.08	67.52	NA	3.6
MW-3	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.68	66.92	NA	2.8
MW-3	10/18/2001	2300	NA	150	0.90	42	11	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	13.21	66.39	NA	0.1
MW-3	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.83	67.77	NA	2.3
MW-3	5/10/2002	3300	NA	77	0.60	94	3.1	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.24	67.36	NA	1.5
MW-3	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.43	67.17	NA	2.1
MW-3	10/31/2002	2100	NA	89	0.57	26	5.7	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.60	69.86	NA	2.0
MW-3	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.76	70.70	NA	4.6
MW-3	4/17/2003	2100	NA	55	0.79	100	110	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.80	70.66	NA	1.8
MW-3	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.28	70.18	NA	4.0
MW-3	10/16/2003	120 e	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.35	70.11	NA	2.0
MW-3	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.35	71.11	NA	2.9
MW-3	4/14/2004	130	NA	1.6	<0.50	1.5	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.12	70.34	NA	3.4
MW-3	10/29/2004	490	NA	11	<0.50	19	18	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	82.46	11.67	70.79	NA	1.2
MW-3	4/14/2005	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.65	70.81	NA	0.1
MW-3	10/26/2005	230	NA	2.8	<0.50	0.52	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	82.46	12.43	70.03	NA	0.2
MW-3	3/16/2006	107	191	12.5	<0.500	1.27	0.960	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	82.46	10.62	71.84	NA	NA
MW-3	9/20/2006	671	55.2 g	4.23	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	NA	NA	82.46	12.03	70.43	NA	4.83
MW-3	3/26/2007	120	<47 g	2.6	<0.50	<0.50	<0.50 i,j	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.84	70.62	NA	1.0
MW-3	6/25/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.21	70.25	NA	0.04
MW-3	9/10/2007	390 l	<50 g	6.0	<1.0	1.1	1.4	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	82.46	12.14	70.32	NA	0.22
MW-3	12/10/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.81	70.65	NA	0.40
MW-3	3/10/2008	75	84 g	1.0	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.80	70.66	NA	0.52
MW-3	6/23/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.40	70.06	NA	NA
MW-3	9/22/2008	810	250 n,g	7.5	<1.0	<1.0	1.7	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	82.46	12.65	69.81	NA	0.25
MW-4	8/6/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.36	68.64	NA	NA
MW-4	10/30/1991	50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.02	68.98	NA	NA
MW-4	2/15/1992	90	NA	0.9	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.34	69.66	NA	NA
MW-4	5/22/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.35	68.65	NA	NA
MW-4	8/19/1992	82a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.41	68.59	NA	NA
MW-4	11/18/1992	85a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.28	68.72	NA	NA
MW-4	2/11/1993	62a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.65	69.35	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-4	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.92	69.08	NA	NA
MW-4	8/18/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	11/17/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.24	68.76	NA	NA
MW-4	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.69	69.31	NA	NA
MW-4	5/26/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.00	69.00	NA	NA
MW-4	11/11/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.30	69.70	NA	NA
MW-4	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	10.99	70.01	NA	NA
MW-4	5/7/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.69	69.31	NA	NA
MW-4	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.72	69.28	NA	NA
MW-4	11/2/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.23	68.77	NA	NA
MW-4	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.13	69.87	NA	NA
MW-4	5/4/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.80	69.20	NA	NA
MW-4	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.27	67.73	NA	NA
MW-4	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.42	68.58	NA	NA
MW-4	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.38	68.62	NA	NA
MW-4	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.08	67.92	NA	NA
MW-4	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.73	67.27	NA	NA
MW-4	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.41	69.59	NA	NA
MW-4	5/11/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.05	67.95	NA	NA
MW-4	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.30	67.70	NA	NA
MW-4	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	9.19	71.81	NA	NA
MW-4	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	9.26	71.74	NA	NA
MW-4	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.57	68.43	NA	NA
MW-4	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.15	67.85	NA	NA
MW-4	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	14.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.55	68.45	NA	2.5
MW-4	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.31	67.69	NA	NA
MW-4	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.09	68.91	NA	2.8
MW-4	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.58	68.42	NA	8.4
MW-4	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.75	68.25	NA	2.6
MW-4	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.30	67.70	NA	4.2
MW-4	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.45	67.55	NA	1.4

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-4	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.55	68.45	NA	c
MW-4	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.93	68.07	NA	1.5
MW-4	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.13	67.87	NA	1.4
MW-4	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	13.40	70.52	NA	NA
MW-4	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.44	71.48	NA	NA
MW-4	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.24	71.68	NA	NA
MW-4	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	13.02	70.90	NA	NA
MW-4	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	13.15	70.77	NA	NA
MW-4	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.20	71.72	NA	NA
MW-4	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.80	71.12	NA	NA
MW-4	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.41	71.51	NA	NA
MW-4	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	NA	NA	NA	NA

MW-5	8/6/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.02	68.48	NA	NA
MW-5	10/30/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.73	68.77	NA	NA
MW-5	2/15/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	NA	NA	NA	NA
MW-5	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.52	68.98	NA	NA
MW-5	5/22/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.05	68.45	NA	NA
MW-5	8/19/1992	55a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.04	68.46	NA	NA
MW-5	11/18/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.91	68.59	NA	NA
MW-5	2/11/1993	59a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.44	69.06	NA	NA
MW-5	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.84	68.66	NA	NA
MW-5 (D)	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	NA	NA	NA	NA
MW-5	11/17/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.89	68.61	NA	NA
MW-5	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.30	69.20	NA	NA
MW-5	5/26/1994	<50	NA	1.8	2.4	1.3	4.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.73	68.77	NA	NA
MW-5	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.88	68.62	NA	NA
MW-5	11/11/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.20	69.30	NA	NA
MW-5	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	11.78	69.72	NA	NA
MW-5	5/7/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.47	69.03	NA	NA
MW-5	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.83	68.67	NA	NA
MW-5	11/2/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.02	68.48	NA	NA
MW-5	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.11	69.39	NA	NA
MW-5	5/4/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.20	68.30	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-5	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.24	67.26	NA	NA
MW-5	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.5	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.58	67.92	NA	NA
MW-5	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.54	67.96	NA	NA
MW-5	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.17	67.33	NA	NA
MW-5	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.35	67.15	NA	NA
MW-5	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.30	67.20	NA	NA
MW-5 (D)	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	NA	NA	NA	NA
MW-5	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.86	68.64	NA	NA
MW-5	5/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.89	67.61	NA	NA
MW-5	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.20	67.30	NA	NA
MW-5	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.41	67.09	NA	NA
MW-5	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	10.31	71.19	NA	NA
MW-5	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	11.30	70.20	NA	NA
MW-5	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.63	68.87	NA	NA
MW-5	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.15	67.35	NA	NA
MW-5	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	11.65	69.85	NA	1.8
MW-5	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.71	67.79	NA	2.1
MW-5	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.48	67.02	NA	NA
MW-5	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.26	68.24	NA	3.2
MW-5	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.68	67.82	NA	7.8
MW-5	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.90	67.60	NA	3.2
MW-5	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.72	66.78	NA	4.8
MW-5	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.41	67.09	NA	1.1
MW-5	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.69	67.81	NA	1.4
MW-5	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.05	67.45	NA	2.2
MW-5	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.23	67.27	NA	1.2
MW-5	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.36	70.00	NA	2.8
MW-5	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.70	70.66	NA	2.4
MW-5	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.52	70.84	NA	2.6
MW-5	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.13	70.23	NA	1.6
MW-5	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.21	70.15	NA	2.1
MW-5	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.15	70.21	NA	3.1
MW-5	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.95	70.41	NA	2.5
MW-5	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.63	70.73	NA	0.8

