

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกรกฎาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง ห่างจากพีค 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 ก.ค. 67	21	14	10	13	N/A
2 ก.ค. 67	23	15	10	13	27
3 ก.ค. 67	35	27	12	16	31
4 ก.ค. 67	30	24	12	15	26
5 ก.ค. 67	19	14	10	14	24
6 ก.ค. 67	27	22	11	14	21
7 ก.ค. 67	30	25	10	14	14
8 ก.ค. 67	29	21	13	17	18
9 ก.ค. 67	28	21	11	14	24
10 ก.ค. 67	30	24	8	12	60
11 ก.ค. 67	20	14	4	7	64
12 ก.ค. 67	24	17	3	7	45
13 ก.ค. 67	20	14	5	8	30
14 ก.ค. 67	20	15	3	7	25
15 ก.ค. 67	24	18	5	9	28
16 ก.ค. 67	22	16	3	6	25
17 ก.ค. 67	19	13	3	5	15
18 ก.ค. 67	15	10	3	6	20
19 ก.ค. 67	19	14	7	9	30
20 ก.ค. 67	23	17	3	6	24
21 ก.ค. 67	26	20	7	9	33
22 ก.ค. 67	30	22	9	12	22
23 ก.ค. 67	34	25	11	15	29
24 ก.ค. 67	20	13	11	13	13
25 ก.ค. 67	23	17	7	10	24
26 ก.ค. 67	29	21	15	18	22
27 ก.ค. 67	28	20	5	8	24
28 ก.ค. 67	N/A	16	5	8	20
29 ก.ค. 67	22	16	4	10	13
30 ก.ค. 67	27	20	6	11	29
31 ก.ค. 67	24	19	4	8	25
Range		15 - 35	10 - 27	3 - 15	5 - 18
Total		Day	30	31	31
Monitoring		Hour	716	740	715
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 : เดือนกรกฎาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด 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.ค. 67	22	12	4	6	27
2 ก.ค. 67	21	12	4	5	27
3 ก.ค. 67	34	20	5	7	36
4 ก.ค. 67	30	19	5	8	45
5 ก.ค. 67	21	11	4	6	30
6 ก.ค. 67	27	18	4	6	34
7 ก.ค. 67	34	22	4	6	44
8 ก.ค. 67	29	17	4	6	39
9 ก.ค. 67	27	16	4	6	40
10 ก.ค. 67	29	19	3	4	30
11 ก.ค. 67	21	11	3	3	28
12 ก.ค. 67	26	13	5	10	22
13 ก.ค. 67	21	10	4	9	12
14 ก.ค. 67	23	11	4	5	19
15 ก.ค. 67	29	15	4	5	30
16 ก.ค. 67	24	13	3	4	21
17 ก.ค. 67	20	8	3	4	13
18 ก.ค. 67	19	8	3	3	19
19 ก.ค. 67	19	9	3	4	21
20 ก.ค. 67	21	11	3	4	15
21 ก.ค. 67	28	16	3	4	42
22 ก.ค. 67	31	19	2	2	22
23 ก.ค. 67	32	19	2	2	23
24 ก.ค. 67	24	12	2	3	8
25 ก.ค. 67	21	13	3	4	6
26 ก.ค. 67	23	13	3	3	8
27 ก.ค. 67	22	15	3	4	16
28 ก.ค. 67	20	13	3	4	10
29 ก.ค. 67	21	12	3	4	19
30 ก.ค. 67	21	13	3	4	18
31 ก.ค. 67	20	12	4	4	26
Range					
19 - 34					
8 - 22					
2 - 5					
2 - 10					
6 - 45					
Total	Day	31	31	31	31
Monitoring	Hour	738	737	712	710
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  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกรกฎาคม 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 ก.ค. 67	21	9	5	6	29
2 ก.ค. 67	24	9	6	7	32
3 ก.ค. 67	29	12	6	7	26
4 ก.ค. 67	27	12	6	7	25
5 ก.ค. 67	17	6	5	6	30
6 ก.ค. 67	25	11	7	8	24
7 ก.ค. 67	28	13	7	8	23
8 ก.ค. 67	25	12	7	8	32
9 ก.ค. 67	24	10	6	9	N/A
10 ก.ค. 67	30	13	9	11	31
11 ก.ค. 67	18	8	8	10	20
12 ก.ค. 67	22	9	7	9	24
13 ก.ค. 67	20	7	9	11	23
14 ก.ค. 67	20	7	7	9	17
15 ก.ค. 67	25	9	8	10	31
16 ก.ค. 67	20	8	8	9	21
17 ก.ค. 67	16	5	8	10	17
18 ก.ค. 67	14	4	8	10	22
19 ก.ค. 67	16	6	8	9	33
20 ก.ค. 67	22	8	9	11	33
21 ก.ค. 67	28	11	8	9	23
22 ก.ค. 67	29	12	7	10	24
23 ก.ค. 67	35	15	9	10	29
24 ก.ค. 67	16	6	8	9	13
25 ก.ค. 67	21	7	7	8	26
26 ก.ค. 67	26	9	7	10	24
27 ก.ค. 67	29	10	7	8	34
28 ก.ค. 67	21	7	7	8	26
29 ก.ค. 67	21	7	8	10	24
30 ก.ค. 67	30	10	6	8	35
31 ก.ค. 67	22	7	6	6	29
Range	14 - 35	4 - 15	5 - 9	6 - 11	13 - 35
Total Day	31	31	31	31	30
Monitoring Hour	735	734	709	709	686
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 : เดือนกรกฎาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางแคว

ค่าแปลงพิคัล 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.ค. 67	25	16	4.5	9	13	33
2 ก.ค. 67	30	20	4.6	10	13	33
3 ก.ค. 67	44	31	7.7	11	14	25
4 ก.ค. 67	37	25	6.7	9	13	32
5 ก.ค. 67	23	15	3.8	8	11	23
6 ก.ค. 67	34	24	7.6	10	13	24
7 ก.ค. 67	37	26	8.7	9	15	23
8 ก.ค. 67	33	22	6.2	13	15	31
9 ก.ค. 67	35	23	6.2	12	16	25
10 ก.ค. 67	38	27	8.0	10	14	27
11 ก.ค. 67	23	15	4.1	10	16	18
12 ก.ค. 67	30	20	4.3	14	19	16
13 ก.ค. 67	20	14	3.4	15	20	12
14 ก.ค. 67	25	17	4.9	17	20	13
15 ก.ค. 67	26	18	4.4	16	20	12
16 ก.ค. 67	22	15	4.6	15	18	11
17 ก.ค. 67	17	12	2.5	13	16	33
18 ก.ค. 67	17	11	2.5	15	19	34
19 ก.ค. 67	21	15	3.6	14	18	33
20 ก.ค. 67	26	19	4.7	14	17	30
21 ก.ค. 67	29	22	5.5	14	21	35
22 ก.ค. 67	32	24	6.3	7	11	40
23 ก.ค. 67	39	28	7.6	8	13	31
24 ก.ค. 67	19	12	2.9	8	13	33
25 ก.ค. 67	22	17	4.0	8	17	31
26 ก.ค. 67	31	23	5.1	6	11	23
27 ก.ค. 67	33	25	4.0	7	14	25
28 ก.ค. 67	24	18	3.6	2	6	17
29 ก.ค. 67	25	19	3.6	3	7	22
30 ก.ค. 67	32	24	5.7	6	14	31
31 ก.ค. 67	31	23	5.1	4	8	27
Range		17 - 44	11 - 31	2 - 9	2 - 17	6 - 21
Total Day		31	31	31	31	31
Monitoring Hour		740	740	735	713	714
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780

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 : เดือนสิงหาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ห่างจากพีค 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 ส.ค. 67		32	25	6	10	28
2 ส.ค. 67		30	23	4	7	30
3 ส.ค. 67		32	23	8	11	28
4 ส.ค. 67		17	12	9	12	18
5 ส.ค. 67		17	12	13	16	22
6 ส.ค. 67		24	18	14	18	25
7 ส.ค. 67		25	19	15	20	28
8 ส.ค. 67		38	24	13	17	33
9 ส.ค. 67		38	25	8	12	38
10 ส.ค. 67		26	18	12	20	27
11 ส.ค. 67		22	15	13	18	21
12 ส.ค. 67		19	13	12	15	22
13 ส.ค. 67		22	15	11	15	20
14 ส.ค. 67		25	15	5	9	20
15 ส.ค. 67		24	16	8	11	21
16 ส.ค. 67		23	17	9	11	35
17 ส.ค. 67		27	20	8	12	35
18 ส.ค. 67		23	15	4	7	28
19 ส.ค. 67		22	15	10	13	21
20 ส.ค. 67		25	20	9	12	27
21 ส.ค. 67		30	25	8	11	46
22 ส.ค. 67		31	26	10	13	35
23 ส.ค. 67		44	38	10	12	40
24 ส.ค. 67		34	29	8	10	25
25 ส.ค. 67		33	28	8	10	26
26 ส.ค. 67		25	19	8	10	31
27 ส.ค. 67		30	22	8	10	38
28 ส.ค. 67		27	19	10	12	29
29 ส.ค. 67		25	19	9	11	27
30 ส.ค. 67		29	23	8	11	25
31 ส.ค. 67		22	14	6	8	23
Range		17 - 44	12 - 38	4 - 15	7 - 20	18 - 46
Total	Day	31	31	31	31	31
Monitoring	Hour	742	741	741	741	741
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 : เดือนธันวาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด 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 ส.ค. 67	24	16	4	4	11
2 ส.ค. 67	28	18	4	4	29
3 ส.ค. 67	27	17	4	4	30
4 ส.ค. 67	18	9	4	4	18
5 ส.ค. 67	17	9	4	4	18
6 ส.ค. 67	22	13	4	4	20
7 ส.ค. 67	23	11	4	4	25
8 ส.ค. 67	32	20	4	4	25
9 ส.ค. 67	33	21	4	4	34
10 ส.ค. 67	26	16	4	4	21
11 ส.ค. 67	25	12	4	4	26
12 ส.ค. 67	19	10	4	4	22
13 ส.ค. 67	23	12	4	4	17
14 ส.ค. 67	27	15	4	4	21
15 ส.ค. 67	23	12	4	4	20
16 ส.ค. 67	21	10	4	5	18
17 ส.ค. 67	25	13	4	4	50
18 ส.ค. 67	22	12	4	4	20
19 ส.ค. 67	20	8	4	4	17
20 ส.ค. 67	20	10	3	4	20
21 ส.ค. 67	25	12	4	4	38
22 ส.ค. 67	30	17	4	4	36
23 ส.ค. 67	35	23	4	5	53
24 ส.ค. 67	29	20	4	5	35
25 ส.ค. 67	29	19	4	5	20
26 ส.ค. 67	19	10	4	5	25
27 ส.ค. 67	23	13	4	5	42
28 ส.ค. 67	19	10	4	4	28
29 ส.ค. 67	21	12	4	5	34
30 ส.ค. 67	30	17	4	5	33
31 ส.ค. 67	21	12	4	5	21
Range		17 - 35	8 - 23	3 - 4	4 - 5
Total	Day	31	31	31	31
Monitoring	Hour	744	743	718	718
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  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนสิงหาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

