

Số: BOM-03/17
Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 3 Phân bố kích thước hạt trong đất

Mẫu	Trung bình phi	Độ lệch chuẩn (phi)	Độ bất đối xứng	Độ nhọn	% Tho	% Mịn	Chỉ số phân loại	Loại trầm tích
GDC 1.1	3,57	2,18	1,32	3,64	0,00	25,42	Kém	Cát rất mịn
GDC 1.2	3,50	2,30	1,36	3,67	0,25	23,73	Kém	Cát rất mịn
LBV6.1	4,70	3,23	-0,37	2,01	6,42	59,80	Cực kém	Bùn thô
LBV6.2	5,07	2,84	-0,32	2,05	0,15	62,68	Rất kém	Bùn trung bình
LBV5.1	4,54	3,04	-0,29	1,94	3,39	61,72	Rất kém	Bùn thô
LBV5.2	4,56	2,49	-0,54	2,17	0,77	66,72	Kém	Bùn thô
LBV4.1	5,40	3,04	-0,67	2,32	0,77	74,74	Cực kém	Bùn thô
LBV4.2	2,82	3,02	0,64	2,31	4,45	29,88	Cực kém	Cát mịn
LBV3.1	3,52	3,57	0,15	1,65	11,88	43,63	Cực kém	Cát rất mịn
LBV3.2	3,31	3,65	0,15	1,63	16,64	42,88	Cực kém	Cát rất mịn
LBV2.1	5,49	2,75	-0,27	1,89	0,36	65,50	Rất kém	Bùn trung bình
LBV2.2	5,41	1,80	-0,33	3,78	0,12	88,15	Trung bình	Bùn trung bình
GDS 1	4,92	2,97	-0,26	1,91	1,50	62,82	Rất kém	Bùn thô
GDS 2	5,41	2,70	-0,37	2,10	0,19	70,08	Rất kém	Bùn trung bình
LBV1.1	1,62	1,25	-0,76	3,21	5,24	0,00	Tốt	Cát trung bình
LBV1.2	5,22	2,66	-0,46	2,21	0,16	71,43	Rất kém	Bùn trung bình
LFS An Minh 1	5,81	2,84	-0,85	2,76	1,24	80,05	Rất kém	Bùn trung bình
LFS An Minh 2	5,99	2,96	-0,86	2,68	1,32	79,94	Rất kém	Bùn trung bình
LFS Cà Mau 1	3,85	2,55	1,02	2,76	0,44	30,79	Rất kém	Cát rất mịn
LFS Cà Mau 2	3,86	2,50	0,99	2,75	0,48	31,60	Rất kém	Cát rất mịn

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HONG DIEM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17
Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4 Phân bố kích thước hạt trong trầm tích sông/kênh rạch

Mẫu	Trung bình phi	Độ lệch chuẩn (phi)	Độ bất đối xứng	Độ nhọn	% Thô	% Mịn	Chỉ số phân loại	Loại trầm tích
GDC 1.1	5,48	2,77	-0,57	2,53	2,99	70,66	Rất kém	Bùn trung bình
GDC 1.2	5,00	2,81	-0,06	1,89	1,45	57,81	Rất kém	Bùn thô
GDC 1.3	5,74	2,59	-0,38	1,98	0,00	72,58	Rất kém	Bùn trung bình
LBV6.1	5,79	2,50	-0,18	2,04	0,78	66,32	Rất kém	Bùn trung bình
LBV6.2	4,85	2,32	0,54	2,23	0,00	46,21	Kém	Bùn thô
LBV6.3	5,56	2,28	0,20	1,98	0,00	63,13	Kém	Bùn trung bình
LBV5.1	6,49	1,99	-0,83	3,84	0,00	92,64	Trung bình	Bùn mịn
LBV5.2	6,43	2,10	-0,98	4,25	0,00	91,95	Kém	Bùn mịn
LBV5.3	6,52	2,02	-0,67	3,39	0,00	91,00	Kém	Bùn mịn
LBV4.1	6,12	1,98	-0,83	3,97	0,00	90,17	Trung bình	Bùn mịn
LBV4.2	6,20	1,92	-0,65	3,78	0,00	90,52	Trung bình	Bùn mịn
LBV4.3	5,90	2,24	-0,79	3,42	0,00	85,08	Kém	Bùn trung bình
LBV3.1	6,32	1,73	-0,60	3,89	0,00	94,20	Trung bình	Bùn mịn
LBV3.2	6,29	1,87	-0,76	3,99	0,00	92,80	Trung bình	Bùn mịn
LBV3.3	6,41	1,69	-0,67	4,66	0,00	96,26	Trung bình	Bùn mịn

