



April 16, 2021  
Cardno 03116209.R25

Mr. Roger Nye  
Washington State Department of Ecology  
Northwest Regional Office  
3190 160<sup>th</sup> Avenue Southeast  
Bellevue, Washington 98008

Cardno

801 Second Avenue  
Suite 1150  
Seattle, WA 98104  
USA

Phone +1 206 269 0104  
Toll-free +1 877 470 4334  
Fax +1 206 269 0098

[www.cardno.com](http://www.cardno.com)

**SUBJECT Request for No Further Action-Likely Determination**  
Former Mobil Station 99D9T  
VCP No.: NW3253  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington

Mr. Nye:

At the request of ExxonMobil Environmental and Property Solutions, on behalf of ExxonMobil Oil Corporation (ExxonMobil), Cardno has performed assessment and remediation activities at the subject site. Cardno is seeking a no further action (NFA)-likely opinion based off the following previously submitted reports:

- > Cardno's *Revised Corrective Action Report*, dated September 27, 2019;
- > Cardno's *Confirmation Assessment Report*, dated July 20, 2020;
- > Cardno's *Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2021*, dated April 15, 2021.

The request for opinion is being submitted following extensive remedial excavation that was conducted over the summer of 2018. Details of the remedial event are included in Cardno's *Revised Corrective Action Report*, dated September 27, 2019. Following the remedial excavation, in March 2020, Cardno confirmed the performance of the remedy by performing the scope of work summarized in Cardno's *Confirmation Assessment Report*, dated July 20, 2020. Lastly, Cardno has continued to demonstrate that groundwater is protective of human health and the environment following the 2018 remedial excavation via routine groundwater monitoring and sampling as most recently summarized in Cardno's *Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2021*, dated April 15, 2021.

Cardno is seeking an opinion on the following site conditions:

1. Following the 2018 remedial excavation, and as demonstrated by the assessment drilling conducted in March 2020, soil has been adequately remediated and meets the Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels across the site with the exception of total petroleum hydrocarbons as gasoline (TPHg) in soil in the vicinity of injection well IJ2 at 20 feet below ground surface (bgs).
2. Routine groundwater monitoring and sampling demonstrates that groundwater across the site is less than the MTCA Method A Cleanup Levels and protective of human health and the environment.
3. Upon collection of a confirmation soil sample in the vicinity of well IJ2 at 20 feet bgs, for TPHg in accordance with Ecology Method NWTPH-Gx – and laboratory results indicating a TPHg concentration less than the MTCA Method A Cleanup Level – the site will qualify for a full-site NFA determination.

April 16, 2021  
Cardno 03116209.R25 Former Mobil Station 99D9T, Seattle, Washington



Based on this criteria, Cardno requests that Ecology issue an NFA-likely determination at this time and would like to schedule a meeting with Ecology to discuss prior to May 28, 2021.

Please contact Mr. Bobby Thompson, Cardno Project Manager for this site, at 206 510 5855, or Ms. Jennifer Sedlachek, ExxonMobil Project Manager for this site, at 469 913 3672, with any questions.

Sincerely,

A handwritten signature in blue ink that reads "LAINA COLE".

Laina Cole  
Senior Program Coordinator  
Cardno  
Direct Line +1 206 394 7225  
Email: [laina.cole@cardno.com](mailto:laina.cole@cardno.com)

A handwritten signature in blue ink that reads "Bobby Thompson".

Bobby Thompson  
Project Manager  
Cardno  
Direct Line +1 206 510 5855  
Email: [robert.thompson@cardno.com](mailto:robert.thompson@cardno.com)

## ENCLOSURES

Cardno's *Revised Corrective Action Report*, dated September 27, 2019  
Cardno's *Confirmation Assessment Report*, dated July 20, 2020  
Cardno's *Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2021*, dated April 15, 2021

cc: w/ enclosures  
Mr. Charlie Huber, Lane Powell (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Bert Hyde, SoundEarth Strategies (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Dale Erickson, University Seafoods (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Chris Carter, SoundEarth Strategies (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Darin Willis, University District Parking Associates, Inc. (*Electronic copy via USPS*)  
Ms. Kim Johannessen, Johannessen & Associates, P.S. (*Electronic copy via certified mail*)  
Ms. Jennifer Sedlachek, ExxonMobil Environmental and Property Solutions Company (*Filed in project folder*)



April 15, 2021  
Cardno 03116204.Q211

Mr. Roger Nye  
Washington State Department of Ecology  
Northwest Regional Office  
3190 160<sup>th</sup> Avenue Southeast  
Bellevue, Washington 98008-5452

**SUBJECT**      **Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2021**  
Former Mobil Station 99D9T  
VCP No: NW 3253  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington

Cardno

801 Second Avenue  
Suite 1150  
Seattle, WA 98104  
USA

**Phone** +1 206 269 0104  
Toll-free +1 877 470 4334  
Fax +1 206 269 0098

[www.cardno.com](http://www.cardno.com)

Mr. Nye:

At the request of ExxonMobil Environmental and Property Solutions, on behalf of ExxonMobil Oil Corporation (ExxonMobil), Cardno prepared the enclosed *Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2021* presenting results of groundwater monitoring and sampling conducted on February 15 through February 18, 2021, at the subject site.

Please contact Mr. Bobby Thompson, Cardno Project Manager for this site, at 206 510 5855, or Ms. Jennifer Sedlachek, ExxonMobil Project Manager for this site, at 469 913 3672 with any questions.

Sincerely,

Paul Prevou  
Senior Staff Geologist  
Cardno  
Direct Line +1 817 965 6081  
Email: [paul.prevou@cardno.com](mailto:paul.prevou@cardno.com)

Bobby Thompson  
Project Manager  
Cardno  
Direct Line +1 206 510 5855  
Email: [robert.thompson@cardno.com](mailto:robert.thompson@cardno.com)



**ENCLOSURE**

Cardno's ExxonMobil Environmental and Property Solutions *Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2021*, dated April 15, 2021

cc: w/ enclosure  
Mr. Charlie Huber, Lane Powell (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Bert Hyde, SoundEarth Strategies (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Dale Erickson, University Seafoods (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Chris Carter, SoundEarth Strategies (*Electronic copy via USPS*)  
Mr. Darin Willis, University District Parking Associates, Inc. (*Electronic copy via USPS*)  
Ms. Kim Johannessen, Johannessen & Associates, P.S. (*Electronic copy via certified mail*)  
Ms. Jennifer Sedlachek, ExxonMobil Environmental and Property Solutions Company (*Filed in project folder*)



**EXXONMOBIL ENVIRONMENTAL AND PROPERTY SOLUTIONS  
GROUNDWATER MONITORING REPORT – FIRST QUARTER 2021**

April 15, 2021  
Cardno 03116204.Q211

Cardno

Site No.: 99D9T    Address: 4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
ExxonMobil Project Manager: Jennifer Sedlachek  
Consultant/Contact Person: Cardno/Bobby Thompson  
Primary Agency/Regulatory ID No.: Washington State Department of Ecology / VCP NW3253

801 Second Avenue  
Suite 1150  
Seattle, WA 98104  
USA

**WORK PERFORMED THIS QUARTER [First – 2021]:**

- Monitored, purged, and sampled 6 station property groundwater monitoring wells and 1 station property injection well using low-flow sampling methods.
- Monitored 19, purged and sampled 18 off-station property groundwater monitoring wells using low-flow sampling methods.
- Monitored downgradient wells MW12A, MW14, MW15A, and MW25 for constituents indicative of the chemical oxidation solution.
- As part of the remedial action plan, well MW25 was monitored for natural attenuation parameters to determine the effectiveness of oxygen-releasing compound placed during the remedial excavation.

Phone +1 206 269 0104  
Toll-free +1 877 470 4334  
Fax +1 206 269 0098

[www.cardno.com](http://www.cardno.com)

**WORK PROPOSED FOR NEXT QUARTER [Second – 2021]:**

- Monitor, purge, and sample 6 station property groundwater monitoring wells, 1 station property injection well, and 19 off-station property groundwater monitoring wells using low-flow sampling methods.
- Monitor injection and downgradient wells for constituents indicative of the chemical oxidation solution.

**SUMMARY:**

Frequency of Sampling Events:	<u>Quarterly</u>	(Quarterly, etc.)
Approximate Depth to Groundwater:	<u>13 to 24</u>	(Measured Feet)
Average Site Groundwater Gradient:	<u>Southeast</u>	(Direction)
	<u>0.04</u>	(Magnitude)
Maximum TPHd/Benzene Concentrations:	<u>130 / &lt;0.50</u>	(µg/L)
Measurable NAPL Detected:	<u>No</u>	(Yes - ID well(s)/No)
Measurable NAPL Thickness:	<u>None</u>	(feet)
Hydrocarbons Recovered This Quarter:	<u>N/A</u>	(pounds)
Days Operational/Mass Removal Rate:	<u>N/A</u>	(days/pounds per day)
Cumulative Hydrocarbons Recovered to Date:	<u>42,943</u>	(pounds)
Bulk Soil Removed This Quarter:	<u>None</u>	(tons)
Water Wells or Surface Waters w/in 2,000 ft:	<u>None</u>	
Radius and Respective Direction:	<u>N/A</u>	(Distance & Direction)
Current Remedial Action:	<u>Post-Excavation Monitoring and Compliance Sampling</u>	(SVE/AS/P&T, etc.)
Permits for Discharge:	<u>N/A</u>	(NPDES, POTW, etc.)

## DISCUSSION:

- Dissolved groundwater concentrations were less than the MTCA Method A Cleanup Levels in 7 of 7 station property wells sampled.
- Dissolved groundwater concentrations were less than the MTCA Method A Cleanup Levels in 18 of 18 off-station property wells sampled.
- Wells MW12A, MW14, MW15A, and MW25 were monitored for constituents indicative of injection solution.
  - Wells MW12A, MW14, MW15A, and MW25 contained concentrations of sulfate equal to or greater than the field-testing method reporting range of 200 mg/L.
  - The low-flow sample collected on February 15, 2021, from well MW12A, contained a sulfate concentration of 1,000 mg/L, which exceeds Ecology's Underground Injection Control (UIC) Criteria of 250 mg/L.
  - The low-flow sample collected on February 16, 2021, from well MW14, contained a sulfate concentration of 250 mg/L, which equals Ecology's UIC Criteria.
  - The low-flow sample collected on February 16, 2021, from well MW15A contained sulfate concentration of 1,400 mg/L, which exceeds Ecology's UIC Criteria.
  - The low-flow sample collected on February 18, 2021, from well MW25, contained a sulfate concentration of 210 mg/L, which is less than Ecology's UIC Criteria of 250 mg/L.
- Well KMW11 was not sampled due to rapid snowmelt running across the site surface and into the monitoring well vault. Sampling the well would have allowed surface water to enter the well, potentially introducing road surface contaminants to the groundwater and compromising sample quality and comparability.

## ABBREVIATIONS:

DTW = Depth to Water (feet below TOC)  
DOW = Depth of Well (feet below TOC)  
TOC = Top of Casing  
Temp = Temperature (degrees Celsius)  
COND = Conductivity (millisiemens per centimeter)  
ORP = Oxygen Reduction Potential (mV vs NHE)  
DO = Dissolved Oxygen (milligrams per liter)

## ENCLOSURES:

Plate 1	Site Location Map
Plate 2	Generalized Site Plan
Plate 3	Station Property Groundwater Sample Analysis Map – 02/17 – 02/18/21
Plate 4	Off-Station Property Groundwater Sample Analysis Map – 02/15 – 02/18/21
Plate 5	Groundwater Elevation Contour Map – 02/15/21
Table 1	Groundwater Monitoring and Sampling Schedule and Well Construction Details
Table 2	Groundwater Analytical Results – 02/15 – 02/18/21
Table 3	Cumulative Groundwater Analytical Results
Table 4	Cumulative Groundwater Analytical Results – Natural Attenuation Parameters



Laboratory Analytical Report and Chain of Custody Documentation  
Field Data Records

Prepared By:

A handwritten signature in black ink that reads 'Paul Prevou'.

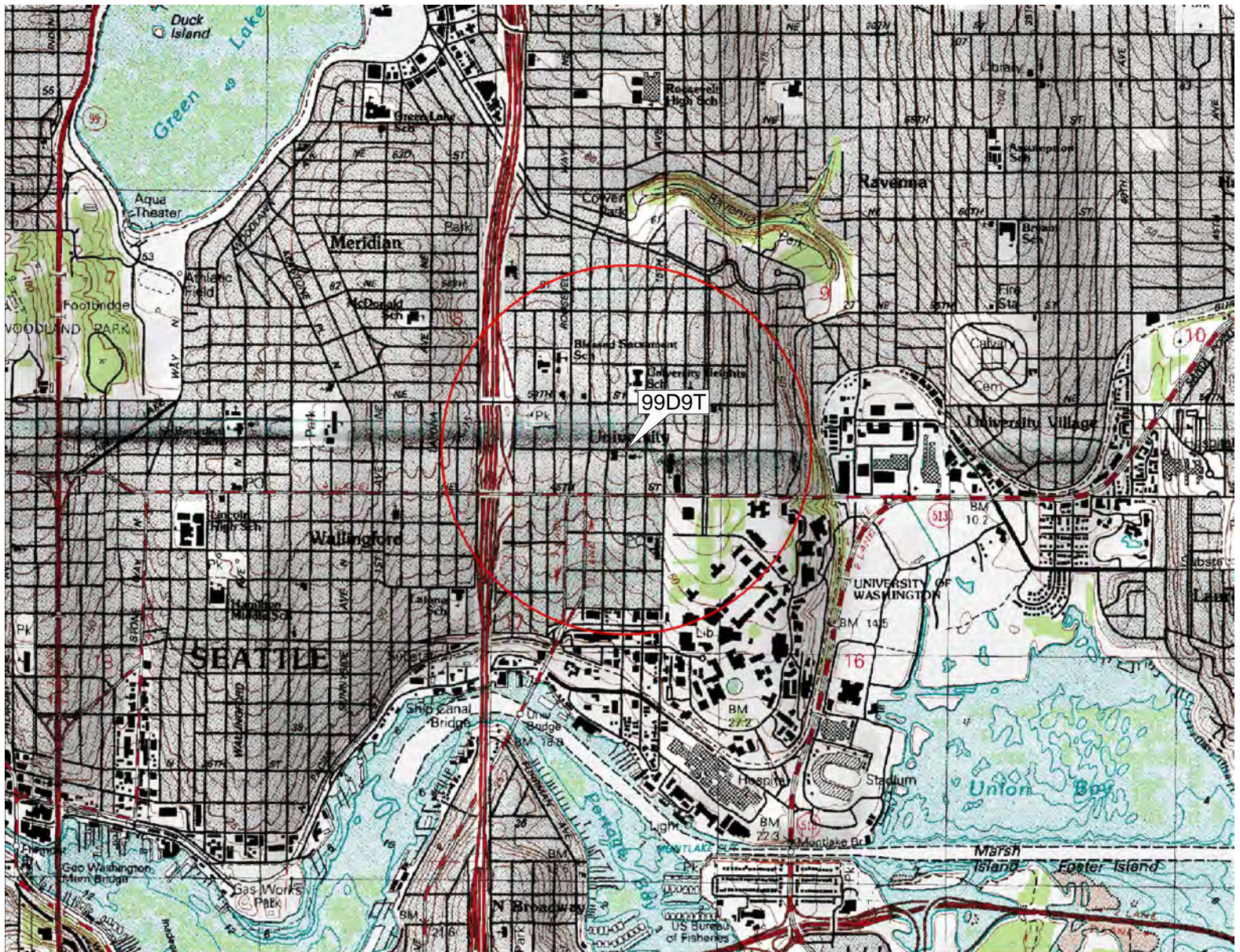
Paul Prevou  
Senior Staff Geologist  
Cardno  
Direct line +1 817 965 6081  
Email: [paul.prevou@cardno.com](mailto:paul.prevou@cardno.com)

Reviewed By:

A handwritten signature in blue ink that reads 'Keri Chappell'.

Keri Chappell, L.G. 2719  
Project Geologist  
Cardno  
Phone +1 707 766 2011  
Email: [keri.chappell@cardno.com](mailto:keri.chappell@cardno.com)





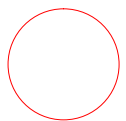
DeLORME

© 2002 DeLorme, 3-D TopoQuads®, Data copyright of content owner.  
www.delorme.com



FN 0311620001

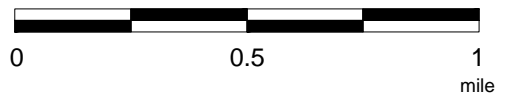
**EXPLANATION**



1/2-mile radius circle



**APPROXIMATE SCALE**



SOURCE:  
Modified from a map  
provided by  
DeLorme 3-D TopoQuads



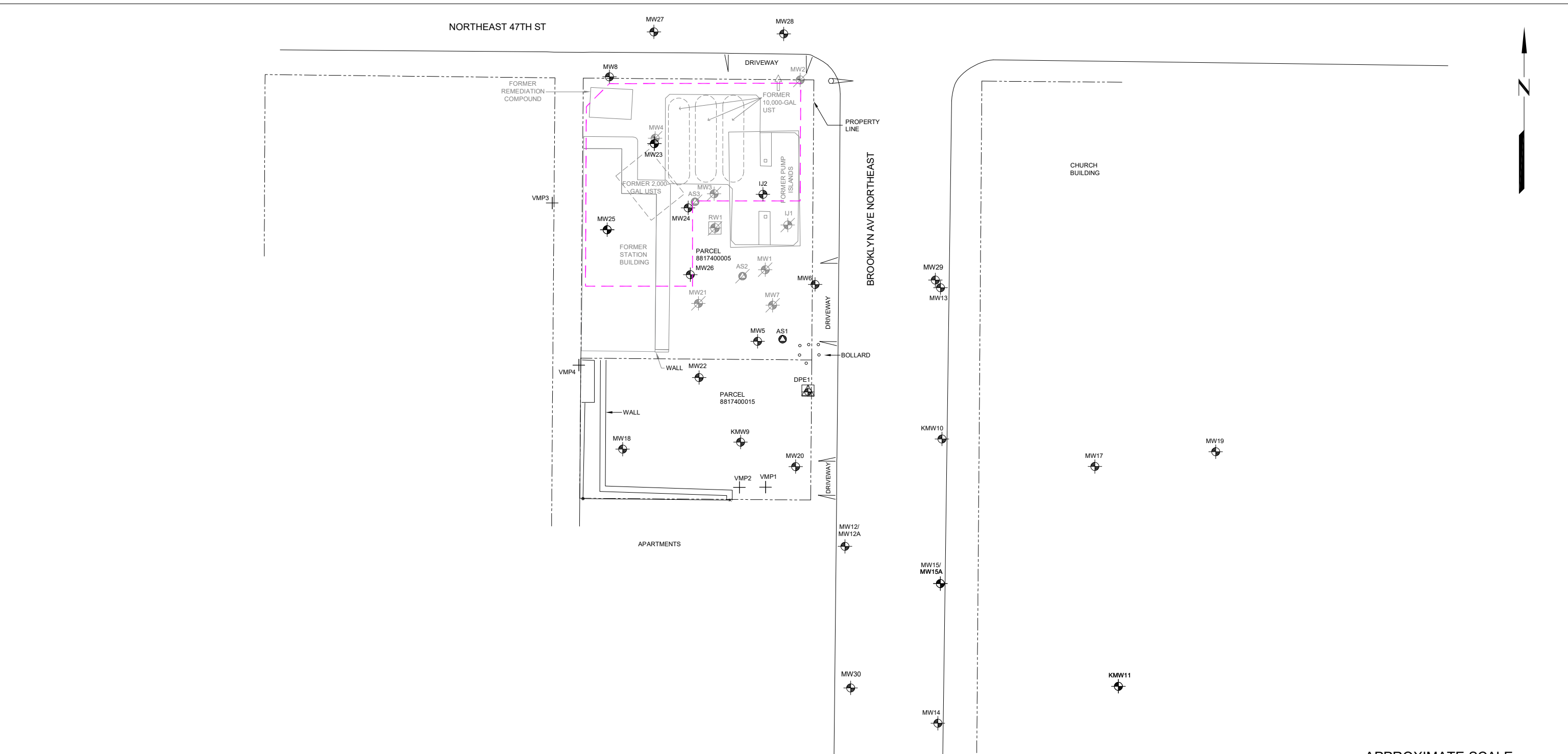
**SITE LOCATION MAP**

FORMER MOBIL STATION 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington

**PROJECT NO.**  
031162

**PLATE**  
1

LEC: 08/09/18



SOURCE: Modified from a map provided by ExxonMobil Oil Corporation

FN 0311620002



# GENERALIZED SITE PLAN

FORMER MOBIL STATION 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington

### EXPLANATION

- MW30 Groundwater Monitoring Well
- VMP4 Vapor Monitoring Point
- IJ2 Injection Well
- AS3 Destroyed Air Sparge Well
- AS1 Air Sparge Well
- DPE1 Dual Phase Extraction Well
- MW21 Destroyed Groundwater Monitoring Well
- RW1 Destroyed Recovery Groundwater Monitoring Well
- IJ1 Destroyed Injection Well

### PROJECT NO.

031162

### PLATE

2

PEP: 03/31/21

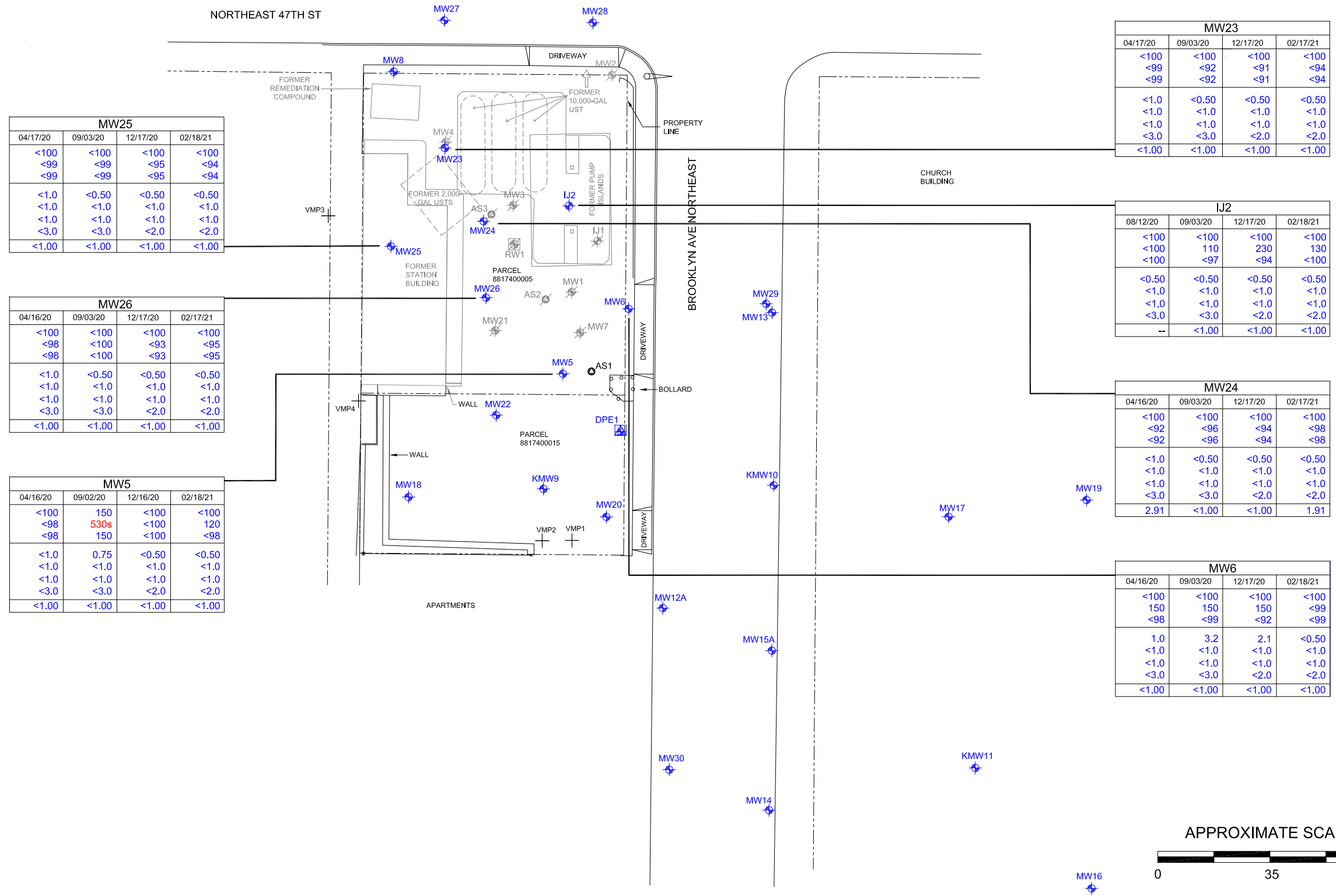
Laboratory Results in µg/L

IJ2	Well ID
02/18/21	Sample Date
<100	Total Petroleum Hydrocarbons as Gasoline
130	Total Petroleum Hydrocarbons as Diesel
<100	Total Petroleum Hydrocarbons as Motor Oil
0.50	Benzene
<1.0	Toluene
<1.0	Ethylbenzene
<2.0	Total Xylenes
<1.00	Dissolved Lead

-- = Not Analyzed or Sampled  
 <0.50 = Less than the Stated Laboratory Reporting Limit  
 µg/L = Micrograms per Liter

- Laboratory Results or Well Symbols in Red Indicate Dissolved Concentrations Which Exceed MTCA Method A Cleanup Levels
- Laboratory Results or Well Symbols in Blue Indicate Dissolved Concentrations Less Than MTCA Method A Cleanup Levels
- Laboratory Results Not Available for Numbers and Well Symbols in Black

s = Sample confirmed protective of human health and the environment via statistical compliance evaluation method, discussed in Section 10.3.2 of Ecology's *Guidance for Remediation of Petroleum Contaminated Sites*, revised June 2016



SOURCE: Modified from a map provided by ExxonMobil Oil Corporation

FN 0311620002

**STATION PROPERTY GROUNDWATER SAMPLE ANALYSIS MAP - 02/17 - 02/18/21**

FORMER MOBIL STATION 99D9T  
 4557 Brooklyn Avenue Northeast  
 Seattle, Washington

**EXPLANATION**

- MW30 Groundwater Monitoring Well
- VMP4 Vapor Monitoring Point
- IJ2 Injection Well
- RW1 Destroyed Recovery Groundwater Monitoring Well

- AS1 Air Sparge Well
- DPE1 Dual Phase Extraction Well
- MW21 Destroyed Groundwater Monitoring Well
- AS3 Destroyed Air Sparge Well

- IJ1 Destroyed Injection Well

**PROJECT NO.**

031162

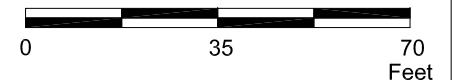
**PLATE**

3

PEP: 04/02/21



APPROXIMATE SCALE



Laboratory Results in µg/L

DPE1	Well ID
02/17/21	Sample Date
<100	Total Petroleum Hydrocarbons as Gasoline
<100	Total Petroleum Hydrocarbons as Diesel
<100	Total Petroleum Hydrocarbons as Motor Oil
<0.50	Benzene
<1.0	Toluene
<1.0	Ethylbenzene
<2.0	Total Xylenes
<1.00	Dissolved Lead

- = Not Analyzed or Sampled  
 <0.50 = Less than the Stated Laboratory Reporting Limit  
 µg/L = Micrograms per Liter

- Laboratory Results or Well Symbols in Red Indicate Dissolved Concentrations Which Exceed MTCA Method A Cleanup Levels
- Laboratory Results or Well Symbols in Blue Indicate Dissolved Concentrations Less Than MTCA Method A Cleanup Levels
- Laboratory Results Not Available for Numbers and Well Symbols in Black

MW27				MW28				MW29				MW13			
04/13/20	08/31/20	12/14/20	02/16/21	04/13/20	08/31/20	12/14/20	02/16/21	04/13/20	08/31/20	12/14/20	02/16/21	04/13/20	08/31/20	12/14/20	02/16/21
<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100	<100
<100	<93	<100	<95	<91	<92	<100	<94	<100	<92	<99	<99	<100	<95	<96	<93
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0	<3.0	<3.0	<2.0	<2.0	<3.0	<3.0	<2.0	<2.0	<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW8			
04/17/20	09/02/20	12/16/20	02/17/21
<100	<100	<100	<100
<97	<96	<98	<100
<97	<96	<98	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW22			
04/15/20	09/02/20	12/16/20	02/18/21
<100	<100	<100	<100
<100	220	<98	<100
<100	<98	<98	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW18			
04/15/20	09/01/20	12/15/20	02/17/21
<100	<100	<100	<100
<100	<94	<94	<96
<100	<94	<94	<96
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

KMW9			
04/15/20	09/02/20	12/16/20	02/18/21
<100	<100	<100	<100
<100	<99	<100	<100
<100	<99	<100	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW12A			
04/14/20	09/01/20	12/14/20	02/15/21
<100	<100	<100	<100
<100	<96	<92	<100
<100	<96	<92	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW15A			
04/13/20	08/31/20	12/17/20	02/16/21
<100	<100	<100	<100
<100	<95	<93	<100
<100	<95	<93	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW30			
04/14/20	09/01/20	12/14/20	02/15/21
<100	<100	<100	<100
<100	<93	<98	<97
<100	<93	<98	<97
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW14			
04/14/20	08/31/20	12/15/20	02/16/21
<100	<100	<100	<100
<100	<95	<91	<99
<100	<95	<91	<99
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW17			
04/14/20	09/01/20	12/15/20	02/17/21
<100	<100	<100	<100
<100	<93	<93	<93
<100	<93	<93	<93
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW16			
04/14/20	09/01/20	12/15/20	02/17/21
<100	<100	<100	<100
<100	<95	<95	<99
<100	<95	<95	<99
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

DPE1			
04/16/20	09/02/20	12/16/20	02/17/21
<100	<100	<100	<100
110	360	<100	<100
<100	140	<100	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

KMW10			
04/13/20	08/31/20	12/15/20	02/16/21
<100	<100	<100	<100
<100	<95	<93	<100
<100	<95	<93	<100
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW20			
04/15/20	09/02/20	12/16/20	02/18/21
<100	<100	<100	<100
<100	110	<92	<97
<100	<98	<92	<97
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

MW19			
04/14/20	09/01/20	12/15/20	02/15/21
<100	<100	<100	<100
<100	<95	<93	<98
<100	<95	<93	<98
<1.0	<0.50	<0.50	<0.50
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
<3.0	<3.0	<2.0	<2.0
<1.00	<1.00	<1.00	<1.00

KMW11			
04/15/20	09/01/20	12/16/20	02/15/21
<100	<100	<100	-
<100	<95	<96	-
<100	<95	<96	-
<1.0	<0.50	<0.50	-
<1.0	<1.0	<1.0	-
<1.0	<1.0	<1.0	-
<3.0	<3.0	<2.0	-
<1.00	<1.00	<1.00	-

SOURCE: Modified from a map provided by ExxonMobil Oil Corporation

FN 0311620002



## OFF-STATION PROPERTY GROUNDWATER SAMPLE ANALYSIS MAP - 02/15 - 02/18/21

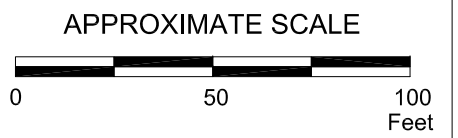
FORMER MOBIL STATION 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington

EXPLANATION	
MW30	Groundwater Monitoring Well
NS	Not Sampled
VMP4	Vapor Monitoring Point
IJ2	Injection Well
AS1	Air Sparge Well
DPE1	Dual Phase Extraction Well
MW21	Destroyed Groundwater Monitoring Well
RW1	Destroyed Recovery Groundwater Monitoring Well
IJ1	Destroyed Injection Well
AS3	Destroyed Air Sparge Well

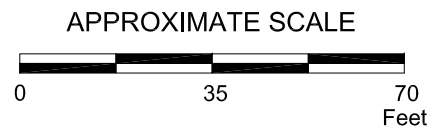
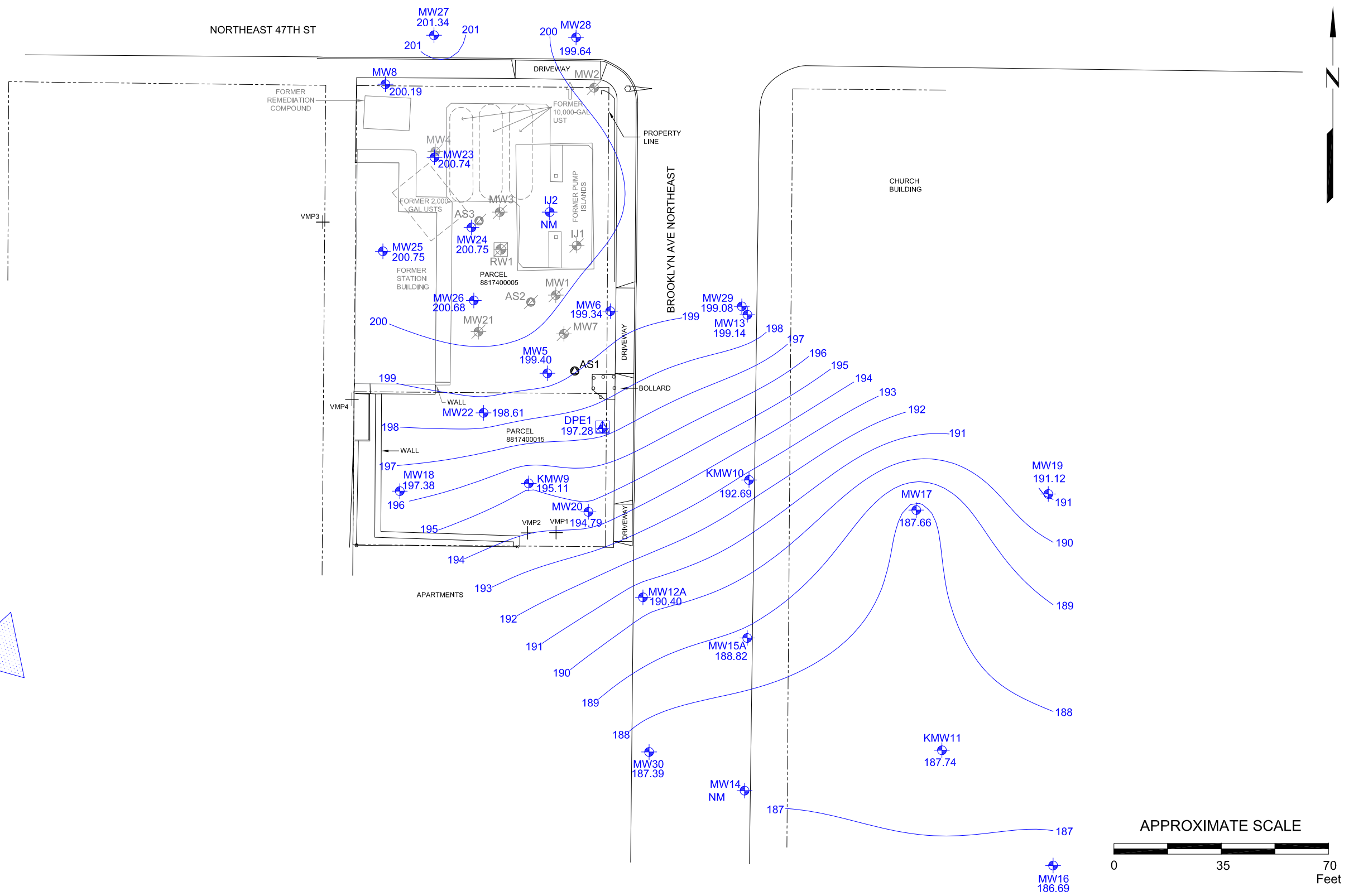
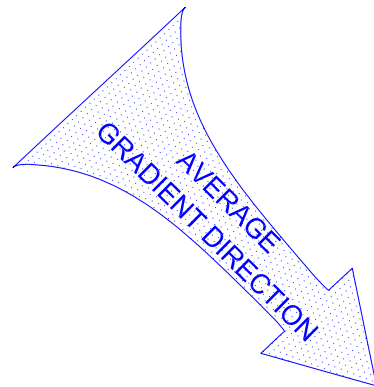
**PROJECT NO.**  
031162

**PLATE**  
4

**PEP: 04/06/21**



- Laboratory or Well Symbols in Red Indicate Dissolved Concentrations Which Exceed MTCA Method A Cleanup Levels
- Laboratory Results or Well Symbols in Blue Indicate Dissolved Concentrations Less Than MTCA Method A Cleanup Levels
- Laboratory Results Not Available for Numbers and Well Symbols in Black



SOURCE: Modified from a map provided by ExxonMobil Oil Corporation

FN 0311620002



**GROUNDWATER ELEVATION CONTOUR MAP - 02/15/21**  
 FORMER MOBIL STATION 99D9T  
 4557 Brooklyn Avenue Northeast  
 Seattle, Washington

<b>EXPLANATION</b>	AS1 ● Air Sparge Well	IJ1 ⊕ Destroyed Injection Well
MW30 ⊕ Groundwater Monitoring Well	DPE1 ⊕ Dual Phase Extraction Well	AS3 ⊕ Destroyed Air Sparge Well
VMP4 + Vapor Monitoring Point	MW21 ⊕ Destroyed Groundwater Monitoring Well	
IJ2 ⊕ Injection Well	RW1 ⊕ Destroyed Recovery Groundwater Monitoring Well	
— Groundwater Elevation Contour Line		

**PROJECT NO.**  
031162

**PLATE**  
5

**RRT: 04/15/21**

**TABLE 1**  
**GROUNDWATER MONITORING AND SAMPLING SCHEDULE AND WELL CONSTRUCTION DETAILS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 1 of 3

Well ID	Well Activity	Frequency of Gauging	Frequency of Sampling	Date of Installation	Casing/Borehole Diameter (inches)	Wellhead Elevation (feet)	Screened Interval (feet bgs)	Total Well Depth (feet bgs)	Slot Size (inches)
MW1	Destroyed	NM	NS	August 15, 1991	2/8	213.67	15-25	25	0.020
MW2	Destroyed	NM	NS	August 15, 1991	2/8	NE	15-25	25	0.020
MW3	Destroyed	NM	NS	August 15, 1991	2/8	213.96	15-25	25	0.020
MW4	Destroyed	NM	NS	August 16, 1991	2/8	214.16	15-25	25	0.020
MW5	LF	Quarterly	Quarterly	March 17, 1992	4/8	212.65	5-25	25	0.020
MW6	LF	Quarterly	Quarterly	March 17, 1992	4/8	212.69	5-25	25	0.010
MW7	Destroyed	NM	NS	March 18, 1992	4/8	212.65	5-25	25	0.020
MW8	LF	Quarterly	Quarterly	March 18, 1992	4/8	214.20	5-25	25	0.010
KMW9	LF	Quarterly	Quarterly	March 6, 1995	4/12	212.01	14-24	25	0.020
KMW10	LF	Quarterly	Quarterly	March 6, 1995	4/12	211.58	15-25	25	0.020
KMW11	LF	Quarterly	Quarterly	January, 17 1996	4/12	208.72	15-28	28	0.020
MW12	Destroyed	NM	NS	February 8, 2006	2/8	NE	10-25	25	0.010
MW12A	LF	Quarterly	Quarterly	May 6, 2010	4/10	210.09	8.5-28.5	30	0.010
MW13	LF	Quarterly	Quarterly	February 8, 2006	2/8	212.90	10-25	25	0.010
MW14	LF	Quarterly	Quarterly	June 28, 2006	2/8	209.14	10-30	30	0.010
MW15	Destroyed	NM	NS	June 28, 2006	2/8	NE	10-30	30	0.010
MW15A	LF	Quarterly	Quarterly	December 7, 2010	4/10	209.97	10-30	30	0.010
MW16	LF	Quarterly	Quarterly	March 6, 2007	2/8	206.70	10-25	25	0.010
MW17	LF	Quarterly	Quarterly	March 6, 2007	2/8	211.16	10-30	30	0.010
MW18	LF	Quarterly	Quarterly	August 11, 2008	2/8	213.44	15-30	30	0.010
MW19	LF	Quarterly	Quarterly	August 11, 2008	2/8	209.88	15-30	30	0.010
MW20	LF	Quarterly	Quarterly	July 18, 2012	4/10	211.78	14-34	34	0.020
MW21	Destroyed	NM	NS	July 19, 2012	4/10	214.50	15-30	30	0.020
MW22	LF	Quarterly	Quarterly	July 19, 2012	4/10	212.96	15-30	30	0.020
MW23	LF	Quarterly	Quarterly	September 13, 2018	2/8	214.75	15-30	30	0.020
MW24	LF	Quarterly	Quarterly	September 13, 2018	2/8	214.62	15-30	30	0.020

**TABLE 1**  
**GROUNDWATER MONITORING AND SAMPLING SCHEDULE AND WELL CONSTRUCTION DETAILS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 2 of 3

Well ID	Well Activity	Frequency of Gauging	Frequency of Sampling	Date of Installation	Casing/Borehole Diameter (inches)	Wellhead Elevation (feet)	Screened Interval (feet bgs)	Total Well Depth (feet bgs)	Slot Size (inches)
MW25	LF	Quarterly	Quarterly	September 13, 2018	2/8	215.47	15-30	30	0.020
MW26	LF	Quarterly	Quarterly	September 13, 2018	2/8	214.84	15-30	30	0.020
MW27	LF	Quarterly	Quarterly	March 24, 2020	2/8	215.30	15-25	25	0.020
MW28	LF	Quarterly	Quarterly	March 24, 2020	2/8	214.37	15-25	25	0.020
MW29	LF	Quarterly	Quarterly	March 25, 2020	2/8	213.03	15-25	25	0.020
MW30	LF	Quarterly	Quarterly	March 24, 2020	2/8	208.83	15-25	25	0.020
DPE1	LF	Quarterly	Quarterly	August 27, 2003	4/10	212.48	5-25	25	0.010
RW1	Destroyed	NM	NS	June 14, 1992	8/--	214.41	17-27	30	0.010
AS1	NS	NM	NS	August 26, 2003	1/8	NE	30-32	32	0.010
AS2	Destroyed	NM	NS	August 27, 2003	1/8	NE	30-32	32	0.010
AS3	Destroyed	NM	NS	October 21, 2003	2/8	NE	30-32	32	0.010
VMP1	NS	NM	NS	June 28, 2006	0.25/8	NE	4.5-4.6	5.5	N/A
VMP2	NS	NM	NS	June 27, 2006	0.25/8	NE	6.5-6.6	7	N/A
VMP3	NS	NM	NS	June 28, 2016	0.25/8	NE	7.9-8	8.25	N/A
VMP4	NS	NM	NS	June 28, 2016	0.25/8	NE	7.8-8	8.25	N/A
IJ1	Destroyed	NM	NS	June 27, 2017	4/12	NE	4-6	6	0.020
IJ2	LF	Periodically	Periodically	March 25, 2020	2/8	214.50	20-25	25	0.020

**TABLE 1**  
**GROUNDWATER MONITORING AND SAMPLING SCHEDULE AND WELL CONSTRUCTION DETAILS**

Former Mobil Station 99D9T  
 4557 Brooklyn Avenue Northeast  
 Seattle, Washington  
 Page 3 of 3

Well ID	Well Activity	Frequency of Gauging	Frequency of Sampling	Date of Installation	Casing/Borehole Diameter (inches)	Wellhead Elevation (feet)	Screened Interval (feet bgs)	Total Well Depth (feet bgs)	Slot Size (inches)
---------	---------------	----------------------	-----------------------	----------------------	-----------------------------------	---------------------------	------------------------------	-----------------------------	--------------------

EXPLANATION:

feet bgs = feet below ground surface

LF = Low-Flow

NM = Not Measured

NS = Not Sampled

N/A = Not Applicable

NE = Not Established

-- = Not Available

Wellhead elevations were resurveyed by Cardno on 03/22/11 using NAVD 88

Wellhead elevation for monitoring well MW3 was recalculated by Cardno following 01/30/12 well repair

Wellhead elevations for monitoring wells MW20, MW21, and MW22 were surveyed by Cardno on 08/29/12 using NAVD 88

Wellhead elevation for monitoring well DPE1 was recalculated by Cardno following 05/08/13 well repair

Wellhead elevations for monitoring wells MW23, MW24, MW25, and MW26 were surveyed by Cardno on 10/05/18 using NAVD 88

Wellhead elevations for monitoring wells MW27, MW28, MW29, MW30, and IJ2 were surveyed by Cardno on 04/10/20 using NAVD 88

**TABLE 2**  
**GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS - 02/15 - 02/18/21**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 1 of 4

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (feet)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW5	02/15/21	212.65	13.25	0.00	199.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/18/21	212.65	13.25	0.00	199.40	<100	120	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW6	02/15/21	212.69	13.35	0.00	199.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/18/21	212.69	13.37	0.00	199.32	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW8	02/15/21	214.20	14.01	0.00	200.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/17/21	214.20	13.82	0.00	200.38	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 14-24 ft bgs / Total Well Depth 24 ft bgs																
KMW9	02/15/21	212.01	16.90	0.00	195.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/18/21	212.01	17.02	0.00	194.99	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
KMW10	02/15/21	211.58	18.89	0.00	192.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/16/21	211.58	19.03	0.00	192.55	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-28 ft bgs / Total Well Depth 28 ft bgs																
KMW11	02/15/21	208.72	20.98	0.00	187.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Screen Interval 8.5-28.5 ft bgs / Total Well Depth 30 ft																
MW12A	02/15/21	210.09	19.69	0.00	190.40	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 10-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW13	02/15/21	212.90	13.76	0.00	199.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/16/21	212.90	13.96	0.00	198.94	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW14	02/15/21	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/16/21	209.14	21.72	0.00	187.42	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW15A	02/15/21	209.97	21.15	0.00	188.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/16/21	209.97	21.19	0.00	188.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 2**  
**GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS - 02/15 - 02/18/21**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 2 of 4

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (feet)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 10-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW16	02/15/21	206.70	20.01	0.00	186.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/17/21	206.70	19.83	0.00	186.87	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	1.25	<1.00	--
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW17	02/15/21	211.16	23.50	0.00	187.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/17/21	211.16	20.44	0.00	190.72	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW18	02/15/21	213.44	16.06	0.00	197.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/17/21	213.44	16.33	0.00	197.11	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW19	02/15/21	209.88	18.76	0.00	191.12	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 14-34 ft bgs / Total Well Depth 34 ft bgs																
MW20	02/15/21	211.78	16.99	0.00	194.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/18/21	211.78	17.06	0.00	194.72	<100	<97	<97	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW22	02/15/21	212.96	14.35	0.00	198.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/18/21	212.96	14.38	0.00	198.58	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW23	02/15/21	214.75	14.01	0.00	200.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	02/17/21	214.75	14.04	0.00	200.71	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW24	02/15/21	214.62	13.87	0.00	200.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	02/17/21	214.62	13.96	0.00	200.66	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	1.85	1.91	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW25	02/15/21	215.47	14.72	0.00	200.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	02/18/21	215.47	14.54	0.00	200.93	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 2**  
**GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS - 02/15 - 02/18/21**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 3 of 4

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (feet)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW26	02/15/21	214.84	14.16	0.00	200.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	02/17/21	214.84	14.29	0.00	200.55	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW27	02/15/21	215.30	13.96	0.00	201.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW27	02/16/21	215.30	13.71	0.00	201.59	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW28	02/15/21	214.37	14.73	0.00	199.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW28	02/16/21	214.37	14.75	0.00	199.62	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW29	02/15/21	213.03	13.95	0.00	199.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW29	02/16/21	213.03	14.12	0.00	198.91	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW30	02/15/21	208.83	21.44	0.00	187.39	<100	<97	<97	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
DPE1	02/15/21	212.48	15.20	0.00	197.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/17/21	212.48	15.48	0.00	197.00	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 20-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
IJ2	02/18/21	214.50	14.03	0.00	200.47	<100	130	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	2.79	<1.00	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup> 500 500 5 1,000 700 1,000 20 15 15 N/A

**TABLE 2**  
**GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS - 12/14 - 12/17/20**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 4 of 4

---

**EXPLANATION:**

µg/L = Micrograms per Liter

ft bgs = Feet below ground surface

DTW = Depth to water in feet below top of casing

NAPL = Non-aqueous Phase Liquid thickness in feet

GW Elev = Groundwater elevation relative to top of casing elevation

Groundwater elevation corrected for presence of NAPL = (top of casing elevation - depth to water) + (NAPL\*0.75)

NM = Not Measured; N/A = Not Applicable, No Applicable MTCA Method A Cleanup Level

-- = Not analyzed or sampled

TPHg = Total Petroleum Hydrocarbons as Gasoline analyzed in accordance with Ecology Method NWTPH-Gx

TPHd and TPHmo = Total Petroleum Hydrocarbons as Diesel and Motor Oil, respectively, analyzed in accordance with Ecology Method NWTPH-Dx

B = Benzene; T = Toluene; E = Ethylbenzene; X = Total Xylenes

BTEX = Aromatic compounds analyzed in accordance with EPA Method 8260B

MTBE = Methyl Tert-Butyl Ether analyzed in accordance with EPA Method 8260B

Total Pb = Total Lead; Diss Pb = Dissolved Lead; Total and Dissolved Lead analyzed in accordance with EPA Method 6020

Ethanol analyzed in accordance with EPA Method 8260C

< = Less than stated laboratory reporting limit

Shaded values equal or exceed MTCA Method A Cleanup Levels

a = TPHg cleanup level for groundwater is 800 ug/L if benzene is present, or 1,000 ug/L if benzene is not present

s = Sample confirmed safe for human health and the environment via statistical compliance evaluation method, discussed in Section 10.3.2 of Ecology's Guidance for Remediation of Petroleum Contaminated Sites, revised June 2016