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 ส.ค. 67	32	11	7	7	35
2 ส.ค. 67	30	11	8	8	30
3 ส.ค. 67	31	12	6	7	30
4 ส.ค. 67	15	4	6	6	24
5 ส.ค. 67	15	4	6	7	30
6 ส.ค. 67	25	8	6	7	29
7 ส.ค. 67	21	6	5	6	31
8 ส.ค. 67	33	13	6	7	33
9 ส.ค. 67	34	13	6	6	30
10 ส.ค. 67	25	8	6	7	29
11 ส.ค. 67	21	5	7	8	27
12 ส.ค. 67	35	5	5	5	31
13 ส.ค. 67	20	5	5	6	23
14 ส.ค. 67	22	7	5	6	28
15 ส.ค. 67	22	6	7	8	24
16 ส.ค. 67	27	8	6	7	41
17 ส.ค. 67	28	8	6	7	30
18 ส.ค. 67	24	7	5	6	28
19 ส.ค. 67	22	5	5	6	31
20 ส.ค. 67	23	5	5	5	31
21 ส.ค. 67	33	10	6	7	40
22 ส.ค. 67	34	11	6	6	35
23 ส.ค. 67	30	13	7	8	29
24 ส.ค. 67	27	11	6	6	24
25 ส.ค. 67	34	13	7	7	39
26 ส.ค. 67	25	9	6	8	34
27 ส.ค. 67	24	8	6	7	40
28 ส.ค. 67	17	6	7	7	29
29 ส.ค. 67	20	5	5	7	24
30 ส.ค. 67	24	9	6	7	30
31 ส.ค. 67	27	5	5	6	29
Range	15 - 35	4 - 13	5 - 8	5 - 8	23 - 41
Total Day	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	742	721	714	714	714
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  
P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนสิงหาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางแอม

ค่าแปลงพิทช์ 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 ส.ค. 67	37	28	7.5	3	7	24
2 ส.ค. 67	34	25	8.0	3	8	28
3 ส.ค. 67	35	26	8.9	7	11	25
4 ส.ค. 67	19	13	5.4	5	10	16
5 ส.ค. 67	19	13	4.7	4	12	20
6 ส.ค. 67	28	21	8.0	4	8	27
7 ส.ค. 67	27	20	6.8	3	6	26
8 ส.ค. 67	44	33	12.8	5	10	30
9 ส.ค. 67	44	32	12.1	5	9	32
10 ส.ค. 67	29	21	9.4	2	5	23
11 ส.ค. 67	25	19	9.1	2	7	23
12 ส.ค. 67	24	17	8.5	8	16	19
13 ส.ค. 67	26	19	8.0	11	15	17
14 ส.ค. 67	27	20	9.7	9	13	18
15 ส.ค. 67	25	19	8.7	10	15	17
16 ส.ค. 67	28	21	8.0	10	12	30
17 ส.ค. 67	33	25	11.0	12	15	35
18 ส.ค. 67	27	21	10.8	12	16	27
19 ส.ค. 67	25	17	7.6	12	14	24
20 ส.ค. 67	25	19	2.9	13	16	26
21 ส.ค. 67	29	22	5.8	14	19	43
22 ส.ค. 67	32	23	7.4	11	13	29
23 ส.ค. 67	43	33	12.8	10	13	39
24 ส.ค. 67	33	25	13.3	11	16	22
25 ส.ค. 67	35	26	11.4	11	17	27
26 ส.ค. 67	25	18	9.4	7	10	28
27 ส.ค. 67	27	20	7.4	11	14	30
28 ส.ค. 67	23	17	7.5	11	16	24
29 ส.ค. 67	25	18	6.3	14	18	24
30 ส.ค. 67	30	21	8.8	15	21	21
31 ส.ค. 67	19	12	6.6	13	16	20
Range		19 - 44	12 - 33	3 - 13	2 - 15	5 - 21
Total		31	31	31	31	31
Monitoring Hour		743	743	740	714	714
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780

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 : เดือนกันยายน 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเขี้ยวคลองพานทอง 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 ก.ย. 67	23	16	6	8	22
2 ก.ย. 67	26	19	7	8	31
3 ก.ย. 67	21	15	4	6	35
4 ก.ย. 67	20	14	6	7	33
5 ก.ย. 67	31	22	7	9	31
6 ก.ย. 67	40	31	10	13	33
7 ก.ย. 67	31	24	11	14	25
8 ก.ย. 67	33	24	9	11	28
9 ก.ย. 67	35	28	8	9	33
10 ก.ย. 67	Replace	Replace	10	12	32
11 ก.ย. 67	Replace	Replace	8	15	40
12 ก.ย. 67	Replace	Replace	Replace	Replace	33
13 ก.ย. 67	27	18	13	24	27
14 ก.ย. 67	19	13	2	3	24
15 ก.ย. 67	26	19	1	2	25
16 ก.ย. 67	46	35	1	4	38
17 ก.ย. 67	45	34	3	3	66
18 ก.ย. 67	N/A	N/A	3	3	60
19 ก.ย. 67	33	26	3	8	55
20 ก.ย. 67	N/A	N/A	2	2	34
21 ก.ย. 67	N/A	N/A	2	5	33
22 ก.ย. 67	24	18	4	10	41
23 ก.ย. 67	N/A	N/A	3	16	36
24 ก.ย. 67	28	19	3	6	39
25 ก.ย. 67	28	20	3	12	40
26 ก.ย. 67	37	27	4	13	49
27 ก.ย. 67	41	34	4	9	46
28 ก.ย. 67	35	26	4	11	71
29 ก.ย. 67	25	19	3	5	29
30 ก.ย. 67	27	19	3	7	42
Range		19 - 46	13 - 35	1 - 13	2 - 24
Total		23	23	29	30
Monitoring Hour		539	539	686	718
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780

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  
Replace - มีการรื้อถอน และติดตั้งเครื่องฟุ้งทบทวน

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกันยายน 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 ก.ย. 67	24	N/A	4	5	65
2 ก.ย. 67	19	N/A	4	4	32
3 ก.ย. 67	15	8	4	4	29
4 ก.ย. 67	15	7	4	4	10
5 ก.ย. 67	29	19	4	5	N/A
6 ก.ย. 67	42	24	4	6	28
7 ก.ย. 67	34	20	4	5	24
8 ก.ย. 67	31	19	4	6	19
9 ก.ย. 67	30	19	5	7	19
10 ก.ย. 67	35	23	4	5	19
11 ก.ย. 67	34	19	4	5	26
12 ก.ย. 67	31	18	4	5	27
13 ก.ย. 67	29	18	4	4	24
14 ก.ย. 67	23	12	4	5	17
15 ก.ย. 67	30	17	4	4	20
16 ก.ย. 67	48	34	5	6	17
17 ก.ย. 67	50	32	4	6	68
18 ก.ย. 67	37	26	4	5	72
19 ก.ย. 67	38	27	5	6	54
20 ก.ย. 67	28	17	4	5	30
21 ก.ย. 67	25	15	4	4	36
22 ก.ย. 67	27	15	4	4	20
23 ก.ย. 67	30	19	4	5	28
24 ก.ย. 67	28	17	4	5	31
25 ก.ย. 67	35	23	4	5	33
26 ก.ย. 67	40	26	5	5	44
27 ก.ย. 67	45	32	5	6	44
28 ก.ย. 67	32	22	4	5	37
29 ก.ย. 67	32	20	5	5	21
30 ก.ย. 67	29	17	5	5	25
Range					
15 - 50					
7 - 34					
4 - 5					
4 - 7					
10 - 72					
Total Day					
30					
90					
Monitoring Hour					
715					
667					
698					
698					
661					
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 : เดือนกันยายน 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 ก.ย. 67	22	6	6	6	27
2 ก.ย. 67	20	6	6	7	38
3 ก.ย. 67	17	5	6	7	40
4 ก.ย. 67	15	4	7	9	36
5 ก.ย. 67	35	11	10	11	39
6 ก.ย. 67	36	13	8	10	32
7 ก.ย. 67	31	11	7	8	24
8 ก.ย. 67	30	10	7	9	22
9 ก.ย. 67	32	12	7	9	33
10 ก.ย. 67	04	15	6	9	30
11 ก.ย. 67	40	14	7	9	34
12 ก.ย. 67	29	10	10	12	29
13 ก.ย. 67	25	9	8	9	27
14 ก.ย. 67	22	7	8	10	30
15 ก.ย. 67	29	10	9	11	23
16 ก.ย. 67	53	22	9	11	31
17 ก.ย. 67	46	18	6	10	46
18 ก.ย. 67	31	14	8	12	40
19 ก.ย. 67	N/A	N/A	9	12	40
20 ก.ย. 67	N/A	N/A	8	10	39
21 ก.ย. 67	24	8	6	8	37
22 ก.ย. 67	26	9	9	11	30
23 ก.ย. 67	28	10	9	11	25
24 ก.ย. 67	24	8	7	8	17
25 ก.ย. 67	27	9	8	10	12
26 ก.ย. 67	33	13	7	9	22
27 ก.ย. 67	33	12	7	9	19
28 ก.ย. 67	38	14	9	10	47
29 ก.ย. 67	32	12	8	10	25
30 ก.ย. 67	34	12	8	10	36
Range		15 - 53	4 - 22	6 - 10	6 - 12
Total		28	28	30	30
Monitoring Hour		669	664	692	692
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 : เดือนกันยายน 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางเลน  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 071 7232,1490526