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BÙI HỒNG DIỄM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

**CPSE****VIETNAM PETROLEUM INSTITUTE
RESEARCH AND DEVELOPMENT CENTRE
FOR PETROLEUM SAFETY AND ENVIRONMENT**VPI
ISO 9001:2008

VMCERTS 001

Lot E2b-5, D1 Road, Saigon Hi-Tech Park, Tan Phu Ward, Dist. 9, HCMC
Tel: 84-8-355 66 075 - Fax: 84-8-355 66 076 - Email: cpse@vpi.pvn.vn
Website : www.cpse.com.vn

Số: BOM-03/17

Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH**Bảng 4 Phân bố kích thước hạt trong trầm tích sông/kênh rạch (tt)**

Mẫu	Trung bình phi	Độ lệch chuẩn (phi)	Độ bất đối xứng	Độ nhọn	% Tho	% Mịn	Chỉ số phân loại	Loại trầm tích
LBV2.1	6,26	2,29	-0,80	3,23	0,00	85,31	Kém	Bùn mịn
LBV2.2	6,12	2,38	-0,76	2,91	0,00	82,86	Kém	Bùn mịn
LBV2.3	6,28	2,31	-0,74	3,11	0,00	85,17	Kém	Bùn mịn
GDS 1.1	6,83	1,81	-0,81	4,12	0,00	95,92	Trung bình	Bùn mịn
GDS 1.2	7,02	1,92	-0,91	4,12	0,00	95,16	Trung bình	Bùn rất mịn
GDS 1.3	6,74	2,00	-0,97	4,27	0,00	93,52	Trung bình	Bùn mịn
LBV1.1	6,63	1,87	-0,64	3,56	0,00	93,23	Trung bình	Bùn mịn
LBV1.2	6,48	2,09	-0,81	3,57	0,00	89,46	Kém	Bùn mịn
LBV1.3	6,23	2,18	-0,87	3,50	0,00	86,94	Kém	Bùn mịn
LFS An Minh 1	6,94	1,67	-0,39	2,78	0,00	96,50	Trung bình	Bùn mịn
LFS An Minh 2	6,90	1,70	-0,53	3,25	0,00	96,07	Trung bình	Bùn mịn
LFS An Minh 3	6,86	1,74	-0,57	3,37	0,00	95,80	Trung bình	Bùn mịn
LFS Cà Mau 1	6,14	2,32	-0,46	2,54	0,00	81,17	Kém	Bùn mịn
LFS Cà Mau 2	6,12	2,52	-0,63	2,80	0,00	80,28	Rất kém	Bùn mịn
LFS Cà Mau 3	6,35	2,27	-0,68	3,06	0,00	87,44	Kém	Bùn mịn

TRƯỜNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HONG DIEM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (***) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện



CPSE

VIETNAM PETROLEUM INSTITUTE RESEARCH AND DEVELOPMENT CENTRE FOR PETROLEUM SAFETY AND ENVIRONMENT

ISO 9001 : 2008

VIMCERTS 001



Lot E2b-5, D1 Road, Saigon Hi-Tech Park, Tan Phu Ward, Dist. 9, HCMC
Tel: 84-8-355 66 075 - Fax: 84-8-355 66 076 - Email: cpse@vpi.pvn.vn
Website : www.cpse.com.vn

Số: BOM-03/17

Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 5 Phân bố kích thước hạt trong trầm tích biển