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 1 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW1	08/20/91	204.68	17.56	0.44	187.47	NAPL Present										
MW1	03/30/95	204.68	16.60	0.70	188.64	NAPL Present										
MW1	01/24/96	204.68	15.97	0.47	189.09	NAPL Present										
MW1	04/17/96	204.68	16.21	0.63	188.97	NAPL Present										
MW1	07/24/96	204.68	16.67	0.58	188.47	NAPL Present										
MW1	11/15/96	204.68	17.77	1.05	187.75	NAPL Present										
MW1	01/15/97	204.68	15.43	0.55	189.69	NAPL Present										
MW1	03/29/97	204.68	16.45	0.00	188.23	72,600	--	--	16,000	11,200	1,480	7,770	--	7.6	--	--
MW1	06/18/97	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	09/24/97	204.68	17.35	0.00	187.33	541,000	--	--	23,900	28,900	6,910	40,400	--	125	--	--
MW1	12/10/97	204.68	18.86	0.00	185.82	74,600	--	--	17,500	11,600	1,490	8,120	<5.0	--	9.86	--
MW1	03/10/98	204.68	15.43	0.00	189.25	67,000	--	--	14,000	8,300	1,300	8,000	<200	<39	<39	--
MW1	05/22/98	204.68	16.07	0.00	188.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	06/05/98	204.68	16.18	0.00	188.50	150,000	--	--	21,000	21,000	2,700	18,000	<40	45.2	26.8	--
MW1	09/21/98	204.68	18.81	0.00	185.87	140,000	--	--	17,000	19,000	3,100	16,000	<500	14	<6.5	--
MW1	12/15/98	204.68	17.34	0.00	187.34	130,000	--	--	7,700	14,000	2,200	14,000	<500	58	11	--
MW1	02/26/99	204.68	15.77	0.00	188.91	73,000	--	--	12,000	5,600	1,000	6,600	<10	57	<6.5	--
MW1	04/21/99	204.68	17.55	0.00	187.13	63,000	--	--	16,000	8,300	1,200	7,200	<50.0	53	9.5	--
MW1	09/13/99	204.68	19.57	0.00	185.11	100,000	--	--	27,000	19,000	2,600	14,000	<200	37	7.3	--
MW1	11/23/99	204.68	18.30	0.02	186.40	NAPL Present										
MW1	03/07/00	204.68	16.90	0.00	187.78	94,000	--	--	14,000	9,600	2,000	11,000	<7.5	15.6	3.2	--
MW1	05/15/00	204.68	15.72	0.00	188.96	99,000	--	--	19,000	16,000	2,300	14,000	<30	66.3	31.4	--
MW1	08/01/00	204.68	17.15	0.00	187.53	110,000	--	--	22,000	19,000	2,700	16,000	--	34.8	15.7	--
MW1	11/10/00	204.68	17.95	0.00	186.73	120,000	--	--	22,000	18,000	2,300	14,000	<100	7.3	8.2	--
MW1	06/26/01	204.68	17.31	0.00	187.37	120,000	3,200	<1,000	26,000	23,000	2,800	17,000	<100	--	--	--
MW1	09/27/01	204.68	17.85	0.00	186.83	110,000	1,700	<950	21,000	16,000	2,000	11,000	<30	--	--	--
MW1	12/06/01	204.68	17.36	0.00	187.32	63,000	6,300	<1,200	18,000	10,000	1,200	8,000	<100	--	--	--
MW1	03/28/02	204.68	15.30	Trace	189.38	6,110	20,100	<2,000	2,180	1,320	165	870	<50.0	--	--	--
MW1	09/30/02	204.68	17.76	0.00	186.92	122,000	8,790	<1,000	25,000	15,900	2,240	12,200	--	--	--	--
MW1	03/25/03	204.68	17.46	Trace	187.22	96,700	6,450	<500	14,700	7,660	806	4,140	262	--	--	--
MW1	10/17/03	204.68	17.94	Trace	186.74	133,000	--	--	24,300	13,100	2,240	11,800	240	--	--	--
MW1	04/13/04	204.68	16.11	Trace	188.57	NAPL Present										
MW1	11/11/04	204.68	16.77	0.00	187.91	70,200	7,610	<1,000	14,800	8,920	1,400	7,920	--	--	--	--
MW1	05/11/05	204.68	20.77	0.01	183.92	NAPL Present										
MW1	04/05/06	204.68	17.00	0.00	187.68	24,900	7,270	1,950	1,330	1,550	434	4,670	--	--	--	<100
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 2 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW1	10/19/06	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	01/29/07	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	04/27/07	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	09/05/07	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/12/07	204.68	21.13	0.00	183.55	<b>6,120</b>	<b>13,300</b>	<b>34,200</b>	<b>14.2</b>	37.4	49.4	595	--	<b>1,170</b>	<5.00	--
MW1	02/20/08	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/29/08	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/21/08	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	11/19/08	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/26/09	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/27/09	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/12/09	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/13/09	204.68	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/14/09	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/03/09	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	03/25/10	204.68	18.36	0.00	186.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	03/26/10	204.68	18.55	0.00	186.13	<100	<b>1,020</b>	<b>2,620</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>22.6</b>	<5.00	--
MW1	06/09/10	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	09/20/10	204.68	16.39	0.00	188.29	<100	296	<b>853</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW1	09/21/10	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/16/10	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	03/22/11	204.68	16.19	0.00	188.49	<100	420	<b>569</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.7	<5.00	<100
MW1	03/23/11	204.68	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	06/08/11f	213.67	14.68	0.00	198.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	06/09/11	213.67	14.32	0.00	199.35	<100	<111	<278	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>131</b>	<5.00	<100
MW1	09/14/11	213.67	19.67	0.00	194.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	09/15/11	213.67	17.28	0.00	196.39	329	<b>546</b>	<238	3.87	<1.00	<1.00	4.56	--	<25.0	<5.00	<100
MW1	09/16/11	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/01/11	213.67	17.11	0.00	196.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/02/11	213.67	17.02	0.00	196.65	<200	200	386	<2.00	<2.00	<2.00	<6.00	--	<b>46.4</b>	<50.0	<100
MW1	02/23/12	213.67	16.83	0.00	196.84	<100	370	<b>608</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW1	02/24/12	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/09/12	213.67	16.08	0.00	197.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/10/12	213.67	16.08	0.00	197.59	<100	131	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>96.0</b>	<5.00	<100
MW1	08/14/12	213.67	16.33	0.00	197.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/15/12	213.67	16.33	0.00	197.34	<100	276	<b>565</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>20.2</b>	<5.00	<100
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 3 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW1	11/12/12	213.67	17.54	0.00	196.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	11/13/12	213.67	17.60	0.00	196.07	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.70	<5.00	<100
MW1	11/14/12	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/05/13	213.67	16.80	0.00	196.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/06/13	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/07/13	213.67	16.80	0.00	196.87	<100	<b>1,010</b>	<b>1,140</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>26.9</b>	<5.00	4,000
MW1	03/20/13 i	213.67	NM	0.00	--	<100	418	<b>545</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>28.0</b>	6.70	<100
MW1	05/06/13	213.67	18.78	0.00	194.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/07/13	213.67	18.91	0.00	194.76	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.30	7.20	<100
MW1	05/08/13	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	07/31/13	213.67	19.17	0.00	194.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/01/13	213.67	19.30	0.00	194.37	<100	223	276	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>16.4</b>	<5.00	<100
MW1	11/11/13	213.67	19.80	0.00	193.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	11/12/13	213.67	19.89	0.00	193.78	<100	227	162	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.00	<5.00	<100
MW1	02/10/14	213.67	19.56	0.00	194.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/11/14	213.67	19.63	0.00	194.04	<100	147	226	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.3	<5.00	<100
MW1	05/28/14	213.67	19.06	0.00	194.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/29/14	213.67	19.06	0.00	194.61	<100	<100	182	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<50.0	<5.00	<100
MW1	08/06/14	213.67	19.11	0.00	194.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/07/14	213.67	19.12	0.00	194.55	<100	150	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.60	<5.00	<100
MW1	08/08/14	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	11/10/14	213.67	18.42	0.00	195.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	11/11/14	213.67	18.42	0.00	195.25	<100	306	<b>622</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW1	11/12/14	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/10/15	213.67	18.65	0.00	195.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/11/15	213.67	17.02	0.00	196.65	<100	297	<b>781</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>50.6</b>	<5.00	<100
MW1	06/08/15	213.67	16.67	0.00	197.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	06/09/15	213.67	16.67	0.00	197.00	<100	<b>729</b>	<b>3,360</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>57.4</b>	<5.00	<100
MW1	07/21/15	213.67	17.15	0.00	196.52	<100	187	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	<1.00	<5.00	<5.00	--
MW1	09/08/15	213.67	17.67	0.00	196.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	09/09/15	213.67	17.67	0.00	196.00	<100	<b>713</b>	<b>2,160</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>58.6</b>	<5.00	<100
MW1	12/08/15	213.67	16.80	0.00	196.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/09/15	213.67	16.76	0.00	196.91	<100	<b>640</b>	<b>1,890</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>23.4</b>	<5.00	<100
MW1	03/07/16	213.67	14.66	0.00	199.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	03/08/16	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	03/09/16	213.67	15.80	0.00	197.87	<100	273	<b>971</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 4 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW1	06/06/16	213.67	15.85	0.00	197.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	06/07/16	213.67	16.69	0.00	196.98	<100	347	144	<1.00	1.84	<1.00	<3.00	--	8.40	<5.00	<100
MW1	06/08/16	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/29/16	213.67	16.78	0.00	196.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	08/30/16	213.67	16.86	0.00	196.81	<100	328	97.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW1	08/31/16	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/19/16	213.67	17.69	0.00	195.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/20/16	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	12/21/16	213.67	16.32	0.00	197.35	<100	186	433	<1.00	<1.00	<1.00	4.38	--	<5.00	<5.00	<100
MW1	02/27/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	02/28/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	03/01/17	213.67	15.50	0.00	198.17	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<10.0	<10.0	--
MW1	03/02/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	04/17/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	04/18/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/01/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	05/02/17	213.67	14.74	0.00	198.93	<100	<91	<91	0.51	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW1	07/18/17	213.67	15.48	0.00	198.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	07/19/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW1	07/20/17	213.67	15.64	0.00	198.03	<100	<100	<100	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW1	07/21/17	213.67	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Destroyed																
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW2	08/20/91	205.66	16.06	0.00	189.60	<50	--	--	<0.50	<0.50	0.88	0.53	--	--	--	--
MW2	03/30/95	205.66	15.65	0.00	190.01	78	--	--	0.69	0.70	1.20	5.30	<0.50	7.1	--	--
MW2	01/24/96	205.66	15.45	0.00	190.21	<50	--	--	0.63	0.61	<0.50	<1.0	--	19.0	--	--
MW2	04/17/96	205.66	15.58	0.00	190.08	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	1.10	--	4.7	--	--
MW2	07/24/96	205.66	15.80	0.00	189.86	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
MW2	11/15/96	205.66	15.93	0.00	189.73	<50	--	--	1.03	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
MW2	01/15/97	205.66	15.20	0.00	190.46	775	--	--	8.42	13.5	3.96	35.1	--	<2.0	--	--
MW2	03/29/97	205.66	15.12	0.00	190.54	126	--	--	1.71	6.73	2.11	13.1	--	<2.0	--	--
MW2	06/18/97	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/24/97	205.66	15.56	0.00	190.10	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	1.66	--	--
MW2	12/10/97	205.66	15.81	0.00	189.85	51.1	--	--	<0.50	3.19	<0.50	1.38	<5.0	--	<2.0	--
MW2	03/10/98	205.66	15.47	0.00	190.19	<50	--	--	<0.3	<0.3	<0.3	<0.6	<10	<39	<39	--
MW2	05/22/98	205.66	15.77	0.00	189.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 5 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW2	06/05/98	205.66	15.78	0.00	189.88	<50	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	13	<3.4	--
MW2	09/21/98	205.66	16.63	0.00	189.03	<50	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW2	12/15/98	205.66	15.26	0.00	190.40	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW2	02/26/99	205.66	15.56	0.00	190.10	<48	--	--	0.3	0.4	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW2	04/21/99	205.66	17.60	0.00	188.06	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW2	09/13/99	205.66	16.43	0.00	189.23	<48	--	--	0.4	0.4	0.3	0.7	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW2	11/23/99	205.66	16.14	0.00	189.52	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<7.9	<7.9	--
MW2	03/07/00	205.66	15.60	0.00	190.06	<48	--	--	0.21	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<0.78	<0.78	--
MW2	05/15/00	205.66	16.03	0.00	189.63	<48	--	--	0.54	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	9	1.25	--
MW2	08/01/00	205.66	16.28	0.00	189.38	<48	--	--	0.74	<0.2	<0.2	<0.6	--	4.8	<1.9	--
MW2	11/09/00	205.66	16.66	0.00	189.00	<48	--	--	1.1	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	2.7	<1.9	--
MW2	06/26/01	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/27/01	205.66	16.61	0.00	189.05	130J	<86	<220	6.5	8.6	2.5	16	<0.30	--	--	--
MW2	12/06/01	205.66	16.00	0.00	189.66	<48	<80	<200	0.32J	<0.20	0.26J	0.73J	<0.30	--	--	--
MW2	03/28/02	205.66	15.71	0.00	189.95	<100	<100	<100	16.5	2.1	3.1	8.6	<1.0	--	--	--
MW2	09/30/02	205.66	16.56	0.00	189.10	<100	<100	<100	3.5	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
MW2	03/25/03	205.66	16.07	0.00	189.59	171	<111	<111	11.9	19.8	5.8	32.7	<1.0	--	--	--
MW2	10/17/03	205.66	16.64	0.00	189.02	<100	146	<125	13.5	3.4	3.1	9.0	<1.0	--	--	--
MW2	04/13/04	205.66	15.69	0.00	189.97	<100	<111	<111	<1.00	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
MW2	11/11/04	205.66	15.96	0.00	189.70	<100	130	<100	<1.00	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
MW2	05/11/05	205.66	15.43	0.00	190.23	5,240	411	160	213	864	168	843	--	--	--	--
MW2	04/05/06	205.66	17.99	0.00	187.67	<100	<105	<105	7.90	3.49	3.29	11.0	--	--	--	<100
MW2	10/19/06	205.66	17.83	0.00	187.83	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW2	01/29/07	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	04/27/07	205.66	17.78	0.00	187.88	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	<100
MW2	09/05/07	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	12/12/07	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/20/08	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	05/29/08	205.66	16.86	0.00	188.80	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	<100
MW2	08/21/08	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/19/08	205.66	18.76	0.00	186.90	138	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	40.5	<5.00	--
MW2	02/26/09	205.66	19.33	0.00	186.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/27/09	205.66	19.33	0.00	186.33	185	<105	135	1.03	<1.00	<1.00	<3.00	--	<50.0	<5.00	--
MW2	05/12/09	205.66	19.23	0.00	186.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/13/09	205.66	19.44	0.00	186.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/14/09	205.66	19.47	0.00	186.19	<100	540	618	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 6 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW2	12/03/09	205.66	19.52	0.00	186.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/25/10	205.66	16.01	0.00	189.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/26/10	205.66	16.12	0.00	189.54	150	<99.0	<99.0	5.02	10.4	4.67	8.20	--	<5.00	<5.00	--
MW2	06/09/10	205.66	17.63	0.00	188.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/20/10	205.66	15.98	0.00	189.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/21/10	205.66	16.04	0.00	189.62	128	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	12/16/10	205.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/22/11	205.66	14.97	0.00	190.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/23/11	205.66	14.83	0.00	190.83	<100	<105	195	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.10	<5.00	--
MW2	06/08/11 f	215.20	14.96	0.00	200.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	06/09/11	215.20	14.38	0.00	200.82	<100	<97.1	<243	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	41.4	5.00	--
MW2	09/14/11	215.20	16.34	0.00	198.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/15/11	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/16/11	215.20	16.36	0.00	198.84	<100	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.50	<5.00	--
MW2	12/01/11	215.20	16.72	0.00	198.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	12/02/11	215.20	16.31	0.00	198.89	<100	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.70	<5.00	--
MW2	02/23/12	215.20	16.23	0.00	198.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/24/12	215.20	16.02	0.00	199.18	<100	<96.2	<240	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	05/09/12	215.20	15.76	0.00	199.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	05/10/12	215.20	15.76	0.00	199.44	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	75.3	<5.00	--
MW2	08/14/12	215.20	15.82	0.00	199.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/15/12	215.20	15.82	0.00	199.38	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.60	<5.00	--
MW2	11/12/12	215.20	17.20	0.00	198.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/13/12	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/14/12	215.20	17.18	0.00	198.02	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	02/05/13	215.20	16.46	0.00	198.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/06/13	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/07/13	215.20	16.47	0.00	198.73	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	05/06/13	215.20	17.47	0.00	197.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	05/07/13	215.20	17.45	0.00	197.75	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.5	6.50	--
MW2	05/08/13	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	07/31/13	215.20	18.58	0.00	196.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/01/13	215.20	18.58	0.00	196.62	<100	<94.3	105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.2	<5.00	--
MW2	11/11/13	215.20	18.94	0.00	196.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/12/13	215.20	18.92	0.00	196.28	<100	<93.5	95.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	02/10/14	215.20	18.71	0.00	196.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 7 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW2	02/11/14	215.20	18.68	0.00	196.52	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<50.0	6.60	--
MW2	05/28/14	215.20	17.37	0.00	197.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	05/29/14	215.20	17.37	0.00	197.83	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.20	<5.00	--
MW2	08/06/14	215.20	17.73	0.00	197.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/07/14	215.20	17.69	0.00	197.51	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	08/08/14	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/10/14	215.20	16.99	0.00	198.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/11/14	215.20	16.98	0.00	198.22	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	11/12/14	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/10/15	215.20	17.15	0.00	198.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/11/15	215.20	16.03	0.00	199.17	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.0	<5.00	--
MW2	06/08/15	215.20	16.19	0.00	199.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	06/09/15	215.20	16.19	0.00	199.01	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.4	<5.00	--
MW2	09/08/15	215.20	17.12	0.00	198.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	09/09/15	215.20	17.12	0.00	198.08	<100	162	110	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.7	<5.00	--
MW2	12/08/15	215.20	16.34	0.00	198.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	12/09/15	215.20	16.35	0.00	198.85	<100	148	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	16.0	<5.00	--
MW2	03/07/16	215.20	15.61	0.00	199.59	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	03/08/16	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/09/16	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	06/06/16	215.20	15.87	0.00	199.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	06/07/16	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	06/08/16	215.20	15.96	0.00	199.24	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	08/29/16	215.20	16.35	0.00	198.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/30/16	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	08/31/16	215.20	16.39	0.00	198.81	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	12/19/16	215.20	15.56	0.00	199.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	12/20/16	215.20	15.58	0.00	199.62	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW2	12/21/16	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/27/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/28/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/01/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	03/02/17	215.20	15.34	0.00	199.86	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW2	04/17/17	215.20	15.14	0.00	200.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	04/18/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	05/01/17	215.20	15.26	0.00	199.94	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 8 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW2	05/02/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	07/18/17	215.20	15.63	0.00	199.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	07/19/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	07/20/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	07/21/17	215.20	15.65	0.00	199.55	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW2	11/07/17	215.20	15.49	0.00	199.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/08/17	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	11/09/17	215.20	16.44	0.00	198.76	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW2	02/20/18	215.20	15.46	0.00	199.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/21/18	215.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW2	02/22/18	215.20	15.49	0.00	199.71	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
Destroyed																
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW3	08/20/91	204.89	17.80	<b>1.80</b>	188.53	<b>NAPL Present</b>										
MW3	03/30/95	204.89	15.75	<b>0.67</b>	189.68	<b>NAPL Present</b>										
MW3	01/24/96	204.89	15.75	<b>0.67</b>	189.68	<b>NAPL Present</b>										
MW3	07/24/96	204.89	15.87	<b>0.11</b>	189.11	<b>NAPL Present</b>										
MW3	11/15/96	204.89	16.27	<b>0.16</b>	188.75	<b>NAPL Present</b>										
MW3	01/15/97	204.89	13.93	<b>0.08</b>	191.02	<b>NAPL Present</b>										
MW3	03/29/97	204.89	14.58	0.00	190.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	04/17/97	204.89	15.77	<b>0.05</b>	189.16	<b>NAPL Present</b>										
MW3	06/18/97	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/24/97	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	12/10/97	204.89	16.16	0.00	188.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	03/10/98	204.89	16.30	0.00	188.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/22/98	204.89	15.13	0.00	189.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	06/05/98	204.89	15.19	0.00	189.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/21/98	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	12/15/98	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/26/99	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	04/21/99	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/13/99	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/23/99	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	03/07/00	204.89	13.80	0.00	191.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/15/00	204.89	15.55	0.00	189.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/02/00	204.89	16.46	0.00	188.43	<b>130,000</b>	--	--	<b>14,000</b>	<b>18,000</b>	<b>1,900</b>	<b>19,000</b>	--	<b>561</b>	<b>59.6</b>	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 9 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW3	06/26/01	204.89	15.90	0.00	188.99	120,000	6,400	<2,000	9,900	18,000	1,600	19,000	<50	--	--	--
MW3	09/27/01	204.89	16.52	0.00	188.37	140,000	11,000	<3,800	13,000	20,000	1,900	18,000	<30	--	--	--
MW3	12/06/01	204.89	16.00	0.00	188.89	120,000	14,000	<1,900	12,000	19,000	1,700	18,000	<50	--	--	--
MW3	03/28/02	204.89	15.17	0.00	189.72	106,000	15,100	<1,000	10,100	14,400	1,400	13,600	<200	--	--	--
MW3	09/30/02	204.89	16.65	0.00	188.24	90,900	13,000	<1,000	11,500	13,100	1,940	13,000	--	--	--	--
MW3	03/25/03	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	10/17/03	204.89	16.99	Trace	187.90	84,600	16,000	<1,000	9,880	6,220	1,310	7,330	112	--	--	--
MW3	04/13/04	204.89	15.11	Trace	189.78	92,600	10,700	678	6,500	10,900	1,800	13,900	--	--	--	--
MW3	11/11/04	204.89	15.56	0.00	189.33	50,000	9,130	<1,000	4,260	5,260	940	8,900	--	--	--	--
MW3	05/11/05	204.89	18.39	0.00	186.50	93,000	23,400	<2,000	14,100	8,900	1,880	11,400	--	--	--	--
MW3	04/05/06	204.89	16.61	0.00	188.28	85,900	38,400	19,300	5,460	9,530	1,280	13,500	--	--	--	<100
MW3	10/19/06	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	01/29/07	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	04/27/07	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/05/07	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	12/12/07	204.89	20.12	0.00	184.77	<250	522	121	<1.00	<1.00	<1.00	8.23	--	17.4	15.7	--
MW3	02/20/08	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/29/08	204.89	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/21/08	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/19/08	204.89	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/26/09	204.89	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/27/09	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/12/09	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/13/09	204.89	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/14/09	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	12/03/09	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	03/25/10	204.89	18.57	0.00	186.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	03/26/10	204.89	18.68	0.00	186.21	<100	204	158	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	37.4	5.20	--
MW3	06/09/10	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/20/10	204.89	16.14	0.00	188.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/21/10	204.89	16.39	0.00	188.50	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.30	<5.00	--
MW3	12/16/10	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	03/22/11	204.89	15.93	0.00	188.96	<100	132	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	14.7	<5.00	--
MW3	03/23/11	204.89	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	06/08/11 f	214.29	15.54	0.00	198.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	06/09/11	214.29	15.16	0.00	199.13	<100	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	44.9	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 10 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW3	09/14/11	214.29	16.55	0.00	197.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	09/15/11	214.29	16.54	0.00	197.75	<100	103	<240	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	61.6	<5.00	--
MW3	09/16/11	214.29	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	12/01/11	214.29	16.68	0.00	197.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	12/02/11	214.29	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/23/12 <sup>g</sup>	213.96	15.89	0.00	198.07	<100	<95.2	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW3	02/24/12	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/09/12	213.96	16.14	0.00	197.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/10/12	213.96	16.14	0.00	197.82	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	53.6	<5.00	--
MW3	08/14/12	213.96	16.22	0.00	197.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/15/12	213.96	16.22	0.00	197.74	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	36.6	<5.00	--
MW3	11/12/12	213.96	17.53	0.00	196.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/13/12	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/14/12	213.96	17.48	0.00	196.48	<100	116	151	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	33.3	<5.00	--
MW3	02/05/13	213.96	17.02	0.00	196.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/06/13	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/07/13	213.96	16.95	0.00	197.01	<100	158	129	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.9	<5.00	--
MW3	05/06/13	213.96	18.74	0.00	195.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/07/13	213.96	18.68	0.00	195.28	<100	289	159	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.80	8.40	--
MW3	05/08/13	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	07/31/13	213.96	19.83	0.00	194.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/01/13	213.96	19.73	0.00	194.23	<100	321	158	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	26.2	<5.00	--
MW3	11/11/13	213.96	20.19	0.00	193.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/12/13	213.96	20.13	0.00	193.83	<100	248	115	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW3	02/10/14	213.96	19.42	0.00	194.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/11/14	213.96	19.36	0.00	194.60	<100	312	517	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	17.7	6.10	--
MW3	05/28/14	213.96	18.53	0.00	195.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	05/29/14	213.96	18.53	0.00	195.43	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.4	<5.00	--
MW3	08/06/14	213.96	18.58	0.00	195.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	08/07/14	213.96	18.52	0.00	195.44	<100	111	114	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.8	<5.00	--
MW3	08/08/14	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/10/14	213.96	17.41	0.00	196.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	11/11/14	213.96	17.35	0.00	196.61	<100	100	143	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW3	11/12/14	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/10/15	213.96	17.68	0.00	196.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW3	02/11/15	213.96	15.77	0.00	198.19	<100	181	365	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	28.3	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 11 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)		
MW3	06/08/15	213.96	15.81	0.00	198.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	06/09/15	213.96	15.81	0.00	198.15	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--		
MW3	09/08/15	213.96	17.00	0.00	196.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	09/09/15	213.96	17.00	0.00	196.96	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.50	<5.00	--		
MW3	12/08/15	213.96	15.88	0.00	198.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	12/09/15	213.96	16.00	0.00	197.96	<100	117	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.60	<5.00	--		
MW3	03/07/16	213.96	14.58	0.00	199.38	<100	<95.7	<95.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--		
MW3	03/08/16	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	03/09/16	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	06/06/16	213.96	15.12	0.00	198.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	06/07/16	213.96	15.24	0.00	198.72	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100		
MW3	06/08/16	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	08/29/16	213.96	16.07	0.00	197.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	08/30/16	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	08/31/16	213.96	16.26	0.00	197.70	<100	<92.6	<92.6	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100		
MW3	12/19/16	213.96	14.56	0.00	199.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	12/20/16	213.96	14.78	0.00	199.18	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--		
MW3	12/21/16	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	02/27/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	02/28/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	03/01/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	03/02/17	213.96	14.15	0.00	199.81	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--		
MW3	04/17/17	213.96	13.51	0.00	200.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	04/18/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	05/01/17	213.96	13.37	0.00	200.59	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--		
MW3	05/02/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	07/18/17	213.96	14.72	0.00	199.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	07/19/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	07/20/17	213.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW3	07/21/17	213.96	14.87	0.00	199.09	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--		
Destroyed																		
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																		
MW4	08/20/91	204.62	16.27	0.00	188.35	<b>190,000</b>	--	--	<b>33,000</b>	<b>28,000</b>	<b>3,400</b>	<b>14,000</b>	--	--	--	--		
MW4	03/30/95	204.62	15.24	<b>0.09</b>	189.45	<b>NAPL Present</b>										--	--	--
MW4	01/24/96	204.62	15.28	<b>0.03</b>	189.36	<b>NAPL Present</b>										--	--	--
MW4	04/17/96	204.62	15.40	<b>0.12</b>	189.32	<b>NAPL Present</b>										--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A		

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 12 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW4	07/24/96	204.62	15.87	0.03	188.77	NAPL Present										
MW4	11/15/96	204.62	16.14	0.07	188.54	NAPL Present										
MW4	01/15/97	204.62	13.43	0.05	191.23	NAPL Present										
MW4	03/29/97	204.62	12.77	0.00	191.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/18/97	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/24/97	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/10/97	204.62	15.28	0.00	189.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/10/98	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/22/98	204.62	14.71	0.00	189.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/05/98	204.62	14.74	0.00	189.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/21/98	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/15/98	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/26/99	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	04/21/99	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/13/99	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/23/99	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/07/00	204.62	14.15	0.00	190.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/15/00	204.62	15.14	0.00	189.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/02/00	204.62	15.75	0.00	188.87	84,000	--	--	430	8,700	2,700	16,000	--	45.7	17.2	--
MW4	11/09/00	204.62	17.65	0.00	186.97	91,000	--	--	480	12,000	2,600	14,000	200	19	14.7	--
MW4	06/26/01	204.62	15.51	0.00	189.11	79,000	8,200	<2,000	2,100	7,200	2,300	15,000	<100	--	--	--
MW4	09/27/01	204.62	16.15	0.01	188.48	NAPL Present										
MW4	12/06/01	204.62	15.66	0.01	188.97	NAPL Present										
MW4	03/28/02	204.62	14.76	0.00	189.86	79,200	48,900	<10,000	650	6,980	2,750	17,400	220	--	--	--
MW4	09/30/02	204.62	16.22	Trace	188.40	59,500	13,900	1,630	648	6,740	2,060	14,600	--	--	--	--
MW4	03/25/03	204.62	15.85	Trace	188.77	65,300	20,200	<1,000	1,390	4,580	1,840	11,300	184	--	--	--
MW4	10/17/03	204.62	16.51	0.00	188.11	51,000	8,420	453	506	1,360	2,100	14,700	356	--	--	--
MW4	04/13/04	204.62	14.64	Trace	189.98	69,000	7,550	1,740	380	1,750	2,360	14,100	--	--	--	--
MW4	11/11/04	204.62	15.30	0.00	189.32	39,700	17,700	2,420	230	340	1,340	8,950	--	--	--	--
MW4	05/11/05	204.62	18.00	0.00	186.62	93,200	53,500	<5,000	260	784	1,030	8,210	--	--	--	--
MW4	04/05/06	204.62	16.31	0.00	188.31	71,700	18,200	2,600	218	481	1,550	11,700	--	--	--	<100
MW4	10/19/06	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	01/29/07	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	04/27/07	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/05/07	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/12/07	204.62	19.78	0.00	184.84	<250	2,180	1,460	<1.00	<1.00	1.06	<3.00	--	296	8.72	<100
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 13 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW4	02/20/08	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/29/08	204.62	22.11	0.00	182.51	108	4,220	3,420	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	<100
MW4	08/21/08	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/19/08	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/26/09	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/27/09	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/12/09	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/13/09	204.62	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/14/09	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/03/09	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/25/10	204.62	19.16	0.00	185.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/26/10	204.62	19.53	0.00	185.09	<100	375	261	2.71	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.7	<5.00	--
MW4	06/09/10	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/20/10	204.62	15.86	0.00	188.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/21/10	204.62	15.96	0.00	188.66	587	448	254	129	10.9	1.22	19.8	--	8.10	<5.00	--
MW4	12/16/10	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/22/11	204.62	15.62	0.00	189.00	338	831	513	16.6	2.84	<1.00	5.53	--	12.0	5.80	--
MW4	03/23/11	204.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/08/11f	214.16	15.39	0.00	198.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/09/11	214.16	14.87	0.00	199.29	439	904	<263	14.0	8.70	<1.00	9.62	--	36.9	8.50	--
MW4	09/14/11	214.16	16.31	0.00	197.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/15/11	214.16	16.32	0.00	197.84	124	1,000	337	6.94	1.54	<1.00	3.81	--	10.5	<5.00	--
MW4	09/16/11	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/01/11	214.16	15.69	0.00	198.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/02/11	214.16	15.17	0.00	198.99	100	371	<240	6.06	<1.00	<1.00	<3.00	--	28.0	<5.00	--
MW4	02/23/12	214.16	15.97	0.00	198.19	<100	457	367	6.14	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW4	02/24/12	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/09/12	214.16	15.19	0.00	198.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/10/12	214.16	15.19	0.00	198.97	<100	269	176	3.26	<1.00	<1.00	<3.00	--	61.7	<50.0	--
MW4	08/14/12	214.16	15.27	0.00	198.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/15/12	214.16	15.27	0.00	198.89	<100	359	350	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.80	<5.00	--
MW4	11/12/12	214.16	17.62	0.00	196.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/13/12	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/14/12	214.16	17.54	0.00	196.62	<100	150	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.10	<5.00	--
MW4	02/05/13	214.16	17.26	0.00	196.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/06/13	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 14 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW4	02/07/13	214.16	17.11	0.00	197.05	<100	115	107	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW4	05/06/13	214.16	18.93	0.00	195.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/07/13	214.16	18.87	0.00	195.29	<100	<97.1	149	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.70	7.80	--
MW4	05/08/13	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	07/31/13	214.16	19.97	0.00	194.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/01/13	214.16	19.89	0.00	194.27	<100	244	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	154	<5.00	--
MW4	11/11/13	214.16	20.32	0.00	193.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/12/13	214.16	20.29	0.00	193.87	<100	327	379	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	42.6	<5.00	--
MW4	02/10/14	214.16	19.59	0.00	194.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/11/14	214.16	19.52	0.00	194.64	<100	303	342	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.70	<5.00	--
MW4	05/28/14	214.16	18.68	0.00	195.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/29/14	214.16	18.68	0.00	195.48	<100	221	262	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.5	<5.00	--
MW4	08/06/14	214.16	18.59	0.00	195.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/07/14	214.16	18.65	0.00	195.51	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.60	<5.00	--
MW4	08/08/14	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/10/14	214.16	17.39	0.00	196.77	<100	101	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.10	<5.00	--
MW4	11/11/14	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	11/12/14	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/10/15	214.16	17.71	0.00	196.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/11/15	214.16	15.89	0.00	198.27	<100	<102	<102	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.9	<5.00	--
MW4	06/08/15	214.16	15.94	0.00	198.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/09/15	214.16	15.94	0.00	198.22	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.10	<5.00	--
MW4	09/08/15	214.16	17.00	0.00	197.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	09/09/15	214.16	17.00	0.00	197.16	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW4	12/08/15	214.16	15.92	0.00	198.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/09/15	214.16	16.02	0.00	198.14	<100	165	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.50	<5.00	--
MW4	03/07/16	214.16	14.66	0.00	199.50	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW4	03/08/16	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/09/16	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/06/16	214.16	15.28	0.00	198.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	06/07/16	214.16	15.28	0.00	198.88	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW4	06/08/16	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/29/16	214.16	16.19	0.00	197.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/30/16	214.16	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	08/31/16	214.16	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/19/16	214.16	14.58	0.00	199.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 15 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW4	12/20/16	214.16	14.68	0.00	199.48	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW4	12/21/16	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/27/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	02/28/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/01/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	03/02/17	214.16	14.15	0.00	200.01	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<10.0	<10.0	--
MW4	04/17/17	214.16	13.48	0.00	200.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	04/18/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/01/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	05/02/17	214.16	14.74	0.00	199.42	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW4	07/18/17	214.16	14.81	0.00	199.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	07/19/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	07/20/17	214.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	07/21/17	214.16	14.93	0.00	199.23	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
Destroyed																
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW5	03/20/92	203.22	16.55	0.00	186.67	<b>100,000</b>	--	--	<b>12,000</b>	<b>16,000</b>	<b>2,500</b>	<b>13,000</b>	--	--	--	--
MW5	03/30/95	203.22	15.95	0.00	187.27	<b>53,000</b>	--	--	<b>12,000</b>	<b>9,400</b>	<b>1,100</b>	<b>5,800</b>	<b>73</b>	<b>6.1</b>	--	--
MW5	01/23/96	203.22	15.57	0.00	187.65	<b>98,000</b>	--	--	<b>18,000</b>	<b>16,000</b>	<b>2,300</b>	<b>12,000</b>	--	<b>17</b>	--	--
MW5	04/17/96	203.22	15.48	0.00	187.74	<b>110,000</b>	--	--	<b>21,000</b>	<b>22,000</b>	<b>2,700</b>	<b>15,000</b>	--	<b>13</b>	--	--
MW5	07/24/96	203.22	15.97	0.00	187.25	<b>76,100</b>	--	--	<b>18,400</b>	<b>15,600</b>	<b>2,020</b>	<b>10,600</b>	--	<b>18.4</b>	--	--
MW5	11/13/96	203.22	16.82	0.00	186.40	<b>112,000</b>	--	--	<b>20,700</b>	<b>19,800</b>	<b>2,900</b>	<b>14,900</b>	--	<b>15.0</b>	--	--
MW5	01/15/97	203.22	14.27	0.00	188.95	<b>96,700</b>	--	--	<b>17,900</b>	<b>16,300</b>	<b>2,210</b>	<b>11,600</b>	--	<b>10.9</b>	--	--
MW5	03/29/97	203.22	15.10	0.00	188.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/18/97	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/24/97	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/10/97	203.22	15.80	0.00	187.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/10/98	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/22/98	203.22	15.79	0.00	187.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/05/98	203.22	15.16	0.00	188.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/21/98	203.22	17.34	0.00	185.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/15/98	203.22	15.96	0.00	187.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/26/99	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/21/99	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/13/99	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/23/99	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 16 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW5	03/07/00	203.22	15.86	0.00	187.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/15/00	203.22	15.81	0.00	187.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/02/00	203.22	16.17	0.00	187.05	<b>13,000</b>	--	--	<b>7,100</b>	<b>440</b>	<b>780</b>	<b>1,600</b>	--	<b>33.3</b>	<b>3.3</b>	--
MW5	11/09/00	203.22	17.02	0.00	186.20	<b>45,000</b>	--	--	<b>14,000</b>	<b>1,900</b>	<b>2,200</b>	<b>7,500</b>	<50	<b>2.0</b>	<b>&lt;1.9</b>	--
MW5	06/26/01	203.22	16.26	0.00	186.96	<b>43,000</b>	<b>1,900</b>	<400	<b>6,500</b>	<b>5,600</b>	<b>1,600</b>	<b>6,700</b>	<6.0	--	--	--
MW5	09/27/01	203.22	16.82	0.00	186.40	<b>3,500</b>	320J	<290	<b>2,200</b>	<b>300</b>	<b>140</b>	<b>400</b>	<0.3	--	--	--
MW5	12/06/01	203.22	17.54	0.00	185.68	<b>5,600</b>	<b>2,300</b>	<400	<b>3,300</b>	<b>120</b>	<b>740</b>	<b>120</b>	<20	--	--	--
MW5	03/28/02	203.22	15.32	0.00	187.90	<b>53,000</b>	<b>7,940</b>	<1,000	<b>7,840</b>	<b>1,810</b>	<b>1,660</b>	<b>5,740</b>	<100	--	--	--
MW5	09/30/02	203.22	16.86	0.00	186.36	<b>43,200</b>	<b>7,410</b>	<1,000	<b>11,200</b>	<b>1,160</b>	<b>1,630</b>	<b>4,310</b>	--	--	--	--
MW5	03/25/03	203.22	16.65	0.00	186.57	<b>33,600</b>	<b>13,100</b>	<b>3,420</b>	<b>5,380</b>	<b>490</b>	<b>975</b>	<b>2,960</b>	<b>170</b>	--	--	--
MW5	10/17/03	203.22	17.00	0.00	186.22	<b>56,300</b>	<b>3,560</b>	<b>113</b>	<b>7,820</b>	<b>830</b>	<b>1,580</b>	<b>3,860</b>	<b>110</b>	--	--	--
MW5	04/13/04	203.22	15.01	Trace	188.21	<b>51,600</b>	<b>4,420</b>	<b>1,220</b>	<b>9,870</b>	<b>1,370</b>	<b>1,440</b>	<b>4,690</b>	--	--	--	--
MW5	11/11/04	203.22	16.64	0.00	186.58	<b>40,300</b>	<b>3,850</b>	<b>525</b>	<b>11,500</b>	<b>740</b>	<b>1,680</b>	<b>3,840</b>	--	--	--	--
MW5	05/11/05	203.22	19.00	0.00	184.22	<b>106,000</b>	<b>1,790</b>	<b>530</b>	<b>7,560</b>	<b>1,670</b>	<b>450</b>	<b>3,470</b>	--	--	--	--
MW5	04/05/06	203.22	16.38	0.00	186.84	<b>15,900</b>	<b>1,560</b>	<b>233</b>	<b>5,050</b>	<b>298</b>	<b>136</b>	<b>622</b>	--	--	--	--
MW5	10/19/06	203.22	19.30	0.00	183.92	<b>246</b>	<b>417</b>	<b>144</b>	<b>120</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>4.37</b>	<b>4.40</b>	--	--	--	--
MW5	01/29/07	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/27/07	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/05/07	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/12/07	203.22	21.58	0.00	181.64	<b>2,680</b>	<b>1,750</b>	<b>770</b>	<b>284</b>	<b>&lt;5.00</b>	<b>12.3</b>	<b>343</b>	--	<b>&lt;5.00</b>	<b>&lt;5.00</b>	--
MW5	02/20/08	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/29/08	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/21/08	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/19/08	203.22	21.78	0.00	181.44	<b>12,100</b>	<b>3,380</b>	<b>&lt;625</b>	<b>183</b>	<b>36.6</b>	<b>514</b>	<b>728</b>	--	<b>569</b>	<b>&lt;5.00</b>	--
MW5	02/26/09	203.22	22.28	0.00	180.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/27/09	203.22	22.32	0.00	180.90	<b>474</b>	<b>10,600</b>	<b>11,600</b>	<b>9.54</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;3.00</b>	--	<b>73.3</b>	<b>&lt;5.00</b>	--
MW5	05/12/09	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/13/09	203.22	22.24	0.00	180.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/14/09	203.22	22.41	0.00	180.81	<b>295</b>	<b>3,780</b>	<b>4,250</b>	<b>2.12</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;3.00</b>	--	<b>&lt;5.00</b>	<b>&lt;5.00</b>	<b>&lt;100</b>
MW5	12/03/09	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/25/10	203.22	20.39	0.00	182.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/26/10	203.22	20.57	0.00	182.65	<b>&lt;100</b>	<b>2,580</b>	<b>1,930</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;3.00</b>	--	<b>&lt;5.00</b>	<b>&lt;5.00</b>	--
MW5	06/09/10	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/20/10	203.22	18.63	0.00	184.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/21/10	203.22	18.97	0.00	184.25	<b>&lt;100</b>	<b>5,170</b>	<b>3,410</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;1.00</b>	<b>&lt;3.00</b>	--	<b>&lt;5.00</b>	<b>&lt;5.00</b>	--
MW5	12/16/10	203.22	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 17 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW5	03/22/11	203.22	14.98	0.00	188.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/23/11	203.22	14.83	0.00	188.39	<100	252	326	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	06/08/11f	212.65	14.94	0.00	197.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/09/11	212.65	14.81	0.00	197.84	<100	1,790	777	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	24.4	<5.00	--
MW5	09/14/11	212.65	18.59	0.00	194.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/15/11	212.65	18.58	0.00	194.07	218	4,450	1,530	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	17.6	<5.00	--
MW5	09/16/11	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/01/11	212.65	16.73	0.00	195.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/02/11	212.65	16.22	0.00	196.43	101	1,020	287	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.3	<50.0	--
MW5	02/23/12	212.65	15.81	0.00	196.84	<100	452	675	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	02/24/12	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/09/12	212.65	15.72	0.00	196.93	<100	347	349	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	107	<50.0	--
MW5	05/10/12	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/14/12	212.65	16.01	0.00	196.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/15/12	212.65	16.01	0.00	196.64	<100	645	873	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	11/12/12	212.65	16.75	0.00	195.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/13/12	212.65	16.95	0.00	195.70	1,060	1,500	212	1.57	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	11/14/12	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/05/13	212.65	16.01	0.00	196.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/06/13	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/07/13	212.65	16.18	0.00	196.47	191	502	117	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.20	<5.00	--
MW5	05/06/13	212.65	18.03	0.00	194.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/07/13	212.65	18.15	0.00	194.50	326	466	116	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.5	6.20	--
MW5	05/08/13	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/31/13	212.65	18.38	0.00	194.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/01/13	212.65	18.49	0.00	194.16	221	636	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.50	<5.00	--
MW5	11/11/13	212.65	18.78	0.00	193.87	288	925	125	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.5	<5.00	--
MW5	11/12/13	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/10/14	212.65	18.87	0.00	193.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/11/14	212.65	18.97	0.00	193.68	182	1,880	209	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	5.40	--
MW5	05/28/14	212.65	18.27	0.00	194.38	<100	439	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	05/29/14	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/06/14	212.65	18.21	0.00	194.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/07/14	212.65	18.28	0.00	194.37	<100	666	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	08/08/14	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/10/14	212.65	17.97	0.00	194.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 18 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW5	11/11/14	212.65	17.97	0.00	194.68	<100	402	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	11/12/14	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/10/15	212.65	17.95	0.00	194.70	<100	501	128	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.4	<5.00	--
MW5	02/11/15	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/08/15	212.65	16.08	0.00	196.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/09/15	212.65	16.08	0.00	196.57	<100	343	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.00	<5.00	--
MW5	09/08/15	212.65	17.21	0.00	195.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/09/15	212.65	17.21	0.00	195.44	<100	769	146	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.90	<5.00	--
MW5	12/08/15	212.65	16.52	0.00	196.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/09/15	212.65	16.70	0.00	195.95	<100	549	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	03/07/16	212.65	14.80	0.00	197.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/08/16	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/09/16	212.65	14.63	0.00	198.02	272	973	100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	06/06/16	212.65	15.36	0.00	197.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/07/16	212.65	15.74	0.00	196.91	<100	779	96.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	06/08/16	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/29/16	212.65	16.38	0.00	196.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/30/16	212.65	16.41	0.00	196.24	<100	234	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW5	08/31/16	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/19/16	212.65	14.96	0.00	197.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/20/16	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	12/21/16	212.65	15.11	0.00	197.54	<100	145	<93.5	<5.00	<5.00	<5.00	<15.0	--	7.40	10.4	--
MW5	02/27/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/28/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	03/01/17	212.65	14.38	0.00	198.27	<100	190	<91	2.2	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	03/02/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/17/17	212.65	13.68	0.00	198.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/18/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/01/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	05/02/17	212.65	14.76	0.00	197.89	<100	150	<91	0.79	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	07/18/17	212.65	14.56	0.00	198.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/19/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/20/17	212.65	14.72	0.00	197.93	<100	380	<100	1.2	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	07/21/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/07/17	212.65	16.16	0.00	196.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/08/17	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup>

500

500

5

1,000

700

1,000

20

15

15

N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 19 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW5	11/09/17	212.65	16.13	0.00	196.52	<100	270	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	02/20/18	212.65	14.40	0.00	198.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/21/18	212.65	14.43	0.00	198.22	<100	140	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	02/22/18	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/28/18	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	06/29/18	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/03/18	212.65	14.75	0.00	197.90	<100	150	<98	2.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	09/12/18	212.65	15.89	0.00	196.76	<100	160	<100	2.7	1.4	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	11/12/18	212.65	16.68	0.00	195.97	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW5	11/13/18	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/14/18	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	11/15/18	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	02/14/19	212.65	14.86	0.00	197.79	<100	<100	220	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	1.03	<1.00	--
MW5	04/08/19	212.65	15.08	0.00	197.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/09/19	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/10/19	212.65	15.07	0.00	197.58	<100	<100	100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW5	04/11/19	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/08/19	212.65	15.56	0.00	197.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/09/19	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/10/19	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	07/11/19	212.65	15.62	0.00	197.03	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<5.00	<1.00	--
MW5	10/28/19	212.65	15.35	0.00	197.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	10/29/19	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	10/30/19	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	10/31/19	212.65	15.46	0.00	197.19	<100	<100	110	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.47	<1.00	--
MW5	01/13/20	212.65	14.51	0.00	198.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	01/14/20	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	01/15/20	212.65	14.33	0.00	198.32	<100	<93	<93	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW5	01/16/20	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/13/20	212.65	14.35	0.00	198.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/14/20	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/15/20	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	04/16/20	212.65	14.30	0.00	198.35	<100	<98	98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.28	<1.00	--
MW5	04/17/20	212.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	08/31/20	212.65	14.72	0.00	197.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW5	09/02/20	212.65	14.72	0.00	197.93	150	530s	150	0.75	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 20 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)	
MW5	12/14/20	212.65	14.02	0.00	198.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW5	12/16/20	212.65	14.20	0.00	198.45	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--	
MW5	02/15/21	212.65	13.25	0.00	199.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW5	02/18/21	212.65	13.25	0.00	199.40	<100	120	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--	
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																	
MW6	03/20/92	203.18	16.19	0.00	186.99	<b>130,000</b>	--	--	<b>18,000</b>	<b>20,000</b>	<b>3,100</b>	<b>16,000</b>	--	--	--	--	
MW6	03/30/95	203.18	15.20	<b>0.05</b>	188.02	<b>NAPL Present</b>										--	--
MW6	01/23/96	203.18	15.18	0.00	188.00	<b>170,000</b>	--	--	<b>29,000</b>	<b>15,000</b>	<b>3,100</b>	<b>18,000</b>	--	<b>290</b>	--	--	
MW6	04/17/96	203.18	15.10	<b>0.12</b>	188.18	<b>NAPL Present</b>										--	--
MW6	07/24/96	203.18	15.52	<b>0.05</b>	187.70	<b>NAPL Present</b>										--	--
MW6	11/13/96	203.18	16.52	0.00	186.66	<b>120,000</b>	--	--	<b>26,100</b>	<b>18,100</b>	<b>2,730</b>	<b>14,200</b>	--	<b>83.7</b>	--	--	
MW6	01/15/97	203.18	13.51	0.00	189.67	<b>97,000</b>	--	--	<b>29,300</b>	<b>14,500</b>	<b>2,110</b>	<b>12,400</b>	--	<b>49.5</b>	--	--	
MW6	03/29/97	203.18	15.10	0.00	188.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	06/18/97	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	09/24/97	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	12/10/97	203.18	15.58	0.00	187.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	03/10/98	203.18	17.21	0.00	185.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	05/22/98	203.18	14.71	0.00	188.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	06/05/98	203.18	14.82	0.00	188.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	09/21/98	203.18	16.97	0.00	186.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	12/15/98	203.18	15.61	0.00	187.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	02/26/99	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	04/21/99	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	09/13/99	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	11/23/99	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	03/07/00	203.18	15.40	0.00	187.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	05/15/00	203.18	15.35	0.00	187.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
MW6	08/02/00	203.18	15.71	0.00	187.47	<b>140,000</b>	--	--	<b>29,000</b>	<b>25,000</b>	<b>3,500</b>	<b>20,000</b>	--	<b>43.3</b>	<b>38.1</b>	--	
MW6	11/10/00	203.18	16.50	0.00	186.68	<b>140,000</b>	--	--	<b>35,000</b>	<b>24,000</b>	<b>3,500</b>	<b>17,000</b>	<100	<b>21.0</b>	<b>18.3</b>	--	
MW6	06/26/01	203.18	15.89	0.00	187.29	<b>140,000</b>	<b>3,200</b>	<1,000	<b>29,000</b>	<b>28,000</b>	<b>3,600</b>	<b>20,000</b>	<30	--	--	--	
MW6	09/27/01	203.18	16.30	0.00	186.88	<b>180,000</b>	<b>7,600</b>	<4,000	<b>32,000</b>	<b>28,000</b>	<b>3,500</b>	<b>19,000</b>	<60	--	--	--	
MW6	12/06/01	203.18	15.92	0.00	187.26	<b>120,000</b>	<b>6,200</b>	<1,000	<b>29,000</b>	<b>23,000</b>	<b>3,100</b>	<b>17,000</b>	<100	--	--	--	
MW6	03/28/02	203.18	14.85	0.00	188.33	<b>175,000</b>	<b>11,100</b>	<1,000	<b>29,900</b>	<b>23,000</b>	<b>3,050</b>	<b>15,200</b>	<500	--	--	--	
MW6	09/30/02	203.18	16.37	0.00	186.81	<b>128,000</b>	<b>4,710</b>	<1,000	<b>25,000</b>	<b>18,800</b>	<b>2,480</b>	<b>13,100</b>	--	--	--	--	
MW6	03/25/03	203.18	16.05	0.00	187.13	<b>92,200</b>	<b>5,100</b>	<200	<b>17,700</b>	<b>11,100</b>	<b>2,070</b>	<b>11,200</b>	<100	--	--	--	
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A	

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 21 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW6	10/17/03	203.18	16.71	0.00	186.47	166,000	6,640	318	23,500	17,200	1,670	14,300	382	--	--	--
MW6	04/13/04	203.18	14.75	Trace	188.43	NAPL Present										
MW6	11/11/04	203.18	16.10	0.00	187.08	96,800	6,450	<1,000	19,100	14,300	2,280	12,000	--	--	--	--
MW6	05/11/05	203.18	19.70	0.00	183.48	118,000	12,600	<2,000	3,790	3,080	1,470	8,020	--	--	--	--
MW6	04/05/06	203.18	16.50	0.00	186.68	30,900	11,300	1,050	980	1,730	463	6,020	--	--	--	--
MW6	10/19/06	203.18	20.87	0.00	182.31	13,700	2,260	500	4,600	45.5	812	630	--	--	--	--
MW6	01/29/07	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	04/27/07	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	09/05/07	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/12/07	203.18	20.56	0.00	182.62	749	4,100	2,060	19.9	<1.00	18.9	14.9	--	101	<5.00	--
MW6	02/20/08	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/29/08	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/21/08	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/19/08	203.18	20.82	0.00	182.36	10,100	2,580	1,470	91.8	16.2	365	480	--	338	<5.00	--
MW6	02/26/09	203.18	21.34	0.00	181.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/27/09 <sup>e</sup>	203.18	21.46	0.00	181.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/12/09	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/13/09	203.18	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/14/09	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/03/09	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	03/25/10	203.18	17.49	0.00	185.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	03/26/10	203.18	17.58	0.00	185.60	<100	<97.1	124	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW6	06/09/10	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	09/20/10	203.18	15.50	0.00	187.68	<100	400	184	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW6	09/21/10	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/16/10	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	03/22/11	203.18	15.36	0.00	187.82	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.30	<5.00	--
MW6	03/23/11	203.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/08/11 <sup>f</sup>	212.69	14.57	0.00	198.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/09/11	212.69	14.42	0.00	198.27	153	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	4.76	--	27.5	5.70	--
MW6	09/14/11	212.69	18.84	0.00	193.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	09/15/11	212.69	18.76	0.00	193.93	<100	310	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.10	<5.00	--
MW6	09/16/11	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/01/11	212.69	15.06	0.00	197.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/02/11	212.69	15.14	0.00	197.55	<100	<95.2	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	36.9	<5.00	--
MW6	02/23/12	212.69	16.06	0.00	196.63	<100	<96.2	<240	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 22 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW6	02/24/12	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/09/12	212.69	15.23	0.00	197.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/10/12	212.69	18.23	0.00	194.46	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	43.7	<5.00	--
MW6	08/14/12	212.69	15.43	0.00	197.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/15/12	212.69	14.42	0.00	198.27	<100	<95.2	179	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW6	11/12/12	212.69	16.71	0.00	195.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/13/12	212.69	16.80	0.00	195.89	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.20	--	--
MW6	11/14/12	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/05/13	212.69	15.87	0.00	196.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/06/13	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/07/13	212.69	15.94	0.00	196.75	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.9	<5.00	--
MW6	05/06/13	212.69	18.12	0.00	194.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/07/13	212.69	18.15	0.00	194.54	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	25.7	<5.00	--
MW6	05/08/13	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	07/31/13	212.69	18.51	0.00	194.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/01/13	212.69	18.62	0.00	194.07	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	22.7	<5.00	--
MW6	11/11/13	212.69	19.02	0.00	193.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/12/13	212.69	19.08	0.00	193.61	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	16.7	<5.00	--
MW6	02/10/14	212.69	18.81	0.00	193.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/11/14	212.69	18.86	0.00	193.83	<100	239	316	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.8	<5.00	--
MW6	05/28/14	212.69	18.33	0.00	194.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/29/14	212.69	18.33	0.00	194.36	3,540	8,030	<103	2.83	13.4	2.77	247	--	377	<5.00	--
MW6	08/06/14	212.69	18.44	0.00	194.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/07/14	212.69	18.43	0.00	194.26	<100	<94.8	<94.8	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW6	08/08/14	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/10/14	212.69	17.66	0.00	195.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/11/14	212.69	17.70	0.00	194.99	<100	470	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.3	<5.00	--
MW6	11/12/14	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/10/15	212.69	17.84	0.00	194.85	652	798	112	1.63	<1.00	1.35	21.3	--	8.50	<5.00	--
MW6	02/11/15	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/08/15	212.69	15.78	0.00	196.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/09/15	212.69	15.78	0.00	196.91	580	893	187	<1.00	<1.00	2.51	11.7	--	<5.00	<5.00	--
MW6	07/21/15	212.69	16.32	0.00	196.37	<100	277	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	<1.00	<5.00	<5.00	--
MW6	09/08/15	212.69	16.84	0.00	195.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	09/09/15	212.69	16.83	0.00	195.86	<100	538	589	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.60	<5.00	--
MW6	12/08/15	212.69	14.80	0.00	197.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 23 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW6	12/09/15	212.69	15.35	0.00	197.34	<100	296	732	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.8	<5.00	--
MW6	03/07/16	212.69	14.39	0.00	198.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	03/08/16	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	03/09/16	212.69	14.68	0.00	198.01	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW6	06/06/16	212.69	15.45	0.00	197.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/07/16	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/08/16	212.69	15.45	0.00	197.24	<100	340	431	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW6	08/29/16	212.69	16.02	0.00	196.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	08/30/16	212.69	18.02	0.00	194.67	<100	241	99.0	2.97	1.42	<1.00	11.4	--	<5.00	<5.00	--
MW6	08/31/16	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/19/16	212.69	14.90	0.00	197.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/20/16	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	12/21/16	212.69	15.05	0.00	197.64	1,010	357	690	1.60	8.39	1.51	15.3	--	16.0	<5.00	--
MW6	02/27/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/28/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	03/01/17	212.69	14.41	0.00	198.28	<100	<91	120	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW6	03/02/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	04/17/17	212.69	12.55	0.00	200.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	04/18/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	05/01/17	212.69	13.11	0.00	199.58	<100	<91	<91	<0.50	2.8	<1.0	4.9	--	<10.0	<10.0	--
MW6	05/02/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	07/18/17	212.69	14.68	0.00	198.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	07/19/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	07/20/17	212.69	14.78	0.00	197.91	200	320	<100	8.2	7.9	4.9	42	--	<10.0	<10.0	--
MW6	07/21/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/07/17	212.69	16.03	0.00	196.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/08/17	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	11/09/17	212.69	16.03	0.00	196.66	680	1,300	720	3.9	12	6.5	65	--	<10.0	14.9	--
MW6	02/20/18	212.69	14.35	0.00	198.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/21/18	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	02/22/18	212.69	14.42	0.00	198.27	130	250	480	1.1	1.7	1.2	5.0	--	<10.0	<10.0	--
MW6	06/28/18	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	06/29/18	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW6	07/03/18	212.69	14.82	0.00	197.87	<100	110	360	0.81	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW6	09/17/18	212.69	NM	0.00	--	<100	350	1,300	8.3	4.5	2.3	5.5	--	25.9	<10.0	--
MW6	10/26/18	212.69	NM	0.00	--	<100	<94	<94	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 24 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)		
MW6	11/12/18	212.69	16.77	0.00	195.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	11/13/18	212.69	16.76	0.00	195.93	<100	<100	160	5.3	<1.0	<1.0	1.7	--	<10.0	<10.0	--		
MW6	11/14/18	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	11/15/18	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	02/12/19	212.69	15.66	0.00	197.03	170	150	350	1.2	<1.0	<1.0	<1.0	--	<50.0	<50.0	--		
MW6	04/08/19	212.69	15.22	0.00	197.47	<100	110	<100	1.3	<1.0	<1.0	<1.0	--	1.16	<1.00	--		
MW6	04/09/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	04/10/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	04/11/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	07/08/19	212.69	15.62	0.00	197.07	<100	<96	<96	1.3	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.13	<1.00	--		
MW6	07/09/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	07/10/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	07/11/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	10/28/19	212.69	15.65	0.00	197.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	10/29/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	10/30/19	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	10/31/19	212.69	15.70	0.00	196.99	<100	180	<100	2.9	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.03	<1.00	--		
MW6	01/13/20	212.69	14.85	0.00	197.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	01/14/20	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	01/15/20	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	01/16/20	212.69	14.75	0.00	197.94	<100	180	<98	2.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--		
MW6	04/13/20	212.69	14.50	0.00	198.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	04/14/20	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	04/15/20	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	04/16/20	212.69	14.45	0.00	198.24	<100	150	<98	1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--		
MW6	04/17/20	212.69	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	08/31/20	212.69	14.50	0.00	198.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	09/03/20	212.69	14.53	0.00	198.16	<100	150	<99	3.2	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--		
MW6	12/14/20	212.69	14.44	0.00	198.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	12/17/20	212.69	14.61	0.00	198.08	<100	150	<92	2.1	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--		
MW6	02/15/21	212.69	13.35	0.00	199.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--		
MW6	02/18/21	212.69	13.37	0.00	199.32	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--		
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																		
MW7	03/20/92	202.78	16.29	0.00	186.49	77,000	--	--	9,700	11,000	2,000	10,000	--	--	--	--		
MW7	03/30/95	202.78	14.50	0.05	188.32	NAPL Present										--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A		

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 25 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW7	01/23/96	202.78	13.40	0.00	189.38	100,000	--	--	18,000	15,000	2,200	12,000	--	120	--	--
MW7	04/17/96	202.78	13.47	0.00	189.31	32,000	--	--	7,600	3,900	920	4,500	--	41	37	--
MW7	07/24/96	202.78	13.95	0.00	188.83	21,000	--	--	6,370	2,340	770	3,600	--	19.8	--	--
MW7	11/13/96	202.78	14.88	0.00	187.90	7,320	--	--	3,480	189	389	1,520	--	6.61	--	--
MW7	01/15/97	202.78	13.19	0.00	189.59	21,400	--	--	6,630	2,390	721	3,380	--	13.4	--	--
MW7	03/29/97	202.78	14.75	0.00	188.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/18/97	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	09/24/97	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/10/97	202.78	14.96	0.00	187.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/10/98	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/22/98	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/05/98	202.78	14.40	0.00	188.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	09/21/98	202.78	16.62	0.00	186.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/15/98	202.78	14.21	0.00	188.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/26/99	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	04/21/99	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	09/13/99	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	11/23/99	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/07/00	202.78	15.05	0.00	187.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/15/00	202.78	15.00	0.00	187.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/02/00	202.78	16.51	0.00	186.27	50,000	--	--	20,000	2,700	2,200	8,400	--	91.6	14.2	--
MW7	11/10/00	202.78	16.55	0.00	186.23	94,000	--	--	28,000	7,100	3,200	15,000	86	24.6	21.6	--
MW7	06/26/01	202.78	15.38	0.00	187.40	100,000	3,700	<2,000	23,000	14,000	3,400	19,000	<100	--	--	--
MW7	09/27/01	202.78	16.10	0.025	186.70	NAPL Present										
MW7	12/06/01	202.78	15.86	0.02	186.94	NAPL Present										
MW7	03/28/02	202.78	14.62	0.01	188.17	NAPL Present										
MW7	09/30/02	202.78	15.98	0.00	186.80	127,000	<5,000	<5,000	21,200	15,700	2,400	12,200	--	--	--	--
MW7	03/25/03	202.78	16.54	0.00	186.24	55,600	11,100	865	7,080	1,950	900	3,530	92.0	--	--	--
MW7	10/17/03	202.78	16.94	Trace	185.84	103,000	18,300	3,010	17,700	2,500	2,320	10,200	100	--	--	--
MW7	04/13/04	202.78	15.15	Trace	187.63	NAPL Present										
MW7	11/11/04	202.78	16.45	0.00	186.33	63,500	11,100	1,950	16,600	2,240	2,570	6,550	--	--	--	--
MW7	05/11/05	202.78	20.56	0.00	182.22	6,120	1,960	260	1,620	206	51.0	454	--	--	--	--
MW7	04/05/06	202.78	16.80	0.00	185.98	26,200	15,600	<1,110	515	392	306	5,480	--	--	--	--
MW7	10/19/06	202.78	21.64	0.00	181.14	<100	<100	150	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW7	01/29/07	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	04/27/07	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 26 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW7	09/05/07	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/12/07	202.78	22.31	0.00	180.47	<250	348	310	3.52	<1.00	<1.00	<3.00	--	74.0	<5.00	--
MW7	02/20/08	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/29/08	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/21/08	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	11/19/08	202.78	22.21	0.00	180.57	600	1,060	1,300	135	<1.00	1.55	<3.00	--	30.7	<5.00	--
MW7	02/26/09	202.78	22.91	0.00	179.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/27/09 <sup>e</sup>	202.78	22.85	0.00	179.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/12/09	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/13/09	202.78	23.04	0.00	179.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/14/09	202.78	23.11	0.00	179.67	<100	335	440	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	45.9	<5.00	--
MW7	12/03/09	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/25/10	202.78	20.84	0.00	181.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/26/10	202.78	20.93	0.00	181.85	177	109	381	6.27	17.1	8.24	37.9	--	<5.00	<5.00	--
MW7	06/09/10	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	09/20/10	202.78	15.79	0.00	186.99	<100	188	158	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	09/21/10	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/16/10	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/22/11	202.78	15.48	0.00	187.30	<100	718	906	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	03/23/11	202.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/08/11 <sup>f</sup>	212.94	15.14	0.00	197.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/09/11	212.94	15.02	0.00	197.92	<100	214	361	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	29.2	<5.00	--
MW7	09/14/11	212.94	19.05	0.00	193.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	09/15/11	212.94	18.96	0.00	193.98	<100	179	294	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	37.1	<5.00	--
MW7	09/16/11	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/01/11	212.94	16.27	0.00	196.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/02/11	212.94	16.51	0.00	196.43	<100	272	327	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	22.2	<5.00	--
MW7	02/23/12	212.94	16.25	0.00	196.69	<100	328	834	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	02/24/12	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/09/12	212.94	14.24	0.00	198.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/10/12	212.94	14.42	0.00	198.52	<100	456	583	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	69.6	<50.0	--
MW7	08/14/12	212.94	14.32	0.00	198.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/15/12	212.94	14.32	0.00	198.62	<100	168	292	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	11/12/12	212.94	17.05	0.00	195.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	11/13/12	212.94	17.10	0.00	195.84	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.10	<5.00	--
MW7	11/14/12	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 27 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW7	02/05/13	212.94	16.18	0.00	196.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/06/13	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/07/13	212.94	16.40	0.00	196.54	<100	116	105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.8	<5.00	--
MW7	05/06/13	212.94	18.42	0.00	194.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/07/13	212.94	18.46	0.00	194.48	<100	111	145	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.3	7.00	--
MW7	05/08/13	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	07/31/13	212.94	18.84	0.00	194.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/01/13	212.94	18.96	0.00	193.98	<100	<94.3	115	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.50	<5.00	--
MW7	11/11/13	212.94	19.32	0.00	193.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	11/12/13	212.94	19.39	0.00	193.55	<100	101	228	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	02/10/14	212.94	19.15	0.00	193.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/11/14	212.94	19.23	0.00	193.71	<100	<94.3	106	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.00	<5.00	--
MW7	05/28/14	212.94	18.58	0.00	194.36	<100	--	--	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.10	<5.00	--
MW7	05/29/14	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/06/14	212.94	18.71	0.00	194.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/07/14	212.94	18.73	0.00	194.21	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	08/08/14	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	11/10/14	212.94	18.03	0.00	194.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	11/11/14	212.94	18.01	0.00	194.93	<100	111	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	11/12/14	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/10/15	212.94	18.26	0.00	194.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/11/15	212.94	16.19	0.00	196.75	<100	<106	135	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	06/08/15	212.94	16.21	0.00	196.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/09/15	212.94	16.21	0.00	196.73	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.20	<5.00	<100
MW7	09/08/15	212.94	17.14	0.00	195.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	09/09/15	212.94	17.14	0.00	195.80	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	12/08/15	212.94	16.24	0.00	196.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/09/15	212.94	16.31	0.00	196.63	<100	194	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	03/07/16	212.94	14.80	0.00	198.14	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	03/08/16	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/09/16	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/06/16	212.94	15.48	0.00	197.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	06/07/16	212.94	15.63	0.00	197.31	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW7	06/08/16	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/29/16	212.94	16.35	0.00	196.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	08/30/16	212.94	16.51	0.00	196.43	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 28 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW7	08/31/16	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/19/16	212.94	15.22	0.00	197.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/20/16	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	12/21/16	212.94	15.30	0.00	197.64	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW7	02/27/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	02/28/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	03/01/17	212.94	14.73	0.00	198.21	<100	<91	<91	3.0	11	<1.0	8.3	<1.0	<10.0	<10.0	--
MW7	03/02/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	04/17/17	212.94	14.03	0.00	198.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	04/18/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/01/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	05/02/17	212.94	14.22	0.00	198.72	100	<91	<91	1.6	4.5	<1.0	41	--	<10.0	<10.0	--
MW7	07/18/17	212.94	15.03	0.00	197.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	07/19/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW7	07/20/17	212.94	15.12	0.00	197.82	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW7	07/21/17	212.94	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Destroyed																
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW8	03/20/92	204.66	14.75	0.00	189.91	57	--	--	0.94	0.53	<0.50	1.2	--	--	--	--
MW8	03/30/95	204.66	14.60	0.00	190.06	<50	--	--	1.4	1.8	<0.50	<1.0	<0.50	<2.0	--	--
MW8	01/23/96	204.66	14.39	0.00	190.27	410	--	--	16	51	7.2	46	--	<2.0	--	--
MW8	04/17/96	204.66	14.62	0.00	190.04	<50	--	--	1.2	1.7	<0.50	1.7	--	<2.0	--	--
MW8	07/24/96	204.66	14.85	0.00	189.81	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
MW8	11/13/96	204.66	14.88	0.00	189.78	<50	--	--	2.07	1.96	0.556	3.26	--	<2.0	--	--
MW8	01/15/97	204.66	14.33	0.00	190.33	<50	--	--	2.50	1.74	<0.50	2.83	--	<2.0	--	--
MW8	03/29/97	204.66	13.80	0.00	190.86	<50	--	--	<0.50	0.928	<0.50	1.46	--	<2.0	--	--
MW8	06/18/97	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/24/97	204.66	14.58	0.00	190.08	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	1.4	--	3.8	--	--
MW8	12/10/97	204.66	14.74	0.00	189.92	<50	--	--	<0.50	2.16	<0.50	1.41	<5.0	--	<2.0	--
MW8	03/10/98	204.66	14.48	0.00	190.18	<50	--	--	<0.30	<0.30	<0.30	<0.60	<10	<39	<39	--
MW8	05/22/98	204.66	14.85	0.00	189.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	06/05/98	204.66	14.78	0.00	189.88	<50	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<3.4	<3.4	--
MW8	09/21/98	204.66	15.42	0.00	189.24	<50	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW8	12/15/98	204.66	17.27	0.00	187.39	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	0.7	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW8	02/26/99	204.66	14.52	0.00	190.14	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW8	04/21/99	204.66	16.64	0.00	188.02	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 29 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW8	09/13/99	204.66	15.08	0.00	189.58	<48	--	--	0.3	0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MW8	11/23/99	204.66	14.70	0.00	189.96	<48	--	--	0.26	<0.2	<0.2	<0.6	0.96	<7.9	<7.9	--
MW8	03/07/00	204.66	14.55	0.00	190.11	<48	--	--	0.22	<0.2	<0.2	<0.6	<b>34</b>	<0.78	<0.78	--
MW8	05/15/00	204.66	15.00	0.00	189.66	<48	--	--	<b>37</b>	1	<0.2	<0.6	<20	3.1	<0.78	--
MW8	08/01/00	204.66	15.56	0.00	189.10	<48	--	--	<b>57</b>	3.2	<0.2	0.71	--	2.3	<1.9	--
MW8	11/09/00	204.66	15.46	0.00	189.20	<48	--	--	1.0	<0.2	<0.2	<0.6	4.9	<1.9	<1.9	--
MW8	06/26/01	204.66	15.12	0.00	189.54	330	<80	<200	<b>50</b>	44	7.8	57	<5.0	--	--	--
MW8	09/27/01	204.66	15.55	0.00	189.11	250J	<76	<0.19	<b>170</b>	27	3.3	27	<b>33</b>	--	--	--
MW8	12/06/01	204.66	14.80	0.00	189.86	<48	<84	<210	<b>260</b>	6.4	0.43J	2.9J	<b>62</b>	--	--	--
MW8	03/28/02	204.66	14.56	0.00	190.10	508	<102	<100	<b>127</b>	7.4	<1.0	3.5	<b>56.2</b>	--	--	--
MW8	09/30/02	204.66	15.51	0.00	189.15	<100	<100	<100	<b>31.0</b>	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
MW8	03/25/03	204.66	14.80	<b>Trace</b>	189.86	<b>NAPL Present</b>										
MW8	10/17/03	204.66	15.59	0.00	189.07	625	280	103	<b>21.0</b>	30.2	15.3	90.5	<b>125</b>	--	--	--
MW8	04/13/04	204.66	14.70	0.00	189.96	<100	<100	<100	<1.00	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
MW8	11/11/04	204.66	14.90	0.00	189.76	246	387	124	<b>6.20</b>	7.3	5.0	31.6	--	--	--	--
MW8	05/11/05	204.66	14.32	0.00	190.34	<b>2,460</b>	363	229	<b>83.7</b>	270	64.0	266	--	--	--	--
MW8	04/05/06	204.66	14.91	0.00	189.75	412	160	162	<b>81.8</b>	15.9	9.87	43.6	--	--	--	--
MW8	10/19/06	204.66	16.52	0.00	188.14	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW8	01/29/07	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/27/07	204.66	16.51	0.00	188.15	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW8	09/05/07	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	12/12/07	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/20/08	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	05/29/08	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/21/08	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/19/08	204.66	17.28	0.00	187.38	152	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.60	<5.00	--
MW8	02/26/09	204.66	18.01	0.00	186.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/27/09	204.66	18.04	0.00	186.62	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	05/12/09	204.66	17.71	0.00	186.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/13/09	204.66	17.89	0.00	186.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/14/09	204.66	17.89	0.00	186.77	<100	403	<b>591</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.95	<5.00	--
MW8	12/03/09	204.66	17.99	0.00	186.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/25/10	204.66	14.97	0.00	189.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/26/10	204.66	15.16	0.00	189.50	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	06/09/10	204.66	14.31	0.00	190.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/20/10	204.66	14.86	0.00	189.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 30 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW8	09/21/10	204.66	14.87	0.00	189.79	<100	282	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	12/16/10	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/22/11	204.66	14.55	0.00	190.11	<100	477	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	03/23/11	204.66	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	06/08/11 f	214.20	14.61	0.00	199.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	06/09/11	214.20	14.42	0.00	199.78	<100	337	<243	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	16.5	<5.00	--
MW8	09/14/11	214.20	15.33	0.00	198.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/15/11	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/16/11	214.20	15.35	0.00	198.85	<100	187	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.90	<5.00	--
MW8	12/01/11	214.20	15.81	0.00	198.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	12/02/11	214.20	15.05	0.00	199.15	<100	163	<240	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	02/23/12	214.20	14.49	0.00	199.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/24/12	214.20	14.86	0.00	199.34	<100	419	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	05/09/12	214.20	14.96	0.00	199.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	05/10/12	214.20	14.96	0.00	199.24	<100	350	101	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.0	<5.00	--
MW8	08/14/12	214.20	15.03	0.00	199.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/15/12	214.20	15.03	0.00	199.17	<100	304	190	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	11/12/12	214.20	16.51	0.00	197.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/13/12	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/14/12	214.20	16.02	0.00	198.18	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	02/05/13	214.20	15.39	0.00	198.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/06/13	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/07/13	214.20	15.37	0.00	198.83	<100	<94.3	95.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	05/06/13	214.20	16.41	0.00	197.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	05/07/13	214.20	16.39	0.00	197.81	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.10	<5.00	--
MW8	05/08/13	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/31/13	214.20	17.59	0.00	196.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/01/13	214.20	17.55	0.00	196.65	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	11/11/13	214.20	17.92	0.00	196.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/12/13	214.20	17.89	0.00	196.31	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	02/10/14	214.20	17.15	0.00	197.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/11/14	214.20	17.63	0.00	196.57	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	05/28/14	214.20	16.27	0.00	197.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	05/29/14	214.20	16.27	0.00	197.93	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.40	<5.00	--
MW8	08/06/14	214.20	16.71	0.00	197.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/07/14	214.20	16.69	0.00	197.51	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 31 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW8	08/08/14	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/10/14	214.20	15.61	0.00	198.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/11/14	214.20	15.53	0.00	198.67	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	11/12/14	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/10/15	214.20	15.77	0.00	198.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/11/15	214.20	14.63	0.00	199.57	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.20	<5.00	--
MW8	06/08/15	214.20	15.22	0.00	198.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	06/09/15	214.20	15.22	0.00	198.98	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	09/08/15	214.20	16.17	0.00	198.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/09/15	214.20	15.92	0.00	198.28	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.30	<5.00	--
MW8	12/08/15	214.20	15.13	0.00	199.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	12/09/15	214.20	15.00	0.00	199.20	<100	162	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	03/07/16	214.20	14.50	0.00	199.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/08/16	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/09/16	214.20	14.43	0.00	199.77	<100	101	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	06/06/16	214.20	14.92	0.00	199.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	06/07/16	214.20	14.94	0.00	199.26	<100	113	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	06/08/16	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/29/16	214.20	15.42	0.00	198.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/30/16	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	08/31/16	214.20	16.45	0.00	197.75	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	12/19/16	214.20	14.55	0.00	199.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	12/20/16	214.20	14.58	0.00	199.62	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW8	12/21/16	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/27/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/28/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/01/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	03/02/17	214.20	14.32	0.00	199.88	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<10.0	<10.0	--
MW8	04/17/17	214.20	14.08	0.00	200.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/18/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	05/01/17	214.20	14.30	0.00	199.90	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW8	05/02/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/18/17	214.20	14.75	0.00	199.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/19/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/20/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/21/17	214.20	14.83	0.00	199.37	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 32 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW8	11/07/17	214.20	15.47	0.00	198.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/08/17	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/09/17	214.20	15.14	0.00	199.06	<100	98	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW8	02/20/18	214.20	14.50	0.00	199.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/21/18	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/22/18	214.20	14.52	0.00	199.68	<100	140	120	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW8	06/28/18	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	06/29/18	214.20	15.02	0.00	199.18	<100	240	130	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW8	07/03/18	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/14/18	214.20	16.84	0.00	197.36	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW8	11/12/18	214.20	18.07	0.00	196.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/13/18	214.20	18.07	0.00	196.13	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW8	11/14/18	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	11/15/18	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/12/19	214.20	16.52	0.00	197.68	<100	<91	<91	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<50.0	<50.0	--
MW8	04/08/19	214.20	15.79	0.00	198.41	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW8	04/09/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/10/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/11/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/08/19	214.20	16.21	0.00	197.99	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW8	07/09/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/10/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	07/11/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	10/28/19	214.20	15.97	0.00	198.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	10/29/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	10/30/19	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	10/31/19	214.20	15.94	0.00	198.26	<100	200	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW8	01/13/20	214.20	14.81	0.00	199.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	01/14/20	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	01/15/20	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	01/16/20	214.20	14.24	0.00	199.96	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW8	04/13/20	214.20	14.76	0.00	199.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/14/20	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/15/20	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/16/20	214.20	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	04/17/20	214.20	14.75	0.00	199.45	<100	<97	<97	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 33 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW8	08/31/20	214.20	15.49	0.00	198.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	09/02/20	214.20	15.47	0.00	198.73	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW8	12/14/20	214.20	14.45	0.00	199.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	12/16/20	214.20	14.75	0.00	199.45	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW8	02/15/21	214.20	14.01	0.00	200.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW8	02/17/21	214.20	13.82	0.00	200.38	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 14-24 ft bgs / Total Well Depth 24 ft bgs																
KMW9	03/30/95	202.49	17.05	0.00	185.44	<b>2,200</b>	--	--	<b>1,200</b>	390	37	170	8.1	<b>59</b>	--	--
KMW9	01/23/96	202.49	18.65	0.00	183.84	<b>2,300</b>	--	--	<b>1,500</b>	480	46	160	--	3.3	<2.0	--
KMW9	04/17/96	202.49	16.29	0.00	186.20	<b>3,400</b>	--	--	<b>1,500</b>	620	81	330	--	2.2	--	--
KMW9	07/24/96	202.49	16.67	0.00	185.82	<b>2,240</b>	--	--	<b>1,120</b>	411	57.1	235	--	2.98	--	--
KMW9	11/13/96	202.49	17.58	0.00	184.91	<b>1,870</b>	--	--	<b>1,430</b>	438	65.5	222	--	<b>20.7</b>	--	--
KMW9	01/15/97	202.49	16.38	0.00	186.11	<b>5,870</b>	--	--	<b>2,390</b>	<b>1,120</b>	117	490	--	<2.0	--	--
KMW9	03/29/97	202.49	16.98	0.00	185.51	<b>2,450</b>	--	--	<b>784</b>	325	60.9	261	--	<2.0	--	--
KMW9	06/18/97	202.49	16.28	0.00	186.21	<b>1,350</b>	--	--	<b>808</b>	218	36.1	95.9	--	3.03	--	--
KMW9	09/24/97	202.49	17.08	0.00	185.41	<b>1,990</b>	--	--	<b>1,430</b>	402	61.8	170	--	<2.0	--	--
KMW9	12/10/97	202.49	17.28	0.00	185.21	<b>2,860</b>	--	--	<b>1,260</b>	239	79.1	154	<100	--	<2.0	--
KMW9	03/10/98	202.49	16.36	0.00	186.13	<b>5,200</b>	--	--	<b>2,500</b>	830	190	450	<100	<39	<39	--
KMW9	05/22/98	202.49	16.74	0.00	185.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	06/05/98	202.49	16.88	0.00	185.61	<b>6,100</b>	--	--	<b>2,300</b>	990	190	640	<20	7.9	<3.4	--
KMW9	09/21/98	202.49	18.59	0.00	183.90	<b>4,700</b>	--	--	<b>2,100</b>	640	130	370	<20	<6.5	<6.5	--
KMW9	12/15/98	202.49	18.71	0.00	183.78	<b>2,400</b>	--	--	<b>1,300</b>	190	82	190	<10	8.5	<6.5	--
KMW9	02/26/99	202.49	16.82	0.00	185.67	<b>6,700</b>	--	--	<b>2,800</b>	<b>1,100</b>	190	750	<6	<6.5	<6.5	--
KMW9	04/21/99	202.49	18.29	0.00	184.20	<b>12,000</b>	--	--	<b>2,700</b>	<b>2,000</b>	280	<b>1,300</b>	<10	<6.5	<6.5	--
KMW9	09/13/99	202.49	17.79	0.00	184.70	<b>2,100</b>	--	--	<b>2,000</b>	270	110	320	<20	10	<6.5	--
KMW9	11/23/99	202.49	18.27	0.00	184.22	<b>1,700</b>	--	--	<b>2,000</b>	260	100	270	<10	<7.9	<7.9	--
KMW9	03/07/00	202.49	17.45	0.00	185.04	<b>6,200</b>	--	--	<b>2,000</b>	700	150	570	<6	11.4	<0.78	--
KMW9	05/15/00	202.49	17.43	0.00	185.06	<b>2,300</b>	--	--	<b>2,000</b>	260	110	320	<5	5.7	<0.78	--
KMW9	08/01/00	202.49	17.75	0.00	184.74	<b>3,800</b>	--	--	<b>1,600</b>	660	120	390	--	10.4	<1.9	--
KMW9	11/09/00	202.49	18.40	0.00	184.09	<b>1,500</b>	--	--	<b>3,000</b>	150	100	210	<5	14.8	<1.9	--
KMW9	06/26/01	202.49	17.80	0.00	184.69	<b>2,200</b>	400	<200	<b>1,300</b>	300	100	320	<5.0	--	--	--
KMW9	09/27/01	202.49	18.32	0.00	184.17	<b>28,000</b>	<b>2,900</b>	<b>780J</b>	<b>7,400</b>	390	<b>1,500</b>	<b>3,600</b>	<15	--	--	--
KMW9	12/06/01	202.49	18.21	0.00	184.28	380	<b>770</b>	330	<b>650</b>	16	39	53	<2.0	--	--	--
KMW9	03/28/02	202.49	17.16	0.00	185.33	<b>5,280</b>	<133	<130	<b>1,440</b>	278	104	270	<20.0	--	--	--
KMW9	09/30/02 b	202.49	18.34	0.00	184.15	<b>4,140</b>	284	<100	<b>1,220</b>	159	84.0	280	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 34 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW9	03/25/03	202.49	18.20	Trace	184.29	NAPL Present										
KMW9	10/17/03	202.49	18.32	0.00	184.17	7,980	539	114	1,730	183	146	381	22.0	--	--	--
KMW9	04/13/04	202.49	16.55	Trace	185.94	5,230	309	<100	1,600	145	180	498	--	--	--	--
KMW9	11/11/04	202.49	17.85	0.00	184.64	4,630	1,110	499	1,310	52.0	140	368	--	--	--	--
KMW9	05/11/05	202.49	18.35	0.00	184.14	2,060	509	<100	362	51.8	84.5	139	--	--	--	--
KMW9	04/05/06	202.49	17.61	0.00	184.88	811	250	177	266	11.6	33.0	73.5	--	--	--	--
KMW9	10/19/06	202.49	19.57	0.00	182.92	3,160	2,350	1,100	1,060	43.3	183	222	--	--	--	--
KMW9	01/29/07	202.49	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/27/07	202.49	19.99	0.00	182.50	756	1,100	555	139	4.64	9.96	26.5	--	--	--	--
KMW9	09/05/07	202.49	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/12/07	202.49	20.76	0.00	181.73	464	739	643	126	2.38	6.12	6.97	--	6.40	<5.00	--
KMW9	02/20/08	202.49	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	05/29/08 c	202.49	18.69	0.00	183.80	489	<96.2	<96.2	145	1.98	10.5	7.23	--	--	--	--
KMW9	08/21/08	202.49	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/19/08	202.49	21.03	0.00	181.46	516	625	937	108	<1.00	<1.00	<3.00	--	98.7	<5.00	--
KMW9	02/26/09	202.49	21.77	0.00	180.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/27/09	202.49	21.74	0.00	180.75	448	219	266	142	<1.00	1.05	<3.00	--	20.7	<5.00	--
KMW9	05/12/09	202.49	21.26	0.00	181.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/13/09	202.49	21.22	0.00	181.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/14/09	202.49	21.18	0.00	181.31	278	621	851	112	<1.00	<1.00	<3.00	--	24.8	<5.00	--
KMW9	12/03/09	202.49	21.48	0.00	181.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	03/25/10	202.49	18.42	0.00	184.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	03/26/10	202.49	18.53	0.00	183.96	<100	<96.2	<96.2	8.81	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	06/09/10	202.49	17.84	0.00	184.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/20/10	202.49	17.59	0.00	184.90	<100	164	187	2.11	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	09/21/10	202.49	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/16/10	202.49	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	03/22/11	202.49	15.84	0.00	186.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	03/23/11	202.49	15.62	0.00	186.87	<100	113	280	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	06/08/11 f	212.01	16.49	0.00	195.52	<100	261	550	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.10	6.10	--
KMW9	06/09/11	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/14/11	212.01	20.53	0.00	191.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/15/11	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/16/11	212.01	20.89	0.00	191.12	<100	<99.0	<248	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	12/01/11	212.01	18.26	0.00	193.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/02/11	212.01	18.45	0.00	193.56	<100	130	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 35 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW9	02/23/12	212.01	17.53	0.00	194.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/24/12	212.01	17.96	0.00	194.05	<100	121	360	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	05/09/12	212.01	18.03	0.00	193.98	<100	115	232	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	40.0	<5.00	--
KMW9	05/10/12	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/14/12	212.01	18.31	0.00	193.70	<100	188	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	08/15/12	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/12/12	212.01	19.22	0.00	192.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/13/12	212.01	19.25	0.00	192.76	<100	226	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	11/14/12	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/05/13	212.01	18.21	0.00	193.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/06/13	212.01	18.20	0.00	193.81	<100	234	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	02/07/13	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	05/06/13	212.01	19.61	0.00	192.40	<100	328	1,170	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.00	9.70	--
KMW9	05/07/13	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	05/08/13	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	07/31/13	212.01	19.23	0.00	192.78	<100	250	104	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.2	<5.00	--
KMW9	08/01/13	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/11/13	212.01	20.51	0.00	191.50	<100	351	744	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.6	<5.00	--
KMW9	11/12/13	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/10/14	212.01	20.53	0.00	191.48	<100	358	1,110	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	64.0	7.10	--
KMW9	02/11/14	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	05/28/14	212.01	19.78	0.00	192.23	<100	150	366	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	14.0	<5.00	--
KMW9	05/29/14	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/06/14	212.01	19.72	0.00	192.29	<100	192	279	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	66.9	<5.00	--
KMW9	08/07/14	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/08/14	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/10/14	212.01	19.19	0.00	192.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/11/14	212.01	19.51	0.00	192.50	<100	273	463	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	11/12/14	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/10/15	212.01	19.36	0.00	192.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/11/15	212.01	17.86	0.00	194.15	<100	226	270	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	24.4	<5.00	--
KMW9	06/08/15	212.01	17.71	0.00	194.30	<100	140	217	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	06/09/15	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/08/15	212.01	18.25	0.00	193.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/09/15	212.01	18.25	0.00	193.76	<100	386	125	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	12/08/15	212.01	17.76	0.00	194.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 36 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW9	12/09/15	212.01	17.92	0.00	194.09	<100	314	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	03/07/16	212.01	16.43	0.00	195.58	<100	151	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	03/08/16	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	03/09/16	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	06/06/16	212.01	16.89	0.00	195.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	06/07/16	212.01	16.95	0.00	195.06	<100	215	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	06/08/16	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/29/16	212.01	17.71	0.00	194.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/30/16	212.01	17.76	0.00	194.25	<100	182	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	08/31/16	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/19/16	212.01	17.95	0.00	194.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/20/16	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/21/16	212.01	17.05	0.00	194.96	<100	131	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW9	02/27/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/28/17	212.01	16.38	0.00	195.63	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<10.0	<10.0	--
KMW9	03/01/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	03/02/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/17/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/18/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	05/01/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	05/02/17	212.01	15.66	0.00	196.35	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	07/18/17	212.01	16.27	0.00	195.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	07/19/17	212.01	16.41	0.00	195.60	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	07/20/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	07/21/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/07/17	212.01	17.77	0.00	194.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/08/17	212.01	17.65	0.00	194.36	<100	130	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	11/09/17	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/20/18	212.01	16.55	0.00	195.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/21/18	212.01	16.52	0.00	195.49	<100	230	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	02/22/18	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	06/28/18	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	06/29/18	212.01	16.65	0.00	195.36	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	07/03/18	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/12/18	212.01	17.62	0.00	194.39	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	11/12/18	212.01	18.30	0.00	193.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 37 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW9	11/13/18	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/14/18	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	11/15/18	212.01	18.26	0.00	193.75	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW9	02/15/19	212.01	17.51	0.00	194.50	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	04/08/19	212.01	16.92	0.00	195.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/09/19	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/10/19	212.01	16.96	0.00	195.05	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	04/11/19	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	07/08/19	212.01	17.33	0.00	194.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	07/09/19	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	07/10/19	212.01	17.39	0.00	194.62	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	07/11/19	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	10/28/19	212.01	17.56	0.00	194.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	10/29/19	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	10/30/19	212.01	17.62	0.00	194.39	<100	140	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	10/31/19	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	01/13/20	212.01	17.11	0.00	194.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	01/14/20	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	01/15/20	212.01	16.93	0.00	195.08	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	01/16/20	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/13/20	212.01	16.47	0.00	195.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/14/20	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/15/20	212.01	16.41	0.00	195.60	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	04/16/20	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	04/17/20	212.01	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	08/31/20	212.01	16.85	0.00	195.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	09/02/20	212.01	16.92	0.00	195.09	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	12/14/20	212.01	16.69	0.00	195.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	12/16/20	212.01	16.81	0.00	195.20	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW9	02/15/21	212.01	16.90	0.00	195.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW9	02/18/21	212.01	17.02	0.00	194.99	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
KMW10	03/30/95	202.11	19.32	0.00	182.79	<b>2,100</b>	--	--	<b>1,800</b>	100	170	73	<b>21</b>	<b>16</b>	--	--
KMW10	01/22/96	202.11	18.67	0.00	183.44	<b>1,500</b>	--	--	<b>850</b>	18	110	41	--	6.7	4.0	--
KMW10	04/17/96	202.11	18.33	0.00	183.78	<b>1,100</b>	--	--	<b>780</b>	13	60	17	--	4.2	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 38 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW10	07/24/96	202.11	18.60	0.00	183.51	763	--	--	650	12.6	39.4	17.6	--	3.75	--	--
KMW10	11/15/96	202.11	19.28	0.00	182.83	5,740	--	--	4,760	240	543	492	--	26.0	--	--
KMW10	01/15/97	202.11	18.50	0.00	183.61	722	--	--	383	15.5	33.6	24.8	--	3.74	--	--
KMW10	03/29/97	202.11	17.92	0.00	184.19	789	--	--	500	40.6	40.6	29.9	--	2.12	--	--
KMW10	06/18/97	202.11	17.98	0.00	184.13	3,800	--	--	2,870	302	211	141	--	5.5	--	--
KMW10	09/24/97	202.11	18.64	0.00	183.47	2,850	--	--	1,760	154	177	105	--	2.43	--	--
KMW10	12/10/97	202.11	18.85	0.00	183.26	1,310	--	--	1,080	74.9	89.7	72.5	<100	--	2.61	--
KMW10	03/10/98	202.11	18.34	0.00	183.77	2,300	--	--	1,500	140	160	170	<50	<39	<39	--
KMW10	05/22/98	202.11	18.59	0.00	183.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/05/98	202.11	18.75	0.00	183.36	660	--	--	590	38	36	53	16	28.8	<3.4	--
KMW10	09/21/98	202.11	19.49	0.00	182.62	520	--	--	1,000	17	21	40	<50	<6.5	<6.5	--
KMW10	12/15/98	202.11	18.72	0.00	183.39	4,000	--	--	1,900	130	250	320	<10	6.9	<6.5	--
KMW10	02/26/99	202.11	18.95	0.00	183.16	1,400	--	--	730	58	98	120	<2	<6.5	<6.5	--
KMW10	04/21/99	202.11	20.41	0.00	181.70	1,800	--	--	820	55	110	110	<5.0	<6.5	<6.5	--
KMW10	09/13/99	202.11	19.33	0.00	182.78	14,000	--	--	4,900	1,500	970	1,700	<50	400	7.4	--
KMW10	11/23/99	202.11	19.82	0.00	182.29	11,000	--	--	3,900	1,100	740	1,500	<50	11	<7.9	--
KMW10	03/07/00	202.11	19.45	0.00	182.66	3,700	--	--	1,300	260	230	360	<0.3	1.4	<0.78	--
KMW10	05/15/00	202.11	19.34	0.00	182.77	3,100	--	--	1,200	250	220	360	<5	6.4	<0.78	--
KMW10	08/01/00	202.11	19.48	0.00	182.63	4,900	--	--	1,700	410	310	560	--	62.9	2.4	--
KMW10	11/09/00	202.11	20.04	0.00	182.07	7,200	--	--	2,600	610	410	780	<10	6.4	3.1	--
KMW10	06/26/01	202.11	19.80	0.00	182.31	7,200	180	<200	2,500	630	470	970	<10	--	--	--
KMW10	09/27/01	202.11	20.08	0.00	182.03	8,300	4,900	<230	2,400	340	430	850	<6.0	--	--	--
KMW10	12/06/01	202.11	20.23	0.00	181.88	12,000	650	<210	4,000	520	770	1,800	<20	--	--	--
KMW10	03/28/02	202.11	19.32	0.00	182.79	16,200	629	<100	3,330	235	760	1,440	<50.0	--	--	--
KMW10	09/30/02 b	202.11	20.00	0.00	182.11	3,020	121	<111	588	28.0	108	214	--	--	--	--
KMW10	03/25/03	202.11	20.07	0.00	182.04	14,300	806	180	2,910	216	670	1,480	66.0	--	--	--
KMW10	10/17/03	202.11	20.15	0.00	181.96	19,500	1,190	<118	3,080	600	648	1,900	32.0	--	--	--
KMW10	04/13/04	202.11	19.02	0.00	183.09	16,500	637	<111	2,910	340	655	1,670	--	--	--	--
KMW10	11/11/04	202.11	19.72	0.00	182.39	15,900	764	103	3,740	300	705	2,040	--	--	--	--
KMW10	05/11/05	202.11	19.96	0.00	182.15	7,780	814	<100	1,630	83.0	273	694	--	--	--	--
KMW10	04/05/06	202.11	19.60	0.00	182.51	12,800	682	<118	2,970	100	499	1,610	--	--	--	--
KMW10	10/19/06	202.11	20.62	0.00	181.49	15,300	993	<111	3,440	76.5	930	2,330	--	--	--	--
KMW10	01/29/07	202.11	20.20	0.00	181.91	4,330	838	<99.0	649	30.4	178	293	--	--	--	--
KMW10	04/27/07	202.11	20.52	0.00	181.59	6,950	497	<100	1,010	20.7	291	388	--	--	--	--
KMW10	09/05/07	202.11	20.72	0.00	181.39	4,590	484	<98.0	743	13.9	336	305	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	12/12/07	202.11	21.30	0.00	180.81	1,590	436	<105	156	3.51	126	41.0	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 39 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW10	02/20/08	202.11	20.68	0.00	181.43	1,460	1,100	658	218	4.28	150	38.0	--	--	--	<100
KMW10	05/29/08	202.11	20.45	0.00	181.66	506	176	<105	53.0	<1.00	33.8	<3.00	--	--	--	--
KMW10	08/21/08 d	202.11	20.76	0.00	181.35	950	1,070	990	134	1.43	84.5	8.26	--	--	--	--
KMW10	11/19/08	202.11	21.19	0.00	180.92	429	141	131	27.1	<1.00	27.4	<3.00	--	20.5	<5.00	--
KMW10	02/26/09	202.11	22.03	0.00	180.08	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.70	<5.00	--
KMW10	02/27/09	202.11	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/12/09	202.11	20.83	0.00	181.28	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
KMW10	08/13/09	202.11	20.69	0.00	181.42	<100	388	853	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	08/14/09	202.11	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/03/09	202.11	21.63	0.00	180.48	<100	96.9	291	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	03/25/10	202.11	20.23	0.00	181.88	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.80	<5.00	--
KMW10	03/26/10	202.11	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/09/10	202.11	19.46	0.00	182.65	<100	157	190	4.20	8.44	1.43	7.22	--	7.30	<5.00	--
KMW10	09/20/10	202.11	19.61	0.00	182.50	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	09/21/10	202.11	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/16/10	202.11	19.17	0.00	182.94	<100	<98.0	153	<1.00	<1.00	1.24	<3.00	--	16.7	5.90	--
KMW10	03/22/11	202.11	18.12	0.00	183.99	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.40	5.60	--
KMW10	03/23/11	202.11	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/08/11 f	211.58	18.27	0.00	193.31	<100	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	20.5	6.70	--
KMW10	06/09/11	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	09/14/11	211.58	20.38	0.00	191.20	<100	<105	<263	4.03	<1.00	1.10	<3.00	--	40.6	<5.00	--
KMW10	09/15/11	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	09/16/11	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/01/11	211.58	20.97	0.00	190.61	<100	<118	<294	1.04	<1.00	1.10	<3.00	--	11.4	<5.00	--
KMW10	12/02/11	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/23/12	211.58	20.92	0.00	190.66	<100	<95.2	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	02/24/12	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/09/12	211.58	20.61	0.00	190.97	<100	<102	<102	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	51.3	<5.00	--
KMW10	05/10/12	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	08/14/12	211.58	20.82	0.00	190.76	<100	119	104	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	08/15/12	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/12/12	211.58	21.64	0.00	189.94	<100	<98.0	<98.0	6.32	1.35	2.14	4.99	--	6.90	<5.00	--
KMW10	11/13/12	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/14/12	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/05/13	211.58	20.70	0.00	190.88	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	02/06/13	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup>

500

500

5

1,000

700

1,000

20

15

15

N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 40 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW10	02/07/13	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/06/13	211.58	21.51	0.00	190.07	<100	106	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.40	9.70	--
KMW10	05/07/13	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/08/13	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/31/13	211.58	21.80	0.00	189.78	<100	105	<94.3	2.72	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
KMW10	08/01/13	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/11/13	211.58	22.24	0.00	189.34	<100	181	150	3.34	<1.00	<1.00	<3.00	--	31.5	<5.00	--
KMW10	11/12/13	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/10/14	211.58	22.43	0.00	189.15	<100	222	217	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	86.0	7.30	--
KMW10	02/11/14	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/28/14	211.58	21.36	0.00	190.22	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.10	<5.00	--
KMW10	05/29/14	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	08/06/14	211.58	21.56	0.00	190.02	<100	<95.7	<95.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	08/07/14	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	08/08/14	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/10/14	211.58	20.71	0.00	190.87	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	11/11/14	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/12/14	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/10/15	211.58	21.04	0.00	190.54	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.4	<5.00	--
KMW10	02/11/15	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/08/15	211.58	19.18	0.00	192.40	<100	<94.8	<94.8	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	06/09/15	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	09/08/15	211.58	18.70	0.00	192.88	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	09/09/15	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/08/15	211.58	19.42	0.00	192.16	<100	119	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	12/09/15	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	03/07/16	211.58	18.35	0.00	193.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	03/08/16	211.58	18.32	0.00	193.26	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	03/09/16	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/06/16	211.58	18.63	0.00	192.95	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	06/07/16	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/08/16	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	08/29/16	211.58	19.27	0.00	192.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	08/30/16	211.58	19.34	0.00	192.24	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW10	08/31/16	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/19/16	211.58	18.83	0.00	192.75	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 41 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW10	12/20/16	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/21/16	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/27/17	211.58	18.24	0.00	193.34	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	02/28/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	03/01/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	03/02/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/17/17	211.58	17.64	0.00	193.94	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	04/18/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/01/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	05/02/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/18/17	211.58	17.80	0.00	193.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	07/19/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/20/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/21/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/07/17	211.58	19.05	0.00	192.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/08/17	211.58	19.05	0.00	192.53	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	11/09/17	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/20/18	211.58	18.53	0.00	193.05	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	02/21/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/22/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	06/28/18	211.58	18.31	0.00	193.27	<100	190	120	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	06/29/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/03/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	09/13/18	211.58	18.92	0.00	192.66	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	11/12/18	211.58	19.45	0.00	192.13	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW10	11/13/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/14/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	11/15/18	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/13/19	211.58	19.31	0.00	192.27	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	04/08/19	211.58	18.81	0.00	192.77	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	04/09/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/10/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/11/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/08/19	211.58	18.83	0.00	192.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	07/09/19	211.58	18.82	0.00	192.76	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	07/10/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 42 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW10	07/11/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	10/28/19	211.58	19.20	0.00	192.38	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	10/29/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	10/30/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	10/31/19	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	01/13/20	211.58	19.68	0.00	191.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	01/14/20	211.58	19.70	0.00	191.88	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	01/15/20	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	01/16/20	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/13/20	211.58	18.40	0.00	193.18	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	04/14/20	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/15/20	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/16/20	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	04/17/20	211.58	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	08/31/20	211.58	18.30	0.00	193.28	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	12/14/20	211.58	18.50	0.00	193.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	12/15/20	211.58	18.59	0.00	192.99	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW10	02/15/21	211.58	18.89	0.00	192.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW10	02/16/21	211.58	19.03	0.00	192.55	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-28 ft bgs / Total Well Depth 28 ft bgs																
KMW11	01/22/96	199.19	18.96	0.00	180.23	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	<2.0	--
KMW11	04/17/96	199.19	18.71	0.00	180.48	<50	--	--	0.73	0.68	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
KMW11	07/24/96	199.19	18.92	0.00	180.27	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
KMW11	11/15/96	199.19	19.34	0.00	179.85	<50	--	--	0.947	<0.50	<0.50	<1.0	--	2.42	--	--
KMW11	01/15/97	199.19	18.83	0.00	180.36	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
KMW11	03/29/97	199.19	18.45	0.00	180.74	<50	--	--	0.5	1.3	<0.50	1.42	--	<2.0	--	--
KMW11	06/18/97	199.19	17.24	0.00	181.95	<50	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
KMW11	09/24/97	199.19	18.83	0.00	180.36	53.1	--	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	--	<2.0	--	--
KMW11	12/10/97	199.19	18.93	0.00	180.26	<50	--	--	4.7	2.64	0.565	1.75	<5.0	--	<2.0	--
KMW11	03/10/98	199.19	19.01	0.00	180.18	<50	--	--	0.3	0.3	<0.3	<0.6	<10	<39	<39	--
KMW11	05/22/98	199.19	19.16	0.00	180.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	06/05/98	199.19	19.20	0.00	179.99	<50	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<3.4	<3.4	--
KMW11	09/21/98	199.19	NM	0.00	--	<50	--	--	0.3	1.0	0.4	2.4	<0.3	<6.5	<6.5	--
KMW11	12/15/98	199.19	18.75	0.00	180.44	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
KMW11	02/26/99	199.19	19.20	0.00	179.99	<48	--	--	2	0.2	0.5	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 43 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW11	04/21/99	199.19	20.97	0.00	178.22	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<1.0	<6.5	<6.5	--
KMW11	09/13/99	199.19	19.34	0.00	179.85	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<6.5	<6.5	--
KMW11	11/23/99	199.19	19.60	0.00	179.59	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<7.9	<7.9	--
KMW11	03/07/00	199.19	19.50	0.00	179.69	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	<0.78	<0.78	--
KMW11	05/15/00	199.19	19.72	0.00	179.47	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	5.6	<0.78	--
KMW11	08/01/00	199.19	19.45	0.00	179.74	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	--	3.3	<1.9	--
KMW11	11/09/00	199.19	19.75	0.00	179.44	<48	--	--	<0.2	<0.2	<0.2	<0.6	<0.3	5.8	<1.9	--
KMW11	06/26/01	199.19	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	09/27/01	199.19	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/06/01	199.19	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/28/02	199.19	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	09/30/02 b	199.19	19.85	0.00	179.34	<100	161	179	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
KMW11	03/25/03	199.19	19.91	0.00	179.28	<100	253	<b>956</b>	<1.00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--
KMW11	10/17/03	199.19	19.61	0.00	179.58	<100	172	241	<1.00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--
KMW11	04/13/04	199.19	19.34	0.00	179.85	<100	<111	<111	<1.00	<1.0	<1.0	<1.0	--	--	--	--
KMW11	11/11/04	199.19	19.81	0.00	179.38	<100	<b>552</b>	<b>1,100</b>	<1.00	<1.0	<1.0	4.5	--	--	--	--
KMW11	05/11/05	199.19	20.07	0.00	179.12	<100	121	<100	1.70	1.2	<1.0	1.9	--	--	--	--
KMW11	04/05/06	199.19	19.80	0.00	179.39	<100	132	<105	1.43	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
KMW11	10/19/06	199.19	20.01	0.00	179.18	<100	283	437	<b>8.30</b>	<1.00	2.01	4.94	--	--	--	--
KMW11	01/29/07	199.19	19.76	0.00	179.43	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
KMW11	04/27/07	199.19	19.89	0.00	179.30	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
KMW11	09/05/07	199.19	20.07	0.00	179.12	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	12/12/07	199.19	22.03	0.00	177.16	<250	<114	<114	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	02/20/08	199.19	24.63	0.00	174.56	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
KMW11	05/29/08	199.19	19.89	0.00	179.30	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
KMW11	08/21/08 d	199.19	19.74	0.00	179.45	<100	197	187	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
KMW11	11/19/08	199.19	20.62	0.00	178.57	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>50.0</b>	<5.00	--
KMW11	02/26/09	199.19	20.44	0.00	178.75	<100	145	<b>842</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>31.5</b>	<5.00	--
KMW11	02/27/09	199.19	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/12/09	199.19	20.58	0.00	178.61	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	08/13/09	199.19	20.06	0.00	179.13	<100	98.2	261	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	08/14/09	199.19	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/03/09	199.19	20.23	0.00	178.96	<100	<94.3	206	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	03/25/10	199.19	19.72	0.00	179.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/26/10	199.19	19.77	0.00	179.42	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.60	<5.00	--
KMW11	06/09/10	199.19	19.38	0.00	179.81	<100	228	<b>586</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.30	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 44 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW11	09/20/10	199.19	19.53	0.00	179.66	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	09/21/10	199.19	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/16/10	199.19	19.15	0.00	180.04	<100	<118	<118	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	03/22/11	199.19	18.36	0.00	180.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/23/11	199.19	18.42	0.00	180.77	<100	<100	153	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.90	<5.00	--
KMW11	06/08/11 f	208.72	18.53	0.00	190.19	<100	<100	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.2	<5.00	--
KMW11	06/09/11	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	09/14/11	208.72	20.71	0.00	188.01	<100	<111	365	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	34.8	<5.00	--
KMW11	09/15/11	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	09/16/11	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/01/11	208.72	21.04	0.00	187.68	<100	<94.3	<236	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.40	<5.00	--
KMW11	12/02/11	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/23/12	208.72	21.31	0.00	187.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/24/12	208.72	21.48	0.00	187.24	<100	<95.2	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	05/09/12	208.72	21.39	0.00	187.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/10/12	208.72	NM	0.00	--	<100	<102	<102	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	48.2	<5.00	--
KMW11	08/14/12	208.72	21.45	0.00	187.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	08/15/12	208.72	21.45	0.00	187.27	<100	<94.3	100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	11/12/12	208.72	21.84	0.00	186.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/13/12	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/14/12	208.72	21.72	0.00	187.00	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	02/05/13	208.72	21.28	0.00	187.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/06/13	208.72	21.28	0.00	187.44	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	02/07/13	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/06/13	208.72	21.58	0.00	187.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/07/13	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/08/13	208.72	21.48	0.00	187.24	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	44.5	5.80	--
KMW11	07/31/13	208.72	21.69	0.00	187.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	08/01/13	208.72	21.60	0.00	187.12	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	11/11/13	208.72	21.67	0.00	187.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/12/13	208.72	21.64	0.00	187.08	<100	<95.2	104	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	02/10/14	208.72	21.91	0.00	186.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/11/14	208.72	21.86	0.00	186.86	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	5.10	--
KMW11	05/28/14	208.72	21.16	0.00	187.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/29/14	208.72	21.16	0.00	187.56	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.20	<5.00	--
KMW11	08/06/14	208.72	21.06	0.00	187.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTC A Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 45 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW11	08/07/14	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	08/08/14	208.72	20.99	0.00	187.73	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	11/10/14	208.72	20.07	0.00	188.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/11/14	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/12/14	208.72	20.20	0.00	188.52	<100	<100	111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	02/10/15	208.72	20.37	0.00	188.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/11/15	208.72	19.71	0.00	189.01	<100	<100	134	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.50	<5.00	--
KMW11	06/08/15	208.72	19.38	0.00	189.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	06/09/15	208.72	19.38	0.00	189.34	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	09/08/15	208.72	19.32	0.00	189.40	<100	<100	106	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	09/09/15	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/08/15	208.72	19.48	0.00	189.24	<100	173	178	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.60	<5.00	--
KMW11	12/09/15	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/07/16	208.72	18.86	0.00	189.86	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	03/08/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/09/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	06/06/16	208.72	19.04	0.00	189.68	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	06/07/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	06/08/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	08/29/16	208.72	19.44	0.00	189.28	<100	<93.0	<93.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	08/30/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	08/31/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/19/16	208.72	18.89	0.00	189.83	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
KMW11	12/20/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/21/16	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/27/17	208.72	18.76	0.00	189.96	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	02/28/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/01/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	03/02/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	04/17/17	208.72	18.40	0.00	190.32	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	04/18/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/01/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	05/02/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	07/18/17	208.72	18.27	0.00	190.45	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	07/19/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	07/20/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 46 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW11	07/21/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/07/17	208.72	19.12	0.00	189.60	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	11/08/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/09/17	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/20/18	208.72	19.02	0.00	189.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/21/18	208.72	19.02	0.00	189.70	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	02/22/18	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	06/28/18	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	06/29/18	208.72	18.66	0.00	190.06	<100	140	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	07/03/18	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	09/14/18	208.72	19.05	0.00	189.67	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	11/12/18	208.72	19.36	0.00	189.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/13/18	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	11/14/18	208.72	19.35	0.00	189.37	<100	110	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
KMW11	11/15/18	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	02/14/19	208.72	19.38	0.00	189.34	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	04/08/19	208.72	19.11	0.00	189.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	04/09/19	208.72	19.16	0.00	189.56	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	04/10/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	04/11/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	07/08/19	208.72	19.22	0.00	189.50	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	07/09/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	07/10/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	07/11/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	10/28/19	208.72	19.39	0.00	189.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	10/29/19	208.72	19.42	0.00	189.30	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	10/30/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	10/31/19	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	01/13/20	208.72	19.55	0.00	189.17	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.53	<1.00	--
KMW11	01/14/20	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	01/15/20	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	01/16/20	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	04/13/20	208.72	19.04	0.00	189.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	04/14/20	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	04/15/20	208.72	19.03	0.00	189.69	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	04/16/20	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 47 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
KMW11	04/17/20	208.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	08/31/20	208.72	19.12	0.00	189.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	09/01/20	208.72	19.12	0.00	189.60	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	12/14/20	208.72	18.98	0.00	189.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
KMW11	12/16/20	208.72	19.09	0.00	189.63	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
KMW11	02/15/21	208.72	20.98	0.00	187.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Screen Interval 10-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW12	04/05/06	200.83	19.62	0.00	181.21	<b>30,600</b>	<b>548</b>	<105	<b>6,500</b>	<b>1,670</b>	<b>839</b>	<b>3,170</b>	--	--	--	--
MW12	10/19/06	200.83	20.38	0.00	180.45	<b>15,200</b>	<b>649</b>	<111	<b>4,350</b>	877	548	<b>1,640</b>	--	--	--	--
MW12	01/29/07	200.83	20.09	0.00	180.74	<b>19,300</b>	<b>851</b>	<105	<b>4,190</b>	419	550	<b>1,290</b>	--	--	--	--
MW12	04/27/07	200.83	20.11	0.00	180.72	<b>40,000</b>	<b>739</b>	<99.0	<b>6,100</b>	827	<b>841</b>	<b>2,680</b>	--	--	--	--
MW12	09/05/07	200.83	20.38	0.00	180.45	<b>24,700</b>	<b>1,220</b>	<97.1	<b>6,160</b>	637	<b>888</b>	<b>3,080</b>	--	--	<5.00	--
MW12	12/12/07	200.83	20.84	0.00	179.99	<b>26,600</b>	<b>843</b>	<111	<b>6,100</b>	174	<b>935</b>	<b>2,420</b>	--	<5.00	<5.00	--
MW12	02/20/08	200.83	20.34	0.00	180.49	<b>16,800</b>	<b>1,670</b>	493	<b>4,820</b>	134	653	<b>1,850</b>	--	--	--	--
MW12	05/29/08	200.83	19.98	0.00	180.85	<b>17,900</b>	<b>809</b>	<100	<b>3,800</b>	133	580	<b>1,700</b>	--	--	--	--
MW12	08/21/08	200.83	19.12	0.00	181.71	<b>12,100</b>	<b>728</b>	<96.2	<b>3,050</b>	78.2	436	858	--	--	--	--
MW12	11/19/08	200.83	19.26	0.00	181.57	<b>20,100</b>	<b>2,330</b>	<192	<b>4,110</b>	337	<b>752</b>	<b>2,790</b>	--	<b>46.6</b>	<5.00	--
MW12	02/26/09	200.83	20.14	0.00	180.69	<b>17,800</b>	<b>864</b>	<94.3	<b>3,930</b>	63.2	572	<b>1,060</b>	--	<5.00	<5.00	--
MW12	02/27/09	200.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12	05/12/09	200.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12	08/13/09	200.83	20.42	0.00	180.41	<b>10,200</b>	<b>699</b>	333	<b>2,640</b>	32.2	383	400	--	<5.00	<5.00	--
MW12	08/14/09	200.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12	12/03/09	200.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12	03/25/10	200.83	19.33	0.00	181.50	<b>5,120</b>	<b>1,020</b>	171	<b>4,180</b>	32.5	604	828	--	6.80	<5.00	--
MW12	03/26/10	200.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Destroyed																
Screen Interval 8.5-28.5 ft bgs / Total Well Depth 30 ft																
MW12A	06/09/10	NE	18.66	0.00	--	159	<118	<118	<b>50.6</b>	<1.00	5.72	3.71	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	09/20/10	NE	18.46	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	09/21/10	NE	18.46	0.00	--	<b>10,200</b>	<b>1,170</b>	<105	<b>2,860</b>	49.4	134	348	--	<5.00	<5.00	<100
MW12A	12/16/10	NE	NM	0.00	--	<b>9,230</b>	<b>823</b>	<111	<b>2,590</b>	61.1	76.5	364	--	<5.00	5.20	--
MW12A	03/22/11	NE	NM	0.00	--	<b>3,470</b>	<b>931</b>	<95.2	<b>1,110</b>	10.2	12.3	58.7	--	<5.00	5.10	--
MW12A	03/23/11	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	06/08/11 f	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	06/09/11	210.09	NM	0.00	--	<b>3,160</b>	<b>1,380</b>	<250	<b>690</b>	4.09	41.0	40.5	--	10.6	6.80	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 48 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW12A	09/14/11	210.09	21.46	0.00	188.63	<b>1,330</b>	<b>1,490</b>	<236	<b>367</b>	15.0	81.0	103	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	09/15/11	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	09/16/11	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	12/01/11	210.09	21.71	0.00	188.38	<b>1,790</b>	<b>1,020</b>	<238	<b>435</b>	14.5	63.7	124	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	12/02/11	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/23/12	210.09	21.91	0.00	188.18	<b>1,720</b>	<b>1,100</b>	<238	<b>530</b>	6.43	87.3	53.8	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	02/24/12	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	05/09/12	210.09	21.94	0.00	188.15	598	<b>546</b>	109	<b>168</b>	1.77	31.7	14.8	--	<b>43.5</b>	<5.00	--
MW12A	05/10/12	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	08/14/12	210.09	22.10	0.00	187.99	<b>1,410</b>	465	<100	<b>357</b>	1.87	63.6	24.8	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	08/15/12	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/12/12	210.09	22.35	0.00	187.74	<100	222	<95.2	<b>34.5</b>	<1.00	9.34	7.85	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	11/13/12	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/14/12	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/05/13	210.09	21.35	0.00	188.74	521	<b>615</b>	261	<b>125</b>	3.47	40.4	38.1	--	10.1	<5.00	--
MW12A	02/06/13	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/07/13	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	05/06/13	210.09	22.09	0.00	188.00	<b>3,530</b>	<b>1,900</b>	176	<b>544</b>	14.3	246	342	--	11.8	8.00	--
MW12A	05/07/13	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	05/08/13	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/31/13	210.09	22.19	0.00	187.90	<b>2,850</b>	<b>2,740</b>	<94.3	<b>578</b>	7.78	150	191	--	5.10	<5.00	--
MW12A	08/01/13	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/11/13	210.09	21.59	0.00	188.50	<b>4,960</b>	<b>2,510</b>	147	<b>1,000</b>	23.2	326	364	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	11/12/13	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/10/14	210.09	22.65	0.00	187.44	<b>4,860</b>	<b>2,940</b>	<95.2	<b>840</b>	13.9	301	212	--	<5.00	8.00	--
MW12A	02/11/14	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	05/28/14	210.09	20.98	0.00	189.11	<b>1,380</b>	<b>987</b>	<93.9	<b>288</b>	4.96	67.9	27.6	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	05/29/14	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	08/06/14	210.09	21.77	0.00	188.32	786	<b>672</b>	<100	<b>155</b>	2.13	28.5	11.5	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	08/07/14	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	08/08/14	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/10/14	210.09	20.27	0.00	189.82	570	<b>1,050</b>	117	<b>112</b>	1.92	5.19	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	11/11/14	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/12/14	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/10/15	210.09	20.52	0.00	189.57	277	<b>1,100</b>	<100	<b>28.0</b>	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	02/11/15	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 49 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW12A	06/08/15	210.09	18.80	0.00	191.29	207	903	197	13.5	<1.00	<1.00	8.35	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	06/09/15	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	09/08/15	210.09	20.53	0.00	189.56	<100	551	292	1.96	<1.00	<1.00	3.11	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	09/09/15	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	12/08/15	210.09	14.43	0.00	195.66	<100	364	999	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	12/09/15	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	03/07/16	210.09	17.63	0.00	192.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	03/08/16	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	03/09/16	210.09	17.72	0.00	192.37	<100	<94.3	<94.3	3.06	18.2	1.40	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	06/06/16	210.09	18.18	0.00	191.91	<100	371	118	8.28	<1.00	2.33	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	06/07/16	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	06/08/16	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	08/29/16	210.09	18.69	0.00	191.40	120	503	124	4.27	<1.00	3.16	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	08/30/16	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	08/31/16	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	12/19/16	210.09	18.05	0.00	192.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	12/20/16	210.09	18.06	0.00	192.03	159	225	<93.5	4.15	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW12A	12/21/16	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/27/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/28/17	210.09	17.72	0.00	192.37	120	210	<94	2.1	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	03/01/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	03/02/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/17/17	210.09	17.08	0.00	193.01	<100	150	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	04/18/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	05/01/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	05/02/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/18/17	210.09	17.31	0.00	192.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/19/17	210.09	17.31	0.00	192.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	07/20/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/21/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/07/17	210.09	18.42	0.00	191.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/08/17	210.09	18.45	0.00	191.64	<100	120	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	11/09/17	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/20/18	210.09	17.90	0.00	192.19	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	02/21/18	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/22/18	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 50 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW12A	06/28/18	210.09	17.64	0.00	192.45	<100	230	140	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	06/29/18	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/03/18	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	09/13/18	210.09	18.30	0.00	191.79	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	11/12/18	210.09	18.76	0.00	191.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/13/18	210.09	18.76	0.00	191.33	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW12A	11/14/18	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	11/15/18	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	02/12/19	210.09	18.47	0.00	191.62	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	04/08/19	210.09	18.09	0.00	192.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/09/19	210.09	18.14	0.00	191.95	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	04/10/19	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/11/19	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/08/19	210.09	18.25	0.00	191.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/09/19	210.09	18.25	0.00	191.84	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<5.00	<1.00	--
MW12A	07/10/19	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	07/11/19	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	10/28/19	210.09	18.53	0.00	191.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	10/29/19	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	10/30/19	210.09	18.62	0.00	191.47	<100	200	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	10/31/19	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	01/13/20	210.09	18.52	0.00	191.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	01/14/20	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	01/15/20	210.09	18.45	0.00	191.64	<100	110	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	01/16/20	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/13/20	210.09	17.80	0.00	192.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/14/20	210.09	17.79	0.00	192.30	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	04/15/20	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/16/20	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	04/17/20	210.09	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	08/31/20	210.09	17.94	0.00	192.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW12A	09/01/20	210.09	17.94	0.00	192.15	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	12/14/20	210.09	18.30	0.00	191.79	<100	<92	<92	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW12A	02/15/21	210.09	19.69	0.00	190.40	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--