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.ย. 67		21	16	7.2	13	16	19
2 ก.ย. 67		21	16	8.1	13	17	28
3 ก.ย. 67		23	17	8.4	13	17	32
4 ก.ย. 67		19	14	7.2	13	15	25
5 ก.ย. 67		31	22	9.2	14	16	26
6 ก.ย. 67		37	28	11.6	13	15	25
7 ก.ย. 67		34	25	10.5	13	15	26
8 ก.ย. 67		33	26	10.7	14	16	20
9 ก.ย. 67		39	31	12.2	14	17	28
10 ก.ย. 67		49	37	15.0	13	16	25
11 ก.ย. 67		45	34	15.0	13	18	29
12 ก.ย. 67		34	27	12.3	11	14	29
13 ก.ย. 67		33	25	14.1	12	16	25
14 ก.ย. 67		31	22	13.0	14	17	27
15 ก.ย. 67		31	24	13.6	14	19	23
16 ก.ย. 67		56	44	17.1	11	15	20
17 ก.ย. 67		56	42	18.6	N/A	N/A	N/A
18 ก.ย. 67		38	31	19.9	N/A	N/A	51
19 ก.ย. 67		39	31	21.0	N/A	N/A	46
20 ก.ย. 67		31	24	17.4	22	28	38
21 ก.ย. 67		35	26	16.8	26	30	24
22 ก.ย. 67		36	27	18.7	20	23	21
23 ก.ย. 67		37	27	15.9	18	20	26
24 ก.ย. 67		36	27	17.1	19	22	25
25 ก.ย. 67		33	26	16.7	22	25	31
26 ก.ย. 67		44	34	19.9	22	26	36
27 ก.ย. 67		44	35	21.2	22	27	32
28 ก.ย. 67		44	34	21.0	15	24	50
29 ก.ย. 67		39	30	20.2	19	23	24
30 ก.ย. 67		42	31	19.2	15	17	33
Range		19 - 56	14 - 44	7 - 21	11 - 26	14 - 30	19 - 51
Total	Day	30	30	30	27	27	29
Monitoring	Hour	715	715	718	620	620	666
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> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not available  
F = equipment fail





ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดหารายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนตุลาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง 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 M.A. 67		34	23	4	7	55
2 M.A. 67		31	22	2	2	47
3 M.A. 67		28	19	1	2	71
4 M.A. 67		24	16	2	2	37
5 M.A. 67		43	31	4	10	39
6 M.A. 67		51	42	5	20	31
7 M.A. 67		55	42	3	7	31
8 M.A. 67		42	32	3	6	24
9 M.A. 67		28	17	2	4	21
10 M.A. 67		31	22	3	5	30
11 M.A. 67		34	25	3	7	28
12 M.A. 67		42	34	4	9	34
13 M.A. 67		32	22	3	14	27
14 M.A. 67		35	28	3	14	43
15 M.A. 67		45	36	4	15	63
16 M.A. 67		41	32	3	9	38
17 M.A. 67		49	39	5	10	46
18 M.A. 67		39	32	3	7	47
19 M.A. 67		36	29	2	2	37
20 M.A. 67		26	18	2	2	47
21 M.A. 67		33	23	2	2	57
22 M.A. 67		41	30	2	2	50
23 M.A. 67		37	24	1	2	53
24 M.A. 67		46	30	3	8	100
25 M.A. 67		70	58	N/A	N/A	90
26 M.A. 67		41	33	1	4	48
27 M.A. 67		32	21	1	4	45
28 M.A. 67		32	20	2	5	28
29 M.A. 67		39	27	3	6	58
30 M.A. 67		41	30	3	6	69
31 M.A. 67		60	50	4	8	56
Range		24 - 70	16 - 58	1 - 5	2 - 20	21 - 100
Total	Day	31	31	30	30	31
Monitoring	Hour	740	740	708	708	731
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

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนตุลาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด 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 ต.ค. 67	39	25	5	5	47
2 ต.ค. 67	N/A	N/A	5	6	29
3 ต.ค. 67	33	20	4	5	45
4 ต.ค. 67	23	15	4	5	40
5 ต.ค. 67	43	29	5	9	45
6 ต.ค. 67	50	41	7	17	43
7 ต.ค. 67	46	41	5	5	78
8 ต.ค. 67	35	30	5	6	50
9 ต.ค. 67	21	16	5	5	44
10 ต.ค. 67	27	22	5	7	33
11 ต.ค. 67	31	26	5	7	65
12 ต.ค. 67	43	32	5	7	47
13 ต.ค. 67	35	21	5	5	42
14 ต.ค. 67	35	25	5	5	39
15 ต.ค. 67	44	30	5	6	43
16 ต.ค. 67	41	29	5	6	48
17 ต.ค. 67	40	29	4	6	48
18 ต.ค. 67	39	29	4	5	65
19 ต.ค. 67	30	23	3	4	40
20 ต.ค. 67	25	15	3	4	56
21 ต.ค. 67	35	22	3	4	69
22 ต.ค. 67	40	27	4	5	48
23 ต.ค. 67	34	23	4	4	49
24 ต.ค. 67	49	29	3	5	N/A
25 ต.ค. 67	66	53	2	4	91
26 ต.ค. 67	41	31	2	4	34
27 ต.ค. 67	36	22	2	3	54
28 ต.ค. 67	28	19	1	3	33
29 ต.ค. 67	41	27	3	4	46
30 ต.ค. 67	37	25	2	4	46
31 ต.ค. 67	62	49	3	6	82
Range	21 - 66	15 - 53	1 - 7	3 - 17	29 - 91
Total Day	30	30	31	31	30
Monitoring Hour	71.7	71.7	71.5	71.5	690
Ambient Air Quality Standard	350	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  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนตุลาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางดี

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 ต.ค. 67	29	9	6	8	22
2 ต.ค. 67	24	9	5	6	23
3 ต.ค. 67	23	9	5	6	27
4 ต.ค. 67	18	6	6	7	14
5 ต.ค. 67	36	15	7	9	21
6 ต.ค. 67	46	23	8	9	15
7 ต.ค. 67	48	21	7	8	13
8 ต.ค. 67	37	16	7	9	12
9 ต.ค. 67	18	6	6	7	13
10 ต.ค. 67	26	11	6	8	12
11 ต.ค. 67	32	13	7	8	23
12 ต.ค. 67	36	17	7	9	21
13 ต.ค. 67	26	10	6	8	14
14 ต.ค. 67	31	13	6	7	32
15 ต.ค. 67	42	19	6	7	46
16 ต.ค. 67	35	16	7	9	35
17 ต.ค. 67	32	13	7	9	33
18 ต.ค. 67	33	14	7	8	22
19 ต.ค. 67	21	9	6	7	11
20 ต.ค. 67	15	4	5	6	8
21 ต.ค. 67	24	8	7	8	25
22 ต.ค. 67	30	11	6	7	36
23 ต.ค. 67	29	10	6	8	40
24 ต.ค. 67	37	12	7	9	36
25 ต.ค. 67	57	27	4	8	N/A
26 ต.ค. 67	43	19	3	5	N/A
27 ต.ค. 67	34	12	3	5	N/A
28 ต.ค. 67	23	8	2	3	N/A
29 ต.ค. 67	41	14	3	7	N/A
30 ต.ค. 67	34	11	2	3	N/A
31 ต.ค. 67	53	24	3	5	N/A
Range	15 - 57	4 - 27	2 - 8	3 - 9	8 - 46
Total Day	31	31	31	31	24
Monitoring Hour	735	729	713	713	547
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :- เครื่องตรวจวัดไม่พบปัญหาได้ข้อมูลปกติทั้งวัน สำหรับการตรวจวัดแบบรายวันคุณภาพอากาศ (Audit AAQAD) ยกเว้นวันที่ 25-31 ตุลาคม ซึ่งพบว่าเครื่องวัดมีค่าผิดปกติ

TSP = Total Suspended Particulate  
F = equipment fail  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
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 : เดือนตุลาคม 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 Nov. 67		44	34	19.4	17	27	37
2 Nov. 67		38	30	19.6	19	25	33
3 Nov. 67		33	26	17.9	14	24	28
4 Nov. 67		29	22	N/A	16	26	28
5 Nov. 67		41	32	7.3	7	9	30
6 Nov. 67		54	42	16.9	8	14	23
7 Nov. 67		62	46	17.9	7	10	19
8 Nov. 67		46	34	15.1	11	15	17
9 Nov. 67		24	17	8.2	11	16	17
10 Nov. 67		29	22	10.4	8	12	20
11 Nov. 67		39	29	13.2	11	13	23
12 Nov. 67		46	34	18.3	8	11	26
13 Nov. 67		28	22	11.8	7	9	19
14 Nov. 67		37	28	15.0	7	11	23
15 Nov. 67		52	38	19.4	5	8	46
16 Nov. 67		46	34	21.1	8	13	24
17 Nov. 67		52	39	22.8	8	14	40
18 Nov. 67		40	32	24.1	6	9	29
19 Nov. 67		34	26	20.2	10	18	25
20 Nov. 67		25	20	15.5	15	22	20
21 Nov. 67		32	25	16.1	10	13	48
22 Nov. 67		41	31	19.8	N/A	N/A	45
23 Nov. 67		33	25	14.9	N/A	N/A	39
24 Nov. 67		46	33	18.1	10	14	76
25 Nov. 67		74	56	33.9	9	14	73
26 Nov. 67		51	38	25.7	6	9	48
27 Nov. 67		41	30	19.8	7	10	33
28 Nov. 67		35	26	18.7	10	15	23
29 Nov. 67		45	34	21.6	14	18	51
30 Nov. 67		45	35	22.7	12	17	40
31 Nov. 67		68	50	34.9	8	13	37
Range		24 - 74	17 - 56	7 - 35	5 - 19	8 - 27	17 - 76
Total	Day	31	31	30	29	29	31
Monitoring	Hour	738	738	716	664	664	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  
จัดหารายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤศจิกายน 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ตำบลน้ำจืด 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.ย. 67	52	39	7	15	62
2 พ.ย. 67	57	43	6	18	30
3 พ.ย. 67	58	45	9	20	28
4 พ.ย. 67	46	35	8	24	31
5 พ.ย. 67	36	24	6	23	34
6 พ.ย. 67	35	26	6	15	26
7 พ.ย. 67	40	28	3	10	23
8 พ.ย. 67	55	38	8	19	33
9 พ.ย. 67	54	40	7	17	37
10 พ.ย. 67	76	56	9	16	48
11 พ.ย. 67	60	44	7	18	64
12 พ.ย. 67	58	43	6	21	77
13 พ.ย. 67	77	57	6	17	92
14 พ.ย. 67	65	52	4	6	58
15 พ.ย. 67	50	39	5	8	23
16 พ.ย. 67	43	37	9	20	15
17 พ.ย. 67	41	33	6	13	13
18 พ.ย. 67	45	35	11	24	44
19 พ.ย. 67	47	35	10	26	43
20 พ.ย. 67	45	33	14	26	30
21 พ.ย. 67	41	30	9	18	27
22 พ.ย. 67	44	29	15	33	39
23 พ.ย. 67	39	27	14	27	34
24 พ.ย. 67	39	27	11	29	32
25 พ.ย. 67	41	29	7	20	18
26 พ.ย. 67	38	27	8	16	36
27 พ.ย. 67	42	29	14	32	37
28 พ.ย. 67	54	34	N/A	N/A	42
29 พ.ย. 67	57	37	N/A	N/A	43
30 พ.ย. 67	61	45	9	22	103
Range	35 - 77	24 - 57	3 - 15	6 - 33	13 - 103
Total Day	30	30	28	28	30
Monitoring Hour	711	710	647	647	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

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤศจิกายน 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 พ.ย. 67	57	41	3	8	77
2 พ.ย. 67	56	40	2	4	56
3 พ.ย. 67	72	50	3	5	73
4 พ.ย. 67	53	37	2	3	61
5 พ.ย. 67	44	26	2	4	49
6 พ.ย. 67	49	31	2	3	63
7 พ.ย. 67	45	30	2	2	46
8 พ.ย. 67	59	37	3	13	65
9 พ.ย. 67	59	40	3	7	93
10 พ.ย. 67	84	57	4	9	90
11 พ.ย. 67	72	48	6	11	74
12 พ.ย. 67	85	53	4	9	88
13 พ.ย. 67	84	60	4	8	78
14 พ.ย. 67	71	49	3	5	52
15 พ.ย. 67	51	36	3	5	69
16 พ.ย. 67	46	36	2	4	43
17 พ.ย. 67	45	30	2	9	62
18 พ.ย. 67	57	43	2	5	69
19 พ.ย. 67	52	36	3	9	71
20 พ.ย. 67	54	37	6	19	59
21 พ.ย. 67	51	34	3	8	63
22 พ.ย. 67	50	29	3	5	65
23 พ.ย. 67	41	25	2	3	61
24 พ.ย. 67	49	30	3	10	60
25 พ.ย. 67	52	34	3	8	54
26 พ.ย. 67	61	34	3	7	54
27 พ.ย. 67	60	31	3	4	50
28 พ.ย. 67	75	34	3	8	43
29 พ.ย. 67	71	36	3	5	84
30 พ.ย. 67	67	43	5	17	93
Range					
41 - 85					
25 - 60					
2 - 6					
2 - 19					
43 - 93					
Total Day					
30					
Monitoring Hour					
713					
713					
699					
699					
685					
Ambient Air Quality Standard					
330					
120					
300					
780					
320					

Remarks :- TSP = Total Suspended Particulate F = equipment fail  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm 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 : เดือนพฤศจิกายน 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี้ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

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.ย. 67	44	18	3	6	N/A
2 พ.ย. 67	47	19	2	4	N/A
3 พ.ย. 67	50	21	3	4	N/A
4 พ.ย. 67	38	15	2	4	N/A
5 พ.ย. 67	27	9	2	4	N/A
6 พ.ย. 67	28	10	2	4	N/A
7 พ.ย. 67	33	11	2	3	N/A
8 พ.ย. 67	39	14	3	8	N/A
9 พ.ย. 67	41	17	3	4	N/A
10 พ.ย. 67	61	25	4	8	N/A
11 พ.ย. 67	53	20	4	8	N/A
12 พ.ย. 67	50	20	4	7	N/A
13 พ.ย. 67	63	26	3	5	N/A
14 พ.ย. 67	57	25	2	5	N/A
15 พ.ย. 67	41	18	3	6	N/A
16 พ.ย. 67	38	18	7	9	N/A
17 พ.ย. 67	40	17	8	12	N/A
18 พ.ย. 67	39	15	6	9	N/A
19 พ.ย. 67	38	16	6	11	N/A
20 พ.ย. 67	38	14	8	15	N/A
21 พ.ย. 67	40	15	6	8	9
22 พ.ย. 67	32	12	6	8	9
23 พ.ย. 67	27	10	6	8	8
24 พ.ย. 67	32	12	7	12	9
25 พ.ย. 67	36	15	6	8	18
26 พ.ย. 67	35	15	4	9	N/A
27 พ.ย. 67	32	14	4	6	N/A
28 พ.ย. 67	39	16	4	7	10
29 พ.ย. 67	45	19	5	6	17
30 พ.ย. 67	54	24	7	14	15
Range					
27 - 63					
9 - 26					
2 - 8					
3 - 15					
8 - 18					
Total	Day	30	30	30	8
Monitoring	Hour	716	712	689	184
Ambient Air Quality Standard					
330					
120					
300					
780					
320					

Remarks :-

TSP

- Total Suspended Particulate

F - equipment fail

PM-10

- Particulate Matter less than 10 mm.

P - Power fail

SO<sub>2</sub>

- Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

- Nitrogen Dioxide

N/A

- Data not Available

- เครื่องตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ ดำเนินการตรวจสอบและประกันคุณภาพข้อมูล (Audit AAQM) ผลไม่ผ่านเกณฑ์ที่กำหนด  
ข้อมูลไม่เข้าเงื่อนไข จึงนับเป็นข้อมูลเสีย ตั้งแต่วันที่ 1-20 พฤศจิกายน 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤศจิกายน 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดบางพลี  
ค่าเบี่ยงพิกัด 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.ย. 67	56	42	28.3	7	12	49
2 พ.ย. 67	55	43	30.5	8	15	29
3 พ.ย. 67	60	48	35.1	10	16	14
4 พ.ย. 67	50	40	32.1	1	5	15
5 พ.ย. 67	43	34	26.7	1	6	19
6 พ.ย. 67	51	35	27.2	N/A	N/A	20
7 พ.ย. 67	65	41	31.1	3	8	22
8 พ.ย. 67	67	41	30.2	7	11	19
9 พ.ย. 67	70	44	32.5	8	12	34
10 พ.ย. 67	101	58	39.6	8	14	28
11 พ.ย. 67	85	52	36.2	4	9	35
12 พ.ย. 67	73	54	40.3	9	13	57
13 พ.ย. 67	87	63	46.0	11	18	74
14 พ.ย. 67	77	60	31.8	10	16	47
15 พ.ย. 67	60	45	15.8	10	15	62
16 พ.ย. 67	49	36	15.9	7	11	38
17 พ.ย. 67	45	34	14.5	9	13	34
18 พ.ย. 67	42	31	13.4	10	14	37
19 พ.ย. 67	45	34	14.5	9	14	39
20 พ.ย. 67	40	30	13.0	7	11	23
21 พ.ย. 67	40	31	13.8	6	10	33
22 พ.ย. 67	39	28	11.7	9	17	31
23 พ.ย. 67	32	23	10.3	12	15	18
24 พ.ย. 67	38	28	12.6	10	13	27
25 พ.ย. 67	41	30	13.7	10	13	28
26 พ.ย. 67	41	29	13.3	10	15	26
27 พ.ย. 67	37	27	12.4	11	25	N/A
28 พ.ย. 67	48	33	14.0	10	19	N/A
29 พ.ย. 67	57	38	15.5	N/A	N/A	N/A
30 พ.ย. 67	66	49	21.1	3	7	N/A
Range	32 - 101	23 - 63	10 - 46	1 - 12	5 - 25	14 - 74
Total Day	30	30	30	28	28	26
Monitoring Hour	701	716	718	644	644	596
Ambient Air Quality Standard	330	120	37.5	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  
- วันที่ 26-30 พ.ย. 67 ไม่มีการตรวจวัด NO<sub>2</sub> เนื่องจากอุณหภูมิเครื่องไม่ตรวจสอบ





ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนธันวาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง ห่างจากพีค 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 ธ.ค. 67		79	62	8	19	100
2 ธ.ค. 67		75	60	8	26	118
3 ธ.ค. 67		85	66	7	11	111
4 ธ.ค. 67		77	59	7	18	81
5 ธ.ค. 67		59	44	10	25	38
6 ธ.ค. 67		67	48	7	19	96
7 ธ.ค. 67		71	53	7	14	43
8 ธ.ค. 67		62	44	7	21	38
9 ธ.ค. 67		50	36	9	24	50
10 ธ.ค. 67		74	55	7	12	85
11 ธ.ค. 67		77	63	8	17	104
12 ธ.ค. 67		53	36	8	16	54
13 ธ.ค. 67		43	28	7	18	75
14 ธ.ค. 67		44	31	9	18	45
15 ธ.ค. 67		52	31	13	21	52
16 ธ.ค. 67		55	37	10	21	51
17 ธ.ค. 67		66	47	9	17	76
18 ธ.ค. 67		69	46	11	20	69
19 ธ.ค. 67		62	43	12	25	60
20 ธ.ค. 67		60	45	9	19	96
21 ธ.ค. 67		66	50	9	18	49
22 ธ.ค. 67		69	50	13	29	57
23 ธ.ค. 67		63	47	13	28	75
24 ธ.ค. 67		67	48	11	24	65
25 ธ.ค. 67		70	55	9	29	90
26 ธ.ค. 67		63	49	8	22	60
27 ธ.ค. 67		59	46	6	19	73
28 ธ.ค. 67		51	36	N/A	N/A	53
29 ธ.ค. 67		52	37	9	26	38
30 ธ.ค. 67		55	42	7	22	71
31 ธ.ค. 67		51	38	6	25	59
Range		43 - 85	28 - 66	6 - 13	11 - 29	38 - 118
Total	Day	31	31	30	30	31
Monitoring	Hour	739	739	697	697	735
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 : เดือนธันวาคม 2567  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด 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 ต.ค. 67	86	60	4	7	92
2 ต.ค. 67	85	57	4	6	92
3 ต.ค. 67	88	60	4	8	95
4 ต.ค. 67	85	57	4	12	71
5 ต.ค. 67	69	42	3	4	50
6 ต.ค. 67	83	50	3	5	88
7 ต.ค. 67	79	49	3	5	60
8 ต.ค. 67	77	46	3	5	61
9 ต.ค. 67	70	41	3	5	78
10 ต.ค. 67	93	56	5	11	89
11 ต.ค. 67	99	69	5	9	88
12 ต.ค. 67	67	39	4	11	66
13 ต.ค. 67	48	30	3	7	65
14 ต.ค. 67	47	30	5	12	48
15 ต.ค. 67	58	29	4	8	50
16 ต.ค. 67	65	37	4	7	65
17 ต.ค. 67	62	39	5	10	87
18 ต.ค. 67	80	48	4	7	68
19 ต.ค. 67	78	49	4	9	69
20 ต.ค. 67	80	51	4	6	97
21 ต.ค. 67	77	54	4	6	81
22 ต.ค. 67	75	47	4	8	46
23 ต.ค. 67	76	51	4	6	85
24 ต.ค. 67	76	52	4	5	89
25 ต.ค. 67	79	55	5	8	92
26 ต.ค. 67	89	62	4	6	94
27 ต.ค. 67	81	51	4	5	106
28 ต.ค. 67	66	36	4	7	47
29 ต.ค. 67	69	36	4	5	42
30 ต.ค. 67	61	41	4	6	89
31 ต.ค. 67	65	40	3	4	72
Range	47 - 99	29 - 69	3 - 5	4 - 12	42 - 106
Total Day	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	739	739	737	737	710
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  
P = Power fail.