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-5	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	NA	NA	NA	0.8
OMW-6	8/6/1991	26000	3600	910	420	560	1900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.71	67.19	NA	NA
OMW-6	10/30/1991	20000	4600	710	240	410	1700	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.50	67.40	NA	NA
OMW-6	2/15/1992	35000	27000	690	420	650	3000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.24	68.66	NA	NA
OMW-6	5/22/1992	15000	NA	460	110	300	1600	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.13	67.77	NA	NA
OMW-6	8/19/1992	24000	NA	600	300	460	2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.16	67.74	NA	NA
OMW-6	11/18/1992	29000	NA	480	250	450	2300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.94	67.96	NA	NA
OMW-6	2/11/1993	24000	NA	1300	250	630	2400	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.20	68.70	NA	NA
OMW-6	5/19/1993	18000	NA	750	180	520	2500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.64	67.86	NA	NA
OMW-6	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.04	67.86	NA	NA
OMW-6	11/17/1993	14000	NA	260	64	430	1900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.12	67.78	NA	NA
OMW-6	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.65	68.25	NA	NA
OMW-6	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	11/11/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	8.96	68.94	NA	NA
OMW-6	5/7/1995	11000	NA	460	82	280	540	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	8.64	69.26	NA	NA
OMW-6 (D)	5/7/1995	14000	NA	480	61	230	370	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.09	65.81	NA	NA
OMW-6	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	14.45	63.45	NA	NA
OMW-6	11/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.12	64.78	NA	NA
OMW-6	5/1/1997	17000	NA	630	52	610	1300	380	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.19	64.71	NA	NA
OMW-6 (D)	5/1/1997	20000	NA	630	54	630	1300	500	<20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.52	64.38	NA	NA
OMW-6	11/4/1997	10000	NA	610	23	410	820	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.12	64.78	NA	NA
OMW-6	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.19	65.71	NA	NA
OMW-6	5/11/1998	14000	NA	500	32	900	1000	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.71	65.19	NA	NA
OMW-6 (D)	5/11/1998	14000	NA	490	<25	900	980	370	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.18	64.72	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-6	10/20/1998	7500	NA	220	<20	290	130	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.11	64.79	NA	NA
OMW-6	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.07	68.83	NA	NA
OMW-6	4/12/1999	11300	NA	818	67.2	600	690	342	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.10	67.80	NA	NA
OMW-6	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.18	65.72	NA	NA
OMW-6	10/25/1999	11100	NA	559	21.1	329	75.7	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.58	65.32	NA	NA
OMW-6	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	4/24/2000	12700	NA	576	<10.0	452	141	556	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.35	65.55	NA	1.1
OMW-6	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.08	64.82	NA	NA
OMW-6	11/1/2000	10700	NA	179	27.5	532	416	304	14.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	11.91	65.99	NA	0.6
OMW-6	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.08	65.82	NA	6.0
OMW-6	4/13/2001	8650	NA	103	25.6	318	207	258	<1.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.00	65.90	NA	4.2
OMW-6	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	11.86	66.04	NA	5.2
OMW-6	10/18/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	11/1/2001	6600	NA	85	<2.0	160	53	NA	<20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.23	64.67	NA	3.4
OMW-6	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.63	65.27	NA	4.2
OMW-6	5/10/2002	7600	NA	230	2.9	370	25	NA	<20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.07	64.83	NA	1.2
OMW-6	7/18/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	10/31/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-6	11/11/2002	6600	NA	37	<5.0	42	<5.0	NA	<50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.82	NA	NA	1.0
OMW-6	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.78	NA	NA	2.8
OMW-6	4/17/2003	5500	NA	89	1.4	61	20	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	13.02	NA	NA	1.6
OMW-6	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	13.08	NA	NA	2.0
OMW-6	10/16/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-6	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.69	NA	NA	8.9
OMW-6	4/14/2004	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-6	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.21	NA	NA	0.1
OMW-6	4/14/2005	3600	NA	18	<0.50	160	13	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.88	NA	NA	0.7
OMW-6	10/26/2005	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.11	67.66	NA	0.2
OMW-6	3/16/2006	22700	3710	46.3	0.930	515	37.2	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	80.77	11.98	68.79	NA	NA
OMW-6	9/20/2006	9130	3730 g	11.4	<0.500	78.4	1.85	NA	<0.500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.01	67.76	NA	2.78
OMW-6	3/26/2007	7100	2200 g,k	25	<2.5	230	20	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	12.77	68.00	NA	1.4
OMW-6	6/25/2007	7800 l	2700 g	13	0.57 m	99	6.92 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.00	67.77	NA	0.08
OMW-6	9/10/2007	6400 l	1700 g,n	6.8	0.47 m	26	2.41 m	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	13	NA	NA	80.77	13.14	67.63	NA	0.04
OMW-6	12/10/2007	7500 l	2900 g,n	9.6	0.47 m	30	2.45 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	12.83	67.94	NA	0.10

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
---------	------	----------------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------	------------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	-----------------------	---------------	--------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------	------------------------

OMW-6	3/10/2008	6400	480 g	13	<1.0	180	9.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	12.70	68.07	NA	0.23
OMW-6	6/23/2008	10,000	3,300 n,g	6.4	<1.0	55	3.7	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.00	67.77	NA	0.03/0.06
OMW-6	9/22/2008	7,700	3,900 n,g	3.8	<1.0	16	1.7	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	11	NA	NA	80.77	13.25	67.52	NA	0.3