MTCA Method A Cleanup Levels	800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A
------------------------------	------------------------	-----	-----	---	-------	-----	-------	----	----	----	-----

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 51 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 10-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW13	04/05/06	203.17	17.13	0.00	186.04	1,010	252	<111	232	8.23	27.9	36.8	--	--	--	--
MW13	10/19/06	203.17	21.51	0.00	181.66	664	<105	<105	234	1.41	13.8	<3.00	--	--	--	--
MW13	01/29/07	203.17	21.20	0.00	181.97	164	<110	<110	20.2	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW13	04/27/07	203.17	20.75	0.00	182.42	334	<98.0	<98.0	92.9	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW13	09/05/07	203.17	20.51	0.00	182.66	174	<96.2	<96.2	48.1	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.00	7.70	--
MW13	12/12/07	203.17	21.23	0.00	181.94	576	1,230	<98.0	190	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	02/20/08	203.17	24.03	0.00	179.14	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	<100
MW13	05/29/08	203.17	17.73	0.00	185.44	<100	<96.2	<96.2	2.20	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW13	08/21/08	203.17	20.05	0.00	183.12	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW13	11/19/08	203.17	20.55	0.00	182.62	260	104	<98.0	24.9	<1.00	26.3	<3.00	--	21.4	<5.00	--
MW13	02/26/09	203.17	21.64	0.00	181.53	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	25.3	<5.00	--
MW13	02/27/09	203.17	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	05/12/09	203.17	21.02	0.00	182.15	<100	<108	<108	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.8	<5.00	--
MW13	08/13/09	203.17	21.14	0.00	182.03	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	08/14/09	203.17	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	12/03/09	203.17	21.04	0.00	182.13	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.3	<5.00	--
MW13	03/25/10	203.17	17.96	0.00	185.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	03/26/10	203.17	17.96	0.00	185.21	254	196	296	20.7	37.0	13.5	46.5	--	<5.00	<5.00	--
MW13	06/09/10	203.17	16.12	0.00	187.05	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	09/20/10	203.17	15.97	0.00	187.20	<100	136	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.5	<5.00	--
MW13	09/21/10	203.17	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	12/16/10	203.17	14.90	0.00	188.27	<100	766	<111	3.17	<1.00	<1.00	<3.00	--	18.2	6.30	--
MW13	03/22/11	203.17	14.97	0.00	188.20	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	19.8	<5.00	--
MW13	03/23/11	203.17	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	06/08/11 f	212.90	15.34	0.00	197.56	<100	<95.2	<238	2.06	<1.00	<1.00	<3.00	--	64.5	5.90	--
MW13	06/09/11	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	09/14/11	212.90	16.92	0.00	195.98	<100	<111	<278	5.82	<1.00	<1.00	<3.00	--	57.7	<5.00	--
MW13	09/15/11	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	09/16/11	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	12/01/11	212.90	16.68	0.00	196.22	<100	<99.0	<248	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	52.3	<5.00	--
MW13	12/02/11	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/23/12	212.90	16.61	0.00	196.29	<100	<98.0	<245	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	02/24/12	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	05/09/12	212.90	16.99	0.00	195.91	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	137	<50.0	--
MW13	05/10/12	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 52 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW13	08/14/12	212.90	17.13	0.00	195.77	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	08/15/12	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/12/12	212.90	17.11	0.00	195.79	<100	<94.3	<94.3	1.24	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	11/13/12	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/14/12	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/05/13	212.90	16.17	0.00	196.73	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.90	<5.00	--
MW13	02/06/13	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/07/13	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	05/06/13	212.90	18.83	0.00	194.07	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.9	8.00	--
MW13	05/07/13	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	05/08/13	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/31/13	212.90	19.39	0.00	193.51	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.60	<5.00	--
MW13	08/01/13	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/11/13	212.90	19.63	0.00	193.27	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	11/12/13	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/10/14	212.90	19.42	0.00	193.48	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	5.10	--
MW13	02/11/14	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	05/28/14	212.90	18.75	0.00	194.15	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.00	<5.00	--
MW13	05/29/14	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	08/06/14	212.90	19.01	0.00	193.89	<100	<109	<109	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	08/07/14	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	08/08/14	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/10/14	212.90	17.99	0.00	194.91	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	11/11/14	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/12/14	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/10/15	212.90	18.32	0.00	194.58	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.50	<5.00	--
MW13	02/11/15	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	06/08/15	212.90	16.09	0.00	196.81	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.70	<5.00	--
MW13	06/09/15	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	09/08/15	212.90	17.13	0.00	195.77	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.90	<5.00	--
MW13	09/09/15	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	12/08/15	212.90	16.32	0.00	196.58	<100	102	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.70	<5.00	--
MW13	12/09/15	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	03/07/16	212.90	14.76	0.00	198.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	03/08/16	212.90	14.49	0.00	198.41	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	03/09/16	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 53 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW13	06/06/16	212.90	15.51	0.00	197.39	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	06/07/16	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	06/08/16	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	08/29/16	212.90	16.29	0.00	196.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	08/30/16	212.90	16.52	0.00	196.38	<100	<93.0	<93.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	08/31/16	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	12/19/16	212.90	15.16	0.00	197.74	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW13	12/20/16	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	12/21/16	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/27/17	212.90	14.33	0.00	198.57	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	02/28/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	03/01/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	03/02/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/17/17	212.90	14.11	0.00	198.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/18/17	212.90	14.10	0.00	198.80	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	05/01/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	05/02/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/18/17	212.90	15.00	0.00	197.90	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	07/19/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/20/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/21/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/07/17	212.90	16.25	0.00	196.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/08/17	212.90	16.25	0.00	196.65	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	11/09/17	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/20/18	212.90	14.67	0.00	198.23	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	02/21/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/22/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	06/28/18	212.90	15.19	0.00	197.71	<100	220	140	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	06/29/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/03/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	09/13/18	212.90	16.03	0.00	196.87	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	11/12/18	212.90	17.00	0.00	195.90	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW13	11/13/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/14/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	11/15/18	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/13/19	212.90	15.99	0.00	196.91	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup> 500 500 5 1,000 700 1,000 20 15 15 N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 54 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW13	04/08/19	212.90	15.60	0.00	197.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/09/19	212.90	15.69	0.00	197.21	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	04/10/19	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/11/19	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/08/19	212.90	15.88	0.00	197.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/09/19	212.90	15.88	0.00	197.02	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	07/10/19	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	07/11/19	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	10/28/19	212.90	16.00	0.00	196.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	10/29/19	212.90	16.07	0.00	196.83	<100	100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	10/30/19	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	10/31/19	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	01/13/20	212.90	15.20	0.00	197.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	01/14/20	212.90	15.19	0.00	197.71	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	01/15/20	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	01/16/20	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/13/20	212.90	14.83	0.00	198.07	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	04/14/20	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/15/20	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/16/20	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	04/17/20	212.90	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	08/31/20	212.90	14.60	0.00	198.30	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	12/14/20	212.90	14.98	0.00	197.92	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW13	02/15/21	212.90	13.76	0.00	199.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW13	02/16/21	212.90	13.96	0.00	198.94	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW14	04/27/07	199.62	20.17	0.00	179.45	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW14	09/05/07	199.62	20.45	0.00	179.17	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.8	<5.00	--
MW14	12/12/07	199.62	20.65	0.00	178.97	<250	<96.2	<96.2	1.04	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
MW14	02/20/08	199.62	20.38	0.00	179.24	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW14	05/29/08	199.62	20.19	0.00	179.43	<100	<95.2	<95.2	1.23	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW14	08/21/08	199.62	20.44	0.00	179.18	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW14	11/19/08	199.62	20.87	0.00	178.75	654	<111	<111	221	<1.00	28.5	<3.00	--	75.5	<5.00	--
MW14	02/26/09	199.62	21.52	0.00	178.10	<100	<109	<109	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	25.2	<5.00	--
MW14	02/27/09	199.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 55 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW14	05/12/09	199.62	20.34	0.00	179.28	<100	<95.2	<95.2	5.83	<1.00	<1.00	<3.00	--	14.4	<5.00	--
MW14	08/13/09	199.62	20.48	0.00	179.14	<100	<99.0	206	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	08/14/09	199.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	12/03/09	199.62	20.67	0.00	178.95	<100	<111	<111	5.30	<1.00	<1.00	<3.00	--	27.4	<5.00	--
MW14	03/25/10	199.62	20.01	0.00	179.61	<100	<100	<100	4.47	<1.00	<1.00	<3.00	--	26.1	<5.00	--
MW14	03/26/10	199.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/09/10	199.62	19.55	0.00	180.07	<100	<111	<111	1.58	1.48	<1.00	<3.00	--	14.3	<5.00	--
MW14	09/20/10	199.62	19.81	0.00	179.81	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	22.2	<5.00	--
MW14	09/21/10	199.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	12/16/10	199.62	19.44	0.00	180.18	<100	<118	<118	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	17.2	<5.00	--
MW14	03/22/11	199.62	18.96	0.00	180.66	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	03/23/11	199.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/08/11f	209.14	18.86	0.00	190.28	<100	<99.0	<248	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	122	<5.00	--
MW14	06/09/11	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	09/14/11	209.14	21.03	0.00	188.11	<100	<94.3	<236	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.4	<5.00	--
MW14	09/15/11	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	09/16/11	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	12/01/11	209.14	21.42	0.00	187.72	<100	<118	<294	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	28.0	<5.00	--
MW14	12/02/11	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/23/12	209.14	21.97	0.00	187.17	<100	<105	<105h	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	02/24/12	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	05/09/12	209.14	21.63	0.00	187.51	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	85.6	<5.00	--
MW14	05/10/12	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	08/14/12	209.14	21.79	0.00	187.35	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	08/15/12	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/12/12	209.14	22.11	0.00	187.03	<100	<95.2	<95.2	1.03	2.06	1.49	6.04	--	<5.00	<5.00	--
MW14	11/13/12	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/14/12	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/05/13	209.14	21.50	0.00	187.64	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.90	<5.00	--
MW14	02/06/13	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/07/13	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	05/06/13	209.14	21.74	0.00	187.40	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.90	6.10	--
MW14	05/07/13	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	05/08/13	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/31/13	209.14	21.85	0.00	187.29	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	08/01/13	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 56 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW14	11/11/13	209.14	21.94	0.00	187.20	<100	177	101	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	11/12/13	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/10/14	209.14	22.17	0.00	186.97	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	6.20	--
MW14	02/11/14	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	05/28/14	209.14	21.39	0.00	187.75	<100	<102	<102	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.4	<5.00	--
MW14	05/29/14	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	08/06/14	209.14	21.36	0.00	187.78	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	08/07/14	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	08/08/14	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/10/14	209.14	20.47	0.00	188.67	<100	<103	<103	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.40	<5.00	--
MW14	11/11/14	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/12/14	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/10/15	209.14	20.02	0.00	189.12	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.90	<5.00	--
MW14	02/11/15	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/08/15	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/09/15	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	09/08/15	209.14	19.77	0.00	189.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	09/09/15	209.14	19.77	0.00	189.37	<100	137	<b>3,070</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>108</b>	<5.00	--
MW14	12/08/15	209.14	19.83	0.00	189.31	<100	240	<b>1,590</b>	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>46.5</b>	<5.00	--
MW14	12/09/15	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	03/07/16	209.14	19.02	0.00	190.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	03/08/16	209.14	19.10	0.00	190.04	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	03/09/16	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/06/16	209.14	19.27	0.00	189.87	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	06/07/16	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/08/16	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	08/29/16	209.14	19.72	0.00	189.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	08/30/16	209.14	19.79	0.00	189.35	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	08/31/16	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	12/19/16	209.14	19.18	0.00	189.96	<100	<92.6	<92.6	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW14	12/20/16	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	12/21/16	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/27/17	209.14	18.92	0.00	190.22	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	02/28/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	03/01/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	03/02/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 57 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW14	04/17/17	209.14	18.49	0.00	190.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/18/17	209.14	18.50	0.00	190.64	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	05/01/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	05/02/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/18/17	209.14	18.49	0.00	190.65	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	07/19/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/20/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/21/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/07/17	209.14	19.47	0.00	189.67	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	11/08/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/09/17	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/20/18	209.14	19.16	0.00	189.98	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	02/21/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/22/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/28/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	06/29/18	209.14	18.90	0.00	190.24	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	07/03/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	09/13/18	209.14	19.43	0.00	189.71	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	11/12/18	209.14	19.80	0.00	189.34	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW14	11/13/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/14/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	11/15/18	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/13/19	209.14	19.76	0.00	189.38	<100	<91	<91	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW14	04/08/19	209.14	19.41	0.00	189.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/09/19	209.14	19.40	0.00	189.74	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW14	04/10/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/11/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/08/19	209.14	20.50	0.00	188.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/09/19	209.14	19.51	0.00	189.63	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<5.00	<1.00	--
MW14	07/10/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	07/11/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	10/28/19	209.14	19.70	0.00	189.44	<100	270	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW14	10/29/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	10/30/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	10/31/19	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	01/13/20	209.14	19.95	0.00	189.19	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 58 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW14	01/14/20	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	01/15/20	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	01/16/20	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/13/20	209.14	19.24	0.00	189.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/14/20	209.14	15.19	0.00	193.95	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW14	04/15/20	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/16/20	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	04/17/20	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	08/31/20	209.14	19.37	0.00	189.77	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW14	12/14/20	209.14	19.66	0.00	189.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	12/15/20	209.14	19.79	0.00	189.35	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	1.69	<1.00	--
MW14	02/15/21	209.14	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW14	02/16/21	209.14	21.72	0.00	187.42	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW15	04/27/07	200.87	20.87	0.00	180.00	<b>36,600</b>	<b>1,230</b>	<102	<b>5,320</b>	<b>1,140</b>	<b>1,190</b>	<b>4,280</b>	--	--	--	--
MW15	09/05/07	200.87	20.11	0.00	180.76	<b>24,800</b>	<b>1,810</b>	<111	<b>4,990</b>	797	<b>970</b>	<b>3,530</b>	--	<b>30.5</b>	<5.00	--
MW15	12/12/07	200.87	21.34	0.00	179.53	<b>17,000</b>	<b>1,110</b>	<98.0	<b>3,210</b>	221	<b>583</b>	<b>1,950</b>	--	12.4	<5.00	--
MW15	02/20/08	200.87	21.04	0.00	179.83	<b>26,200</b>	<b>1,870</b>	<192	<b>5,590</b>	412	<b>981</b>	<b>3,350</b>	--	--	--	--
MW15	05/29/08	200.87	20.84	0.00	180.03	<b>19,600</b>	<b>3,770</b>	<388	<b>3,760</b>	374	<b>733</b>	<b>2,040</b>	--	--	--	--
MW15	08/21/08	200.87	21.04	0.00	179.83	<b>26,000</b>	<b>2,150</b>	<190	<b>4,290</b>	748	<b>1,020</b>	<b>3,700</b>	--	--	--	--
MW15	11/19/08	200.87	21.41	0.00	179.46	<b>19,300</b>	<b>1,830</b>	<200	<b>3,840</b>	349	<b>766</b>	<b>2,940</b>	--	<b>43.0</b>	<5.00	--
MW15	02/26/09	200.87	22.11	0.00	178.76	<b>33,900</b>	<b>2,880</b>	<481	<b>4,400</b>	529	<b>1,220</b>	<b>4,410</b>	--	<b>29.7</b>	<5.00	--
MW15	02/27/09	200.87	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15	05/12/09	200.87	20.99	0.00	179.88	<b>39,400</b>	<b>2,380</b>	<476	<b>3,960</b>	734	<b>1,110</b>	<b>4,900</b>	--	<b>26.2</b>	<5.00	--
MW15	08/13/09	200.87	20.89	0.00	179.98	<b>24,300</b>	<b>2,470</b>	<472	<b>2,560</b>	646	<b>974</b>	<b>3,940</b>	--	11.8	<5.00	--
MW15	08/14/09	200.87	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15	12/03/09	200.87	20.19	0.00	180.68	<b>15,800</b>	<b>2,110</b>	<94.3	<b>2,030</b>	160	<b>790</b>	<b>2,840</b>	--	<b>32.9</b>	<5.00	--
MW15	03/25/10	200.87	20.80	0.00	180.07	<b>4,890</b>	<b>2,220</b>	<111	<b>2,610</b>	684	<b>1,070</b>	<b>4,750</b>	--	<b>21.2</b>	<5.00	--
MW15	03/26/10	200.87	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15	06/09/10	200.87	20.27	0.00	180.60	<b>40,200</b>	<b>2,550</b>	<111	<b>3,160</b>	<b>2,650</b>	<b>1,550</b>	<b>6,320</b>	--	<5.00	<5.00	--
MW15	09/20/10	200.87	20.46	0.00	180.41	<b>35,100</b>	<b>2,600</b>	<97.1	<b>2,100</b>	<b>2,280</b>	<b>1,460</b>	<b>6,650</b>	--	9.90	<5.00	--
MW15	09/21/10	200.87	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Destroyed																
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 59 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW15A	12/16/10	NE	19.63	0.00	--	16,800	1,470	<98.0	2,860	337	710	2,610	--	149	5.50	--
MW15A	03/22/11	NE	19.11	0.00	--	19,900	1,450	<95.2	2,770	880	722	3,280	--	14.6	6.50	--
MW15A	03/23/11	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	06/08/11 f	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	06/09/11	209.97	NM	0.00	--	14,200	1,370	<263	1,180	20.4	34.2	254	--	6.70	6.10	--
MW15A	09/14/11	209.97	21.61	0.00	188.36	15,100	592	<236	7,620	48.4	182	123	--	5.10	<5.00	--
MW15A	09/15/11	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	09/16/11	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	12/01/11	209.97	21.95	0.00	188.02	13,100	459	<240	5,350	38.5	100	79.5	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	12/02/11	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/23/12	209.97	22.59	0.00	187.38	14,800	542	<263	6,000	43.8	209	168	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	02/24/12	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	05/09/12	209.97	23.16	0.00	186.81	6,950	633	2,790	3,240	22.9	92.1	41.0	--	81.4	<5.00	--
MW15A	05/10/12	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	08/14/12	209.97	23.32	0.00	186.65	323	367	<100	38.7	<1.00	4.57	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	08/15/12	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/12/12	209.97	23.15	0.00	186.82	3,400	305	220	1,960	16.1	50.8	39.5	--	<5.00	5.20	--
MW15A	11/13/12	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/14/12	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/05/13	209.97	22.13	0.00	187.84	163	110	<95.2	81.9	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	02/06/13	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/07/13	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	05/06/13	209.97	23.10	0.00	186.87	1,700	476	179	641	5.39	1.24	5.81	--	5.50	7.60	--
MW15A	05/07/13	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	05/08/13	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/31/13	209.97	22.96	0.00	187.01	1,060	345	573	453	<5.00	<5.00	<15.0	--	7.30	<5.00	--
MW15A	08/01/13	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/11/13	209.97	22.76	0.00	187.21	782	676	1,080	381	2.46	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	11/12/13	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/10/14	209.97	23.27	0.00	186.70	<100	178	1,350	19.1	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.50	<5.00	--
MW15A	02/11/14	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	05/28/14	209.97	22.05	0.00	187.92	<100	<93.9	<93.9	20.1	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	05/29/14	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	08/06/14	209.97	22.36	0.00	187.61	<100	348	164	65.5	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	08/07/14	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 60 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW15A	08/08/14	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/10/14	209.97	20.62	0.00	189.35	<100	222	786	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.80	<5.00	--
MW15A	11/11/14	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/12/14	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/10/15m	209.97	20.31	0.00	189.66	<100	1,620	11,300	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	70.8	<5.00	--
MW15A	02/11/15	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/13/15m	209.97	19.78	0.00	190.19	<100	756	339	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	04/13/15m	209.97	19.78	0.00	190.19	227	6,260	2,140	<1.00	<1.00	<1.00	7.75	--	12.2	<5.00	--
MW15A	06/08/15	209.97	19.67	0.00	190.30	<100	1,130	846	1.32	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.40	<5.00	--
MW15A	06/09/15	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	09/08/15	209.97	20.05	0.00	189.92	<100	798	2,150	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.80	<5.00	--
MW15A	09/09/15	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	12/08/15	209.97	19.25	0.00	190.72	<100	1,330	1,300	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.60	<5.00	--
MW15A	12/09/15	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	03/07/16	209.97	18.63	0.00	191.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	03/08/16	209.97	18.89	0.00	191.08	<100	191	838	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	03/09/16	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	06/06/16	209.97	19.21	0.00	190.76	<100	110	1,390	<1.00	2.78	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
MW15A	06/07/16	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	06/08/16	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	08/29/16	209.97	19.69	0.00	190.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	08/30/16	209.97	19.82	0.00	190.15	<100	202	555	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW15A	08/31/16	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	12/19/16	209.97	19.20	0.00	190.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	12/20/16	209.97	19.24	0.00	190.73	<100	341	980	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.30	<5.00	--
MW15A	12/21/16	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/27/17	209.97	18.89	0.00	191.08	<100	<94	1,000	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW15A	02/28/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	03/01/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	03/02/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/17/17	209.97	18.49	0.00	191.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/18/17	209.97	18.49	0.00	191.48	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW15A	05/01/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	05/02/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/18/17	209.97	18.46	0.00	191.51	<100	<100	140	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW15A	07/19/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 61 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW15A	07/20/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/21/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/07/17	209.97	19.43	0.00	190.54	<100	120	140	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW15A	11/08/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/09/17	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/20/18	209.97	19.19	0.00	190.78	<100	<91	110	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW15A	02/21/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/22/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	06/28/18	209.97	18.87	0.00	191.10	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW15A	06/29/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/03/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	09/13/18	209.97	19.36	0.00	190.61	<100	<100	190	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	12.9	10.6	--
MW15A	11/12/18	209.97	19.75	0.00	190.22	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	20.0	<10.0	--
MW15A	11/13/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/14/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	11/15/18	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/13/19	209.97	19.75	0.00	190.22	<100	150	900	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	1.05	<1.00	--
MW15A	03/14/19	209.97	19.52	0.00	190.45	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	04/08/19	209.97	19.37	0.00	190.60	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	04/09/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/10/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/11/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/08/19	209.97	19.45	0.00	190.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/09/19	209.97	19.46	0.00	190.51	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	07/10/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	07/11/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	10/28/19	209.97	19.72	0.00	190.25	<100	160	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	10/29/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	10/30/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	10/31/19	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	01/13/20	209.97	19.82	0.00	190.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	01/14/20	209.97	19.83	0.00	190.14	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	01/15/20	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	01/16/20	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/13/20	209.97	19.25	0.00	190.72	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	04/14/20	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 62 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW15A	04/15/20	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/16/20	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	04/17/20	209.97	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	08/31/20	209.97	19.36	0.00	190.61	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	12/14/20	209.97	19.41	0.00	190.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	12/17/20	209.97	19.54	0.00	190.43	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW15A	02/15/21	209.97	21.15	0.00	188.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW15A	02/16/21	209.97	21.19	0.00	188.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 10-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW16	04/27/07	197.18	19.10	0.00	178.08	<100	131	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW16	09/05/07	197.18	19.17	0.00	178.01	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	145	<5.00	--
MW16	12/12/07	197.18	19.26	0.00	177.92	<250	129	214	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	35.9	<5.00	--
MW16	02/20/08	197.18	19.11	0.00	178.07	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW16	05/29/08	197.18	19.03	0.00	178.15	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW16	08/21/08	197.18	18.22	0.00	178.96	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW16	11/19/08	197.18	19.28	0.00	177.90	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	43.2	<5.00	--
MW16	02/26/09	197.18	19.21	0.00	177.97	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	37.2	<5.00	--
MW16	02/27/09	197.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/12/09	197.18	19.58	0.00	177.60	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	22.3	<5.00	--
MW16	08/13/09	197.18	19.76	0.00	177.42	<100	186	360	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	08/14/09	197.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/03/09	197.18	19.18	0.00	178.00	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	31.7	<5.00	--
MW16	03/25/10	197.18	18.75	0.00	178.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	03/26/10	197.18	18.76	0.00	178.42	286	<94.3	134	20.6r	43.2	16.4	59.3	--	8.00	<5.00	--
MW16	06/09/10	197.18	18.42	0.00	178.76	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	09/20/10	197.18	18.45	0.00	178.73	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	09/21/10	197.18	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/16/10	197.18	18.12	0.00	179.06	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	35.0	<5.00	--
MW16	03/22/11	197.18	17.54	0.00	179.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	03/23/11	197.18	17.66	0.00	179.52	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.10	<5.00	--
MW16	06/08/11 f	206.70	17.68	0.00	189.02	240	<99.0	<248	4.32	<1.00	<1.00	8.29	--	15.5	5.40	--
MW16	06/09/11	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	09/14/11	206.70	19.35	0.00	187.35	<100	<100	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	49.9	<5.00	--
MW16	09/15/11	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	09/16/11	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 63 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW16	12/01/11	206.70	19.46	0.00	187.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/02/11	206.70	19.57	0.00	187.13	<100	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	20.5	<5.00	--
MW16	02/23/12	206.70	19.72	0.00	186.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/24/12	206.70	19.77	0.00	186.93	<100	<111	<278	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	05/09/12	206.70	19.55	0.00	187.15	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	169	<5.00	--
MW16	05/10/12	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/14/12	206.70	20.01	0.00	186.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/15/12	206.70	20.01	0.00	186.69	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	11/12/12	206.70	22.00	0.00	184.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/13/12	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/14/12	206.70	19.83	0.00	186.87	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.2	<5.00	--
MW16	02/05/13	206.70	19.48	0.00	187.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/06/13	206.70	19.50	0.00	187.20	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	18.4	<5.00	--
MW16	02/07/13	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/06/13	206.70	19.56	0.00	187.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/07/13	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/08/13	206.70	19.54	0.00	187.16	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	34.2	<5.00	--
MW16	07/31/13	206.70	19.75	0.00	186.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/01/13	206.70	19.64	0.00	187.06	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.30	<5.00	--
MW16	11/11/13	206.70	19.81	0.00	186.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/12/13	206.70	19.82	0.00	186.88	<100	<97.1	97.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	02/10/14	206.70	20.05	0.00	186.65	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	02/11/14	206.70	20.04	0.00	186.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/28/14	206.70	19.48	0.00	187.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/29/14	206.70	19.48	0.00	187.22	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.9	<5.00	--
MW16	08/06/14	206.70	19.83	0.00	186.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/07/14	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/08/14	206.70	19.62	0.00	187.08	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	11/10/14	206.70	19.07	0.00	187.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/11/14	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/12/14	206.70	19.09	0.00	187.61	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	02/10/15	206.70	19.33	0.00	187.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/11/15	206.70	18.85	0.00	187.85	<100	<101	<101	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	18.2	<5.00	--
MW16	06/08/15	206.70	18.76	0.00	187.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	06/09/15	206.70	18.76	0.00	187.94	<100	<94.8	<94.8	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.3	<5.00	--
MW16	09/08/15	206.70	18.79	0.00	187.91	<100	<101	<101	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.90	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 64 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW16	09/09/15	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/08/15	206.70	18.79	0.00	187.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/09/15	206.70	18.79	0.00	187.91	<100	192	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.30	<5.00	--
MW16	03/07/16	206.70	18.36	0.00	188.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	03/08/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	03/09/16	206.70	18.33	0.00	188.37	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	06/06/16	206.70	18.37	0.00	188.33	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	06/07/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	06/08/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/29/16	206.70	18.78	0.00	187.92	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	08/30/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/31/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/19/16	206.70	17.94	0.00	188.76	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW16	12/20/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/21/16	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/27/17	206.70	18.02	0.00	188.68	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	02/28/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	03/01/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	03/02/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/17/17	206.70	17.73	0.00	188.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/18/17	206.70	17.73	0.00	188.97	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	05/01/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	05/02/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	07/18/17	206.70	17.70	0.00	189.00	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	07/19/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	07/20/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	07/21/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/07/17	206.70	18.42	0.00	188.28	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	11/08/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/09/17	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/20/18	206.70	18.20	0.00	188.50	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	02/21/18	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/22/18	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	06/28/18	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	06/29/18	206.70	18.01	0.00	188.69	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	07/03/18	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 65 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW16	09/12/18	206.70	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/12/18	206.70	18.65	0.00	188.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/13/18	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/14/18	206.70	18.65	0.00	188.05	<100	100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW16	11/15/18	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/14/19	206.70	18.53	0.00	188.17	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	04/08/19	206.70	18.49	0.00	188.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/09/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/10/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/11/19	206.70	18.49	0.00	188.21	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	07/08/19	206.70	18.60	0.00	188.10	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	07/09/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	07/10/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	07/11/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	10/28/19	206.70	18.64	0.00	188.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	10/29/19	206.70	18.67	0.00	188.03	<100	140	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	10/30/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	10/31/19	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	01/13/20	206.70	18.86	0.00	187.84	<100	<100	120	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	01/14/20	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	01/15/20	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	01/16/20	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/13/20	206.70	18.43	0.00	188.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/14/20	206.70	18.43	0.00	188.27	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	04/15/20	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/16/20	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	04/17/20	206.70	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	08/31/20	206.70	18.45	0.00	188.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	09/01/20	206.70	18.45	0.00	188.25	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	12/14/20	206.70	18.18	0.00	188.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	12/15/20	206.70	18.36	0.00	188.34	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW16	02/15/21	206.70	20.01	0.00	186.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	02/17/21	206.70	19.83	0.00	186.87	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	1.25	<1.00	--

MTCA Method A Cleanup Levels	800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A
------------------------------	------------------------	-----	-----	---	-------	-----	-------	----	----	----	-----

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 66 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 10-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW17	04/27/07	201.65	20.87	0.00	180.78	473	<95.2	<95.2	102	<1.00	11.7	15.0	--	--	--	--
MW17	09/05/07	201.65	21.11	0.00	180.54	1,830	<100	<100	789	5.27	68.8	54.9	--	20.0	<5.00	--
MW17	12/12/07	201.65	21.66	0.00	179.99	7,170	2,020	<971	1,910	28.4	296	382	--	<5.00	<5.00	--
MW17	02/20/08	201.65	21.01	0.00	180.64	<100	<95.2	<95.2	1.43	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW17	05/29/08	201.65	20.82	0.00	180.83	<100	<100	<100	6.29	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW17	08/21/08	201.65	20.95	0.00	180.70	367	<105	<105	125	<1.00	9.16	7.82	--	--	--	--
MW17	11/19/08	201.65	21.37	0.00	180.28	706	<103	<103	216	<1.00	29.6	<3.00	--	81.7	<5.00	--
MW17	02/26/09	201.65	21.82	0.00	179.83	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	89.3	<5.00	--
MW17	02/27/09	201.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/12/09	201.65	21.46	0.00	180.19	896	<105	<105	192	<1.00	7.39	7.50	--	52.8	<5.00	--
MW17	08/13/09	201.65	21.21	0.00	180.44	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	26.3	<5.00	--
MW17	08/14/09	201.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/03/09	201.65	21.62	0.00	180.03	304	<95.2	<95.2	71.0	1.27	19.2	7.78	--	63.1	<5.00	--
MW17	03/25/10	201.65	20.67	0.00	180.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	03/26/10	201.65	20.73	0.00	180.92	199	<97.1	<97.1	11.1	26.5	10.5	32.1	--	<5.00	<5.00	--
MW17	06/09/10	201.65	20.15	0.00	181.50	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	22.8	6.70	--
MW17	09/20/10	201.65	20.31	0.00	181.34	138	<96.2	<96.2	42.8	<1.00	<1.00	<3.00	--	20.9	<5.00	--
MW17	09/21/10	201.65	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/16/10	201.65	20.06	0.00	181.59	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	31.1	<5.00	--
MW17	03/22/11	201.65	18.83	0.00	182.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	03/23/11	201.65	18.97	0.00	182.68	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	06/08/11f	211.16	19.02	0.00	192.14	<100	<99.0	<248	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	35.8	5.90	--
MW17	06/09/11	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	09/14/11	211.16	20.51	0.00	190.65	<100	<97.1	<243	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	54.9	<5.00	--
MW17	09/15/11	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	09/16/11	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/01/11	211.16	21.98	0.00	189.18	<100	<111	<278	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	34.6	<5.00	--
MW17	12/02/11	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/23/12	211.16	22.16	0.00	189.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/24/12	211.16	22.34	0.00	188.82	<100	<99.0	<248	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	05/09/12	211.16	22.25	0.00	188.91	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	55.0	<5.00	--
MW17	05/10/12	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/14/12	211.16	22.76	0.00	188.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/15/12	211.16	22.76	0.00	188.40	<100	<100	111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	11/12/12	211.16	22.63	0.00	188.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 67 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW17	11/13/12	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/14/12	211.16	22.53	0.00	188.63	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	02/05/13	211.16	21.97	0.00	189.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/06/13	211.16	21.65	0.00	189.51	<100	<97.1	107	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.4	<5.00	--
MW17	02/07/13	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/06/13	211.16	22.51	0.00	188.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/07/13	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/08/13	211.16	22.40	0.00	188.76	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	33.2	7.00	--
MW17	07/31/13	211.16	22.57	0.00	188.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/01/13	211.16	22.51	0.00	188.65	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.3	<5.00	--
MW17	11/11/13	211.16	22.72	0.00	188.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/12/13	211.16	22.70	0.00	188.46	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	02/10/14	211.16	23.00	0.00	188.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/11/14	211.16	22.97	0.00	188.19	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.5	6.70	--
MW17	05/28/14	211.16	22.08	0.00	189.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/29/14	211.16	22.08	0.00	189.08	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.40	<5.00	--
MW17	08/06/14	211.16	22.09	0.00	189.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/07/14	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/08/14	211.16	22.03	0.00	189.13	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	11/10/14	211.16	21.01	0.00	190.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/11/14	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/12/14	211.16	21.01	0.00	190.15	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	02/10/15	211.16	21.07	0.00	190.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/11/15	211.16	20.36	0.00	190.80	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.0	<5.00	--
MW17	06/08/15	211.16	19.93	0.00	191.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	06/09/15	211.16	19.93	0.00	191.23	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.6	<5.00	--
MW17	09/08/15	211.16	20.06	0.00	191.10	<100	<99.5	<99.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	14.7	<5.00	--
MW17	09/09/15	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/08/15	211.16	19.94	0.00	191.22	<100	212	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.60	<5.00	--
MW17	12/09/15	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	03/07/16	211.16	19.32	0.00	191.84	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	03/08/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	03/09/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	06/06/16	211.16	19.47	0.00	191.69	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	06/07/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	06/08/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup> 500 500 5 1,000 700 1,000 20 15 15 N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 68 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW17	08/29/16	211.16	19.94	0.00	191.22	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	08/30/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/31/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/19/16	211.16	19.56	0.00	191.60	<100	<104	<104	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW17	12/20/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/21/16	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/27/17	211.16	19.19	0.00	191.97	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	02/28/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	03/01/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	03/02/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/17/17	211.16	18.74	0.00	192.42	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	04/18/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/01/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	05/02/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	07/18/17	211.16	18.67	0.00	192.49	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	07/19/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	07/20/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	07/21/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/07/17	211.16	19.65	0.00	191.51	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	11/08/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/09/17	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/20/18	211.16	19.40	0.00	191.76	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	02/21/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/22/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	06/28/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	06/29/18	211.16	19.09	0.00	192.07	<100	320	220	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	07/03/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	09/14/18	211.16	19.55	0.00	191.61	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	11/12/18	211.16	19.92	0.00	191.24	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW17	11/13/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/14/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	11/15/18	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/13/19	211.16	19.92	0.00	191.24	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW17	04/08/19	211.16	19.58	0.00	191.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/09/19	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/10/19	211.16	19.58	0.00	191.58	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 69 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW17	04/11/19	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	07/08/19	211.16	19.61	0.00	191.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	07/09/19	211.16	19.60	0.00	191.56	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	2.47	<1.00	--
MW17	07/10/19	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	07/11/19	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	10/28/19	211.16	19.87	0.00	191.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	10/29/19	211.16	19.92	0.00	191.24	<100	130	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW17	10/30/19	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	10/31/19	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	01/13/20	211.16	19.93	0.00	191.23	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW17	01/14/20	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	01/15/20	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	01/16/20	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/13/20	211.16	19.32	0.00	191.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/14/20	211.16	19.28	0.00	191.88	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW17	04/15/20	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/16/20	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	04/17/20	211.16	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	08/31/20	211.16	19.19	0.00	191.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	09/01/20	211.16	19.19	0.00	191.97	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW17	12/14/20	211.16	19.31	0.00	191.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	12/15/20	211.16	19.44	0.00	191.72	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW17	02/15/21	211.16	23.50	0.00	187.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW17	02/17/21	211.16	20.44	0.00	190.72	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW18	08/21/08	203.91	21.78	0.00	182.13	<100	<98.0	236	1.14	2.61	<1.00	3.84	--	--	--	--
MW18	11/19/08	203.91	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/26/09	203.91	22.58	0.00	181.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/27/09	203.91	22.64	0.00	181.27	<100	<100	108	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	212	<5.00	--
MW18	05/12/09	203.91	22.45	0.00	181.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/13/09	203.91	22.47	0.00	181.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/14/09	203.91	22.62	0.00	181.29	<100	645r	996r	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	12/03/09	203.91	22.62	0.00	181.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	03/25/10	203.91	21.96	0.00	181.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	03/26/10	203.91	22.01	0.00	181.90	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 70 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW18	06/09/10	203.91	21.32	0.00	182.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/20/10	203.91	17.44	0.00	186.47	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.5	<5.00	--
MW18	09/21/10	203.91	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	12/16/10	203.91	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	03/22/11	203.91	16.69	0.00	187.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	03/23/11	203.91	16.71	0.00	187.20	<100	<111	<111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	06/08/11 f	213.44	17.03	0.00	196.41	<100	136	<245	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.40	5.20	--
MW18	06/09/11	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/14/11	213.44	20.48	0.00	192.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/15/11	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/16/11	213.44	20.75	0.00	192.69	<100	<111	<278	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	21.0	<5.00	--
MW18	12/01/11	213.44	20.76	0.00	192.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	12/02/11	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/23/12	213.44	21.04	0.00	192.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/24/12	213.44	21.12	0.00	192.32	<100	<95.2	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	05/09/12	213.44	22.48	0.00	190.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	05/10/12	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/14/12	213.44	22.62	0.00	190.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/15/12	213.44	22.62	0.00	190.82	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	11/12/12	213.44	19.19	0.00	194.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/13/12	213.44	19.50	0.00	193.94	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.90	<5.00	--
MW18	11/14/12	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/05/13	213.44	18.10	0.00	195.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/06/13	213.44	18.21	0.00	195.23	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.50	<5.00	--
MW18	02/07/13	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	05/06/13	213.44	19.83	0.00	193.61	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	32.2	6.10	--
MW18	05/07/13	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	05/08/13	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/31/13	213.44	20.51	0.00	192.93	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.8	<5.00	--
MW18	08/01/13	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/11/13	213.44	20.79	0.00	192.65	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	11/12/13	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/10/14	213.44	20.75	0.00	192.69	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<13.6	<5.50	--
MW18	02/11/14	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	05/28/14	213.44	19.71	0.00	193.73	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	05/29/14	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup> 500 500 5 1,000 700 1,000 20 15 15 N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 71 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW18	08/06/14	213.44	19.97	0.00	193.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/07/14	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/08/14	213.44	20.04	0.00	193.40	<100	<104	<104	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	11/10/14	213.44	19.55	0.00	193.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/11/14	213.44	19.51	0.00	193.93	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.20	<5.00	--
MW18	11/12/14	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/10/15	213.44	19.78	0.00	193.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/11/15	213.44	17.94	0.00	195.50	<100	<103	<103	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	15.2	<5.00	--
MW18	06/08/15	213.44	17.71	0.00	195.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	06/09/15	213.44	17.71	0.00	195.73	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	29.3	<5.00	--
MW18	09/08/15	213.44	18.89	0.00	194.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/09/15	213.44	18.89	0.00	194.55	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	22.0	<5.00	--
MW18	12/08/15	213.44	18.10	0.00	195.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	12/09/15	213.44	18.18	0.00	195.26	<100	132	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.20	<5.00	--
MW18	03/07/16	213.44	16.43	0.00	197.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	03/08/16	213.44	16.58	0.00	196.86	<100	<98.0	<98.0	<1.00	2.06	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	03/09/16	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	06/06/16	213.44	17.07	0.00	196.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	06/07/16	213.44	17.18	0.00	196.26	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	06/08/16	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/29/16	213.44	18.08	0.00	195.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/30/16	213.44	18.23	0.00	195.21	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	5.10	--
MW18	08/31/16	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	12/19/16	213.44	16.94	0.00	196.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	12/20/16	213.44	17.04	0.00	196.40	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW18	12/21/16	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/27/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/28/17	213.44	16.16	0.00	197.28	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW18	03/01/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	03/02/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/17/17	213.44	16.23	0.00	197.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/18/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	05/01/17	213.44	15.61	0.00	197.83	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW18	05/02/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/18/17	213.44	16.66	0.00	196.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/19/17	213.44	16.66	0.00	196.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 72 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW18	07/20/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/21/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/07/17	213.44	18.20	0.00	195.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/08/17	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/09/17	213.44	18.14	0.00	195.30	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW18	02/20/18	213.44	17.56	0.00	195.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/21/18	213.44	16.82	0.00	196.62	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW18	02/22/18	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	06/28/18	213.44	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	06/29/18	213.44	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/03/18	213.44	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/12/18	213.44	18.01	0.00	195.43	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW18	11/12/18	213.44	18.83	0.00	194.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/13/18	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	11/14/18	213.44	18.83	0.00	194.61	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW18	11/15/18	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/15/19	213.44	17.97	0.00	195.47	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	04/08/19	213.44	16.97	0.00	196.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/09/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/10/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/11/19	213.44	16.97	0.00	196.47	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	07/08/19	213.44	17.59	0.00	195.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/09/19	213.44	17.59	0.00	195.85	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	07/10/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	07/11/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	10/28/19	213.44	17.67	0.00	195.77	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	10/29/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	10/30/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	10/31/19	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	01/13/20	213.44	17.30	0.00	196.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	01/14/20	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	01/15/20	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	01/16/20	213.44	17.30	0.00	196.14	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	04/13/20	213.44	16.15	0.00	197.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/14/20	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/15/20	213.44	16.24	0.00	197.20	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 73 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW18	04/16/20	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	04/17/20	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	08/31/20	213.44	17.00	0.00	196.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/01/20	213.44	17.00	0.00	196.44	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	12/14/20	213.44	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	12/15/20	213.44	17.13	0.00	196.31	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW18	02/15/21	213.44	16.06	0.00	197.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	02/17/21	213.44	16.33	0.00	197.11	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW19	08/21/08	200.38	19.51	0.00	180.87	<100	<95.2	218	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	--	--	--
MW19	11/19/08	200.38	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/26/09	200.38	19.69	0.00	180.69	<100	<97.1	<97.1	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	187	<5.00	--
MW19	02/27/09	200.38	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	05/12/09	200.38	20.11	0.00	180.27	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
MW19	08/13/09	200.38	19.88	0.00	180.50	<100	<95.2	139	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	08/14/09	200.38	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/03/09	200.38	19.31	0.00	181.07	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	204	<5.00	--
MW19	03/25/10	200.38	19.39	0.00	180.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	03/26/10	200.38	19.42	0.00	180.96	332	<100	<100	25.2r	48.1	17.2	58.2	--	9.60	<5.00	--
MW19	06/09/10	200.38	19.18	0.00	181.20	<100	<111	<111	3.38	8.00	1.39	7.38	--	49.7	<5.00	--
MW19	09/20/10	200.38	19.02	0.00	181.36	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	27.0	<5.00	--
MW19	09/21/10	200.38	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/16/10	200.38	18.51	0.00	181.87	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	43.6	<5.00	--
MW19	03/22/11	200.38	18.14	0.00	182.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	03/23/11	200.38	18.11	0.00	182.27	<100	<100	111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	06/08/11 f	209.88	18.21	0.00	191.67	<100	<125	<312	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	20.6	5.30	--
MW19	06/09/11	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	09/14/11	209.88	20.13	0.00	189.75	<100	<95.2	<238	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	60.9	<5.00	--
MW19	09/15/11	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	09/16/11	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/01/11	209.88	20.58	0.00	189.30	<100	<105	<263	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	54.8	<5.00	--
MW19	12/02/11	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/23/12	209.88	20.53	0.00	189.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/24/12	209.88	20.65	0.00	189.23	<100	<125	<312	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	05/09/12	209.88	26.60	0.00	183.28	<100	<100	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	71.0	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 74 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW19	05/10/12	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/14/12	209.88	27.83	0.00	182.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/15/12	209.88	27.83	0.00	182.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/12/12	209.88	21.10	0.00	188.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/13/12	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/14/12	209.88	21.00	0.00	188.88	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.40	<5.00	--
MW19	02/05/13	209.88	20.45	0.00	189.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/06/13	209.88	20.45	0.00	189.43	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.0	<5.00	--
MW19	02/07/13	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	05/06/13	209.88	19.93	0.00	189.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	05/07/13	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	05/08/13	209.88	20.83	0.00	189.05	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	21.8	<5.00	--
MW19	07/31/13	209.88	20.99	0.00	188.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/01/13	209.88	19.94	0.00	189.94	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.2	<5.00	--
MW19	11/11/13	209.88	21.23	0.00	188.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/12/13	209.88	21.22	0.00	188.66	<100	182	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	02/10/14	209.88	21.49	0.00	188.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/11/14	209.88	21.49	0.00	188.39	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.7	7.50	--
MW19	05/28/14	209.88	20.64	0.00	189.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	05/29/14	209.88	20.64	0.00	189.24	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	37.6	<5.00	--
MW19	08/06/14	209.88	20.86	0.00	189.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/07/14	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/08/14	209.88	20.61	0.00	189.27	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	11/10/14	209.88	19.69	0.00	190.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/11/14	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/12/14	209.88	19.71	0.00	190.17	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	02/10/15	209.88	19.94	0.00	189.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/11/15	209.88	19.09	0.00	190.79	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	21.4	<5.00	--
MW19	06/08/15	209.88	18.64	0.00	191.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	06/09/15	209.88	18.64	0.00	191.24	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.9	<5.00	--
MW19	09/08/15	209.88	18.76	0.00	191.12	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.50	<5.00	--
MW19	09/09/15	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/08/15	209.88	18.75	0.00	191.13	110	255	103	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.50	<5.00	--
MW19	12/09/15	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	03/07/16	209.88	18.11	0.00	191.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	03/08/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup> 500 500 5 1,000 700 1,000 20 15 15 N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 75 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW19	03/09/16	209.88	18.10	0.00	191.78	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	06/06/16	209.88	18.19	0.00	191.69	<100	<95.2	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	06/07/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	06/08/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/29/16	209.88	18.65	0.00	191.23	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	08/30/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/31/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/19/16	209.88	18.30	0.00	191.58	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW19	12/20/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/21/16	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/27/17	209.88	17.94	0.00	191.94	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	02/28/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	03/01/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	03/02/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/17/17	209.88	17.49	0.00	192.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/18/17	209.88	17.50	0.00	192.38	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	05/01/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	05/02/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/18/17	209.88	17.44	0.00	192.44	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	07/19/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/20/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/21/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/07/17	209.88	18.27	0.00	191.61	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	11/08/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/09/17	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/20/18	209.88	18.05	0.00	191.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	02/21/18	209.88	18.10	0.00	191.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	02/22/18	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	06/28/18	209.88	17.71	0.00	192.17	<100	200	110	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	06/29/18	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/03/18	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	09/14/18	209.88	18.19	0.00	191.69	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	11/12/18	209.88	18.55	0.00	191.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/13/18	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	11/14/18	209.88	19.55	0.00	190.33	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW19	11/15/18	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 76 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW19	02/13/19	209.88	18.58	0.00	191.30	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	04/08/19	209.88	18.22	0.00	191.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/09/19	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/10/19	209.88	18.25	0.00	191.63	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	04/11/19	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/08/19	209.88	18.25	0.00	191.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/09/19	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	07/10/19	209.88	18.28	0.00	191.60	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.08	<1.00	--
MW19	07/11/19	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	10/28/19	209.88	18.50	0.00	191.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	10/29/19	209.88	18.56	0.00	191.32	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	10/30/19	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	10/31/19	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	01/13/20	209.88	18.57	0.00	191.31	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	01/14/20	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	01/15/20	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	01/16/20	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/13/20	209.88	18.00	0.00	191.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/14/20	209.88	17.99	0.00	191.89	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	04/15/20	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/16/20	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	04/17/20	209.88	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	08/31/20	209.88	17.64	0.00	192.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	09/01/20	209.88	17.66	0.00	192.22	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	12/14/20	209.88	18.05	0.00	191.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW19	12/15/20	209.88	18.12	0.00	191.76	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW19	02/15/21	209.88	18.76	0.00	191.12	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 14-34 ft bgs / Total Well Depth 34 ft bgs																
MW20	08/14/12	211.78	18.75	0.00	193.03	<100	338	106	8.32	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	08/15/12	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/12/12	211.78	18.95	0.00	192.83	<100	405	<94.3	9.98	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	11/13/12	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/14/12	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/05/13	211.78	18.16	0.00	193.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/06/13	211.78	18.18	0.00	193.60	<100	502	111	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	20.6	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 77 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW20	02/07/13	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	05/06/13	211.78	19.69	0.00	192.09	<100	589	186	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	31.8	6.50	--
MW20	05/07/13	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	05/08/13	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	07/31/13	211.78	20.13	0.00	191.65	<100	451	130	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.90	<5.00	--
MW20	08/01/13	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/11/13	211.78	20.40	0.00	191.38	<100	651	345	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	11/12/13	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/10/14	211.78	20.53	0.00	191.25	<100	586	345	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.40	8.30	--
MW20	02/11/14	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	05/28/14	211.78	19.83	0.00	191.95	<100	340	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	05/29/14	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	08/06/14	211.78	19.94	0.00	191.84	<100	416	133	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	08/07/14	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	08/08/14	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/10/14	211.78	19.46	0.00	192.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/11/14	211.78	19.47	0.00	192.31	<100	342	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	11/12/14	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/10/15	211.78	19.65	0.00	192.13	<100	389	<108	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.7	<5.00	--
MW20	02/11/15	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	06/08/15	211.78	17.88	0.00	193.90	<100	212	<94.8	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.4	<5.00	--
MW20	06/09/15	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	09/08/15	211.78	18.53	0.00	193.25	<100	567	127	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.60	<5.00	--
MW20	09/09/15	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	12/08/15	211.78	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	12/09/15	211.78	18.37	0.00	193.41	<100	617	155	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.20	<5.00	--
MW20	03/07/16	211.78	16.98	0.00	194.80	<100	172	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	03/08/16	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	03/09/16	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	06/06/16	211.78	17.33	0.00	194.45	<100	310	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	06/07/16	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	06/08/16	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	08/29/16	211.78	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	08/30/16	211.78	18.19	0.00	193.59	<100	225	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW20	08/31/16	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	12/19/16	211.78	17.27	0.00	194.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 78 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW20	12/20/16	211.78	17.37	0.00	194.41	<100	<105	<105	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	63.8	<5.00	--
MW20	12/21/16	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/27/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/28/17	211.78	16.73	0.00	195.05	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	16.8	<10.0	--
MW20	03/01/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	03/02/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/17/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/18/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	05/01/17	211.78	15.97	0.00	195.81	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW20	05/02/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	07/18/17	211.78	16.48	0.00	195.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	07/19/17	211.78	16.63	0.00	195.15	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW20	07/20/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	07/21/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/07/17	211.78	17.85	0.00	193.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/08/17	211.78	17.85	0.00	193.93	<100	140	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW20	11/09/17	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/20/18	211.78	16.80	0.00	194.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/21/18	211.78	16.81	0.00	194.97	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW20	02/22/18	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	06/28/18	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	06/29/18	211.78	16.85	0.00	194.93	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW20	07/03/18	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	09/12/18	211.78	17.65	0.00	194.13	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	14.2	12.1	--
MW20	11/12/18	211.78	18.33	0.00	193.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/13/18	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/14/18	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	11/15/18	211.78	18.31	0.00	193.47	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	14.6	<10.0	--
MW20	02/15/19	211.78	17.78	0.00	194.00	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	04/08/19	211.78	17.11	0.00	194.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/09/19	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/10/19	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/11/19	211.78	17.10	0.00	194.68	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	07/08/19	211.78	17.31	0.00	194.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	07/09/19	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	07/10/19	211.78	17.32	0.00	194.46	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<5.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 79 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW20	07/11/19	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	10/28/19	211.78	17.65	0.00	194.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	10/29/19	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	10/30/19	211.78	17.70	0.00	194.08	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	10/31/19	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	01/13/20	211.78	17.30	0.00	194.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	01/14/20	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	01/15/20	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	01/16/20	211.78	17.25	0.00	194.53	<100	200	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	04/13/20	211.78	16.68	0.00	195.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/14/20	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/15/20	211.78	16.65	0.00	195.13	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	04/16/20	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	04/17/20	211.78	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	08/31/20	211.78	17.80	0.00	193.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	09/02/20	211.78	16.72	0.00	195.06	<100	110	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	12/14/20	211.78	16.64	0.00	195.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	12/16/20	211.78	16.85	0.00	194.93	<100	<92	<92	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW20	02/15/21	211.78	16.99	0.00	194.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW20	02/18/21	211.78	17.06	0.00	194.72	<100	<97	<97	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW21	08/14/12	214.50	17.01	0.00	197.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	08/15/12	214.50	17.01	0.00	197.49	290	236	<100	92.2	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
MW21	11/12/12	214.50	18.35	0.00	196.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	11/13/12	214.50	18.35	0.00	196.15	380	145	<96.2	110	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	11/14/12	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/05/13	214.50	17.53	0.00	196.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/06/13	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/07/13	214.50	17.62	0.00	196.88	132	322	<95.2	19.8	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.80	<5.00	--
MW21	05/06/13	214.50	19.33	0.00	195.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	05/07/13	214.50	19.40	0.00	195.10	495	294	<95.2	163	<1.00	<1.00	3.16	--	14.2	6.80	--
MW21	05/08/13	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	07/31/13	214.50	20.08	0.00	194.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	08/01/13	214.50	20.19	0.00	194.31	352	362	<94.3	86.2	<1.00	<1.00	3.35	--	9.90	<5.00	--
MW21	11/11/13	214.50	20.70	0.00	193.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 80 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW21	11/12/13	214.50	20.74	0.00	193.76	214	316	<93.5	64.1	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	02/10/14	214.50	20.26	0.00	194.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/11/14	214.50	20.28	0.00	194.22	170	538	<94.3	51.5	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.00	7.80	--
MW21	05/28/14	214.50	19.42	0.00	195.08	105	210	<103	31.6	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	05/29/14	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	08/06/14	214.50	19.49	0.00	195.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	08/07/14	214.50	19.47	0.00	195.03	246	381	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	08/08/14	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	11/10/14	214.50	18.62	0.00	195.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	11/11/14	214.50	18.60	0.00	195.90	132	322	<108	33.7	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	11/12/14	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/10/15	214.50	18.85	0.00	195.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/11/15	214.50	16.95	0.00	197.55	<100	429	<115	6.38	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.90	<5.00	--
MW21	06/08/15	214.50	16.86	0.00	197.64	<100	358	<95.2	1.94	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	06/09/15	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	07/21/15	214.50	17.58	0.00	196.92	<100	248	<93.9	3.61	<1.00	<1.00	<3.00	0.249J	4.00	5.40	--
MW21	09/08/15	214.50	18.12	0.00	196.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	09/09/15	214.50	18.08	0.00	196.42	<100	661	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	12/08/15	214.50	17.09	0.00	197.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	12/09/15	214.50	17.19	0.00	197.31	<100	1,040	94.4	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.80	<5.00	--
MW21	03/07/16	214.50	15.60	0.00	198.90	<100	276	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	03/08/16	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	03/09/16	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	06/06/16	214.50	16.24	0.00	198.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	06/07/16	214.50	16.38	0.00	198.12	<100	422	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	06/08/16	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	08/29/16	214.50	17.23	0.00	197.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	08/30/16	214.50	17.29	0.00	197.21	<100	809	<93.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.50	5.50	--
MW21	08/31/16	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	12/19/16	214.50	15.80	0.00	198.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	12/20/16	214.50	15.93	0.00	198.57	<100	460	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW21	12/21/16	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/27/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	02/28/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	03/01/17	214.50	15.46	0.00	199.04	<100	160	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW21	03/02/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MTCA Method A Cleanup Levels