Mẫu	Trung bình phi	Độ lệch chuẩn (phi)	Độ bất đối xứng	Độ nhọn	% Thô	% Mịn	Chỉ số phân loại	Loại trầm tích
1	6,33	1,61	-0,50	4,36	0,00	95,67	Trung bình	Bùn mịn
2	6,50	1,52	-0,42	4,43	0,00	97,05	Trung bình	Bùn mịn
3	6,55	1,51	-0,28	3,56	0,00	97,19	Trung bình	Bùn mịn
4	7,06	1,82	-0,67	3,18	0,00	95,49	Trung bình	Bùn rất mịn
5	6,40	1,82	-0,42	3,28	0,00	91,62	Trung bình	Bùn mịn
6	5,71	2,42	-0,79	3,59	2,04	79,23	Kém	Bùn trung bình
7	6,01	2,23	-0,39	2,57	0,00	81,23	Kém	Bùn mịn
8	4,07	2,82	0,26	1,98	1,13	46,92	Rất kém	Bùn thô
9	3,35	2,62	0,81	2,62	0,63	32,65	Rất kém	Cát rất mịn
10	2,97	2,58	0,98	3,17	1,44	26,07	Rất kém	Cát mịn
11	3,85	2,87	0,48	2,01	1,09	41,86	Rất kém	Cát rất mịn
12	2,05	2,83	1,17	3,43	6,14	20,43	Rất kém	Cát mịn
13	5,91	2,54	-0,32	2,17	0,32	73,16	Rất kém	Bùn trung bình
14	4,95	2,89	-0,05	1,80	0,45	58,19	Rất kém	Bùn thô
15	6,55	1,64	-0,69	4,57	0,00	96,11	Trung bình	Bùn mịn
16	1,12	2,74	1,45	4,73	27,19	12,48	Rất kém	Cát trung bình
17	4,73	3,42	-0,69	2,16	12,59	70,45	Cực kém	Bùn thô

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HONG DIEM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17


Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 6 Thành phần hydrocarbon trong trầm tích sông/kênh rạch

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\sum n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\sum n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
GDC 1.1	3,22	17,26	1,71	1,81	0,95	10,07	23,92
GDC 1.2	4,26	16,35	2,08	3,26	2,02	7,87	22,04
GDC 1.3	3,74	17,77	1,91	2,52	1,24	9,29	23,89
LBV6.1	3,68	21,18	2,19	2,88	1,41	9,67	29,99
LBV6.2	4,73	21,99	1,76	2,25	1,86	12,46	29,59
LBV6.3	4,20	21,47	2,05	2,68	1,56	10,49	29,86
LBV5.1	6,10	23,61	2,38	2,49	1,67	9,94	33,00
LBV5.2	7,29	28,84	4,10	2,42	0,99	7,04	33,96
LBV5.3	6,69	21,70	3,31	2,42	1,28	6,55	32,19
LBV4.1	7,07	63,57	4,95	2,62	0,56	12,83	78,57
LBV4.2	7,69	54,06	7,35	2,72	0,63	7,36	74,12
LBV4.3	7,37	57,80	6,20	2,64	0,59	9,32	75,87
LBV3.1	10,61	75,12	13,34	2,81	0,85	5,63	107,98
LBV3.2	11,43	83,18	9,32	2,96	0,99	8,93	103,91
LBV3.3	11,02	72,78	12,06	2,88	0,99	6,04	102,06

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HONG DIEM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17

Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 6(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích sông/kênh rạch

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
LBV2.1	8,76	54,92	5,20	2,68	1,39	10,55	69,30
LBV2.2	9,21	56,36	5,89	2,85	1,44	9,57	73,12
LBV2.3	8,99	55,62	5,54	2,77	1,41	10,04	71,15
GDS 1.1	9,00	43,23	4,51	2,80	1,53	9,59	58,35
GDS 1.2	8,11	38,01	6,07	1,88	1,77	6,26	59,35
GDS 1.3	8,56	41,33	5,17	2,31	1,66	8,00	59,11
LBV1.1	10,14	126,95	6,07	1,63	0,69	20,92	147,65
LBV1.2	10,20	128,96	7,14	1,83	1,05	18,07	153,99
LBV1.3	10,17	129,09	6,41	1,80	1,03	20,14	151,37
LFS An Minh 1	5,74	29,92	1,75	2,80	0,68	17,11	43,32
LFS An Minh 2	5,66	38,79	2,34	2,19	0,82	16,61	46,91
LFS An Minh 3	5,70	36,51	2,21	2,30	0,79	16,52	44,48
LFS Cà Mau 1	15,60	132,42	3,77	2,42	0,88	35,11	200,08
LFS Cà Mau 2	14,33	179,52	5,73	1,76	1,07	31,35	209,41
LFS Cà Mau 3	14,82	173,29	4,75	1,95	0,99	36,49	198,37