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางลี่

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

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 ต.ค. 67	70	35	5	9	24
2 ต.ค. 67	68	32	4	7	26
3 ต.ค. 67	73	35	4	7	24
4 ต.ค. 67	63	34	5	13	28
5 ต.ค. 67	48	23	4	6	18
6 ต.ค. 67	56	23	5	8	33
7 ต.ค. 67	57	27	6	8	26
8 ต.ค. 67	48	20	6	10	17
9 ต.ค. 67	41	18	6	10	24
10 ต.ค. 67	63	27	7	11	65
11 ต.ค. 67	65	33	6	10	37
12 ต.ค. 67	44	17	3	6	20
13 ต.ค. 67	37	15	5	8	19
14 ต.ค. 67	33	13	6	10	15
15 ต.ค. 67	36	12	5	8	11
16 ต.ค. 67	44	18	6	8	16
17 ต.ค. 67	51	21	6	9	19
18 ต.ค. 67	49	21	5	8	14
19 ต.ค. 67	51	22	5	9	17
20 ต.ค. 67	55	24	5	6	22
21 ต.ค. 67	55	26	5	6	19
22 ต.ค. 67	49	22	5	7	14
23 ต.ค. 67	56	25	5	6	22
24 ต.ค. 67	51	22	4	5	21
25 ต.ค. 67	51	23	6	7	22
26 ต.ค. 67	56	23	6	8	21
27 ต.ค. 67	49	23	5	7	25
28 ต.ค. 67	37	15	6	9	19
29 ต.ค. 67	39	16	7	8	12
30 ต.ค. 67	48	21	7	10	17
31 ต.ค. 67	41	18	6	8	14
Range	33 - 73	12 - 35	3 - 7	5 - 13	11 - 65
Total Day	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	737	736	713	713	709
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :

- เครื่องตรวจวัดไม่พบปัญหาใช้ข้อมูลภาคนี้ สำหรับการตรวจวัดตามมาตรฐาน (Audit AAQ48) ยกเว้นวันที่ค่าพบ ค่าเฉลี่ยเกินค่ามาตรฐานซึ่งจะบันทึกไว้

TSP = Total Suspended Particulate  
F = equipment fail  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
P = Power fail  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
NA = Data not available

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด : วัดบางแคว

ค่าเผ่ายกหัก 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 ธ.ค. 67	117	72	29.6	4	7	92
2 ธ.ค. 67	95	65	30.8	4	6	92
3 ธ.ค. 67	99	67	34.5	4	8	95
4 ธ.ค. 67	84	57	30.8	4	12	70
5 ธ.ค. 67	75	47	23.3	3	4	50
6 ธ.ค. 67	81	54	24.7	3	5	88
7 ธ.ค. 67	83	54	28.4	3	5	60
8 ธ.ค. 67	75	49	26.5	3	6	61
9 ธ.ค. 67	67	41	19.6	3	5	N/A
10 ธ.ค. 67	107	68	22.7	5	11	89
11 ธ.ค. 67	97	62	27.6	4	9	88
12 ธ.ค. 67	68	43	14.8	4	11	66
13 ธ.ค. 67	42	30	13.5	3	7	65
14 ธ.ค. 67	43	29	13.2	5	12	48
15 ธ.ค. 67	54	31	9.9	4	8	50
16 ธ.ค. 67	57	39	13.7	4	14	40
17 ธ.ค. 67	57	43	18.3	7	15	63
18 ธ.ค. 67	58	42	20.2	7	17	52
19 ธ.ค. 67	64	45	20.9	7	14	32
20 ธ.ค. 67	69	51	22.8	N/A	N/A	67
21 ธ.ค. 67	70	52	26.0	2	11	76
22 ธ.ค. 67	64	47	23.3	4	10	35
23 ธ.ค. 67	72	51	25.4	6	14	54
24 ธ.ค. 67	68	50	22.9	5	10	70
25 ธ.ค. 67	68	49	18.0	5	16	68
26 ธ.ค. 67	72	52	19.9	4	8	93
27 ธ.ค. 67	64	45	18.4	7	13	69
28 ธ.ค. 67	52	35	13.2	8	12	46
29 ธ.ค. 67	60	38	13.3	6	9	38
30 ธ.ค. 67	54	40	19.5	6	9	87
31 ธ.ค. 67	53	38	16.5	16	36	60
Range		42 - 117	29 - 72	10 - 34	2 - 16	4 - 36
Total		31	31	31	30	30
Monitoring Hour		724	738	738	692	686
Ambient Air Quality Standard		330	120	37.5	300	780
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			

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน กรกฎาคม 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	0	71	7.9	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	0	57	5.8
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	71	7.9	0	57	5.8
MIN	0	71	7.9	0	57	5.8
AVG.	0	71	7.9	0	57	5.8

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

July 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	12.81	35.84	0.015	0.071	13.27	31.12	0.702	0.039
2	12.49	28.84	0.015	0.068	12.95	29.63	0.694	0.068
3	12.50	30.65	0.015	0.062	12.94	29.21	0.699	0.040
4	12.94	38.97	0.014	0.002	13.37	32.20	0.711	0.066
5	12.30	25.96	0.015	0.001	12.72	27.66	0.698	0.040
6	12.31	24.31	0.016	0.002	12.52	29.15	0.698	0.040
7	12.41	28.26	0.014	0.061	12.90	29.62	0.698	0.040
8	BPK-C11 Reserved Shutdown				12.56	26.34	0.694	0.040
9					12.54	25.91	0.677	0.041
10					12.54	25.79	0.696	0.041
11					12.97	28.84	0.696	0.038
12					12.91	30.07	0.693	0.042
13					12.99	31.75	0.702	0.044
14					13.14	31.75	0.703	0.045
15					12.87	29.50	0.700	0.041
16					13.13	31.73	0.704	0.041
17					12.83	29.92	0.697	0.042
18					13.03	32.37	0.701	0.043
19					12.61	28.79	0.694	0.042
20					12.77	30.20	0.699	0.048
21					13.11	32.83	0.702	0.043
22					12.92	31.07	0.702	0.041
23					12.57	29.74	0.697	0.042
24					12.99	30.97	0.700	0.039
25					20.86	31.50	0.702	0.039
26					20.86	31.57	0.709	0.198
27	14.29	42.13	0.014	0.077	13.06	29.48	0.701	0.529
28	13.31	38.56	0.015	0.071	13.26	31.25	0.704	0.656
29	13.44	36.66	0.015	0.070	13.36	31.23	0.705	0.765
30	13.35	37.41	0.014	0.071	12.98	29.04	0.694	1.102
31	13.26	34.31	0.014	0.074	13.15	31.20	0.697	1.024
Max.	14.29	42.13	0.016	0.077	20.86	32.83	0.711	1.102
Min.	12.30	24.31	0.014	0.001	12.52	25.79	0.677	0.038
Avg.	12.95	33.49	0.015	0.053	13.44	30.05	0.699	0.173

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) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-7 และ 27-31 ก.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 ก.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

July 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	11.00	14.55	0.281	58.51	14.54	1.909
2	19.65	14.36	0.362	19.06	14.54	2.061
3	19.06	14.54	0.339	62.53	14.72	2.061
4	10.88	14.60	0.309	65.04	14.72	1.984
5	10.51	14.54	0.293	61.98	14.64	1.908
6	10.30	14.55	0.273	62.35	14.74	1.953
7	16.94	14.43	0.421	61.55	14.60	2.043
8	28.23	14.28	0.390	60.47	14.40	2.047
9	25.44	14.29	0.307	62.69	14.42	2.025
10	31.00	14.27	2.725	50.10	14.73	1.566
11	10.62	14.56	0.350	50.19	14.63	1.684
12	12.19	14.55	0.310	53.85	14.65	1.982
13	10.76	14.60	0.365	56.77	14.67	1.885
14	12.46	14.56	0.329	56.66	14.63	1.897
15	30.04	14.31	0.479	51.85	14.45	1.897
16	10.00	14.57	0.296	59.11	14.66	0.968
17	25.82	14.30	0.342	63.75	14.57	0.693
18	7.08	14.59	0.491	65.47	14.70	0.877
19	14.06	14.48	0.378	64.18	14.59	0.867
20	15.59	14.50	0.690	64.79	14.58	0.872
21	29.42	14.27	0.713	66.10	14.51	0.876
22	10.54	14.55	0.319	66.95	14.64	0.895
23	22.96	14.35	0.303	67.17	14.49	0.885
24	10.80	14.59	0.346	70.22	14.75	0.927
25	9.05	14.57	0.754	69.90	14.71	1.028
26	BG-51 Reserved Shutdown			69.98	14.66	0.924
27				70.30	14.65	0.930
28				69.69	14.64	0.941
29				68.03	14.67	0.941
30				BG-52 Reserved Shutdown		
31						
Max.	31.00	14.60	2.725	70.30	14.75	2.06
Min.	7.08	14.27	0.273	19.06	14.40	0.693
Avg.	16.58	14.47	0.487	61.01	14.62	1.432

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 โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดผลการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน ก.ค. 2567 วันที่ 1-25 ก.ค. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน ก.ค. 2567 วันที่ 1-29 ก.ค. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน สิงหาคม 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

August 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	13.17	33.22	0.014	0.070	13.03	30.83	0.695	1.210
2	13.13	32.46	0.014	0.070	13.00	30.14	0.698	1.352
3	12.84	26.77	0.014	0.068	12.73	27.56	0.694	1.566
4	13.30	35.90	0.014	0.072	13.10	30.90	0.708	1.559
5	13.03	32.40	0.015	0.067	12.93	28.65	0.702	1.811
6	12.57	24.07	0.015	0.064	12.51	26.71	0.695	1.257
7	12.90	28.04	0.014	0.070	12.94	29.14	0.702	0.052
8	12.83	25.88	0.014	0.071	12.95	29.23	0.698	0.226
9	12.84	26.64	0.014	0.629	12.80	29.89	0.677	0.041
10	12.71	26.10	0.015	0.066	12.62	28.92	0.689	0.862
11	13.00	31.06	0.015	0.068	12.83	30.90	0.693	0.710
12	13.30	34.79	0.014	0.072	13.13	33.69	0.697	0.487
13	12.90	26.72	0.014	0.071	12.89	31.40	0.697	1.203
14	12.74	26.15	0.015	0.067	12.69	29.71	0.692	0.852
15	12.37	22.05	0.015	0.067	12.36	26.46	0.688	0.748
16	12.50	22.69	0.015	0.064	12.48	26.03	0.690	0.514
17	12.81	25.58	0.014	0.068	12.69	28.16	0.692	0.592
18	12.80	23.62	0.014	0.072	12.68	27.95	0.690	0.571
19	12.51	21.86	0.015	0.069	12.63	27.88	0.687	0.512
20	12.80	24.94	0.014	0.787	12.62	26.85	0.688	0.713
21	12.92	26.58	0.014	0.074	12.91	29.44	0.689	0.934
22	12.56	21.47	0.015	0.071	12.55	26.18	0.685	0.718
23	12.71	24.95	0.014	0.288	12.69	26.11	0.685	1.439
24	12.56	22.23	0.014	0.540	12.61	25.11	0.682	1.717
25	12.86	27.52	0.014	0.208	12.96	28.72	0.676	1.922
26	12.13	26.81	0.014	0.141	12.78	26.48	0.677	0.988
27	12.72	24.93	0.014	0.292	12.74	25.67	0.679	0.085
28	12.33	24.06	0.014	0.507	12.33	25.63	0.684	0.134
29	12.60	26.73	0.014	0.428	12.59	25.64	0.676	0.048
30	12.87	28.22	0.014	0.092	12.94	28.27	0.680	0.164
31	12.26	26.88	0.015	0.067	12.27	27.73	0.681	0.428
Max.	13.30	35.90	0.015	0.787	13.13	33.69	0.708	1.922
Min.	12.13	21.47	0.014	0.064	12.27	25.11	0.676	0.041
Avg.	12.76	26.82	0.014	0.173	12.74	28.26	0.689	0.820