800/1,000<sup>a</sup>

500

500

5

1,000

700

1,000

20

15

15

N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 81 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW21	04/17/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	04/18/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	05/01/17	214.50	14.97	0.00	199.53	<100	190	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW21	05/02/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	07/18/17	214.50	15.80	0.00	198.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	07/19/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW21	07/20/17	214.50	16.00	0.00	198.50	<100	370	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW21	07/21/17	214.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Destroyed																
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW22	08/14/12	212.96	16.98	0.00	195.98	<b>1,490</b>	<b>3,100</b>	<b>553</b>	<b>6.47</b>	<1.00	1.70	3.68	--	6.00	<5.00	--
MW22	08/15/12	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/12/12	212.96	17.41	0.00	195.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/13/12	212.96	17.48	0.00	195.48	<100	<b>1,290</b>	<99.0	1.32	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.90	<5.00	--
MW22	11/14/12	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/05/13	212.96	16.48	0.00	196.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/06/13	212.96	16.53	0.00	196.43	<100	<b>965</b>	<95.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>23.7</b>	<5.00	--
MW22	02/07/13	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	05/06/13	212.96	18.52	0.00	194.44	<100	<b>1,550</b>	115	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<b>28.3</b>	8.00	--
MW22	05/07/13	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	05/08/13	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/31/13	212.96	19.00	0.00	193.96	223	<b>1,970</b>	197	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.30	<5.00	--
MW22	08/01/13	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/11/13	212.96	19.38	0.00	193.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/12/13	212.96	19.50	0.00	193.46	<100	<b>1,090</b>	113	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.40	<5.00	--
MW22	02/10/14	212.96	19.42	0.00	193.54	<100	<b>587</b>	104	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.6	8.80	--
MW22	02/11/14	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	05/28/14	212.96	18.65	0.00	194.31	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	12.1	<5.00	--
MW22	05/29/14	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	08/06/14	212.96	21.70	0.00	191.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	08/07/14	212.96	18.76	0.00	194.20	<100	164	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW22	08/08/14	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/10/14	212.96	18.36	0.00	194.60	<100	<99.0	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW22	11/11/14	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/12/14	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/10/15	212.96	18.47	0.00	194.49	<100	172	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.30	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 82 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW22	02/11/15	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	06/08/15	212.96	16.41	0.00	196.55	<100	262	<99.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.20	<5.00	--
MW22	06/09/15	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	09/08/15	212.96	17.64	0.00	195.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	09/09/15	212.96	17.69	0.00	195.27	<100	395	<100	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW22	12/08/15	212.96	16.95	0.00	196.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	12/09/15	212.96	17.10	0.00	195.86	<100	876	211	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.50	<5.00	--
MW22	03/07/16	212.96	15.28	0.00	197.68	<100	388	<95.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW22	03/08/16	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	03/09/16	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	06/06/16	212.96	15.84	0.00	197.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	06/07/16	212.96	15.99	0.00	196.97	<100	345	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
MW22	06/08/16	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	08/29/16	212.96	16.72	0.00	196.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	08/30/16	212.96	16.85	0.00	196.11	<100	347	<93.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.40	5.70	--
MW22	08/31/16	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	12/19/16	212.96	15.74	0.00	197.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	12/20/16	212.96	15.83	0.00	197.13	<100	<94.3	<94.3	1.85	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.4	11.4	--
MW22	12/21/16	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/27/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/28/17	212.96	15.11	0.00	197.85	<100	<94	<94	5.2	<1.0	<1.0	1.9	--	<10.0	<10.0	--
MW22	03/01/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	03/02/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/17/17	212.96	14.56	0.00	198.40	<100	92	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW22	04/18/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	05/01/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	05/02/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/18/17	212.96	15.31	0.00	197.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/19/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/20/17	212.96	15.49	0.00	197.47	<100	100	<100	0.72	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW22	07/21/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/07/17	212.96	16.92	0.00	196.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/08/17	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/09/17	212.96	16.87	0.00	196.09	<100	320	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW22	02/20/18	212.96	15.18	0.00	197.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/21/18	212.96	15.22	0.00	197.74	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 83 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW22	02/22/18	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	06/28/18	212.96	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	06/29/18	212.96	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/03/18	212.96	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	09/12/18	212.96	16.71	0.00	196.25	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW22	11/12/18	212.96	17.58	0.00	195.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/13/18	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/14/18	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	11/15/18	212.96	17.57	0.00	195.39	<100	130	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW22	02/15/19	212.96	16.42	0.00	196.54	<100	150	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	04/08/19	212.96	15.87	0.00	197.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/09/19	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/10/19	212.96	15.96	0.00	197.00	<100	180	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	04/11/19	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/08/19	212.96	16.36	0.00	196.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/09/19	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	07/10/19	212.96	16.39	0.00	196.57	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	07/11/19	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	10/28/19	212.96	16.36	0.00	196.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	10/29/19	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	10/30/19	212.96	16.43	0.00	196.53	<100	<b>570</b>	<b>2,700</b>	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	10/31/19	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	12/09/19	212.96	16.64	0.00	196.32	<100	200	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	01/13/20	212.96	15.53	0.00	197.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	01/14/20	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	01/15/20	212.96	15.33	0.00	197.63	<100	160	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	01/16/20	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/13/20	212.96	15.13	0.00	197.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/14/20	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/15/20	212.96	15.07	0.00	197.89	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	04/16/20	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	04/17/20	212.96	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	08/31/20	212.96	15.57	0.00	197.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	09/02/20	212.96	15.61	0.00	197.35	<100	220	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW22	12/14/20	212.96	15.03	0.00	197.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	12/16/20	212.96	15.20	0.00	197.76	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 84 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW22	02/15/21	212.96	14.35	0.00	198.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	02/18/21	212.96	14.38	0.00	198.58	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW23	09/17/18	214.75	17.19	0.00	197.56	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW23	11/12/18	214.75	18.13	0.00	196.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	11/13/18	214.75	18.12	0.00	196.63	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW23	11/14/18	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	11/15/18	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	02/14/19	214.75	16.40	0.00	198.35	<100	<91	<91	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	04/08/19	214.75	16.01	0.00	198.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/09/19	214.75	16.09	0.00	198.66	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	04/10/19	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/11/19	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	07/08/19	214.75	16.54	0.00	198.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	07/09/19	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	07/10/19	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	07/11/19	214.75	16.56	0.00	198.19	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	10/28/19	214.75	16.27	0.00	198.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	10/29/19	214.75	16.30	0.00	198.45	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	10/30/19	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	10/31/19	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	01/13/20	214.75	15.05	0.00	199.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	01/14/20	214.75	15.05	0.00	199.70	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	01/15/20	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	01/16/20	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/13/20	214.75	15.02	0.00	199.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/14/20	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/15/20	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/16/20	214.75	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	04/17/20	214.75	14.91	0.00	199.84	<100	<99	<99	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	08/31/20	214.75	15.80	0.00	198.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	09/03/20	214.75	15.83	0.00	198.92	<100	<92	<92	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	12/14/20	214.75	14.95	0.00	199.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW23	12/17/20	214.75	15.02	0.00	199.73	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW23	02/15/21	214.75	14.01	0.00	200.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 85 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW23	02/17/21	214.75	14.04	0.00	200.71	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW24	09/17/18	214.62	17.10	0.00	197.52	<100	<100	<100	1.4	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW24	11/12/18	214.62	17.98	0.00	196.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	11/13/18	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	11/14/18	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	11/15/18	214.62	18.00	0.00	196.62	<100	<98	<98	1.5	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW24	02/12/19	214.62	16.49	0.00	198.13	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<50.0	<50.0	--
MW24	04/08/19	214.62	15.92	0.00	198.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	04/09/19	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	04/10/19	214.62	16.00	0.00	198.62	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW24	04/11/19	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	07/08/19	214.62	16.45	0.00	198.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	07/09/19	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	07/10/19	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	07/11/19	214.62	16.48	0.00	198.14	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW24	10/28/19	214.62	16.20	0.00	198.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	10/29/19	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	10/30/19	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	10/31/19	214.62	16.20	0.00	198.42	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW24	01/13/20	214.62	14.97	0.00	199.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	01/14/20	214.62	14.96	0.00	199.66	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.24	1.79	--
MW24	01/15/20	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	01/16/20	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	04/13/20	214.62	14.95	0.00	199.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	04/14/20	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	04/15/20	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	04/16/20	214.62	14.92	0.00	199.70	<100	<92	<92	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	2.95	2.91	--
MW24	04/17/20	214.62	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	08/31/20	214.62	15.73	0.00	198.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	09/03/20	214.62	15.76	0.00	198.86	<100	<96	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW24	12/14/20	214.62	14.84	0.00	199.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	12/17/20	214.62	14.93	0.00	199.69	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW24	02/15/21	214.62	13.87	0.00	200.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW24	02/17/21	214.62	13.96	0.00	200.66	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	1.85	1.91	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 86 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW25	09/17/18	215.47	17.96	0.00	197.51	770	1,000	<100	53	4.4	44	120	--	10.8	<10.0	--
MW25	10/26/18	215.47	NM	0.00	--	1,700	1,300	<100	170	2.1	45	2.5	--	<10.0	<10.0	--
MW25	11/12/18	215.47	18.85	0.00	196.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	11/13/18	215.47	19.36	0.00	196.11	1,000	1,100	<100	91	<1.0	9.2	38	--	<10.0	<10.0	--
MW25	11/14/18	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	11/15/18	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	01/28/19	215.47	17.38	0.00	198.09	3,800	650	<96	45	<1.0	4.7	7.2	--	<1.00	<1.00	--
MW25	01/31/19	215.47	17.27	0.00	198.20	550	650	<100	85	1.2	12	59	--	<1.00	<1.00	--
MW25	02/12/19	215.47	17.34	0.00	198.13	<100	140	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<50.0	<50.0	--
MW25	04/08/19	215.47	16.77	0.00	198.70	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW25	04/09/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	04/10/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	04/11/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	07/08/19	215.47	17.30	0.00	198.17	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW25	07/09/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	07/10/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	07/11/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	10/28/19	215.47	17.06	0.00	198.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	10/29/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	10/30/19	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	10/31/19	215.47	17.05	0.00	198.42	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW25	01/13/20	215.47	15.81	0.00	199.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	01/14/20	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	01/15/20	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	01/16/20	215.47	15.68	0.00	199.79	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW25	04/13/20	215.47	15.79	0.00	199.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	04/14/20	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	04/15/20	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	04/16/20	215.47	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	04/17/20	215.47	15.68	0.00	199.79	<100	<99	<99	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW25	08/31/20	215.47	16.59	0.00	198.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	09/03/20	215.47	16.62	0.00	198.85	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW25	12/14/20	215.47	15.68	0.00	199.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	12/17/20	215.47	15.77	0.00	199.70	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 87 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW25	02/15/21	215.47	14.72	0.00	200.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW25	02/18/21	215.47	14.54	0.00	200.93	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
MW26	09/17/18	214.84	17.39	0.00	197.45	<100	<98	<98	2.3	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW26	11/12/18	214.84	18.23	0.00	196.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	11/13/18	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	11/14/18	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	11/15/18	214.84	18.25	0.00	196.59	<100	190	110	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
MW26	02/14/19	214.84	16.58	0.00	198.26	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	04/08/19	214.84	16.19	0.00	198.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	04/09/19	214.84	16.28	0.00	198.56	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	04/10/19	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	04/11/19	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	07/08/19	214.84	16.74	0.00	198.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	07/09/19	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	07/10/19	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	07/11/19	214.84	16.79	0.00	198.05	<100	99	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<5.00	<1.00	--
MW26	10/28/19	214.84	16.51	0.00	198.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	10/29/19	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	10/30/19	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	10/31/19	214.84	16.52	0.00	198.32	<100	100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	01/13/20	214.84	15.30	0.00	199.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	01/14/20	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	01/15/20	214.84	15.15	0.00	199.69	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	01/16/20	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	04/13/20	214.84	15.26	0.00	199.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	04/14/20	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	04/15/20	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	04/16/20	214.84	15.21	0.00	199.63	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	04/17/20	214.84	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	08/31/20	214.84	16.02	0.00	198.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	09/03/20	214.84	16.06	0.00	198.78	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	12/14/20	214.84	15.16	0.00	199.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW26	12/17/20	214.84	15.24	0.00	199.60	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW26	02/15/21	214.84	14.16	0.00	200.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 88 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
MW26	02/17/21	214.84	14.29	0.00	200.55	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW27	04/13/20	215.30	14.40	0.00	200.90	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW27	04/14/20	215.30	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW27	04/15/20	215.30	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW27	04/16/20	215.30	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW27	04/17/20	215.30	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW27	08/31/20	215.30	15.01	0.00	200.29	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW27	12/14/20	215.30	14.47	0.00	200.83	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW27	02/15/21	215.30	13.96	0.00	201.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW27	02/16/21	215.30	13.71	0.00	201.59	<100	<95	<95	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW28	04/13/20	214.37	15.23	0.00	199.14	<100	<91	<91	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW28	04/14/20	214.37	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW28	04/15/20	214.37	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW28	04/16/20	214.37	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW28	04/17/20	214.37	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW28	08/31/20	214.37	15.75	0.00	198.62	<100	<92	<92	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW28	12/14/20	214.37	15.26	0.00	199.11	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW28	02/15/21	214.37	14.73	0.00	199.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW28	02/16/21	214.37	14.75	0.00	199.62	<100	<94	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW29	04/13/20	213.03	15.03	0.00	198.00	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW29	04/14/20	213.03	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW29	04/15/20	213.03	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW29	04/16/20	213.03	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW29	04/17/20	213.03	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW29	08/31/20	213.03	14.86	0.00	198.17	<100	<92	<92	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW29	12/14/20	213.03	15.19	0.00	197.84	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW29	02/15/21	213.03	13.95	0.00	199.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW29	02/16/21	213.03	14.12	0.00	198.91	<100	<99	<99	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 89 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
MW30	04/13/20	208.83	18.87	0.00	189.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW30	04/14/20	208.83	18.82	0.00	190.01	<100	<100	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW30	04/15/20	208.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW30	04/16/20	208.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW30	04/17/20	208.83	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW30	08/31/20	208.83	19.08	0.00	189.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW30	09/01/20	208.83	19.07	0.00	189.76	<100	<93	<93	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
MW30	12/14/20	208.83	19.59	0.00	189.24	<100	<98	<98	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
MW30	02/15/21	208.83	21.44	0.00	187.39	<100	<97	<97	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 5-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
DPE1	10/19/06 c	NE	19.30	0.00	--	<b>26,000</b>	<b>13,900</b>	<1,050	<b>1,400</b>	<b>1,620</b>	295	<b>6,770</b>	--	--	--	--
DPE1	01/29/07	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/27/07	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	09/05/07	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/12/07	NE	21.69	0.00	--	<b>25,700</b>	<b>18,100</b>	<2,860	<b>3,600</b>	<b>1,590</b>	683	<b>2,650</b>	--	<b>110</b>	<5.00	--
DPE1	02/20/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	05/29/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/21/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/19/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/19/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/19/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/19/08	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/26/09	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/27/09	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	05/12/09	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/13/09	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/14/09	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/03/09	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	03/25/10	NE	18.64	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	03/26/10	NE	18.59	0.00	--	198	<b>1,860</b>	<b>1,200</b>	<b>8.02</b>	10.3	5.94	26.2	--	9.80	5.10	<100
DPE1	06/09/10	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	09/20/10	NE	16.55	0.00	--	<100	<b>1,260</b>	431	1.35	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.60	<5.00	<100
DPE1	09/21/10	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/16/10	NE	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 90 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
DPE1	03/22/11	NE	15.86	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	03/23/11	NE	15.78	0.00	--	<100	934	391	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.00	<5.00	--
DPE1	06/08/11f	212.50	15.59	0.00	196.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	06/09/11	212.50	15.74	0.00	196.76	<100	884	432	1.76	<1.00	<1.00	<3.00	--	<50.0	18.4	--
DPE1	09/14/11	212.50	19.49	0.00	193.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	09/15/11	212.50	19.51	0.00	192.99	<100	2,290	456	5.29	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.50	5.60	--
DPE1	09/16/11	212.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/01/11	212.50	17.62	0.00	194.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/02/11	212.50	17.29	0.00	195.21	<100	670	<250	1.16	<1.00	<1.00	<3.00	--	6.30	<5.00	--
DPE1	02/23/12	212.50	16.94	0.00	195.56	182	1,750	687	10.9	1.68	<1.00	5.82	--	<5.00	<5.00	--
DPE1	02/24/12	212.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	05/09/12	212.50	16.37	0.00	196.13	<100	298	276	1.46	<1.00	<1.00	<3.00	--	53.7	<50.0	--
DPE1	05/10/12	212.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/14/12	212.50	16.51	0.00	195.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/15/12	212.50	16.51	0.00	195.99	<100	570	340	2.27	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
DPE1	11/12/12	212.50	17.98	0.00	194.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/13/12	212.50	18.05	0.00	194.45	<100	378	<96.2	1.81	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
DPE1	11/14/12	212.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/05/13	212.50	23.95	0.00	188.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/06/13	212.50	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/07/13	212.50	17.30	0.00	195.20	125	1,020	281	3.92	<1.00	<1.00	<3.00	--	20.5	<5.00	--
DPE1	05/06/13	212.50	19.10	0.00	193.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	05/07/13	212.50	19.23	0.00	193.27	491	1,800	414	16.2	<1.00	<1.00	3.10	--	21.8	7.20	--
DPE1	05/08/13	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/31/13	212.48	19.49	0.00	192.99	278	1,960	658	5.14	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.5	<5.00	--
DPE1	08/01/13	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/11/13	212.48	19.83	0.00	192.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/12/13	212.48	19.95	0.00	192.53	<100	1,410	853	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	17.5	<5.00	--
DPE1	02/10/14	212.48	19.92	0.00	192.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/11/14	212.48	20.03	0.00	192.45	<100	1,290	1,110	1.44	<1.00	<1.00	<3.00	--	13.2	<5.00	--
DPE1	05/28/14	212.48	19.17	0.00	193.31	<500	1,900	201	<5.00	<5.00	<5.00	<15.0	--	<50.0	<5.00	--
DPE1	05/29/14	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/06/14	212.48	19.20	0.00	193.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/07/14	212.48	19.24	0.00	193.24	203	4,100	1,160	8.87	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
DPE1	08/08/14	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/10/14	212.48	18.99	0.00	193.49	<1,000	3,100	1,020	<10.0	<10.0	<10.0	<30.0	--	<5.00	<5.00	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 91 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
DPE1	11/11/14	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/12/14	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/10/15	212.48	19.24	0.00	193.24	<100	1,110	315	1.23	<1.00	<1.00	<3.00	--	8.00	<5.00	--
DPE1	02/11/15	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	06/08/15	212.48	16.97	0.00	195.51	<100	1,750	511	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	39.2	<5.00	--
DPE1	06/09/15	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/21/15	212.48	17.47	0.00	195.01	<500	1,800	550	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	<1.00	5.80	7.00	--
DPE1	09/08/15	212.48	17.86	0.00	194.62	<100	1,760	706	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	18.8	5.00	--
DPE1	09/09/15	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/08/15	212.48	17.41	0.00	195.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/09/15	212.48	17.53	0.00	194.95	<100	1,940	891	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	32.1	5.60	--
DPE1	03/07/16	212.48	15.91	0.00	196.57	<100	680	158	<1.00	1.05	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
DPE1	03/08/16	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	03/09/16	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	06/06/16	212.48	16.30	0.00	196.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	06/07/16	212.48	16.44	0.00	196.04	<500	3,220	1,860	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	5.50	<5.00	--
DPE1	06/08/16	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/29/16	212.48	17.16	0.00	195.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	08/30/16	212.48	18.39	0.00	194.09	<500	1,140	482	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	10.8	6.00	--
DPE1	08/31/16	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/19/16	212.48	14.87	0.00	197.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/20/16	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/21/16	212.48	16.61	0.00	195.87	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	32.1	29.0n	--
DPE1	02/27/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/28/17	212.48	15.88	0.00	196.60	<100	<100	<100	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	03/01/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	03/02/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/17/17	212.48	15.08	0.00	197.40	<100	99	<91	1.6	<2.0	<2.0	<2.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	04/18/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	05/01/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	05/02/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/18/17	212.48	15.78	0.00	196.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/19/17	212.48	15.87	0.00	196.61	<100	230	<100	4.5	5.7	<1.0	6.6	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	07/20/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/21/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/07/17	212.48	17.27	0.00	195.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 92 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
DPE1	11/08/17	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/09/17	212.48	17.21	0.00	195.27	<100	250	<91	1.8	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	02/20/18	212.48	15.93	0.00	196.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/21/18	212.48	16.00	0.00	196.48	<100	<94	<94	2.5	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	02/22/18	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	06/28/18	212.48	16.09	0.00	196.39	<100	220	<94	3.5	2.6	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	06/29/18	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/03/18	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	09/12/18	212.48	16.96	0.00	195.52	<100	120	<98	5.6	1.8	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	10/26/18	212.48	NM	0.00	--	<100	240	<91	4.1	1.7	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	11/12/18	212.48	17.75	0.00	194.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/13/18	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	11/14/18	212.48	17.81	0.00	194.67	<100	400	220	4.7	1.4	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
DPE1	11/15/18	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/15/19	212.48	17.10	0.00	195.38	<100	160	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	1.24	<1.00	--
DPE1	04/08/19	212.48	16.47	0.00	196.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/09/19	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/10/19	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/11/19	212.48	16.47	0.00	196.01	<100	180	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	--	<1.00	<1.00	--
DPE1	07/08/19	212.48	16.69	0.00	195.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/09/19	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	07/10/19	212.48	16.74	0.00	195.74	<100	170	<98	1.2	<1.0	<1.0	<3.0	--	<5.00	<1.00	--
DPE1	07/11/19	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	10/28/19	212.48	16.88	0.00	195.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	10/29/19	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	10/30/19	212.48	16.97	0.00	195.51	<100	440	<100	3.4	<1.0	<1.0	<3.0	--	1.18	<1.00	--
DPE1	10/31/19	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	01/13/20	212.48	16.50	0.00	195.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	01/14/20	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	01/15/20	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	01/16/20	212.48	16.42	0.00	196.06	<100	<96	<96	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
DPE1	04/13/20	212.48	15.80	0.00	196.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/14/20	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/15/20	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	04/16/20	212.48	15.74	0.00	196.74	<100	110	<100	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
DPE1	04/17/20	212.48	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 93 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
DPE1	08/31/20	212.48	15.77	0.00	196.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	09/02/20	212.48	15.27	0.00	197.21	<100	360	140	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
DPE1	12/14/20	212.48	15.73	0.00	196.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	12/16/20	212.48	15.95	0.00	196.53	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
DPE1	02/15/21	212.48	15.20	0.00	197.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DPE1	02/17/21	212.48	15.48	0.00	197.00	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
Screen Interval 17-27 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
RW1	03/30/95	203.72	13.65	<b>0.02</b>	190.09	<b>NAPL Present</b>										
RW1	01/24/96	203.72	13.72	<b>0.60</b>	190.48	<b>NAPL Present</b>										
RW1	04/17/96	203.72	13.89	<b>0.49</b>	190.22	<b>NAPL Present</b>										
RW1	07/24/96	203.72	14.54	<b>0.52</b>	189.60	<b>NAPL Present</b>										
RW1	01/15/97	203.72	13.40	<b>0.87</b>	191.02	<b>NAPL Present</b>										
RW1	03/29/97	203.72	14.65	0.00	189.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/18/97	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/24/97	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/10/97	203.72	15.08	0.00	188.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/10/98	203.72	14.25	0.00	189.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/22/98	203.72	14.04	0.00	189.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/05/98	203.72	14.17	0.00	189.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/21/98	203.72	16.75	0.00	186.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/15/98	203.72	15.25	0.00	188.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/26/99	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	04/21/99	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/13/99	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/23/99	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/07/00	203.72	14.82	0.00	188.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/15/00	203.72	14.50	0.00	189.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/02/00	203.72	14.99	0.00	188.73	<b>25,000</b>	--	--	<b>9,400</b>	<b>2,300</b>	<b>1,200</b>	<b>4,400</b>	--	<b>18.4</b>	<b>5.9</b>	--
RW1	11/10/00	203.72	17.65	0.00	186.07	<b>47,000</b>	--	--	<b>26,000</b>	<b>5,300</b>	<b>1,600</b>	<b>7,000</b>	<50	<b>22.8</b>	<b>23.0</b>	--
RW1	06/26/01	203.72	14.80	0.00	188.92	<b>21,000</b>	<b>1,000</b>	<400	<b>13,000</b>	<b>1,200</b>	<b>1,200</b>	<b>4,300</b>	<50	--	--	--
RW1	09/27/01	203.72	15.49	0.00	188.23	<b>21,000</b>	<b>2,300</b>	<380	<b>5,200</b>	<b>570</b>	<b>1,200</b>	<b>3,300</b>	<20	--	--	--
RW1	12/06/01	203.72	14.85	0.00	188.87	<b>17,000</b>	<b>2,000</b>	<250	<b>9,100</b>	<b>1,300</b>	<b>810</b>	<b>3,300</b>	<50	--	--	--
RW1	03/28/02	203.72	14.22	0.00	189.50	<b>43,700</b>	<b>3,520</b>	<1,000	<b>11,100</b>	<b>740</b>	<b>1,240</b>	<b>3,240</b>	<100	--	--	--
RW1	09/30/02	203.72	15.60	0.00	188.12	<b>19,700</b>	<b>1,390</b>	<1,000	<b>7,000</b>	<b>112</b>	<b>474</b>	<b>838</b>	--	--	--	--
RW1	03/25/03	203.72	15.10	0.00	188.62	<b>31,500</b>	<b>3,100</b>	<100	<b>5,630</b>	<b>404</b>	<b>474</b>	<b>839</b>	<b>113</b>	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 94 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
RW1	10/17/03	203.72	15.70	0.00	188.02	38,900	2,900	<100	9,740	104	894	816	54.0	--	--	--
RW1	04/13/04	203.72	14.01	Trace	189.71	27,600	1,730	<111	6,320	800	935	2,720	--	--	--	--
RW1	11/11/04	203.72	14.73	0.00	188.99	36,800	3,570	<500	7,820	430	1,380	2,260	--	--	--	--
RW1	05/11/05	203.72	18.75	Trace	184.97	120,000	71,500	8,900	11,900	14,400	3,340	16,100	--	--	--	--
RW1	04/05/06	203.72	16.81	0.00	186.91	--	--	236	15,500	820	1,730	3,170	--	--	--	--
RW1	10/19/06	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	01/29/07	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	04/27/07	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/05/07	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/12/07	203.72	20.07	0.00	183.65	4,430	669	<97.1	1,250	15.2	138	148	--	<5.00	<5.00	--
RW1	02/20/08	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/29/08	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/21/08	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/19/08	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/26/09	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/27/09	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/12/09	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/13/09	203.72	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/14/09	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/03/09	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/25/10	203.72	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/26/10	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/09/10	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/20/10	203.72	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/21/10	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/16/10	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/22/11	203.72	15.92	0.00	187.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/23/11	203.72	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/08/11f	214.41	15.47	0.00	198.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/09/11	214.41	15.52	0.00	198.89	<100	<98.0	<245	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	21.0	<5.00	--
RW1	09/14/11	214.41	16.70	0.00	197.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/15/11	214.41	16.66	0.00	197.75	<100	<97.1	<243	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	264	<5.00	--
RW1	09/16/11	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/01/11	214.41	16.64	0.00	197.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/02/11	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/23/12	214.41	17.34	0.00	197.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3  
CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 95 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
RW1	02/24/12	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/09/12	214.41	18.34	0.00	196.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/10/12	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/14/12	214.41	18.42	0.00	195.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/15/12	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/12/12	214.41	17.98	0.00	196.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/13/12	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/14/12	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/05/13	214.41	17.42	0.00	196.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/06/13	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/07/13	214.41	17.37	0.00	197.04	<100	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	68.0	<5.00	--
RW1	05/06/13	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/07/13	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/08/13	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	07/31/13	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/01/13	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/11/13	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/12/13	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/10/14	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/11/14	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/28/14	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/29/14	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/06/14	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/07/14	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/08/14	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/10/14	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/11/14	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	11/12/14	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/10/15	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/11/15	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/08/15	214.41	16.35	0.00	198.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/09/15	214.41	16.35	0.00	198.06	<100	189	663	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	21.9	<5.00	--
RW1	07/21/15	214.41	16.94	0.00	197.47	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	<1.00	2.30	<5.00	--
RW1	09/08/15	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	09/09/15	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/08/15	214.41	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 96 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
RW1	12/09/15	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/07/16	214.41	15.04	0.00	199.37	<100	<95.7	<95.7	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
RW1	03/08/16	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/09/16	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/06/16	214.41	15.69	0.00	198.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	06/07/16	214.41	15.69	0.00	198.72	<100	<93.9	<93.9	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
RW1	06/08/16	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/29/16	214.41	16.55	0.00	197.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	08/30/16	214.41	16.56	0.00	197.85	<100	<93.5	<93.5	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	<100
RW1	08/31/16	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/19/16	214.41	15.11	0.00	199.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	12/20/16	214.41	15.34	0.00	199.07	<100	132	395	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
RW1	12/21/16	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/27/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	02/28/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/01/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	03/02/17	214.41	14.63	0.00	199.78	<100	<91	120	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
RW1	04/17/17	214.41	15.42	0.00	198.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	04/18/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	05/01/17	214.41	14.30	0.00	200.11	<100	<91	<91	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
RW1	05/02/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	07/18/17	214.41	15.48	0.00	198.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	07/19/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW1	07/20/17	214.41	15.41	0.00	199.00	<100	<100	<100	0.58	<1.0	<1.0	<1.0	--	<10.0	<10.0	--
RW1	07/21/17	214.41	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Destroyed																
Screen Interval 25-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
B24	07/16/12	NE	18	0.00	--	<100	477	165	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	9.20	<5.00	--
Destroyed																
Screen Interval 30-35 ft bgs / Total Well Depth 35 ft bgs																
B25	07/17/12	NE	18	0.00	--	<b>4,740</b>	<94.3	<94.3	<b>15.2</b>	<1.00	2.36	117	--	9.30	<5.00	--
Destroyed																
Screen Interval 25-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
B26	07/17/12	NE	17	0.00	--	143	<94.3	<94.3	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	7.00	<5.00	--
Destroyed																
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 97 of 99

Well ID	Sampling Date	Wellhead Elev (feet)	DTW (ft bgs)	NAPL (feet)	GW Elev (feet)	TPHg (µg/L)	TPHd (µg/L)	TPHmo (µg/L)	B (µg/L)	T (µg/L)	E (µg/L)	X (µg/L)	MTBE (µg/L)	Total Pb (µg/L)	Diss Pb (µg/L)	Ethanol (µg/L)
Screen Interval 25-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
B27	07/17/12	NE	17	0.00	--	298	851	114	3.23	<1.00	<1.00	<3.00	--	11.20	<5.00	--
Destroyed																
Screen Interval 25-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
B29	07/21/12	NE	14	0.00	--	<100	<96.2	<96.2	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	<5.00	<5.00	--
Destroyed																
Screen Interval 25-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
B30	07/18/12	NE	15	0.00	--	<100	<98.0	<98.0	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00	--	74.9	<5.00	--
Destroyed																
Screen Interval 25-30 ft bgs / Total Well Depth 30 ft bgs																
B31	07/19/12	NE	18	0.00	--	352	279	<98.0	<1.00	<1.00	4.21	23.2	--	52.7	<5.00	--
Destroyed																
Screen Interval 20-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
IJ2	06/25/20	214.50	15.52	0.00	198.98	<100	210	<96	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	--	--	--
IJ2	08/12/20	214.50	15.93	0.00	198.57	<100	<100	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	--	--	--
IJ2	09/03/20	214.50	16.06	0.00	198.44	<100	110	<97	<0.50	<1.0	<1.0	<3.0	--	<1.00	<1.00	--
IJ2	12/17/20	214.50	15.32	0.00	199.18	<100	230	<94	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	<1.00	<1.00	--
IJ2	02/18/21	214.50	14.03	0.00	200.47	<100	130	<100	<0.50	<1.0	<1.0	<2.0	--	2.79	<1.00	--
Screen Interval 10-20 ft bgs / Total Well Depth 20 ft bgs																
TMW1	03/26/20	NE	20.85q	0.00	--	<100	<98	<98	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	5.32	<1.00	--
Destroyed																
Screen Interval 15-25 ft bgs / Total Well Depth 25 ft bgs																
TMW2	03/26/20	NE	24.73q	0.00	--	<100	240	<99	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0	--	7.56	<1.00	--
Destroyed																
MTCA Method A Cleanup Levels						800/1,000 <sup>a</sup>	500	500	5	1,000	700	1,000	20	15	15	N/A

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 98 of 99

---

**EXPLANATION:**

µg/L = Micrograms per Liter

ft bgs = Feet below ground surface

DTW = Depth to water in feet below top of casing

NAPL = Non-aqueous Phase Liquid thickness in feet

GW Elev = Groundwater elevation relative to top of casing elevation

Groundwater elevation corrected for presence of NAPL = (top of casing elevation - depth to water) + (NAPL\*0.75)

NM = Not Measured; N/A = Not Applicable, No Applicable MTCA Method A Cleanup Level

-- = Not analyzed or sampled

Wellhead elevations prior to 03/22/11, for wells MW1 through KMW11, were taken from prior consultants' reports

Data collected prior to 01/2001 was taken from prior consultants' reports

TPHg = Total Petroleum Hydrocarbons as Gasoline analyzed in accordance with Ecology Method WTPH-G or NWTPH-Gx. Refer to laboratory analytical reports.

TPHd and TPHmo = Total Petroleum Hydrocarbons as Diesel and Motor Oil, respectively, analyzed in accordance with Ecology Method NWTPH-D

B = Benzene; T = Toluene; E = Ethylbenzene; X = Total Xylenes

BTEX = Aromatic compounds analyzed in accordance with EPA Method 8020, 8021B, 8260B, 8260C or 6020. Refer to laboratory analytical reports.

MTBE = Methyl Tert-Butyl Ether analyzed in accordance with EPA Method 8020, 8210B, or 8260B. Refer to laboratory analytical reports.

Total Pb = Total Lead; Diss Pb = Dissolved Lead; Total and Dissolved Lead analyzed in accordance with EPA Method 239.2, 7421, 6010B, 6010C, or 6020. Refer to laboratory analytical reports.

Ethanol analyzed in accordance with EPA Method 8260B or 8260C. Refer to laboratory analytical reports.

< = Less than stated laboratory reporting limit

Shaded values equal or exceed MTCA Method A Cleanup Levels

**TABLE 3**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 99 of 99

---

**FOOTNOTES:**

- a = TPHg cleanup level for groundwater is 800 µg/L if benzene is present, or 1,000 µg/L if benzene is not present
- b = Samples KMW9, KMW10, and KMW11 identified as RW9, RW10, and RW11, respectively, on the laboratory analytical report
- c = Sample identified as MW9 on the laboratory analytical report
- d = Samples identified as MW10 and MW11 on the laboratory analytical report
- e = Monitoring wells MW6 and MW7 were sampled 02/27/09, but were not reported due to mislabeling of sample containers
- f = Wellhead elevations were resurveyed on 03/22/11 by Cardno using NAVD 88
- g = Wellhead elevation for monitoring well MW3 was recalculated by Cardno following 01/30/12 well repair
- h = TPHmo result inconsistent with historical data. Sample was re-extracted past hold time and yielded the reported nondetect value. See laboratory analytical report for initial and re-extraction results
- i = Ethanol was detected during initial sampling round, re-sampling indicated no ethanol was detected
- J = An estimated value between the method detection limit and the laboratory reporting limit
- k = Wellhead elevation for well DPE1 adjusted to account for well casing repair on 05/08/13
- l = Sample volumes for TPHd and TPHmo analysis were lost in transport; analysis could not be run
- m = TPHd and TPHmo sample concentrations from the 02/10/15 sampling event were elevated compared to historical data. A supplemental sampling event was conducted on 04/13/15, which included collecting a no-purge grab sample and a sample following 3.25 hours of purging. Results indicate the 02/10/15 concentrations are anomalous and the post-purge results are representative of current TPHd and TPHmo concentrations in groundwater collected from MW15A. Post-purge depth to water at sample time was 22.20 ft bgs.
- n = Increase in dissolved lead is believed to be attributed to the in-situ chemical oxidation injection event conducted on 11/16/16
- o = Well MW15A was over-purged, monitored, and resampled due to an anomalous concentration of TPHmo, believed to be caused by surface snowmelt runoff infiltrating the well vault during sample collection on 02/13/19
- p = Well MW22 was over-purged, monitored, and resampled on 12/09/19 due to an anomalous concentration of TPHd and TPHmo detected on 10/30/19, believed to be caused by surface infiltration. The well vault has since been inspected and the integrity of the well vault and well verified as secure.
- q = Adjusted depth to water was calculated by multiplying the diagonal field measurement from top of casing to the air/water interface by the sine of the drilled angle of 45 degrees ( $\text{SIN}[45] = X / \text{DTW}$ )
- r = Historical exceedances in groundwater presumed to be attributed to cross contamination during groundwater sampling activities on August 14, 2009 and March 26, 2010
- s = Sample confirmed protective of human health and the environment via statistical compliance evaluation method, discussed in Section 10.3.2 of Ecology's *Guidance for Remediation of Petroleum Contaminated Sites*, revised June 2016

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 1 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW1	03/09/16	7,860	<100	7,800a	309	135	0.0689b	7.00b	397a,b	<100c	1,370	30,000	<20,000a	8,780a,b	<1,000	125
MW1	06/07/16	--	--	--	--	--	0.569	7.21	274	--	--	--	--	2,190	--	--
MW1	08/30/16	--	--	--	--	--	1.750	7.22	65.0	--	--	--	--	1,750	--	--
MW1	12/21/16	--	--	--	--	--	0.110	7.57	213	--	100,000	--	--	1,360	--	--
MW1	03/01/17	--	--	--	--	--	0.955	7.49	32.0	--	200,000	--	--	2,180	--	--
MW1	05/02/17	22,700	1,870	--	1,880	1,780	1.44	7.55	225	1,900	770,000b	234,000	38,100	1,360	<50	35.6
MW1	07/20/17	--	--	--	--	--	1.15	7.66	-69	--	--	--	--	1,790	--	--
	Destroyed															
MW2	03/07/16	--	--	--	--	--	0.486	6.80	46.3	--	--	--	--	1,150	--	--
MW2	06/08/16	--	--	--	--	--	0.488	7.46	318	--	--	--	--	4,110	--	--
MW2	08/31/16	--	--	--	--	--	0.493	6.98	340	--	--	--	--	1,840	--	--
MW2	12/20/16	--	--	--	--	--	0.499	7.64	322	--	--	--	--	1,470	--	--
MW2	03/02/17	--	--	--	--	--	0.448	7.68	326	--	--	--	--	2,020	--	--
MW2	05/01/17	183	<100	--	215	10.1	0.407	7.82	325	2,500	20,000	151,000	8,410	2,220	<50	<1.00
MW2	07/21/17	--	--	--	--	--	0.411	8.05	341	--	--	--	--	2,190	--	--
MW2	11/09/17	--	--	--	--	--	1.40	9.88	172	--	--	--	--	2,500	--	--
MW2	02/22/18	--	--	--	--	--	0.425	8.41	253	--	--	--	--	3,050	--	--
	Destroyed															
MW3	03/07/16	--	--	--	--	--	0.617	6.93	251	--	--	--	--	4,670	--	--
MW3	06/07/16	--	--	--	--	--	0.552	6.95	229	--	--	--	--	3,690	--	--
MW3	08/31/16	--	--	--	--	--	0.549	6.90	334	--	--	--	--	2,330	--	--
MW3	12/20/16	--	--	--	--	--	0.557	8.02	287	--	20,000	--	--	1,610	--	--
MW3	03/02/17	--	--	--	--	--	0.511	7.62	317	--	--	--	--	2,230	--	--
MW3	05/01/17	--	--	--	--	--	0.472	7.72	351	--	--	--	--	1,350	--	--
MW3	07/21/17	--	--	--	--	--	0.440	7.87	375	--	--	--	--	3,110	--	--
	Destroyed															
MW4	03/07/16	--	--	--	--	--	0.811	6.65	88.7	--	--	--	--	1,740	--	--
MW4	06/07/16	--	--	--	--	--	0.580	6.90	180	--	--	--	--	3,140	--	--
MW4	08/29/16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW4	12/20/16	--	--	--	--	--	0.606	7.24	330	--	--	--	--	1,930	--	--
MW4	03/02/17	--	--	--	--	--	0.699	7.37	329	--	--	--	--	1,840	--	--
MW4	05/02/17	--	--	--	--	--	0.690	7.60	8	--	--	--	--	1,980	--	--
MW4	07/21/17	--	--	--	--	--	0.600	7.73	371	--	--	--	--	2,130	--	--
	Destroyed															

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 2 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW5	03/09/16	2,500	<100	572a	2,340	1,840	0.581b	7.55b	398a,b	<100c	15,400	244,000	21,200a	9,090a,b	<1,000	33.6
MW5	06/07/16	--	--	--	--	--	0.552	7.00	197	--	--	--	--	4,130	--	--
MW5	08/30/16	--	--	--	--	--	0.589	6.91	164	--	--	--	--	1,900	--	--
MW5	12/21/16	--	--	--	--	--	14.6	7.38	253	--	120,000	--	--	1,680	--	--
MW5	03/01/17	--	--	--	--	--	2.16	7.15	243	--	80,000	--	--	2,280	--	--
MW5	05/02/17	500	160	--	1,100	925	1.85	7.35	340	11,100	490,000b	157,000	69,000	2,10	<50	39.1
MW5	07/20/17	--	--	--	--	--	0.712	7.38	196	--	--	--	--	2,140	--	--
MW5	11/09/17	--	--	--	--	--	23.3	7.23	256	--	--	--	--	2,990	--	--
MW5	02/21/18	--	--	--	--	--	12.7	5.79	267	--	--	--	--	1,330	--	--
MW5	07/03/18	--	--	--	--	--	3.912	5.81	345	--	--	--	--	210	--	--
MW5	09/12/18	--	--	--	--	--	3.499	6.31	134.5	--	--	--	--	600	--	--
MW5	11/12/18	--	--	--	--	--	2.10	5.81	376.9	--	--	--	--	3,020	--	--
MW5	02/14/19	--	--	--	--	--	0.566	6.24	251.2	--	--	--	--	2,780	--	--
MW5	04/10/19	--	--	--	--	--	0.381	6.46	295.3	--	--	--	--	2,940	--	--
MW5	07/11/19	--	--	--	--	--	0.475	6.27	201.0	--	--	--	--	880	--	--
MW5	10/31/19	--	--	--	--	--	0.291	6.21	302.4	--	--	--	--	3,740	--	--
MW5	01/15/20	--	--	--	--	--	0.224	6.48	312.4	--	--	--	--	4.45	--	--
MW5	04/16/20	--	--	--	--	--	0.262	6.17	339.4	--	--	--	--	4.85	--	--
MW5	09/02/20	--	--	--	--	--	1.05	6.40	315.3	--	--	--	--	0.25	--	--
MW5	12/16/20	--	--	--	--	--	0.267	7.02	286.1	--	--	--	--	2.92	--	--
MW5	02/18/21	--	--	--	--	--	0.134	8.11	213.1	--	--	--	--	4.67	--	--
MW6	03/09/16	3,710	603	3,140a	787	674	0.0863b	6.62b	405a,b	152c	2,670	26,600	<20,000a	7,330a,b	<1,000	41.6
MW6	06/08/16	--	--	--	--	--	0.126	6.85	278	--	--	--	--	2,170	--	--
MW6	08/30/16	--	--	--	--	--	0.358	6.58	-6.00	--	--	--	--	1,910	--	--
MW6	12/21/16	--	--	--	--	--	0.083	8.42	224	--	40,000	--	--	1,860	--	--
MW6	03/01/17	--	--	--	--	--	0.061	7.89	222	--	80,000	--	--	3,090	--	--
MW6	05/01/17	4,210	808	--	1,210	1010	0.063	7.68	282	200	16,000b	23,000	7,130	1,970	<50	4.46
MW6	07/20/17	--	--	--	--	--	0.515	7.62	-194	--	--	--	--	2,010	--	--
MW6	11/09/17	--	--	--	--	--	1.40	9.88	172	--	--	--	--	2,500	--	--
MW6	02/22/18	--	--	--	--	--	1.34	8.12	238	--	--	--	--	2,110	--	--
MW6	07/03/18	--	--	--	--	--	1.170	6.97	337	--	--	--	--	250	--	--
MW6	09/17/18	9,010	332	<100d	1,300	577	1.249	7.78	236.7	<100	240,000b	300,000	26,000d	170	<200	1,070
MW6	11/13/18	2,280	177	<100	585	384	1.260	7.89	334.2	<100	65,000b	300,000	160,000c	350	<200	804
MW6	02/12/19	3,130	<500	<100	1,120	786	0.74	7.13	138.6	<100	36,000b	280,000	44,100	210	<200	349