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HỒNG DIỄM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện



CPSE

VIETNAM PETROLEUM INSTITUTE RESEARCH AND DEVELOPMENT CENTRE FOR PETROLEUM SAFETY AND ENVIRONMENT

VIMCERTS 001
ISO 9001:2008



Lot E2b-5, D1 Road, Saigon Hi-Tech Park, Tan Phu Ward, Dist. 9, HCMC
Tel: 84-8-355 66 075 - Fax: 84-8-355 66 076 - Email: cpse@vpi.pvn.vn
Website : www.cpse.com.vn

Số: BOM-03/17

Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 7 Thành phần hydrocarbon trong đất

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\sum n-C13-35$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\sum n-C13-35$	THC (mg/kg)
GDC 1.1	2,29	7,91	2,02	2,62	1,92	3,92	13,19
GDC 1.2	2,35	8,15	2,23	1,96	2,05	3,65	13,50
LBV6.1	7,56	11,80	1,60	2,56	0,89	7,39	20,31
LBV6.2	7,51	14,51	2,63	2,63	0,73	5,53	21,38
LBV5.1	8,40	15,97	4,40	2,62	0,31	3,63	20,30
LBV5.2	8,52	10,29	2,04	2,65	0,21	5,03	18,98
LBV4.1	5,13	5,66	2,00	2,63	0,94	2,84	10,04
LBV4.2	5,72	4,90	2,05	2,32	1,29	2,39	9,41
LBV3.1	7,02	13,21	2,39	2,28	1,18	5,52	21,37
LBV3.2	7,01	11,37	2,36	2,33	1,00	4,81	19,16
LBV2.1	7,86	10,86	3,59	3,24	1,12	3,03	19,25
LBV2.2	8,16	10,78	4,16	2,53	0,90	2,59	20,56
GDS 1	7,98	13,80	2,91	2,10	1,11	4,74	24,84
GDS 2	7,86	12,55	3,68	2,44	1,18	3,41	26,82
LBV1.1	8,79	37,68	4,01	2,14	1,17	9,39	48,64
LBV1.2	8,07	37,23	5,01	2,78	1,24	7,43	51,10
LFS An Minh 1	8,35	21,23	4,27	2,71	0,77	4,97	37,70
LFS An Minh 2	8,17	19,41	4,93	3,12	0,40	3,94	36,18
LFS Cà Mau 1	3,00	5,94	0,97	1,85	0,92	6,11	8,29
LFS Cà Mau 2	2,26	5,63	0,86	1,57	0,66	6,58	7,53

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HONG DIEM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (***) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17
Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 8 Thành phần hydrocarbon trong trầm tích biển

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
1.1	7,98	1,73	0,49	0,88	0,55	3,53	3,27
1.2	7,84	1,28	0,59	1,10	1,39	2,17	3,17
1.3	8,00	1,16	0,33	1,09	1,95	3,54	3,33
2.1	7,53	0,27	0,55	1,33	0,53	0,49	3,37
2.2	7,91	1,84	0,46	1,25	0,52	4,03	3,33
2.3	8,09	2,17	0,30	1,22	0,53	7,17	3,37
3.1	7,93	0,74	0,38	1,14	1,01	1,93	1,40
3.2	7,89	0,72	0,38	1,09	1,51	1,88	1,30
3.3	7,71	0,53	0,38	1,75	1,23	1,42	1,32
4.1	7,60	3,39	0,44	1,25	0,53	7,70	5,43
4.2	7,56	3,09	0,52	1,27	0,53	5,92	5,54
4.3	7,57	4,76	0,51	1,73	0,89	9,34	5,43
5.1	7,12	0,46	0,39	1,41	1,87	1,18	1,70
5.2	7,43	0,66	0,40	1,40	1,85	1,64	1,81
5.3	7,49	1,56	0,37	1,57	1,50	4,20	1,70
6.1	6,62	0,53	0,48	1,60	1,85	1,10	1,32
6.2	6,32	0,43	0,36	1,43	1,68	1,22	1,48
6.3	7,03	1,09	0,42	1,22	1,23	2,60	1,46
7.1	6,69	0,99	0,37	1,54	1,88	2,70	1,44
7.2	6,65	1,10	0,57	1,41	0,67	1,93	1,66
7.3	6,48	1,00	0,47	1,31	0,99	2,13	1,51
8.1	5,78	1,07	0,44	1,22	0,84	2,45	2,52
8.2	5,31	0,76	0,60	0,90	1,55	1,26	2,52
8.3	5,54	1,18	0,50	1,07	1,01	2,39	2,46