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 โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางณั้เห็นเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางณั้เห็นการตรวจวัดผลการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 ส.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 ส.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

August 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				45.38	14.96	1.295
26	8.08	14.49	0.358	43.25	14.49	1.242
27	6.42	14.61	0.339	43.22	14.70	1.293
28	5.20	14.61	0.503	42.89	14.70	1.327
29	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
30						
31	15.12	14.55	1.259	44.41	14.68	1.375
Max.	15.12	14.61	1.259	45.38	14.96	1.37
Min.	5.20	14.49	0.339	42.89	14.49	1.242
Avg.	8.70	14.57	0.615	43.83	14.71	1.306

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 ส.ค. 2567 วันที่ 26-28 , 31 ส.ค. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน ส.ค. 2567 วันที่ 25-28 , 31 ส.ค. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน กันยายน 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

มาตรฐานปริมาณสารพิษในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง 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> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันดิบ BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

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

STACK EMISSION BPK-C1

September 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	12.23	26.87	0.015	0.065	12.21	27.07	0.683	0.301
2	12.62	23.21	0.014	0.065	12.73	26.18	0.684	0.275
3	12.80	27.97	0.014	0.067	12.80	27.16	0.685	0.310
4	12.44	25.41	0.015	0.065	12.46	26.04	0.683	0.579
5	12.73	29.91	0.016	0.131	12.73	28.59	0.675	0.404
6	12.73	29.43	0.015	0.067	12.82	29.65	0.668	1.091
7	12.79	31.57	0.015	0.065	12.73	28.95	0.676	1.036
8	12.78	30.85	0.015	0.065	12.68	29.06	0.675	0.717
9	12.50	27.15	0.015	0.062	12.44	28.39	0.676	0.647
10	12.27	26.06	0.015	0.061	12.23	28.09	0.675	0.544
11	12.37	26.03	0.014	0.061	12.33	27.60	0.677	0.492
12	12.45	25.29	0.015	0.065	12.41	27.26	0.676	0.461
13	12.25	25.01	0.015	0.063	12.20	26.74	0.674	0.268
14	12.25	24.99	0.015	0.060	12.19	27.78	0.678	0.388
15	12.76	29.42	0.015	0.062	12.64	28.01	0.681	0.359
16	12.40	29.40	0.016	0.060	12.33	29.40	0.674	0.547
17	12.68	27.41	0.015	0.063	12.60	28.06	0.678	0.435
18	12.33	22.08	0.015	0.062	12.18	26.72	0.683	0.533
19	12.25	24.02	0.015	0.071	12.08	28.53	0.677	0.508
20	12.98	33.38	0.015	0.136	12.80	27.70	0.679	0.210
21	12.88	30.04	0.014	0.187	12.78	29.35	0.679	0.080
22	13.36	38.86	0.014	0.122	13.17	28.87	0.678	0.083
23	13.06	34.64	0.015	0.105	12.93	29.17	0.675	0.058
24	13.07	33.21	0.014	0.174	12.93	27.81	0.676	0.139
25	13.28	36.67	0.014	0.108	13.13	29.21	0.678	0.131
26	12.65	28.21	0.014	0.230	12.58	28.59	0.673	0.454
27	12.76	27.53	0.014	0.310	12.68	27.47	0.674	0.435
28	12.97	32.34	0.014	0.198	12.85	28.35	0.675	0.365
29	13.22	36.34	0.014	0.129	13.06	29.86	0.670	0.227
30	13.13	35.92	0.015	0.092	12.99	29.07	0.670	0.327
Max.	13.36	38.86	0.016	0.310	13.17	29.86	0.685	1.091
Min.	12.23	22.08	0.014	0.060	12.08	26.04	0.668	0.058
Avg.	12.70	29.31	0.015	0.102	12.62	28.16	0.677	0.413

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) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-30 ก.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-30 ก.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

September 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	18.21	14.43	0.322	48.85	14.53	1.374
2	4.61	14.77	2.670	41.60	14.84	1.454
3	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11				50.00	14.68	2.710
12				53.48	14.60	2.644
13				57.52	14.49	2.629
14				56.57	14.53	2.665
15				54.02	14.44	2.623
16				54.70	14.39	2.756
17				55.15	14.45	2.792
18				54.25	14.40	2.808
19				58.18	14.47	2.917
20				57.44	14.52	2.917
21				58.37	14.43	2.824
22				59.30	14.47	2.880
23				58.85	14.41	2.886
24				59.86	14.41	2.967
25				60.05	14.46	2.993
26				51.78	14.28	4.237
27				35.54	14.67	3.114
28				36.42	14.59	3.114
29				33.85	14.86	3.306
30				BG-52 Reserved Shutdown		
Max.	18.21	14.77	2.670	60.05	14.86	4.237
Min.	4.61	14.43	0.322	33.85	14.28	1.374
Avg.	11.41	14.60	1.496	52.18	14.52	2.791

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 ก.ย. 2567 วันที่ 1-2 ก.ย. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน ก.ย. 2567 วันที่ 1-2 , 11-29 ก.ย. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน ตุลาคม 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

October 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	12.97	32.74	0.013	0.159	12.84	28.41	0.676	0.564
2	12.50	25.98	0.014	0.375	12.45	26.81	0.673	1.001
3	12.81	29.35	0.015	0.512	12.71	26.56	0.673	0.788
4	12.74	27.98	0.014	0.423	12.65	26.44	0.680	0.896
5	12.74	28.92	0.014	0.365	12.66	29.60	0.676	1.038
6	12.63	28.03	0.014	0.285	12.56	31.16	0.672	0.875
7	12.65	24.31	0.015	0.125	12.67	32.29	0.670	0.160
8	12.72	28.28	0.014	0.160	12.62	30.83	0.672	0.669
9	12.67	27.17	0.014	0.064	12.62	31.64	0.677	0.655
10	12.78	25.63	0.014	0.061	12.70	28.92	0.670	0.242
11	12.35	24.11	0.014	0.059	12.31	28.95	0.663	0.039
12	12.75	26.96	0.014	0.062	12.68	29.67	0.671	0.035
13	13.14	32.90	0.014	0.066	13.01	30.80	0.669	0.036
14	12.74	27.25	0.014	0.065	12.68	31.12	0.666	0.037
15	12.78	28.03	0.014	0.069	12.71	29.99	0.662	0.039
16	12.89	28.62	0.014	0.068	12.79	28.94	0.668	0.038
17	12.64	23.18	0.014	0.074	12.54	28.01	0.665	0.036
18	12.46	21.89	0.014	0.065	12.44	25.34	0.667	0.053
19	12.56	22.92	0.014	0.067	12.52	25.30	0.672	0.036
20	12.47	21.40	0.014	0.064	12.44	24.88	0.672	0.035
21	12.53	24.16	0.014	0.065	12.50	25.90	0.669	0.036
22	12.79	26.43	0.014	0.067	12.74	26.99	0.667	0.035
23	12.82	26.77	0.014	0.065	12.76	26.92	0.669	0.037
24	12.74	26.64	0.014	0.064	12.71	27.74	0.668	0.035
25	12.63	25.06	0.015	0.063	12.61	27.36	0.666	0.035
26	12.50	22.26	0.015	0.061	12.43	25.03	0.662	0.035
27	12.32	24.68	0.015	0.063	12.27	27.29	0.664	0.033
28	12.58	27.38	0.014	0.062	12.51	28.42	0.674	0.033
29	12.78	30.52	0.014	0.064	12.71	27.35	0.675	0.151
30	12.87	28.67	0.014	0.063	12.79	28.66	0.675	0.271
31	12.85	29.44	0.015	0.065	12.77	28.05	0.669	0.271
Max.	13.14	32.90	0.015	0.512	13.01	32.29	0.680	1.038
Min.	12.32	21.40	0.013	0.059	12.27	24.88	0.662	0.033
Avg.	12.69	26.70	0.014	0.125	12.63	28.24	0.670	0.266

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 โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเห็นเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 ต.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 ต.ค. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

October 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	20.39	14.57	0.560	35.53	14.70	0.425
17	30.42	14.46	0.215			
18	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
Max.	30.42	14.57	0.560	35.53	14.70	0.425
Min.	20.39	14.46	0.215	35.53	14.70	0.425
Avg.	25.40	14.51	0.387	35.53	14.70	0.425

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 ค.ศ. 2567 วันที่ 16-17 ค.ศ. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน ค.ศ. 2567 วันที่ 18 ค.ศ. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ



ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน พฤศจิกายน 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 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> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันดิบ BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