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 3 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW6	04/08/19	1,550	140	<100	1,090	829	0.78	7.08	310.5	<100	74,000b	220,000	32,700	220	<200	327
MW6	07/08/19	2,970	547	<100a	667	417	0.74	6.81	234.0	<100	63,000b	271,000	17,000	170	<200	470
MW6	10/31/19	4,790	4,300	966a	830	14,200	0.63	6.79	300.6	<100	14,000b	311,000	56,000	210	<200	490
MW6	01/16/20	1,860	664	119a	1,810	2,030	0.640	7.04	307.6	<100	50,000b	288,000	29,000	0.40	<200	780
MW6	04/16/20	--	--	--	--	--	1.29	6.72	355.0	--	--	--	--	0.31	--	--
MW6	09/03/20	--	--	--	--	--	1.30	6.73	331.3	--	--	--	--	0.20	--	--
MW6	12/17/20	--	--	--	--	--	1.08	6.91	300.0	--	--	--	--	0.24	--	--
MW6	02/18/21	--	--	--	--	--	0.65	--	256.6	--	--	--	--	0.33	--	--
MW7	03/07/16	--	--	--	--	--	0.329	6.71	206	--	--	--	--	3,490	--	--
MW7	06/07/16	--	--	--	--	--	0.269	6.93	247	--	--	--	--	2,630	--	--
MW7	08/30/16	--	--	--	--	--	0.311	6.66	131	--	--	--	--	1,920	--	--
MW7	12/21/16	--	--	--	--	--	0.742	7.08	275	--	80,000	--	--	2,980	--	--
MW7	03/01/17	--	--	--	--	--	1.79	6.85	248	--	>200,000	--	--	1,910	--	--
MW7	05/02/17	--	--	--	--	--	0.466	7.52	333	--	40,000	--	--	1,770	--	--
MW7	07/20/17	--	--	--	--	--	0.429	7.53	43	--	--	--	--	2,100	--	--
	Destroyed															
MW8	03/09/16	103	<100	<100a	35.2	<15.0	0.205b	7.49b	403a,b	2,860c	5,300	70,600	<20,000a	9,500a,b	<1,000	<5.00
MW8	06/07/16	--	--	--	--	--	0.197	7.20	262	--	--	--	--	2,750	--	--
MW8	08/31/16	--	--	--	--	--	0.233	6.62	361	--	--	--	--	3,460	--	--
MW8	12/20/16	--	--	--	--	--	0.214	7.67	304	--	--	--	--	3,750	--	--
MW8	03/02/17	--	--	--	--	--	0.207	7.74	322	--	--	--	--	2,670	--	--
MW8	05/01/17	<100	<100	--	25.3	<5.00	0.213	8.06	312	3,100	9,000	77,000	5,090	2,780	<50	490
MW8	07/21/17	--	--	--	--	--	0.254	8.43	338	--	--	--	--	2,430	--	--
MW8	11/09/17	--	--	--	--	--	0.231	8.71	240	--	--	--	--	2,350	--	--
MW8	02/22/18	--	--	--	--	--	0.221	8.03	275	--	--	--	--	4,560	--	--
MW8	06/29/18	--	--	--	--	--	0.394	7.17	277	--	--	--	--	130	--	--
MW8	09/14/18e	4,820	<100	--	225	<5.00	0.286	7.33	213	--	--	--	--	220	<200	<1.00
MW8	09/17/18	--	--	<100c	--	--	--	--	--	700	23,000b	100,000	25,000c	--	--	--
MW8	11/13/18	38,300	<100	<100	1,390	62.8	0.486	7.25	232.8	<100	52,000b	190,000	63,000	290	<200	3.06
MW8	02/12/19	734	<500	<100	110	<50.0	0.551	7.26	132.1	370	75,000b	210,000	19,900	2,370	<200	<1.00
MW8	04/08/19	524	<50.0	<100	81.6	1.81	0.524	7.81	279.6	430	60,000b	150,000	16,300	2,820	<200	<1.00
MW8	07/08/19	236	<50.0	<100a	109	36.9	0.548	7.31	207.6	<100	61,000b	224,000	6,700	170	<200	1.1
MW8	10/31/19	75.5	<50.0	<100a	41.4	18,500	0.329	7.10	280.4	920	27,000b	139,000	9,800	1,260	<200	<1.0
MW8	01/16/20	109	73.4	<100a	61.2	1.51	0.383	7.29	312.8	410	36,000b	152,000	11,000	2.05	<200	<1.0

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 4 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW8	04/17/20	--	--	--	--	--	0.83	6.79	278.2	--	--	--	--	3.97	--	--
MW8	09/02/20	--	--	--	--	--	0.88	6.85	322.2	--	--	--	--	0.25	--	--
MW8	12/16/20	--	--	--	--	--	0.556	7.42	260.7	--	--	--	--	3.31	--	--
MW8	02/17/21	--	--	--	--	--	0.487	7.51	255.0	--	--	--	--	1.65	--	--
<hr/>																
KMW9	03/07/16	--	--	--	--	--	0.638	7.60	--	--	--	--	--	3,570	--	--
KMW9	06/07/16	--	--	--	--	--	0.579	7.64	265	--	--	--	--	4,060	--	--
KMW9	08/30/16	--	--	--	--	--	0.621	7.28	172	--	--	--	--	2,190	--	--
KMW9	12/21/16	--	--	--	--	--	0.603	7.07	74.0	--	20,000	--	--	2,200	--	--
KMW9	02/28/17	--	--	--	--	--	0.594	7.78	171	--	<20,000	--	--	1,680	--	--
KMW9	05/02/17	--	--	--	--	--	0.565	8.17	304	--	--	--	--	2,640	--	--
KMW9	07/19/17	--	--	--	--	--	0.634	8.49	-124	--	--	--	--	2,230	--	--
KMW9	11/08/17	--	--	--	--	--	0.875	8.36	111	--	--	--	--	2,110	--	--
KMW9	02/21/18	--	--	--	--	--	1.24	8.44	173	--	--	--	--	1,680	--	--
KMW9	06/29/18	--	--	--	--	--	1.211	7.53	-36	--	--	--	--	170	--	--
KMW9	09/12/18	--	--	--	--	--	1.159	7.61	-44.5	--	--	--	--	190	--	--
KMW9	11/15/18	--	--	--	--	--	1.16	7.16	105.1	--	--	--	--	240	--	--
KMW9	02/15/19	--	--	--	--	--	1.38	7.31	212.0	--	--	--	--	330	--	--
KMW9	04/10/19	--	--	--	--	--	1.09	7.30	308.8	--	--	--	--	250	--	--
KMW9	07/10/19	--	--	--	--	--	1.06	7.46	164.6	--	--	--	--	330	--	--
KMW9	10/30/19	--	--	--	--	--	1.03	7.44	293.3	--	--	--	--	300	--	--
KMW9	01/15/20	--	--	--	--	--	0.93	7.65	340.5	--	--	--	--	0.29	--	--
KMW9	04/15/20	--	--	--	--	--	1.34	7.29	352.4	--	--	--	--	0.40	--	--
KMW9	09/02/20	--	--	--	--	--	1.33	7.29	286.1	--	--	--	--	0.26	--	--
KMW9	12/16/20	--	--	--	--	--	1.16	7.06	303.2	--	--	--	--	0.56	--	--
KMW9	02/18/21	--	--	--	--	--	0.72	8.61	222.7	--	--	--	--	0.40	--	--
<hr/>																
KMW10	03/08/16	--	--	--	--	--	0.149	6.96	307	--	--	--	--	3,280	--	--
KMW10	06/06/16	--	--	--	--	--	0.150	7.34	45.0	--	--	--	--	4,850	--	--
KMW10	08/30/16	--	--	--	--	--	0.163	6.74	235	--	--	--	--	2,080	--	--
KMW10	12/19/16	--	--	--	--	--	0.180	7.40	318	--	<20,000	--	--	1,600	--	--
KMW10	02/27/17	--	--	--	--	--	0.183	7.67	262	--	--	--	--	1,580	--	--
KMW10	04/17/17	--	--	--	--	--	0.174	7.95	259	--	--	--	--	2,590	--	--
KMW10	07/18/17	--	--	--	--	--	0.184	8.13	216	--	<20,000	--	--	1,890	--	--
KMW10	11/08/17	--	--	--	--	--	0.201	8.12	226	--	<20,000	--	--	2,700	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 5 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
KMW10	02/20/18	--	--	--	--	--	0.209	8.49	199	--	120,000	--	--	1,910	--	--
KMW10	06/28/18	--	--	--	--	--	0.206	7.01	289	--	--	--	--	220	--	--
KMW10	09/13/18	--	--	--	--	--	0.220	7.16	37.6	--	--	--	--	180	--	--
KMW10	11/12/18	--	--	--	--	--	0.213	6.92	206.8	--	--	--	--	280	--	--
KMW10	02/13/19	--	--	--	--	--	0.388	7.56	159.6	--	--	--	--	920	--	--
KMW10	04/08/19	--	--	--	--	--	0.241	7.08	292.6	--	--	--	--	1,050	--	--
KMW10	07/09/19	--	--	--	--	--	0.271	6.90	225.4	--	--	--	--	190	--	--
KMW10	10/28/19	--	--	--	--	--	0.286	6.95	290.1	--	--	--	--	470	--	--
KMW10	01/14/20	--	--	--	--	--	0.273	6.97	292.1	--	--	--	--	0.45	--	--
KMW10	04/13/20	--	--	--	--	--	0.502	6.62	344.7	--	--	--	--	0.60	--	--
KMW10	08/31/20	--	--	--	--	--	0.488	6.87	287.6	--	--	--	--	0.25	--	--
KMW10	12/15/20	--	--	--	--	--	0.443	7.25	261.9	--	--	--	--	0.31	--	--
KMW10	02/16/21	--	--	--	--	--	0.301	8.36	196.4	--	--	--	--	0.60	--	--
KMW11	03/07/16	--	--	--	--	--	0.657	7.18	28.1	--	--	--	--	1,550	--	--
KMW11	06/06/16	--	--	--	--	--	0.642	7.33	282	--	--	--	--	5,850	--	--
KMW11	08/29/16	--	--	--	--	--	0.614	6.52	326	--	--	--	--	1,870	--	--
KMW11	12/19/16	--	--	--	--	--	0.610	7.50	313	--	--	--	--	3,630	--	--
KMW11	02/27/17	--	--	--	--	--	0.595	7.60	244	--	--	--	--	1,810	--	--
KMW11	04/17/17	--	--	--	--	--	0.585	8.00	251	--	--	--	--	2,550	--	--
KMW11	07/18/17	--	--	--	--	--	0.593	8.14	141	--	<20,000	--	--	2,160	--	--
KMW11	11/07/17	--	--	--	--	--	0.648	7.90	179	--	<20,000	--	--	2,400	--	--
KMW11	02/21/18	--	--	--	--	--	0.555	8.43	252	--	100,000	--	--	1,940	--	--
KMW11	06/29/18	--	--	--	--	--	0.542	7.32	279	--	--	--	--	130	--	--
KMW11	09/14/18	--	--	--	--	--	0.445	7.19	2.3	--	--	--	--	500	--	--
KMW11	11/14/18	--	--	--	--	--	0.347	6.75	313.6	--	--	--	--	1,880	--	--
KMW11	02/14/19	--	--	--	--	--	0.479	7.07	213.1	--	--	--	--	160	--	--
KMW11	04/09/19	--	--	--	--	--	0.472	7.58	262.1	--	--	--	--	250	--	--
KMW11	07/08/19	--	--	--	--	--	0.470	7.05	240.0	--	--	--	--	220	--	--
KMW11	10/29/19	--	--	--	--	--	0.460	7.40	307.5	--	--	--	--	280	--	--
KMW11	01/13/20	--	--	--	--	--	0.268	6.95	316.6	--	--	--	--	5.84	--	--
KMW11	04/15/20	--	--	--	--	--	0.77	6.70	295.0	--	--	--	--	0.45	--	--
KMW11	09/01/20	--	--	--	--	--	0.91	7.03	329.3	--	--	--	--	0.20	--	--
KMW11	12/16/20	--	--	--	--	--	1.04	7.41	239.0	--	--	--	--	0.44	--	--
KMW11	02/15/21	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 6 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW12A	03/09/16	--	--	--	--	--	0.230	6.94	-49.7	--	--	--	--	620	--	--
MW12A	06/06/16	--	--	--	--	--	0.327	6.42	145	--	--	--	--	8,110	--	--
MW12A	08/29/16	--	--	--	--	--	0.664	6.84	229	--	--	--	--	1,800	--	--
MW12A	12/20/16	--	--	--	--	--	0.624	7.47	304	--	<20,000	--	--	2,210	--	--
MW12A	02/28/17	--	--	--	--	--	0.688	7.84	154	--	--	--	--	2,670	--	--
MW12A	04/17/17	--	--	--	--	--	0.597	7.87	248	--	--	--	--	2,270	--	--
MW12A	07/19/17	--	--	--	--	--	0.291	8.03	317	--	<20,000	--	--	2,860	--	--
MW12A	11/08/17	--	--	--	--	--	1.82	8.43	82	--	700,000b	--	--	2,890	--	--
MW12A	02/20/18	--	--	--	--	--	1.46	8.11	235	--	740,000b	--	--	2,320	--	--
MW12A	06/28/18	--	--	--	--	--	0.976	7.13	68	--	270,000b	--	--	970	--	--
MW12A	09/13/18	--	--	--	--	--	1.351	7.49	0.3	--	460,000b	--	--	330	--	--
MW12A	11/13/18	--	--	--	--	--	1.45	7.70	212.5	--	560,000b	--	--	450	--	--
MW12A	02/12/19	--	--	--	--	--	2.06	7.25	152.2	--	780,000b	--	--	340	--	--
MW12A	04/09/19	--	--	--	--	--	2.17	7.27	288.1	--	930,000b	--	--	330	--	--
MW12A	07/09/19	--	--	--	--	--	2.54	6.99	237.8	--	1,200,000b	--	--	320	--	--
MW12A	10/30/19	--	--	--	--	--	2.49	7.13	302.3	--	1,200,000b	--	--	270	--	--
MW12A	01/15/20	--	--	--	--	--	2.52	7.27	258.7	--	1,300,000b	--	--	0.55	--	--
MW12A	04/14/20	--	--	--	--	--	3.90	6.83	363.3	--	1,100,000b	--	--	0.30	--	--
MW12A	09/01/20	--	--	--	--	--	3.23	6.93	329.7	--	900,000b	--	--	0.25	--	--
MW12A	12/14/20	--	--	--	--	--	3.16	7.28	185.7	--	340,000b	--	--	0.57	--	--
MW12A	02/15/21	--	--	--	--	--	2.34	8.14	163.8	--	1,000,000b	--	--	0.67	--	--
MW13	03/08/16	<100	<100	<100a	203	151	0.274b	7.42b	407a,b	1,200c	27,400	64,400	<20,000a	7,900a,b	<1,000	<5.00
MW13	06/06/16	--	--	--	--	--	0.291	7.19	225	--	--	--	--	5,030	--	--
MW13	08/30/16	--	--	--	--	--	0.299	6.73	254	--	--	--	--	2,050	--	--
MW13	12/19/16	--	--	--	--	--	0.353	7.29	333	--	--	--	--	3,120	--	--
MW13	02/27/17	--	--	--	--	--	0.368	7.52	295	--	--	--	--	1,400	--	--
MW13	04/18/17	<100	<100	--	1,340	1,090	0.354	7.75	253	3,200	37,000	91,000	8,950	1,580	<50	46.2
MW13	07/18/17	--	--	--	--	--	0.362	8.03	258	--	<20,000	--	--	1,860	--	--
MW13	11/08/17	--	--	--	--	--	0.315	7.94	202	--	60,000	--	--	2,370	--	--
MW13	02/20/18	--	--	--	--	--	0.284	8.03	237	--	<20,000	--	--	1,540	--	--
MW13	06/28/18	--	--	--	--	--	0.352	7.05	276	--	--	--	--	200	--	--
MW13	09/13/18	--	--	--	--	--	0.241	7.07	193.7	--	--	--	--	250	--	--
MW13	11/12/18	--	--	--	--	--	0.227	6.86	244.4	--	--	--	--	370	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 7 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW13	02/13/19	--	--	--	--	--	0.247	7.17	166.0	--	--	--	--	240	--	--
MW13	04/09/19	--	--	--	--	--	0.258	7.33	280.3	--	--	--	--	220	--	--
MW13	07/09/19	--	--	--	--	--	0.312	6.93	237.6	--	--	--	--	460	--	--
MW13	10/29/19	--	--	--	--	--	0.235	7.09	290.8	--	--	--	--	240	--	--
MW13	01/14/20	--	--	--	--	--	0.283	7.18	332.5	--	--	--	--	0.41	--	--
MW13	04/13/20	--	--	--	--	--	0.65	6.74	352.9	--	--	--	--	0.34	--	--
MW13	08/31/20	--	--	--	--	--	0.65	6.83	320.6	--	--	--	--	0.31	--	--
MW13	12/14/20	--	--	--	--	--	0.524	6.91	306.6	--	--	--	--	0.47	--	--
MW13	02/16/21	--	--	--	--	--	0.427	8.00	243.0	--	--	--	--	0.36	--	--
MW14	03/08/16	150	<100	151a	186	174	0.591b	7.50b	408a,b	1,500c	94,300	166,000	<20,000a	8,250a,b	<1,000	44.2
MW14	06/06/16	--	--	--	--	--	0.492	7.20	227	--	--	--	--	4,940	--	--
MW14	08/30/16	--	--	--	--	--	0.611	6.66	311	--	--	--	--	2,160	--	--
MW14	12/19/16	--	--	--	--	--	0.670	7.33	329	--	--	--	--	3,150	--	--
MW14	02/27/17	--	--	--	--	--	0.640	7.61	224	--	--	--	--	1,660	--	--
MW14	04/18/17	168	<100	--	115	70.7	0.674	7.65	283	1,400	130,000	184,000	20,200	1,800	<50	15.7
MW14	07/18/17	--	--	--	--	--	0.690	7.93	200	--	40,000	--	--	2,190	--	--
MW14	11/07/17	--	--	--	--	--	0.661	7.95	230	--	80,000	--	--	2,440	--	--
MW14	02/20/18	--	--	--	--	--	0.692	7.92	251	--	120,000	--	--	1,670	--	--
MW14	06/29/18	--	--	--	--	--	0.601	7.09	269	--	--	--	--	390	--	--
MW14	09/13/18	--	--	--	--	--	0.432	7.73	253.2	--	--	--	--	260	--	--
MW14	11/12/18	--	--	--	--	--	0.579	6.79	387.4	--	100,000b	--	--	610	--	--
MW14	02/13/19	--	--	--	--	--	0.73	7.08	153.7	--	200,000	--	--	560	--	--
MW14	04/09/19	--	--	--	--	--	0.70	7.17	239.3	--	120,000b	--	--	840	--	--
MW14	07/09/19	--	--	--	--	--	0.68	6.80	253.8	--	120,000	--	--	950	--	--
MW14	10/28/19	--	--	--	--	--	0.67	7.00	267.5	--	120,000	--	--	1,150	--	--
MW14	01/13/20	--	--	--	--	--	0.680	7.13	350.2	--	100,000	--	--	1.45	--	--
MW14	04/14/20	--	--	--	--	--	1.16	6.68	283.0	--	200,000	--	--	1.10	--	--
MW14	08/31/20	--	--	--	--	--	1.11	6.86	229.7	--	150,000b	--	--	0.90	--	--
MW14	12/15/20	--	--	--	--	--	0.618	7.53	234.5	--	100,000	--	--	2.40	--	--
MW14	02/16/21	--	--	--	--	--	0.74	8.76	171.9	--	250,000b	--	--	0.45	--	--
MW15A	03/08/16	1,010	164	542a	119	<15.0	0.056b	6.94b	417a,b	<100c	<1,000	23,000	<20,000a	6,170a,b	<1,000	<5.00
MW15A	06/06/16	--	--	--	--	--	0.448	7.49	217	--	--	--	--	4,800	--	--
MW15A	08/30/16	--	--	--	--	--	0.526	7.09	202	--	--	--	--	2,080	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 8 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW15A	12/20/16	--	--	--	--	--	0.697	7.23	357	--	<20,000	--	--	3,940	--	--
MW15A	02/27/17	--	--	--	--	--	0.494	7.89	91.0	--	--	--	--	1,690	--	--
MW15A	04/18/17	650	<100	--	1,100	1,130	0.809	7.88	248	400	300,000	163,000	5,320	1,790	<50	63.8
MW15A	07/18/17	--	--	--	--	--	1.61	7.85	-55	--	>200,000	--	--	2,200	--	--
MW15A	08/31/17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	160,000	--	--	--	--	--
MW15A	11/07/17	--	--	--	--	--	3.01	8.08	122	--	<20,000	--	--	2,010	--	--
MW15A	02/20/18	--	--	--	--	--	1.80	8.01	138	--	770,000b	--	--	1,750	--	--
MW15A	06/28/18	--	--	--	--	--	1.060	7.65	-52	--	40,000	--	--	100	--	--
MW15A	09/13/18	--	--	--	--	--	1.582	7.75	-99.2	--	650,000b	--	--	110	--	--
MW15A	11/12/18	--	--	--	--	--	1.77	7.22	228.1	--	790,000b	--	--	280	--	--
MW15A	02/13/19	--	--	--	--	--	2.11	7.25	171.0	--	930,000b	--	--	240	--	--
MW15A	03/14/19	--	--	--	--	--	1.11	7.05	294.3	--	--	--	--	240	--	--
MW15A	04/08/19	--	--	--	--	--	0.501	6.85	240.7	--	20,000	--	--	250	--	--
MW15A	07/09/19	--	--	--	--	--	0.502	6.68	247.0	--	40,000	--	--	380	--	--
MW15A	10/28/19	--	--	--	--	--	0.496	6.64	276.2	--	20,000	--	--	220	--	--
MW15A	01/14/20	--	--	--	--	--	0.582	6.68	263.7	--	<20,000	--	--	0.48	--	--
MW15A	04/13/20	--	--	--	--	--	1.02	6.37	252.5	--	60,000	--	--	0.91	--	--
MW15A	08/31/20	--	--	--	--	--	2.09	6.96	357.4	--	420,000b	--	--	0.19	--	--
MW15A	12/17/20	--	--	--	--	--	1.20	6.97	217.6	--	180,000b	--	--	0.47	--	--
MW15A	02/16/21	--	--	--	--	--	2.72	8.03	226.0	--	1,400,000b	--	--	0.33	--	--
MW16	03/09/16	<100	<100	<100a	242	211	641b	7.49b	419a,b	5,010c	86,500	198,000	<20,000a	8,550a,b	<1,000	<5.00
MW16	06/06/16	--	--	--	--	--	0.550	6.98	-69.0	--	--	--	--	7,180	--	--
MW16	08/29/16	--	--	--	--	--	0.519	6.50	296	--	--	--	--	3,110	--	--
MW16	12/19/16	--	--	--	--	--	0.521	7.29	320	--	--	--	--	3,330	--	--
MW16	02/27/17	--	--	--	--	--	0.503	7.44	272	--	--	--	--	1,950	--	--
MW16	04/18/17	113	<100	--	315	182	0.444	7.59	254	3,200	42,000	150,000	21,700	1,820	<50	1.74
MW16	07/18/17	--	--	--	--	--	0.444	7.74	249	--	<20,000	--	--	2,590	--	--
MW16	11/07/17	--	--	--	--	--	0.437	7.84	198	--	<20,000	--	--	2,430	--	--
MW16	02/20/18	--	--	--	--	--	0.446	7.65	265	--	<20,000	--	--	2,220	--	--
MW16	06/29/18	--	--	--	--	--	0.422	7.03	245	--	--	--	--	240	--	--
MW16	09/12/18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW16	11/14/18	--	--	--	--	--	0.397	6.80	322.4	--	--	--	--	310	--	--
MW16	02/14/19	--	--	--	--	--	0.483	6.87	222.0	--	--	--	--	350	--	--
MW16	04/11/19	--	--	--	--	--	0.503	7.12	252.4	--	--	--	--	320	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 9 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW16	07/08/19	--	--	--	--	--	0.481	7.18	172.9	--	--	--	--	590	--	--
MW16	10/29/19	--	--	--	--	--	0.439	6.71	281.6	--	--	--	--	630	--	--
MW16	01/13/20	--	--	--	--	--	0.543	7.08	130.1	--	--	--	--	0.56	--	--
MW16	04/14/20	--	--	--	--	--	1.18	6.75	339.9	--	--	--	--	0.73	--	--
MW16	09/01/20	--	--	--	--	--	1.08	6.83	302.2	--	--	--	--	0.25	--	--
MW16	12/15/20	--	--	--	--	--	0.80	6.93	293.4	--	--	--	--	0.29	--	--
MW16	02/17/21	--	--	--	--	--	0.491	8.17	202.0	--	--	--	--	1.81	--	--
MW17	03/07/16	--	--	--	--	--	0.306	6.63	60.7	--	--	--	--	5,840	--	--
MW17	06/06/16	--	--	--	--	--	0.301	6.72	38.0	--	--	--	--	8,110	--	--
MW17	08/29/16	--	--	--	--	--	0.275	5.85	356	--	--	--	--	3,380	--	--
MW17	12/19/16	--	--	--	--	--	0.308	6.80	332	--	--	--	--	3,310	--	--
MW17	02/27/17	--	--	--	--	--	0.275	6.93	317	--	--	--	--	3,020	--	--
MW17	04/17/17	--	--	--	--	--	0.200	7.72	288	--	--	--	--	2,480	--	--
MW17	07/18/17	--	--	--	--	--	0.274	7.40	264	--	<20,000	--	--	5,610	--	--
MW17	11/07/17	--	--	--	--	--	0.277	7.68	286	--	<20,000	--	--	5,330	--	--
MW17	02/20/18	--	--	--	--	--	0.256	7.36	311	--	<20,000	--	--	5,310	--	--
MW17	06/29/18	--	--	--	--	--	0.263	6.34	292	--	--	--	--	5,270	--	--
MW17	09/14/18	--	--	--	--	--	0.251	6.43	297.8	--	--	--	--	4,660	--	--
MW17	11/12/18	--	--	--	--	--	0.242	6.10	348.0	--	--	--	--	4,200	--	--
MW17	02/13/19	--	--	--	--	--	0.290	6.45	184.9	--	--	--	--	3,800	--	--
MW17	04/10/19	--	--	--	--	--	0.288	6.47	294.8	--	--	--	--	5,170	--	--
MW17	07/09/19	--	--	--	--	--	0.292	6.56	216.5	--	--	--	--	4,760	--	--
MW17	10/29/19	--	--	--	--	--	0.274	6.33	315.8	--	--	--	--	4,700	--	--
MW17	01/13/20	--	--	--	--	--	0.275	6.36	333.3	--	--	--	--	4.48	--	--
MW17	04/14/20	--	--	--	--	--	0.497	6.11	364.4	--	--	--	--	4.99	--	--
MW17	09/01/20	--	--	--	--	--	0.56	6.69	312.0	--	--	--	--	0.30	--	--
MW17	12/15/20	--	--	--	--	--	0.428	6.62	316.6	--	--	--	--	2.15	--	--
MW17	02/17/21	--	--	--	--	--	0.308	7.56	234.2	--	--	--	--	2.61	--	--
MW18	03/08/16	205	<100	130a	243	220	0.289b	8.03b	416a,b	179c	28,700	82,900	<20,000a	8,260a,b	<1,000	14.0
MW18	06/07/16	--	--	--	--	--	0.287	7.93	-79.0	--	--	--	--	5,540	--	--
MW18	08/30/16	--	--	--	--	--	0.291	7.53	126	--	--	--	--	2,020	--	--
MW18	12/20/16	--	--	--	--	--	0.295	7.59	280	--	--	--	--	2,190	--	--
MW18	02/28/17	--	--	--	--	--	0.284	8.19	184	--	--	--	--	2,420	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 10 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW18	05/01/17	218	<100	--	209	204	0.255	8.04	263	1,900	31,000	73,000	2,240	1,750	<50	69.6
MW18	07/19/17	--	--	--	--	--	0.285	8.48	81	--	--	--	--	2,290	--	--
MW18	11/09/17	--	--	--	--	--	0.473	8.66	243	--	--	--	--	2,610	--	--
MW18	02/21/18	--	--	--	--	--	0.322	8.48	199	--	--	--	--	1,670	--	--
MW18	06/28/18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW18	09/12/18	--	--	--	--	--	0.318	7.92	84.3	--	--	--	--	120	--	--
MW18	11/14/18	--	--	--	--	--	0.359	7.55	20.0	--	--	--	--	590	--	--
MW18	02/15/19	--	--	--	--	--	0.382	7.70	141.1	--	--	--	--	200	--	--
MW18	04/11/19	--	--	--	--	--	0.311	7.61	284.9	--	--	--	--	420	--	--
MW18	07/09/19	--	--	--	--	--	0.340	7.89	160.9	--	--	--	--	180	--	--
MW18	10/28/19	--	--	--	--	--	0.445	7.91	287.9	--	--	--	--	250	--	--
MW18	01/16/20	--	--	--	--	--	0.362	8.06	280.5	--	--	--	--	0.32	--	--
MW18	04/15/20	--	--	--	--	--	0.525	7.44	314.6	--	--	--	--	0.50	--	--
MW18	09/01/20	--	--	--	--	--	0.61	7.61	289.1	--	--	--	--	0.19	--	--
MW18	12/15/20	--	--	--	--	--	0.617	7.22	314.7	--	--	--	--	0.27	--	--
MW18	02/17/21	--	--	--	--	--	0.427	7.83	260.3	--	--	--	--	0.49	--	--
MW19	03/09/16	2,990	<100	1,990a	604	568	0.433b	7.74b	420a,b	<100c	30,800	141,000	<20,000a	7,700a,b	<1,000	26.8
MW19	06/06/16	--	--	--	--	--	0.388	7.21	173	--	--	--	--	8,540	--	--
MW19	08/29/16	--	--	--	--	--	0.404	7.20	228	--	--	--	--	2,140	--	--
MW19	12/19/16	--	--	--	--	--	0.393	7.42	256	--	--	--	--	2,970	--	--
MW19	02/27/17	--	--	--	--	--	0.377	7.28	232	--	--	--	--	2,380	--	--
MW19	04/18/17	2,380	226	--	436	432	0.368	7.62	265	500	27,000	119,000	7,090	3,120	<50	14.5
MW19	07/18/17	--	--	--	--	--	0.357	8.16	-155	--	<20,000	--	--	2,350	--	--
MW19	11/07/17	--	--	--	--	--	0.340	7.90	155	--	<20,000	--	--	2,620	--	--
MW19	02/21/18	--	--	--	--	--	0.339	8.57	207	--	40,000	--	--	1,800	--	--
MW19	06/28/18	--	--	--	--	--	0.325	7.30	-29	--	--	--	--	290	--	--
MW19	09/14/18	--	--	--	--	--	0.306	7.39	-4.6	--	--	--	--	190	--	--
MW19	11/14/18	--	--	--	--	--	0.300	7.03	263.4	--	--	--	--	370	--	--
MW19	02/13/19	--	--	--	--	--	0.331	7.19	171.7	--	--	--	--	450	--	--
MW19	04/10/19	--	--	--	--	--	0.313	7.26	237.5	--	--	--	--	220	--	--
MW19	07/10/19	--	--	--	--	--	0.319	7.50	180.6	--	--	--	--	320	--	--
MW19	10/29/19	--	--	--	--	--	0.312	7.35	305.0	--	--	--	--	1,320	--	--
MW19	01/13/20	--	--	--	--	--	0.312	7.44	311.3	--	--	--	--	0.27	--	--
MW19	04/14/20	--	--	--	--	--	0.533	7.09	344.7	--	--	--	--	0.25	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 11 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW19	09/01/20	--	--	--	--	--	0.536	7.22	303.1	--	--	--	--	0.20	--	--
MW19	12/15/20	--	--	--	--	--	0.483	7.14	306.3	--	--	--	--	0.45	--	--
MW19	02/15/21	--	--	--	--	--	0.331	8.30	202.1	--	--	--	--	0.36	--	--
MW20	03/07/16	--	--	--	--	--	0.571	7.34	-77.7	--	--	--	--	460	--	--
MW20	06/06/16	--	--	--	--	--	0.540	7.38	160	--	--	--	--	4,540	--	--
MW20	08/30/16	--	--	--	--	--	0.555	7.31	141	--	--	--	--	1,960	--	--
MW20	12/20/16	--	--	--	--	--	0.634	6.82	326	--	207,000	--	--	2,870	--	--
MW20	02/28/17	--	--	--	--	--	0.592	7.63	177	--	--	--	--	2,160	--	--
MW20	05/01/17	--	--	--	--	--	0.709	7.72	312	--	--	--	--	1,640	--	--
MW20	07/19/17	--	--	--	--	--	1.35	8.10	-106	--	--	--	--	2,180	--	--
MW20	11/08/17	--	--	--	--	--	2.16	8.06	213	--	--	--	--	2,360	--	--
MW20	02/21/18	--	--	--	--	--	2.83	7.93	192	--	--	--	--	1,390	--	--
MW20	06/29/18	--	--	--	--	--	3.300	7.08	80	--	--	--	--	170	--	--
MW20	09/12/18	--	--	--	--	--	3.431	7.17	9.3	--	--	--	--	150	--	--
MW20	11/15/18	--	--	--	--	--	3.16	6.83	184.2	--	--	--	--	290	--	--
MW20	02/15/19	--	--	--	--	--	3.42	6.78	245.9	--	--	--	--	260	--	--
MW20	04/11/19	--	--	--	--	--	3.16	7.13	317.4	--	--	--	--	210	--	--
MW20	07/10/19	--	--	--	--	--	2.95	7.01	184.7	--	--	--	--	210	--	--
MW20	10/30/19	--	--	--	--	--	2.65	7.03	314.6	--	--	--	--	150	--	--
MW20	01/16/20	--	--	--	--	--	2.44	7.19	233.6	--	--	--	--	0.22	--	--
MW20	04/15/20	--	--	--	--	--	3.51	6.86	357.7	--	--	--	--	0.33	--	--
MW20	09/02/20	--	--	--	--	--	3.06	6.84	303.9	--	--	--	--	0.18	--	--
MW20	12/16/20	--	--	--	--	--	2.49	7.20	273.7	--	--	--	--	0.37	--	--
MW20	02/18/21	--	--	--	--	--	1.50	8.12	218.5	--	--	--	--	0.37	--	--
MW21	03/07/16	--	--	--	--	--	0.417	7.14	153	--	--	--	--	3,390	--	--
MW21	06/07/16	--	--	--	--	--	0.420	7.33	27.0	--	--	--	--	3,820	--	--
MW21	08/30/16	--	--	--	--	--	0.458	7.32	63.0	--	--	--	--	1,820	--	--
MW21	12/20/16	--	--	--	--	--	0.464	8.62	249	--	--	--	--	1,610	--	--
MW21	03/01/17	--	--	--	--	--	0.549	7.72	82.0	--	40,000	--	--	1,990	--	--
MW21	05/02/17	--	--	--	--	--	0.841	7.83	-8	--	--	--	--	1,390	--	--
MW21	07/20/17	--	--	--	--	--	0.667	8.00	-88	--	--	--	--	2,020	--	--
	Destroyed															

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 12 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW22	03/07/16	--	--	--	--	--	0.655	7.07	71.0	--	--	--	--	3,570	--	--
MW22	06/07/16	--	--	--	--	--	0.610	7.14	167	--	--	--	--	4,230	--	--
MW22	08/30/16	--	--	--	--	--	0.573	7.22	155	--	--	--	--	2,080	--	--
MW22	12/20/16	--	--	--	--	--	3.55	8.88	239	--	160,000	--	--	2,910	--	--
MW22	02/28/17	--	--	--	--	--	1.78	6.35	277	--	>200,000	--	--	2,810	--	--
MW22	04/17/17	--	--	--	--	--	0.657	6.83	211	--	--	--	--	2,270	--	--
MW22	07/20/17	--	--	--	--	--	0.486	7.40	-4	--	--	--	--	2,400	--	--
MW22	11/09/17	--	--	--	--	--	0.571	7.73	228	--	--	--	--	2,890	--	--
MW22	02/21/18	--	--	--	--	--	0.501	8.83	237	--	--	--	--	1,570	--	--
MW22	06/28/18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW22	09/12/18	--	--	--	--	--	0.500	6.90	135.6	--	--	--	--	240	--	--
MW22	11/15/18	--	--	--	--	--	0.501	6.59	133.8	--	--	--	--	500	--	--
MW22	02/15/19	--	--	--	--	--	0.554	6.90	165.4	--	--	--	--	250	--	--
MW22	04/10/19	--	--	--	--	--	0.485	6.77	819.9	--	--	--	--	260	--	--
MW22	07/10/19	--	--	--	--	--	0.488	6.84	190.3	--	--	--	--	280	--	--
MW22	10/30/19	--	--	--	--	--	0.541	6.84	276.2	--	--	--	--	200	--	--
MW22	12/09/19	--	--	--	--	--	0.598	6.98	237.0	--	--	--	--	410	--	--
MW22	01/15/20	--	--	--	--	--	0.481	6.95	327.3	--	--	--	--	0.24	--	--
MW22	04/15/20	--	--	--	--	--	0.78	6.70	333.0	--	--	--	--	0.30	--	--
MW22	09/02/20	--	--	--	--	--	0.89	6.93	283.7	--	--	--	--	0.18	--	--
MW22	12/16/20	--	--	--	--	--	0.75	6.88	260.5	--	--	--	--	0.33	--	--
MW22	02/18/21	--	--	--	--	--	0.531	8.38	229.0	--	--	--	--	0.36	--	--
MW23	09/17/18	--	--	--	--	--	0.522	7.24	-57.1	--	--	--	--	270	--	--
MW23	11/13/18	--	--	--	--	--	0.497	7.00	266.1	--	--	--	--	200	--	--
MW23	02/14/19	--	--	--	--	--	0.498	6.89	135.1	--	--	--	--	2,770	--	--
MW23	04/09/19	--	--	--	--	--	0.453	7.33	280.8	--	--	--	--	5,630	--	--
MW23	07/11/19	--	--	--	--	--	0.411	6.88	247.7	--	--	--	--	9,800	--	--
MW23	10/29/19	--	--	--	--	--	0.464	6.78	336.5	--	--	--	--	9,150	--	--
MW23	01/14/20	--	--	--	--	--	0.563	6.85	356.4	--	--	--	--	6.12	--	--
MW23	04/17/20	--	--	--	--	--	1.19	6.47	332.4	--	--	--	--	7.35	--	--
MW23	09/03/20	--	--	--	--	--	1.20	6.61	238.6	--	--	--	--	7.28	--	--
MW23	12/17/20	--	--	--	--	--	1.04	6.82	294.8	--	--	--	--	4.94	--	--
MW23	02/17/21	--	--	--	--	--	0.83	7.53	295.5	--	--	--	--	4.97	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 13 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW24	09/17/18	--	--	--	--	--	0.572	7.52	-132.0	--	--	--	--	310	--	--
MW24	11/15/18	--	--	--	--	--	0.640	7.02	-128.9	--	--	--	--	140	--	--
MW24	02/12/19	--	--	--	--	--	0.650	7.18	113.5	--	--	--	--	210	--	--
MW24	04/10/19	--	--	--	--	--	0.780	7.18	280.7	--	--	--	--	140	--	--
MW24	07/11/19	--	--	--	--	--	0.64	6.96	200.5	--	--	--	--	150	--	--
MW24	10/31/19	--	--	--	--	--	0.563	7.05	286.9	--	--	--	--	190	--	--
MW24	01/14/20	--	--	--	--	--	0.97	7.43	368.5	--	--	--	--	0.24	--	--
MW24	04/16/20	--	--	--	--	--	1.23	7.19	333.8	--	--	--	--	0.31	--	--
MW24	09/03/20	--	--	--	--	--	0.94	6.88	280.8	--	--	--	--	0.22	--	--
MW24	12/17/20	--	--	--	--	--	0.85	7.12	252.3	--	--	--	--	0.27	--	--
MW24	02/17/21	--	--	--	--	--	0.70	8.04	250.5	--	--	--	--	0.26	--	--
MW25	09/17/18	1,060	<100	<100c	22.7	<5.00	1.311	11.80	105	1,200	180,000b	130,000	<1,000c	13,700	<200	432
MW25	11/13/18	3,840	<100	162	784	606	0.549	11.07	161.3	<100	21,000b	240,000	55,000	3,380	<200	1,750
MW25	02/12/19	2,630	<500	<100c	269	212	0.500	7.65	112.9	130	81,000b	140,000	2,780	1,380	<200	3.39
MW25	04/08/19	538	<50.0	<100	58.3	20.2	0.900	8.54	273.0	3,400	350,000b	24,000	185	14,780	<200	2.28
MW25	07/08/19	<250	<50.0	<100a	19.9	3.39	0.548	7.31	207.6	2,900	290,000b	46,900	160	170	<200	1.9
MW25	10/31/19	270	210	<100a	9.01	10,600	0.77	8.12	323.6	2,500	270,000b	95,100	760	16,000	<200	<1.0
MW25	01/16/20	285	308	<100a	<1.00	<1.00	0.86	8.74	337.5	3,000	360,000b	61,500	180	14.27	<200	<1.0
MW25	04/17/20	329	325	<100a	1.55	<1.00	1.38	8.50	336.4	2,800	370,000b	31,800	96	9.80	<200	<1.0
MW25	09/03/20	212	210	<100a	<1.00	<1.00	1.24	7.76	316.5	1,900	300,000b	44,600	120	8.79	<200	<1.0
MW25	12/17/20	242	226	<100a	<1.00	<1.00	1.09	7.78	279.6	1,600	260,000b	45,600	340	5.20	<200	<1.0
MW25	02/18/21	218	205	<100a	1.00	<1.00	0.603	9.03	274.7	1,600	210,000b	51,800	110	4.53	<200	2.5
MW26	09/17/18	--	--	--	--	--	1.315	7.25	-205.7	--	--	--	--	290	--	--
MW26	11/15/18	--	--	--	--	--	1.18	6.71	46.9	--	--	--	--	170	--	--
MW26	02/14/19	--	--	--	--	--	1.43	6.67	220.0	--	--	--	--	160	--	--
MW26	04/09/19	--	--	--	--	--	1.43	7.04	282.3	--	--	--	--	0,160	--	--
MW26	07/11/19	--	--	--	--	--	1.46	6.79	191.3	--	--	--	--	130	--	--
MW26	10/31/19	--	--	--	--	--	1.47	6.78	303.1	--	--	--	--	160	--	--
MW26	01/15/20	--	--	--	--	--	1.25	7.05	307.5	--	--	--	--	0.20	--	--
MW26	04/16/20	--	--	--	--	--	2.00	6.62	356.1	--	--	--	--	0.17	--	--
MW26	09/03/20	--	--	--	--	--	1.85	6.67	292.4	--	--	--	--	0.18	--	--
MW26	12/17/20	--	--	--	--	--	1.45	6.94	263.9	--	--	--	--	0.27	--	--
MW26	02/17/21	--	--	--	--	--	0.90	7.89	252.2	--	--	--	--	0.24	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 14 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
MW27	04/13/20	--	--	--	--	--	1.03	6.76	309.5	--	--	--	--	2.00	--	--
MW27	08/31/20	--	--	--	--	--	0.79	6.88	353.3	--	--	--	--	0.41	--	--
MW27	12/14/20	--	--	--	--	--	0.95	6.93	300.2	--	--	--	--	4.03	--	--
MW27	02/16/21	--	--	--	--	--	0.529	7.78	276.9	--	--	--	--	3.29	--	--
MW28	04/13/20	--	--	--	--	--	0.91	6.49	328.1	--	--	--	--	0.62	--	--
MW28	08/31/20	--	--	--	--	--	1.08	6.52	353.4	--	--	--	--	3.14	--	--
MW28	12/14/20	--	--	--	--	--	1.10	6.85	273.5	--	--	--	--	2.05	--	--
MW28	02/16/21	--	--	--	--	--	0.530	7.82	258.5	--	--	--	--	0.77	--	--
MW29	04/13/20	--	--	--	--	--	0.607	6.45	344.5	--	--	--	--	0.41	--	--
MW29	08/31/20	--	--	--	--	--	0.71	6.53	347.3	--	--	--	--	1.39	--	--
MW29	12/14/20	--	--	--	--	--	0.75	6.69	292.6	--	--	--	--	0.97	--	--
MW29	02/16/21	--	--	--	--	--	0.433	7.77	249.1	--	--	--	--	1.25	--	--
MW30	04/14/20	--	--	--	--	--	0.72	7.51	321.6	--	--	--	--	0.39	--	--
MW30	09/01/20	--	--	--	--	--	0.63	7.56	261.3	--	--	--	--	0.16	--	--
MW30	12/14/20	--	--	--	--	--	0.64	7.67	165.1	--	--	--	--	0.31	--	--
MW30	02/15/21	--	--	--	--	--	0.478	8.80	181.6	--	--	--	--	0.76	--	--
DPE1	03/07/16	--	--	--	--	--	0.585	6.81	-17.8	--	--	--	--	840	--	--
DPE1	06/07/16	--	--	--	--	--	0.701	6.84	129	--	--	--	--	3,290	--	--
DPE1	08/30/16	--	--	--	--	--	0.655	6.88	96.0	--	--	--	--	2,900	--	--
DPE1	12/21/16	--	--	--	--	--	40.6	3.04	644	--	18,500,000	--	--	2,310	--	--
DPE1	02/28/17	--	--	--	--	--	12.1	3.91	381	--	>200,000	--	--	1,640	--	--
DPE1	04/17/17	--	--	--	--	--	5.61	4.60	364	--	--	--	--	1,780	--	--
DPE1	07/19/17	--	--	--	--	--	2.16	5.89	154	--	--	--	--	2,310	--	--
DPE1	11/09/17	--	--	--	--	--	12.2	7.64	255	--	--	--	--	3,390	--	--
DPE1	02/21/18	--	--	--	--	--	4.53	7.79	255	--	--	--	--	1,920	--	--
DPE1	06/28/18	--	--	--	--	--	2.660	5.49	251	--	--	--	--	400	--	--
DPE1	09/12/18	--	--	--	--	--	2.452	6.04	270.4	--	--	--	--	300	--	--
DPE1	11/14/18	--	--	--	--	--	2.40	6.04	262.5	--	--	--	--	450	--	--
DPE1	02/15/19	--	--	--	--	--	2.82	5.77	198.4	--	--	--	--	300	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 15 of 16

Well ID	Sampling Date	Total Iron (µg/L)	Dissolved Iron (µg/L)	Ferrous Iron (µg/L)	Total Manganese (µg/L)	Dissolved Manganese (µg/L)	Specific Conductance (mS/cm)	pH	ORP (mV vs NHE)	Nitrate (µg/L)	Sulfate (µg/L)	Alkalinity (µg/L)	Carbon Dioxide (µg/L)	Dissolved Oxygen (µg/L)	Sulfide (µg/L)	Methane (µg/L)
DPE1	04/11/19	--	--	--	--	--	2.22	6.64	313.7	--	--	--	--	1,790	--	--
DPE1	07/10/19	--	--	--	--	--	2.76	6.18	200.1	--	--	--	--	420	--	--
DPE1	10/30/19	--	--	--	--	--	1.78	5.72	307.2	--	--	--	--	450	--	--
DPE1	01/16/20	--	--	--	--	--	0.93	6.89	283.5	--	--	--	--	2.96	--	--
DPE1	04/16/20	--	--	--	--	--	2.31	5.65	310.3	--	--	--	--	0.55	--	--
DPE1	09/02/20	--	--	--	--	--	2.86	5.86	298.0	--	--	--	--	0.27	--	--
DPE1	12/16/20	--	--	--	--	--	1.53	6.24	274.8	--	--	--	--	0.46	--	--
DPE1	02/17/21	--	--	--	--	--	0.416	7.63	252.2	--	--	--	--	3.10	--	--
RW1	03/07/16	--	--	--	--	--	0.199	6.86	234	--	--	--	--	4,710	--	--
RW1	06/07/16	--	--	--	--	--	0.412	7.08	84.0	--	--	--	--	6,600	--	--
RW1	08/30/16	--	--	--	--	--	0.451	7.14	83.0	--	--	--	--	1,820	--	--
RW1	12/20/16	--	--	--	--	--	3.54	8.77	255	--	120,000	--	--	2,730	--	--
RW1	03/02/17	--	--	--	--	--	2.17	7.29	332	--	<20,000	--	--	2,580	--	--
RW1	05/01/17	--	--	--	--	--	3.11	7.30	345	--	100,000	--	--	1,550	--	--
RW1	07/20/17	--	--	--	--	--	18.0	7.66	261	--	--	--	--	2,160	--	--
	Destroyed															
IJ2	06/25/20	--	--	--	--	--	0.890	6.44	167.8	--	--	--	--	1.39	--	--
IJ2	08/12/20	--	--	--	--	--	0.98	6.45	288.9	--	--	--	--	0.36	--	--
IJ2	09/03/20	--	--	--	--	--	1.00	6.52	287.5	--	--	--	--	0.31	--	--
IJ2	12/17/20	--	--	--	--	--	0.88	6.84	307.3	--	--	--	--	0.36	--	--
IJ2	02/18/21	--	--	--	--	--	0.565	8.19	266.4	--	--	--	--	0.36	--	--

**TABLE 4**  
**CUMULATIVE GROUNDWATER ANALYTICAL RESULTS**  
**NATURAL ATTENUATION PARAMETERS**

Former Mobil Station 99D9T  
4557 Brooklyn Avenue Northeast  
Seattle, Washington  
Page 16 of 16

---

**EXPLANATION:**

µg/L = Micrograms per Liter

mS/cm = Millisiemens per centimeter

mV vs NHE = Millivolts versus Normal Hydrogen Electrode

Total and Dissolved Iron, Total and Dissolved Manganese = Total and Dissolved Metals analyzed in accordance with EPA Method 6010B or 6020 - refer to laboratory reports

Ferrous Iron = Ferrous Iron analyzed in accordance with Standard Method 3500Fe B

Specific Conductance measured with a Horiba U-50 or a YSI ProPlus multiparameter water quality meter or analyzed in accordance with EPA Method 9050A - refer to field notes

pH (unitless) measured with a Horiba U-50 or a YSI ProPlus multiparameter water quality meter or analyzed in accordance with EPA Method 9040C - refer to field notes

ORP = Oxidation Reduction Potential measured with a Horiba U-50 or a YSI ProPlus multiparameter water quality meter or analyzed in accordance with Standard Method 2580B - refer to field notes

Nitrate = Nitrate as Nitrogen analyzed in accordance with EPA Method 300.0

Sulfate measured using a La Motte Sulfate Test Kit or analyzed in accordance with EPA Method 300.0 - refer to field notes

Alkalinity = Total Alkalinity analyzed in accordance with Standard Method 2320B

Carbon Dioxide analyzed in accordance with Standard Method 4500 CO<sub>2</sub> C and RSK-175M - refer to laboratory reports

Dissolved Oxygen measured with a Horiba U-50 or a YSI ProPlus multiparameter water quality meter or analyzed in accordance with Standard Method 4500 O<sub>2</sub> G - refer to field notes

Sulfide measured using a La Motte sulfide test kit or analyzed in accordance with Standard Method 4500 S<sub>2</sub> F - refer to field notes

Methane analyzed in accordance with RSK-175

< = Less than the stated laboratory reporting limit

-- Not Analyzed or Sampled

a = Field parameter with a holding time of 15 minutes, test performed by laboratory out of holding time

b = In-situ measurement and laboratory sample collected. Laboratory result tabulated, refer to groundwater sampling field notes for in-situ measurement.

c = Sample prepped or analyzed beyond the specific hold time

d = Sample received and analyzed beyond the specific hold time

e = Additional monitored natural attenuation parameters were collected on 09/17/18

## ANALYTICAL REPORT

Eurofins Calscience LLC  
7440 Lincoln Way  
Garden Grove, CA 92841  
Tel: (714)895-5494

Laboratory Job ID: 570-51586-1  
Client Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

For:  
Cardno, Inc  
801 Second Ave  
Suite 1150  
Seattle, Washington 98104

Attn: Bobby Thompson

*Cecile de Guia*

---

Authorized for release by:  
3/5/2021 6:06:52 PM

Cecile de Guia, Project Manager I  
(714)895-5494  
[Cecile.deGuia@eurofinset.com](mailto:Cecile.deGuia@eurofinset.com)

### LINKS

Review your project  
results through  
**TotalAccess**

Have a Question?



Visit us at:

[www.eurofinsus.com/Env](http://www.eurofinsus.com/Env)

*The test results in this report meet all 2003 NELAC, 2009 TNI, and 2016 TNI requirements for accredited parameters, exceptions are noted in this report. This report may not be reproduced except in full, and with written approval from the laboratory. For questions please contact the Project Manager at the e-mail address or telephone number listed on this page.*

*This report has been electronically signed and authorized by the signatory. Electronic signature is intended to be the legally binding equivalent of a traditionally handwritten signature.*

*Results relate only to the items tested and the sample(s) as received by the laboratory.*



# Table of Contents

Cover Page . . . . .	1
Table of Contents . . . . .	2
Sample Summary . . . . .	3
Definitions/Glossary . . . . .	4
Case Narrative . . . . .	5
Detection Summary . . . . .	7
Client Sample Results . . . . .	9
Surrogate Summary . . . . .	30
QC Sample Results . . . . .	33
QC Association Summary . . . . .	48
Lab Chronicle . . . . .	56
Certification Summary . . . . .	67
Method Summary . . . . .	68
Chain of Custody . . . . .	69
Receipt Checklists . . . . .	70

# Sample Summary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

Lab Sample ID	Client Sample ID	Matrix	Collected	Received	Asset ID
570-51586-1	W-13-MW5	Water	02/18/21 08:05	02/19/21 10:00	
570-51586-2	W-13-MW6	Water	02/18/21 12:00	02/19/21 10:00	
570-51586-3	W-14-MW8	Water	02/17/21 10:30	02/19/21 10:00	
570-51586-4	W-17-KMW9	Water	02/18/21 10:20	02/19/21 10:00	
570-51586-5	W-19-KMW10	Water	02/16/21 10:25	02/19/21 10:00	
570-51586-6	W-20-MW12A	Water	02/15/21 11:25	02/19/21 10:00	
570-51586-7	W-14-MW13	Water	02/16/21 11:15	02/19/21 10:00	
570-51586-8	W-22-MW14	Water	02/16/21 08:30	02/19/21 10:00	
570-51586-9	W-21-MW15A	Water	02/16/21 09:30	02/19/21 10:00	
570-51586-10	W-20-MW16	Water	02/17/21 09:15	02/19/21 10:00	
570-51586-11	W-20-MW17	Water	02/17/21 09:45	02/19/21 10:00	
570-51586-12	W-16-MW18	Water	02/17/21 14:25	02/19/21 10:00	
570-51586-13	W-19-MW19	Water	02/15/21 14:00	02/19/21 10:00	
570-51586-14	W-17-MW20	Water	02/18/21 09:20	02/19/21 10:00	
570-51586-15	W-14-MW22	Water	02/18/21 11:05	02/19/21 10:00	
570-51586-16	W-14-MW23	Water	02/17/21 11:10	02/19/21 10:00	
570-51586-17	W-14-MW24	Water	02/17/21 11:55	02/19/21 10:00	
570-51586-18	W-15-MW25	Water	02/18/21 13:40	02/19/21 10:00	
570-51586-19	W-14-MW26	Water	02/17/21 12:40	02/19/21 10:00	
570-51586-20	W-14-MW27	Water	02/16/21 12:55	02/19/21 10:00	
570-51586-21	W-16-MW28	Water	02/16/21 13:55	02/19/21 10:00	
570-51586-22	W-14-MW29	Water	02/16/21 12:05	02/19/21 10:00	
570-51586-23	W-21-MW30	Water	02/15/21 13:20	02/19/21 10:00	
570-51586-24	W-15-DPE1	Water	02/17/21 13:30	02/19/21 10:00	
570-51586-25	W-14-IJ2	Water	02/18/21 13:00	02/19/21 10:00	

# Definitions/Glossary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Qualifiers

### HPLC/IC

Qualifier	Qualifier Description
F1	MS and/or MSD recovery exceeds control limits.

### Metals

Qualifier	Qualifier Description
F1	MS and/or MSD recovery exceeds control limits.

### General Chemistry

Qualifier	Qualifier Description
HF	Field parameter with a holding time of 15 minutes. Test performed by laboratory at client's request.

## Glossary

Abbreviation	These commonly used abbreviations may or may not be present in this report.
α	Listed under the "D" column to designate that the result is reported on a dry weight basis
%R	Percent Recovery
CFL	Contains Free Liquid
CFU	Colony Forming Unit
CNF	Contains No Free Liquid
DER	Duplicate Error Ratio (normalized absolute difference)
Dil Fac	Dilution Factor
DL	Detection Limit (DoD/DOE)
DL, RA, RE, IN	Indicates a Dilution, Re-analysis, Re-extraction, or additional Initial metals/anion analysis of the sample
DLC	Decision Level Concentration (Radiochemistry)
EDL	Estimated Detection Limit (Dioxin)
LOD	Limit of Detection (DoD/DOE)
LOQ	Limit of Quantitation (DoD/DOE)
MCL	EPA recommended "Maximum Contaminant Level"
MDA	Minimum Detectable Activity (Radiochemistry)
MDC	Minimum Detectable Concentration (Radiochemistry)
MDL	Method Detection Limit
ML	Minimum Level (Dioxin)
MPN	Most Probable Number
MQL	Method Quantitation Limit
NC	Not Calculated
ND	Not Detected at the reporting limit (or MDL or EDL if shown)
NEG	Negative / Absent
POS	Positive / Present
PQL	Practical Quantitation Limit
PRES	Presumptive
QC	Quality Control
RER	Relative Error Ratio (Radiochemistry)
RL	Reporting Limit or Requested Limit (Radiochemistry)
RPD	Relative Percent Difference, a measure of the relative difference between two points
TEF	Toxicity Equivalent Factor (Dioxin)
TEQ	Toxicity Equivalent Quotient (Dioxin)
TNTC	Too Numerous To Count

# Case Narrative

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Job ID: 570-51586-1**

**Laboratory: Eurofins Calscience LLC**

## Narrative

### Job Narrative 570-51586-1

#### Comments

No additional comments.

#### Receipt

The samples were received on 2/19/2021 10:00 AM. Unless otherwise noted below, the samples arrived in good condition, and where required, properly preserved and on ice. The temperatures of the 6 coolers at receipt time were 2.4° C, 2.5° C, 2.5° C, 2.6° C, 2.7° C and 2.8° C.

#### Receipt Exceptions

The number of containers for the following samples did not match the information listed on the Chain-of-Custody (COC): W-15-MW25 (570-51586-18). Received 14 containers, while the COC lists 15.

#### GC/MS VOA

Method 8260C: Insufficient sample volume was available to perform a matrix spike/matrix spike duplicate (MS/MSD) associated with analytical batch 570-132559.

Method 8260C: Insufficient sample volume was available to perform a matrix spike/matrix spike duplicate (MS/MSD) associated with analytical batch 570-132596.

Method 8260C: Insufficient sample volume was available to perform a matrix spike/matrix spike duplicate (MS/MSD) associated with analytical batch 570-132975.

No additional analytical or quality issues were noted, other than those described above or in the Definitions/Glossary page.

#### HPLC/IC

Method 300.0: Due to the high concentration of Sulfate, the matrix spike / matrix spike duplicate (MS/MSD) for analytical batch 570-130827 could not be evaluated for accuracy and precision. The associated laboratory control sample (LCS) met acceptance criteria.

No additional analytical or quality issues were noted, other than those described above or in the Definitions/Glossary page.

#### GC VOA

No analytical or quality issues were noted, other than those described in the Definitions/Glossary page.

#### GC Semi VOA

No analytical or quality issues were noted, other than those described in the Definitions/Glossary page.

#### Air Toxics

No analytical or quality issues were noted, other than those described in the Definitions/Glossary page.

#### Metals

Method 6020: The matrix spike / matrix spike duplicate (MS/MSD) recoveries for preparation batch 570-132377 and analytical batch 570-132686 were outside control limits. Sample matrix interference and/or non-homogeneity are suspected because the associated laboratory control sample (LCS) recovery was within acceptance limits.

No additional analytical or quality issues were noted, other than those described above or in the Definitions/Glossary page.

#### General Chemistry

Method SM 3500 Fe B: This analysis is normally performed in the field and has a method-defined holding time of 15 minutes. The following sample has been qualified with the "HF" flag to indicate analysis was performed in the laboratory outside the 15 minute timeframe: W-15-MW25 (570-51586-18).

# Case Narrative

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

---

## Job ID: 570-51586-1 (Continued)

---

### Laboratory: Eurofins Calscience LLC (Continued)

No additional analytical or quality issues were noted, other than those described above or in the Definitions/Glossary page.

#### Organic Prep

Method 3510C: Insufficient sample volume was available to perform a matrix spike/matrix spike duplicate (MS/MSD) associated with preparation batch 570-130953. LCS/LCSD was performed to meet QC requirement.

Method 3510C: Insufficient sample volume was available to perform a matrix spike/matrix spike duplicate (MS/MSD) associated with preparation batch 570-131001. LCS/LCSD was performed to meet QC requirement.

No additional analytical or quality issues were noted, other than those described above or in the Definitions/Glossary page.

#### VOA Prep

No analytical or quality issues were noted, other than those described in the Definitions/Glossary page.

#### Lab Admin

No analytical or quality issues were noted, other than those described in the Definitions/Glossary page.



# Detection Summary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-13-MW5

Lab Sample ID: 570-51586-1

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
TPH as Diesel Range	120		98	ug/L	1		NWTPH-Dx	Total/NA

## Client Sample ID: W-13-MW6

Lab Sample ID: 570-51586-2

No Detections.

## Client Sample ID: W-14-MW8

Lab Sample ID: 570-51586-3

No Detections.

## Client Sample ID: W-17-KMW9

Lab Sample ID: 570-51586-4

No Detections.

## Client Sample ID: W-19-KMW10

Lab Sample ID: 570-51586-5

No Detections.

## Client Sample ID: W-20-MW12A

Lab Sample ID: 570-51586-6

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
Sulfate - DL	1000000		20000	ug/L	20		300.0	Total/NA

## Client Sample ID: W-14-MW13

Lab Sample ID: 570-51586-7

No Detections.

## Client Sample ID: W-22-MW14

Lab Sample ID: 570-51586-8

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
Sulfate - DL	250000		5000	ug/L	5		300.0	Total/NA

## Client Sample ID: W-21-MW15A

Lab Sample ID: 570-51586-9

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
Sulfate - DL	1400000		20000	ug/L	20		300.0	Total/NA

## Client Sample ID: W-20-MW16

Lab Sample ID: 570-51586-10

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
Lead	1.25		1.00	ug/L	1		6020	Total/NA

## Client Sample ID: W-20-MW17

Lab Sample ID: 570-51586-11

No Detections.

## Client Sample ID: W-16-MW18

Lab Sample ID: 570-51586-12

No Detections.

## Client Sample ID: W-19-MW19

Lab Sample ID: 570-51586-13

No Detections.

## Client Sample ID: W-17-MW20

Lab Sample ID: 570-51586-14

No Detections.

This Detection Summary does not include radiochemical test results.

Eurofins Calscience LLC

# Detection Summary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-14-MW22

Lab Sample ID: 570-51586-15

No Detections.

## Client Sample ID: W-14-MW23

Lab Sample ID: 570-51586-16

No Detections.

## Client Sample ID: W-14-MW24

Lab Sample ID: 570-51586-17

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
Lead	1.85		1.00	ug/L		1	6020	Total/NA
Lead, Dissolved	1.91		1.00	ug/L		1	6020	Dissolved

## Client Sample ID: W-15-MW25

Lab Sample ID: 570-51586-18

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
Carbon dioxide	110		5.0	ug/L		1	RSK-175	Total/NA
Methane	2.5		1.0	ug/L		1	RSK-175	Total/NA
Nitrate as N	1600		100	ug/L		1	300.0	Total/NA
Sulfate - DL	210000		5000	ug/L		5	300.0	Total/NA
Iron	218		50.0	ug/L		1	6020	Total/NA
Manganese	1.00		1.00	ug/L		1	6020	Total/NA
Iron, Dissolved	205		50.0	ug/L		1	6020	Dissolved
Alkalinity, Total (As CaCO3)	51800		5000	ug/L		1	SM 2320B	Total/NA

## Client Sample ID: W-14-MW26

Lab Sample ID: 570-51586-19

No Detections.

## Client Sample ID: W-14-MW27

Lab Sample ID: 570-51586-20

No Detections.

## Client Sample ID: W-16-MW28

Lab Sample ID: 570-51586-21

No Detections.

## Client Sample ID: W-14-MW29

Lab Sample ID: 570-51586-22

No Detections.

## Client Sample ID: W-21-MW30

Lab Sample ID: 570-51586-23

No Detections.

## Client Sample ID: W-15-DPE1

Lab Sample ID: 570-51586-24

No Detections.

## Client Sample ID: W-14-IJ2

Lab Sample ID: 570-51586-25

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	Dil Fac	D	Method	Prep Type
TPH as Diesel Range	130		100	ug/L		1	NWTPH-Dx	Total/NA
Lead	2.79		1.00	ug/L		1	6020	Total/NA

This Detection Summary does not include radiochemical test results.

Eurofins Calscience LLC

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-13-MW5**

**Lab Sample ID: 570-51586-1**

Date Collected: 02/18/21 08:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 19:18	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 19:18	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 19:18	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 19:18	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 19:18	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 19:18	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	83		70 - 123		03/02/21 19:18	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120		03/02/21 19:18	1
Dibromofluoromethane (Surr)	88		78 - 120		03/02/21 19:18	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		03/02/21 19:18	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 20:54	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	68		50 - 150		02/25/21 20:54	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	120		98	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 04:04	1
TPH as Motor Oil Range	ND		98	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 04:04	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	123		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 04:04	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 11:52	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND	F1	1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:41	1

**Client Sample ID: W-13-MW6**

**Lab Sample ID: 570-51586-2**

Date Collected: 02/18/21 12:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 19:47	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 19:47	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 19:47	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 19:47	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 19:47	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 19:47	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	87		70 - 123		03/02/21 19:47	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120		03/02/21 19:47	1

Euofins Calscience LLC

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-13-MW6**

**Lab Sample ID: 570-51586-2**

Date Collected: 02/18/21 12:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)**

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Dibromofluoromethane (Surr)	94		78 - 120		03/02/21 19:47	1
Toluene-d8 (Surr)	98		80 - 120		03/02/21 19:47	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 21:41	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	72		50 - 150		02/25/21 21:41	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		99	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 04:25	1
TPH as Motor Oil Range	ND		99	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 04:25	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	115		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 04:25	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 11:58	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:46	1

**Client Sample ID: W-14-MW8**

**Lab Sample ID: 570-51586-3**

Date Collected: 02/17/21 10:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 15:27	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 15:27	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 15:27	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 15:27	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 15:27	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 15:27	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	90		70 - 123		03/02/21 15:27	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120		03/02/21 15:27	1
Dibromofluoromethane (Surr)	94		78 - 120		03/02/21 15:27	1
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120		03/02/21 15:27	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 22:04	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	68		50 - 150		02/25/21 22:04	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW8**

**Lab Sample ID: 570-51586-3**

Date Collected: 02/17/21 10:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 04:46	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 04:46	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	129		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 04:46	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 11:59	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:47	1

**Client Sample ID: W-17-KMW9**

**Lab Sample ID: 570-51586-4**

Date Collected: 02/18/21 10:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 20:15	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 20:15	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 20:15	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 20:15	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 20:15	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 20:15	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)</i>	91		70 - 123				03/02/21 20:15	1
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	95		80 - 120				03/02/21 20:15	1
<i>Dibromofluoromethane (Surr)</i>	93		78 - 120				03/02/21 20:15	1
<i>Toluene-d8 (Surr)</i>	101		80 - 120				03/02/21 20:15	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 22:27	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	69		50 - 150				02/25/21 22:27	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 05:06	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 05:06	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	125		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 05:06	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:03	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-17-KMW9

Lab Sample ID: 570-51586-4

Date Collected: 02/18/21 10:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:48	1

## Client Sample ID: W-19-KMW10

Lab Sample ID: 570-51586-5

Date Collected: 02/16/21 10:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 14:07	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 14:07	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 14:07	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 14:07	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 14:07	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 14:07	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	91		70 - 123		03/01/21 14:07	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93		80 - 120		03/01/21 14:07	1
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120		03/01/21 14:07	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		03/01/21 14:07	1

### Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 22:51	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	68		50 - 150		02/25/21 22:51	1

### Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 05:26	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 05:26	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	116		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 05:26	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:05	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:50	1

## Client Sample ID: W-20-MW12A

Lab Sample ID: 570-51586-6

Date Collected: 02/15/21 11:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			02/28/21 16:21	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 16:21	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-20-MW12A**

**Lab Sample ID: 570-51586-6**

Date Collected: 02/15/21 11:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Toluene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 16:21	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			02/28/21 16:21	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 16:21	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			02/28/21 16:21	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	87		70 - 123				02/28/21 16:21	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120				02/28/21 16:21	1
Dibromofluoromethane (Surr)	90		78 - 120				02/28/21 16:21	1
Toluene-d8 (Surr)	98		80 - 120				02/28/21 16:21	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 23:14	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	73		50 - 150				02/25/21 23:14	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 05:46	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 05:46	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	115		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 05:46	1

**Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography - DL**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Sulfate	1000000		20000	ug/L			02/22/21 14:27	20

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:06	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:51	1

**Client Sample ID: W-14-MW13**

**Lab Sample ID: 570-51586-7**

Date Collected: 02/16/21 11:15

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 14:36	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 14:36	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 14:36	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 14:36	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 14:36	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 14:36	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW13**

**Lab Sample ID: 570-51586-7**

Date Collected: 02/16/21 11:15

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	86		70 - 123		03/01/21 14:36	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		03/01/21 14:36	1
Dibromofluoromethane (Surr)	92		78 - 120		03/01/21 14:36	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120		03/01/21 14:36	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 23:38	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150		02/25/21 23:38	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		93	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 06:07	1
TPH as Motor Oil Range	ND		93	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 06:07	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	131		50 - 150		02/22/21 14:43	03/03/21 06:07

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:08	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:52	1

**Client Sample ID: W-22-MW14**

**Lab Sample ID: 570-51586-8**

Date Collected: 02/16/21 08:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 15:05	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 15:05	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 15:05	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 15:05	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 15:05	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 15:05	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	88		70 - 123		03/01/21 15:05	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		03/01/21 15:05	1
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120		03/01/21 15:05	1
Toluene-d8 (Surr)	97		80 - 120		03/01/21 15:05	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/26/21 00:01	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150		02/26/21 00:01	1

Euofins Calscience LLC

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-22-MW14**

**Lab Sample ID: 570-51586-8**

Date Collected: 02/16/21 08:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		99	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 06:28	1
TPH as Motor Oil Range	ND		99	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 06:28	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	124		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 06:28	1

**Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography - DL**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Sulfate	250000		5000	ug/L			02/22/21 14:47	5

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:09	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:56	1

**Client Sample ID: W-21-MW15A**

**Lab Sample ID: 570-51586-9**

Date Collected: 02/16/21 09:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 15:35	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 15:35	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 15:35	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 15:35	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 15:35	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 15:35	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)</i>	93		70 - 123				03/01/21 15:35	1
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	97		80 - 120				03/01/21 15:35	1
<i>Dibromofluoromethane (Surr)</i>	95		78 - 120				03/01/21 15:35	1
<i>Toluene-d8 (Surr)</i>	98		80 - 120				03/01/21 15:35	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/26/21 00:25	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	69		50 - 150				02/26/21 00:25	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 06:48	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 06:48	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	117		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 06:48	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-21-MW15A**

**Lab Sample ID: 570-51586-9**

Date Collected: 02/16/21 09:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography - DL**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Sulfate	1400000		20000	ug/L			02/22/21 15:07	20

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:11	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:57	1

**Client Sample ID: W-20-MW16**

**Lab Sample ID: 570-51586-10**

Date Collected: 02/17/21 09:15

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 15:56	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 15:56	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 15:56	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 15:56	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 15:56	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 15:56	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	83		70 - 123		03/02/21 15:56	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	97		80 - 120		03/02/21 15:56	1
Dibromofluoromethane (Surr)	92		78 - 120		03/02/21 15:56	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		03/02/21 15:56	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/26/21 00:48	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150		02/26/21 00:48	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		99	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 07:09	1
TPH as Motor Oil Range	ND		99	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 07:09	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	109		50 - 150		02/22/21 14:43	03/03/21 07:09

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	1.25		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:12	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:58	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-20-MW17**

**Lab Sample ID: 570-51586-11**

Date Collected: 02/17/21 09:45

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 16:25	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 16:25	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 16:25	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 16:25	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 16:25	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 16:25	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	86		70 - 123		03/02/21 16:25	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		80 - 120		03/02/21 16:25	1
Dibromofluoromethane (Surr)	94		78 - 120		03/02/21 16:25	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120		03/02/21 16:25	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 01:17	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150		03/02/21 01:17	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		93	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 13:07	1
TPH as Motor Oil Range	ND		93	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 13:07	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	134		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 13:07	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:14	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:59	1

**Client Sample ID: W-16-MW18**

**Lab Sample ID: 570-51586-12**

Date Collected: 02/17/21 14:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 16:54	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 16:54	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 16:54	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 16:54	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 16:54	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 16:54	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	87		70 - 123		03/02/21 16:54	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	97		80 - 120		03/02/21 16:54	1

Euofins Calscience LLC

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-16-MW18**

**Lab Sample ID: 570-51586-12**

Date Collected: 02/17/21 14:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)**

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Dibromofluoromethane (Surr)	94		78 - 120		03/02/21 16:54	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		03/02/21 16:54	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 05:35	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	67		50 - 150		03/02/21 05:35	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		96	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 13:28	1
TPH as Motor Oil Range	ND		96	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 13:28	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	133		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 13:28	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:15	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:01	1

**Client Sample ID: W-19-MW19**

**Lab Sample ID: 570-51586-13**

Date Collected: 02/15/21 14:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			02/28/21 16:50	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 16:50	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 16:50	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			02/28/21 16:50	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 16:50	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			02/28/21 16:50	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	88		70 - 123		02/28/21 16:50	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		02/28/21 16:50	1
Dibromofluoromethane (Surr)	92		78 - 120		02/28/21 16:50	1
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120		02/28/21 16:50	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/27/21 13:28	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	61		50 - 150		02/27/21 13:28	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-19-MW19

Lab Sample ID: 570-51586-13

Date Collected: 02/15/21 14:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		98	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 13:48	1
TPH as Motor Oil Range	ND		98	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 13:48	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	127		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 13:48	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:17	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:02	1

## Client Sample ID: W-17-MW20

Lab Sample ID: 570-51586-14

Date Collected: 02/18/21 09:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 20:43	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 20:43	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 20:43	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 20:43	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 20:43	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 20:43	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)</i>	85		70 - 123				03/02/21 20:43	1
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	94		80 - 120				03/02/21 20:43	1
<i>Dibromofluoromethane (Surr)</i>	90		78 - 120				03/02/21 20:43	1
<i>Toluene-d8 (Surr)</i>	98		80 - 120				03/02/21 20:43	1

### Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 05:58	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	70		50 - 150				03/02/21 05:58	1

### Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		97	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 14:09	1
TPH as Motor Oil Range	ND		97	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 14:09	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	133		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 14:09	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:21	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-17-MW20

Lab Sample ID: 570-51586-14

Date Collected: 02/18/21 09:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:03	1

## Client Sample ID: W-14-MW22

Lab Sample ID: 570-51586-15

Date Collected: 02/18/21 11:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 21:13	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 21:13	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 21:13	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 21:13	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 21:13	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 21:13	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	89		70 - 123		03/02/21 21:13	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93		80 - 120		03/02/21 21:13	1
Dibromofluoromethane (Surr)	92		78 - 120		03/02/21 21:13	1
Toluene-d8 (Surr)	102		80 - 120		03/02/21 21:13	1

### Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 06:21	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150		03/02/21 06:21	1

### Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 14:29	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 14:29	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	139		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 14:29	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:22	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:04	1

## Client Sample ID: W-14-MW23

Lab Sample ID: 570-51586-16

Date Collected: 02/17/21 11:10

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 17:22	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 17:22	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW23**

**Lab Sample ID: 570-51586-16**

Date Collected: 02/17/21 11:10

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 17:22	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 17:22	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 17:22	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 17:22	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	89		70 - 123				03/02/21 17:22	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		80 - 120				03/02/21 17:22	1
Dibromofluoromethane (Surr)	91		78 - 120				03/02/21 17:22	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120				03/02/21 17:22	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 03:38	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150				03/02/21 03:38	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		94	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 14:49	1
TPH as Motor Oil Range	ND		94	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 14:49	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	122		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 14:49	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:24	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:05	1

**Client Sample ID: W-14-MW24**

**Lab Sample ID: 570-51586-17**

Date Collected: 02/17/21 11:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 17:51	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 17:51	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 17:51	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 17:51	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 17:51	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 17:51	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	86		70 - 123				03/02/21 17:51	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93		80 - 120				03/02/21 17:51	1
Dibromofluoromethane (Surr)	93		78 - 120				03/02/21 17:51	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120				03/02/21 17:51	1

Eurofins Calscience LLC

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW24**

**Lab Sample ID: 570-51586-17**

Date Collected: 02/17/21 11:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 04:01	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150				03/02/21 04:01	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		98	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 15:09	1
TPH as Motor Oil Range	ND		98	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 15:09	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	124		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 15:09	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	1.85		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:25	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	1.91		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:07	1

**Client Sample ID: W-15-MW25**

**Lab Sample ID: 570-51586-18**

Date Collected: 02/18/21 13:40

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 21:42	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 21:42	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 21:42	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 21:42	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 21:42	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 21:42	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	87		70 - 123				03/02/21 21:42	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		80 - 120				03/02/21 21:42	1
Dibromofluoromethane (Surr)	92		78 - 120				03/02/21 21:42	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120				03/02/21 21:42	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 04:48	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	68		50 - 150				03/02/21 04:48	1

**Method: RSK-175 - Dissolved Gases (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Carbon dioxide	110		5.0	ug/L			02/20/21 15:05	1
Methane	2.5		1.0	ug/L			03/04/21 18:23	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-15-MW25**

**Lab Sample ID: 570-51586-18**

Date Collected: 02/18/21 13:40

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		94	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 15:30	1
TPH as Motor Oil Range	ND		94	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 15:30	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	140		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 15:30	1

**Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Nitrate as N	1600		100	ug/L			02/20/21 12:37	1

**Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography - DL**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Sulfate	210000		5000	ug/L			02/22/21 15:28	5

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Iron	218		50.0	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:27	1
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:27	1
Manganese	1.00		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:27	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Iron, Dissolved	205		50.0	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:10	1
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:10	1
Manganese, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:10	1

**General Chemistry**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Alkalinity, Total (As CaCO3)	51800		5000	ug/L			02/19/21 20:18	1
Ferrous Iron	ND	HF	100	ug/L			02/26/21 19:30	1

**Client Sample ID: W-14-MW26**

**Lab Sample ID: 570-51586-19**

Date Collected: 02/17/21 12:40

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 18:20	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 18:20	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 18:20	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 18:20	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 18:20	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 18:20	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)</i>	89		70 - 123				03/02/21 18:20	1
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	95		80 - 120				03/02/21 18:20	1
<i>Dibromofluoromethane (Surr)</i>	93		78 - 120				03/02/21 18:20	1
<i>Toluene-d8 (Surr)</i>	99		80 - 120				03/02/21 18:20	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW26**

**Lab Sample ID: 570-51586-19**

Date Collected: 02/17/21 12:40

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 05:11	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	68		50 - 150				03/02/21 05:11	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		95	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 15:51	1
TPH as Motor Oil Range	ND		95	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 15:51	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	113		50 - 150			02/22/21 14:43	03/03/21 15:51	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:28	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:12	1

**Client Sample ID: W-14-MW27**

**Lab Sample ID: 570-51586-20**

Date Collected: 02/16/21 12:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 16:04	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 16:04	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 16:04	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 16:04	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 16:04	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 16:04	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	88		70 - 123				03/01/21 16:04	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		80 - 120				03/01/21 16:04	1
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120				03/01/21 16:04	1
Toluene-d8 (Surr)	97		80 - 120				03/01/21 16:04	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 02:27	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	70		50 - 150				03/02/21 02:27	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		95	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 16:11	1
TPH as Motor Oil Range	ND		95	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 16:11	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-14-MW27

Lab Sample ID: 570-51586-20

Date Collected: 02/16/21 12:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n</i> -Octacosane (Surr)	126		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 16:11	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 12:30	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 15:13	1

## Client Sample ID: W-16-MW28

Lab Sample ID: 570-51586-21

Date Collected: 02/16/21 13:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

### Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 16:35	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 16:35	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 16:35	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 16:35	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 16:35	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 16:35	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	87		70 - 123		03/01/21 16:35	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		80 - 120		03/01/21 16:35	1
Dibromofluoromethane (Surr)	93		78 - 120		03/01/21 16:35	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120		03/01/21 16:35	1

### Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 02:51	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150		03/02/21 02:51	1

### Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		94	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 14:11	1
TPH as Motor Oil Range	ND		94	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 14:11	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n</i> -Octacosane (Surr)	120		50 - 150	02/22/21 16:27	02/25/21 14:11	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		03/01/21 15:40	03/02/21 10:14	1

### Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/01/21 16:10	03/02/21 10:04	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW29**

**Lab Sample ID: 570-51586-22**

Date Collected: 02/16/21 12:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 17:04	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 17:04	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 17:04	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 17:04	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 17:04	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 17:04	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	91		70 - 123		03/01/21 17:04	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		80 - 120		03/01/21 17:04	1
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120		03/01/21 17:04	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		03/01/21 17:04	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 03:14	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	67		50 - 150		03/02/21 03:14	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		99	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 14:32	1
TPH as Motor Oil Range	ND		99	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 14:32	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	102		50 - 150	02/22/21 16:27	02/25/21 14:32	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		03/01/21 15:40	03/02/21 10:16	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/01/21 16:10	03/02/21 10:05	1

**Client Sample ID: W-21-MW30**

**Lab Sample ID: 570-51586-23**

Date Collected: 02/15/21 13:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			02/28/21 17:18	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 17:18	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 17:18	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			02/28/21 17:18	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 17:18	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			02/28/21 17:18	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	91		70 - 123		02/28/21 17:18	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		02/28/21 17:18	1

Euofins Calscience LLC

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-21-MW30**

**Lab Sample ID: 570-51586-23**

Date Collected: 02/15/21 13:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)**

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Dibromofluoromethane (Surr)	94		78 - 120		02/28/21 17:18	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		02/28/21 17:18	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/27/21 17:23	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	60		50 - 150		02/27/21 17:23	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		97	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 14:52	1
TPH as Motor Oil Range	ND		97	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 14:52	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	109		50 - 150	02/22/21 16:27	02/25/21 14:52	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		03/01/21 15:40	03/02/21 10:25	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/01/21 16:10	03/02/21 10:07	1

**Client Sample ID: W-15-DPE1**

**Lab Sample ID: 570-51586-24**

Date Collected: 02/17/21 13:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 18:49	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 18:49	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 18:49	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 18:49	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 18:49	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 18:49	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	86		70 - 123		03/02/21 18:49	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		03/02/21 18:49	1
Dibromofluoromethane (Surr)	90		78 - 120		03/02/21 18:49	1
Toluene-d8 (Surr)	101		80 - 120		03/02/21 18:49	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 06:45	1

Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	65		50 - 150		03/02/21 06:45	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-15-DPE1**

**Lab Sample ID: 570-51586-24**

Date Collected: 02/17/21 13:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 15:12	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 15:12	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	115		50 - 150			02/22/21 16:27	02/25/21 15:12	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	ND		1.00	ug/L		03/01/21 15:40	03/02/21 10:27	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/01/21 16:10	03/02/21 10:08	1

**Client Sample ID: W-14-IJ2**

**Lab Sample ID: 570-51586-25**

Date Collected: 02/18/21 13:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 22:11	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 22:11	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 22:11	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 22:11	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 22:11	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 22:11	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)</i>	87		70 - 123				03/02/21 22:11	1
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	96		80 - 120				03/02/21 22:11	1
<i>Dibromofluoromethane (Surr)</i>	92		78 - 120				03/02/21 22:11	1
<i>Toluene-d8 (Surr)</i>	98		80 - 120				03/02/21 22:11	1

**Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 07:08	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>4-Bromofluorobenzene (Surr)</i>	71		50 - 150				03/02/21 07:08	1

**Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	130		100	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 15:33	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 15:33	1
Surrogate	%Recovery	Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	113		50 - 150			02/22/21 16:27	02/25/21 15:33	1

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS)**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead	2.79		1.00	ug/L		03/01/21 15:40	03/02/21 10:28	1

# Client Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-IJ2**

**Lab Sample ID: 570-51586-25**

Date Collected: 02/18/21 13:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

**Method: 6020 - Metals (ICP/MS) - Dissolved**

Analyte	Result	Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/01/21 16:10	03/02/21 10:10	1

- 1
- 2
- 3
- 4
- 5
- 6
- 7
- 8
- 9
- 10
- 11
- 12
- 13
- 14
- 15

# Surrogate Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Matrix: Water

Prep Type: Total/NA

Lab Sample ID	Client Sample ID	Percent Surrogate Recovery (Acceptance Limits)			
		DCA (70-123)	BFB (80-120)	DBFM (78-120)	TOL (80-120)
570-51586-1	W-13-MW5	83	96	88	100
570-51586-2	W-13-MW6	87	96	94	98
570-51586-3	W-14-MW8	90	96	94	99
570-51586-4	W-17-KMW9	91	95	93	101
570-51586-5	W-19-KMW10	91	93	95	100
570-51586-6	W-20-MW12A	87	96	90	98
570-51586-7	W-14-MW13	86	95	92	101
570-51586-8	W-22-MW14	88	95	95	97
570-51586-9	W-21-MW15A	93	97	95	98
570-51586-10	W-20-MW16	83	97	92	100
570-51586-11	W-20-MW17	86	94	94	101
570-51586-12	W-16-MW18	87	97	94	100
570-51586-13	W-19-MW19	88	95	92	99
570-51586-14	W-17-MW20	85	94	90	98
570-51586-15	W-14-MW22	89	93	92	102
570-51586-16	W-14-MW23	89	94	91	101
570-51586-17	W-14-MW24	86	93	93	101
570-51586-18	W-15-MW25	87	94	92	101
570-51586-19	W-14-MW26	89	95	93	99
570-51586-20	W-14-MW27	88	94	95	97
570-51586-21	W-16-MW28	87	94	93	101
570-51586-22	W-14-MW29	91	94	95	100
570-51586-23	W-21-MW30	91	95	94	100
570-51586-24	W-15-DPE1	86	95	90	101
570-51586-25	W-14-IJ2	87	96	92	98
LCS 570-132559/4	Lab Control Sample	93	98	96	99
LCS 570-132596/4	Lab Control Sample	91	96	95	97
LCS 570-132975/3	Lab Control Sample	90	95	91	99
LCSD 570-132559/5	Lab Control Sample Dup	93	96	97	99
LCSD 570-132596/5	Lab Control Sample Dup	90	97	93	99
LCSD 570-132975/4	Lab Control Sample Dup	85	96	89	100
MB 570-132559/8	Method Blank	91	95	93	99
MB 570-132596/8	Method Blank	91	95	95	100
MB 570-132975/7	Method Blank	88	95	95	99

**Surrogate Legend**

DCA = 1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)  
 BFB = 4-Bromofluorobenzene (Surr)  
 DBFM = Dibromofluoromethane (Surr)  
 TOL = Toluene-d8 (Surr)

## Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)

Matrix: Water

Prep Type: Total/NA

Lab Sample ID	Client Sample ID	Percent Surrogate Recovery (Acceptance Limits)
		BFB1 (50-150)
570-51586-1	W-13-MW5	68
570-51586-2	W-13-MW6	72
570-51586-3	W-14-MW8	68

# Surrogate Summary

Client: Cardno, Inc

Job ID: 570-51586-1

Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

## Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC) (Continued)

Matrix: Water

Prep Type: Total/NA

		Percent Surrogate Recovery (Acceptance Limits)	
Lab Sample ID	Client Sample ID	BFB1 (50-150)	
570-51586-4	W-17-KMW9	69	
570-51586-5	W-19-KMW10	68	
570-51586-6	W-20-MW12A	73	
570-51586-7	W-14-MW13	69	
570-51586-8	W-22-MW14	69	
570-51586-9	W-21-MW15A	69	
570-51586-10	W-20-MW16	69	
570-51586-11	W-20-MW17	69	
570-51586-11 MS	W-20-MW17	94	
570-51586-11 MSD	W-20-MW17	98	
570-51586-12	W-16-MW18	67	
570-51586-13	W-19-MW19	61	
570-51586-13 MS	W-19-MW19	85	
570-51586-13 MSD	W-19-MW19	85	
570-51586-14	W-17-MW20	70	
570-51586-15	W-14-MW22	69	
570-51586-16	W-14-MW23	69	
570-51586-17	W-14-MW24	69	
570-51586-18	W-15-MW25	68	
570-51586-19	W-14-MW26	68	
570-51586-20	W-14-MW27	70	
570-51586-21	W-16-MW28	69	
570-51586-22	W-14-MW29	67	
570-51586-23	W-21-MW30	60	
570-51586-24	W-15-DPE1	65	
570-51586-25	W-14-IJ2	71	
570-51881-E-2 MS	Matrix Spike	93	
570-51881-E-2 MSD	Matrix Spike Duplicate	94	
LCS 570-131804/8	Lab Control Sample	97	
LCS 570-132454/3	Lab Control Sample	86	
LCS 570-132680/32	Lab Control Sample	94	
LCSD 570-131804/9	Lab Control Sample Dup	92	
LCSD 570-132454/4	Lab Control Sample Dup	88	
LCSD 570-132680/33	Lab Control Sample Dup	96	
MB 570-131804/10	Method Blank	70	
MB 570-132454/5	Method Blank	61	
MB 570-132680/34	Method Blank	69	

**Surrogate Legend**

BFB = 4-Bromofluorobenzene (Surr)

## Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

Matrix: Water

Prep Type: Total/NA

		Percent Surrogate Recovery (Acceptance Limits)	
Lab Sample ID	Client Sample ID	OTCSN (50-150)	
570-51586-1	W-13-MW5	123	
570-51586-2	W-13-MW6	115	
570-51586-3	W-14-MW8	129	
570-51586-4	W-17-KMW9	125	

Eurofins Calscience LLC

# Surrogate Summary

Client: Cardno, Inc

Job ID: 570-51586-1

Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

## Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC) (Continued)

Matrix: Water

Prep Type: Total/NA

### Percent Surrogate Recovery (Acceptance Limits)

Lab Sample ID	Client Sample ID	OTCSN (50-150)
570-51586-5	W-19-KMW10	116
570-51586-6	W-20-MW12A	115
570-51586-7	W-14-MW13	131
570-51586-8	W-22-MW14	124
570-51586-9	W-21-MW15A	117
570-51586-10	W-20-MW16	109
570-51586-11	W-20-MW17	134
570-51586-12	W-16-MW18	133
570-51586-13	W-19-MW19	127
570-51586-14	W-17-MW20	133
570-51586-15	W-14-MW22	139
570-51586-16	W-14-MW23	122
570-51586-17	W-14-MW24	124
570-51586-18	W-15-MW25	140
570-51586-19	W-14-MW26	113
570-51586-20	W-14-MW27	126
570-51586-21	W-16-MW28	120
570-51586-22	W-14-MW29	102
570-51586-23	W-21-MW30	109
570-51586-24	W-15-DPE1	115
570-51586-25	W-14-IJ2	113
LCS 570-130953/2-A	Lab Control Sample	106
LCS 570-130953/4-A	Lab Control Sample	102
LCS 570-131001/2-A	Lab Control Sample	96
LCS 570-131001/4-A	Lab Control Sample	96
LCSD 570-130953/3-A	Lab Control Sample Dup	110
LCSD 570-130953/5-A	Lab Control Sample Dup	104
LCSD 570-131001/3-A	Lab Control Sample Dup	92
LCSD 570-131001/5-A	Lab Control Sample Dup	94
MB 570-130953/1-A	Method Blank	128
MB 570-131001/1-A	Method Blank	83

#### Surrogate Legend

OTCSN = n-Octacosane (Surr)

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS

Lab Sample ID: MB 570-132559/8

Matrix: Water

Analysis Batch: 132559

Client Sample ID: Method Blank

Prep Type: Total/NA

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			02/28/21 13:25	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 13:25	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 13:25	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			02/28/21 13:25	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			02/28/21 13:25	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			02/28/21 13:25	1

Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	91		70 - 123		02/28/21 13:25	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		02/28/21 13:25	1
Dibromofluoromethane (Surr)	93		78 - 120		02/28/21 13:25	1
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120		02/28/21 13:25	1

Lab Sample ID: LCS 570-132559/4

Matrix: Water

Analysis Batch: 132559

Client Sample ID: Lab Control Sample

Prep Type: Total/NA

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Benzene	50.0	54.34		ug/L		109	76 - 120
Ethylbenzene	50.0	55.96		ug/L		112	80 - 120
Toluene	50.0	53.57		ug/L		107	76 - 120
m,p-Xylene	100	109.6		ug/L		110	74 - 122
o-Xylene	50.0	54.23		ug/L		108	80 - 121

Surrogate	LCS %Recovery	LCS Qualifier	Limits
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	93		70 - 123
4-Bromofluorobenzene (Surr)	98		80 - 120
Dibromofluoromethane (Surr)	96		78 - 120
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120

Lab Sample ID: LCSD 570-132559/5

Matrix: Water

Analysis Batch: 132559

Client Sample ID: Lab Control Sample Dup

Prep Type: Total/NA

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Benzene	50.0	49.74		ug/L		99	76 - 120	9	20
Ethylbenzene	50.0	51.25		ug/L		103	80 - 120	9	20
Toluene	50.0	49.07		ug/L		98	76 - 120	9	20
m,p-Xylene	100	100.8		ug/L		101	74 - 122	8	20
o-Xylene	50.0	50.31		ug/L		101	80 - 121	7	20

Surrogate	LCSD %Recovery	LCSD Qualifier	Limits
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	93		70 - 123
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120
Dibromofluoromethane (Surr)	97		78 - 120
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)

**Lab Sample ID: MB 570-132596/8**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 132596**

**Client Sample ID: Method Blank**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/01/21 12:41	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 12:41	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 12:41	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/01/21 12:41	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/01/21 12:41	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/01/21 12:41	1

Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	91		70 - 123		03/01/21 12:41	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		03/01/21 12:41	1
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120		03/01/21 12:41	1
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120		03/01/21 12:41	1

**Lab Sample ID: LCS 570-132596/4**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 132596**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Benzene	50.0	51.94		ug/L		104	76 - 120
Ethylbenzene	50.0	54.80		ug/L		110	80 - 120
Toluene	50.0	50.46		ug/L		101	76 - 120
m,p-Xylene	100	108.5		ug/L		109	74 - 122
o-Xylene	50.0	53.24		ug/L		106	80 - 121

Surrogate	LCS %Recovery	LCS Qualifier	Limits
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	91		70 - 123
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120
Toluene-d8 (Surr)	97		80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-132596/5**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 132596**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Benzene	50.0	50.89		ug/L		102	76 - 120	2	20
Ethylbenzene	50.0	52.36		ug/L		105	80 - 120	5	20
Toluene	50.0	50.76		ug/L		102	76 - 120	1	20
m,p-Xylene	100	103.2		ug/L		103	74 - 122	5	20
o-Xylene	50.0	50.83		ug/L		102	80 - 121	5	20

Surrogate	LCSD %Recovery	LCSD Qualifier	Limits
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	90		70 - 123
4-Bromofluorobenzene (Surr)	97		80 - 120
Dibromofluoromethane (Surr)	93		78 - 120
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 8260C - Volatile Organic Compounds by GC/MS (Continued)

Lab Sample ID: MB 570-132975/7

Matrix: Water

Analysis Batch: 132975

Client Sample ID: Method Blank

Prep Type: Total/NA

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Benzene	ND		0.50	ug/L			03/02/21 13:59	1
Ethylbenzene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 13:59	1
Toluene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 13:59	1
m,p-Xylene	ND		2.0	ug/L			03/02/21 13:59	1
o-Xylene	ND		1.0	ug/L			03/02/21 13:59	1
Xylenes, Total	ND		2.0	ug/L			03/02/21 13:59	1

Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	88		70 - 123		03/02/21 13:59	1
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120		03/02/21 13:59	1
Dibromofluoromethane (Surr)	95		78 - 120		03/02/21 13:59	1
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120		03/02/21 13:59	1

Lab Sample ID: LCS 570-132975/3

Matrix: Water

Analysis Batch: 132975

Client Sample ID: Lab Control Sample

Prep Type: Total/NA

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Benzene	50.0	55.84		ug/L		112	76 - 120
Ethylbenzene	50.0	57.34		ug/L		115	80 - 120
Toluene	50.0	55.22		ug/L		110	76 - 120
m,p-Xylene	100	111.2		ug/L		111	74 - 122
o-Xylene	50.0	55.38		ug/L		111	80 - 121

Surrogate	LCS %Recovery	LCS Qualifier	Limits
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	90		70 - 123
4-Bromofluorobenzene (Surr)	95		80 - 120
Dibromofluoromethane (Surr)	91		78 - 120
Toluene-d8 (Surr)	99		80 - 120

Lab Sample ID: LCSD 570-132975/4

Matrix: Water

Analysis Batch: 132975

Client Sample ID: Lab Control Sample Dup

Prep Type: Total/NA

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Benzene	50.0	54.06		ug/L		108	76 - 120	3	20
Ethylbenzene	50.0	55.61		ug/L		111	80 - 120	3	20
Toluene	50.0	52.19		ug/L		104	76 - 120	6	20
m,p-Xylene	100	110.7		ug/L		111	74 - 122	0	20
o-Xylene	50.0	54.28		ug/L		109	80 - 121	2	20

Surrogate	LCSD %Recovery	LCSD Qualifier	Limits
1,2-Dichloroethane-d4 (Surr)	85		70 - 123
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		80 - 120
Dibromofluoromethane (Surr)	89		78 - 120
Toluene-d8 (Surr)	100		80 - 120

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)

**Lab Sample ID: MB 570-131804/10**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 131804**

**Client Sample ID: Method Blank**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/25/21 16:02	1
Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	70		50 - 150				02/25/21 16:02	1

**Lab Sample ID: LCS 570-131804/8**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 131804**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Gasoline (C4-C13)	1990	2295		ug/L		116	76 - 128
Surrogate	LCS %Recovery	LCS Qualifier	Limits				
4-Bromofluorobenzene (Surr)	97		50 - 150				

**Lab Sample ID: LCSD 570-131804/9**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 131804**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Gasoline (C4-C13)	1990	2166		ug/L		109	76 - 128	6	10
Surrogate	LCSD %Recovery	LCSD Qualifier	Limits						
4-Bromofluorobenzene (Surr)	92		50 - 150						

**Lab Sample ID: 570-51881-E-2 MS**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 131804**

**Client Sample ID: Matrix Spike**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		1990	2197		ug/L		111	69 - 132
Surrogate	MS %Recovery	MS Qualifier	Limits						
4-Bromofluorobenzene (Surr)	93		50 - 150						

**Lab Sample ID: 570-51881-E-2 MSD**

**Matrix: Water**

**Analysis Batch: 131804**

**Client Sample ID: Matrix Spike Duplicate**

**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		1990	2159		ug/L		109	69 - 132	2	15
Surrogate	MSD %Recovery	MSD Qualifier	Limits								
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		50 - 150								

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC) (Continued)

**Lab Sample ID: MB 570-132454/5**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132454**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			02/27/21 11:51	1
Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	61		50 - 150				02/27/21 11:51	1

**Lab Sample ID: LCS 570-132454/3**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132454**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Gasoline (C4-C13)	1990	1901		ug/L		96	76 - 128
Surrogate	LCS %Recovery	LCS Qualifier	Limits				
4-Bromofluorobenzene (Surr)	86		50 - 150				

**Lab Sample ID: LCSD 570-132454/4**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132454**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Gasoline (C4-C13)	1990	1996		ug/L		101	76 - 128	5	10
Surrogate	LCSD %Recovery	LCSD Qualifier	Limits						
4-Bromofluorobenzene (Surr)	88		50 - 150						

**Lab Sample ID: 570-51586-13 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132454**

**Client Sample ID: W-19-MW19**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		1990	1875		ug/L		94	69 - 132
Surrogate	MS %Recovery	MS Qualifier	Limits						
4-Bromofluorobenzene (Surr)	85		50 - 150						

**Lab Sample ID: 570-51586-13 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132454**

**Client Sample ID: W-19-MW19**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		1990	1859		ug/L		94	69 - 132	1	15
Surrogate	MSD %Recovery	MSD Qualifier	Limits								
4-Bromofluorobenzene (Surr)	85		50 - 150								

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: NWTPH-Gx - Northwest - Volatile Petroleum Products (GC) (Continued)

**Lab Sample ID: MB 570-132680/34**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132680**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		100	ug/L			03/02/21 00:54	1
Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits			Prepared	Analyzed	Dil Fac
4-Bromofluorobenzene (Surr)	69		50 - 150				03/02/21 00:54	1

**Lab Sample ID: LCS 570-132680/32**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132680**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Gasoline (C4-C13)	1990	2321		ug/L		117	76 - 128
Surrogate	LCS %Recovery	LCS Qualifier	Limits				
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		50 - 150				

**Lab Sample ID: LCSD 570-132680/33**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132680**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Gasoline (C4-C13)	1990	2436		ug/L		123	76 - 128	5	10
Surrogate	LCSD %Recovery	LCSD Qualifier	Limits						
4-Bromofluorobenzene (Surr)	96		50 - 150						

**Lab Sample ID: 570-51586-11 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132680**

**Client Sample ID: W-20-MW17**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		1990	2259		ug/L		114	69 - 132
Surrogate	MS %Recovery	MS Qualifier	Limits						
4-Bromofluorobenzene (Surr)	94		50 - 150						

**Lab Sample ID: 570-51586-11 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132680**

**Client Sample ID: W-20-MW17**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Gasoline (C4-C13)	ND		1990	2351		ug/L		118	69 - 132	4	15
Surrogate	MSD %Recovery	MSD Qualifier	Limits								
4-Bromofluorobenzene (Surr)	98		50 - 150								

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: RSK-175 - Dissolved Gases (GC)

**Lab Sample ID: MB 570-130723/4**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130723**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Carbon dioxide	ND		5.0	ug/L			02/20/21 13:21	1

**Lab Sample ID: LCS 570-130723/2**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130723**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Carbon dioxide	543	507.3		ug/L		93	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-130723/3**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130723**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Carbon dioxide	543	506.4		ug/L		93	80 - 120	0	20

**Lab Sample ID: MB 570-133774/4**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133774**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Methane	ND		1.0	ug/L			03/04/21 15:17	1

**Lab Sample ID: LCS 570-133774/2**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133774**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Methane	12.9	12.76		ug/L		99	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-133774/3**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133774**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Methane	12.9	12.69		ug/L		98	80 - 120	1	20

## Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)

**Lab Sample ID: MB 570-130953/1-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132949**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 130953**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 02:22	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 14:43	03/03/21 02:22	1

Surrogate	MB %Recovery	MB Qualifier	Limits	Prepared	Analyzed	Dil Fac
n-Octacosane (Surr)	128		50 - 150	02/22/21 14:43	03/03/21 02:22	1

Eurofins Calscience LLC

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC) (Continued)

**Lab Sample ID: LCS 570-130953/2-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132949**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 130953**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Diesel (C10-C28)	800	904.1		ug/L		113	68 - 120
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCS Qualifier</b>	<b>Limits</b>				
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	106		50 - 150				

**Lab Sample ID: LCS 570-130953/4-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132949**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 130953**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Motor Oil (C17-C44)	800	852.6		ug/L		107	71 - 129
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCS Qualifier</b>	<b>Limits</b>				
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	102		50 - 150				

**Lab Sample ID: LCSD 570-130953/3-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132949**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 130953**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Diesel (C10-C28)	800	902.7		ug/L		113	68 - 120	0	14
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCSD Qualifier</b>	<b>Limits</b>						
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	110		50 - 150						

**Lab Sample ID: LCSD 570-130953/5-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132949**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 130953**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
TPH as Motor Oil (C17-C44)	800	860.6		ug/L		108	71 - 129	1	19
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCSD Qualifier</b>	<b>Limits</b>						
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	104		50 - 150						

**Lab Sample ID: MB 570-131001/1-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 131789**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 131001**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
TPH as Diesel Range	ND		100	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 12:06	1
TPH as Motor Oil Range	ND		100	ug/L		02/22/21 16:27	02/25/21 12:06	1
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>MB Qualifier</b>	<b>Limits</b>	<b>Prepared</b>	<b>Analyzed</b>	<b>Dil Fac</b>		
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	83		50 - 150	02/22/21 16:27	02/25/21 12:06	1		

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: NWTPH-Dx - Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC) (Continued)

Lab Sample ID: LCS 570-131001/2-A

Matrix: Water

Analysis Batch: 131789

Client Sample ID: Lab Control Sample

Prep Type: Total/NA

Prep Batch: 131001

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Diesel (C10-C28)	800	756.6		ug/L		95	68 - 120
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCS Qualifier</b>	<b>Limits</b>				
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	96		50 - 150				

Lab Sample ID: LCS 570-131001/4-A

Matrix: Water

Analysis Batch: 131789

Client Sample ID: Lab Control Sample

Prep Type: Total/NA

Prep Batch: 131001

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
TPH as Motor Oil (C17-C44)	800	672.7		ug/L		84	71 - 129
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCS Qualifier</b>	<b>Limits</b>				
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	96		50 - 150				

Lab Sample ID: LCSD 570-131001/3-A

Matrix: Water

Analysis Batch: 131789

Client Sample ID: Lab Control Sample Dup

Prep Type: Total/NA

Prep Batch: 131001

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	Limit
TPH as Diesel (C10-C28)	800	744.7		ug/L		93	68 - 120	2	14
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCSD Qualifier</b>	<b>Limits</b>						
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	92		50 - 150						

Lab Sample ID: LCSD 570-131001/5-A

Matrix: Water

Analysis Batch: 131789

Client Sample ID: Lab Control Sample Dup

Prep Type: Total/NA

Prep Batch: 131001

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	Limit
TPH as Motor Oil (C17-C44)	800	668.7		ug/L		84	71 - 129	1	19
<b>Surrogate</b>	<b>%Recovery</b>	<b>LCSD Qualifier</b>	<b>Limits</b>						
<i>n-Octacosane (Surr)</i>	94		50 - 150						

## Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography

Lab Sample ID: MB 570-130663/5

Matrix: Water

Analysis Batch: 130663

Client Sample ID: Method Blank

Prep Type: Total/NA

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Nitrate as N	ND		100	ug/L			02/20/21 11:34	1

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography (Continued)

**Lab Sample ID: LCS 570-130663/6**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130663**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Nitrate as N	5000	4878		ug/L		98	90 - 110

**Lab Sample ID: LCSD 570-130663/7**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130663**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Nitrate as N	5000	4883		ug/L		98	90 - 110	0	15

**Lab Sample ID: MB 570-130827/5**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130827**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Sulfate	ND		1000	ug/L			02/22/21 11:17	1

**Lab Sample ID: LCS 570-130827/6**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130827**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Sulfate	50000	49760		ug/L		100	90 - 110

**Lab Sample ID: LCSD 570-130827/7**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130827**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Sulfate	50000	49880		ug/L		100	90 - 110	0	15

## Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography - DL

**Lab Sample ID: 570-51594-E-1 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130663**

**Client Sample ID: Matrix Spike**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Nitrate as N - DL	11000		5000	15580		ug/L		98	80 - 120

**Lab Sample ID: 570-51594-E-1 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130663**

**Client Sample ID: Matrix Spike Duplicate**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Nitrate as N - DL	11000		5000	15860		ug/L		103	80 - 120	2	20

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 300.0 - Anions, Ion Chromatography - DL (Continued)

**Lab Sample ID: 570-51291-G-4 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130827**

**Client Sample ID: Matrix Spike**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Sulfate - DL	180000	F1	50000	234400		ug/L		103	80 - 120

**Lab Sample ID: 570-51291-G-4 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130827**

**Client Sample ID: Matrix Spike Duplicate**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Sulfate - DL	180000	F1	50000	243900	F1	ug/L		122	80 - 120	4	20