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BÙI HỒNG DIỄM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

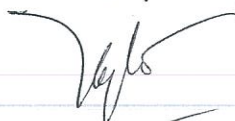
Số: BOM-03/17
Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 8(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích biển

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
9.1	5,35	2,71	0,50	1,38	1,34	5,37	4,28
9.2	5,16	2,72	0,42	1,27	1,43	6,49	4,20
9.3	5,25	2,98	0,51	1,37	1,29	5,85	4,39
10.1	5,44	1,99	0,65	0,99	0,94	3,08	4,27
10.2	5,60	3,01	0,36	1,28	0,75	8,27	4,32
10.3	5,52	2,90	0,45	1,13	0,82	6,40	4,42
11.1	6,40	1,10	0,64	0,99	0,95	1,73	4,12
11.2	6,00	2,81	0,35	1,36	2,72	8,00	4,08
11.3	6,20	2,00	0,52	1,08	1,15	3,84	4,18
12.1	5,96	1,88	0,62	1,25	0,67	3,05	5,02
12.2	5,28	3,06	0,55	0,99	0,78	5,59	5,00
12.3	5,62	2,84	0,55	1,12	0,75	5,21	4,96
13.1	7,93	4,01	0,90	0,97	1,03	4,44	8,37
13.2	8,00	5,77	0,59	1,30	0,66	9,77	8,59
13.3	7,97	5,20	0,70	1,10	0,83	7,42	8,55
14.1	6,94	1,22	0,51	1,32	1,37	2,37	2,96
14.2	6,07	2,14	0,35	1,17	0,85	6,16	3,07
14.3	6,50	2,01	0,40	1,21	0,96	5,07	3,02
15.1	7,14	4,20	0,67	1,59	0,60	6,28	6,30
15.2	7,18	5,89	3,19	1,70	0,39	1,85	6,33
15.3	7,16	1,42	1,27	1,56	0,51	1,11	6,06
16.1	5,31	0,77	0,30	1,62	0,94	2,52	1,54
16.2	5,06	0,42	0,31	1,38	0,72	1,37	1,56
16.3	5,18	0,76	0,29	1,55	0,84	2,65	1,56
17.1	6,90	3,75	0,97	1,26	1,21	3,89	5,46
17.2	6,89	3,25	1,09	2,81	1,77	2,98	5,41
17.3	6,89	2,68	0,97	1,78	0,96	2,76	5,31

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HỒNG DIỄM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (***) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17
Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

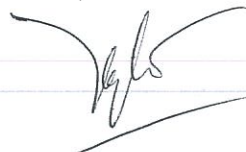
Bảng 9 Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích biển (µg/kg)