MW-8	8/6/1991	90	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	13.08	66.83	NA	NA
MW-8	10/30/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.87	67.04	NA	NA
MW-8	2/15/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	NA	NA	NA	NA
MW-8	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.54	68.37	NA	NA
MW-8	5/22/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.32	67.59	NA	NA
MW-8	8/19/1992	60	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.58	67.33	NA	NA
MW-8	11/18/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.47	67.44	NA	NA
MW-8	2/11/1993	76a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.02	68.89	NA	NA
MW-8	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.78	68.13	NA	NA
MW-8	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.22	67.69	NA	NA
MW-8	11/17/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.25	67.66	NA	NA
MW-8	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.56	69.35	NA	NA
MW-8	5/26/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.30	68.61	NA	NA
MW-8	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.90	68.01	NA	NA
MW-8	11/11/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.12	69.79	NA	NA
MW-8	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.64	68.27	NA	NA
MW-8	5/7/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.77	69.14	NA	NA
MW-8	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.92	68.99	NA	NA
MW-8	11/2/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.93	67.98	NA	NA
MW-8	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	NA	NA	NA	NA
MW-8	5/4/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.66	68.25	NA	NA
MW-8	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	9.84	70.07	NA	NA
MW-8	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.53	68.38	NA	NA
MW-8	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.54	68.37	NA	NA
MW-8	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.37	67.54	NA	NA
MW-8	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.73	67.18	NA	NA
MW-8	11/4/1997	50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.60	67.31	NA	NA
MW-8	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	9.73	70.18	NA	NA
MW-8	5/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.93	67.98	NA	NA
MW-8	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.35	67.56	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-8	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.88	67.03	NA	NA
MW-8	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	8.79	71.12	NA	NA
MW-8	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	9.86	70.05	NA	NA
MW-8	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.35	67.56	NA	NA
MW-8	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.53	67.38	NA	NA
MW-8	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	8.42	71.49	NA	1.3
MW-8	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.49	68.42	NA	2.0
MW-8	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.87	67.04	NA	NA
MW-8	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.19	68.72	NA	4.0
MW-8	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.62	68.29	NA	7.0
MW-8	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.86	68.05	NA	4.6
MW-8	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.42	67.49	NA	6.4
MW-8	10/18/2001	81	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	13.24	66.67	NA	2.3
MW-8	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.39	68.52	NA	3.1
MW-8	5/10/2002	95	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.25	67.66	NA	2.5
MW-8	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.45	67.46	NA	2.8
MW-8	10/31/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	NA	NA	NA	NA
MW-8	11/11/2002	110	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.03	70.31	NA	NA
MW-8	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.85	70.49	NA	NA
MW-8	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.30	71.04	NA	NA
MW-8	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.40	69.94	NA	NA
MW-8	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.62	69.72	NA	NA
MW-8	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.85	70.49	NA	NA
MW-8	4/16/2004	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.00	70.34	NA	NA
MW-8	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.66	70.68	NA	NA
MW-8	4/14/2005	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	10.81	71.53	NA	NA
MW-8	10/26/2005	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.23	70.11	NA	NA
MW-8	3/16/2006	<50.0	52.8 g	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	82.34	10.47	71.87	NA	NA
MW-8	9/20/2006	<50.0	<47.6 g,h	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.53	70.81	NA	NA
MW-8	3/26/2007	<50	<47 g	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.10	70.24	NA	NA
MW-8	6/25/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.69	69.65	NA	NA
MW-8	9/10/2007	<50 l	<50 g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	13.05	69.29	NA	NA
MW-8	12/10/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.10	70.24	NA	NA
MW-8	3/10/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.97	70.37	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-8	6/23/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.97	69.37	NA	NA
MW-8	9/22/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.89	69.45	NA	NA
OMW-9	8/6/1991	3900	190	58	8.8	80	220	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	10.38	67.33	NA	NA
OMW-9	10/30/1991	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	3/18/1992	1800a	210	84	11	49	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	8.76	68.95	NA	NA
OMW-9	5/20/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/19/1992	4600	22a	63	<25	48	70	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.98	67.73	NA	NA
OMW-9	11/18/1992	1800	130a	30	9.2	46	61	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.81	67.90	NA	NA
OMW-9	2/11/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/19/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.75	67.96	NA	NA
OMW-9	11/17/1993	5900	2400a	86	14	150	46	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.92	67.79	NA	NA
OMW-9	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	11/11/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/7/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/2/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	9/7/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	11/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	2/23/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/1/1997	4700	1100	150	14	97	52	330	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.10	65.61	NA	NA
OMW-9	7/22/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.32	66.39	NA	NA
OMW-9	5/11/1998	5500.0	1500	220	10	160	91	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.95	65.76	NA	NA
OMW-9	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.08	65.63	NA	NA
OMW-9	10/20/1998	1200	780	18	<5.0	14	6.0	48	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.03	65.68	NA	NA
OMW-9*	11/23/1998	1700	890	88	9.0	42	22	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.85	65.86	NA	NA
OMW-9	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	8.01	69.70	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-9	4/12/1999	2670	1870	97	<5.00	111	54	401	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.55	68.16	NA	NA
OMW-9	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.87	65.84	NA	NA
OMW-9	10/25/1999	2670	606	31.3	<2.50	8.32	<2.50	107	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.93	65.78	NA	NA
OMW-9	1/24/2000	1400	1250	44.5	<1.00	12.6	8.66	69.8	23.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	10.32	67.39	NA	1.2
OMW-9	4/24/2000	1440	644	53.3	0.605	4.63	10.2	80.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.33	66.38	NA	1.8
OMW-9	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.82	65.89	NA	NA
OMW-9	11/1/2000	2160	685	92.6	7.96	4.69	4.02	88.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.45	66.26	NA	2.0
OMW-9	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.83	65.88	NA	4.2
OMW-9	4/13/2001	3620	923	167	3.16	60.2	14.5	231	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.19	65.52	NA	3.8
OMW-9	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.04	65.67	NA	3.8
OMW-9	10/18/2001	1400	<500	23	0.77	1.8	1.4	NA	10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.90	64.81	NA	0.4
OMW-9	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.97	65.74	NA	4.0
OMW-9	5/10/2002	3900	380	84	2.9	120	23	NA	11	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.27	65.44	NA	1.1
OMW-9	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.42	65.29	NA	4.2
OMW-9	10/31/2002	4700	<1500	40	1.1	14	14	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.60	NA	NA	2.4
OMW-9	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.15	NA	NA	4.8
OMW-9	4/17/2003	<50	120	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.61	NA	NA	1.8
OMW-9	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.22	NA	NA	4.2
OMW-9	10/16/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-9	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.87	NA	NA	9.1
OMW-9	4/14/2004	460	470 e	6.1	<0.50	21	1.2	NA	1.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.44	NA	NA	1.0
OMW-9	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.95	NA	NA	11.4
OMW-9	4/14/2005	<50	210 e	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.82	NA	NA	1.9
OMW-9	10/26/2005	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.52	68.03	NA	0.2
OMW-9	3/16/2006	10500	1600	26.2	0.670	105	4.38	NA	1.06	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	80.55	11.17	69.38	NA	NA
OMW-9	9/20/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	NA	NA	NA	NA
OMW-9	10/2/2006	11300	3990 g	18.0	1.81	74.4	6.18	NA	0.860	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.40	68.15	NA	0.29
OMW-9	3/26/2007	2700	1000 g,k	12	<2.5	15	2.8	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.00	68.55	NA	1.2
OMW-9	6/25/2007	4000 l	1000 g	8.4	0.44 m	25	2.9	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.83	67.72	NA	0.05
OMW-9	9/10/2007	2800 l	480 g,n	3.9	<1.0	6.4	1.3	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	13.02	67.53	NA	0.06
OMW-9	12/10/2007	2600 l	760 g,n	12	0.46 m	6.4	0.83	NA	0.71 m	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.38	68.17	NA	0.11
OMW-9	3/10/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	NA	NA	NA	NA
OMW-9	6/23/2008	1,700	550 n,g	1.9	<1.0	2.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	13.30	67.25	NA	0.01/0.02
OMW-9	9/22/2008	1,300	430 n,g	1.4	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	80.55	12.41	68.14	NA	0.09

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-10	8/7/1991	460	<50	73	1.0	18	8.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.00	67.91	NA	NA
OMW-10	10/31/1991	630	150	100	<0.5	33	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.10	67.81	NA	NA
OMW-10	2/15/1992	810	570a	85	2.5	44	38	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.55	68.36	NA	NA
OMW-10	5/21/1992	280	NA	47	0.7	4.0	3.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.41	67.50	NA	NA
OMW-10	8/19/1992	330	NA	35	<1	6.0	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.46	67.45	NA	NA
OMW-10	11/18/1993	300	NA	30	0.8	7.1	6.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.31	67.60	NA	NA
OMW-10	2/11/1993	510a	NA	49	3.8	18	18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.68	68.23	NA	NA
OMW-10	5/19/1993	<50	NA	96	<0.5	3.4	1.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.19	67.72	NA	NA
OMW-10	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.29	67.62	NA	NA
OMW-10	11/17/1993	400	NA	24	<1.0	2.8	1.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.32	67.59	NA	NA
OMW-10	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.30	68.61	NA	NA
OMW-10	5/26/1994	330	NA	32	13	7.5	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.14	67.77	NA	NA
OMW-10	8/9/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.38	67.53	NA	NA
OMW-10	11/11/1994	110	NA	7.8	<0.5	2.3	1.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.34	68.57	NA	NA
OMW-10	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.17	67.74	NA	NA
OMW-10	5/7/1995	1600	NA	110	3.1	17	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.63	68.28	NA	NA
OMW-10	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.07	67.84	NA	NA
OMW-10	11/2/1995	1200	NA	47	0.8	1.4	2.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.74	68.17	NA	NA
OMW-10 (D)	11/2/1995	1300	NA	50	0.8	1.5	2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	5/4/1996	1100	NA	76	16	7.4	32	57	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.97	67.94	NA	NA
OMW-10 (D)	5/4/1996	700	NA	63	13	6.4	25	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.00	64.91	NA	NA
OMW-10	11/24/1996	540	NA	13	2.7	1.3	1.7	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.56	65.35	NA	NA
OMW-10 (D)	11/24/1996	490	NA	25	<2.0	<2.0	<2.0	66	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.52	65.39	NA	NA
OMW-10	5/1/1997	910	NA	1.3	10	4.1	5.9	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.13	64.78	NA	NA
OMW-10	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.46	64.45	NA	NA
OMW-10	11/4/1997	460	NA	5.0	<0.50	1.3	2.2	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.08	65.83	NA	NA
OMW-10	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	11.77	66.14	NA	NA
OMW-10	5/11/1998	370	NA	4.1	0.7	<0.50	0.88	5.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.86	65.05	NA	NA
OMW-10	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.20	64.71	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-10	10/20/1998	490	NA	<0.50	<0.50	1.6	2.3	5.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.20	64.71	NA	NA
OMW-10**	11/23/1998	150	790	3.2	0.72	<0.50	1.5	5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.85	65.06	NA	NA
OMW-10	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.18	68.73	NA	NA
OMW-10	4/12/1999	1910	NA	59.8	65.80	67	41.6	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.25	67.66	NA	NA
OMW-10	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.85	65.06	NA	NA
OMW-10	10/25/1999	130	NA	1.08	<0.500	0.522	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.99	64.92	NA	NA
OMW-10	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.61	67.30	NA	0.6
OMW-10	4/24/2000	60.7	NA	1.73	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.35	65.56	NA	1.1
OMW-10	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.76	65.15	NA	NA
OMW-10	11/1/2000	<50.0	NA	0.664	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	11.96	65.95	NA	2.2
OMW-10	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.51	65.40	NA	3.4
OMW-10	4/13/2001	91.0	NA	1.75	0.720	<0.500	0.718	6.11	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.95	64.96	NA	6.2
OMW-10	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.11	64.80	NA	3.4
OMW-10	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	19.69	58.22	NA	0.2
OMW-10	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.83	65.08	NA	2.5
OMW-10	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.20	64.71	NA	1.1
OMW-10	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.22	64.69	NA	2.3
OMW-10	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.55	67.59	NA	NA
OMW-10	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.67	68.47	NA	NA
OMW-10	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	6.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.14	69.00	NA	NA
OMW-10	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.08	68.06	NA	NA
OMW-10	10/16/2003	120 e	NA	0.68	<0.50	<0.50	<1.0	NA	0.99	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.27	67.87	NA	NA
OMW-10	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.55	68.59	NA	NA
OMW-10	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.04	68.10	NA	NA
OMW-10	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.61	68.53	NA	NA
OMW-10	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	NA	NA	NA	NA
OMW-11	11/22/1991	450	240	1.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.90	63.86	NA	NA
OMW-11	2/15/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	3/18/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/20/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	8/19/1992	270a	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.06	63.70	NA	NA
OMW-11	11/18/1992	400a	100	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.01	63.75	NA	NA
OMW-11	2/11/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-11	5/20/1993	200a	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.90	63.86	NA	NA
OMW-11	8/18/1993	180a	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.90	63.86	NA	NA
OMW-11	11/17/1993	150a	<50a	<0.5	3.6	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.94	63.82	NA	NA
OMW-11	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.98	63.78	NA	NA
OMW-11	11/11/1994	160	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	10.88	64.88	NA	NA
OMW-11	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	10.62	65.14	NA	NA
OMW-11	3/5/1995	220	100	0.7	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/7/1995	160	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.49	64.27	NA	NA
OMW-11	8/2/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	9/7/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	11/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	2/23/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/1/1997	130	71	<0.50	<0.50	<0.50	0.61	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.76	62.00	NA	NA
OMW-11	7/22/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/21/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/11/1998	100	85	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.18	62.58	NA	NA
OMW-11	8/11/1998	110	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.50	62.26	NA	NA
OMW-11	10/20/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/12/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/27/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	10/25/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/11/2000	<50.0	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.21	63.55	NA	NA
OMW-11	7/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/29/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	10/26/2000	<50.0	b	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.47	63.29	NA	1.5
OMW-11	11/1/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/19/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.29	63.47	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-11	4/13/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/26/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/27/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/9/2001	130	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.00	62.76	NA	3.6
OMW-11	10/18/2001	200	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.35	62.41	NA	0.6
OMW-11	1/24/2002	<50	170	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.18	63.58	NA	1.7
OMW-11	5/10/2002	180	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.44	63.32	NA	1.3
OMW-11	7/18/2002	230	68	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.32	63.44	NA	1.9
OMW-11	10/31/2002	210	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.70	65.97	NA	NA
OMW-11	1/30/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/17/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/17/2003	120 e	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.56	66.11	NA	NA
OMW-11	10/16/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/14/2004	97 e	<50	<0.50	0.67	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.17	66.50	NA	1.6
OMW-11	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.41	66.26	NA	NA
OMW-11	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.31	66.36	NA	NA
OMW-11	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-12	12/2/1991	<1000	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.31	65.34	NA	NA
OMW-12	3/18/1992	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.93	66.72	NA	NA
OMW-12	5/20/1992	180a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.26	65.39	NA	NA
OMW-12	8/19/1992	230a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.53	65.12	NA	NA
OMW-12	11/18/1992	220a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.45	65.20	NA	NA
OMW-12	2/11/1993	240	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.90	66.75	NA	NA
OMW-12	5/19/1993	110a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.60	65.05	NA	NA
OMW-12	8/18/1993	140a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.28	65.37	NA	NA
OMW-12	11/17/1993	120a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.24	65.41	NA	NA
OMW-12	2/18/1994	180a	NA	1.7	2.1	0.9	4.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.97	66.68	NA	NA
OMW-12	5/26/1994	150	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	9.62	66.03	NA	NA
OMW-12	8/29/1994	110	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.20	65.45	NA	NA
OMW-12	11/11/1994	90	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.54	67.11	NA	NA
OMW-12	2/3/1995	80	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.28	67.37	NA	NA
OMW-12 (D)	2/3/1995	100	NA	0.6	<0.5	0.7	1.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	5/7/1995	110	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	9.17	66.48	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-12	8/2/1995	90	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.06	65.59	NA	NA
OMW-12 (D)	8/2/1995	120	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	11/2/1995	130	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.09	65.56	NA	NA
OMW-12	2/24/1996	80	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	7.81	67.84	NA	NA
OMW-12	5/4/1996	61	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.72	63.93	NA	NA
OMW-12	9/7/1996	66	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.65	63.00	NA	NA
OMW-12	11/24/1996	70	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.54	64.11	NA	NA
OMW-12	2/23/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.53	64.12	NA	NA
OMW-12	5/1/1997	79	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.17	63.48	NA	NA
OMW-12	7/22/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.48	63.17	NA	NA
OMW-12 (D)	7/22/1997	51	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.54	63.11	NA	NA
OMW-12	1/21/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	9.82	65.83	NA	NA
OMW-12	5/11/1998	53	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.63	64.02	NA	NA
OMW-12	8/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.05	63.60	NA	NA
OMW-12	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.31	63.34	NA	NA
OMW-12	2/8/1999	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.25	67.40	NA	NA
OMW-12	4/12/1999	Well Inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	7/27/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.88	64.77	NA	NA
OMW-12	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.00	64.65	NA	NA
OMW-12	1/24/2000	Well Inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.53	65.12	NA	2.0
OMW-12	7/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.55	64.10	NA	NA
OMW-12	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.34	65.31	NA	2.6
OMW-12	1/19/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.60	65.05	NA	7.6
OMW-12	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.75	64.90	NA	2.8
OMW-12	7/9/2001	69	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.64	64.01	NA	4.8
OMW-12	10/18/2001	81	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.95	63.70	NA	1.3
OMW-12	1/24/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.27	65.38	NA	3.4
OMW-12	5/10/2002	73	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.86	64.79	NA	1.6
OMW-12	7/18/2002	71	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.66	64.99	NA	1.7
OMW-12	10/31/2002	76	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	11.20	67.38	NA	NA
OMW-12	1/30/2003	58	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.30	68.28	NA	NA
OMW-12	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.17	68.41	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-12	7/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	11.05	67.53	NA	NA
OMW-12	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	11.33	67.25	NA	NA
OMW-12	1/14/2004	67 e	NA	<0.50	0.87	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.50	68.08	NA	2.8
OMW-12	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.85	67.73	NA	NA
OMW-12	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.72	67.86	NA	NA
OMW-12	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/22/1991	900	1000	37	9.5	74	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.96	64.40	NA	NA
OMW-13	3/18/1992	900a	590a	24	28	320	320	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	10.84	65.52	NA	NA
OMW-13	5/20/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	8/19/1992	7000	470a	180	36	150	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.12	64.24	NA	NA
OMW-13	11/18/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.00	64.36	NA	NA
OMW-13	2/11/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/20/1993	9200	NA	320	83	490	950	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.26	64.10	NA	NA
OMW-13	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.75	64.61	NA	NA
OMW-13	11/17/1993	38000	3800	210	<130	1000	2500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.78	64.58	NA	NA
OMW-13	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/11/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	10.28	66.08	NA	NA
OMW-13	2/3/1995	1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	10.01	66.35	NA	NA
OMW-13	3/5/1995	9100	3900	200	9.7	200	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/7/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	8/2/1995	8000	2900	180	6.6	190	55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.80	64.56	NA	NA
OMW-13	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	9/7/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/24/1996	15000	7700	50	<20	74	60	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.35	64.01	NA	NA
OMW-13	2/23/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/1/1997	2600	290	33	10	30	14	88	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.83	62.53	NA	NA
OMW-13	7/22/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	1/21/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/11/1998	10000	1400	60	17	120	23	<50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.21	63.15	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-13	8/11/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	10/20/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	2/8/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/12/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/27/1999	6270	2230	32.0	26.0	53.0	<5.00	33.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.87	64.49	NA	NA
OMW-13	10/25/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/11/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/29/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/1/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/15/2000	2990	1200	34.8	37.3	<10.0	<10.0	<50.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.35	64.01	NA	1.4
OMW-13	1/19/2001	4830	2390	34.8	<5.00	93.1	<5.00	<25.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.17	64.19	NA	7.0
OMW-13	4/13/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/26/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/27/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/9/2001	1300	<600	0.74	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.20	63.16	NA	6.4
OMW-13	10/18/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/1/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/9/2001	910	<300	<0.50	<0.50	1.1	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.53	62.83	NA	5.8
OMW-13	1/24/2002	6300	<1500	6.6	1.0	28	2.1	NA	<10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.23	64.13	NA	2.9
OMW-13	5/10/2002	2800	<400	3.5	<0.50	15	1.2	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.59	63.77	NA	1.0
OMW-13	7/18/2002	3300	<1000	4.3	0.70	29	1.8	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.44	63.92	NA	2.1
OMW-13	10/31/2002	1900	<1000	0.96	<0.50	7.5	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.86	NA	NA	NA
OMW-13	1/30/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.86	NA	NA	NA
OMW-13	4/17/2003	5800	1800	11	1.3	34	2.9	NA	<10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.87	NA	NA	NA
OMW-13	7/17/2003	5100 e	930 e	3.1	<2.5	10	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.70	NA	NA	NA
OMW-13	10/16/2003	3100 e	740 e	<2.5	<2.5	<2.5	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.93	NA	NA	NA
OMW-13	1/14/2004	7800	2100 e	6.3	<2.5	11	9.8	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.57	NA	NA	1.2
OMW-13	4/14/2004	4400	1100 e	3.3	<2.5	7.6	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.50	NA	NA	NA
OMW-13	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.35	NA	NA	NA
OMW-13	4/14/2005	4900	2000 f	5.0	<2.5	6.7	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.01	NA	NA	NA
OMW-13	10/26/2005	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-13	3/16/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	3/17/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	3/27/2006	15500	1860 g	2.48	0.720	4.02	1.74	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	NS	11.23	NA	NA	NA
OMW-13	9/20/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	10/2/2006	4660	1110 g	<0.500	<0.500	0.510	<0.500	NA	0.560	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.81	NA	NA	0.47
OMW-13	3/26/2007	1800 h	730 g,k	<2.5 h	<2.5 h	<2.5 h	<2.5 h	NA	<2.5 h	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.41	NA	NA	NA
OMW-13	6/25/2007	1800 l	440 g	<0.50	<1.0	0.33 m	0.41 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.91	NA	NA	NA
OMW-13	9/10/2007	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	9/24/2007	1200 l	1100 g,m	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.93	NA	NA	NA
OMW-13	12/10/2007	1400 l	420 g,n	0.16 m	<1.0	<1.0	0.18 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.50	NA	NA	NA
OMW-13	3/10/2008	1800	55 g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.35	NA	NA	NA
OMW-13	6/23/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/14/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/16/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	9/22/2008	460	180 n,g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	NS	13.63	NA	NA	0.18

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
---------	------	----------------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------	------------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	-----------------------	---------------	--------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------	------------------------

Abbreviations:

TPPH = Total petroleum hydrocarbons as gasoline by EPA Method 8260B; prior to July 9, 2001 analyzed by EPA Method 8015.

TEPH = Total petroleum hydrocarbons as diesel by modified EPA Method 8015.

BTEX = Benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes by EPA Method 8260B; prior July 9, 2001 analyzed by EPA Method 8020.

MTBE = Methyl tertiary butyl ether

DIPE = Di-isopropyl ether, analyzed by EPA Method 8260B

ETBE = Ethyl tertiary butyl ether, analyzed by EPA Method 8260B

TAME = Tertiary amyl methyl ether, analyzed by EPA Method 8260B

TBA = Tertiary butyl alcohol, analyzed by EPA Method 8260B

1,2-DCA = 1,2-Dichloroethane, analyzed by EPA Method 8260B

EDB = 1,2-Dibromoethane or Ethylene Dibromide, analyzed by EPA Method 8260B

TOC = Top of Casing Elevation

SPH = Separate-Phase Hydrocarbons

GW = Groundwater

DO = Dissolved Oxygen

ug/L = Parts per billion

ppm = Parts per million

MSL = Mean sea level

ft. = Feet

<n = Below detection limit

(D) = Duplicate sample

NA = Not applicable

NS = Not surveyed

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
500 40th Street/Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2- DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
---------	------	----------------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------	------------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	-----------------------	---------------	--------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------	------------------------

Notes:

a = Chromatogram indicated an unidentified hydrocarbon.

b = The TEPH analysis was not performed because the sample containers were broken in the laboratory.

c = Well was inaccessible, able to gauge but not able to take DO reading.

d = Top of casing elevation altered during wellhead maintenance.

e = Hydrocarbon does not match pattern of laboratory's standard.

f = Hydrocarbon reported is in the early Diesel range, and does not match our Diesel standard.

g = Diesel with Silica Gel cleanup

h = Initial analysis within holding time. Reanalysis for the required dilution or confirmation was past holding time.

i = Sample analysis performed past method-specified holding time.

j = Sample container contained headspace.

k = Does not match typical pattern.

l = Analyzed by EPA Method 8015B (M).

m = Analyte was detected at a concentration below the reporting limit and above the laboratory method detection limit. Reported value is estimated.

n = The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.

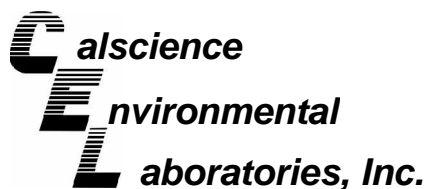
* Field technician mistakenly sampled this well instead of OMW -11.

** Field technician mistakenly sampled this well instead of OMW-13.

DO readings are taken post-purge when wells are sampled and pre-purge in wells not sampled.

All wells except OMW-6, OMW-9, and OMW-13 surveyed March 18, 2002 by Virgil Chavez Land Surveying of Vallejo, CA.

Wells OMW-6 and OMW-9 surveyed October 25, 2005 by Virgil Chavez Land Surveying of Vallejo, CA.



October 06, 2008

Michael Ninokata
Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Subject: **CalScience Work Order No.: 08-09-2274**
Client Reference: 500 40th St., Oakland, CA

Dear Client:

Enclosed is an analytical report for the above-referenced project. The samples included in this report were received 9/25/2008 and analyzed in accordance with the attached chain-of-custody.

Unless otherwise noted, all analytical testing was accomplished in accordance with the guidelines established in our Quality Systems Manual, applicable standard operating procedures, and other related documentation. The original report of subcontracted analysis, if any, is provided herein, and follows the standard CalScience data package. The results in this analytical report are limited to the samples tested and any reproduction thereof must be made in its entirety.

If you have any questions regarding this report, please do not hesitate to contact the undersigned.

Sincerely,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Jessie Kim', with a large, sweeping flourish at the end.

CalScience Environmental
Laboratories, Inc.
Jessie Kim
Project Manager

Analytical Report



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 09/25/08
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 3510C
Method: EPA 8015B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 1 of 2

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
MW-3	08-09-2274-1-E	09/22/08 09:18	Aqueous	GC 47	09/26/08	09/26/08 22:21	080926B08

Comment(s):
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	250	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	100	68-140			

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
OMW-6	08-09-2274-2-E	09/22/08 09:11	Aqueous	GC 47	09/26/08	09/26/08 22:38	080926B08

Comment(s):
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	3900	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	82	68-140			

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
OMW-9	08-09-2274-3-E	09/22/08 08:25	Aqueous	GC 47	09/26/08	09/26/08 22:55	080926B08

Comment(s):
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	430	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	79	68-140			

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers

Analytical Report



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 09/25/08
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 3510C
Method: EPA 8015B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 2 of 2

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
OMW-13	08-09-2274-4-E	09/22/08 08:53	Aqueous	GC 47	09/26/08	09/26/08 23:11	080926B08

Comment(s):
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	180	50	1		ug/L

Surrogates:	REC (%)	Control Limits	Qual
Decachlorobiphenyl	79	68-140	

Method Blank	099-12-211-687	N/A	Aqueous	GC 47	09/26/08	09/26/08 21:32	080926B08
--------------	----------------	-----	---------	-------	----------	-------------------	-----------

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	ND	50	1		ug/L

Surrogates:	REC (%)	Control Limits	Qual
Decachlorobiphenyl	94	68-140	

Analytical Report



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 09/25/08
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 5030B
Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B
Units: ug/L

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 1 of 2

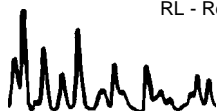
Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
MW-3	08-09-2274-1-A	09/22/08 09:18	Aqueous	GC/MS T	09/26/08	09/26/08 14:30	080926L01

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
TPPH	810	50	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Benzene	7.5	0.50	1		Tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	10	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Diisopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	ND	2.0	1	
p/m-Xylene	1.7	1.0	1		Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	ND	2.0	1	
o-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
1,4-Bromofluorobenzene	106	70-130			1,4-Bromofluorobenzene-TPPH	92	70-130		

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
TPPH	7700	100	2		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Benzene	3.8	0.50	1		Tert-Butyl Alcohol (TBA)	11	10	1	
Ethylbenzene	16	1.0	1		Diisopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	ND	2.0	1	
p/m-Xylene	1.7	1.0	1		Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	ND	2.0	1	
o-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
1,4-Bromofluorobenzene	102	70-130			1,4-Bromofluorobenzene-TPPH	87	70-130		

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
TPPH	1300	50	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Benzene	1.4	0.50	1		Tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	10	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Diisopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	ND	2.0	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1		Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	ND	2.0	1	
o-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
1,4-Bromofluorobenzene	104	70-130			1,4-Bromofluorobenzene-TPPH	90	70-130		

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers



Analytical Report



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 09/25/08
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 5030B
Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B
Units: ug/L

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 2 of 2

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
OMW-13	08-09-2274-4-A	09/22/08 08:53	Aqueous	GC/MS T	09/26/08	09/26/08 17:03	080926L01

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
TPPH	460	50	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Benzene	ND	0.50	1		Tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	10	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Diisopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	ND	2.0	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1		Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	ND	2.0	1	
o-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
1,4-Bromofluorobenzene	106	70-130			1,4-Bromofluorobenzene-TPPH	92	70-130		

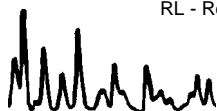
Method Blank	099-12-715-962	N/A	Aqueous	GC/MS T	09/26/08	09/26/08 14:00	080926L01
--------------	----------------	-----	---------	---------	----------	-------------------	-----------

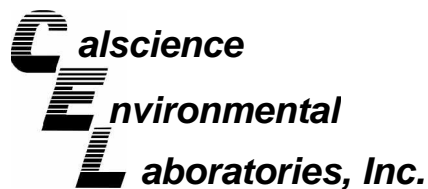
Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
TPPH	ND	50	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Benzene	ND	0.50	1		Tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	10	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Diisopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	ND	2.0	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1		Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	ND	2.0	1	
o-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
1,4-Bromofluorobenzene	104	70-130			1,4-Bromofluorobenzene-TPPH	91	70-130		

Method Blank	099-12-715-966	N/A	Aqueous	GC/MS T	09/27/08	09/27/08 14:38	080927L01
--------------	----------------	-----	---------	---------	----------	-------------------	-----------

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
TPPH	ND	50	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Benzene	ND	0.50	1		Tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	10	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Diisopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	ND	2.0	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1		Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	ND	2.0	1	
o-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
1,4-Bromofluorobenzene	99	70-130			1,4-Bromofluorobenzene-TPPH	90	70-130		

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers





Quality Control - Spike/Spike Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

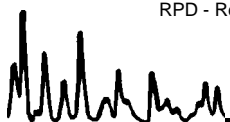
Date Received: 09/25/08
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 5030B
Method: LUFT GC/MS / EPA
8260B

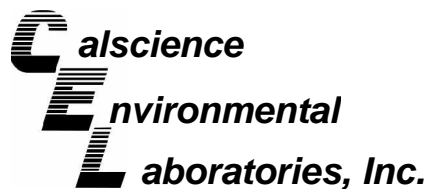
Project 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	MS/MSD Batch Number
MW-3	Aqueous	GC/MS T	09/26/08	09/26/08	080926S01

Parameter	MS %REC	MSD %REC	%REC CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
Benzene	94	94	70-130	0	0-30	
Ethylbenzene	104	104	70-130	0	0-30	
Toluene	96	97	70-130	1	0-30	
p/m-Xylene	104	105	70-130	1	0-30	
o-Xylene	106	105	70-130	1	0-30	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	99	100	70-130	1	0-30	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	86	90	70-130	5	0-30	
Diisopropyl Ether (DIPE)	108	109	70-130	1	0-30	
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	105	105	70-130	0	0-30	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	110	109	70-130	0	0-30	
Ethanol	95	97	70-130	1	0-30	

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit





Quality Control - Spike/Spike Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

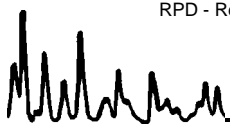
Date Received: 09/25/08
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 5030B
Method: LUFT GC/MS / EPA
8260B

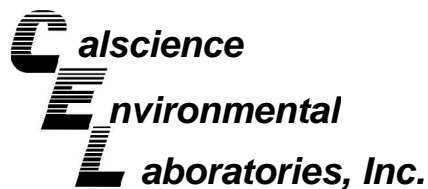
Project 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	MS/MSD Batch Number
08-09-2388-5	Aqueous	GC/MS T	09/27/08	09/27/08	080927S01

Parameter	MS %REC	MSD %REC	%REC CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
Benzene	89	90	70-130	1	0-30	
Ethylbenzene	97	98	70-130	1	0-30	
Toluene	90	93	70-130	3	0-30	
p/m-Xylene	100	101	70-130	1	0-30	
o-Xylene	99	100	70-130	1	0-30	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	94	103	70-130	9	0-30	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	87	95	70-130	8	0-30	
Diisopropyl Ether (DIPE)	99	97	70-130	2	0-30	
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	95	96	70-130	1	0-30	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	98	100	70-130	2	0-30	
Ethanol	98	96	70-130	2	0-30	

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit





Quality Control - LCS/LCS Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

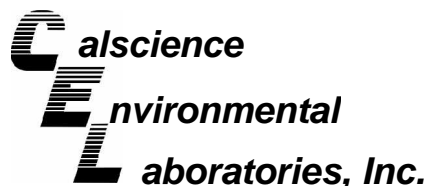
Date Received: N/A
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 3510C
Method: EPA 8015B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	LCS/LCSD Batch Number
099-12-211-687	Aqueous	GC 47	09/26/08	09/26/08	080926B08

<u>Parameter</u>	<u>LCS %REC</u>	<u>LCSD %REC</u>	<u>%REC CL</u>	<u>RPD</u>	<u>RPD CL</u>	<u>Qualifiers</u>
Diesel Range Organics	108	110	75-117	1	0-13	

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit



Quality Control - LCS/LCS Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: N/A
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 5030B
Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	LCS/LCSD Batch Number		
099-12-715-962	Aqueous	GC/MS T	09/26/08	09/26/08	080926L01		
Parameter	LCS %REC	LCSD %REC	%REC CL	ME CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
TPPH	78	75	65-135	53-147	3	0-30	
Benzene	93	92	70-130	60-140	2	0-30	
Ethylbenzene	99	98	70-130	60-140	1	0-30	
Toluene	94	93	70-130	60-140	1	0-30	
p/m-Xylene	102	101	70-130	60-140	1	0-30	
o-Xylene	102	101	70-130	60-140	1	0-30	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	95	105	70-130	60-140	9	0-30	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	81	93	70-130	60-140	14	0-30	
Diisopropyl Ether (DIPE)	108	101	70-130	60-140	6	0-30	
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	99	98	70-130	60-140	1	0-30	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	102	101	70-130	60-140	1	0-30	
Ethanol	85	99	70-130	60-140	15	0-30	

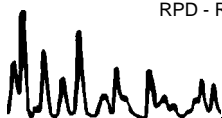
Total number of LCS compounds : 12

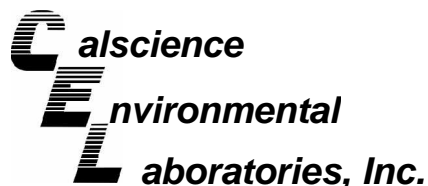
Total number of ME compounds : 0

Total number of ME compounds allowed : 1

LCS ME CL validation result : Pass

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit





Quality Control - LCS/LCS Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.
1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: N/A
Work Order No: 08-09-2274
Preparation: EPA 5030B
Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	LCS/LCSD Batch Number		
099-12-715-966	Aqueous	GC/MS T	09/27/08	09/27/08	080927L01		
<u>Parameter</u>	<u>LCS %REC</u>	<u>LCSD %REC</u>	<u>%REC CL</u>	<u>ME CL</u>	<u>RPD</u>	<u>RPD CL</u>	<u>Qualifiers</u>
TPPH	83	81	65-135	53-147	3	0-30	
Benzene	95	93	70-130	60-140	2	0-30	
Ethylbenzene	103	100	70-130	60-140	4	0-30	
Toluene	97	94	70-130	60-140	2	0-30	
p/m-Xylene	107	104	70-130	60-140	3	0-30	
o-Xylene	104	102	70-130	60-140	1	0-30	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	98	108	70-130	60-140	10	0-30	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	89	86	70-130	60-140	3	0-30	
Diisopropyl Ether (DIPE)	104	104	70-130	60-140	1	0-30	
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	99	100	70-130	60-140	0	0-30	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	103	103	70-130	60-140	0	0-30	
Ethanol	89	91	70-130	60-140	3	0-30	

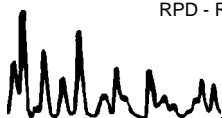
Total number of LCS compounds : 12

Total number of ME compounds : 0

Total number of ME compounds allowed : 1

LCS ME CL validation result : Pass

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit



Work Order Number: 08-09-2274

<u>Qualifier</u>	<u>Definition</u>
*	See applicable analysis comment.
1	Surrogate compound recovery was out of control due to a required sample dilution, therefore, the sample data was reported without further clarification.
2	Surrogate compound recovery was out of control due to matrix interference. The associated method blank surrogate spike compound was in control and, therefore, the sample data was reported without further clarification.
3	Recovery of the Matrix Spike (MS) or Matrix Spike Duplicate (MSD) compound was out of control due to matrix interference. The associated LCS and/or LCSD was in control and, therefore, the sample data was reported without further clarification.
4	The MS/MSD RPD was out of control due to matrix interference. The LCS/LCSD RPD was in control and, therefore, the sample data was reported without further clarification.
5	The PDS/PDSD associated with this batch of samples was out of control due to a matrix interference effect. The associated batch LCS/LCSD was in control and, hence, the associated sample data was reported with no further corrective action required.
A	Result is the average of all dilutions, as defined by the method.
B	Analyte was present in the associated method blank.
C	Analyte presence was not confirmed on primary column.
E	Concentration exceeds the calibration range.
H	Sample received and/or analyzed past the recommended holding time.
J	Analyte was detected at a concentration below the reporting limit and above the laboratory method detection limit. Reported value is estimated.
ME	LCS Recovery Percentage is within LCS ME Control Limit range.
N	Nontarget Analyte.
ND	Parameter not detected at the indicated reporting limit.
Q	Spike recovery and RPD control limits do not apply resulting from the parameter concentration in the sample exceeding the spike concentration by a factor of four or greater.
U	Undetected at the laboratory method detection limit.
X	% Recovery and/or RPD out-of-range.
Z	Analyte presence was not confirmed by second column or GC/MS analysis.



LAB (LOCATION)

- CALSCIENCE ()
- SPL ()
- XENCO ()
- TEST AMERICA ()
- OTHER ()



Shell Oil Products Chain Of Custody Record

Please Check Appropriate Box:

<input checked="" type="checkbox"/> ENV. SERVICES	<input type="checkbox"/> MOTIVA RETAIL	<input type="checkbox"/> SHELL RETAIL
<input type="checkbox"/> MOTIVA SD&CM	<input type="checkbox"/> CONSULTANT	<input type="checkbox"/> LUBES
<input type="checkbox"/> SHELL PIPELINE	<input type="checkbox"/> OTHER	

Print Bill To Contact Name: **Denis Brown**

INCIDENT # (ENV. SERVICES): **9 7 0 9 3 4 0 0**

DATE: **09-22-08**

PAGE: **1** of **1**

SAMPLING COMPANY: **Blaine Tech Services** LOG CODE: **BTSS**

ADDRESS: **1680 Rogers Ave, San Jose, CA 95112**

PROJECT CONTACT (Hardcopy or PDF Report to): **Michael Ninokata**

TELEPHONE: **(408)573-0555** FAX: **(408)573-7771** E-MAIL: **mninokata@blainetech.com**

TURNAROUND TIME (CALENDAR DAYS):
 STANDARD (14 DAY) 5 DAYS 3 DAYS 2 DAYS 24 HOURS RESULTS NEEDED ON WEEKEND

LA - RWQCB REPORT FORMAT UST AGENCY:

SITE ADDRESS: Street and City: **500 40th St., Oakland** State: **CA** GLOBAL ID NO.: **T0600101265**

EDF DELIVERABLE TO (Name, Company, Office Location): **Dennis Baertschi, CRA, Sonoma Office** PHONE NO.: **(707) 268-3813** E-MAIL: **sonomaedf@croworld.com** CONSULTANT PROJECT NO.: **09-22-08**

SAMPLER NAME(S) (Print): **M. Toeli** LAB USE ONLY: **09-2274**

SPECIAL INSTRUCTIONS OR NOTES :

Run TPH-d w/Silica Gel Clean Up

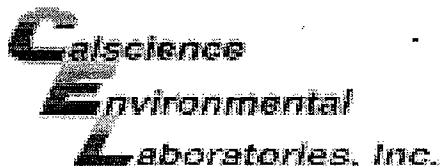
SHELL CONTRACT RATE APPLIES
 STATE REIMBURSEMENT RATE APPLIES
 EDD NOT NEEDED
 RECEIPT VERIFICATION REQUESTED

LAB USE ONLY	Field Sample Identification	SAMPLING		MATRIX	PRESERVATIVE					NO. OF CONT.	REQUESTED ANALYSIS													TEMPERATURE ON RECEIPT °C	Container PID Readings or Laboratory Notes		
		DATE	TIME		HCL	HNO3	H2SO4	NONE	OTHER		TPH - Purgeable (8260B)	TPH - Extractable (8015M)	BTEX (8260B)	5 Oxygenates (8260B)	MTBE (8260B)	TBA (8260B)	DIPE (8260B)	TAME (8260B)	ETBE (8260B)	1,2 DCA (8260B)	EDB (8260B)	Ethanol (8260B)	Methanol (8015M)				
1	MW-3	09-22	0918	W	3			2	5	X	X	X	X														
2	OMW-6	↓	0911	↓	↓			↓	↓	X	X	X	X														
3	OMW-9	↓	0825	↓	↓			↓	↓	X	X	X	X														
4	DMW-13	↓	0853	↓	↓			↓	↓	X	X	X	X														

Relinquished by: (Signature)	Received by: (Signature)	Date: 09-22-08	Time: 1530
Relinquished by: (Signature) my (as)	Received by: (Signature) Tom Omalley ccc	Date: 9/24/08	Time: 1257
Relinquished by: (Signature) Tom Omalley TO GSO	Received by: (Signature)	Date: 9/25/08	Time: 1030

510421215

05/2006 Revision



WORK ORDER #: 08 - 09 - 2274

Cooler 1 of 1

SAMPLE RECEIPT FORM

CLIENT: Blaine Tech

DATE: 9/25/08

TEMPERATURE - SAMPLES RECEIVED BY:

CALSCIENCE COURIER:

- Chilled, cooler with temperature blank provided.
Chilled, cooler without temperature blank.
Chilled and placed in cooler with wet ice.
Ambient and placed in cooler with wet ice.
Ambient temperature (For Air & Filter Only).
°C Temperature blank.

LABORATORY (Other than CalScience Courier):

- 2.9 °C Temperature blank.
°C IR Thermometer.
Ambient temperature (For Air & Filter Only).

Initial: JP

CUSTODY SEAL INTACT:

Sample(s): Cooler: No (Not Intact): Not Present: [checked]

Initial: JP

SAMPLE CONDITION:

Table with 4 columns: Description, Yes, No, N/A. Rows include Chain-Of-Custody document(s), Sampler's name, Sample container label(s), Sample container(s) intact, Correct containers and volume, Proper preservation, VOA vial(s) free of headspace, Tedlar bag(s) free of condensation.

Initial: JP

COMMENTS: [Blank lines for handwritten notes]

SHELL WELLHEAD INSPECTION FORM

(FOR SAMPLE TECHNICIAN)

Site Address 500 40th / Telegraph Date 09-22-08

Job Number 080922-M1 Technician M. Todi Page 1 of 1

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Well Box Meets Compliance Requirements *See Below	Water Bailed From Wellbox	Cap Replaced	Lock Replaced	Well Not Inspected (explain in notes)	New Deficiency Identified	Previously Identified Deficiency Persists	Notes
MW-2	X	X							
MW-3	X	X							
MW-8	X	X							
OMW-6	X	X							
OMW-9	X	X							
OMW-13	X	X							No Tag

*Well box must meet all three criteria to be compliant: 1) WELL IS SECURABLE BY DESIGN (12" or less) 2) WELL IS MARKED WITH THE WORDS "MONITORING WELL" (12" or less) 3) WELL TAG IS PRESENT, SECURE, AND CORRECT

Notes: _____

WELL GAUGING DATA

Project # 080922-MT1 Date 09-22-08 Client Shel

Site 500 40th / Telegraph

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or TOC	Notes
MU-2	09:32	4					13.02	19.60	↓	10'
MU-3	09:44	4					13.65	18.64		10.5
MU-8	09:25	4					12.89	28.62		19
OMU-6	09:05	4					13.25	20.14		10.5
DMU-9	8:17	4					12.41	17.11		7.5
OMU-13	8:39	4					13.63	20.98		10.5

SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: 080922.MT	Site: 40th/Telegraph
Sampler: M	Date: 09-22-08
Well I.D.: MW-3	Well Diameter: 2 3 4 6 8
Total Well Depth (TD): 18.64	Depth to Water (DTW): 12.65
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]:	

Purge Method: Bailer Disposable Bailer Positive Air Displacement Electric Submersible	Waterra Peristaltic Extraction Pump Other _____	Sampling Method: Bailer Disposable Bailer Extraction Port Dedicated Tubing Other: _____
--	--	---

NP@10.5

Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier
1"	0.04	4"	0.65
2"	0.16	6"	1.47
3"	0.37	Other	radius ² * 0.163

_____ (Gals.) X _____ = _____ Gals.
 1 Case Volume Specified Volumes Calculated Volume

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or μ S)	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
0918	67.8	6.28	358.7	9.69	_____	_____

Did well dewater? ~~Yes~~ No Gallons actually evacuated: _____

Sampling Date: **09-22-08** Sampling Time: **0918** Depth to Water: **12.65**

Sample I.D.: **MW-3** Laboratory: STL Other: **CALSFENCA**

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: **CO2**

EB I.D. (if applicable): @ Time Duplicate I.D. (if applicable):

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other:

D.O. (if req'd): Pre-purge: _____ mg/L Post-purge: **0.25** mg/L

O.R.P. (if req'd): Pre-purge: _____ mV Post-purge: _____ mV

SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: 080922.MT1	Site: 40th/Telegraph
Sampler: mt	Date: 09-22-08
Well I.D.: DMW-6	Well Diameter: 2 3 ④ 6 8
Total Well Depth (TD):	Depth to Water (DTW): 13.25
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]:	

Purge Method: Bailer Disposable Bailer Positive Air Displacement Electric Submersible Other
 Waterra Peristaltic Extraction Pump Other
 Sampling Method: Bailer Disposable Bailer Extraction Port Dedicated Tubing Other: _____

NFC @ 10.5

Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier
1"	0.04	4"	0.65
2"	0.16	6"	1.47
3"	0.37	Other	radius ² * 0.163

_____ (Gals.) X _____ = _____ Gals.
 1 Case Volume Specified Volumes Calculated Volume

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or <u>µS</u>)	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
0911	67.7	6.73	972.6	4.89	_____	_____

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: _____

Sampling Date: 09-22-08 Sampling Time: 0911 Depth to Water: 13.25

Sample I.D.: DMW-6 Laboratory: STL Other: CAL SCIENCE

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: SEE COC

EB I.D. (if applicable): _____ @ _____ Time Duplicate I.D. (if applicable): _____

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: _____

D.O. (if req'd):	Pre-purge:	mg/L	Post-purge:	0.3	mg/L
O.R.P. (if req'd):	Pre-purge:	mV	Post-purge:		mV

SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: <u>080922.MT1</u>	Site: <u>40th/Telegraph</u>
Sampler: <u>MT</u>	Date: <u>09.22.08</u>
Well I.D.: <u>DMU-9</u>	Well Diameter: 2 3 <u>4</u> 6 8 _____
Total Well Depth (TD): <u>17.4</u>	Depth to Water (DTW): <u>12.41</u>
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]:	

Purge Method: Bailer Disposable Bailer Positive Air Displacement Electric Submersible	Waterra Peristaltic Extraction Pump Other _____	Sampling Method: <u>Bailer</u> Disposable Bailer Extraction Port Dedicated Tubing Other: _____
--	--	--

NP @ 7.5

_____ (Gals.) X _____	=	_____ Gals.
1 Case Volume	Specified Volumes	Calculated Volume

Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier
1"	0.04	4"	0.65
2"	0.16	6"	1.47
3"	0.37	Other	radius ² * 0.163

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or <u>µS</u>)	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
<u>825</u>	<u>65.7</u>	<u>7.48</u>	<u>499.7</u>	<u>32.8</u>	_____	_____

Did well dewater? ~~Yes~~ No Gallons actually evacuated: _____

Sampling Date: 09.22.08 Sampling Time: 825 Depth to Water: 12.41

Sample I.D.: DMU-9 Laboratory: STL Other: CALSC&CNER

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: see CO

EB I.D. (if applicable): _____ @ _____ Time Duplicate I.D. (if applicable): _____

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: _____

D.O. (if req'd):	Pre-purge:	mg/L	Post-purge:	mg/L
O.R.P. (if req'd):	Pre-purge:	mV	Post-purge:	mV

SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: <u>080922.MTI</u>	Site: <u>40th Telegraph</u>
Sampler: <u>MI</u>	Date: <u>09.22-08</u>
Well I.D.: <u>OMU-13</u>	Well Diameter: 2 3 <u>4</u> 6 8
Total Well Depth (TD): <u>20.98</u>	Depth to Water (DTW): <u>13.63</u>
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]:	

Purge Method: Bailer Waterra Sampling Method: Bailer
 Disposable Bailer Peristaltic
 Positive Air Displacement Extraction Pump
 Electric Submersible Other _____

Other: _____

NP @ 10.5'

_____ (Gals.) X _____ = _____ Gals.
 1 Case Volume Specified Volumes Calculated Volume

Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier
1"	0.04	4"	0.65
2"	0.16	6"	1.47
3"	0.37	Other	radius ² * 0.163

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or <u>µS</u>)	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
<u>0857</u>	<u>66.1</u>	<u>7.03</u>	<u>584.5</u>	<u>13.8</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: _____

Sampling Date: 09.22.08 Sampling Time: 0853 Depth to Water: 13.63

Sample I.D.: OMU-13 Laboratory: STL Other CALSCIENCE

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: Secca

EB I.D. (if applicable): @ _____ Time Duplicate I.D. (if applicable):

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other:

D.O. (if req'd): Pre-purge: _____ mg/L Post-purge: 0.18 mg/L

O.R.P. (if req'd): Pre-purge: _____ mV Post-purge: _____ mV

Blaine Tech Services, Inc. 1680 Rogers Ave., San Jose, CA 95112 (800) 545-7558