



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

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: IDM-06/16

Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

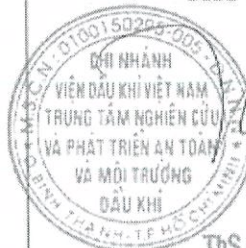
Bảng 1 Tọa độ các trạm lấy mẫu

Trạm	Kinh độ đông (m)	Vĩ độ bắc (m)
Sao Vàng - CPP	247039,988	925919,265
SV 01	247216,765	926096,042
SV 02	246863,211	926096,042
SV 03	246863,211	925742,488
SV 04	247216,765	925742,488
SV 05	247393,541	926272,818
SV 06	246686,435	926272,818
SV 07	246686,435	925565,712
SV 08	247393,541	925565,712
SV 09	247747,095	926626,372
SV 10	246332,881	926626,372
SV 11	246332,881	925212,158
SV 12	247747,095	925212,158
SV 13	248454,202	927333,479
SV 14	245625,774	927333,479
SV 15	245625,774	924505,051
SV 16	248454,202	924505,051
SV 17	249868,415	928747,692
O1	237809,140	914095,920
O2	231655,250	906213,690
O3	248572,640	940840,760
O4	244619,840	936763,920

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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 được thực hiện bởi nhà thầu phụ



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

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: IDM-06/16

Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

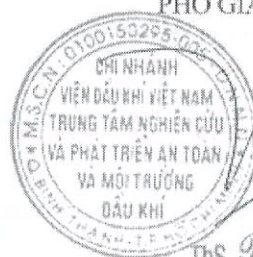
Bảng 2 (tt) Tọa độ các trạm lấy mẫu

Trạm	Kinh độ đông (m)	Vĩ độ bắc (m)
Dại Nguyệt - WHP	256697,400	925995,730
DN 01	256874,177	926172,507
DN 02	256520,623	926172,507
DN 03	256520,62	925818,95
DN 04	256874,177	925818,953
DN 05	257050,953	926349,283
DN 06	256343,847	926349,283
DN 07	256343,847	925642,177
DN 08	257050,953	925642,177
DN 09	257404,507	926702,837
DN 10	255990,293	926702,837
DN 11	255990,293	925288,623
DN 12	257404,507	925288,623
DN 13	258111,614	927409,944
DN 14	255283,186	927409,944
DN 15	255283,186	924581,516
DN 16	258111,614	924581,516
DN 17	259525,827	928824,157
R1	239968,920	918848,200
R2	263768,457	933066,787
R3	239968,920	932990,333

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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 được thực hiện bởi nhà thầu phụ



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

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: IDM-06/16

Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 2 Phân bố kích thước hạt trầm tích

Trạm	Trung bình phi	Độ lệch chuẩn phi	Độ xiên	Độ nhọn	% Thô	% Mịn	Chỉ số phân loại	Loại trầm tích
SV1	1,69	1,21	3,58	21,16	1,36	3,89	Tốt	Cát trung bình
SV2	1,49	0,98	2,84	27,80	2,74	1,80	Rất tốt	Cát trung bình
SV3	1,53	0,97	3,42	29,77	1,97	2,00	Rất tốt	Cát trung bình
SV4	1,53	0,86	3,40	37,84	2,15	1,33	Rất tốt	Cát trung bình
SV5	1,57	1,14	3,09	21,92	2,51	3,06	Tốt	Cát trung bình
SV6	1,47	1,11	2,30	20,42	3,85	2,25	Tốt	Cát trung bình
SV7	1,58	1,10	3,39	24,02	1,80	3,00	Tốt	Cát trung bình
SV8	1,39	1,15	2,27	18,72	3,29	2,30	Tốt	Cát trung bình
SV9	1,49	0,90	2,95	31,79	2,29	1,45	Rất tốt	Cát trung bình
SV10	1,49	0,92	2,81	29,28	2,18	1,56	Rất tốt	Cát trung bình
SV11	1,42	1,03	1,68	21,53	4,96	1,64	Tốt	Cát trung bình
SV12	1,49	1,02	2,81	25,50	3,06	2,09	Tốt	Cát trung bình
SV13	1,51	0,95	3,35	31,95	2,46	1,77	Rất tốt	Cát trung bình
SV14	1,50	0,91	3,63	33,61	1,71	1,73	Rất tốt	Cát trung bình
SV15	1,55	0,93	3,49	31,70	2,18	1,90	Rất tốt	Cát trung bình
SV16	1,56	0,86	4,84	44,55	1,02	1,52	Rất tốt	Cát trung bình
SV17	1,46	1,01	1,85	21,66	3,80	1,67	Tốt	Cát trung bình
O1	1,58	0,93	3,78	33,45	1,96	2,00	Rất tốt	Cát trung bình
O2	1,56	0,80	5,09	49,84	1,09	1,50	Rất tốt	Cát trung bình
O3	1,43	1,34	2,45	15,70	2,88	3,42	Tốt	Cát trung bình
O4	1,71	0,78	5,07	44,18	0,40	1,41	Rất tốt	Cát trung bình

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

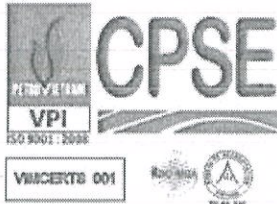
PHẠM THỊ TRANG VÂN

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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

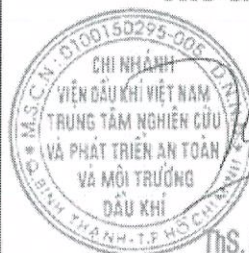
Bảng 2(tt) Phân bố kích thước hạt trầm tích

Trạm	Trung bình phi	Độ lệch chuẩn phi	Độ xiên	Độ nhọn	% Thô	% Mịn	Chỉ số phân loại	Loại trầm tích
DN1	1,87	1,24	2,31	15,70	2,48	3,45	Tốt	Cát trung bình
DN2	1,70	1,19	1,16	13,68	4,64	2,12	Tốt	Cát trung bình
DN3	1,65	1,12	1,91	17,55	3,24	2,25	Tốt	Cát trung bình
DN4	1,65	0,98	3,00	27,56	1,95	1,61	Rất tốt	Cát trung bình
DN5	1,77	1,33	1,80	13,52	4,33	3,49	Tốt	Cát trung bình
DN6	1,89	1,40	1,57	11,72	3,96	3,79	Tốt	Cát trung bình
DN7	1,60	1,07	1,81	19,94	4,04	1,79	Tốt	Cát trung bình
DN8	1,72	0,97	2,19	21,87	2,02	1,68	Rất tốt	Cát trung bình
DN9	1,59	0,96	3,44	29,81	2,16	2,01	Rất tốt	Cát trung bình
DN10	1,60	0,97	2,26	23,74	2,67	1,65	Rất tốt	Cát trung bình
DN11	1,56	0,97	1,10	19,69	4,33	1,33	Rất tốt	Cát trung bình
DN12	1,71	0,88	3,37	30,26	1,32	1,67	Rất tốt	Cát trung bình
DN13	1,48	0,90	1,83	26,23	3,35	1,28	Rất tốt	Cát trung bình
DN14	1,61	0,84	3,88	37,61	1,35	1,58	Rất tốt	Cát trung bình
DN15	1,61	0,93	2,92	29,85	2,46	1,58	Rất tốt	Cát trung bình
DN16	1,74	0,86	4,40	34,73	0,67	1,91	Rất tốt	Cát trung bình
DN17	1,59	0,91	2,67	27,07	2,06	1,56	Rất tốt	Cát trung bình
R1	1,67	1,02	4,69	33,40	0,73	2,43	Tốt	Cát trung bình
R2	1,57	0,92	2,17	25,47	2,81	1,44	Rất tốt	Cát trung bình
R3	1,44	1,12	2,82	23,67	3,29	2,11	Tốt	Cát trung bình

TRƯỜNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

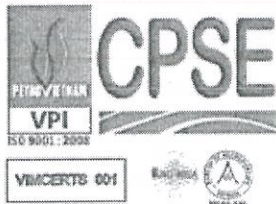
PHẠM THỊ TRANG VÂN

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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

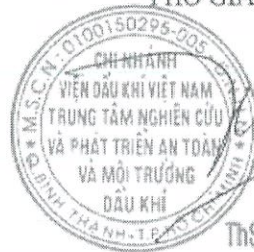
Bảng 3 Thành phần hydrocarbon trong trầm tích

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
SV1.1	1,13	1,39	0,16	0,96	0,58	8,59	1,85
SV1.2	1,24	0,70	0,06	1,10	0,77	11,69	1,54
SV1.3	1,13	1,09	0,10	1,00	0,64	10,73	1,43
SV2.1	1,09	0,84	0,07	1,03	0,76	12,50	1,35
SV2.2	1,03	0,49	0,04	1,06	0,72	13,18	1,47
SV2.3	0,89	1,17	0,11	1,00	0,56	10,67	1,52
SV3.1	1,07	0,71	0,06	1,07	0,75	11,73	2,34
SV3.2	1,09	0,42	0,03	1,13	1,13	12,04	2,14
SV3.3	0,99	1,28	0,12	1,00	1,03	10,55	2,14
SV4.1	0,60	0,69	0,04	0,95	0,83	16,37	0,91
SV4.2	0,69	0,34	0,03	1,05	1,14	12,39	0,90
SV4.3	1,08	0,55	0,09	1,20	2,08	6,32	1,01
SV5.1	0,96	1,52	0,12	1,10	0,49	12,75	2,13
SV5.2	1,06	1,55	0,16	0,96	0,54	9,90	2,10
SV5.3	0,99	1,54	0,14	1,06	0,67	11,13	2,35
SV6.1	0,89	1,70	0,13	0,89	1,29	12,99	2,76
SV6.2	1,18	1,40	0,08	0,80	0,94	17,95	2,79
SV6.3	0,98	1,49	0,13	0,98	1,16	11,77	2,88
SV7.1	1,03	1,14	0,13	1,18	0,97	8,53	1,74
SV7.2	1,00	1,05	0,08	1,02	1,24	12,63	1,61
SV7.3	1,01	1,12	0,12	0,97	1,12	9,69	1,72

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 3(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
SV8.1	0,90	1,22	0,12	1,17	1,67	10,34	1,92
SV8.2	1,11	1,35	0,12	1,08	1,35	11,00	2,08
SV8.3	1,19	1,43	0,13	1,00	1,46	11,26	2,15
SV9.1	1,11	1,48	0,16	0,97	0,86	9,03	2,05
SV9.2	1,32	1,33	0,18	0,96	0,72	7,36	1,98
SV9.3	1,21	0,96	0,19	1,05	0,75	5,06	2,02
SV10.1	1,30	0,78	0,15	1,72	1,61	5,32	1,36
SV10.2	1,02	0,80	0,17	2,39	1,19	4,70	1,24
SV10.3	1,16	0,51	0,16	2,05	1,39	3,20	1,42
SV11.1	0,74	1,31	0,13	0,92	1,35	10,45	1,52
SV11.2	0,96	1,32	0,09	0,84	1,69	14,02	1,43
SV11.3	0,85	1,44	0,11	0,87	1,55	13,65	1,55
SV12.1	1,34	1,27	0,16	1,28	1,26	8,17	1,81
SV12.2	1,12	1,07	0,12	0,92	1,39	9,00	1,74
SV12.3	1,23	0,69	0,15	1,22	1,31	4,67	1,70
SV13.1	0,93	0,93	0,12	1,22	1,07	7,92	1,38
SV13.2	0,88	0,82	0,11	1,27	1,39	7,41	1,05
SV13.3	0,91	0,52	0,11	1,25	1,21	4,56	1,25
SV14.1	1,22	1,00	0,08	0,93	1,51	12,80	1,16
SV14.2	1,18	1,06	0,09	0,94	0,37	11,64	1,12
SV14.3	1,20	0,71	0,09	0,90	0,68	8,27	1,09

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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



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

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: IDM-06/16

Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

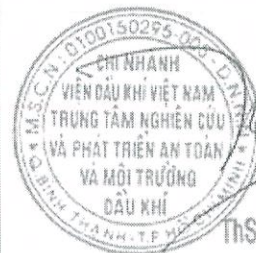
Bảng 3(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
SV15.1	1,00	0,70	0,10	0,83	1,30	7,10	1,01
SV15.2	1,23	0,87	0,09	0,91	1,41	9,42	0,92
SV15.3	0,96	0,49	0,10	0,87	1,36	5,14	1,07
SV16.1	1,16	1,20	0,07	0,99	1,01	16,94	1,18
SV16.2	1,44	0,94	0,10	0,97	0,88	9,33	1,05
SV16.3	1,16	0,82	0,09	0,94	0,95	9,53	1,27
SV17.1	1,39	0,75	0,09	1,16	0,47	8,60	1,24
SV17.2	1,57	1,00	0,11	1,20	0,29	8,97	1,31
SV17.3	1,48	0,69	0,11	1,19	0,33	6,45	1,35
O1.1	0,76	0,16	0,09	0,92	1,56	1,79	0,71
O1.2	0,98	0,33	0,09	1,18	1,16	3,54	0,79
O1.3	0,93	0,49	0,13	0,92	1,04	3,62	0,79
O2.1	0,91	0,26	0,07	0,94	1,39	3,97	0,68
O2.2	1,18	0,75	0,69	1,03	1,38	1,09	0,79
O2.3	1,24	0,28	0,07	1,04	1,37	3,82	0,67
O3.1	1,15	0,13	0,09	1,32	1,11	1,42	0,64
O3.2	1,25	0,19	0,08	1,31	1,08	2,25	0,61
O3.3	1,09	0,28	0,08	1,15	1,23	3,45	0,62
O4.1	1,02	0,76	0,085	0,96	0,73	8,93	1,28
O4.2	1,00	0,80	0,085	0,90	0,65	9,35	1,40
O4.3	1,06	0,79	0,085	0,94	0,68	9,32	1,38

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

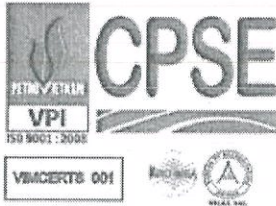
PHẠM THỊ TRANG VÂN

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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 3(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
DN1.1	1,16	0,44	0,14	1,32	1,68	3,15	1,25
DN1.2	1,00	0,77	0,10	0,99	1,11	7,43	1,24
DN1.3	1,23	0,82	0,13	0,93	1,27	6,38	1,52
DN2.1	1,32	1,32	0,18	1,17	1,29	7,51	2,37
DN2.2	1,14	1,32	0,14	1,11	1,20	9,15	2,11
DN2.3	1,25	2,04	0,15	0,94	1,02	13,88	2,15
DN3.1	1,02	0,79	0,10	1,03	1,41	8,22	1,45
DN3.2	1,27	0,57	0,12	0,97	1,85	4,77	1,32
DN3.3	1,14	0,71	0,12	1,15	1,32	5,86	1,41
DN4.1	1,09	1,30	0,08	0,96	1,39	16,51	1,56
DN4.2	1,11	1,12	0,07	1,02	1,50	14,99	1,40
DN4.3	1,10	1,03	0,08	0,96	1,50	13,02	1,43
DN5.1	1,22	0,61	0,12	0,95	0,97	5,11	1,10
DN5.2	0,76	0,66	0,08	0,91	0,85	8,00	1,01
DN5.3	0,99	0,74	0,10	0,94	0,93	7,23	1,18
DN6.1	0,87	0,70	0,08	0,91	0,85	8,54	1,05
DN6.2	1,08	0,49	0,10	0,90	0,93	4,87	1,11
DN6.3	0,98	0,68	0,09	0,82	0,89	7,28	1,15
DN7.1	1,01	0,78	0,08	0,92	1,14	9,43	1,19
DN7.2	1,19	0,76	0,07	1,00	1,25	10,19	1,16
DN7.3	1,10	0,82	0,19	1,22	0,74	4,20	1,18

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

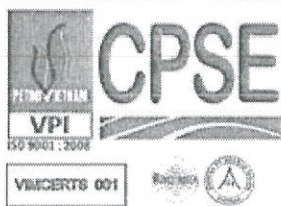
PHẠM THỊ TRANG VÂN

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




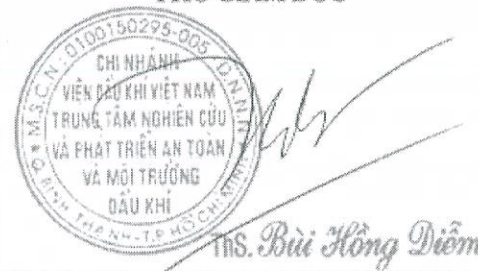
**VIETNAM PETROLEUM INSTITUTE
RESEARCH AND DEVELOPMENT CENTRE
FOR PETROLEUM SAFETY AND ENVIRONMENT**

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 3(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích							
Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
DN8.1	0,90	0,70	0,08	0,88	1,37	9,33	1,04
DN8.2	1,11	0,58	0,08	0,97	1,04	6,90	1,03
DN8.3	1,19	0,77	0,09	0,84	1,18	8,26	1,24
DN9.1	1,06	0,78	0,09	0,90	0,95	8,42	1,31
DN9.2	1,08	0,48	1,08	1,16	0,99	0,45	1,42
DN9.3	1,21	0,76	0,10	0,94	0,93	7,21	1,35
DN10.1	0,93	0,30	0,08	0,85	0,86	3,70	0,80
DN10.2	0,77	0,54	0,07	0,83	0,86	8,02	0,88
DN10.3	0,85	0,43	0,08	0,82	0,86	5,66	0,87
DN11.1	0,63	0,88	0,08	0,90	1,81	11,39	1,18
DN11.2	0,75	0,87	0,08	0,81	1,21	11,06	1,16
DN11.3	0,69	0,77	0,08	0,84	1,51	9,63	1,19
DN12.1	1,14	0,29	0,07	0,89	1,05	4,42	0,60
DN12.2	0,95	0,41	0,06	0,84	1,06	7,37	0,69
DN12.3	1,04	0,34	0,06	0,89	1,05	5,76	0,62
DN13.1	0,89	0,25	0,06	0,99	0,84	3,85	0,82
DN13.2	0,88	0,32	0,07	0,87	1,07	4,32	0,88
DN13.3	0,88	0,53	0,07	0,89	0,94	7,56	0,90
DN14.1	0,95	0,41	0,05	1,08	1,05	8,56	0,47
DN14.2	0,88	0,35	0,05	1,25	1,34	6,60	0,46
DN14.3	0,92	0,34	0,05	0,95	1,13	6,30	0,41

<p>TRƯỞNG PHÒNG PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG</p>  <p>PHẠM THỊ TRANG VÂN</p>	<p>PHÓ GIÁM ĐỐC</p>  <p>THS. Bùi Hồng Diễm</p>
--	--

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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 3(tt) Thành phần hydrocarbon trong trầm tích

Trạm	VCHC (%)	UCM (mg/kg)	$\Sigma n-C_{13-35}$ (mg/kg)	CPI	Pr./Ph.	UCM/ $\Sigma n-C_{13-35}$	THC (mg/kg)
DN15.1	0,92	0,46	0,05	0,96	1,22	8,93	0,59
DN15.2	1,00	0,45	0,06	0,95	1,66	7,07	0,56
DN15.3	0,96	0,53	0,07	0,94	1,50	7,56	0,65
DN16.1	1,24	0,36	0,07	0,87	1,46	4,97	0,69
DN16.2	1,09	0,56	0,05	1,12	1,34	11,80	0,64
DN16.3	1,30	0,59	0,06	0,82	1,12	9,50	0,74
DN17.1	0,91	0,56	0,04	0,89	1,09	13,39	0,59
DN17.2	0,95	0,51	0,05	1,15	1,48	11,24	0,61
DN17.3	0,93	0,54	0,04	1,00	1,25	12,52	0,59
R1.1	1,53	0,52	0,19	1,12	1,62	2,70	1,33
R1.2	1,00	0,38	0,07	0,84	1,43	5,16	1,22
R1.3	1,03	0,26	0,05	0,89	1,10	4,85	1,28
R2.1	0,78	0,62	0,13	1,02	1,34	4,92	0,90
R2.2	0,80	0,47	0,06	0,92	1,26	7,43	0,74
R2.3	1,08	0,41	0,08	1,26	1,59	4,92	0,81
R3.1	1,09	0,41	0,12	1,27	1,93	3,38	0,87
R3.2	1,02	0,39	0,11	0,92	2,13	3,60	0,87
R3.3	1,09	0,47	0,08	0,99	1,48	6,10	0,87

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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 đo nhà thầu phụ thực hiện



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

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: IDM-06/16

Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4 Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích (µg/kg)

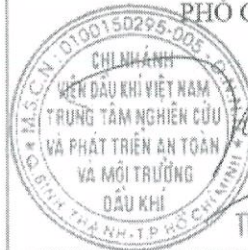
Trạm	SV1.1	SV1.2	SV1.3	SV2.1	SV2.2	SV2.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	1,52	1,42	0,77	0,55	0,85	0,08
Acenaphthylene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Acenaphthene	0,08	KPH MDL=0,07	0,07	0,10	0,10	0,10
Fluorene	0,09	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Phenanthrene	0,25	0,07	0,16	0,23	KPH MDL=0,07	0,15
Anthracene	0,08	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Fluoranthene	0,28	0,16	0,22	0,29	0,09	0,20
Pyrene	0,20	0,13	0,16	0,18	KPH MDL=0,07	0,12
Benz[a]anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Chrysene	0,14	0,09	0,12	0,19	KPH MDL=0,07	0,13
Benzo[b]fluoranthene	0,21	0,14	0,18	0,23	KPH MDL=0,08	0,17
Benzo[k]fluoranthene	0,15	0,10	0,13	0,16	KPH MDL=0,08	0,12
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	0,30	0,19	0,26	0,36	KPH MDL=0,16	0,28
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	0,25	0,14	0,21	0,25	0,08	0,20
Tổng PAHs	3,56	2,43	2,28	2,56	1,12	1,55
Hàm lượng NPD	31,88	29,23	27,73	9,63	7,14	8,86

KPH: Không phát hiện; MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích (µg/kg)

Trạm	SV3.1	SV3.2	SV3.3	SV4.1	SV4.2	SV4.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	2,49	2,48	1,00	1,28	1,39	1,77
Acenaphthylene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Acenaphthene	0,08	0,12	0,10	0,09	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Fluorene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Phenanthrene	0,15	0,07	0,11	0,11	KPH MDL=0,07	0,19
Anthracene	KPH MDL=0,07	0,09	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Fluoranthene	0,16	0,13	0,15	0,16	KPH MDL=0,07	0,17
Pyrene	0,10	0,09	0,10	0,10	KPH MDL=0,07	0,10
Benz[a]anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Chrysene	0,11	0,10	0,10	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,12
Benzo[b]fluoranthene	0,11	0,14	0,13	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	0,18
Benzo[k]fluoranthene	KPH MDL=0,16	0,10	0,09	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	0,13
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	0,21	0,25	0,24	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	0,20
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	0,17	0,19	0,19	0,09	0,12	0,16
Tổng PAHs	3,58	3,75	2,20	1,84	1,51	3,02
Hàm lượng NPD	46,19	43,84	28,22	20,14	14,53	17,10

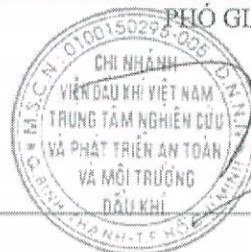
KPH: Không phát hiện;

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

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



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

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: IDM-06/16

Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích (µg/kg)

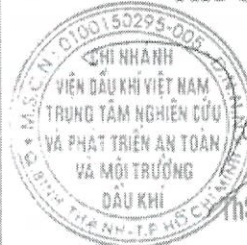
Trạm	DN1.1	DN1.2	DN1.3	DN2.1	DN2.2	DN2.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	1,24	0,79	1,44	0,80	0,71	1,08
Acenaphthylene	KPH MDL=0,07	0,07	0,08	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Acenaphthene	0,10	0,18	0,13	0,16	0,09	0,12
Fluorene	KPH MDL=0,07	0,08	0,08	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,07
Phenanthrene	0,30	0,22	0,32	0,42	0,17	0,39
Anthracene	KPH MDL=0,07	0,10	0,67	0,10	KPH MDL=0,07	0,87
Fluoranthene	0,38	0,40	0,43	0,61	0,30	0,53
Pyrene	0,27	0,26	0,29	0,42	0,21	0,37
Benz[a]anthracene	0,08	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,08
Chrysene	0,28	0,10	0,20	0,36	0,12	0,30
Benzo[b]fluoranthene	0,44	0,15	0,29	0,56	0,16	0,40
Benzo[k]fluoranthene	0,31	0,11	0,20	0,39	0,11	0,28
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	0,52	0,17	0,34	0,52	0,30	0,43
Dibenz[ah]anthracene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	0,19	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16
Benzo[ghi]perylene	0,44	0,13	0,28	0,47	0,24	0,39
Tổng PAHs	4,37	2,75	4,77	5,08	2,41	5,31
Hàm lượng NPD	12,08	17,38	11,91	12,89	16,79	7,72

KPH: Không phát hiện; MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích.

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC



Ms. 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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích (µg/kg)

Trạm	DN3.1	DN3.2	DN3.3	DN4.1	DN4.2	DN4.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	1,77	1,98	1,72	1,82	1,60	2,21
Acenaphthylene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,08
Acenaphthene	0,08	0,13	0,11	0,12	KPH MDL=0,07	0,08
Fluorene	KPH MDL=0,07	0,09	0,08	0,15	KPH MDL=0,07	0,11
Phenanthrene	0,12	0,26	0,30	0,17	0,10	0,23
Anthracene	KPH MDL=0,07	0,10	0,81	0,09	KPH MDL=0,07	0,54
Fluoranthene	0,30	0,40	0,43	0,25	0,19	0,29
Pyrene	0,20	0,29	0,30	0,17	0,14	0,20
Benz[a]anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Chrysene	0,15	0,22	0,23	0,14	0,13	0,16
Benzo[b]fluoranthene	0,18	0,39	0,33	0,16	0,16	0,17
Benzo[k]fluoranthene	0,13	0,27	0,23	0,11	0,11	0,12
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	0,30	0,61	0,52	0,28	0,22	0,25
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	0,25	0,45	0,39	0,22	0,17	0,20
Tổng PAHs	3,48	5,21	5,45	3,77	2,82	4,65
Hàm lượng NPD	26,26	37,41	29,81	41,59	24,40	38,87

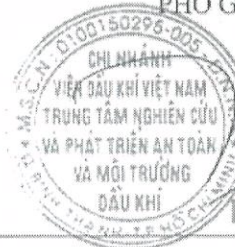
KPH: Không phát hiện;

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích.

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

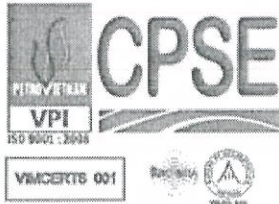
PHẠM THỊ TRANG VÂN

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



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

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: IDM-06/16
Ngày: 05/9/2016

PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích (µg/kg)

Trạm	O1.1	O1.2	O1.3	O2.1	O2.2	O2.3
Thành phần PAH						
Naphthalene	2,58	2,94	3,16	2,00	2,14	2,52
Acennaphthylene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	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	0,10	0,18	0,16	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Phenanthrene	0,18	0,15	0,25	0,14	0,28	0,26
Anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,64	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,90
Fluoranthene	0,22	0,22	0,29	0,15	0,19	0,23
Pyrene	0,14	0,14	0,18	0,10	0,14	0,15
Benz[a]anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Chrysene	0,44	0,40	0,44	0,15	0,46	0,20
Benzo[b]fluoranthene	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08
Benzo[k]fluoranthene	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08
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	0,17	0,33	0,23	0,38	0,33	0,38
Dibenz[ah]anthracene	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	KPH MDL=0,16	0,20	0,34	0,22
Benzo[ghi]perylene	0,40	0,52	0,44	0,42	0,76	0,46
Tổng PAHs	4,23	4,89	5,79	3,56	4,64	5,31
Hàm lượng NPD	22,20	19,82	16,44	12,62	16,48	7,35

KPH: Không phát hiện;

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

TRƯỞNG PHÒNG
PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG

PHẠM THỊ TRANG VÂN

PHÓ GIÁM ĐỐC
CHI NHÁNH
VIỆN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TRUNG TÂM NGHIÊN CỨU
VÀ PHÁT TRIỂN AN TOÀN
VÀ MÔI TRƯỜNG
DẦU KHÍ

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 đo nhà thầu phụ thực hiện

Số: IDM-06/16



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

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

Ngày: 05/9/2016



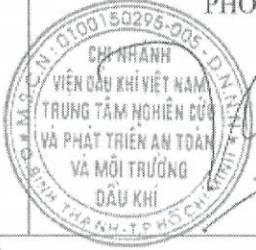
PHIẾU KẾT QUẢ PHÂN TÍCH

Bảng 4(tt) Thành phần hydrocarbon thơm đa vòng trong trầm tích ($\mu\text{g}/\text{kg}$)

Trạm	O3.1	O3.2	O3.3	SV11.1	SV11.2	SV11.3
Naphthalene	2,86	2,20	2,85	2,25	2,15	2,20
Acennaphthylene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	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	0,07	0,10	0,09
Fluorene	0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Phenanthrene	0,21	0,12	0,25	0,28	0,30	0,29
Anthracene	0,07	KPH MDL=0,07	0,86	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	0,51
Fluoranthene	0,34	0,22	0,33	0,30	0,21	0,25
Pyrene	0,22	0,15	0,22	0,19	0,13	0,15
Benzo[a]anthracene	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07	KPH MDL=0,07
Chrysene	0,36	0,75	0,54	0,20	0,14	0,16
Benzo[b]fluoranthene	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	0,27	0,14	0,18
Benzo[k]fluoranthene	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	KPH MDL=0,08	0,19	0,10	0,13
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	0,19	0,49	0,27	0,33	0,22	0,26
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	0,40	0,97	0,55	0,28	0,19	0,22
Tổng PAHs	4,73	4,90	5,88	4,37	3,67	4,43
Hàm lượng NPD	29,11	19,74	15,84	18,61	14,75	16,30

KPH: Không phát hiện;

MDL: Giới hạn phát hiện của phương pháp phân tích

<p>TRƯỜNG PHÒNG PHÒNG HOÁ HỌC MÔI TRƯỜNG</p>  <p>PHẠM THỊ TRANG VÂN</p>	<p>PHÓ GIÁM ĐỐC</p>  <p>TS. Bùi Hồng Diễm</p> 
<ol style="list-style-type: none"> Các kết quả ghi trong phiếu này chỉ có giá trị trên mẫu thử Thông tin về mẫu được ghi theo yêu cầu của khách hàng (*) Phương pháp được Vilas công nhận (**) Kết quả do nhà thầu phụ thực hiện 	

Số: IDM-06/16

Lần ban hành: 2

Trang 17/29