Trạm	1.1	1.2	1.3	2.1	2.2	2.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	1,17	1,19	0,90	0,99	1,46	1,13
Acenaphthylene	0,14	0,15	0,21	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Acenaphthene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Fluorene	0,19	KPH MDL=0,07	0,16	0,08	KPH MDL=0,07	0,10
Phenanthrene	0,19	KPH MDL=0,07	0,20	0,11	KPH MDL=0,07	0,11
Anthracene	0,14	0,12	0,15	0,19	0,13	0,17
Fluoranthene	0,24	0,22	0,30	0,25	0,19	0,26
Pyrene	0,27	0,30	0,35	0,34	0,35	0,38
Benz[a]anthracene	0,08	0,13	0,10	0,15	0,11	0,12
Chrysene	0,12	0,27	0,19	0,30	0,22	0,26
Benzo[b]fluoranthene	0,23	0,46	0,37	0,53	0,42	0,48
Benzo[k]fluoranthene	0,19	0,38	0,30	0,44	0,35	0,39
Benzo[a]pyrene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16
Indeno[1,2,3-cd]pyrene	0,90	1,53	1,35	1,71	1,24	1,51
Dibenz[ah]anthracene	KPH MDL=0,16	0,23	0,20	0,25	KPH MDL=0,16	0,20
Benzo[ghi]perylene	0,66	1,17	1,02	1,27	0,82	1,06
Tổng 16 PAHs	4,51	6,15	5,80	6,60	5,30	6,16
Hàm lượng NPD	74,64	89,79	74,10	89,90	85,91	83,86

KPH: Không phát hiện

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BUI HONG DIEM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17

Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 9(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích biển (µg/kg)

Trạm	3.1	3.2	3.3	4.1	4.2	4.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	0,38	0,78	0,23	1,25	1,25	1,19
Acenaphthylene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,11	KPH MDL=0,07
Acenaphthene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Fluorene	0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,18	0,12
Phenanthrene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,11	0,18	0,16
Anthracene	0,11	0,10	0,09	0,15	0,15	0,16
Fluoranthene	0,14	0,16	0,11	0,32	0,38	0,34
Pyrene	0,22	0,20	0,16	0,35	0,40	0,37
Benz[a]anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,11	0,12	0,11
Chrysene	0,15	0,15	0,15	0,28	0,32	0,29
Benzo[b]fluoranthene	0,28	0,27	0,24	0,43	0,46	0,43
Benzo[k]fluoranthene	0,22	0,22	0,20	0,35	0,38	0,35
Benzo[a]pyrene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16
Indeno[1,2,3-cd]pyrene	1,05	0,78	0,75	1,31	1,40	1,32
Dibenz[ah]anthracene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	0,18	0,20	0,18
Benzo[ghi]perylene	0,76	0,55	0,54	0,93	1,05	0,96
Tổng 16 PAHs	3,40	3,21	2,48	5,77	6,57	6,00
Hàm lượng NPD	65,20	70,72	53,48	98,82	80,76	90,65

KPH: Không phát hiện

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



ThS. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



ThS. BÙI HỒNG DIỄM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện

Số: BOM-03/17
Ngày: 20/4/2017

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 9(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích biển ($\mu\text{g}/\text{kg}$)

Trạm	5.1	5.2	5.3	6.1	6.2	6.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	0,31	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Acenaphthylene	0,13	0,19	0,15	0,14	KPH MDL=0,07	0,12
Acenaphthene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Fluorene	0,19	0,38	0,26	0,19	0,07	0,15
Phenanthrene	0,47	0,56	0,51	0,54	0,32	0,49
Anthracene	0,26	0,37	0,34	0,18	0,12	0,17
Fluoranthene	0,81	0,80	0,86	0,73	0,57	0,78
Pyrene	0,65	0,64	0,69	0,54	0,45	0,60
Benz[a]anthracene	0,14	0,14	0,17	0,12	0,11	0,14
Chrysene	0,36	0,34	0,40	0,35	0,33	0,42
Benzo[b]fluoranthene	0,34	0,32	0,38	0,37	0,29	0,39
Benzo[k]fluoranthene	0,28	0,26	0,31	0,30	0,24	0,32
Benzo[a]pyrene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16
Indeno[1,2,3-cd]pyrene	1,00	0,87	1,04	0,81	0,63	0,85
Dibenz[ah]anthracene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16
Benzo[ghi]perylene	0,73	0,60	0,74	0,61	0,46	0,63
Tổng 16 PAHs	5,67	5,46	5,84	4,87	3,59	5,05
Hàm lượng NPD	83,68	88,62	90,50	82,26	77,18	86,98

KPH: Không phát hiện

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG



Th.S. PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



Th.S. BÙI HỒNG DIỄM

1. Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử
2. Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng
3. (*) Phương pháp được Vilas công nhận
4. (***) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện