

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพนาทอง ตำบลบึงพิทักษ์ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 67	52	45	7	10	41
2 ม.ค. 67	54	47	8	18	49
3 ม.ค. 67	62	53	10	22	39
4 ม.ค. 67	73	60	11	16	33
5 ม.ค. 67	70	58	8	33	39
6 ม.ค. 67	84	71	9	16	70
7 ม.ค. 67	85	74	8	18	42
8 ม.ค. 67	86	76	6	13	98
9 ม.ค. 67	94	84	6	23	98
10 ม.ค. 67	81	73	7	16	52
11 ม.ค. 67	66	57	5	17	53
12 ม.ค. 67	67	59	4	7	47
13 ม.ค. 67	78	68	5	9	72
14 ม.ค. 67	96	84	11	23	53
15 ม.ค. 67	89	78	12	19	50
16 ม.ค. 67	95	82	12	23	40
17 ม.ค. 67	94	84	14	24	51
18 ม.ค. 67	100	87	13	35	102
19 ม.ค. 67	95	85	8	24	77
20 ม.ค. 67	94	84	9	22	86
21 ม.ค. 67	66	58	2	7	61
22 ม.ค. 67	80	70	5	10	73
23 ม.ค. 67	80	71	10	24	69
24 ม.ค. 67	77	66	15	29	37
25 ม.ค. 67	73	62	12	21	46
26 ม.ค. 67	85	73	19	27	80
27 ม.ค. 67	100	86	17	28	52
28 ม.ค. 67	101	88	16	28	41
29 ม.ค. 67	78	66	16	30	35
30 ม.ค. 67	99	70	14	26	43
31 ม.ค. 67	112	96	9	25	63
Range					
52 - 112					
45 - 96					
2 - 19					
7 - 35					
33 - 102					
Total	Day	31	31	31	31
Monitoring	Hour	732	736	704	709
Ambient Air					
Quality		330	120	300	780
Standard					320

Remarks >  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือน มกราคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดอ่าง ตำบลพิทักษ์ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p0715239,1493766

Concentration (µg/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 67	64	42	9	17	59
2 ม.ค. 67	64	48	8	12	71
3 ม.ค. 67	76	52	10	14	93
4 ม.ค. 67	84	52	9	17	91
5 ม.ค. 67	82	53	9	15	100
6 ม.ค. 67	93	61	10	34	110
7 ม.ค. 67	98	67	9	12	91
8 ม.ค. 67	100	70	10	24	106
9 ม.ค. 67	99	80	13	24	87
10 ม.ค. 67	91	73	10	23	76
11 ม.ค. 67	69	56	9	19	64
12 ม.ค. 67	62	50	11	15	58
13 ม.ค. 67	77	61	13	16	48
14 ม.ค. 67	110	79	14	28	65
15 ม.ค. 67	97	68	14	17	84
16 ม.ค. 67	99	67	13	23	81
17 ม.ค. 67	119	83	13	21	91
18 ม.ค. 67	107	80	13	33	103
19 ม.ค. 67	102	83	13	20	79
20 ม.ค. 67	99	87	18	24	78
21 ม.ค. 67	67	55	18	26	63
22 ม.ค. 67	83	67	21	30	55
23 ม.ค. 67	93	80	20	28	61
24 ม.ค. 67	86	60	17	21	74
25 ม.ค. 67	83	54	15	17	52
26 ม.ค. 67	87	61	15	19	79
27 ม.ค. 67	106	81	17	22	74
28 ม.ค. 67	107	82	18	24	58
29 ม.ค. 67	84	60	18	26	52
30 ม.ค. 67	79	63	18	24	63
31 ม.ค. 67	109	90	21	29	73
Range	62 - 119	42 - 90	8 - 21	12 - 34	48 - 110
Total Day	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	737	737	705	705	706
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1097037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 67	04	20	8	12	13
2 ม.ค. 67	47	21	7	9	17
3 ม.ค. 67	52	23	9	10	18
4 ม.ค. 67	63	26	10	13	14
5 ม.ค. 67	63	26	8	13	12
6 ม.ค. 67	71	31	7	14	15
7 ม.ค. 67	76	33	8	11	21
8 ม.ค. 67	79	35	8	21	27
9 ม.ค. 67	101	48	8	12	09
10 ม.ค. 67	83	43	10	15	33
11 ม.ค. 67	70	35	8	12	43
12 ม.ค. 67	75	39	7	7	43
13 ม.ค. 67	76	37	7	8	33
14 ม.ค. 67	91	45	7	8	21
15 ม.ค. 67	85	38	8	9	30
16 ม.ค. 67	80	34	9	21	24
17 ม.ค. 67	96	42	10	18	32
18 ม.ค. 67	97	43	10	26	44
19 ม.ค. 67	104	51	9	15	66
20 ม.ค. 67	106	54	9	10	53
21 ม.ค. 67	82	42	8	9	36
22 ม.ค. 67	91	45	7	9	30
23 ม.ค. 67	85	44	8	9	42
24 ม.ค. 67	66	28	9	14	15
25 ม.ค. 67	72	26	8	10	24
26 ม.ค. 67	77	29	8	9	28
27 ม.ค. 67	97	42	9	19	29
28 ม.ค. 67	109	48	9	15	23
29 ม.ค. 67	82	35	9	20	21
30 ม.ค. 67	78	37	7	10	24
31 ม.ค. 67	110	54	11	14	44
Range	44 - 110	20 - 54	7 - 11	7 - 26	12 - 66
Total Day	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	740	740	708	708	708
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks >

TSP

PM-10

SO<sub>2</sub>

NO<sub>2</sub>

N/A

= Total Suspended Particulate

= Particulate Matter less than 10 microns

= Sulfur Dioxide

= Nitrogen Dioxide

= Data not Available

F = equipment fail

P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางแอม  
ท่าแหล่งพัก UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 67	48	39	24.2	16	25	36
2 ม.ค. 67	55	46	30.2	17	28	37
3 ม.ค. 67	65	53	31.0	18	26	33
4 ม.ค. 67	67	55	28.2	16	25	32
5 ม.ค. 67	66	55	28.0	16	24	36
6 ม.ค. 67	78	65	34.2	18	25	42
7 ม.ค. 67	80	66	36.6	18	26	32
8 ม.ค. 67	89	74	38.2	17	26	85
9 ม.ค. 67	103	89	57.9	16	31	89
10 ม.ค. 67	89	78	56.1	N/A	N/A	51
11 ม.ค. 67	69	59	41.7	19	28	51
12 ม.ค. 67	71	62	37.0	13	31	45
13 ม.ค. 67	80	68	41.2	9	19	65
14 ม.ค. 67	93	78	50.8	7	19	44
15 ม.ค. 67	78	67	37.5	6	15	44
16 ม.ค. 67	83	70	38.4	12	31	42
17 ม.ค. 67	95	80	47.3	19	33	49
18 ม.ค. 67	94	78	43.7	13	28	79
19 ม.ค. 67	102	87	56.0	12	29	70
20 ม.ค. 67	101	88	64.5	15	27	53
21 ม.ค. 67	72	63	42.9	15	28	52
22 ม.ค. 67	82	71	47.1	14	26	46
23 ม.ค. 67	83	71	51.7	14	28	66
24 ม.ค. 67	60	52	24.1	15	25	31
25 ม.ค. 67	61	52	22.9	14	28	33
26 ม.ค. 67	72	58	28.2	18	29	53
27 ม.ค. 67	93	78	45.7	18	35	49
28 ม.ค. 67	97	82	49.9	18	34	35
29 ม.ค. 67	81	69	40.3	8	22	30
30 ม.ค. 67	76	65	42.1	9	22	55
31 ม.ค. 67	111	92	60.7	11	23	67
Range	48 - 111	39 - 92	23 - 64	6 - 19	15 - 35	30 - 89
Total Day	31	31	31	30	30	31
Monitoring Hour	739	740	741	681	681	707
Ambient Air Quality Standard	330	120	37.5	300	780	320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 microns  
SO<sub>2</sub> - Sulphur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - equipment fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง ตำบลพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 67	74	61	7	10	51
2 ก.พ. 67	51	42	4	8	50
3 ก.พ. 67	50	43	2	5	39
4 ก.พ. 67	54	46	3	5	50
5 ก.พ. 67	58	50	10	12	65
6 ก.พ. 67	58	48	7	9	53
7 ก.พ. 67	49	41	7	8	46
8 ก.พ. 67	56	46	4	5	49
9 ก.พ. 67	51	43	7	9	40
10 ก.พ. 67	80	65	8	22	34
11 ก.พ. 67	87	71	N/A	N/A	33
12 ก.พ. 67	94	78	15	35	38
13 ก.พ. 67	118	99	15	29	52
14 ก.พ. 67	112	96	9	26	75
15 ก.พ. 67	89	76	3	9	54
16 ก.พ. 67	56	47	3	7	31
17 ก.พ. 67	51	43	3	6	32
18 ก.พ. 67	48	41	4	8	28
19 ก.พ. 67	45	38	9	21	34
20 ก.พ. 67	38	31	5	9	38
21 ก.พ. 67	44	36	7	15	38
22 ก.พ. 67	38	30	5	13	32
23 ก.พ. 67	33	27	7	10	35
24 ก.พ. 67	33	27	5	7	24
25 ก.พ. 67	38	31	7	9	27
26 ก.พ. 67	49	41	5	7	22
27 ก.พ. 67	68	58	6	8	36
28 ก.พ. 67	51	42	7	9	44
29 ก.พ. 67	42	35	7	9	28
Range		33 - 118	27 - 99	2 - 15	5 - 35
Total	Day	29	29	28	28
Monitoring	Hour	693	693	642	642
Ambient Air	Quality	330	120	300	780
Standard					320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดลำราง ค้าแฟ้มพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 67	70	63	16	22	74
2 ก.พ. 67	46	36	16	21	47
3 ก.พ. 67	44	35	17	22	25
4 ก.พ. 67	53	42	18	28	43
5 ก.พ. 67	59	47	16	28	58
6 ก.พ. 67	53	42	15	23	44
7 ก.พ. 67	48	37	15	22	39
8 ก.พ. 67	50	40	14	18	43
9 ก.พ. 67	47	38	14	17	43
10 ก.พ. 67	77	58	15	20	60
11 ก.พ. 67	107	66	20	22	53
12 ก.พ. 67	104	73	18	22	111
13 ก.พ. 67	116	87	18	24	108
14 ก.พ. 67	114	89	17	23	88
15 ก.พ. 67	84	76	17	24	71
16 ก.พ. 67	53	42	13	19	42
17 ก.พ. 67	44	36	11	18	36
18 ก.พ. 67	45	35	15	20	40
19 ก.พ. 67	41	32	14	20	40
20 ก.พ. 67	36	25	14	25	34
21 ก.พ. 67	41	28	16	23	34
22 ก.พ. 67	35	26	15	19	38
23 ก.พ. 67	30	22	15	20	23
24 ก.พ. 67	32	24	16	20	28
25 ก.พ. 67	38	27	16	21	36
26 ก.พ. 67	50	38	15	24	30
27 ก.พ. 67	67	49	17	29	44
28 ก.พ. 67	48	34	17	23	49
29 ก.พ. 67	40	28	14	20	34
Range	30 - 116	22 - 89	11 - 20	17 - 29	23 - 111
Total Day	29	29	29	29	29
Monitoring Hour	692	691	666	666	667
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 min.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางฝั้ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 67	72	43	8	10	35
2 ก.พ. 67	54	26	7	8	42
3 ก.พ. 67	57	28	6	7	37
4 ก.พ. 67	64	28	8	9	48
5 ก.พ. 67	61	32	8	9	32
6 ก.พ. 67	59	30	8	9	37
7 ก.พ. 67	52	26	7	8	37
8 ก.พ. 67	55	29	7	8	32
9 ก.พ. 67	56	28	7	8	26
10 ก.พ. 67	71	35	8	9	14
11 ก.พ. 67	84	36	9	11	12
12 ก.พ. 67	88	40	10	12	18
13 ก.พ. 67	101	48	9	12	29
14 ก.พ. 67	101	51	9	11	26
15 ก.พ. 67	91	49	8	16	30
16 ก.พ. 67	61	31	7	9	34
17 ก.พ. 67	56	26	7	8	27
18 ก.พ. 67	54	24	7	9	27
19 ก.พ. 67	48	23	7	8	28
20 ก.พ. 67	40	19	8	10	34
21 ก.พ. 67	51	21	7	9	24
22 ก.พ. 67	40	19	8	9	28
23 ก.พ. 67	39	18	7	8	27
24 ก.พ. 67	40	18	6	8	24
25 ก.พ. 67	46	21	6	8	26
26 ก.พ. 67	55	25	8	9	25
27 ก.พ. 67	64	31	6	8	29
28 ก.พ. 67	64	20	7	8	23
29 ก.พ. 67	53	25	7	8	24
Range	39 - 101	18 - 51	6 - 10	7 - 16	12 - 48
Total Day	29	29	29	29	29
Monitoring Hour	693	684	666	666	666
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks >

TSP = Total Suspended Particulate F = equipment fail  
PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$  P = Power fail  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางเลน  
ค่าแปลงพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date		Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
		TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 67		N/A	64	50.0	N/A	N/A	41
2 ก.พ. 67		66	55	28.5	8	14	49
3 ก.พ. 67		67	56	30.5	N/A	N/A	47
4 ก.พ. 67		69	58	33.7	5	7	55
5 ก.พ. 67		61	51	33.7	5	7	62
6 ก.พ. 67		64	54	36.6	4	8	52
7 ก.พ. 67		55	46	31.8	4	9	42
8 ก.พ. 67		59	49	33.5	7	12	44
9 ก.พ. 67		54	46	32.6	5	7	37
10 ก.พ. 67		76	62	39.6	5	7	25
11 ก.พ. 67		82	66	32.9	4	6	20
12 ก.พ. 67		90	74	44.0	4	8	36
13 ก.พ. 67		109	88	57.2	4	7	56
14 ก.พ. 67		117	96	65.7	4	8	54
15 ก.พ. 67		102	86	66.1	4	11	49
16 ก.พ. 67		57	48	29.1	9	16	36
17 ก.พ. 67		55	45	24.3	13	17	49
18 ก.พ. 67		49	41	19.4	11	16	36
19 ก.พ. 67		49	40	21.0	11	16	35
20 ก.พ. 67		40	33	17.2	11	15	42
21 ก.พ. 67		45	38	19.5	11	15	43
22 ก.พ. 67		39	33	18.9	10	15	38
23 ก.พ. 67		35	28	15.5	10	14	33
24 ก.พ. 67		34	28	15.2	10	14	31
25 ก.พ. 67		37	31	16.9	11	16	32
26 ก.พ. 67		52	43	26.5	9	13	31
27 ก.พ. 67		69	58	35.3	9	14	36
28 ก.พ. 67		54	45	26.3	9	13	43
29 ก.พ. 67		44	38	19.9	7	15	33
Range		34 - 117	28 - 96	15 - 66	4 - 13	6 - 17	20 - 62
Total	Day	28	29	29	27	27	29
Monitoring	Hour	667	690	691	617	617	665
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780	320

Remarks > TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mic.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not available  
F = equipment fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมีนาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ห้าแยกพิทักษ์ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 67	45	39	4	8	35
2 มี.ค. 67	48	41	7	9	29
3 มี.ค. 67	53	45	4	6	27
4 มี.ค. 67	46	39	4	6	35
5 มี.ค. 67	51	42	3	5	41
6 มี.ค. 67	49	41	2	5	38
7 มี.ค. 67	51	43	2	4	28
8 มี.ค. 67	47	39	5	9	34
9 มี.ค. 67	43	36	4	7	31
10 มี.ค. 67	44	36	7	9	21
11 มี.ค. 67	60	52	2	4	29
12 มี.ค. 67	52	45	5	6	23
13 มี.ค. 67	44	37	7	8	27
14 มี.ค. 67	43	33	9	27	41
15 มี.ค. 67	42	34	3	7	40
16 มี.ค. 67	37	31	3	6	32
17 มี.ค. 67	37	31	N/A	N/A	24
18 มี.ค. 67	45	39	2	6	35
19 มี.ค. 67	47	41	3	4	32
20 มี.ค. 67	53	46	4	6	57
21 มี.ค. 67	71	60	8	21	50
22 มี.ค. 67	55	48	6	9	65
23 มี.ค. 67	43	36	6	10	36
24 มี.ค. 67	38	32	3	5	26
25 มี.ค. 67	40	35	6	8	31
26 มี.ค. 67	34	28	4	6	31
27 มี.ค. 67	39	33	5	7	24
28 มี.ค. 67	40	32	7	10	35
29 มี.ค. 67	44	37	3	7	36
30 มี.ค. 67	35	29	4	7	34
31 มี.ค. 67	30	24	4	6	26
Range		30 - 71	24 - 60	2 - 9	4 - 27
Total		Day	31	31	30
Monitoring		Hour	741	740	681
Ambient Air Quality Standard			330	120	300
				780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือน มีนาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p07L5239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 67	42	31	15	22	68
2 มี.ค. 67	44	33	15	21	34
3 มี.ค. 67	51	39	15	24	31
4 มี.ค. 67	42	31	17	25	16
5 มี.ค. 67	46	35	14	23	32
6 มี.ค. 67	47	35	14	22	27
7 มี.ค. 67	48	37	16	28	24
8 มี.ค. 67	48	35	14	20	34
9 มี.ค. 67	38	29	14	18	22
10 มี.ค. 67	42	30	13	19	21
11 มี.ค. 67	56	44	14	17	49
12 มี.ค. 67	49	38	14	17	30
13 มี.ค. 67	41	30	15	20	35
14 มี.ค. 67	35	24	14	24	42
15 มี.ค. 67	41	28	14	22	51
16 มี.ค. 67	34	24	20	30	34
17 มี.ค. 67	37	25	19	25	42
18 มี.ค. 67	40	31	19	26	47
19 มี.ค. 67	43	31	19	29	42
20 มี.ค. 67	59	47	13	16	86
21 มี.ค. 67	73	58	25	47	70
22 มี.ค. 67	53	44	27	45	56
23 มี.ค. 67	45	31	19	28	53
24 มี.ค. 67	40	28	18	23	40
25 มี.ค. 67	40	29	16	23	35
26 มี.ค. 67	29	22	16	25	14
27 มี.ค. 67	41	27	16	31	38
28 มี.ค. 67	36	25	15	25	36
29 มี.ค. 67	44	30	17	23	30
30 มี.ค. 67	36	26	15	20	40
31 มี.ค. 67	35	22	15	23	26
Range					
29 - 73					
22 - 58					
13 - 27					
16 - 47					
14 - 86					
Total	Day	31	31	31	31
Monitoring	Hour	740	739	710	710
Ambient Air	Quality	330	120	300	780
Standard					320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu$ m.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1097037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 67	59	27	8	9	33
2 มี.ค. 67	66	31	7	8	29
3 มี.ค. 67	63	33	7	9	27
4 มี.ค. 67	57	26	6	8	28
5 มี.ค. 67	55	28	8	10	33
6 มี.ค. 67	54	28	6	7	32
7 มี.ค. 67	N/A	30	6	7	30
8 มี.ค. 67	N/A	28	7	9	29
9 มี.ค. 67	55	28	7	7	30
10 มี.ค. 67	55	26	7	7	25
11 มี.ค. 67	65	35	7	8	23
12 มี.ค. 67	N/A	N/A	6	8	21
13 มี.ค. 67	50	24	7	8	30
14 มี.ค. 67	49	24	7	7	38
15 มี.ค. 67	48	23	7	8	23
16 มี.ค. 67	40	19	7	8	23
17 มี.ค. 67	41	20	7	8	25
18 มี.ค. 67	51	26	8	9	29
19 มี.ค. 67	47	25	7	8	22
20 มี.ค. 67	44	24	6	7	43
21 มี.ค. 67	62	32	7	8	36
22 มี.ค. 67	60	36	6	7	28
23 มี.ค. 67	39	21	8	9	25
24 มี.ค. 67	38	21	6	7	27
25 มี.ค. 67	41	21	8	12	32
26 มี.ค. 67	37	20	7	8	24
27 มี.ค. 67	38	18	7	8	29
28 มี.ค. 67	42	20	7	7	30
29 มี.ค. 67	46	22	8	9	38
30 มี.ค. 67	40	20	8	8	26
31 มี.ค. 67	33	15	8	9	27
Range	33 - 66	15 - 36	6 - 8	7 - 12	21 - 43
Total Day	28	30	31	31	31
Monitoring Hour	667	714	713	713	713
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-

TSP

PM-10

SO<sub>2</sub>

NO<sub>2</sub>

N/A

= Total Suspended Particulate

= Particulate Matter less than 10 microns

= Sulfur Dioxide

= Nitrogen Dioxide

= Data not Available

F = equipment fail

P = Power fail

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมีนาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางแหลม

ค่าแปลงพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :

47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 67	50	43	20.9	8	11	36
2 มี.ค. 67	51	44	24.6	10	14	32
3 มี.ค. 67	55	47	28.4	9	13	35
4 มี.ค. 67	48	42	21.0	8	11	33
5 มี.ค. 67	52	45	22.2	7	10	43
6 มี.ค. 67	49	42	22.9	7	10	38
7 มี.ค. 67	54	46	27.0	8	13	44
8 มี.ค. 67	50	41	24.4	11	14	36
9 มี.ค. 67	47	40	23.5	10	14	40
10 มี.ค. 67	43	38	19.1	6	10	29
11 มี.ค. 67	61	52	31.9	5	8	31
12 มี.ค. 67	54	47	25.9	4	7	30
13 มี.ค. 67	47	40	22.2	4	7	33
14 มี.ค. 67	44	37	18.0	7	20	44
15 มี.ค. 67	45	38	20.4	13	19	33
16 มี.ค. 67	41	34	14.2	10	14	N/A
17 มี.ค. 67	39	32	12.7	4	8	35
18 มี.ค. 67	49	41	16.5	9	15	35
19 มี.ค. 67	49	42	17.9	12	15	38
20 มี.ค. 67	52	44	21.7	10	14	59
21 มี.ค. 67	69	57	27.5	12	20	62
22 มี.ค. 67	62	52	28.6	15	20	53
23 มี.ค. 67	43	36	14.4	12	15	32
24 มี.ค. 67	41	34	14.3	11	16	28
25 มี.ค. 67	44	36	13.6	9	13	32
26 มี.ค. 67	38	31	12.3	10	13	31
27 มี.ค. 67	N/A	N/A	N/A	8	14	34
28 มี.ค. 67	41	35	11.8	7	14	34
29 มี.ค. 67	47	40	14.8	12	15	47
30 มี.ค. 67	39	33	12.4	11	15	29
31 มี.ค. 67	34	28	9.5	10	13	28
Range		34 - 69	28 - 57	10 - 32	4 - 15	7 - 20
Total Day		30	30	30	31	30
Monitoring Hour		715	715	716	705	686
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780

Remarks :-

TSP

= Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

= Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub>

= Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

= Nitrogen Dioxide

N/A

= Data not Available





ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ค่าพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 เม.ย. 67	48	40	7	9	46
2 เม.ย. 67	43	34	2	3	32
3 เม.ย. 67	48	39	5	7	43
4 เม.ย. 67	46	38	5	14	45
5 เม.ย. 67	53	45	3	5	34
6 เม.ย. 67	45	39	2	5	41
7 เม.ย. 67	38	30	2	4	26
8 เม.ย. 67	34	27	4	7	30
9 เม.ย. 67	43	34	2	6	38
10 เม.ย. 67	41	32	2	4	32
11 เม.ย. 67	66	46	3	5	41
12 เม.ย. 67	46	39	4	5	23
13 เม.ย. 67	50	37	1	2	16
14 เม.ย. 67	43	36	1	2	20
15 เม.ย. 67	37	31	4	6	15
16 เม.ย. 67	35	29	6	7	20
17 เม.ย. 67	36	29	6	6	25
18 เม.ย. 67	36	29	6	7	30
19 เม.ย. 67	40	32	5	7	36
20 เม.ย. 67	62	46	3	4	30
21 เม.ย. 67	80	58	4	6	39
22 เม.ย. 67	57	43	7	9	37
23 เม.ย. 67	48	31	4	6	30
24 เม.ย. 67	44	28	2	4	30
25 เม.ย. 67	34	23	5	6	26
26 เม.ย. 67	40	28	5	10	36
27 เม.ย. 67	36	25	3	5	28
28 เม.ย. 67	37	20	2	3	33
29 เม.ย. 67	30	19	4	7	30
30 เม.ย. 67	42	32	5	6	46
Range	30 - 80	19 - 58	1 - 7	2 - 14	15 - 46
Total	Day	30	30	30	30
Monitoring	Hour	710	714	685	686
Ambient Air					
Quality					
Standard					
	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - Equipment fail

## ผลการตรวจวัดอนุภาคมิถุนายน

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2567

สถานีตรวจวัด : วัดล่าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : LSI LASTEM /DMA 875/DQA801/DQA130.1#C

Date	Temperature (°C)			Relative Humidity (%)			Pressure (mb)			Rain Gauge
	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Min.	Max.	Avg.	Sum. (mm)
1 เม.ย. 67	28.0	37.0	32.2	44	82	64	1,006	1,012	1,009	0.0
2 เม.ย. 67	28.5	36.4	32.1	51	83	68	1,005	1,010	1,008	0.0
3 เม.ย. 67	28.1	36.5	32.0	52	86	68	1,006	1,011	1,008	0.0
4 เม.ย. 67	27.9	36.1	31.7	55	85	71	1,006	1,011	1,008	0.0
5 เม.ย. 67	27.5	36.4	31.7	56	88	71	1,005	1,010	1,007	0.0
6 เม.ย. 67	28.2	35.8	31.9	56	88	71	1,006	1,011	1,008	0.0
7 เม.ย. 67	28.7	36.0	32.1	54	82	68	1,005	1,011	1,008	0.0
8 เม.ย. 67	29.1	36.8	32.4	39	81	62	1,006	1,011	1,009	0.0
9 เม.ย. 67	28.9	37.6	32.6	45	80	64	1,007	1,011	1,009	0.2
10 เม.ย. 67	29.2	37.5	32.5	46	81	68	1,008	1,012	1,010	0.0
11 เม.ย. 67	27.9	37.9	32.3	47	89	69	1,008	1,013	1,010	3.2
12 เม.ย. 67	28.8	36.4	32.0	54	82	69	1,007	1,012	1,010	0.0
13 เม.ย. 67	29.3	36.2	32.3	49	80	67	1,006	1,011	1,009	0.0
14 เม.ย. 67	29.4	36.3	32.4	57	80	68	1,007	1,012	1,010	0.0
15 เม.ย. 67	29.3	36.5	32.3	55	79	68	1,008	1,012	1,010	0.0
16 เม.ย. 67	28.9	36.7	32.3	50	79	66	1,006	1,011	1,009	0.0
17 เม.ย. 67	29.3	37.0	32.6	48	77	63	1,006	1,011	1,008	0.0
18 เม.ย. 67	29.0	37.5	32.6	47	76	65	1,004	1,010	1,007	0.0
19 เม.ย. 67	29.5	36.5	32.5	54	76	67	1,003	1,009	1,006	0.0
20 เม.ย. 67	29.8	37.8	33.1	40	79	64	1,003	1,009	1,006	0.0
21 เม.ย. 67	29.6	38.8	33.3	34	79	59	1,004	1,010	1,007	0.0
22 เม.ย. 67	29.5	38.3	33.2	46	78	64	1,004	1,009	1,006	0.0
23 เม.ย. 67	29.5	38.0	33.0	48	80	65	1,004	1,009	1,006	0.0
24 เม.ย. 67	28.6	36.7	32.4	53	81	66	1,004	1,009	1,007	0.0
25 เม.ย. 67	29.2	37.1	32.5	49	80	66	1,004	1,010	1,007	0.0
26 เม.ย. 67	28.9	37.7	32.9	49	78	62	1,004	1,009	1,006	0.0
27 เม.ย. 67	29.3	37.1	33.0	56	80	68	1,004	1,009	1,006	0.0
28 เม.ย. 67	29.4	37.2	33.2	55	79	66	1,005	1,009	1,007	0.0
29 เม.ย. 67	29.8	36.7	33.0	54	78	67	1,005	1,010	1,007	0.0
30 เม.ย. 67	29.8	38.8	33.4	44	79	66	1,002	1,008	1,005	0.4
Total	27.5	38.8	32.5	34.0	89.0	66.4	1,002	1,013	1,008	3.8
Day	30			30			30			30
Hours	720			720			720			720

Remarks :- P = Power Fail, F = Equipment Fail, N/A = Data not Available

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 เม.ย. 67	47	21	9	10	28
2 เม.ย. 67	42	20	8	9	21
3 เม.ย. 67	44	22	8	9	21
4 เม.ย. 67	43	21	8	9	25
5 เม.ย. 67	56	28	9	10	41
6 เม.ย. 67	48	25	9	10	26
7 เม.ย. 67	42	21	9	10	29
8 เม.ย. 67	42	16	8	9	26
9 เม.ย. 67	46	18	8	10	29
10 เม.ย. 67	44	21	7	9	28
11 เม.ย. 67	76	35	10	11	24
12 เม.ย. 67	57	26	11	12	27
13 เม.ย. 67	51	23	10	11	15
14 เม.ย. 67	50	23	11	12	30
15 เม.ย. 67	48	22	10	11	26
16 เม.ย. 67	41	19	11	12	23
17 เม.ย. 67	38	17	11	11	23
18 เม.ย. 67	38	17	11	11	32
19 เม.ย. 67	42	19	10	11	26
20 เม.ย. 67	64	29	11	12	24
21 เม.ย. 67	78	36	12	12	24
22 เม.ย. 67	61	30	11	13	28
23 เม.ย. 67	45	20	11	11	19
24 เม.ย. 67	39	17	11	12	25
25 เม.ย. 67	35	15	11	11	28
26 เม.ย. 67	37	15	10	11	22
27 เม.ย. 67	39	17	11	12	26
28 เม.ย. 67	30	12	11	11	23
29 เม.ย. 67	28	11	8	11	27
30 เม.ย. 67	43	19	12	14	22
Range		28 - 78	11 - 36	7 - 12	9 - 14
Total		30	30	30	30
Monitoring Hour		715	715	687	687
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780
					320

Remarks :-

TSP

PM-10

SO<sub>2</sub>

NO<sub>2</sub>

N/A

= Total Suspended Particulate

= Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$

= Sulfur Dioxide

= Nitrogen Dioxide

= Data not Available

F = equipment fail

P = Power fail

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางเลน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 071 7232,1490526

Date	Concentration ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 เม.ย. 67	49	41	13.0	10	13	42
2 เม.ย. 67	43	36	12.2	9	13	30
3 เม.ย. 67	46	38	12.7	9	12	33
4 เม.ย. 67	47	39	14.2	12	34	40
5 เม.ย. 67	55	47	18.5	8	12	38
6 เม.ย. 67	47	40	16.8	7	10	36
7 เม.ย. 67	40	33	12.3	6	9	33
8 เม.ย. 67	39	30	9.6	8	12	32
9 เม.ย. 67	43	35	9.3	10	12	35
10 เม.ย. 67	41	34	12.4	10	14	33
11 เม.ย. 67	67	56	22.8	10	15	33
12 เม.ย. 67	49	41	14.2	7	11	21
13 เม.ย. 67	47	39	13.9	9	12	21
14 เม.ย. 67	44	37	13.7	8	11	22
15 เม.ย. 67	38	32	13.1	9	12	20
16 เม.ย. 67	36	30	10.6	11	14	28
17 เม.ย. 67	35	29	10.1	11	14	33
18 เม.ย. 67	37	31	10.2	9	12	34
19 เม.ย. 67	40	33	11.0	9	14	33
20 เม.ย. 67	57	47	18.8	10	14	30
21 เม.ย. 67	71	58	21.9	7	10	35
22 เม.ย. 67	57	47	18.3	7	10	40
23 เม.ย. 67	40	32	12.1	8	11	31
24 เม.ย. 67	36	30	9.5	9	12	33
25 เม.ย. 67	28	23	7.4	8	11	31
26 เม.ย. 67	35	27	7.6	8	12	29
27 เม.ย. 67	36	30	9.2	10	13	27
28 เม.ย. 67	28	20	5.1	7	12	28
29 เม.ย. 67	27	20	5.3	4	8	30
30 เม.ย. 67	38	29	9.3	7	15	30
Range		27 - 71	20 - 58	5 - 23	4 - 12	8 - 34
Total	Day	30	30	30	30	30
Monitoring	Hour	715	715	718	685	685
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780
						320

Remarks &gt;

TSP  
PM<sub>10</sub>  
SO<sub>2</sub>  
NO<sub>2</sub>  
N/A

• Total Suspended Particulate  
• Particulate Matter less than 10 mm.  
• Sulfur Dioxide  
• Nitrogen Dioxide  
• Data not available

F = equipment fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง อำเภอแปลงใหญ่ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date		Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
		TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 67		52	41	9	11	40
2 พ.ค. 67		62	51	8	10	39
3 พ.ค. 67		44	33	8	10	44
4 พ.ค. 67		53	38	12	14	34
5 พ.ค. 67		55	45	7	9	31
6 พ.ค. 67		51	37	7	8	25
7 พ.ค. 67		30	22	15	24	48
8 พ.ค. 67		34	27	11	13	64
9 พ.ค. 67		42	33	7	12	39
10 พ.ค. 67		35	28	3	5	37
11 พ.ค. 67		32	24	2	4	43
12 พ.ค. 67		44	37	3	6	38
13 พ.ค. 67		32	25	2	3	49
14 พ.ค. 67		36	29	4	6	30
15 พ.ค. 67		50	39	3	5	59
16 พ.ค. 67		42	34	2	4	56
17 พ.ค. 67		35	27	3	6	40
18 พ.ค. 67		36	23	2	3	51
19 พ.ค. 67		29	18	1	3	37
20 พ.ค. 67		32	25	2	3	38
21 พ.ค. 67		29	21	3	7	44
22 พ.ค. 67		25	20	6	9	24
23 พ.ค. 67		25	18	2	4	26
24 พ.ค. 67		23	16	2	5	28
25 พ.ค. 67		31	25	8	11	30
26 พ.ค. 67		28	19	5	9	20
27 พ.ค. 67		29	22	5	7	21
28 พ.ค. 67		28	21	6	16	26
29 พ.ค. 67		25	19	3	5	18
30 พ.ค. 67		20	14	3	5	23
31 พ.ค. 67		25	14	6	8	22
Range		20 - 62	14 - 51	1 - 15	3 - 24	18 - 64
Total	Day	31	31	31	31	31
Monitoring	Hour	727	731	719	719	720
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p07L5239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 67	50	36	19	28	23
2 พ.ค. 67	58	42	20	31	25
3 พ.ค. 67	46	32	18	25	29
4 พ.ค. 67	52	36	19	33	36
5 พ.ค. 67	56	41	18	28	33
6 พ.ค. 67	53	41	16	22	36
7 พ.ค. 67	31	22	9	16	53
8 พ.ค. 67	37	29	12	21	46
9 พ.ค. 67	42	30	12	20	51
10 พ.ค. 67	33	20	11	16	47
11 พ.ค. 67	30	20	11	15	51
12 พ.ค. 67	51	36	16	29	49
13 พ.ค. 67	34	25	15	26	67
14 พ.ค. 67	43	30	14	23	90
15 พ.ค. 67	58	43	20	33	77
16 พ.ค. 67	41	30	17	28	50
17 พ.ค. 67	35	24	18	29	41
18 พ.ค. 67	35	24	14	23	40
19 พ.ค. 67	30	18	16	31	34
20 พ.ค. 67	33	20	13	23	34
21 พ.ค. 67	30	18	9	14	35
22 พ.ค. 67	26	17	10	18	38
23 พ.ค. 67	23	14	10	19	41
24 พ.ค. 67	20	13	14	26	31
25 พ.ค. 67	29	18	14	19	31
26 พ.ค. 67	28	16	11	18	25
27 พ.ค. 67	31	17	15	18	27
28 พ.ค. 67	26	13	N/A	N/A	29
29 พ.ค. 67	26	12	N/A	N/A	22
30 พ.ค. 67	21	9	3	5	21
31 พ.ค. 67	22	12	2	6	24
Range					
20 - 58					
9 - 43					
2 - 20					
5 - 33					
21 - 90					
Total	Day	31	29	29	31
Monitoring Hour					
738					
737					
689					
689					
735					
Ambient Air					
Quality					
Standard					
330					
120					
300					
780					
320					

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu$ m.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1097037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 67	59	27	12	13	28
2 พ.ค. 67	67	29	12	13	29
3 พ.ค. 67	53	25	11	13	28
4 พ.ค. 67	52	25	11	11	21
5 พ.ค. 67	56	27	12	12	18
6 พ.ค. 67	N/A	N/A	11	12	20
7 พ.ค. 67	24	13	9	10	27
8 พ.ค. 67	34	18	10	11	42
9 พ.ค. 67	34	18	13	13	25
10 พ.ค. 67	27	13	11	12	35
11 พ.ค. 67	24	12	11	11	25
12 พ.ค. 67	37	19	11	12	28
13 พ.ค. 67	31	18	12	12	24
14 พ.ค. 67	28	14	12	13	13
15 พ.ค. 67	53	27	13	13	48
16 พ.ค. 67	39	20	13	13	39
17 พ.ค. 67	33	16	10	11	24
18 พ.ค. 67	33	14	10	11	57
19 พ.ค. 67	32	14	11	12	77
20 พ.ค. 67	30	14	12	13	56
21 พ.ค. 67	26	12	12	13	45
22 พ.ค. 67	22	10	11	12	17
23 พ.ค. 67	18	8	12	13	16
24 พ.ค. 67	19	9	11	12	33
25 พ.ค. 67	27	13	11	12	40
26 พ.ค. 67	24	11	11	12	18
27 พ.ค. 67	27	11	10	11	18
28 พ.ค. 67	26	11	11	12	26
29 พ.ค. 67	28	10	8	11	25
30 พ.ค. 67	19	7	5	8	17
31 พ.ค. 67	19	8	4	5	22
Range	18 - 67	7 - 29	4 - 13	5 - 13	13 - 77
Total Day	30	30	31	31	31
Monitoring Hour	712	712	703	703	702
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks >

TSP

PM-10

SO<sub>2</sub>

NO<sub>2</sub>

N/A

= Total Suspended Particulate

= Particulate Matter less than 10 microns

= Sulfur Dioxide

= Nitrogen Dioxide

= Data not Available

F = equipment fail

P = Power fail

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางแอม

ค่าแปลงพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :

47p 0717232,1490526

Date		Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
		TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 67		54	46	16.3	11	14	26
2 พ.ค. 67		66	56	18.3	11	14	37
3 พ.ค. 67		48	41	14.9	12	15	38
4 พ.ค. 67		51	44	14.8	13	19	33
5 พ.ค. 67		55	47	17.6	12	19	19
6 พ.ค. 67		53	46	17.6	3	5	26
7 พ.ค. 67		28	22	8.4	3	6	31
8 พ.ค. 67		33	27	12.5	8	20	59
9 พ.ค. 67		42	34	15.3	15	20	34
10 พ.ค. 67		31	26	8.7	11	13	38
11 พ.ค. 67		30	24	8.7	12	15	34
12 พ.ค. 67		44	36	16.0	11	16	29
13 พ.ค. 67		34	28	12.7	10	13	35
14 พ.ค. 67		29	24	11.5	12	16	26
15 พ.ค. 67		56	46	22.5	13	17	40
16 พ.ค. 67		40	33	14.2	11	14	47
17 พ.ค. 67		33	27	10.5	11	15	27
18 พ.ค. 67		38	28	9.9	12	18	32
19 พ.ค. 67		40	24	8.5	15	20	23
20 พ.ค. 67		45	27	7.3	11	16	30
21 พ.ค. 67		45	27	7.8	13	15	30
22 พ.ค. 67		32	20	6.9	13	15	21
23 พ.ค. 67		29	17	4.1	10	14	25
24 พ.ค. 67		28	17	5.4	7	10	28
25 พ.ค. 67		42	25	6.6	6	11	31
26 พ.ค. 67		35	21	5.6	6	10	20
27 พ.ค. 67		48	26	5.5	7	11	20
28 พ.ค. 67		41	22	6.2	4	10	30
29 พ.ค. 67		41	23	5.9	3	8	26
30 พ.ค. 67		32	14	3.2	4	9	30
31 พ.ค. 67		30	17	4.3	7	11	28
Range		28 - 66	14 - 56	3 - 23	3 - 15	5 - 20	19 - 59
Total	Day	31	31	31	31	31	31
Monitoring	Hour	730	732	736	708	708	706
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780	320

Remarks :-

TSP

= Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

= Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub>

= Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

= Nitrogen Dioxide

N/A

= Data not Available





ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ค่าพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 67	24	17	3	5	20
2 มิ.ย. 67	24	14	1	3	19
3 มิ.ย. 67	22	17	5	7	27
4 มิ.ย. 67	28	23	6	8	28
5 มิ.ย. 67	29	19	3	6	31
6 มิ.ย. 67	28	22	7	9	30
7 มิ.ย. 67	26	20	N/A	N/A	N/A
8 มิ.ย. 67	24	18	4	6	21
9 มิ.ย. 67	22	14	4	5	27
10 มิ.ย. 67	20	14	4	5	29
11 มิ.ย. 67	21	15	7	8	30
12 มิ.ย. 67	21	15	6	7	33
13 มิ.ย. 67	27	21	4	6	26
14 มิ.ย. 67	28	21	7	9	28
15 มิ.ย. 67	28	22	6	8	34
16 มิ.ย. 67	26	21	5	6	35
17 มิ.ย. 67	28	22	4	6	36
18 มิ.ย. 67	29	21	6	10	34
19 มิ.ย. 67	26	20	3	5	35
20 มิ.ย. 67	23	18	4	6	33
21 มิ.ย. 67	22	16	1	3	31
22 มิ.ย. 67	20	14	7	9	31
23 มิ.ย. 67	18	11	3	7	13
24 มิ.ย. 67	20	12	2	4	22
25 มิ.ย. 67	23	17	4	7	42
26 มิ.ย. 67	26	19	2	4	32
27 มิ.ย. 67	33	24	4	6	32
28 มิ.ย. 67	30	23	N/A	N/A	N/A
29 มิ.ย. 67	26	20	1	6	15
30 มิ.ย. 67	20	15	6	9	4
Range	18 - 33	11 - 24	1 - 7	3 - 10	4 - 42
Total	Day	30	28	28	28
Monitoring	Hour	710	640	640	640
Ambient Air					
Quality					
Standard					

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดอ่าง ตำบลบึงพิทักษ์ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration (µg/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 67	19	10	6	7	79
2 มิ.ย. 67	19	9	7	8	20
3 มิ.ย. 67	20	11	7	8	14
4 มิ.ย. 67	30	14	7	8	26
5 มิ.ย. 67	26	14	7	7	39
6 มิ.ย. 67	27	15	8	11	25
7 มิ.ย. 67	27	16	7	9	18
8 มิ.ย. 67	24	11	7	8	10
9 มิ.ย. 67	21	9	7	8	7
10 มิ.ย. 67	18	8	7	8	17
11 มิ.ย. 67	19	9	7	8	20
12 มิ.ย. 67	21	9	7	8	19
13 มิ.ย. 67	30	16	7	8	20
14 มิ.ย. 67	31	16	7	8	20
15 มิ.ย. 67	30	17	9	12	19
16 มิ.ย. 67	30	16	9	14	19
17 มิ.ย. 67	31	15	7	9	36
18 มิ.ย. 67	30	17	7	9	32
19 มิ.ย. 67	29	16	8	11	39
20 มิ.ย. 67	24	12	9	11	29
21 มิ.ย. 67	25	12	9	12	20
22 มิ.ย. 67	22	10	8	11	27
23 มิ.ย. 67	21	8	8	9	10
24 มิ.ย. 67	17	6	6	8	8
25 มิ.ย. 67	27	9	3	4	38
26 มิ.ย. 67	26	15	3	4	42
27 มิ.ย. 67	32	19	3	4	34
28 มิ.ย. 67	27	16	4	5	43
29 มิ.ย. 67	26	16	4	4	29
30 มิ.ย. 67	20	11	4	5	23
Range	17 - 32	6 - 19	3 - 9	4 - 14	7 - 79
Total Day	30	30	30	30	30
Monitoring Hour	720	717	710	710	710
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 67	19	8	6	7	27
2 มิ.ย. 67	16	7	5	6	26
3 มิ.ย. 67	23	9	6	7	27
4 มิ.ย. 67	30	11	6	7	32
5 มิ.ย. 67	24	9	7	7	33
6 มิ.ย. 67	27	10	5	7	33
7 มิ.ย. 67	26	11	7	8	23
8 มิ.ย. 67	22	8	6	7	18
9 มิ.ย. 67	18	6	5	6	18
10 มิ.ย. 67	21	7	6	6	29
11 มิ.ย. 67	22	8	6	7	22
12 มิ.ย. 67	21	7	5	6	27
13 มิ.ย. 67	29	11	6	7	22
14 มิ.ย. 67	30	11	6	8	20
15 มิ.ย. 67	32	12	6	7	29
16 มิ.ย. 67	31	12	5	6	22
17 มิ.ย. 67	28	10	5	6	24
18 มิ.ย. 67	27	11	4	5	23
19 มิ.ย. 67	28	10	5	6	19
20 มิ.ย. 67	22	8	5	6	20
21 มิ.ย. 67	21	8	6	7	29
22 มิ.ย. 67	21	7	5	6	23
23 มิ.ย. 67	20	6	6	7	17
24 มิ.ย. 67	15	5	7	7	13
25 มิ.ย. 67	16	5	6	7	N/A
26 มิ.ย. 67	18	8	4	6	19
27 มิ.ย. 67	30	14	4	6	22
28 มิ.ย. 67	36	17	3	5	26
29 มิ.ย. 67	24	11	5	6	32
30 มิ.ย. 67	26	12	4	6	24
Range		15 - 36	5 - 17	3 - 7	5 - 8
Total		30	30	30	29
Monitoring Hour		718	718	686	666
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780
					320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$   
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางเลน  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date		Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
		TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 67		30	18	4.1	3	7	26
2 มิ.ย. 67		28	14	3.8	4	9	22
3 มิ.ย. 67		30	17	3.9	6	11	28
4 มิ.ย. 67		40	24	5.9	7	15	32
5 มิ.ย. 67		44	23	N/A	11	16	27
6 มิ.ย. 67		38	22	5.0	2	8	31
7 มิ.ย. 67		35	23	5.6	4	12	29
8 มิ.ย. 67		30	19	5.0	7	11	28
9 มิ.ย. 67		23	15	3.6	5	14	21
10 มิ.ย. 67		27	17	3.6	13	14	23
11 มิ.ย. 67		27	18	3.9	11	14	25
12 มิ.ย. 67		27	19	4.2	11	14	24
13 มิ.ย. 67		33	23	4.9	12	15	32
14 มิ.ย. 67		35	24	5.6	12	15	27
15 มิ.ย. 67		34	23	5.8	12	15	31
16 มิ.ย. 67		33	22	5.4	11	14	25
17 มิ.ย. 67		34	24	5.8	12	15	32
18 มิ.ย. 67		32	21	6.2	12	19	34
19 มิ.ย. 67		31	21	5.4	9	12	29
20 มิ.ย. 67		25	16	4.4	10	14	23
21 มิ.ย. 67		26	17	4.3	11	16	26
22 มิ.ย. 67		28	18	3.2	13	16	26
23 มิ.ย. 67		25	15	3.4	12	15	17
24 มิ.ย. 67		21	15	3.4	10	13	21
25 มิ.ย. 67		27	20	4.8	9	12	34
26 มิ.ย. 67		28	20	4.8	9	12	24
27 มิ.ย. 67		36	25	7.2	11	17	26
28 มิ.ย. 67		41	27	7.5	14	19	36
29 มิ.ย. 67		36	24	6.3	12	14	24
30 มิ.ย. 67		28	19	4.3	11	15	18
Range		21 - 44	14 - 27	3 - 7	2 - 14	7 - 19	17 - 36
Total	Day	30	30	29	30	30	30
Monitoring	Hour	708	708	676	683	683	684
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780	320

Remarks > TSP = Total Suspended Particulate  
PM<sub>10-10</sub> = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulphur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not available  
F = equipment fail



ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน มกราคม พ.ศ.2567  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	0	62	7.3	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	0	68	6.3
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
31	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	62	7.3	0	68	6.3
MIN	0	62	7.3	0	68	6.3
AVG.	0	62	7.3	0	68	6.3

F = เครื่องชำรุด, อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากรถยนต์ ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

January 2024

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.47	25.19	0.964	0.003	12.55	26.00	0.693	3.520
2	12.78	31.45	0.968	0.007	12.84	28.41	0.697	3.394
3	12.75	30.63	1.010	0.006	12.93	29.70	0.698	3.567
4	12.49	28.82	0.971	0.007	12.48	27.02	0.692	3.498
5	12.39	25.96	1.003	0.005	12.49	25.35	0.694	3.544
6	12.32	26.40	0.993	0.006	12.27	25.17	0.693	3.472
7	12.66	30.46	1.032	0.009	12.38	26.69	0.694	3.444
8	12.34	24.02	1.000	0.007	12.38	24.13	0.693	3.483
9	12.32	23.45	0.967	0.005	12.39	23.68	0.690	3.466
10	12.31	22.63	0.976	0.004	12.31	23.02	0.691	3.597
11	12.24	22.55	0.971	0.005	12.29	22.65	0.691	1.286
12	12.24	22.62	0.965	0.006	12.30	22.21	0.692	0.109
13	12.24	22.94	0.974	0.005	12.29	22.21	0.691	0.113
14	12.41	25.07	0.984	0.005	12.54	24.79	0.692	0.113
15	12.59	27.66	1.023	0.006	12.78	23.90	0.690	0.116
16	12.31	23.41	1.007	0.008	12.38	23.90	0.690	0.338
17	12.55	27.38	1.007	0.007	12.69	26.26	0.695	0.208
18	12.42	24.49	0.969	0.009	12.71	27.88	0.684	0.248
19	12.28	23.37	0.934	0.007	12.37	25.07	0.686	0.500
20	12.26	22.74	0.953	0.008	12.32	23.53	0.686	0.535
21	12.54	26.88	0.960	0.004	12.72	27.04	0.687	0.354
22	12.38	24.49	0.939	0.007	12.52	24.66	0.689	1.701
23	12.29	22.69	0.942	0.008	12.59	22.07	0.813	1.866
24	12.71	30.20	1.050	0.008	12.87	25.86	0.678	0.002
25	12.73	31.78	0.988	0.009	12.88	30.41	0.689	0.004
26	12.53	28.45	1.027	0.005	12.79	36.79	0.693	0.006
27	12.65	32.02	0.996	0.006	12.89	36.29	0.687	0.006
28	12.82	35.59	0.983	0.007	13.09	38.76	0.692	0.011
29	12.49	28.90	0.963	0.006	12.69	33.65	0.683	0.007
30	12.45	27.12	0.936	0.008	12.71	34.27	0.682	0.007
31	12.54	25.26	0.912	0.009	12.49	30.92	0.682	0.008
Max.	12.82	35.59	1.050	0.009	13.09	38.76	0.813	3.597
Min.	12.24	22.55	0.912	0.003	12.27	22.07	0.678	0.002
Avg.	12.47	26.60	0.980	0.007	12.58	27.17	0.694	1.372

หมายเหตุ

1. Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis

- Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>

- Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 ม.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 ม.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

January 2024

Date	BG#51			BG#52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9				47.10	10.83	0.459
10				-	-	-
11				43.82	14.52	0.060
12				40.61	14.36	0.036
13				41.02	14.30	0.041
14				42.63	14.42	0.039
15				43.75	14.51	0.031
16	BG-51 Reserved Shutdown			39.50	13.27	0.031
17				52.43	15.10	0.023
18				47.46	14.53	0.023
19				43.54	14.42	0.067
20				37.92	14.81	0.218
21				BG-52 Reserved Shutdown		
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
Max.	0.00	0.00	0.000	52.43	15.10	0.459
Min.	0.00	0.00	0.000	37.92	10.83	0.023
Avg.	0.00	0.00	0.000	43.616	14.10	0.093

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน ม.ค. 2567 ไม่มีการเดินเครื่อง
5. BG#52 ในรอบเดือน ม.ค. 2567 เดินเครื่องระหว่างวันที่ 9 – 20 ม.ค. 2567 ด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ และในวันที่ 10 ม.ค. 2567 พบปัญหา O2 sensor error โดยมีการดำเนินการบำรุงรักษาอุปกรณ์แล้วเสร็จในวันที่ 11 ม.ค. 2567

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ.2567  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm



STACK EMISSION BPK-C1

February 2024

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.55	25.56	0.927	0.010	12.72	34.31	0.684	0.008
2	12.19	25.80	0.924	0.008	12.48	31.34	0.681	0.008
3	12.37	28.91	0.922	0.010	12.48	31.41	0.680	0.009
4	12.21	25.63	0.923	0.009	12.50	32.04	0.680	0.007
5	12.13	25.34	0.901	0.009	12.36	31.02	0.679	0.008
6	12.15	25.54	0.894	0.008	12.41	30.56	0.679	0.008
7	12.12	24.50	0.915	0.009	12.41	30.98	0.681	0.006
8	12.13	25.48	0.906	0.008	12.37	31.05	0.682	0.005
9	12.09	24.41	0.913	0.073	12.40	27.61	0.683	0.001
10	12.57	33.34	0.921	0.008	12.91	28.17	0.683	0.001
11	13.03	42.83	0.946	0.008	13.41	32.20	0.692	0.003
12	12.54	32.28	0.970	0.010	12.98	30.00	0.693	0.003
13	12.41	27.44	0.925	0.010	12.91	30.00	0.683	0.006
14	12.12	23.27	0.847	0.002	12.55	24.70	0.685	0.020
15	11.99	21.95	0.830	0.001	12.28	23.63	0.671	0.001
16	12.00	22.60	0.843	1.251	12.23	23.63	0.671	0.025
17	12.02	22.90	0.863	3.261	12.30	24.57	0.671	0.027
18	12.03	23.05	0.872	4.037	12.29	24.59	0.674	0.028
19	12.02	22.99	0.869	4.453	12.28	23.96	0.673	0.027
20	12.02	22.93	0.854	1.747	12.24	23.87	0.670	0.028
21	12.01	23.19	0.847	0.092	12.21	23.82	0.669	0.029
22	12.05	22.42	0.863	0.115	12.29	23.25	0.658	0.030
23	12.19	21.87	0.852	0.010	12.46	23.69	0.670	0.032
24	12.36	24.42	0.851	0.007	12.66	25.37	0.672	0.032
25	12.30	24.07	0.829	0.008	12.56	25.90	0.669	0.035
26	12.20	22.19	0.820	0.008	12.49	25.08	0.669	0.035
27	12.17	21.83	0.839	0.018	12.38	24.76	0.669	0.037
28	12.15	20.36	0.820	0.006	12.32	25.33	0.669	0.032
29	12.14	22.12	0.807	0.004	12.25	26.44	0.669	0.030
Max.	13.03	42.83	0.970	4.453	13.41	34.31	0.693	0.037
Min.	11.99	20.36	0.807	0.001	12.21	23.25	0.658	0.001
Avg.	12.22	25.15	0.879	0.524	12.49	27.35	0.676	0.018

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางณีนัดเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางณีนัดการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-29 ก.พ. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-29 ก.พ. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

February 2024

Date	BG#51			BG#52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
Max.	0.00	0.00	0.000	0.00	0.00	0.000
Min.	0.00	0.00	0.000	0.00	0.00	0.000
Avg.	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.000

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้น้ำมันไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน ก.พ. 2567 ไม่มีการเดินเครื่อง
5. BG#52 ในรอบเดือน ก.พ. 2567 ไม่มีการเดินเครื่อง

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน มีนาคม พ.ศ.2567  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
31	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

March 2024

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.19	20.87	0.833	0.007	12.41	24.79	0.670	0.031
2	12.16	21.93	0.826	0.005	12.28	26.50	0.668	0.033
3	12.20	20.89	0.822	0.003	12.45	26.46	0.668	0.033
4	12.18	21.10	0.823	0.008	12.36	24.50	0.664	0.031
5	12.16	22.12	0.830	0.012	12.35	25.36	0.667	0.028
6	12.21	22.94	0.822	0.010	12.42	26.42	0.672	0.025
7	12.14	21.96	0.824	0.008	12.32	25.38	0.669	0.028
8	12.17	20.72	0.835	0.008	12.41	23.45	0.668	0.031
9	12.16	22.42	0.818	0.008	12.27	25.20	0.668	0.029
10	12.21	21.85	0.824	0.009	12.41	24.46	0.669	0.031
11	12.38	23.46	*	0.088	12.43	24.55	0.668	0.033
12	12.22	21.58	*	0.007	12.41	24.37	0.667	0.034
13	12.27	21.80	*	0.009	12.46	24.37	0.667	0.035
14	12.27	21.98	*	0.009	12.45	24.23	0.670	0.034
15	12.17	22.69	*	0.006	12.35	25.50	0.669	0.034
16	12.23	24.30	*	0.005	12.42	25.50	0.669	0.035
17	12.32	26.35	*	0.005	12.41	25.59	0.669	0.030
18	12.27	25.58	*	0.003	12.49	25.43	0.665	0.047
19	12.19	23.55	*	0.004	12.48	23.24	0.659	0.029
20	12.34	25.19	0.013	0.005	12.59	25.16	0.674	0.031
21	12.46	27.26	0.013	0.006	12.67	26.71	0.672	0.033
22	12.39	26.48	0.014	0.005	12.50	25.59	0.672	0.031
23	12.22	24.64	0.014	0.006	12.38	25.04	0.675	0.030
24	12.66	30.07	0.014	0.006	12.79	27.26	0.673	0.029
25	12.15	24.27	0.014	0.008	12.22	26.07	0.670	0.004
26	12.21	22.69	0.014	0.010	12.43	23.42	0.668	0.006
27	12.30	25.60	0.014	0.006	12.37	26.21	0.671	0.006
28	12.24	24.01	0.014	0.015	12.34	24.89	0.670	0.011
29	12.21	23.45	0.014	0.011	12.36	24.76	0.668	0.007
30	12.35	25.96	0.013	0.005	12.47	26.29	0.670	0.007
31	12.81	32.32	0.013	0.008	12.95	27.31	0.673	0.008
Max.	12.81	32.32	0.835	0.088	12.95	27.31	0.675	0.047
Min.	12.14	20.72	0.013	0.003	12.22	23.24	0.659	0.004
Avg.	12.27	23.87	0.383	0.010	12.44	25.29	0.669	0.026

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 มี.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ \* วันที่ 11 มี.ค. 67 พบปัญหาอุปกรณ์ตรวจวัดฝุ่นอ่านค่าผิดปกติ ดำเนินการบำรุงรักษาแล้วเสร็จ วันที่ 20 มี.ค. 67
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 มี.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

March 2024

Date	BG#51			BG#52		
	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm)
1	30.06	14.34	*-	54.33	7.92	0.398
2	27.56	14.30	*-	36.89	7.92	0.389
3	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
4	31.14	14.23	*-	**-	14.34	0.684
5	31.10	14.20	*-	**-	13.95	0.659
6	29.88	14.12	*-	**-	13.76	4.591
7	32.93	14.06	*-	**-	13.98	3.841
8	22.48	14.29	*-	**-	14.21	3.960
9	28.74	14.09	*-	**-	14.03	3.881
10	23.68	14.24	*-	**-	14.29	3.947
11	19.97	14.35	*-	**-	14.29	3.862
12	29.22	14.16	0.738	**-	14.22	3.807
13	26.25	14.54	0.341	**-	14.29	3.954
14	26.88	14.56	0.289	**-	14.32	3.974
15	30.89	14.34	0.280	**-	14.14	3.926
16	18.83	14.36	0.307	**-	14.32	3.906
17	27.93	14.23	0.490	**-	14.15	3.912
18	37.59	14.18	0.378	**-	14.13	0.539
19	32.53	14.11	0.283	**-	14.02	0.684
20	16.05	12.67	0.724	46.16	14.99	0.604
21	BG-52 Reserved Shutdown			BG-51 Reserved Shutdown		
22						
23	26.11	14.30	0.522	41.41	14.52	***-
24	22.05	14.38	0.425	41.86	14.64	***-
25	32.26	14.00	0.476	36.11	14.16	1.028
26	19.22	14.34	0.366	37.14	14.28	0.694
27	23.73	14.25	0.570	39.25	14.16	1.549
28	27.08	14.18	0.570	40.25	14.10	1.538
29	24.94	14.19	0.458	40.66	14.10	1.533
30	26.17	14.21	0.384	42.94	14.13	1.540
31	20.51	14.39	0.395	47.35	14.32	1.790
Max.	37.59	14.56	0.738	54.33	14.99	4.591
Min.	16.05	12.67	0.280	36.11	7.92	0.389
Avg.	0.00	0.00	0.000	42.029	13.77	2.353

**หมายเหตุ**

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน มี.ค. 2567 วันที่ 1-2 , 4-20 และ 23-31 มี.ค. 2567 BG#51 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ \* วันที่ 1 มี.ค. 67 BG#51 พบปัญหาค่าSO<sub>2</sub> sensor อ่านค่าผิดปกติ ดำเนินการบำรุงรักษาแล้วเสร็จวันที่ 12 มี.ค. 67
5. BG#52 ในรอบเดือน มี.ค. 2567 วันที่ 1-2 , 4-20 และ 23-31 มี.ค. 2567 BG#52 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ \*\* วันที่ 4 มี.ค. 67 BG#52 พบปัญหาค่า NO<sub>x</sub> sensor อ่านค่าผิดปกติ ดำเนินการบำรุงรักษาแล้วเสร็จวันที่ 20 มี.ค. 67 \*\*\* วันที่ 23 มี.ค. 67 BG#52 พบปัญหาค่าSO<sub>2</sub> sensor อ่านค่าผิดปกติ ดำเนินการบำรุงรักษาแล้วเสร็จวันที่ 25 มี.ค. 67

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน เมษายน พ.ศ.2567  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความสูง 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะน้ำ, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

April 2024

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.45	28.58	0.013	0.006	12.56	26.93	0.672	0.176
2	12.16	23.92	0.013	0.005	12.23	25.85	0.670	0.264
3	12.14	24.57	0.013	0.008	12.21	26.06	0.670	0.208
4	12.15	23.75	0.013	0.011	12.37	24.41	0.669	0.268
5	12.16	22.99	0.013	0.010	BPK-C12 Reserved Shutdown			
6	12.12	24.45	0.013	0.009				
7	12.14	24.66	0.013	0.006				
8	12.27	22.31	0.013	0.005	12.68	23.32	0.592	1.832
9	12.27	21.48	0.013	0.003	12.53	23.04	0.663	1.258
10	12.37	23.13	0.013	0.003	12.49	22.67	0.667	0.731
11	12.26	21.98	0.013	0.004	12.46	22.72	0.664	0.292
12	12.34	23.82	0.013	0.003	12.57	23.54	0.668	0.064
13	12.81	32.14	0.013	0.002	12.83	23.54	0.670	0.042
14	13.07	37.29	0.013	0.004	12.89	26.80	0.669	0.033
15	12.90	33.50	0.013	0.002	12.83	27.18	0.671	0.033
16	13.00	35.84	0.013	0.002	12.93	27.18	0.671	0.033
17	12.37	26.00	0.013	0.002	12.43	24.31	0.669	0.032
18	12.37	24.17	0.013	0.004	12.41	25.47	0.669	0.031
19	12.30	20.26	0.013	0.006	12.50	25.02	0.629	0.032
20	12.28	20.79	0.012	0.004	12.47	24.74	0.729	0.032
21	12.37	21.42	0.012	0.006	12.47	24.74	0.729	0.032
22	12.18	21.11	0.013	0.007	12.39	25.15	0.729	0.035
23	12.20	21.18	0.012	0.005	12.26	26.84	0.733	0.032
24	12.22	19.98	0.013	0.004	12.37	24.27	0.733	0.035
25	12.22	20.20	0.014	0.055	12.34	25.02	0.732	0.004
26	12.25	24.06	0.013	0.001	12.38	24.38	0.732	0.006
27	12.37	24.16	0.728	0.028	12.37	24.16	0.728	0.006
28	12.25	27.12	0.013	0.002	12.29	28.42	0.728	0.011
29	12.20	24.80	0.013	0.004	12.25	28.19	0.719	0.007
30	12.18	24.87	0.013	0.004	12.26	26.58	0.726	0.007
Max.	13.07	37.29	0.728	0.055	12.93	28.42	0.733	1.832
Min.	12.12	19.98	0.012	0.001	12.21	22.67	0.592	0.004
Avg.	12.35	24.82	0.037	0.007	12.47	25.20	0.689	0.205

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางเดินเครื่องที่มีการตรวจวัดผลการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-30 เม.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-4 และ 8-30 เม.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

April 2024

Date	BG#51			BG#52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	24.99	14.26	0.377	42.41	14.21	0.666
2	29.71	14.12	0.645	42.89	14.21	0.595
3	34.15	13.99	0.605	50.31	14.19	0.591
4	27.54	14.18	0.488	52.47	14.43	0.620
5	25.13	14.25	0.575	54.55	14.52	0.633
6	28.85	14.09	0.406	53.30	14.23	0.619
7	27.43	14.13	0.516	56.33	14.42	0.647
8	25.29	14.36	0.428	63.10	14.65	0.678
9	23.75	14.27	0.626	61.24	14.56	0.669
10	16.29	14.40	1.084	56.85	15.12	0.683
11	BG-51 Reserved Shutdown			61.62	14.77	0.704
12				BG-52 Reserved Shutdown		
13						
14						
15						
16	17.12	14.36	0.291	66.20	14.79	0.760
17	16.12	14.45	0.478	73.37	14.90	0.784
18	28.03	14.43	0.354	75.16	14.86	0.784
19	18.72	14.35	0.364	61.11	14.73	0.791
20	23.95	14.31	0.522	51.71	14.61	0.749
21	24.68	14.27	0.792	51.32	14.60	0.758
22	32.39	14.16	0.465	51.35	14.46	0.757
23	29.59	14.27	0.411	53.63	14.57	0.780
24	29.95	14.18	0.595	52.02	14.39	0.758
25	27.02	14.19	0.332	52.49	14.44	1.028
26	34.32	13.95	0.545	53.69	14.51	0.794
27	19.42	13.87	1.723	40.62	15.93	0.707
28	25.72	14.13	1.723	54.66	14.37	0.805
29	18.41	14.24	0.511	55.73	14.50	0.823
30	31.74	14.13	0.473	56.16	14.38	0.815
Max.	34.32	14.45	1.723	75.16	15.93	1.028
Min.	16.12	13.87	0.291	40.62	14.19	0.591
Avg.	25.61	14.21	0.613	55.55	14.59	0.731

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้น้ำมันไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน เม.ย. 2567 วันที่ 1-10 และ 16-30 เม.ย. 2567 BG#51 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน เม.ย. 2567 วันที่ 1-11 และ 16-30 เม.ย. 2567 BG#52 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ



ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน พฤษภาคม พ.ศ.2567  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
31	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

May 2024

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.32	26.31	0.012	0.002	12.31	28.91	0.726	0.029
2	12.16	25.10	0.013	0.002	12.22	27.75	0.724	0.027
3	12.21	24.71	0.013	0.001	12.29	27.13	0.726	0.030
4	12.23	23.07	0.012	0.002	12.40	24.92	0.727	0.028
5	12.23	24.62	0.012	0.001	12.35	25.93	0.723	0.032
6	12.24	22.47	0.012	0.002	12.43	24.31	0.723	0.034
7	12.45	27.72	0.013	0.001	12.69	26.36	0.736	0.031
8	12.70	33.13	0.013	0.001	12.84	29.30	0.730	0.031
9	12.28	24.85	0.013	0.001	12.49	26.36	0.727	0.031
10	12.35	26.31	0.013	0.002	12.54	27.03	0.725	0.029
11	12.52	28.32	0.012	0.001	12.70	27.41	0.727	0.025
12	12.22	24.82	0.013	0.002	12.29	28.12	0.718	0.023
13	12.21	22.89	0.013	0.031	12.38	28.12	0.729	0.024
14	12.20	23.87	0.015	0.200	12.36	24.88	0.723	0.030
15	12.18	23.49	0.016	0.060	12.38	27.18	0.671	0.214
16	13.00	35.84	0.013	0.002	12.93	27.18	0.671	0.033
17	12.42	25.81	0.016	0.061	12.53	23.06	0.721	0.512
18	12.65	31.59	0.016	0.062	12.68	26.12	0.722	0.424
19	12.18	23.33	0.016	0.059	12.77	25.66	0.717	0.692
20	12.18	24.28	0.016	0.059	BPK-C12 Reserved Shutdown			
21	12.08	24.83	0.016	0.060				
22	12.17	25.11	0.016	0.069				
23	12.10	23.21	0.016	0.062				
24	12.11	25.26	0.016	0.064				
25	12.22	25.46	0.016	0.063				
26	12.13	24.29	0.013	0.001				
27	12.32	26.47	0.016	0.060				
28	12.18	24.28	0.016	0.060				
29	12.18	24.79	0.017	0.060				
30	12.22	23.79	0.017	0.071				
31	12.20	23.23	0.016	0.061				
Max.	13.00	35.84	0.017	0.689	12.93	29.30	0.736	0.692
Min.	12.08	22.47	0.012	0.001	12.22	23.06	0.671	0.023
Avg.	12.29	25.59	0.014	0.058	12.50	26.62	0.719	0.120

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 พ.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-19 พ.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

May 2024

Date	BG#51			BG#52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	28.95	14.26	0.468	60.81	14.43	0.842
2	29.28	14.14	0.418	56.84	14.43	0.853
3	29.28	14.18	0.364	50.25	14.55	1.304
4	16.72	14.41	0.308	42.18	14.80	0.896
5	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
6	18.46	14.31	0.459	45.91	14.85	0.953
7	7.40	14.39	0.587	47.37	14.96	0.982
8	20.30	14.20	0.582	49.36	14.73	0.974
9	15.79	14.31	0.393	53.09	14.81	0.995
10	14.07	14.36	0.434	52.81	14.90	1.029
11	8.21	14.43	0.507	54.01	14.95	1.065
12	27.60	14.11	0.510	50.58	14.46	1.008
13	18.08	14.19	0.516	50.56	14.70	1.071
14	17.05	14.28	0.424	54.43	14.77	1.091
15	25.27	14.11	0.424	54.14	14.59	1.091
16	14.01	14.25	1.331	48.26	14.69	2.575
17	9.10	14.43	0.492	44.37	14.63	3.827
18	5.89	14.41	0.293	42.63	14.61	3.716
19	13.66	14.30	0.484	44.53	14.49	3.951
20	13.19	14.32	0.617	45.61	14.54	3.717
21	20.94	14.13	0.355	44.40	14.31	3.894
22	7.02	14.42	0.586	47.68	14.64	3.808
23	24.80	14.03	0.481	39.04	14.22	3.342
24	16.74	14.25	0.285	37.04	14.62	3.073
25	10.32	14.35	0.643	37.04	14.64	1.028
26	17.54	14.24	0.628	38.37	14.46	0.608
27	19.74	14.21	0.396	40.81	14.43	0.647
28	28.03	14.09	0.396	40.82	14.33	0.639
29	31.72	13.99	0.436	42.72	14.23	0.672
30	14.62	14.39	0.437	44.57	14.65	0.673
31	10.06	14.36	0.569	44.52	14.64	0.671
Max.	31.72	14.43	1.331	60.81	14.96	3.95
Min.	5.89	13.99	0.285	37.04	14.22	0.608
Avg.	17.79	14.26	0.494	46.82	14.60	1.700

**หมายเหตุ**

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน เม.ย. 2567 วันที่ 1-4 และ 6-31 พ.ค. 2567 BG#51 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน เม.ย. 2567 วันที่ 1-4 และ 6-31 พ.ค. 2567 BG#52 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน มิถุนายน พ.ศ.2567  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความสูง 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm



STACK EMISSION BPK-C1

June 2024

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.22	23.75	0.016	0.061	BPK-C12 Reserved Shutdown			
2	12.30	24.44	0.016	0.106				
3	12.36	25.22	0.016	0.001				
4	12.24	24.16	0.016	0.002				
5	12.23	23.62	0.016	0.001				
6	12.31	24.31	0.016	0.002				
7	12.28	23.74	0.017	0.061				
8	12.38	25.78	0.017	0.001				
9	12.25	23.28	0.017	0.060				
10	12.24	23.63	0.016	0.059				
11	12.31	24.25	0.016	0.001				
12	12.28	23.69	0.017	0.002				
13	12.25	24.01	0.022	0.059				
14	12.19	24.42	0.018	0.057				
15	12.21	24.60	0.015	0.065	13.14	29.97	0.258	0.037
16	12.46	28.87	0.015	0.068	13.01	27.72	0.340	0.041
17	12.33	25.77	0.014	0.310	12.78	24.96	0.583	0.041
18	12.21	23.85	0.015	0.363	12.66	23.79	0.622	0.039
19	12.21	24.44	0.015	0.232	12.50	23.38	0.569	0.034
20	12.25	24.34	0.015	0.139	12.58	23.94	0.656	0.035
21	12.08	24.83	0.016	0.060	12.78	26.61	0.674	0.040
22	12.21	23.44	0.015	0.325	12.58	26.38	0.674	0.041
23	12.35	25.91	0.015	0.364	12.77	28.30	0.684	0.042
24	12.34	25.83	0.015	0.430	12.76	27.79	0.689	0.037
25	12.49	29.92	0.014	0.832	13.26	28.25	0.700	0.038
26	12.13	36.67	0.015	0.001	13.26	31.70	0.713	0.040
27	12.39	26.17	0.015	0.332	12.89	29.28	0.697	0.035
28	12.49	28.19	0.015	0.083	12.94	28.98	0.694	0.040
29	12.81	36.13	0.014	0.068	13.20	30.36	0.703	0.043
30	12.75	34.11	0.014	0.070	13.17	29.57	0.702	0.042
Max.	12.81	36.67	0.022	0.832	13.26	31.70	0.713	0.043
Min.	12.08	23.28	0.014	0.001	12.50	23.38	0.258	0.034
Avg.	12.32	26.05	0.016	0.140	12.89	27.56	0.622	0.039

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางณีนัดเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางณีนัดการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-30 มิ.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 15-30 มิ.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ



STACK EMISSION BPCC 5

June 2024

Date	BG#51			BG#52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	14.79	14.30	0.413	47.31	14.62	0.657
2	19.65	14.36	0.362	50.73	14.62	0.644
3	29.28	14.18	0.364	50.25	14.55	1.304
4	30.71	14.00	0.358	48.68	14.27	0.642
5	35.09	13.93	0.336	47.40	14.18	0.715
6	28.12	14.18	0.387	52.90	14.23	0.640
7	25.79	14.27	0.376	55.45	14.41	0.657
8	20.48	14.35	0.450	56.39	14.54	0.709
9	22.81	14.31	0.425	56.21	14.48	0.635
10	16.61	14.38	0.378	58.20	14.67	0.694
11	8.21	14.43	0.507	54.01	14.95	1.065
12	19.57	14.32	0.458	58.21	14.57	0.703
13	20.19	14.32	0.369	59.58	14.56	0.653
14	17.05	14.28	0.424	58.25	14.29	0.723
15	28.06	14.23	0.371	61.88	14.48	0.723
16	16.33	14.40	0.389	63.73	14.69	0.705
17	25.82	14.30	0.342	63.75	14.57	0.693
18	36.31	14.28	0.435	63.50	14.52	0.754
19	29.64	14.10	0.393	62.51	14.36	0.724
20	27.57	14.20	0.382	64.83	14.44	0.726
21	17.49	14.37	0.292	66.80	14.60	0.737
22	17.91	14.37	0.445	67.97	14.64	0.746
23	13.85	14.40	0.388	69.39	14.67	0.388
24	15.04	14.40	0.411	71.00	14.74	0.728
25	6.85	14.55	0.754	62.87	14.73	1.028
26	6.30	14.56	0.314	48.31	14.73	1.876
27	14.22	14.44	0.330	47.91	14.62	1.959
28	13.59	14.45	0.330	49.44	14.65	1.961
29	22.55	14.33	0.400	51.71	14.52	1.970
30	10.54	14.52	0.444	53.55	14.71	1.978
Max.	36.31	14.56	0.754	71.00	14.95	1.98
Min.	6.30	13.93	0.292	47.31	14.18	0.388
Avg.	20.35	14.32	0.401	57.42	14.55	0.938

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน มิ.ย. 2567 วันที่ 1-30 มิ.ย. 2567 BG#51 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน มิ.ย. 2567 วันที่ 1-30 มิ.ย. 2567 BG#52 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ



รายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา  
เดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564



รูปที่ 2 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา

## รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง

### โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4

ครั้งที่ 1/2567

2-6 มกราคม 2567



แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า

กองเคมีวิเคราะห์

ฝ่ายเคมี

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 1/2567



## 1. บทสรุปผู้บริหาร

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี ขอรายงาน  
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3  
และเครื่องที่ 4 ซึ่งเข้าดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 2 - 6 มกราคม 2567 โดยผลการตรวจวัดพบว่า ปริมาณ  
NO<sub>x</sub> SO<sub>2</sub> และฝุ่นละออง (PM) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ตามรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)

Plant	Date	Sample No.	Time	Fuel	Load (MW)	ก๊าซ <sup>1/</sup>			ฝุ่นละออง <sup>2/</sup>		
						NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> (ppm)	SO <sub>2</sub> (ppm)	CO (ppm)	U.S. EPA Method 5 (mg/m <sup>3</sup> )	U.S. EPA Method 201A (mg/m <sup>3</sup> )	
										PM2.5	PM10
BPK-T3	03/01/67	1	12:31-14:30	Natural gas	447	78.36	0.90	130.22	13.80	3 <sup>3/</sup>	3 <sup>3/</sup>
BPK-T4	05/01/67	1	10:30-12:20	Natural gas	450	89.36	2.65	162.44	7.13	3 <sup>3/</sup>	3 <sup>3/</sup>
ค่าควบคุม						200 <sup>2/ 4/</sup>	10 <sup>2/ 60<sup>4/</sup></sup>	690 <sup>4/</sup>	54 <sup>2/ 3.20<sup>4/</sup></sup>	-	-

### หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ที่สถานะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ 7%
- <sup>2/</sup> รายงาน EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)
- <sup>3/</sup> ไม่สามารถเก็บการตรวจวัด PM2.5 และ PM10 ได้ เนื่องจากเส้นผ่านศูนย์กลาง Sampling Port มีขนาด 4 นิ้ว ซึ่งเล็กกว่าชุดอุปกรณ์ตรวจวัด
- <sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 1/2567



## 2. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการตรวจวัด <sup>1/</sup>
2.1 ปริมาณมลสารประเภท ฝุ่นละออง	1) Method 1 การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดซัดตัวอย่างอากาศภายในปล่อง 2) Method 2 การหาความเร็วเฉลี่ยและอัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง 3) Method 3 การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศภายในปล่อง 4) Method 4 การหาปริมาณความชื้นของอากาศภายในปล่อง 5) Method 5 การหาปริมาณการระบายฝุ่นละออง (PM) 6) Method 201A การหาปริมาณการระบายฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)
2.2 ปริมาณมลสารประเภท ก๊าซ	1) Method 3A การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 2) Method 6C การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 3) Method 7E การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 4) Method 10 การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ)

### หมายเหตุ

<sup>1/</sup> วิธีมาตรฐานที่กำหนดโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency: U.S. EPA) U.S. EPA Code of Federal Regulations Title 40 (Protection of Environment) Parts 60-Standards of Performance for New Stationary Sources-Appendix A





รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 1/2567



### 3. ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4

Plant	Date	Sample No.	Time	Fuel	Load (MW)	O <sub>2</sub> (%)	ความเข้มข้น <sup>1/</sup> (ppm)			อัตราการระบาย (g/s)		
							NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
BPK-T3	03/01/67	1	12:31-14:30	Natural gas	447	7.10	78.36	0.90	130.22	79.20	1.26	80.13
BPK-T4	05/01/67	1	10:30-12:20	Natural gas	450	4.72	89.36	2.65	162.44	85.75	3.54	94.90
ค่าควบคุม						-	200 <sup>2/ 3/</sup>	10 <sup>2/</sup> 60 <sup>3/</sup>	690 <sup>3/</sup>	249.6 <sup>2/</sup>	17.4 <sup>2/</sup>	-

#### หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ที่สถานะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ 7%
- <sup>2/</sup> รายงาน EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)
- <sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ชื่อผู้ตรวจวัด: นายอานนท์ ภวัญพงษ์ เลขทะเบียน ว-312-จ-0006 และผู้ปฏิบัติงาน หมม-ธ.  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจึงมงคล เลขทะเบียน ว-312-ค-0003

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี  
เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312  
ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015

หน้า 3 จาก 4

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 1/2567



#### 4. ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง (PM) จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 โดยอ้างอิงตาม U.S. EPA Method 5

Item	Unit	BPK-T3	BPK-T4
Stack Height	m	122	122
Stack Diameter	m	6.1	6.1
Date	-	03/01/2567	05/01/2567
Time	-	12:31 - 14:30	10:30 - 12:20
Fuel	-	Natural gas	Natural gas
Load	MW	447	450
O <sub>2</sub>	%	7.10	4.72
Stack Temp.	°C	116	123
Moisture	%	14.89	16.67
Velocity	m/s	28.23	23.62
Flow Rate <sup>1/</sup>	m <sup>3</sup> /hr.	1,947,332	1,576,602
ความเข้มข้น PM <sup>2/</sup>	mg/m <sup>3</sup>	13.80	7.13
ค่าควบคุม	mg/m <sup>3</sup>	54 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</sup>	54 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</sup>
อัตราการระบาย	g/s	7.48	3.70
ค่าควบคุม	g/s	35.8 <sup>3/</sup>	35.8 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ

<sup>1/</sup> อัตราการไหล (Flow Rate) ที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C โดยมีปริมาตรออกซิเจน ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด

<sup>2/</sup> ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ 7%

<sup>3/</sup> รายงาน EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)

<sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ชื่อผู้ตรวจวัด: นายอานนท์ ภวัญพงษ์ เลขทะเบียน ว-312-จ-0006 และผู้ปฏิบัติงาน หมม-ธ.

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจึงมงคล เลขทะเบียน ว-312-ค-0003

แผนตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี

หน้า 4 จาก 4

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

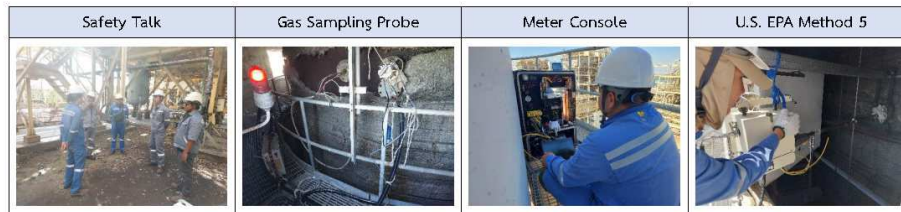
ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015



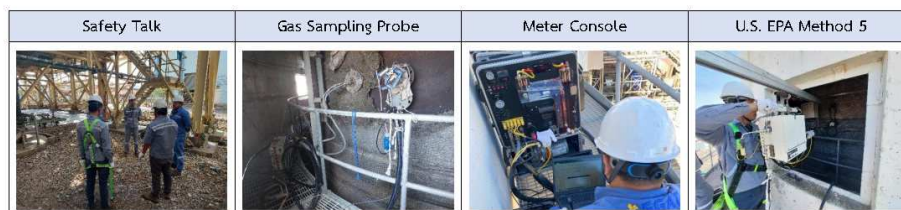




รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 (BPK-T3)



รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4 (BPK-T4)





CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

**ANALYSIS REPORT**

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 241  
UNIT: BPK-T3  
SAMPLE TYPE: Particulate Matter (PM)  
FUEL TYPE: Natural gas  
ANALYZED BY: Arnon Bhavaranphong (จ-312-จ-0006)

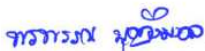
SAMPLE NO.: 1  
SAMPLING DATE: 03/01/2567  
SAMPLING TIME: 12:31 - 14:30  
LOAD: 447 MW

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	13.83	13.80

**REMARKS:**

1. Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
2. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
3. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY



( Pornpun Boonjungmongkol )

จ-312-ค-0003

08/05/2567

Combustion Products and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: จ-312





ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-T3	
Sampled Date	3 มกราคม 2567	
Sampled Time	12:31 - 14:30	
Load (MW)	447	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	7.0	
CO <sub>2</sub> (%)	7.8	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.52	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	27.79	
Stack Temperature (°C)	116	
Absolute Pressure (mmHg)	753	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-T3	
Flue Gas Velocity (m/s)	28.23	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	2,970,192	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	1,947,332	
Moisture (%)	14.89	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.98	
Isokinetic (%)	98	
Total Suspended Particulate (mg)	27.34	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	13.83	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	13.80	
Emission Rate (g/s)	7.48	
เกณฑ์ EHIA	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	54
โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)	Emission Rate (g/s)	35.8

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler หมายเลขเครื่อง 1011083



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

**ANALYSIS REPORT**

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 241  
UNIT: BPK-T4  
SAMPLE TYPE: Particulate Matter (PM)  
FUEL TYPE: Natural gas  
ANALYZED BY: Arnon Bhavaranphong (จ-312-จ-0006)

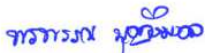
SAMPLE NO.: 1  
SAMPLING DATE: 05/01/2567  
SAMPLING TIME: 10:30 - 12:20  
LOAD: 450 MW

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	8.45	7.13

**REMARKS:**

1. Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
2. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
3. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY



( Pornpun Boonjungmongkol )

จ-312-ค-0003

08/05/2567

Combustion Products and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: จ-312





ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-T4	
Sampled Date	5 มกราคม 2567	
Sampled Time	10:30 - 12:20	
Load (MW)	450	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	4.4	
CO <sub>2</sub> (%)	9.2	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.65	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	27.64	
Stack Temperature (°C)	123	
Absolute Pressure (mmHg)	753	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-T4	
Flue Gas Velocity (m/s)	23.62	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	2,485,046	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	1,576,602	
Moisture (%)	16.67	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.99	
Isokinetic (%)	98	
Total Suspended Particulate (mg)	16.79	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	8.45	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	7.13	
Emission Rate (g/s)	3.70	
เกณฑ์ EHIA	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	54
โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)	Emission Rate (g/s)	35.8

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler หมายเลขเครื่อง 1011083

## รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5

ครั้งที่ 1/2567

12 - 24 พฤษภาคม 2567



แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า

กองเคมีวิเคราะห์

ฝ่ายเคมี



รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5 ครั้งที่ 1/2567



## 1. บทสรุปผู้บริหาร

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี ขอรายงาน  
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1  
และชุดที่ 5 ซึ่งเข้าดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 12 - 24 พฤษภาคม 2567 โดยผลการตรวจวัดพบว่า ปริมาณ  
NO<sub>x</sub> SO<sub>2</sub> และฝุ่นละออง (PM) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ตามรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)

Plant	Date	Run No.	Time	Fuel	Load (MW)	ก๊าซ <sup>1/</sup>			ฝุ่นละออง <sup>2/</sup>		
						NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> (ppm)	SO <sub>2</sub> (ppm)	CO (ppm)	U.S. EPA Method 5 (mg/m <sup>3</sup> )	U.S. EPA Method 201A (mg/m <sup>3</sup> )	
										PM2.5	PM10
BPK-CL1	16/05/67	1	10:50-13:10	Natural gas	650	21.05	<0.5	0.77	0.75	.. <sup>3/</sup>	.. <sup>3/</sup>
BPK-CL2	14/05/67	1	10:45-12:45	Natural gas	660	21.09	<0.5	2.59	0.80	.. <sup>3/</sup>	.. <sup>3/</sup>
ค่าควบคุม						70 <sup>2/</sup> 200 <sup>4/</sup>	10 <sup>2/</sup> 60 <sup>4/</sup>	690 <sup>4/</sup>	20 <sup>2/</sup> 320 <sup>4/</sup>	-	-
BPK-CS1	23/05/67	1	10:50-12:40	Natural gas	237	32.46	<0.5	1.53	0.62	-	-
		2	15:30-17:15	Natural gas	237	31.59	<0.5	0.73	-	0.16	0.39
BPK-CS2	21/05/67	1	10:50-13:00	Natural gas	241	33.03	<0.5	0.70	0.77	-	-
		2	15:15-17:00	Natural gas	241	30.95	<0.5	1.05	-	0.23	0.38
ค่าควบคุม						96 <sup>2/</sup> 200 <sup>4/</sup>	10 <sup>2/</sup> 60 <sup>4/</sup>	690 <sup>4/</sup>	54 <sup>2/</sup> 320 <sup>4/</sup>	.. <sup>3/</sup>	.. <sup>3/</sup>

### หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ที่สถานะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ 7%
- <sup>2/</sup> รายงาน EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)
- <sup>3/</sup> ไม่สามารถคำนวณการตรวจวัด PM2.5 และ PM10 ได้ เนื่องจากเส้นผ่านศูนย์กลาง Sampling Port มีขนาด 4 นิ้ว ซึ่งเล็กกว่าชุดอุปกรณ์ตรวจวัด
- <sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากรถยนต์ พ.ศ. 2549
- <sup>5/</sup> ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดควบคุมปริมาณ PM2.5 และ PM10 ที่ปล่อยออกจากรถยนต์โรงไฟฟ้าหรือปล่อยปล่อยทิ้งจากภาคอื่นๆของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5 ครั้งที่ 1/2567



## 2. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการตรวจวัด <sup>1/</sup>
2.1 ปริมาณมลสารประเภท ฝุ่นละออง	1) Method 1 การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดซัดตัวอย่างอากาศภายในปล่อง 2) Method 2 การหาความเร็วเฉลี่ยและอัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง 3) Method 3 การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศภายในปล่อง 4) Method 4 การหาปริมาณความชื้นของอากาศภายในปล่อง 5) Method 5 การหาปริมาณการระบายฝุ่นละออง (PM) 6) Method 201A การหาปริมาณการระบายฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)
2.2 ปริมาณมลสารประเภท ก๊าซ	1) Method 3A การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 2) Method 6C การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 3) Method 7E การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 4) Method 10 การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ)

### หมายเหตุ

<sup>1/</sup> วิธีมาตรฐานที่กำหนดโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency: U.S. EPA) U.S. EPA Code of Federal Regulations Title 40 (Protection of Environment) Parts 60-Standards of Performance for New Stationary Sources-Appendix A





รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5 ครั้งที่ 1/2567



### 3. ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5

Plant	Date	Run No.	Time	Fuel	Load (MW)	O <sub>2</sub> (%)	ความเข้มข้น <sup>1/</sup> (ppm)			อัตราการระบาย (g/s)		
							NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
BPK-C11	16/05/67	1	10:50-13:10	Natural gas	660	12.43	21.05	<0.5	0.77	19.45	<1.06	0.44
BPK-C12	14/05/67	1	10:45-12:45	Natural gas	660	12.56	21.09	<0.5	2.59	19.10	<1.05	1.43
ค่าควบคุม						-	70 <sup>2/</sup> 200 <sup>3/</sup>	10 <sup>2/</sup> 60 <sup>3/</sup>	690 <sup>3/</sup>	69.8 <sup>2/</sup>	13.9 <sup>2/</sup>	-
BPK-C51	23/05/67	1	10:50-12:40	Natural gas	237	13.80	32.46	<0.5	1.53	18.42	<0.77	0.53
		2	15:30-17:15	Natural gas	237	13.73	31.59	<0.5	0.73	18.69	<0.80	0.26
BPK-C52	21/05/67	1	10:50-13:00	Natural gas	241	13.76	33.03	<0.5	0.70	19.39	<0.80	0.25
		2	15:15-17:00	Natural gas	241	13.76	30.95	<0.5	1.05	18.53	<0.81	0.38
ค่าควบคุม						-	96 <sup>2/</sup> 200 <sup>3/</sup>	10 <sup>2/</sup> 60 <sup>3/</sup>	690 <sup>3/</sup>	52.9 <sup>2/</sup>	7.68 <sup>2/</sup>	-

#### หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ 7%
- <sup>2/</sup> รายงาน EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)
- <sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ชื่อผู้ตรวจวัด: นายอานนท์ ภวัญพงษ์ เลขทะเบียน ว-312-จ-0006 และผู้ปฏิบัติงาน ทมผ-ธ.

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจึงมงคล เลขทะเบียน ว-312-ค-0003

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015

หน้า 3 จาก 5

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5 ครั้งที่ 1/2567



#### 4. ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง (PM) จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5 โดยอ้างอิงตาม U.S. EPA Method 5

Item	Unit	BPK-C11	BPK-C12	BPK-C51	BPK-C52
Stack Height	m	45	45	40.8	40.8
Stack Diameter	m	7.579	7.579	6.9	6.9
Date	-	16/05/67	14/05/67	23/05/67	21/05/67
Time	-	10:50-13:10	10:45-12:45	10:50-12:40	10:50-13:00
Fuel	-	Natural gas	Natural gas	Natural gas	Natural gas
Load	MW	650	660	237	241
O <sub>2</sub>	%	12.43	12.56	13.80	13.76
Stack Temp.	°C	90	92	109	108
Moisture	%	11.37	11.06	10.14	10.09
Velocity	m/s	24.82	24.75	22.88	23.45
Flow Rate <sup>1/</sup>	m <sup>3</sup> /hr.	2,900,764	2,888,876	2,125,788	2,185,770
ความเข้มข้น PM <sup>2/</sup>	mg/m <sup>3</sup>	0.75	0.80	0.62	0.77
ค่าควบคุม	mg/m <sup>3</sup>	20 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</sup>	20 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</sup>	54 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</sup>	54 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</sup>
อัตราการระบาย	g/s	0.37	0.38	0.19	0.24
ค่าควบคุม	g/s	10.6 <sup>3/</sup>	10.6 <sup>3/</sup>	15.8 <sup>3/</sup>	15.8 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ

<sup>1/</sup> อัตราการไหล (Flow Rate) ที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C โดยมีปริมาตรออกซิเจน ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด

<sup>2/</sup> ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ 7%

<sup>3/</sup> รายงาน EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ภาคผนวก เครื่องที่ 1-2)

<sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ชื่อผู้ตรวจวัด: นายอานนท์ ภวัญพงษ์ เลขทะเบียน ว-312-จ-0006 และผู้ปฏิบัติงาน ทมผ-ธ.

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจึงมงคล เลขทะเบียน ว-312-ค-0003

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี

หน้า 4 จาก 5

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015



รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และชุดที่ 5 ครั้งที่ 1/2567



**5. ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็ก 2.5 ไมครอน (PM2.5) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน (PM10) จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 โดยอ้างอิงตาม U.S. EPA Method 201A**

Item	Unit	BPK-C51	BPK-C52
Stack Height	m	40.8	40.8
Stack Diameter	m	6.9	6.9
Date	-	23/05/67	21/05/67
Time	-	15:30-17:15	15:15-17:00
Fuel	-	Natural gas	Natural gas
Load	MW	237	241
O <sub>2</sub>	%	13.73	13.76
Stack Temperature	°C	108	107
Moisture	%	10.20	9.90
Velocity	m/s	23.62	23.80
Flow Rate <sup>1/</sup>	m <sup>3</sup> /hr.	2,195,949	2,227,970
PM2.5 <sup>2/</sup>	mg/m <sup>3</sup>	0.16	0.23
PM10 <sup>2/</sup>	mg/m <sup>3</sup>	0.39	0.38
ค่าควบคุม	mg/m <sup>3</sup>	.3 <sup>3/</sup>	
PM2.5	g/s	0.05	0.07
PM10	g/s	0.12	0.12
ค่าควบคุม	g/s	.3 <sup>3/</sup>	

หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> อัตราการไหล (Flow Rate) ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน ณ สภาวะจริงจะตรวจวัด  
<sup>2/</sup> ค่าเฉลี่ยที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>3/</sup> ปัจจุบันยังไม่มีเกณฑ์กำหนดควบคุมปริมาณ PM2.5 และ PM10 ที่ปล่อยออกจากปล่องโรงไฟฟ้าหรือปล่อยทิ้งจากภาคเดียวของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่ที่

ชื่อผู้ตรวจวัด: นายอานนท์ ภวัญพงษ์ และผู้ปฏิบัติงาน หมม-ธ.

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางพรพรรณ บุญจึงมงคล

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี

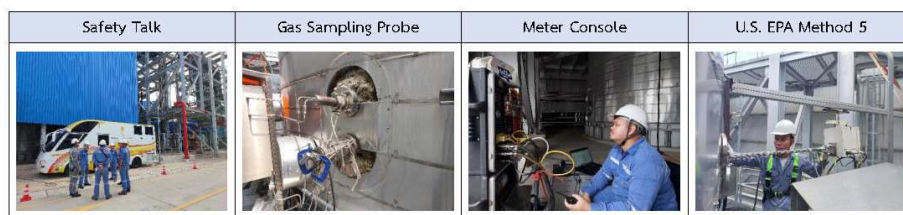
หน้า 5 จาก 5

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-812

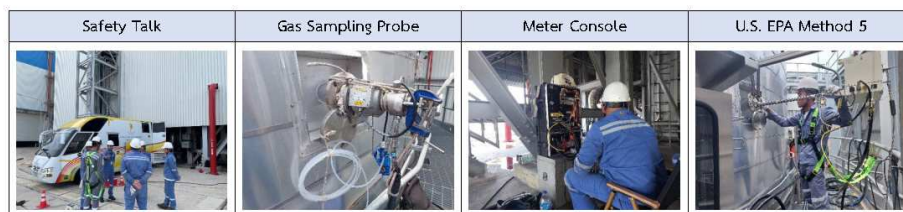
ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015

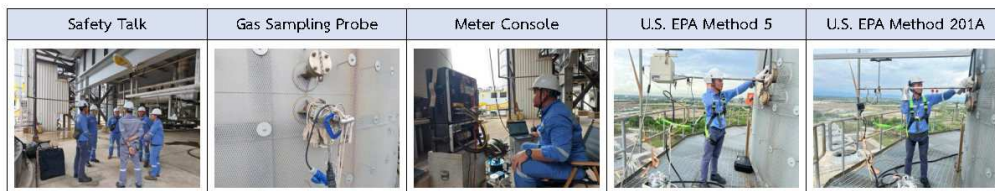
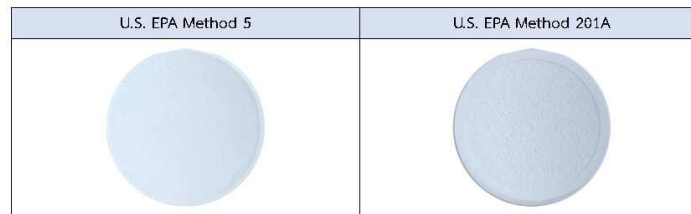


รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยการผลิตที่ 1 (BPK-C11)



รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยการผลิตที่ 2 (BPK-C12)







CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

#### ANALYSIS REPORT


PLANT:	Bangpakong Power Plant	RUN NO.:	1
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 2411	SAMPLING DATE:	16/05/2567
UNIT:	BPK-C11	SAMPLING TIME:	10:50 – 13:10
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	FLOW RATE:	2,900,764 m <sup>3</sup> /hr
FUEL TYPE:	Natural gas	LOAD:	650 MW
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphong (ว-312-จ-0006)		

ITEMS	U.S. EPA METHOD 3A	U.S. EPA METHOD 7E	U.S. EPA METHOD 6C	U.S. EPA METHOD 10
	O <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
Concentration	12.43	12.83	<0.12	0.47
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	21.05	<0.5	0.77
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>
Control Limit	-	70	10	-
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	
Emission Rate	-	19.45	<1.06	0.44
		g/s	g/s	g/s
Control Limit	-	69.8	13.9	-
		g/s	g/s	

#### REMARKS:

1. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
2. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pompun Boonjungmongkol )

ว-312-ค-0003

06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ว-312







CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT


PLANT: Bangpakong Power Plant RUN NO.: 1  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 2411 SAMPLING DATE: 14/05/2567  
UNIT: BPK-C12 SAMPLING TIME: 10:45 – 12:45  
SAMPLE TYPE: Flue gas from stack FLOW RATE: 2,888,876 m<sup>3</sup>/hr  
FUEL TYPE: Natural gas LOAD: 660 MW  
SAMPLING BY: Amon Bhavaranphong (ว-312-ท-0006)

ITEMS	U.S. EPA METHOD 3A	U.S. EPA METHOD 7E	U.S. EPA METHOD 6C	U.S. EPA METHOD 10
	O <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
Concentration	12.56	12.65	<0.12	1.55
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	21.09	<0.5	2.59
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>
Control Limit	-	70	10	-
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	
Emission Rate	-	19.10	<1.05	1.43
		g/s	g/s	g/s
Control Limit	-	69.8	13.9	-
		g/s	g/s	

REMARKS:

1. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
2. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pompun Boonjungmongkol )

ว-312-ท-0003

06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ว-312



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

#### ANALYSIS REPORT


PLANT: Bangpakong Power Plant RUN NO.: 1  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 2411 SAMPLING DATE: 23/05/2567  
UNIT: BPK-C51 SAMPLING TIME: 10:50 – 12:40  
SAMPLE TYPE: Flue gas from stack FLOW RATE: 2,125,788 m<sup>3</sup>/hr  
FUEL TYPE: Natural gas LOAD: 237 MW  
SAMPLING BY: Amon Bhavaranphong (จ-312-ท-0006)

ITEMS	U.S. EPA METHOD 3A	U.S. EPA METHOD 7E	U.S. EPA METHOD 6C	U.S. EPA METHOD 10
	O <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
Concentration	13.80	16.58	<0.12	0.78
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	32.46	<0.5	1.53
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>
Control Limit	-	96	10	-
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	
Emission Rate	-	18.42	<0.77	0.53
		g/s	g/s	g/s
Control Limit	-	52.9	7.7	-
		g/s	g/s	

#### REMARKS:

- The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
- Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pompun Boonjungmongkol )

จ-312-ท-0003

06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: จ-312







CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT


PLANT: Bangpakong Power Plant RUN NO.: 2  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 2411 SAMPLING DATE: 23/05/2567  
UNIT: BPK-C51 SAMPLING TIME: 15:30 – 17:15  
SAMPLE TYPE: Flue gas from stack FLOW RATE: 2,195,949 m<sup>3</sup>/hr  
FUEL TYPE: Natural gas LOAD: 237 MW  
SAMPLING BY: Amon Bhavaranphong (ว-312-ท-0006)

ITEMS	U.S. EPA METHOD 3A	U.S. EPA METHOD 7E	U.S. EPA METHOD 6C	U.S. EPA METHOD 10
	O <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
Concentration	13.73	16.29	<0.12	0.38
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	31.59	<0.5	0.73
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>
Control Limit	-	96	10	-
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	
Emission Rate	-	18.69	<0.8	0.26
		g/s	g/s	g/s
Control Limit	-	52.9	7.7	-
		g/s	g/s	

REMARKS:

1. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
2. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pompun Boonjungmongkol )

ว-312-ท-0003

06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ว-312



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

#### ANALYSIS REPORT

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 2411  
UNIT: BPK-C52  
SAMPLE TYPE: Flue gas from stack  
FUEL TYPE: Natural gas  
SAMPLING BY: Amon Bhavaranphong (ว-312-ท-0006)


RUN NO.: 1  
SAMPLING DATE: 21/05/2567  
SAMPLING TIME: 10:50 – 13:00  
FLOW RATE: 2,185,770 m<sup>3</sup>/hr  
LOAD: 241 MW

ITEMS	U.S. EPA METHOD 3A	U.S. EPA METHOD 7E	U.S. EPA METHOD 6C	U.S. EPA METHOD 10
	O <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
Concentration	13.76	16.97	<0.12	0.36
	%	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
		33.03	<0.5	0.70
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>
Control Limit	-	96	10	-
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	
Emission Rate	-	19.39	<0.8	0.25
		g/s	g/s	g/s
Control Limit	-	52.9	7.7	-
		g/s	g/s	

#### REMARKS:

1. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
2. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pompun Boonjungmongkol )

ว-312-ท-0003

06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ว-312





CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

#### ANALYSIS REPORT


**PLANT:** Bangpakong Power Plant **RUN NO.:** 2  
**ADDRESS:** 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 2411 **SAMPLING DATE:** 21/05/2567  
**UNIT:** BPK-C52 **SAMPLING TIME:** 15:15 – 17:00  
**SAMPLE TYPE:** Flue gas from stack **FLOW RATE:** 2,227,970 m<sup>3</sup>/hr  
**FUEL TYPE:** Natural gas **LOAD:** 241 MW  
**SAMPLING BY:** Amon Bhavaranphong (๖-312-๖-0006)

ITEMS	U.S. EPA METHOD 3A	U.S. EPA METHOD 7E	U.S. EPA METHOD 6C	U.S. EPA METHOD 10
	O <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
Concentration	13.76	15.91	<0.12	0.54
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	30.95	<0.5	1.05
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>
Control Limit	-	96	10	-
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	
Emission Rate	-	18.53	<0.81	0.38
		g/s	g/s	g/s
Control Limit	-	52.9	7.7	-
		g/s	g/s	

#### REMARKS:

- The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
- Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pompun Boonjungmongkol )

๖-312-๖-0003

06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ๖-312



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 241  
UNIT: BPK-C11  
SAMPLE TYPE: Particulate Matter (PM)  
FUEL TYPE: Natural gas  
ANALYZED BY: Arnon Bhavaranphong (๓-312-๓-0006)


SAMPLE NO.: 1  
SAMPLING DATE: 16/05/2567  
SAMPLING TIME: 10:50 - 13:10  
LOAD: 650 MW

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.46	0.75

REMARKS:

1. Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
2. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
3. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pornpun Boonjungmongkol )  
๓-312-๓-0003  
06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ๓-312





ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-C11	
Sampled Date	16 พฤษภาคม 2567	
Sampled Time	10:50 - 13:10	
Load (MW)	650	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	12.4	
CO <sub>2</sub> (%)	4.9	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.28	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	27.97	
Stack Temperature (°C)	90	
Absolute Pressure (mmHg)	750	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C11	
Flue Gas Velocity (m/s)	24.82	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	4,030,430	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,900,764	
Moisture (%)	11.37	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.91	
Isokinetic (%)	100	
Total Suspended Particulate (mg)	0.88	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.46	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.75	
Emission Rate (g/s)	0.37	
ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทุกแทน เครื่องที่ 1-2)	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	20
	Emission Rate (g/s)	10.6

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler หมายเลขเครื่อง 1011083



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 241  
UNIT: BPK-C12  
SAMPLE TYPE: Particulate Matter (PM)  
FUEL TYPE: Natural gas  
ANALYZED BY: Arnon Bhavaranphong (จ-312-จ-0006)


SAMPLE NO.: 1  
SAMPLING DATE: 14/05/2567  
SAMPLING TIME: 10:45 - 12:45  
LOAD: 660 MW

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.48	0.80

REMARKS:

1. Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
2. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
3. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pornpun Boonjungmongkol )  
จ-312-ค-0003  
06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: จ-312





ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-C12	
Sampled Date	14 พฤษภาคม 2567	
Sampled Time	10:45 - 12:45	
Load (MW)	660	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	12.6	
CO <sub>2</sub> (%)	4.8	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.27	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	28.08	
Stack Temperature (°C)	92	
Absolute Pressure (mmHg)	751	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C12	
Flue Gas Velocity (m/s)	24.75	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	4,020,483	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,888,876	
Moisture (%)	11.06	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.96	
Isokinetic (%)	99	
Total Suspended Particulate (mg)	0.94	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.48	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.80	
Emission Rate (g/s)	0.38	
ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทุกแทน เครื่องที่ 1-2)	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	20
	Emission Rate (g/s)	10.6

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler หมายเลขเครื่อง 1011083



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 241  
UNIT: BPK-C51  
SAMPLE TYPE: Particulate Matter (PM)  
FUEL TYPE: Natural gas  
ANALYZED BY: Arnon Bhavaranphong (๓-312-๓-0006)


SAMPLE NO.: 1  
SAMPLING DATE: 23/05/2567  
SAMPLING TIME: 10:50 - 12:40  
LOAD: 237 MW

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.32	0.62

REMARKS:

1. Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
2. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
3. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pornpun Boonjungmongkol )  
๓-312-๓-0003  
06/06/2567

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: ๓-312







ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-C51	
Sampled Date	23 พฤษภาคม 2567	
Sampled Time	10:50 - 12:40	
Load (MW)	237	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	13.8	
CO <sub>2</sub> (%)	4.1	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.20	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	28.12	
Stack Temperature (°C)	109	
Absolute Pressure (mmHg)	748	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C51	
Flue Gas Velocity (m/s)	22.88	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	3,080,219	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,125,788	
Moisture (%)	10.14	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.96	
Isokinetic (%)	95	
Total Suspended Particulate (mg)	0.62	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.32	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.62	
Emission Rate (g/s)	0.19	
ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทุกแทน เครื่องที่ 1-2)	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	54
	Emission Rate (g/s)	15.8

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler หมายเลขเครื่อง 1011083



CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-6789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT: Bangpakong Power Plant  
ADDRESS: 4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 241  
UNIT: BPK-C52  
SAMPLE TYPE: Particulate Matter (PM)  
FUEL TYPE: Natural gas  
ANALYZED BY: Arnon Bhavaranphong (จ-312-จ-0006)


SAMPLE NO.: 1  
SAMPLING DATE: 21/05/2567  
SAMPLING TIME: 10:50 - 13:00  
LOAD: 241 MW

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.39	0.77

REMARKS:

1. Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
2. The above results are valid only for the analyzed sample (s) as indicated in this report.
3. Do not copy partial of this analysis report without official approval.

APPROVED BY

  
( Pornpun Boonjungmongkol )  
จ-312-ค-0003  
06/06/2567

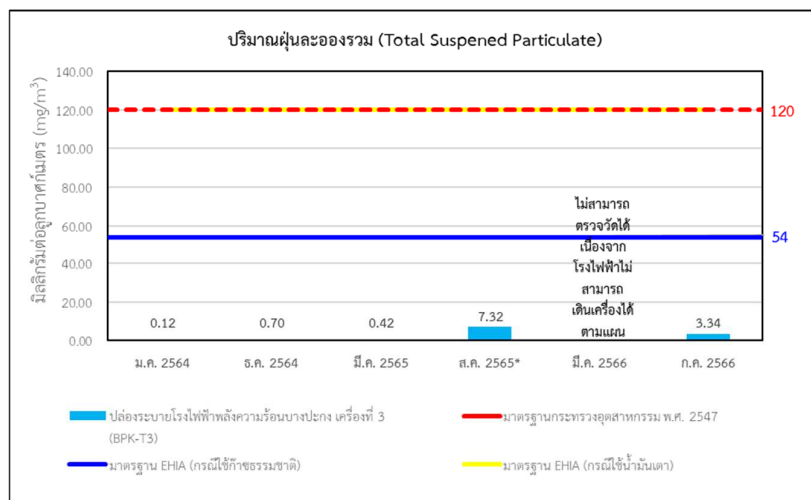
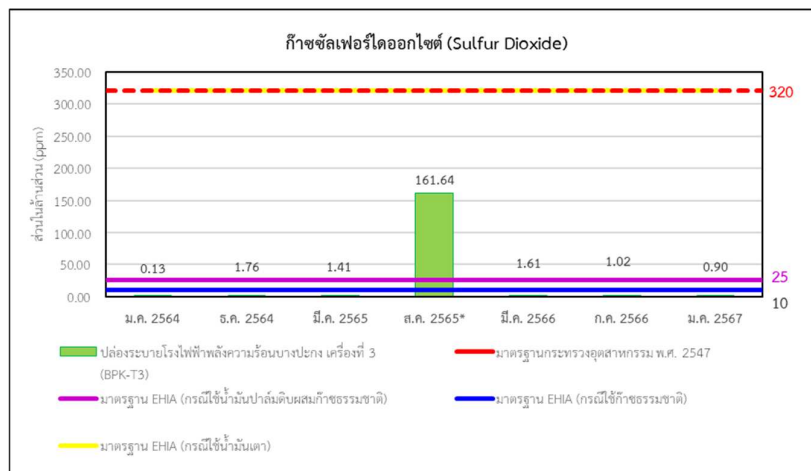
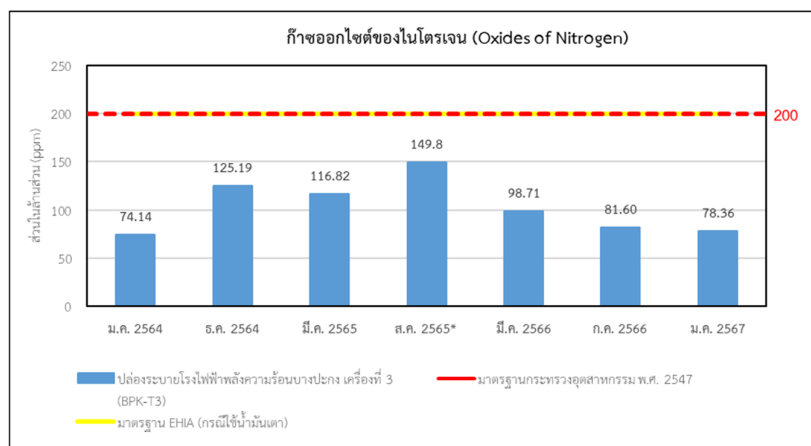
Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: จ-312





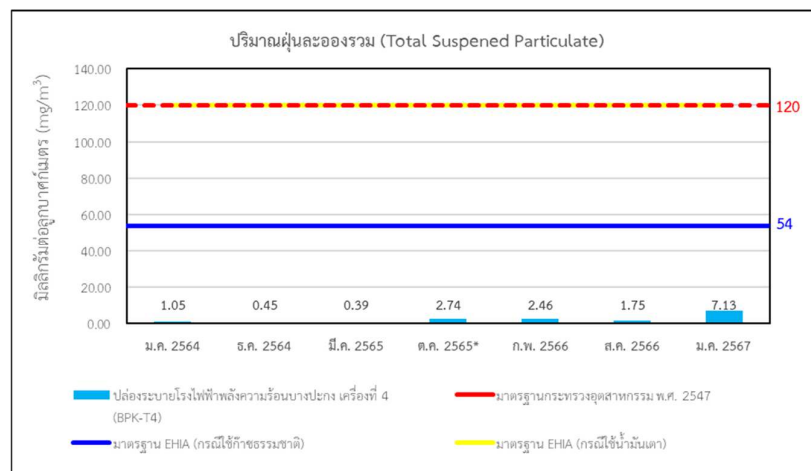
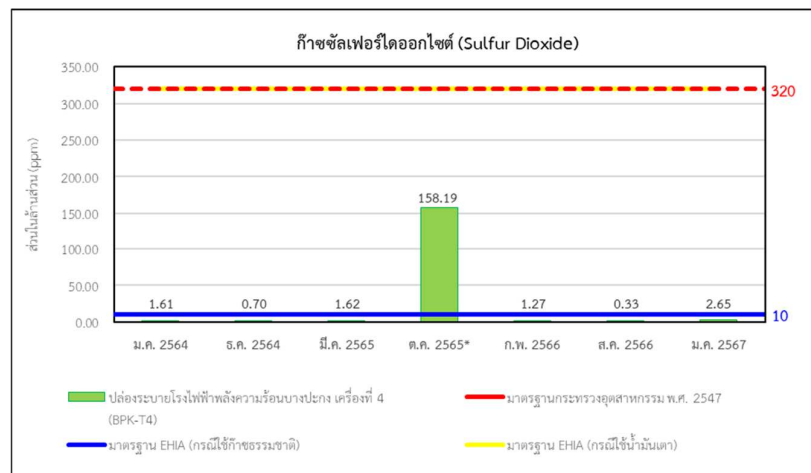
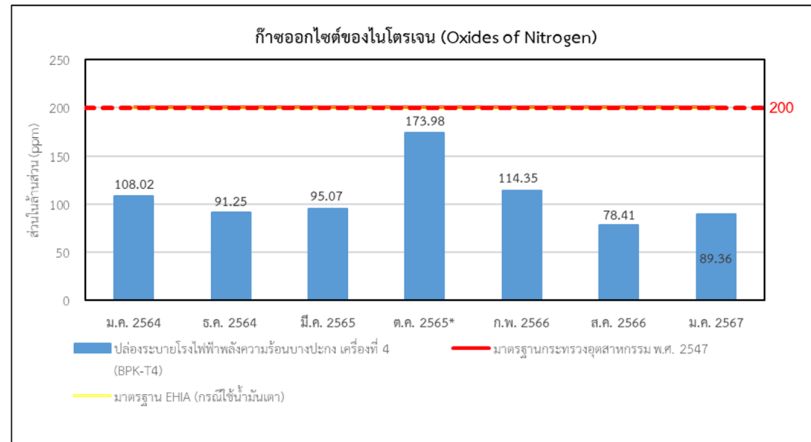
ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-C52	
Sampled Date	21 พฤษภาคม 2567	
Sampled Time	10:50 - 13:00	
Load (MW)	241	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	13.8	
CO <sub>2</sub> (%)	4.1	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.20	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	28.09	
Stack Temperature (°C)	108	
Absolute Pressure (mmHg)	748	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C52	
Flue Gas Velocity (m/s)	23.45	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	3,156,059	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,185,770	
Moisture (%)	10.09	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	2.03	
Isokinetic (%)	96	
Total Suspended Particulate (mg)	0.80	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.39	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.77	
Emission Rate (g/s)	0.24	
ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทุกแทน เครื่องที่ 1-2)	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	54
	Emission Rate (g/s)	15.8

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler หมายเลขเครื่อง 1011083

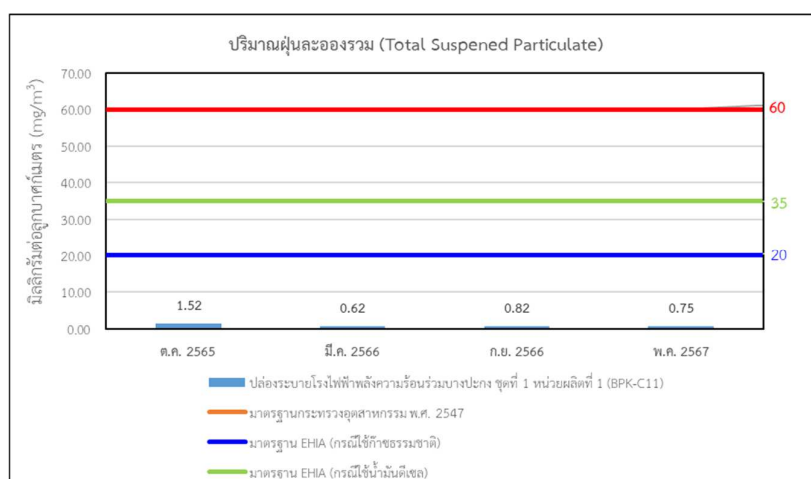
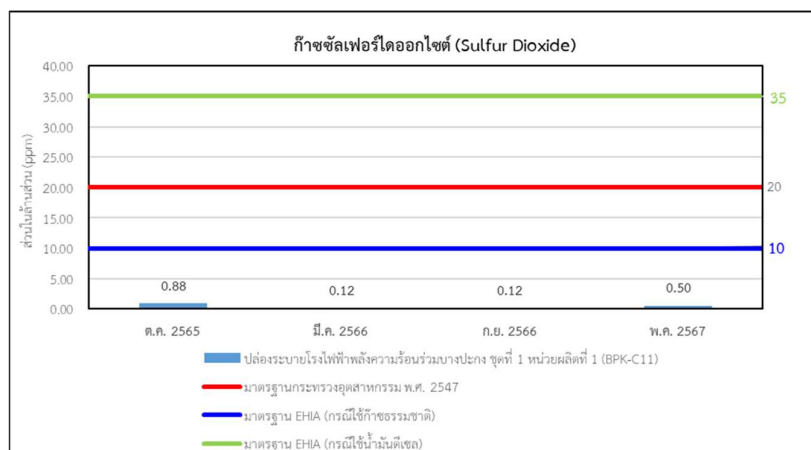
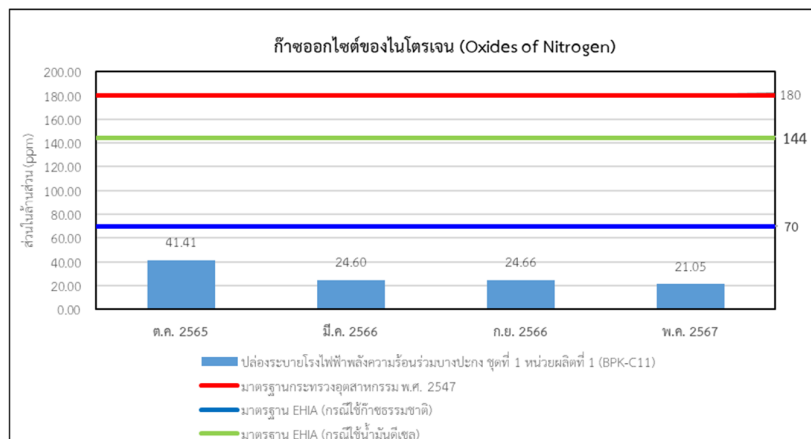


แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 3 (BPK-TP3) ระหว่างปี 2564-มิถุนายน 2567

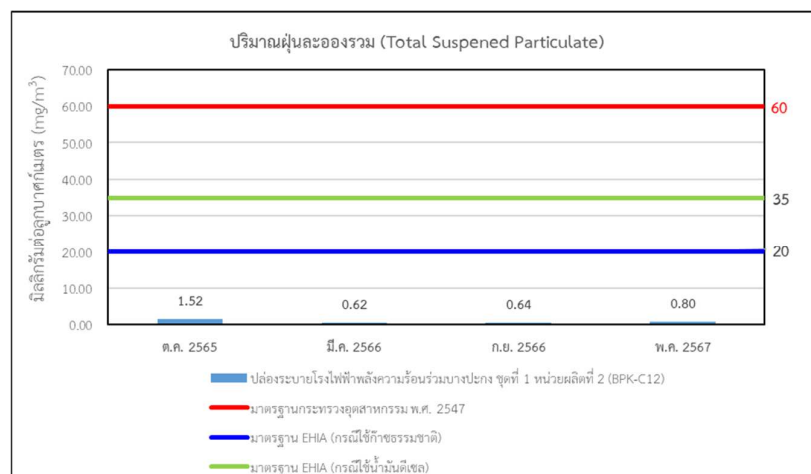
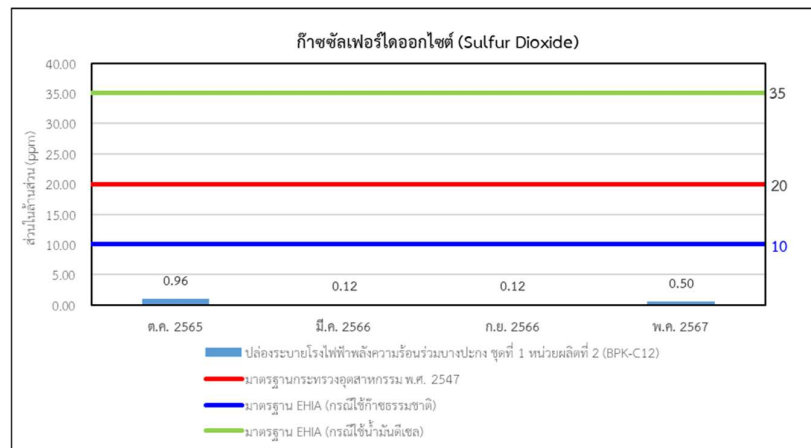
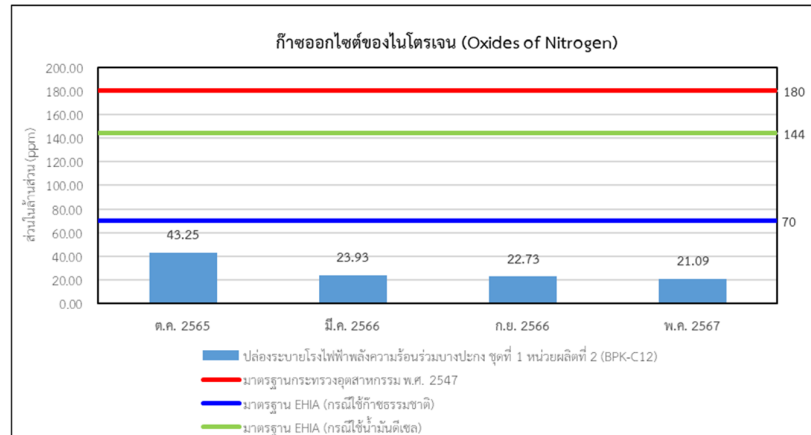




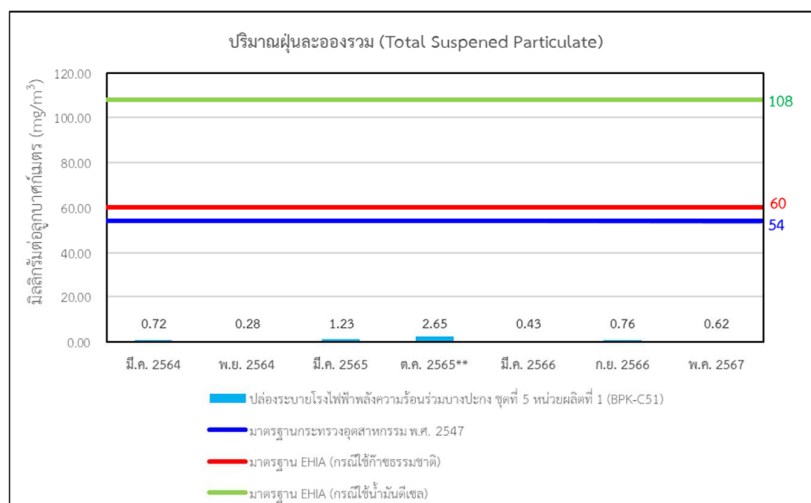
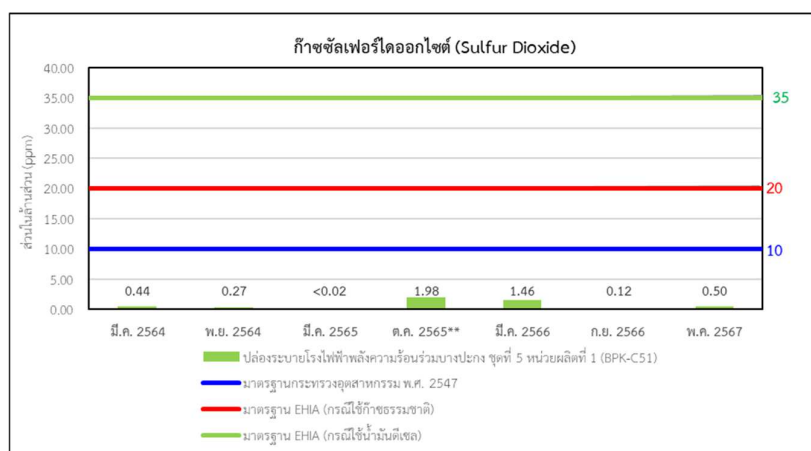
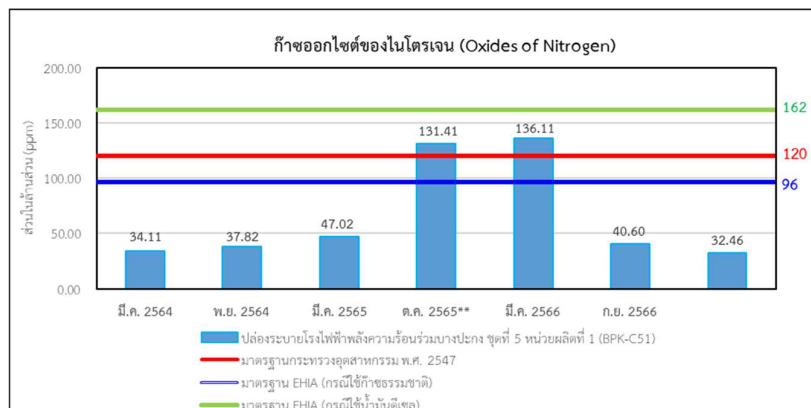
แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน  
เครื่องที่ 4 (BPK-TP4) ระหว่างปี 2564-มิถุนายน 2567



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
ชุดที่ 1 เครื่องที่ 1 (BPK-C11) ระหว่างปี 2565-มิถุนายน 2567



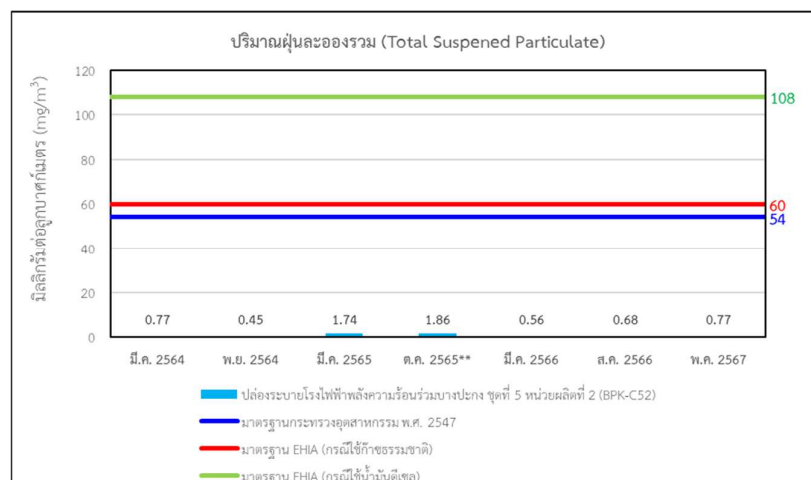
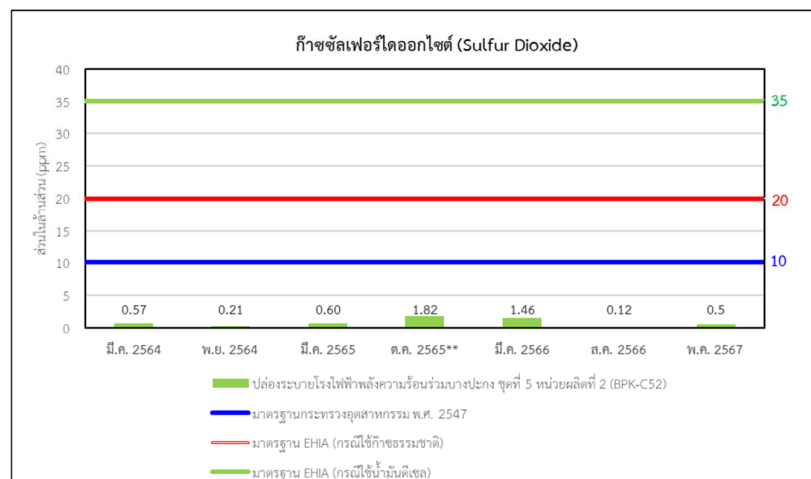
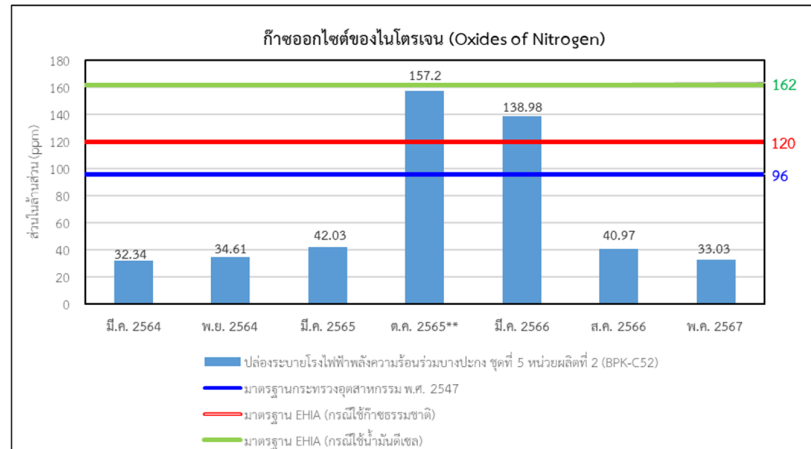
แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 เครื่องที่ 2 (BPK-C12) ระหว่างปี 2564-มิถุนายน 2567



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 5 เครื่องที่ 1 (BPK-C51) ระหว่างปี 2564-มิถุนายน 2567







แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
ชุดที่ 5 เครื่องที่ 2 (BPK-C52) ระหว่างปี 2564-มิถุนายน 2567



รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่อง  
โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 1 ประจำปี 2567



ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 1 ปี 2567

สรุปผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 1 ประจำปี 2567  
ในระหว่างวันที่ 3-5 มกราคม 2567 และระหว่างวันที่ 14-24 พฤษภาคม 2567

หน่วยการ ผลิต	วันที่	ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS					
		SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CO	O <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	Flow Rate
BPK-T3	3 ม.ค. 67	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BPK-T4	5 ม.ค. 67	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BPK-C11	14 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C12	16 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C51	21 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C52	24 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓

**หมายเหตุ**

BPK-T3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3  
BPK-T4 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4  
BPK-C11 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 เครื่องที่ 1 (หน่วยผลิตที่ 11)  
BPK-C12 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 เครื่องที่ 2 (หน่วยผลิตที่ 12)  
BPK-C51 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 เครื่องที่ 1 (หน่วยผลิตที่ 51)  
BPK-C52 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 เครื่องที่ 2 (หน่วยผลิตที่ 52)  
✓ ผ่านเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตาม US.EPA  
<sup>1/</sup> รายงาน EHIA ไม่ได้กำหนดให้ติดตั้ง

ข

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน

ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 1 ปี 2567

ตารางที่ 9 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 1 ปี 2567  
ในระหว่างวันที่ 3-5 มกราคม 2567 และระหว่างวันที่ 14-24 พฤษภาคม 2567

หน่วยการผลิต	เครื่องมือตรวจวัด	ค่าเฉลี่ยของสารเจือปนวิธีอ้างอิงมาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยความแตกต่าง	Confidence Coefficient	Relative Accuracy (%)	เกณฑ์การประเมิน (%)	ผลการตรวจสอบ
		วิธีอ้างอิงมาตรฐาน	CEMS					
พลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3	SO <sub>2</sub>	1.7	0.0	1.7	0.2	0.6	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	74.8	70.8	4.0	0.4	2.2	≤ 10	ผ่าน
	CO	239.5	252.0	-12.5	9.9	3.2	≤ 5	ผ่าน
	CO <sub>2</sub>	7.2	7.6	-0.4	-	0.4	≤ 1	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	7.6	7.1	0.5	-	0.5	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,710.67	1,612.48	98.19	48.62	8.58	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4	SO <sub>2</sub>	2.1	0.1	2.0	0.2	0.7	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	93.3	99.1	-5.8	0.1	3.0	≤ 10	ผ่าน
	CO	103.7	86.1	17.6	11.5	4.2	≤ 5	ผ่าน
	CO <sub>2</sub>	8.8	8.7	0.1	-	0.1	≤ 1	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	5.0	4.7	0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,386.39	1,239.79	146.60	8.96	11.22	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยผลิตที่ 11	SO <sub>2</sub>	0.3	0.6	-0.3	0.4	3.5	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	21.3	22.4	-1.1	0.1	1.0	≤ 10	ผ่าน
	CO	0.4	0.5	-0.1	0.2	0.0	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	12.1	12.2	-0.1	-	0.1	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,886.75	2,725.20	161.55	10.05	5.94	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยผลิตที่ 12	SO <sub>2</sub>	0.3	0.4	-0.1	0.1	1.0	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	21.1	21.6	-0.5	0.1	0.5	≤ 10	ผ่าน
	CO	2.4	3.9	-1.5	0.1	0.2	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	12.2	12.5	-0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,894.72	2,476.22	418.50	3.71	14.59	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 5 หน่วยผลิตที่ 51	SO <sub>2</sub>	0.3	-0.1	0.4	0.9	6.5	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	34.3	34.7	-0.4	5.6	5.0	≤ 10	ผ่าน
	CO	1.1	0.2	0.9	0.3	0.2	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	13.5	13.9	-0.4	-	0.4	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,073.82	2,109.90	-36.08	10.17	2.23	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 5 หน่วยผลิตที่ 52	SO <sub>2</sub>	0.2	0.7	-0.5	0.3	4.0	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	34.0	36.0	-2.0	0.2	1.8	≤ 10	ผ่าน
	CO	14.0	12.0	2.0	0.8	0.4	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	13.6	14.3	-0.7	-	0.7	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,027.13	2,202.50	-175.37	6.53	8.97	≤ 20	ผ่าน

หมายเหตุ

1 SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> และ CO วัดแบบ ppb วิธีการเฉลี่ย และปริมาณก๊าซ O<sub>2</sub> วัดแบบ %2 CO<sub>2</sub>, O<sub>2</sub> วัดแบบ % วิธีการเฉลี่ย3 Flow Rate วัดแบบ 10<sup>3</sup> x Nm<sup>3</sup>/hr วิธีการเฉลี่ย

รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 1 ปี 2567

ตารางที่ 10 สรุปผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 1 ปี 2567  
ในระหว่างวันที่ 3-5 มกราคม 2567 และระหว่างวันที่ 14-24 พฤษภาคม 2567

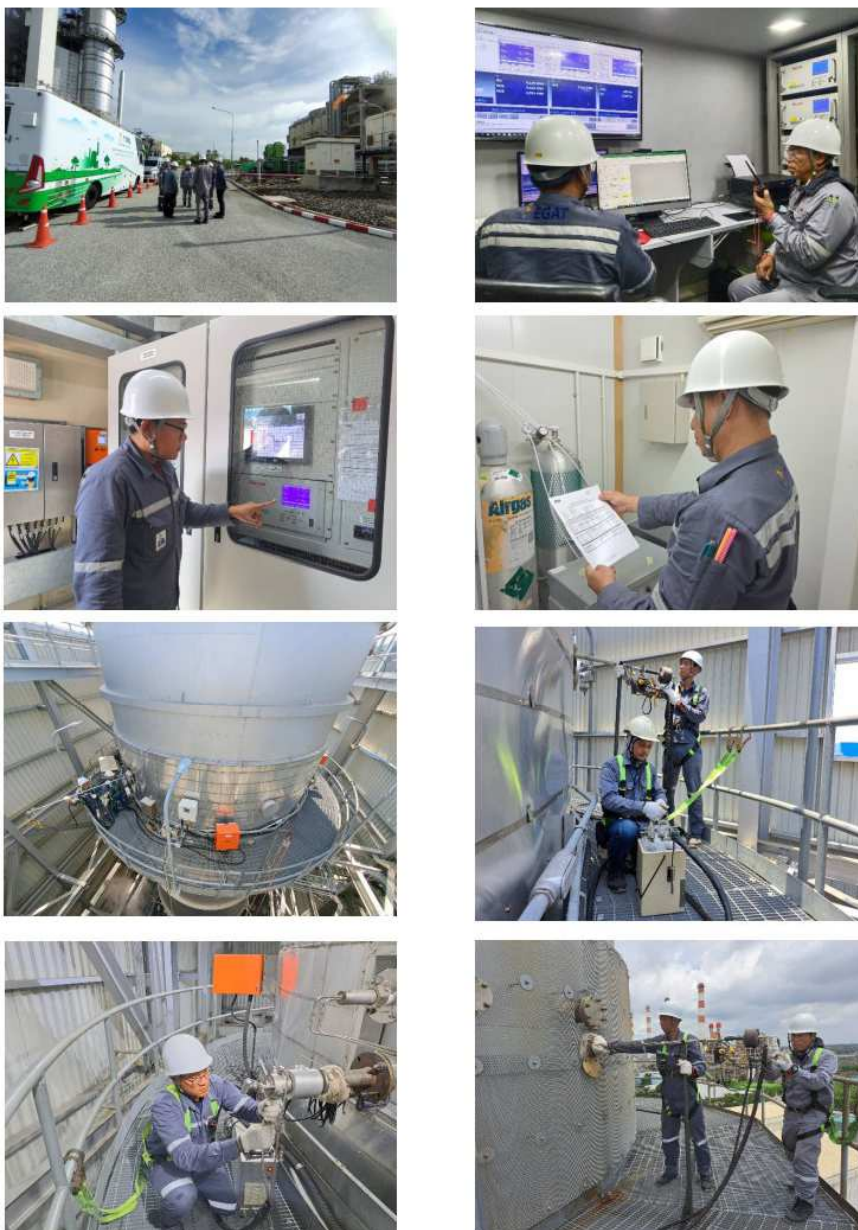
หน่วยการผลิต	วันที่	ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS					
		SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CO	O <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	Flow Rate
BPK-T3	3 ม.ค. 67	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BPK-T4	5 ม.ค. 67	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BPK-C11	14 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C12	16 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C51	21 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C52	24 พ.ค. 67	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓

หมายเหตุ

BPK-T3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3  
BPK-T4 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4  
BPK-C11 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 เครื่องที่ 1 (หน่วยผลิตที่ 11)  
BPK-C12 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 เครื่องที่ 2 (หน่วยผลิตที่ 12)  
BPK-C51 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 เครื่องที่ 1 (หน่วยผลิตที่ 51)  
BPK-C52 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 เครื่องที่ 2 (หน่วยผลิตที่ 52)  
✓ ผ่านเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ตาม US.EPA  
<sup>1/</sup> รายงาน EHIA ไม่ได้กำหนดให้ติดตั้ง

รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 1 ปี 2567



รูปการปฏิบัติงานตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ  
จากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS Audit) โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 1 ประจำปี 2567



Approved by: Bureau of  
Science: 2-065-A-6222

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Thermal Plant Unit 3**

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-T3
<b>Date:</b>	3 January 2024
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 0 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	17.00	17.15	447	1,706.34	1,641.28	65.06
2	17.16	17.30	447	1,706.52	1,661.42	45.10
3	17.31	17.45	447	1,712.68	1,642.88	69.80
4	17.46	18.00	447	1,712.76	1,636.73	76.03
5	18.01	18.15	447	1,703.93	1,643.67	60.26
6	18.16	18.30	447	1,703.90	1,687.43	16.47
7	18.31	18.45	447	1,705.77	1,656.58	49.19
8	18.46	19.00	447	1,705.91	1,652.04	53.86
9	19.01	19.15	447	1,719.34	1,536.34	183.00
10	19.16	19.30	447	1,719.60	1,531.35	188.26
11	19.31	19.45	447	1,716.32	1,527.91	188.42
12	19.46	20.00	447	1,714.99	1,532.16	182.84
Average			447	1,710.67	1,612.48	98.19
			Confidence Coefficient:			48.62
			Relative Accuracy (%):			8.58
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-ค-6223



Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Thermal Plant Unit 4

Plant: Bangpakong Power Plant
Source Identification: BPP-TH
Date: 5 January 2024

No.	Time Start	Time End	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			CO <sub>2</sub>			O <sub>2</sub>		
				Intermittent [ppm]	CEMS (ppm ± 0.5% O <sub>2</sub> )	Difference	Intermittent [ppm]	CEMS (ppm ± 0.5% O <sub>2</sub> )	Difference	Intermittent [ppm]	CEMS (ppm ± 0.5% O <sub>2</sub> )	Difference	Intermittent [ppm]	CEMS (ppm ± 0.5% O <sub>2</sub> )	Difference	Intermittent [ppm]	CEMS (ppm ± 0.5% O <sub>2</sub> )	Difference
1	12:31	14:00	450	3.2	0.0	3.2	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
2	15:01	16:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.0	29.0	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
3	17:01	18:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.0	29.0	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
4	19:01	20:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.0	29.0	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
5	21:01	22:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
6	00:01	01:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
7	03:01	04:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
8	06:01	07:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
9	09:01	10:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
10	12:01	13:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
11	15:01	16:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
12	18:01	19:30	450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
Average:			450	3.1	0.0	3.1	93.1	93.1	0.0	29.1	29.1	0.0	8.8	8.8	0.0	4.9	4.9	0.0
Confidence Coefficient:				0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0
Relative Accuracy (%)				0.7	0.7	0.0	3.0	3.0	0.0	4.1	4.1	0.0	5.1	5.1	0.0	5.1	5.1	0.0
Performance Specification (%)				5.1%	5.1%	0.0%	5.1%	5.1%	0.0%	5.1%	5.1%	0.0%	5.1%	5.1%	0.0%	5.1%	5.1%	0.0%

- หมายเหตุ: ค่าความคลาดเคลื่อน (Difference) คำนวณจากค่าเฉลี่ยของค่าที่วัดได้และค่าที่รายงาน
1. ค่าความคลาดเคลื่อน (Difference) คำนวณจากค่าเฉลี่ยของค่าที่วัดได้และค่าที่รายงาน
2. ค่าความคลาดเคลื่อน (Difference) คำนวณจากค่าเฉลี่ยของค่าที่วัดได้และค่าที่รายงาน
3. ค่าความคลาดเคลื่อน (Difference) คำนวณจากค่าเฉลี่ยของค่าที่วัดได้และค่าที่รายงาน

Approved by: Bureau Head  
Signature: 005 4 0223

Approved by: Natchanon Vithoon  
Engineer

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Thermal Plant Unit 4**

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-T4
<b>Date:</b>	5 January 2024
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 0 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	13.00	13.15	450	1,384.95	1,230.30	154.66
2	13.16	13.30	450	1,385.00	1,243.33	141.67
3	13.31	13.45	450	1,382.08	1,236.70	145.38
4	13.46	14.00	450	1,381.98	1,209.62	172.35
5	14.01	14.15	450	1,384.71	1,233.43	151.28
6	14.16	14.30	450	1,384.81	1,230.70	154.11
7	14.31	14.45	450	1,386.70	1,236.57	150.13
8	14.46	15.00	450	1,386.61	1,242.22	144.39
9	15.01	15.15	450	1,388.48	1,241.55	146.93
10	15.16	15.30	450	1,388.56	1,246.41	142.15
11	15.31	15.45	450	1,391.47	1,256.75	134.72
12	15.46	16.00	450	1,391.36	1,269.88	121.48
Average			450	1,386.39	1,239.79	146.60
			Confidence Coefficient:			8.96
			Relative Accuracy (%):			11.22
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-ค-6223

Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 11

Plant: Bangpakong Power Plant
Source Identification: BPPK-C11
Date: 18 May 2024

Run No.	Time	Load (MW)	SO <sub>2</sub> (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			NO <sub>x</sub> (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			CO (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			O <sub>2</sub> (% dry)		
			Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference
1	9:01	9950	671	0.1	0.2	20.8	21.8	-1.0	0.3	0.9	-0.6	12.0	12.2	-0.2
2	9:31	10000	672	0.1	0.1	20.9	21.9	-1.0	0.3	0.8	-0.5	12.0	12.2	-0.2
3	10:01	10000	672	0.1	0.1	20.9	21.9	-1.0	0.3	0.6	-0.3	12.0	12.2	-0.2
4	10:31	11000	672	0.3	0.0	20.9	22.0	-1.1	0.2	0.4	-0.2	12.0	12.2	-0.2
5	11:01	11200	672	0.1	0.2	21.1	22.2	-1.1	1.2	0.9	0.3	12.0	12.2	-0.2
6	11:31	11000	672	0.2	-0.6	21.3	22.4	-1.1	1.0	0.8	0.2	12.1	12.2	-0.1
7	12:01	11200	672	0.3	-1.1	21.5	22.5	-1.0	0.2	0.2	0.0	12.1	12.2	-0.1
8	12:31	11000	671	0.3	-1.3	21.6	22.7	-1.1	0.1	0.2	-0.1	12.1	12.2	-0.1
9	13:01	13200	673	0.3	-1.6	21.4	22.5	-1.1	0.5	0.4	0.1	12.1	12.2	-0.1
10	13:31	14000	672	0.2	-0.7	21.4	22.6	-1.2	0.3	0.2	0.1	12.1	12.3	-0.2
11	14:01	14500	672	0.3	0.0	21.6	22.8	-1.2	0.3	0.2	0.1	12.1	12.2	-0.1
12	14:31	15000	672	0.3	0.3	21.7	22.9	-1.2	0.3	0.1	0.2	12.1	12.2	-0.1
Average:			672	0.3	-0.3	21.3	22.4	-1.1	0.4	0.5	-0.1	12.1	12.2	-0.1
Confidence Coefficient:			0.4			0.1			0.2			-		
Relative Accuracy (%)			1.5			1.0			0.0			0.1		
Performance Specification (1σRA)			≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%		

- computation of constant bias (by 2σRA/2)
- computation of constant bias (by 2σRA/2)
- 10% of emission standard (SO<sub>2</sub> = 20 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 120 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 5% of emission standard (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 20% of full scale
- 1% of O<sub>2</sub> (full scale)

Approved by: Natchanon Yimwong  
Engineer

Approved by: Banboon Inim  
Scientist: 1-005-H-2223

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 11**

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-C11
<b>Date:</b>	14 May 2024
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	672	2,894.62	2,704.01	190.61
2	9.16	9.30	671	2,894.89	2,718.88	176.01
3	9.31	9.45	672	2,901.33	2,734.95	166.38
4	9.46	10.00	671	2,898.04	2,724.15	173.89
5	10.01	10.15	672	2,883.99	2,728.53	155.46
6	10.16	10.30	672	2,883.91	2,729.94	153.98
7	10.31	10.45	672	2,890.05	2,732.40	157.64
8	10.46	11.00	671	2,890.06	2,725.69	164.38
9	11.01	11.15	672	2,871.90	2,728.13	143.77
10	11.16	11.30	672	2,871.95	2,710.28	161.67
11	11.31	11.45	672	2,880.20	2,733.04	147.15
12	11.46	12.00	672	2,880.03	2,732.41	147.62
Average			672	2,886.75	2,725.20	161.55
			Confidence Coefficient:			10.05
			Relative Accuracy (%):			5.94
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-ค-6223

Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 12

Plant:	Bangpakong Power Plant
Source Identification:	BPP-C12
Date:	16 May 2024

Run No.	Start Time	End Time	Load (MW)	SO <sub>2</sub>		Difference	NO <sub>x</sub>		Difference	CO		Difference	O <sub>2</sub>		Difference
				Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )		Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )		Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )		Instrumental RM	CEMS (% dry)	
1	9:01	9:30	685	0.3	0.6	-0.3	21.3	21.6	-0.3	3.1	4.6	-1.5	12.2	12.6	-0.4
2	9:31	10:00	684	0.3	0.6	-0.3	21.2	21.7	-0.5	1.9	3.6	-1.7	12.2	12.5	-0.3
3	10:01	10:30	685	0.3	0.5	-0.2	21.0	21.5	-0.5	1.5	3.2	-1.7	12.2	12.5	-0.3
4	10:31	11:00	684	0.2	0.4	-0.2	21.0	21.6	-0.6	1.4	3.1	-1.7	12.2	12.5	-0.3
5	11:01	11:30	684	0.3	0.3	0.0	20.3	21.4	-0.6	1.3	3.0	-1.7	12.2	12.5	-0.3
6	11:31	12:00	684	0.2	0.2	0.0	21.1	21.8	-0.7	1.0	2.8	-1.8	12.2	12.4	-0.2
7	12:01	12:30	685	0.3	0.1	0.2	21.3	22.0	-0.7	2.0	3.4	-1.4	12.2	12.4	-0.2
8	12:31	13:00	685	0.2	0.1	0.1	21.3	21.8	-0.5	3.8	5.1	-1.3	12.2	12.5	-0.3
9	13:01	13:30	685	0.3	0.2	0.1	21.3	21.7	-0.4	3.8	5.0	-1.2	12.2	12.5	-0.3
10	13:31	14:00	685	0.2	0.4	-0.2	21.2	21.6	-0.4	3.0	4.5	-1.5	12.2	12.5	-0.3
11	14:01	14:30	685	0.3	0.4	-0.1	21.0	21.5	-0.5	3.2	4.5	-1.3	12.2	12.5	-0.3
12	14:31	15:00	685	0.2	0.5	-0.3	20.9	21.4	-0.5	2.8	4.2	-1.4	12.2	12.5	-0.3
Average:			685	0.3	0.4	-0.1	21.1	21.6	-0.5	2.4	3.9	-1.5	12.2	12.5	-0.3
Confidence Coefficient:					0.1			0.1			0.1			0.3	
Relative Accuracy (%)					1.0			0.5			0.2			5.1%	
Performance Specification (2σ A <sub>1</sub> )					5.10%			5.10%			5.3%			5.1%	

- 1. comparison on a constant rate (dry and 7% oxygen)
- 2. comparison on a constant rate (dry and actual oxygen)
- 3. 10% of emission standard (SO<sub>2</sub> = 30 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 130 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 4. 5% of emission standard (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 5. 20% of RM value
- 6. 1% of Oxygen (RM value)

Audited by: Natchadol Vinood  
Engineer

Approved by: Buratun Tulin  
Scientist: 2-005-4-623

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 12**

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-C12
<b>Date:</b>	16 May 2024
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	686	2,902.61	2,478.92	423.68
2	9.16	9.30	684	2,902.50	2,477.92	424.58
3	9.31	9.45	684	2,902.86	2,484.20	418.66
4	9.46	10.00	684	2,902.75	2,483.49	419.26
5	10.01	10.15	684	2,893.94	2,478.43	415.51
6	10.16	10.30	685	2,894.29	2,477.81	416.48
7	10.31	10.45	684	2,888.59	2,480.93	407.66
8	10.46	11.00	685	2,888.44	2,475.85	412.59
9	11.01	11.15	684	2,890.69	2,468.97	421.73
10	11.16	11.30	684	2,890.80	2,474.44	416.37
11	11.31	11.45	684	2,891.13	2,468.20	422.93
12	11.46	12.00	684	2,887.99	2,465.44	422.56
Average			684	2,894.72	2,476.22	418.50
			Confidence Coefficient:			3.71
			Relative Accuracy (%):			14.59
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-ค-6223

Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 51

Plant: Bangpakong Power Plant
Source Identification: BPP-C-51
Date: 21 May 2024

Run No.	DATA Start	Time End	Load (MW)	SO <sub>2</sub> (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			NO <sub>x</sub> (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			CO (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			O <sub>2</sub> (% dry)		
				Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference
1	1001	1030	237	0.3	0.3	0.0	31.6	29.5	2.1	1.1	0.0	1.1	13.5	13.8	-0.3
2	1031	1130	237	0.3	0.3	0.0	31.9	29.9	2.0	1.1	0.0	1.1	13.5	13.8	-0.3
3	1101	1130	237	0.3	0.3	0.0	31.9	29.7	2.2	1.1	0.0	1.1	13.5	13.8	-0.3
4	1131	1200	237	0.3	0.3	0.0	33.2	30.7	2.5	1.2	0.0	1.2	13.5	13.8	-0.3
5	1201	1230	236	0.3	4.6	4.9	34.0	62.2	-28.2	1.2	2.0	-0.8	13.5	14.5	-1.0
6	1231	1330	236	0.4	0.3	0.1	34.5	32.3	1.7	1.2	0.0	1.2	13.5	13.9	-0.4
7	1301	1330	236	0.4	0.4	0.0	35.1	33.4	1.7	1.2	0.0	1.2	13.6	13.9	-0.3
8	1331	1400	236	0.3	0.4	-0.1	36.2	34.5	1.7	1.1	0.1	1.0	13.6	13.9	-0.3
9	1401	1430	235	0.3	0.4	-0.1	36.6	34.3	2.3	1.0	0.1	0.9	13.6	13.9	-0.3
10	1431	1500	235	0.4	0.3	0.1	36.0	33.5	2.5	1.0	0.0	1.0	13.5	13.8	-0.3
11	1501	1530	236	0.4	0.4	0.0	35.1	32.9	2.2	0.9	0.1	0.8	13.6	13.8	-0.2
12	1531	1600	236	0.3	0.4	-0.1	35.5	33.5	2.0	0.9	0.0	0.9	13.6	13.8	-0.2
Average:			236	0.3	-0.1	0.4	34.3	34.7	-0.4	1.1	0.2	0.9	13.5	13.9	-0.4
Confidence Coefficient:				0.9			5.6			0.3			.		
Relative Accuracy (%):				6.5			5.0			0.2			0.4		
Performance Specification (%Δ):				≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%		

- comparisons on a constant basis (dry and 7% oxygen)
- comparisons on a constant basis (dry and 21% oxygen)
- 10% of emission standard (SO<sub>2</sub> = 30 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 130 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 5% of emission standard (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 20% of SO<sub>2</sub> limit
- 5% of O<sub>2</sub> limit (dry basis)

Analyst: Natchanon Yimwong  
Engineer

Approved by: Buratong Tintim  
Scribble: 2-065-4-223

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 51**

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-C51
<b>Date:</b>	21 May 2024
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	232	2,065.70	2,068.07	-2.36
2	9.16	9.30	236	2,068.75	2,123.52	-54.77
3	9.31	9.45	236	2,077.42	2,123.62	-46.21
4	9.46	10.00	237	2,080.71	2,120.82	-40.10
5	10.01	10.15	237	2,071.43	2,110.55	-39.12
6	10.16	10.30	237	2,068.34	2,117.33	-48.98
7	10.31	10.45	237	2,080.09	2,107.00	-26.91
8	10.46	11.00	237	2,080.80	2,118.75	-37.95
9	11.01	11.15	237	2,064.32	2,101.72	-37.40
10	11.16	11.30	237	2,069.35	2,110.12	-40.77
11	11.31	11.45	237	2,082.64	2,103.87	-21.24
12	11.46	12.00	237	2,076.31	2,113.48	-37.18
Average			236	2,073.82	2,109.90	-36.08
			Confidence Coefficient:			10.17
			Relative Accuracy (%):			2.23
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-ค-6223



Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 52

Plant: Bangpakong Power Plant
Source Identification: BPP-C52
Date: 24 May 2024

Run No.	DATA Time Start End (M:W)	SO <sub>2</sub> (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			NO <sub>x</sub> (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			CO (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			O <sub>2</sub> (% dry)		
		Instrumental RM	Difference	CEMS	Instrumental RM	Difference	CEMS	Instrumental RM	Difference	CEMS	Instrumental RM	Difference	CEMS
1	1021 1120 228	0.1	-0.6	0.8	32.2	-1.3	34.1	1.7	1.0	0.7	13.5	14.1	-0.6
2	1101 1130 159	0.1	-0.9	1.0	34.4	-2.4	36.2	4.2	35.7	3.5	13.8	14.5	-0.7
3	1131 1200 156	0.1	-0.3	0.7	34.9	-2.1	37.0	60.9	36.5	4.4	13.8	14.5	-0.7
4	1201 1230 181	0.1	-1.6	1.7	34.3	-2.2	36.5	10.5	3.2	2.3	13.7	14.4	-0.7
5	1231 1300 169	0.1	-0.3	0.5	34.6	-1.8	36.4	16.3	13.0	3.3	13.7	14.4	-0.7
6	1301 1330 187	0.1	-0.3	0.5	34.1	-2.1	36.2	8.4	6.3	2.1	13.7	14.4	-0.7
7	1331 1400 228	0.1	-0.3	0.5	33.1	-2.2	35.3	1.7	0.6	1.1	13.5	14.2	-0.7
8	1401 1430 179	0.1	-0.2	0.4	33.2	-2.6	36.4	10.0	8.3	1.7	13.7	14.4	-0.7
9	1431 1500 196	0.1	-0.3	0.5	34.3	-1.7	36.0	6.4	4.5	1.9	13.6	14.3	-0.7
10	1501 1530 202	0.1	-0.4	0.6	34.0	-2.6	36.6	6.3	4.8	1.5	13.6	14.2	-0.6
11	1531 1600 232	0.1	-0.3	0.5	33.9	-2.0	35.9	1.3	0.6	0.7	13.5	14.1	-0.6
12	1601 1630 254	0.3	-0.1	0.4	33.3	-2.0	35.3	1.2	0.4	0.8	13.5	14.1	-0.6
Average:	196	0.2	-0.5	0.7	34.9	-2.0	36.9	14.0	12.0	2.0	13.6	14.3	-0.7
Confidence Coefficient:				0.3			0.2			0.8			
Relative Accuracy (%)				4.9			1.8			9.4			0.7
Performance Specification (10% Δ)				≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%

- comparisons on a constant basis (dry and 7% oxygen)
- comparisons on a constant basis (dry and 21% oxygen)
- 10% of emission standard (SO<sub>2</sub> = 30 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 10 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 5% of emission standard (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
- 20% of SO<sub>2</sub> limit
- 5% of O<sub>2</sub> limit (dry basis)

Analyst: Natchanon Yimwong  
Engineer

Approved by: Buratong Tintim  
Schematic: 2-005-4-223

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 52**

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-C52
<b>Date:</b>	23 May 2024
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	238	2,023.35	2,200.37	-177.02
2	9.16	9.30	236	2,027.66	2,209.12	-181.46
3	9.31	9.45	236	2,025.10	2,201.67	-176.58
4	9.46	10.00	235	2,021.98	2,206.89	-184.91
5	10.01	10.15	236	2,027.91	2,205.23	-177.33
6	10.16	10.30	236	2,024.45	2,207.39	-182.94
7	10.31	10.45	236	2,028.90	2,196.02	-167.13
8	10.46	11.00	235	2,028.95	2,213.72	-184.77
9	11.01	11.15	236	2,029.98	2,191.51	-161.53
10	11.16	11.30	235	2,030.80	2,188.22	-157.42
11	11.31	11.45	236	2,028.20	2,206.48	-178.28
12	11.46	12.00	235	2,028.31	2,203.40	-175.08
Average			236	2,027.13	2,202.50	-175.37
			Confidence Coefficient:			6.53
			Relative Accuracy (%):			8.97
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-ค-6223