## Method: 6020 - Metals (ICP/MS)

**Lab Sample ID: MB 570-132377/1-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132686**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132377**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Iron	ND		50.0	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 11:46	1
Lead	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 11:46	1
Manganese	ND		1.00	ug/L		02/26/21 19:25	03/01/21 11:46	1

**Lab Sample ID: LCS 570-132377/2-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132686**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132377**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Iron	5100	4987		ug/L		98	80 - 120
Lead	100	106.3		ug/L		106	80 - 120
Manganese	100	100.2		ug/L		100	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-132377/3-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132686**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132377**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Iron	5100	5182		ug/L		102	80 - 120	4	20
Lead	100	104.0		ug/L		104	80 - 120	2	20
Manganese	100	103.0		ug/L		103	80 - 120	3	20

**Lab Sample ID: 570-51586-1 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132686**

**Client Sample ID: W-13-MW5**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132377**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Iron	314		5100	5575		ug/L		103	27 - 201
Lead	ND		100	100.3		ug/L		100	79 - 121
Manganese	20.8	F1	100	158.0	F1	ug/L		137	72 - 126

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 6020 - Metals (ICP/MS) (Continued)

**Lab Sample ID: 570-51586-1 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132686**

**Client Sample ID: W-13-MW5**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132377**

Analyte	Sample	Sample	Spike	MSD	MSD	Unit	D	%Rec	%Rec.	RPD	
	Result	Qualifier	Added	Result	Qualifier				Limits	RPD	Limit
Iron	314		5100	5516		ug/L		102	27 - 201	1	24
Lead	ND		100	101.9		ug/L		101	79 - 121	2	10
Manganese	20.8	F1	100	119.1		ug/L		98	72 - 126	28	42

**Lab Sample ID: MB 570-132774/1-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132774**

Analyte	MB	MB	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
	Result	Qualifier						
Lead	ND		1.00	ug/L		03/01/21 15:40	03/02/21 13:34	1

**Lab Sample ID: LCS 570-132774/2-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132774**

Analyte	Spike	LCS	LCS	Unit	D	%Rec	%Rec.
		Result	Qualifier				Limits
Lead	100	101.4		ug/L		101	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-132774/3-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132774**

Analyte	Spike	LCSD	LCSD	Unit	D	%Rec	%Rec.	RPD	
		Result	Qualifier				Limits	RPD	Limit
Lead	100	98.31		ug/L		98	80 - 120	3	20

**Lab Sample ID: 570-51372-H-1-A MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Matrix Spike**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132774**

Analyte	Sample	Sample	Spike	MS	MS	Unit	D	%Rec	%Rec.
	Result	Qualifier	Added	Result	Qualifier				Limits
Lead	ND		100	88.90		ug/L		88	79 - 121

**Lab Sample ID: 570-51372-H-1-B MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Matrix Spike Duplicate**  
**Prep Type: Total/NA**  
**Prep Batch: 132774**

Analyte	Sample	Sample	Spike	MSD	MSD	Unit	D	%Rec	%Rec.	RPD	
	Result	Qualifier	Added	Result	Qualifier				Limits	RPD	Limit
Lead	ND		100	89.81		ug/L		89	79 - 121	1	10

**Lab Sample ID: MB 570-132782/1-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total Recoverable**  
**Prep Batch: 132782**

Analyte	MB	MB	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
	Result	Qualifier						
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/01/21 16:10	03/02/21 11:48	1

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 6020 - Metals (ICP/MS) (Continued)

**Lab Sample ID: LCS 570-132782/2-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total Recoverable**  
**Prep Batch: 132782**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Lead, Dissolved	100	99.78		ug/L		100	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-132782/3-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total Recoverable**  
**Prep Batch: 132782**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	Limit
Lead, Dissolved	100	103.8		ug/L		104	80 - 120	4	20

**Lab Sample ID: MB 570-133278/1-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133298**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total Recoverable**  
**Prep Batch: 133278**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Iron, Dissolved	ND		50.0	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:34	1
Lead, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:34	1
Manganese, Dissolved	ND		1.00	ug/L		03/03/21 08:10	03/03/21 14:34	1

**Lab Sample ID: LCS 570-133278/2-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133298**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total Recoverable**  
**Prep Batch: 133278**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Iron, Dissolved	5100	5016		ug/L		98	80 - 120
Lead, Dissolved	100	104.9		ug/L		105	80 - 120
Manganese, Dissolved	100	98.57		ug/L		99	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-133278/3-A**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133298**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total Recoverable**  
**Prep Batch: 133278**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	Limit
Iron, Dissolved	5100	5043		ug/L		99	80 - 120	1	20
Lead, Dissolved	100	104.2		ug/L		104	80 - 120	1	20
Manganese, Dissolved	100	100.4		ug/L		100	80 - 120	2	20

**Lab Sample ID: 570-51538-H-3-B MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Matrix Spike**  
**Prep Type: Dissolved**  
**Prep Batch: 132782**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Lead, Dissolved	ND		100	91.58		ug/L		92	79 - 121

**Lab Sample ID: 570-51538-H-3-C MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132959**

**Client Sample ID: Matrix Spike Duplicate**  
**Prep Type: Dissolved**  
**Prep Batch: 132782**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	Limit
Lead, Dissolved	ND		100	92.42		ug/L		92	79 - 121	1	10

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: 6020 - Metals (ICP/MS) (Continued)

**Lab Sample ID: 570-51586-1 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133298**

**Client Sample ID: W-13-MW5**  
**Prep Type: Dissolved**  
**Prep Batch: 133278**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Iron, Dissolved	ND	F1	5100	5178		ug/L		101	27 - 201
Lead, Dissolved	ND	F1	100	98.74		ug/L		98	79 - 121
Manganese, Dissolved	ND	F1	100	94.34		ug/L		94	72 - 126

**Lab Sample ID: 570-51586-1 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 133298**

**Client Sample ID: W-13-MW5**  
**Prep Type: Dissolved**  
**Prep Batch: 133278**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Iron, Dissolved	ND	F1	5100	5155		ug/L		100	27 - 201	0	24
Lead, Dissolved	ND	F1	100	99.50		ug/L		99	79 - 121	1	10
Manganese, Dissolved	ND	F1	100	93.95		ug/L		93	72 - 126	0	42

## Method: SM 2320B - Alkalinity

**Lab Sample ID: MB 570-130636/37**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130636**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Alkalinity, Total (As CaCO3)	ND		5000	ug/L			02/19/21 19:13	1

**Lab Sample ID: LCS 570-130636/35**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130636**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Alkalinity, Total (As CaCO3)	100000	93620		ug/L		94	80 - 120

**Lab Sample ID: LCSD 570-130636/36**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130636**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Alkalinity, Total (As CaCO3)	100000	94020		ug/L		94	80 - 120	0	20

**Lab Sample ID: 570-51497-E-5 DU**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 130636**

**Client Sample ID: Duplicate**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	DU Result	DU Qualifier	Unit	D	RPD	RPD Limit
Alkalinity, Total (As CaCO3)	361000		363900		ug/L		0.9	25

# QC Sample Results

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Method: SM 3500 Fe B - Iron, Ferrous

**Lab Sample ID: MB 570-132394/4**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132394**

**Client Sample ID: Method Blank**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	MB Result	MB Qualifier	RL	Unit	D	Prepared	Analyzed	Dil Fac
Ferrous Iron	ND		100	ug/L			02/26/21 19:26	1

**Lab Sample ID: LCS 570-132394/5**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132394**

**Client Sample ID: Lab Control Sample**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCS Result	LCS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Ferrous Iron	1000	912.3		ug/L		91	79 - 114

**Lab Sample ID: LCSD 570-132394/6**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132394**

**Client Sample ID: Lab Control Sample Dup**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Spike Added	LCSD Result	LCSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Ferrous Iron	1000	922.3		ug/L		92	79 - 114	1	11

**Lab Sample ID: 570-51586-18 MS**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132394**

**Client Sample ID: W-15-MW25**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MS Result	MS Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits
Ferrous Iron	ND	HF	1000	958.3		ug/L		96	65 - 128

**Lab Sample ID: 570-51586-18 MSD**  
**Matrix: Water**  
**Analysis Batch: 132394**

**Client Sample ID: W-15-MW25**  
**Prep Type: Total/NA**

Analyte	Sample Result	Sample Qualifier	Spike Added	MSD Result	MSD Qualifier	Unit	D	%Rec	%Rec. Limits	RPD	RPD Limit
Ferrous Iron	ND	HF	1000	924.3		ug/L		92	65 - 128	4	9

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## GC/MS VOA

### Analysis Batch: 132559

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-6	W-20-MW12A	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-13	W-19-MW19	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-23	W-21-MW30	Total/NA	Water	8260C	
MB 570-132559/8	Method Blank	Total/NA	Water	8260C	
LCS 570-132559/4	Lab Control Sample	Total/NA	Water	8260C	
LCSD 570-132559/5	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	8260C	

### Analysis Batch: 132596

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-5	W-19-KMW10	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-7	W-14-MW13	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-8	W-22-MW14	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-9	W-21-MW15A	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-20	W-14-MW27	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-21	W-16-MW28	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-22	W-14-MW29	Total/NA	Water	8260C	
MB 570-132596/8	Method Blank	Total/NA	Water	8260C	
LCS 570-132596/4	Lab Control Sample	Total/NA	Water	8260C	
LCSD 570-132596/5	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	8260C	

### Analysis Batch: 132975

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-2	W-13-MW6	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-3	W-14-MW8	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-4	W-17-KMW9	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-10	W-20-MW16	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-11	W-20-MW17	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-12	W-16-MW18	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-14	W-17-MW20	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-15	W-14-MW22	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-16	W-14-MW23	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-17	W-14-MW24	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-19	W-14-MW26	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-24	W-15-DPE1	Total/NA	Water	8260C	
570-51586-25	W-14-IJ2	Total/NA	Water	8260C	
MB 570-132975/7	Method Blank	Total/NA	Water	8260C	
LCS 570-132975/3	Lab Control Sample	Total/NA	Water	8260C	
LCSD 570-132975/4	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	8260C	

## GC VOA

### Analysis Batch: 130723

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	RSK-175	
MB 570-130723/4	Method Blank	Total/NA	Water	RSK-175	
LCS 570-130723/2	Lab Control Sample	Total/NA	Water	RSK-175	
LCSD 570-130723/3	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	RSK-175	

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## GC VOA

### Analysis Batch: 131804

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-2	W-13-MW6	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-3	W-14-MW8	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-4	W-17-KMW9	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-5	W-19-KMW10	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-6	W-20-MW12A	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-7	W-14-MW13	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-8	W-22-MW14	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-9	W-21-MW15A	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-10	W-20-MW16	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
MB 570-131804/10	Method Blank	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
LCS 570-131804/8	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
LCSD 570-131804/9	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51881-E-2 MS	Matrix Spike	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51881-E-2 MSD	Matrix Spike Duplicate	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	

### Analysis Batch: 132454

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-13	W-19-MW19	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-23	W-21-MW30	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
MB 570-132454/5	Method Blank	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
LCS 570-132454/3	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
LCSD 570-132454/4	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-13 MS	W-19-MW19	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-13 MSD	W-19-MW19	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	

### Analysis Batch: 132680

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-11	W-20-MW17	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-12	W-16-MW18	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-14	W-17-MW20	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-15	W-14-MW22	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-16	W-14-MW23	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-17	W-14-MW24	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-19	W-14-MW26	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-20	W-14-MW27	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-21	W-16-MW28	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-22	W-14-MW29	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-24	W-15-DPE1	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-25	W-14-IJ2	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
MB 570-132680/34	Method Blank	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
LCS 570-132680/32	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
LCSD 570-132680/33	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-11 MS	W-20-MW17	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	
570-51586-11 MSD	W-20-MW17	Total/NA	Water	NWTPH-Gx	

### Analysis Batch: 133774

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	RSK-175	
MB 570-133774/4	Method Blank	Total/NA	Water	RSK-175	

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## GC VOA (Continued)

### Analysis Batch: 133774 (Continued)

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
LCS 570-133774/2	Lab Control Sample	Total/NA	Water	RSK-175	
LCSD 570-133774/3	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	RSK-175	

## GC Semi VOA

### Prep Batch: 130953

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-2	W-13-MW6	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-3	W-14-MW8	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-4	W-17-KMW9	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-5	W-19-KMW10	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-6	W-20-MW12A	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-7	W-14-MW13	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-8	W-22-MW14	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-9	W-21-MW15A	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-10	W-20-MW16	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-11	W-20-MW17	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-12	W-16-MW18	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-13	W-19-MW19	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-14	W-17-MW20	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-15	W-14-MW22	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-16	W-14-MW23	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-17	W-14-MW24	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-19	W-14-MW26	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-20	W-14-MW27	Total/NA	Water	3510C	
MB 570-130953/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	3510C	
LCS 570-130953/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	3510C	
LCS 570-130953/4-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	3510C	
LCSD 570-130953/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	3510C	
LCSD 570-130953/5-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	3510C	

### Prep Batch: 131001

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-21	W-16-MW28	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-22	W-14-MW29	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-23	W-21-MW30	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-24	W-15-DPE1	Total/NA	Water	3510C	
570-51586-25	W-14-IJ2	Total/NA	Water	3510C	
MB 570-131001/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	3510C	
LCS 570-131001/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	3510C	
LCS 570-131001/4-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	3510C	
LCSD 570-131001/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	3510C	
LCSD 570-131001/5-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	3510C	

### Analysis Batch: 131789

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-21	W-16-MW28	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
570-51586-22	W-14-MW29	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
570-51586-23	W-21-MW30	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## GC Semi VOA (Continued)

### Analysis Batch: 131789 (Continued)

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-24	W-15-DPE1	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
570-51586-25	W-14-IJ2	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
MB 570-131001/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
LCS 570-131001/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
LCS 570-131001/4-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
LCSD 570-131001/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001
LCSD 570-131001/5-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	131001

### Analysis Batch: 132949

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-2	W-13-MW6	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-3	W-14-MW8	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-4	W-17-KMW9	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-5	W-19-KMW10	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-6	W-20-MW12A	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-7	W-14-MW13	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-8	W-22-MW14	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-9	W-21-MW15A	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-10	W-20-MW16	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-11	W-20-MW17	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-12	W-16-MW18	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-13	W-19-MW19	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-14	W-17-MW20	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-15	W-14-MW22	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-16	W-14-MW23	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-17	W-14-MW24	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-19	W-14-MW26	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
570-51586-20	W-14-MW27	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
MB 570-130953/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
LCS 570-130953/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
LCS 570-130953/4-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
LCSD 570-130953/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953
LCSD 570-130953/5-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	NWTPH-Dx	130953

## HPLC/IC

### Analysis Batch: 130663

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	300.0	
MB 570-130663/5	Method Blank	Total/NA	Water	300.0	
LCS 570-130663/6	Lab Control Sample	Total/NA	Water	300.0	
LCSD 570-130663/7	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	300.0	
570-51594-E-1 MS - DL	Matrix Spike	Total/NA	Water	300.0	
570-51594-E-1 MSD - DL	Matrix Spike Duplicate	Total/NA	Water	300.0	

### Analysis Batch: 130827

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-6 - DL	W-20-MW12A	Total/NA	Water	300.0	
570-51586-8 - DL	W-22-MW14	Total/NA	Water	300.0	

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## HPLC/IC (Continued)

### Analysis Batch: 130827 (Continued)

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-9 - DL	W-21-MW15A	Total/NA	Water	300.0	
570-51586-18 - DL	W-15-MW25	Total/NA	Water	300.0	
MB 570-130827/5	Method Blank	Total/NA	Water	300.0	
LCS 570-130827/6	Lab Control Sample	Total/NA	Water	300.0	
LCSD 570-130827/7	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	300.0	
570-51291-G-4 MS - DL	Matrix Spike	Total/NA	Water	300.0	
570-51291-G-4 MSD - DL	Matrix Spike Duplicate	Total/NA	Water	300.0	

## Metals

### Prep Batch: 132377

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-2	W-13-MW6	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-3	W-14-MW8	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-4	W-17-KMW9	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-5	W-19-KMW10	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-6	W-20-MW12A	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-7	W-14-MW13	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-8	W-22-MW14	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-9	W-21-MW15A	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-10	W-20-MW16	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-11	W-20-MW17	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-12	W-16-MW18	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-13	W-19-MW19	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-14	W-17-MW20	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-15	W-14-MW22	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-16	W-14-MW23	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-17	W-14-MW24	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-19	W-14-MW26	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-20	W-14-MW27	Total/NA	Water	3020A	
MB 570-132377/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	3020A	
LCS 570-132377/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	3020A	
LCSD 570-132377/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-1 MS	W-13-MW5	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-1 MSD	W-13-MW5	Total/NA	Water	3020A	

### Analysis Batch: 132686

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-2	W-13-MW6	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-3	W-14-MW8	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-4	W-17-KMW9	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-5	W-19-KMW10	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-6	W-20-MW12A	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-7	W-14-MW13	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-8	W-22-MW14	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-9	W-21-MW15A	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-10	W-20-MW16	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-11	W-20-MW17	Total/NA	Water	6020	132377



# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Metals (Continued)

### Analysis Batch: 132686 (Continued)

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-12	W-16-MW18	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-13	W-19-MW19	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-14	W-17-MW20	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-15	W-14-MW22	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-16	W-14-MW23	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-17	W-14-MW24	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-19	W-14-MW26	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-20	W-14-MW27	Total/NA	Water	6020	132377
MB 570-132377/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	6020	132377
LCS 570-132377/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	6020	132377
LCS D 570-132377/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-1 MS	W-13-MW5	Total/NA	Water	6020	132377
570-51586-1 MSD	W-13-MW5	Total/NA	Water	6020	132377

### Prep Batch: 132774

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-21	W-16-MW28	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-22	W-14-MW29	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-23	W-21-MW30	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-24	W-15-DPE1	Total/NA	Water	3020A	
570-51586-25	W-14-IJ2	Total/NA	Water	3020A	
MB 570-132774/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	3020A	
LCS 570-132774/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	3020A	
LCS D 570-132774/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	3020A	
570-51372-H-1-A MS	Matrix Spike	Total/NA	Water	3020A	
570-51372-H-1-B MSD	Matrix Spike Duplicate	Total/NA	Water	3020A	

### Prep Batch: 132782

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-21	W-16-MW28	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-22	W-14-MW29	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-23	W-21-MW30	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-24	W-15-DPE1	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-25	W-14-IJ2	Dissolved	Water	3005A	
MB 570-132782/1-A	Method Blank	Total Recoverable	Water	3020A	
LCS 570-132782/2-A	Lab Control Sample	Total Recoverable	Water	3020A	
LCS D 570-132782/3-A	Lab Control Sample Dup	Total Recoverable	Water	3020A	
570-51538-H-3-B MS	Matrix Spike	Dissolved	Water	3005A	
570-51538-H-3-C MSD	Matrix Spike Duplicate	Dissolved	Water	3005A	

### Analysis Batch: 132959

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-21	W-16-MW28	Dissolved	Water	6020	132782
570-51586-21	W-16-MW28	Total/NA	Water	6020	132774
570-51586-22	W-14-MW29	Dissolved	Water	6020	132782
570-51586-22	W-14-MW29	Total/NA	Water	6020	132774
570-51586-23	W-21-MW30	Dissolved	Water	6020	132782
570-51586-23	W-21-MW30	Total/NA	Water	6020	132774
570-51586-24	W-15-DPE1	Dissolved	Water	6020	132782
570-51586-24	W-15-DPE1	Total/NA	Water	6020	132774

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Metals (Continued)

### Analysis Batch: 132959 (Continued)

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-25	W-14-IJ2	Dissolved	Water	6020	132782
570-51586-25	W-14-IJ2	Total/NA	Water	6020	132774
MB 570-132774/1-A	Method Blank	Total/NA	Water	6020	132774
MB 570-132782/1-A	Method Blank	Total Recoverable	Water	6020	132782
LCS 570-132774/2-A	Lab Control Sample	Total/NA	Water	6020	132774
LCS 570-132782/2-A	Lab Control Sample	Total Recoverable	Water	6020	132782
LCSD 570-132774/3-A	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	6020	132774
LCSD 570-132782/3-A	Lab Control Sample Dup	Total Recoverable	Water	6020	132782
570-51372-H-1-A MS	Matrix Spike	Total/NA	Water	6020	132774
570-51372-H-1-B MSD	Matrix Spike Duplicate	Total/NA	Water	6020	132774
570-51538-H-3-B MS	Matrix Spike	Dissolved	Water	6020	132782
570-51538-H-3-C MSD	Matrix Spike Duplicate	Dissolved	Water	6020	132782

### Prep Batch: 133278

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-2	W-13-MW6	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-3	W-14-MW8	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-4	W-17-KMW9	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-5	W-19-KMW10	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-6	W-20-MW12A	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-7	W-14-MW13	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-8	W-22-MW14	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-9	W-21-MW15A	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-10	W-20-MW16	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-11	W-20-MW17	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-12	W-16-MW18	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-13	W-19-MW19	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-14	W-17-MW20	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-15	W-14-MW22	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-16	W-14-MW23	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-17	W-14-MW24	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-18	W-15-MW25	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-19	W-14-MW26	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-20	W-14-MW27	Dissolved	Water	3005A	
MB 570-133278/1-A	Method Blank	Total Recoverable	Water	3020A	
LCS 570-133278/2-A	Lab Control Sample	Total Recoverable	Water	3020A	
LCSD 570-133278/3-A	Lab Control Sample Dup	Total Recoverable	Water	3020A	
570-51586-1 MS	W-13-MW5	Dissolved	Water	3005A	
570-51586-1 MSD	W-13-MW5	Dissolved	Water	3005A	

### Analysis Batch: 133298

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-1	W-13-MW5	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-2	W-13-MW6	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-3	W-14-MW8	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-4	W-17-KMW9	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-5	W-19-KMW10	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-6	W-20-MW12A	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-7	W-14-MW13	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-8	W-22-MW14	Dissolved	Water	6020	133278

# QC Association Summary

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Metals (Continued)

### Analysis Batch: 133298 (Continued)

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-9	W-21-MW15A	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-10	W-20-MW16	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-11	W-20-MW17	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-12	W-16-MW18	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-13	W-19-MW19	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-14	W-17-MW20	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-15	W-14-MW22	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-16	W-14-MW23	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-17	W-14-MW24	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-18	W-15-MW25	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-19	W-14-MW26	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-20	W-14-MW27	Dissolved	Water	6020	133278
MB 570-133278/1-A	Method Blank	Total Recoverable	Water	6020	133278
LCS 570-133278/2-A	Lab Control Sample	Total Recoverable	Water	6020	133278
LCSD 570-133278/3-A	Lab Control Sample Dup	Total Recoverable	Water	6020	133278
570-51586-1 MS	W-13-MW5	Dissolved	Water	6020	133278
570-51586-1 MSD	W-13-MW5	Dissolved	Water	6020	133278

## General Chemistry

### Analysis Batch: 130636

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	SM 2320B	
MB 570-130636/37	Method Blank	Total/NA	Water	SM 2320B	
LCS 570-130636/35	Lab Control Sample	Total/NA	Water	SM 2320B	
LCSD 570-130636/36	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	SM 2320B	
570-51497-E-5 DU	Duplicate	Total/NA	Water	SM 2320B	

### Analysis Batch: 132394

Lab Sample ID	Client Sample ID	Prep Type	Matrix	Method	Prep Batch
570-51586-18	W-15-MW25	Total/NA	Water	SM 3500 Fe B	
MB 570-132394/4	Method Blank	Total/NA	Water	SM 3500 Fe B	
LCS 570-132394/5	Lab Control Sample	Total/NA	Water	SM 3500 Fe B	
LCSD 570-132394/6	Lab Control Sample Dup	Total/NA	Water	SM 3500 Fe B	
570-51586-18 MS	W-15-MW25	Total/NA	Water	SM 3500 Fe B	
570-51586-18 MSD	W-15-MW25	Total/NA	Water	SM 3500 Fe B	

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-13-MW5

Lab Sample ID: 570-51586-1

Date Collected: 02/18/21 08:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 19:18	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 20:54	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			508.6 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 04:04	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:41	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 11:52	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-13-MW6

Lab Sample ID: 570-51586-2

Date Collected: 02/18/21 12:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 19:47	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 21:41	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			504.6 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 04:25	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:46	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 11:58	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-14-MW8

Lab Sample ID: 570-51586-3

Date Collected: 02/17/21 10:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 15:27	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 22:04	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			500.9 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 04:46	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-14-MW8

Lab Sample ID: 570-51586-3

Date Collected: 02/17/21 10:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:47	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 11:59	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-17-KMW9

Lab Sample ID: 570-51586-4

Date Collected: 02/18/21 10:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 20:15	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 22:27	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			501.4 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 05:06	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:48	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:03	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-19-KMW10

Lab Sample ID: 570-51586-5

Date Collected: 02/16/21 10:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 14:07	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 22:51	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			497.9 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 05:26	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:50	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:05	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-20-MW12A

Lab Sample ID: 570-51586-6

Date Collected: 02/15/21 11:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132559	02/28/21 16:21	NET3	ECL 2
		Instrument ID: GCMSJJ								
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 23:14	P1R	ECL 2
		Instrument ID: GC56								
Total/NA	Prep	3510C			483.3 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 05:46	N1A	ECL 1
		Instrument ID: GC48								
Total/NA	Analysis	300.0	DL	20			130827	02/22/21 14:27	URMH	ECL 1
		Instrument ID: IC7								
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:51	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:06	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								

## Client Sample ID: W-14-MW13

Lab Sample ID: 570-51586-7

Date Collected: 02/16/21 11:15

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 14:36	OH1	ECL 2
		Instrument ID: GCMSJJ								
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/25/21 23:38	P1R	ECL 2
		Instrument ID: GC56								
Total/NA	Prep	3510C			539.9 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 06:07	N1A	ECL 1
		Instrument ID: GC48								
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:52	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:08	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								

## Client Sample ID: W-22-MW14

Lab Sample ID: 570-51586-8

Date Collected: 02/16/21 08:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 15:05	OH1	ECL 2
		Instrument ID: GCMSJJ								
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/26/21 00:01	P1R	ECL 2
		Instrument ID: GC56								

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-22-MW14

Lab Sample ID: 570-51586-8

Date Collected: 02/16/21 08:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Prep	3510C			507.1 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 06:28	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Total/NA	Analysis	300.0	DL	5			130827	02/22/21 14:47	URMH	ECL 1
Instrument ID: IC7										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:56	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:09	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-21-MW15A

Lab Sample ID: 570-51586-9

Date Collected: 02/16/21 09:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 15:35	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/26/21 00:25	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			496 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 06:48	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Total/NA	Analysis	300.0	DL	20			130827	02/22/21 15:07	URMH	ECL 1
Instrument ID: IC7										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:57	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:11	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-20-MW16

Lab Sample ID: 570-51586-10

Date Collected: 02/17/21 09:15

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 15:56	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	131804	02/26/21 00:48	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			503.5 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 07:09	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-20-MW16

Lab Sample ID: 570-51586-10

Date Collected: 02/17/21 09:15

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:58	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:12	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-20-MW17

Lab Sample ID: 570-51586-11

Date Collected: 02/17/21 09:45

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 16:25	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 01:17	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			535.7 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 13:07	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 14:59	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:14	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-16-MW18

Lab Sample ID: 570-51586-12

Date Collected: 02/17/21 14:25

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 16:54	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 05:35	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			518.5 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 13:28	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:01	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:15	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-19-MW19

## Lab Sample ID: 570-51586-13

Date Collected: 02/15/21 14:00

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132559	02/28/21 16:50	NET3	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132454	02/27/21 13:28	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC1										
Total/NA	Prep	3510C			508 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 13:48	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:02	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:17	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-17-MW20

## Lab Sample ID: 570-51586-14

Date Collected: 02/18/21 09:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 20:43	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 05:58	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			515.5 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 14:09	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:03	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:21	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-14-MW22

## Lab Sample ID: 570-51586-15

Date Collected: 02/18/21 11:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 21:13	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 06:21	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			488.3 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 14:29	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-MW22**

**Lab Sample ID: 570-51586-15**

Date Collected: 02/18/21 11:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:04	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:22	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

**Client Sample ID: W-14-MW23**

**Lab Sample ID: 570-51586-16**

Date Collected: 02/17/21 11:10

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 17:22	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 03:38	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			533.2 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 14:49	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:05	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:24	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

**Client Sample ID: W-14-MW24**

**Lab Sample ID: 570-51586-17**

Date Collected: 02/17/21 11:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 17:51	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 04:01	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			511.7 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 15:09	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:07	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:25	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-15-MW25**

**Lab Sample ID: 570-51586-18**

**Date Collected: 02/18/21 13:40**

**Matrix: Water**

**Date Received: 02/19/21 10:00**

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 21:42	OH1	ECL 2
		Instrument ID: GCMSJJ								
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 04:48	A9VE	ECL 2
		Instrument ID: GC56								
Total/NA	Analysis	RSK-175		1	1 mL	1 mL	130723	02/20/21 15:05	UJHY	ECL 2
		Instrument ID: GC14								
Total/NA	Analysis	RSK-175		1	2 mL	2 mL	133774	03/04/21 18:23	USQD	ECL 2
		Instrument ID: GC61								
Total/NA	Prep	3510C			529.3 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 15:30	N1A	ECL 1
		Instrument ID: GC48								
Total/NA	Analysis	300.0	DL	5			130827	02/22/21 15:28	URMH	ECL 1
		Instrument ID: IC7								
Total/NA	Analysis	300.0		1			130663	02/20/21 12:37	URMH	ECL 1
		Instrument ID: IC9								
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:10	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:27	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								
Total/NA	Analysis	SM 2320B		1	35 mL	35 mL	130636	02/19/21 20:18	FD2W	ECL 1
		Instrument ID: ManSciMantech								
Total/NA	Analysis	SM 3500 Fe B		1	5 mL	10 mL	132394	02/26/21 19:30	SUR5	ECL 1
		Instrument ID: UV9								

**Client Sample ID: W-14-MW26**

**Lab Sample ID: 570-51586-19**

**Date Collected: 02/17/21 12:40**

**Matrix: Water**

**Date Received: 02/19/21 10:00**

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 18:20	OH1	ECL 2
		Instrument ID: GCMSJJ								
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 05:11	A9VE	ECL 2
		Instrument ID: GC56								
Total/NA	Prep	3510C			527.9 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 15:51	N1A	ECL 1
		Instrument ID: GC48								
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:12	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:28	UFLE	ECL 1
		Instrument ID: ICPMS05								

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-14-MW27

Lab Sample ID: 570-51586-20

Date Collected: 02/16/21 12:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 16:04	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 02:27	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			525.4 mL	5 mL	130953	02/22/21 14:43	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			132949	03/03/21 16:11	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	133278	03/03/21 08:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			133298	03/03/21 15:13	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132377	02/26/21 19:25	TKQ6	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132686	03/01/21 12:30	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-16-MW28

Lab Sample ID: 570-51586-21

Date Collected: 02/16/21 13:55

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 16:35	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 02:51	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			530.2 mL	5 mL	131001	02/22/21 16:27	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			131789	02/25/21 14:11	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	132782	03/01/21 16:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:04	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132774	03/01/21 15:40	WL8G	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:14	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-14-MW29

Lab Sample ID: 570-51586-22

Date Collected: 02/16/21 12:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132596	03/01/21 17:04	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 03:14	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			506.2 mL	5 mL	131001	02/22/21 16:27	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			131789	02/25/21 14:32	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Client Sample ID: W-14-MW29

Lab Sample ID: 570-51586-22

Date Collected: 02/16/21 12:05

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	132782	03/01/21 16:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:05	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132774	03/01/21 15:40	WL8G	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:16	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-21-MW30

Lab Sample ID: 570-51586-23

Date Collected: 02/15/21 13:20

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132559	02/28/21 17:18	NET3	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132454	02/27/21 17:23	P1R	ECL 2
Instrument ID: GC1										
Total/NA	Prep	3510C			515.4 mL	5 mL	131001	02/22/21 16:27	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			131789	02/25/21 14:52	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	132782	03/01/21 16:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:07	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132774	03/01/21 15:40	WL8G	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:25	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

## Client Sample ID: W-15-DPE1

Lab Sample ID: 570-51586-24

Date Collected: 02/17/21 13:30

Matrix: Water

Date Received: 02/19/21 10:00

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 18:49	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 06:45	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			501.8 mL	5 mL	131001	02/22/21 16:27	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			131789	02/25/21 15:12	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	132782	03/01/21 16:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:08	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132774	03/01/21 15:40	WL8G	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:27	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

# Lab Chronicle

Client: Cardno, Inc  
 Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

**Client Sample ID: W-14-IJ2**

**Lab Sample ID: 570-51586-25**

**Date Collected: 02/18/21 13:00**

**Matrix: Water**

**Date Received: 02/19/21 10:00**

Prep Type	Batch Type	Batch Method	Run	Dil Factor	Initial Amount	Final Amount	Batch Number	Prepared or Analyzed	Analyst	Lab
Total/NA	Analysis	8260C		1	5 mL	5 mL	132975	03/02/21 22:11	OH1	ECL 2
Instrument ID: GCMSJJ										
Total/NA	Analysis	NWTPH-Gx		1	5 mL	5 mL	132680	03/02/21 07:08	A9VE	ECL 2
Instrument ID: GC56										
Total/NA	Prep	3510C			496.1 mL	5 mL	131001	02/22/21 16:27	UFLU	ECL 1
Total/NA	Analysis	NWTPH-Dx		1			131789	02/25/21 15:33	N1A	ECL 1
Instrument ID: GC48										
Dissolved	Prep	3005A			50 mL	50 mL	132782	03/01/21 16:10	WL8G	ECL 1
Dissolved	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:10	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										
Total/NA	Prep	3020A			50 mL	50 mL	132774	03/01/21 15:40	WL8G	ECL 1
Total/NA	Analysis	6020		1			132959	03/02/21 10:28	UFLE	ECL 1
Instrument ID: ICPMS05										

**Laboratory References:**

ECL 1 = Eurofins Calscience LLC Lincoln, 7440 Lincoln Way, Garden Grove, CA 92841, TEL (714)895-5494

ECL 2 = Eurofins Calscience LLC Lampson, 7445 Lampson Ave, Garden Grove, CA 92841, TEL (714)895-5494



# Accreditation/Certification Summary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

## Laboratory: Eurofins Calscience LLC

All accreditations/certifications held by this laboratory are listed. Not all accreditations/certifications are applicable to this report.

Authority	Program	Identification Number	Expiration Date
California	Los Angeles County Sanitation Districts	10109	09-30-21
California	SCAQMD LAP	17LA0919	11-30-21
California	State	2944	09-30-21
Guam	State	20-003R	10-31-20 *
Nevada	State	CA00111	07-31-21
Oregon	NELAP	CA300001	01-30-22
USDA	US Federal Programs	P330-20-00034	02-10-23
Washington	State	C916-18	10-11-21

\* Accreditation/Certification renewal pending - accreditation/certification considered valid.

# Method Summary

Client: Cardno, Inc  
Project/Site: ExxonMobil 99D9T / 031162

Job ID: 570-51586-1

Method	Method Description	Protocol	Laboratory
8260C	Volatile Organic Compounds by GC/MS	SW846	ECL 2
NWTPH-Gx	Northwest - Volatile Petroleum Products (GC)	NWTPH	ECL 2
RSK-175	Dissolved Gases (GC)	RSK	ECL 2
NWTPH-Dx	Northwest - Semi-Volatile Petroleum Products (GC)	NWTPH	ECL 1
300.0	Anions, Ion Chromatography	MCAWW	ECL 1
6020	Metals (ICP/MS)	SW846	ECL 1
SM 2320B	Alkalinity	SM	ECL 1
SM 3500 Fe B	Iron, Ferrous	SM	ECL 1
3005A	Preparation, Total Recoverable or Dissolved Metals	SW846	ECL 1
3020A	Preparation, Total Metals	SW846	ECL 1
3510C	Liquid-Liquid Extraction (Separatory Funnel)	SW846	ECL 1
5030C	Purge and Trap	SW846	ECL 2

#### Protocol References:

MCAWW = "Methods For Chemical Analysis Of Water And Wastes", EPA-600/4-79-020, March 1983 And Subsequent Revisions.

NWTPH = Northwest Total Petroleum Hydrocarbon

RSK = Sample Prep And Calculations For Dissolved Gas Analysis In Water Samples Using A GC Headspace Equilibration Technique , RSKSOP-175, Rev. 0, 8/11/94, USEPA Research Lab

SM = "Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater"

SW846 = "Test Methods For Evaluating Solid Waste, Physical/Chemical Methods", Third Edition, November 1986 And Its Updates.

#### Laboratory References:

ECL 1 = Eurofins Calscience LLC Lincoln, 7440 Lincoln Way, Garden Grove, CA 92841, TEL (714)895-5494

ECL 2 = Eurofins Calscience LLC Lampson, 7445 Lampson Ave, Garden Grove, CA 92841, TEL (714)895-5494

51586



7440 LINCOLN WAY  
GARDEN GROVE, CA 92841-1432  
TEL: (714) 986-6884 FAX: (714) 984-7601

Site Name  
Former Mobil Station 99D9T  
Provide MRN for retail or AFE for major projects

Chain of Custody Record  
DATE: 2/18/2021  
PAGE: 1 OF 1

ExxonMobil Engr. Maria Madden

Project Name  
ExxonMobil 99D9T / Cardno 031162

LABORATORY CLIENT  
Cardno  
ADDRESS  
801 Second Avenue, Suite 1150  
CITY  
Seattle, WA 98104  
TEL: 206-510-5855 FAX: 206-269-0098  
robert.thompson@cardno.com

PROJECT CONTACT  
Robert Thompson  
NAME FROM: Paul Prevou and Brett McLees

Agreement: US-A2604415 P O 031162  
LAB USER ONLY  
COOLER RECEIVER

LABORATORY TIME  
EXAMINE DAY  24 HR  48 HR  5 DAYS  10 DAYS

REQUESTED ANALYSIS

SPECIAL REQUIREMENTS (ADDITIONAL COSTS MAY APPLY)  
ARCHIVE SAMPLES UNTIL

REPORT TO: taha.coe@cardno.com, robert.thompson@cardno.com, and cameron.pemier-ash@cardno.com. All units in ug/L.

SPECIAL INSTRUCTIONS  
Required EIM edr.

CONTAINER TYPE

LAB USE ONLY	SAMPLE ID	Field Point Name	SAMPLING		DATE	TIME	NAT RIX	NO OF CONT.	BTEX by 0260C	TPH by MWTP-GX	TPH by MWTP-DX	Total Lead by 6020	Sulfate by 300	Nitrite by 300	Dis Mn by 60108	COD RSK 175M	Total Fe by 60108	Total Mn by 60108	Methane RSK175	Petrous Iron SM3500	Methane SM2308	CONTAINER TYPE
			DATE	TIME																		
1	W-13-MW15	MW6	2/18/2021	8:05	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
2	W-13-MW6	MW6	2/18/2021	12:00	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
3	W-14-MW8	MW8	2/17/2021	10:30	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
4	W-17-KMW9	KMW9	2/18/2021	10:20	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
5	W-19-KMW10	KMW10	2/18/2021	10:25	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
6	W-20-MW12A	MW12A	2/15/2021	11:25	W	11	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
7	W-14-MW13	MW13	2/18/2021	11:15	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
8	W-22-MW14	MW14	2/18/2021	8:30	W	11	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
9	W-21-MW15A	MW15A	2/18/2021	9:30	W	11	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
10	W-20-MW16	MW16	2/17/2021	9:15	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
11	W-20-MW17	MW17	2/17/2021	9:45	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
12	W-16-MW18	MW18	2/17/2021	14:25	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
13	W-19-MW19	MW19	2/17/2021	14:00	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
14	W-17-MW20	MW20	2/18/2021	9:20	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
15	W-14-MW21	MW21	2/18/2021	11:05	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
16	W-14-MW22	MW22	2/17/2021	11:10	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
17	W-14-MW24	MW24	2/17/2021	11:55	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
18	W-15-MW25	MW25	2/18/2021	13:40	W	15	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
19	W-14-MW26	MW26	2/17/2021	12:40	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
20	W-14-MW27	MW27	2/18/2021	12:55	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
21	W-15-MW28	MW28	2/18/2021	13:55	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
22	W-14-MW29	MW29	2/16/2021	12:05	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
23	W-21-MW30	MW30	2/15/2021	13:20	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
24	W-15-DPE1	DPE1	2/17/2021	13:30	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly
25	W-14-LJ2	LJ2	2/18/2021	13:00	W	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1. Un-preserved Poly

Paul Prevou  
Received by: (Signature)  
2/19/21  
Date, & Time

2/18/21 16:30  
Date, & Time

3-6/2-5, 3-8/27, 3-5/24, 3-9/2-8, 3-6/2-5, 13-7/2-6

4C-5



570-51586 Chain of Custody



## Login Sample Receipt Checklist

Client: Cardno, Inc

Job Number: 570-51586-1

**Login Number: 51586**

**List Source: Eurofins Calscience**

**List Number: 1**

**Creator: Patel, Jayesh**

Question	Answer	Comment
Radioactivity wasn't checked or is <=/ background as measured by a survey meter.	N/A	
The cooler's custody seal, if present, is intact.	True	
Sample custody seals, if present, are intact.	True	
The cooler or samples do not appear to have been compromised or tampered with.	True	
Samples were received on ice.	True	
Cooler Temperature is acceptable.	True	
Cooler Temperature is recorded.	True	
COC is present.	True	
COC is filled out in ink and legible.	True	
COC is filled out with all pertinent information.	True	
Is the Field Sampler's name present on COC?	True	
There are no discrepancies between the containers received and the COC.	False	Refer to Job Narrative for details.
Samples are received within Holding Time (excluding tests with immediate HTs)	True	
Sample containers have legible labels.	True	
Containers are not broken or leaking.	True	
Sample collection date/times are provided.	True	
Appropriate sample containers are used.	True	
Sample bottles are completely filled.	True	
Sample Preservation Verified.	True	
There is sufficient vol. for all requested analyses, incl. any requested MS/MSDs	True	
Containers requiring zero headspace have no headspace or bubble is <6mm (1/4").	True	
Multiphasic samples are not present.	True	
Samples do not require splitting or compositing.	True	
Residual Chlorine Checked.	N/A	

**FIELD LOG  
DEPTH TO WATER RECORD**

**CLIENT NAME:** ExxonMobil 99D9T

**CARDNO #:** 031162

**SITE LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington

**FIELD CREW:** PEP, BLM

**DATE:** 02/15/21

Well #	Time	DTW (ft)	DOW (ft)	Comments/Repairs
MW5	09:24	13.25	24.2	Gauged 02/15/21. Sampled 02/18/21.
MW6	10:38	13.35	23.2	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/18/21.
MW8	10:26	14.01	24.6	Gauged 02/15/21. Sampled 02/17/21.
KMW9	09:32	16.90	24.6	Gauged 02/15/21. Sampled 02/18/21.
KMW10	09:54	18.89	24.8	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/16/21.
KMW11	10:13	20.98	28.8	Gauged 02/15/21. WIV. Not sampled.
MW12A	09:42	19.69	28.4	Gauged and sampled 02/15/21. WIV.
MW13	10:02	13.76	24.4	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/16/21.
MW14	--	--	--	Inaccessible 02/15/21. Gauged and sampled 02/16/21.
MW15A	09:53	21.15	29.5	Gauged 02/15/21. WIV. WUP. Sampled 02/16/21.
MW16	10:16	20.01	24.2	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/17/21.
MW17	10:05	23.50	29.4	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/17/21.
MW18	09:30	16.06	29.7	Gauged 02/15/21. Sampled 02/17/21.
MW19	10:07	18.76	29.5	Gauged and sampled 02/15/21. WIV.
MW20	09:33	16.99	33.0	Gauged 02/15/21. Sampled 02/18/21.
MW22	09:27	14.35	29.9	Gauged 02/15/21. Sampled 02/18/21.
MW23	09:16	14.01	28.5	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/17/21.
MW24	09:20	13.87	28.9	Gauged 02/15/21. Sampled 02/17/21.
MW25	09:19	14.72	29.8	Gauged 02/15/21. WIV. Sampled 02/18/21.
MW26	09:22	14.16	30.2	Gauged 02/15/21. Sampled 02/17/21.
MW27	10:23	13.96	24.3	Gauged 02/15/21. Sampled 02/16/21.
MW28	10:21	14.73	24.4	Gauged 02/15/21. Sampled 02/16/21.
MW29	10:00	13.95	24.1	Gauged 02/15/21. WUP. Sampled 02/16/21.
MW30	09:46	21.44	24.7	Gauged and sampled 02/15/21. WIV.
DPE1	09:26	15.20	29.0	Gauged 02/15/21. Sampled 02/17/21.
IJ2	--	--	--	Gauged and sampled 02/18/21.

Comments: Sulfate and sulfide field tests were completed using LaMotte test kits. WIV = Water in Vault.  
WUP = Well Under Pressure.

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/15/21      Low-Flow Sampling

WELL #		MW12A						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:56	19.68							
11:15	19.80	270	30	9.9	2.32	8.14	170.2	0.82
11:18	19.82	360	30	10.0	2.33	8.12	165.3	0.73
11:21	19.83	450	30	10.0	2.34	8.14	163.8	0.67
Comments: Sulfate = >200 mg/L. One additional 250 mL unpreserved poly collected.								
SW	11:25	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		450 mL	0.12 gal					

WELL #		MW19						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
13:45	18.78							
13:54	18.88	765	85	13.3	0.331	8.27	221.0	0.46
13:57	18.91	975	70	13.1	0.330	8.29	215.4	0.40
14:00	18.91	1,185	70	12.8	0.331	8.30	202.1	0.36
SW 14:00 1 gal = 3.79 L								
Total Purge Volume		1,185 mL	0.31 gal					

WELL #		MW30						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
12:58	21.45							
13:14	21.50	1,200	150	14.8	0.479	8.81	188.3	0.78
13:17	21.50	1,650	150	14.9	0.478	8.80	183.9	0.78
13:20	21.50	2,100	150	14.9	0.478	8.80	181.6	0.76
Comments:								
SW	13:20	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		2,100 mL	0.55 gal					

**FIELD LOG  
PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/16/21 Low-Flow Sampling

WELL #		KMW10						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:08	19.03							
10:18	19.10	800	80	13.3	0.315	8.44	203.4	0.69
10:21	19.10	1,040	80	13.2	0.302	8.32	199.6	0.61
10:24	19.10	1,280	80	13.3	0.301	8.36	196.4	0.60
Comments:								
SW	10:25	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,280 mL	0.34 gal					

WELL #		MW13						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:57	13.96							
11:08	13.99	720	80	12.6	0.435	7.94	253.4	0.41
11:11	13.99	960	80	12.9	0.432	7.98	247.2	0.37
11:14	14.00	1,200	80	12.9	0.427	8.00	243.0	0.36
Comments:								
SW	11:15	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,200 mL	0.32 gal					

WELL #		MW14						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
08:10	21.72							
08:24	21.76	1,120	80	13.2	0.74	8.76	183.5	0.53
08:27	21.76	1,360	80	13.3	0.74	8.72	175.6	0.48
08:30	21.76	1,600	80	13.4	0.74	8.76	171.9	0.45
Comments: Sulfate = >200 mg/L. One additional 250 mL unpreserved poly collected.								
SW	08:30	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,600 mL	0.42 gal					

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/16/21 Low-Flow Sampling

WELL #		MW15A						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
09:10	21.19							
09:24	21.23	1,400	100	13.3	2.72	7.99	240.4	0.40
09:27	21.24	1,700	100	13.3	2.73	8.03	230.7	0.36
09:30	21.24	2,000	100	13.4	2.72	8.03	226.0	0.33
Comments: Sulfate = >200 mg/L. One additional 250 mL unpreserved poly collected.								
SW	09:30	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		2,000 mL	0.53 gal					

WELL #		MW27						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
12:35	13.71							
12:46	13.76	1,045	95	13.1	0.530	7.71	278.8	3.26
12:49	13.77	1,330	95	13.2	0.529	7.75	277.7	3.26
12:52	13.77	1,615	95	13.2	0.529	7.78	276.9	3.29
Comments:								
SW	12:55	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,615 mL	0.43 gal					

WELL #		MW28						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
13:32	14.75							
13:45	14.78	1,040	80	13.3	0.554	7.79	272.5	0.79
13:48	14.78	1,280	80	13.8	0.554	7.81	266.6	0.81
13:51	14.78	1,520	80	13.2	0.530	7.82	258.5	0.77
Comments:								
SW	13:55	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,520 mL	0.40 gal					



**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/17/21 Low-Flow Sampling

WELL #		MW8						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:13	13.82							
10:22	13.80	1,125	125	11.5	0.483	7.41	266.4	1.76
10:25	13.80	1,500	125	11.4	0.485	7.50	260.7	1.75
10:28	13.80	1,875	125	11.6	0.487	7.51	255.0	1.65
Comments:								
SW	10:30	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,875 mL	0.49 gal					

WELL #		MW16						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
08:53	19.83							
09:09	19.84	1,840	115	13.4	0.491	8.23	202.8	1.91
09:12	19.84	2,185	115	13.5	0.491	8.20	202.2	1.84
09:15	19.84	2,530	115	13.5	0.491	8.17	202.0	1.81
Comments:								
SW	09:15	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		2,530 mL	0.67 gal					

WELL #		MW17						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
09:33	20.44							
09:39	20.45	750	125	13.3	0.311	7.66	236.2	2.70
09:42	20.45	1,125	125	13.3	0.309	7.60	236.0	2.64
09:45	20.45	1,500	125	13.3	0.308	7.56	234.2	2.61
Comments:								
SW	09:45	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,500 mL	0.40 gal					

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/17/21 Low-Flow Sampling

WELL #		MW18						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
14:09	16.33							
14:19	16.40	1,000	100	11.4	0.425	7.74	283.4	0.64
14:22	16.42	1,300	100	11.9	0.425	7.78	273.4	0.61
14:25	16.45	1,600	100	12.2	0.427	7.83	260.3	0.49
Comments:								
SW	14:25	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,600 mL	0.42 gal					

WELL #		MW23						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:53	14.04							
11:04	14.10	1,540	140	13.7	0.83	7.55	294.0	5.12
11:07	14.10	1,960	140	13.8	0.83	7.56	294.6	5.07
11:10	14.10	2,380	140	13.9	0.83	7.53	295.5	4.97
Comments:								
SW	11:10	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		2,380 mL	0.63 gal					

WELL #		MW24						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
11:31	13.96							
11:46	14.02	1,650	110	13.8	0.77	7.94	271.5	0.28
11:49	14.02	1,980	110	13.6	0.77	7.99	261.3	0.27
11:52	14.02	2,310	110	13.9	0.70	8.04	250.5	0.26
Comments:								
SW	11:55	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		2,310 mL	0.61 gal					

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/17/21      Low-Flow Sampling

WELL #		MW26						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
12:18	14.29							
12:30	14.33	1,200	100	13.1	0.90	7.87	270.9	0.32
12:33	14.34	1,500	100	13.2	0.90	7.87	261.7	0.27
12:36	14.34	1,800	100	13.3	0.90	7.89	252.2	0.24
Comments:								
SW	12:40	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,800 mL	0.47 gal					

WELL #		DPE1						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
13:09	15.48							
13:23	15.63	280	20	11.0	0.479	7.74	247.0	2.70
13:26	15.55	340	20	11.1	0.437	7.68	250.8	2.90
13:29	15.55	400	20	11.0	0.416	7.63	252.2	3.10
Comments:								
SW	13:30	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		400 mL	0.11 gal					

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/18/21 Low-Flow Sampling

WELL #		MW5						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
07:43	13.25							
07:55	13.35	540	45	10.9	0.136	8.25	213.0	4.73
07:58	13.36	675	45	10.8	0.134	8.11	212.3	4.64
08:01	13.36	810	45	10.9	0.134	8.11	213.1	4.67
Comments:								
SW	08:05	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		810 mL	0.21 gal					

WELL #		MW6						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
11:40	13.37							
11:50	13.42	650	65	12.5	0.652	--	274.4	0.38
11:53	13.44	845	65	13.0	0.65	--	263.6	0.35
11:56	13.45	1,040	65	13.0	0.65	--	256.6	0.33
Comments: pH readings not recorded due to technician error.								
SW	12:00	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,040 mL	0.27 gal					

WELL #		KMW9						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:00	17.02							
10:11	17.09	605	55	12.7	0.73	8.53	238.4	0.47
10:14	17.10	770	55	12.8	0.72	8.57	230.1	0.43
10:17	17.10	935	55	12.8	0.72	8.61	222.7	0.40
Comments:								
SW	10:20	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		935 mL	0.25 gal					

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/18/21      Low-Flow Sampling

WELL #		MW20						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
08:51	17.06							
09:14	17.12	690	30	11.4	1.50	8.08	227.0	0.38
09:17	17.12	780	30	11.5	1.49	8.11	220.8	0.37
09:20	17.12	870	30	11.6	1.50	8.12	218.5	0.37
Comments:								
SW	09:20	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		870 mL	0.23 gal					

WELL #		MW22						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
10:47	14.38							
10:57	14.52	500	50	11.4	0.533	8.47	239.2	0.45
11:00	14.54	650	50	11.6	0.533	8.42	233.1	0.40
11:03	14.53	800	50	11.6	0.531	8.38	229.0	0.36
Comments:								
SW	11:05	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		800 mL	0.21 gal					

WELL #		MW25						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
13:24	14.54							
13:32	14.54	1,400	175	13.4	0.602	8.94	283.0	4.62
13:35	14.54	1,925	175	13.3	0.604	8.95	277.3	4.60
13:38	14.54	2,450	175	13.4	0.603	9.03	274.7	4.53
Comments: Sulfate = >200 mg/L. Sulfide = <0.2 mg/L. Additional 250 mL unpreserved poly and unpreserved 125 mL amber collected.								
SW	13:40	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		2,450 mL	0.65 gal					

**FIELD LOG**  
**PURGING & SAMPLING RECORD AND WELL EQUIPMENT STATUS**

**SITE:** ExxonMobil 99D9T **CARDNO#:** 031162  
**LOCATION:** 4557 Brooklyn Avenue Northeast, Seattle, Washington  
**FIELD CREW:** PEP, BLM **DATE:** 02/18/21      Low-Flow Sampling

WELL #		IJ2						
TIME	DTW	PURGE VOLUME	PUMP RATE (Q)	TEMP	COND	pH	ORP	DO
hr:min	ft	mL	mL/min	deg C	mS/cm	unit	mV vs NHE	mg/L
				1 deg	3%	0.1		0.3
12:41	14.03							
12:52	14.03	990	90	13.7	0.562	8.24	275.1	0.45
12:55	14.03	1,260	90	13.8	0.565	8.22	270.6	0.40
12:58	14.03	1,530	90	13.7	0.565	8.19	266.4	0.36
Comments:								
SW	13:00	1 gal = 3.79 L						
Total Purge Volume		1,530 mL	0.40 gal					