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

STACK EMISSION BPK-C1  
November 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	12.59	25.90	0.014	0.065	12.56	28.62	0.673	0.253
2	12.45	24.61	0.014	0.062	12.42	28.05	0.680	0.430
3	12.69	26.42	0.014	0.065	12.64	28.97	0.684	0.285
4	12.58	25.30	0.014	0.066	12.53	27.94	0.680	0.066
5	12.60	23.35	0.014	0.068	12.56	26.13	0.683	0.301
6	12.63	28.03	0.014	0.285	12.56	31.16	0.672	0.875
7	12.46	22.36	0.013	0.063	12.43	26.08	0.683	0.211
8	12.55	23.27	0.013	0.066	12.52	26.11	0.688	0.200
9	12.93	29.71	0.013	0.069	12.63	27.05	0.681	0.120
10	12.66	25.27	0.013	0.066	12.85	27.31	0.675	0.106
11	12.60	26.20	0.013	0.066	12.57	27.02	0.679	0.104
12	12.52	24.99	0.014	0.156	12.52	26.33	0.677	0.109
13	12.28	24.75	0.014	0.428	12.27	25.93	0.677	0.271
14	12.32	23.27	0.014	0.339	12.34	24.56	0.674	0.779
15	12.39	21.90	0.013	0.680	12.71	23.53	0.673	0.923
16	12.31	23.83	0.014	0.438	12.35	25.05	0.673	0.746
17	12.79	28.03	0.014	0.232	12.76	27.22	0.676	0.583
18	12.82	29.31	0.014	0.072	12.77	27.85	0.678	0.303
19	12.62	27.46	0.014	0.068	12.61	27.41	0.677	0.213
20	12.60	24.94	0.014	0.072	12.47	25.39	0.684	0.063
21	12.46	23.50	0.014	0.071	12.47	25.39	0.684	0.063
22	12.63	25.64	0.013	0.071	12.63	26.20	0.683	0.042
23	12.50	23.80	0.014	0.067	12.51	25.70	0.684	0.039
24	12.47	23.59	0.014	0.067	12.49	25.37	0.681	0.040
25	12.75	28.41	0.014	0.072	12.72	27.23	0.677	0.041
26	12.54	26.03	0.014	0.071	12.55	25.98	0.673	0.038
27	12.42	23.52	0.014	0.068	12.44	24.70	0.679	0.035
28	12.76	27.95	0.014	0.075	12.75	25.78	0.683	0.038
29	12.68	25.80	0.014	0.071	12.69	25.22	0.688	0.195
30	12.81	29.15	0.013	0.070	12.71	28.69	0.686	0.403
Max.	12.93	29.71	0.014	0.680	12.85	31.16	0.688	0.923
Min.	12.28	21.90	0.013	0.062	12.27	23.53	0.672	0.035
Avg.	12.58	25.54	0.014	0.138	12.57	26.60	0.680	0.263

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 กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดผลการเผาไหม้ที่ระบายนอกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-30 พ.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-30 พ.ย. 67 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

November 2024

Date	B G # 5 1			B G # 5 2		
	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	B G -51 Reserved Shutdown			B G -52 Reserved Shutdown		
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15				34.50	14.11	0.508
16	38.66	14.26	0.349	39.83	14.18	0.462
17	B G -51 Reserved Shutdown			B G -52 Reserved Shutdown		
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
Max.	38.66	14.26	0.349	39.83	14.18	0.508
Min.	38.66	14.26	0.349	34.50	14.11	0.462
Avg.	38.66	14.26	0.349	37.17	14.14	0.485

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 ของช่วงเวลานับในแต่ละวัน 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 พ.ย. 2567 วันที่ 16 พ.ย. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ
5. BG#52 ในรอบเดือน พ.ย. 2567 วันที่ 15-16 พ.ย. 2567 เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก๊สธรรมชาติ

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน ธันวาคม 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

December 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	12.47	24.48	0.013	0.068	12.41	26.68	0.674	0.430
2	12.40	24.90	0.014	0.071	12.35	26.82	0.664	0.407
3	12.60	26.59	0.014	0.066	12.53	28.53	0.663	0.274
4	12.46	26.60	0.014	0.066	12.40	28.11	0.667	0.352
5	12.39	25.30	0.014	0.064	12.32	26.93	0.671	0.333
6	12.58	28.30	0.014	0.064	12.50	28.58	0.663	0.297
7	12.28	26.74	0.666	0.332	12.34	25.29	0.014	0.065
8	12.93	32.62	0.014	0.070	12.79	28.33	0.663	0.207
9	12.77	28.44	0.013	0.068	12.67	27.09	0.671	0.318
10	12.46	24.53	0.013	0.065	12.40	25.70	0.662	0.330
11	12.45	25.28	0.014	0.063	12.43	25.60	0.660	0.298
12	12.42	24.29	0.014	0.077	12.38	24.05	0.667	0.438
13	12.45	22.39	0.013	0.123	12.20	23.44	0.668	0.450
14	12.54	22.87	0.013	0.169	12.54	25.30	0.679	0.196
15	13.03	32.49	0.013	0.120	12.96	29.87	0.686	0.125
16	12.94	29.38	0.013	0.225	12.87	27.63	0.683	0.222
17	12.81	27.69	0.013	0.414	12.75	26.25	0.681	0.345
18	12.57	26.52	0.013	0.435	12.56	25.35	0.672	0.454
19	12.98	31.51	0.013	0.242	12.96	28.14	0.676	0.311
20	12.91	29.48	0.012	0.384	12.83	26.30	0.674	0.544
21	12.80	27.79	0.013	0.488	12.74	25.44	0.673	0.894
22	13.60	40.68	0.012	0.083	13.53	34.12	0.661	0.866
23	13.53	32.56	0.013	0.113	13.59	31.55	0.677	4.207
24	13.11	31.38	0.013	0.124	13.18	31.09	0.625	2.777
25	12.98	31.45	0.013	0.543	13.01	29.86	0.661	2.231
26	12.88	29.33	0.013	0.308	12.85	28.38	0.653	1.269
27	12.70	31.33	0.013	0.077	12.70	26.84	0.659	0.711
28	12.93	32.76	0.013	0.073	12.92	28.83	0.671	0.488
29	12.85	32.34	0.013	0.071	12.83	26.65	0.668	0.643
30	12.84	31.82	0.013	0.072	12.83	26.55	0.664	0.514
31	12.90	32.51	0.013	0.071	13.13	29.72	0.677	0.553
Max.	13.60	40.68	0.666	0.543	13.59	34.12	0.686	4.207
Min.	12.28	22.39	0.012	0.063	12.20	23.44	0.014	0.065
Avg.	12.76	28.85	0.034	0.168	12.73	27.52	0.647	0.695

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 : NOx 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
- Control Limit with Oil Fuel : NOx 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) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 ธ.ค. 67 เดินเครื่องช่วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 ธ.ค. 67 เดินเครื่องช่วยก๊าซธรรมชาติ



STACK EMISSION BPCC 5

December 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	37.81	14.49	0.757						
23	BG-51 Reserved Shutdown								
24									
25									
26									
27									
28									
29									
30									
31									
Max.	37.81	14.49	0.757	0.00	0.00	0.000			
Min.	37.81	14.49	0.757	0.00	0.00	0.000			
Avg.	37.81	14.49	0.757	0.00	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 กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีฉุกเฉินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีที่มีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 ในรอบเดือน ธ.ค. 2567 วันที่ 22 ธ.ค. 2567 เครื่องด้วยเชื้อเพลิงแก่สหประชาชาติ



รายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา  
เดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2564



รูปที่ 2 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา

## รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4

ครั้งที่ 2/2567

7-11 กรกฎาคม 2567



แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า

กองเคมีวิเคราะห์

ฝ่ายเคมี

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 2/2567



## 1. บทสรุปผู้บริหาร

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี ขอรายงาน  
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3  
และเครื่องที่ 4 ซึ่งเข้าดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 7-11 กรกฎาคม 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>1/</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	08/07/67	1	11:06-13:06	Natural gas	450	89.54	0.94	16.47	19.22	✓ <sup>3/</sup>	✓ <sup>3/</sup>
BPK-T4	10/07/67	1	11:46-13:30	Natural gas	400	66.87	0.46	244.16	5.16	✓ <sup>3/</sup>	✓ <sup>3/</sup>
ค่าควบคุม						200 <sup>2/ 3/ 4/</sup>	10 <sup>2/</sup> 320 <sup>3/</sup> 60 <sup>4/</sup>	690 <sup>4/</sup>	54 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/</sup> 320 <sup>4/</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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สล หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- <sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549
- <sup>5/</sup> ไม่สามารถดำเนินการตรวจวัด PM2.5 และ PM10 ได้ เนื่องจากเส้นผ่านศูนย์กลาง Sampling Port มีขนาด 4 นิ้ว ซึ่งเล็กกว่าชุดอุปกรณ์ตรวจวัด

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 2/2567



## 2. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการตรวจวัด <sup>1/</sup>
2.1 ปริมาณมลสารประเภท ฝุ่นละออง	1) Method 1 การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดชักตัวอย่างอากาศภายในปล่อง 2) Method 2 การหาความเร็วเฉลี่ยและอัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง 3) Method 3 การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศภายในปล่อง 4) Method 4 การหาปริมาณความชื้นของอากาศภายในปล่อง 5) Method 5 การหาปริมาณการระบายฝุ่นละออง (PM)
2.2 ปริมาณมลสารประเภท ก๊าซ	1) Method 3A การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) และก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 2) Method 6C การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ใน อากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 3) Method 7E การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ใน อากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 4) Method 10 การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ใน อากาศภายในปล่อง (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  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 2/2567



### 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	08/07/67	1	11:05-13:05	Natural gas	450	8.13	89.54	0.94	16.47	84.69	1.24	9.48
BPK-T4	10/07/67	1	11:45-13:30	Natural gas	400	5.68	65.87	0.46	244.16	59.12	0.58	133.40
ค่าควบคุม						-	200 <sup>2/ 3/ 4/</sup>	10 <sup>2/</sup> 320 <sup>3/</sup> 60 <sup>4/</sup>	690 <sup>4/</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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สล หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- <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

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015

หน้า 3 จาก 4

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 และเครื่องที่ 4 ครั้งที่ 2/2567



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

Item	Unit	BPK-T3	BPK-T4
Stack Height	m	45	45
Stack Diameter	m	6.1	6.1
Date	-	08/07/67	10/07/67
Time	-	11:05-13:05	11:45-13:30
Fuel	-	Natural gas	Natural gas
Load	MW	450	400
O <sub>2</sub>	%	8.13	5.68
Stack Temp.	°C	112	116
Moisture	%	15.04	16.97
Velocity	m/s	28.82	23.67
Flow Rate <sup>1/</sup>	m <sup>3</sup> /hr.	1,968,741	1,568,218
ความเข้มข้น PM <sup>2/</sup>	mg/m <sup>3</sup>	19.22	5.16
ค่าควบคุม	mg/m <sup>3</sup>	54 <sup>3/</sup> 120 <sup>4/</sup> 320 <sup>5/</sup>	54 <sup>3/</sup> 120 <sup>4/</sup> 320 <sup>5/</sup>
อัตราการระบาย	g/s	9.66	2.46
ค่าควบคุม	g/s	35.8 <sup>6/</sup>	35.8 <sup>6/</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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สล หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- <sup>5/</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 4

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015







#### รายงานผลการตรวจวัด Stack Emission เบื้องต้น

เขียน..... ทศก-ช. ....

ตามที่... หมผ-ช. ...ได้เข้าดำเนินการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง... โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง ...เครื่องที่... 3 (BPK-T3) ...ครั้งที่... 2/2567 ...ในช่วงระหว่างวันที่... 7 ...เดือน... กรกฎาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... ถึง วันที่... 8 ...เดือน... กรกฎาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... นั้น  
บัดนี้ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จตามข้อตกลง โดยมีผลการตรวจวัดเบื้องต้น ดังนี้

##### 1. ผลการตรวจวัดมลสารก๊าซ

Fuel: Natural gas		Load: 450 MW		Stack Height: 45 m		Stack Diameter: 6.1 m	
Date	Time	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	SO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	CO <sup>1/</sup> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	CO <sub>2</sub> (%)	
08/07/2567	11:05 – 13:05	89.54	0.94	16.47	8.13	7.20	
ค่าควบคุม		200 <sup>2/ 3/</sup>	10 <sup>2/</sup> 60 <sup>๓/</sup>	690 <sup>๒/</sup>	-	-	

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)  
<sup>๓/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

อนันต์ ธารัญญพงษ์

( นายอานนท์ ธารัญญพงษ์ )

วันที่ ..... 09 ..... / ..... 07 ..... / ..... 2567 .....

Preliminary Report Rev.00

Page 1 of 2



##### 2. ผลการตรวจวัดมลสารฝุ่น (U.S. EPA Method 5)

Fuel: Natural gas		Load: 450 MW		Stack Height: 45 m		Stack Diameter: 6.1 m	
Date	Time	Sample Volume (dscm)	Moisture (%)	Velocity (m/s)	Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Stack Temp. (°C)	Isokinetic (%)
08/07/2567	11:05 - 13:05	2.10	15.04	28.82	1,968,741	112	104
ค่าควบคุม		-	-	-	-	-	100 ± 10

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> อัตราการไหลของก๊าซที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด  
dscm = dry standard cubic meter

อนันต์ ธารัญญพงษ์

( นายอานนท์ ธารัญญพงษ์ )

วันที่ ..... 09 ..... / ..... 07 ..... / ..... 2567 .....

Preliminary Report Rev.00

Page 2 of 2



#### รายงานผลการตรวจวัด Stack Emission เบื้องต้น

เจียน..... ทดก-ช. ....

ตามที่... หมอ-ช. ...ได้เข้าดำเนินการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง... โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง ...เครื่องที่... 4 (BPK-T4) ...ครั้งที่... 2/2567 ...ในช่วงระหว่างวันที่... 9 ...เดือน... กรกฎาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... ถึง วันที่... 10 ...เดือน... กรกฎาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... นั้น  
บัดนี้ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จตามข้อตกลง โดยมีผลการตรวจวัดเบื้องต้น ดังนี้

##### 1. ผลการตรวจวัดมลสารก๊าซ

Fuel: Natural gas		Load: 400 MW		Stack Height: 45 m		Stack Diameter: 6.1 m	
Date	Time	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	SO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	CO <sup>1/</sup> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	CO <sub>2</sub> (%)	
10/07/2567	11:45 – 13:30	65.87	0.46	244.16	5.68	8.47	
ค่าควบคุม		200 <sup>2/ ๗</sup>	16 <sup>2/</sup> 60 <sup>๓/</sup>	690 <sup>๒/</sup>	-	-	

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)  
<sup>๓/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

อานนท์ ธารวิญญ์

( นายอานนท์ ธารวิญญ์ )

วันที่ ..... 15 ..... / ..... 07 ..... / ..... 2567 .....

Preliminary Report Rev.00

Page 1 of 2



##### 2. ผลการตรวจวัดมลสารฝุ่น (U.S. EPA Method 5)

Fuel: Natural gas		Load: 400 MW		Stack Height: 45 m		Stack Diameter: 6.1 m	
Date	Time	Sample Volume (dscm)	Moisture (%)	Velocity (m/s)	Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Stack Temp. (°C)	Isokinetic (%)
10/07/2567	11:45 - 13:30	2.05	16.97	23.67	1,568,218	116	103
ค่าควบคุม		-	-	-	-	-	100 ± 10

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> อัตราการไหลของก๊าซที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด  
dscm = dry standard cubic meter

อานนท์ ธารวิญญ์

( นายอานนท์ ธารวิญญ์ )

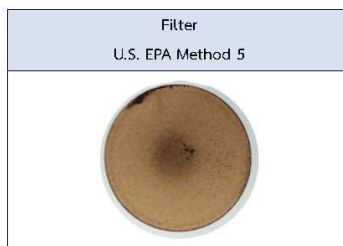
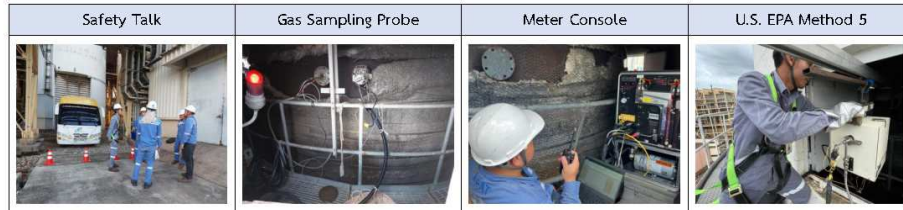
วันที่ ..... 15 ..... / ..... 07 ..... / ..... 2567 .....

Preliminary Report Rev.00

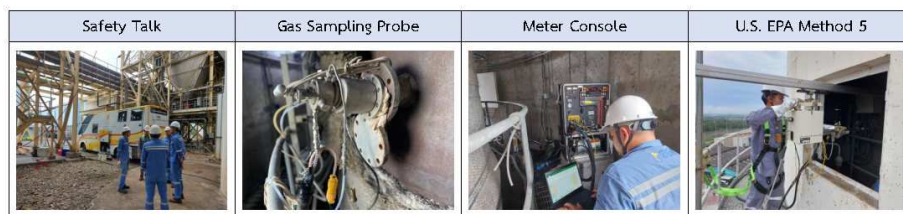
Page 2 of 2



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. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT


PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	08/07/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24180	SAMPLING TIME:	11:05 - 13:05
UNIT:	BPK-T3	RECEIVED DATE:	08/07/2024
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	ANALYTICAL DATE:	08/07/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670003
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphon (๖-312-๖-0006)	REPORT NO.:	E670003-01

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	8.13	82.29	0.86	15.14
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	89.54	0.94	16.47
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>

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 )

๖-312-๖-0003

21/08/2024

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. 0-2436-8789 Ext.6720

#### ANALYSIS REPORT


PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	10/07/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	11:45 - 13:30
UNIT:	BPK-T4	RECEIVED DATE:	10/07/2024
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	ANALYTICAL DATE:	10/07/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670003
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphong (ว-312-ท-0006)	REPORT NO.:	E670003-02

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	5.68	72.11	0.50	267.30
		ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
	%	65.87	0.46	244.16
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>

#### 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

21/08/2024

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. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	08/07/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	11:05 - 13:05
UNIT:	BPK-T3	RECEIVED DATE:	13/08/2024
SAMPLE TYPE:	Particulate Matter (PM)	ANALYTICAL DATE:	13-19/08/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670003
ANALYZED BY:	Arnon Bhavaranphong (ว-312-ท-0006)	REPORT NO.:	E670003-03

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	17.66	19.22

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



( Pompun Boonjungmongkol )

ว-312-ท-0003

21/08/2024

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. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	10/07/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	11:45 - 13:30
UNIT:	BPK-T4	RECEIVED DATE:	13/08/2024
SAMPLE TYPE:	Particulate Matter (PM)	ANALYTICAL DATE:	13-19/08/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670003
ANALYZED BY:	Arnon Bhavaranphong (ว-312-ท-0006)	REPORT NO.:	E670003-04

Parameter	Unit	Method	Results	
			Actual Oxygen	7% Oxygen
Particulate Matter	mg/m <sup>3</sup>	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	5.64	5.16

REMARKS:

- Results are as dry basis, pressure 760 mm Hg and temperature 25°C
- 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 )

ว-312-ท-0003

21/08/2024

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

## รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และ 5

ครั้งที่ 2/2567

7-19 ตุลาคม 2567



แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า

กองเคมีวิเคราะห์

ฝ่ายเคมี



รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าหลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และ 5 ครั้งที่ 2/2567



## 1. บทสรุปผู้บริหาร

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี ขอรายงาน  
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าหลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1  
และ 5 ซึ่งเข้าดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 7-19 ตุลาคม 2567 โดยผลการตรวจวัดพบว่า ปริมาณ  $\text{NO}_x$   $\text{SO}_2$   
และฝุ่นละออง (PM) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือ  
กิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและ  
สุขภาพ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)

Plant	Date	Time	Fuel	Load (MW)	ก๊าซ <sup>1/</sup>			ฝุ่นละออง <sup>2/</sup>		
					$\text{NO}_x$ as $\text{NO}_2$ (ppm)	$\text{SO}_2$ (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-C11	10/10/67	10:40-12:50	Natural gas	660	19.89	<0.50	2.81	0.95	-	-
BPK-C12	08/10/67	11:00-13:10	Natural gas	660	25.42	<0.50	1.93	1.03	-	-
ค่าควบคุม					70 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/ 5/</sup>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/ 5/</sup>	690 <sup>4/</sup>	20 <sup>2/</sup> 60 <sup>3/ 5/</sup>	- <sup>6/</sup>	- <sup>6/</sup>
BPK-C51	16/10/67	11:05-13:45	Natural gas	205	37.05	<0.50	80.52	1.16	-	-
BPK-C52	18/10/67	11:50-13:40	Natural gas	130	39.51	<0.50	23.80	1.33	-	-
ค่าควบคุม					96 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/ 5/</sup>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/ 5/</sup>	690 <sup>4/</sup>	54 <sup>2/</sup> 60 <sup>3/ 5/</sup>	- <sup>6/</sup>	- <sup>6/</sup>

### หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> ค่ามลสารที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาณออกซิเจน 7%
- <sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)
- <sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สิ่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- <sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549
- <sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- <sup>6/</sup> ปัจจุบันยังไม่มีเกณฑ์กำหนดควบคุมปริมาณ PM2.5 และ PM10 ที่ปล่อยออกจากปล่องโรงไฟฟ้าหรือปล่อยทิ้งอากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และ 5 ครั้งที่ 2/2567



## 2. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ข้อมูลคุณภาพอากาศ	วิธีการตรวจวัด <sup>1/</sup>
2.1 ปริมาณมลสารประเภท ฝุ่นละออง	1) Method 1 การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดชักตัวอย่างอากาศภายในปล่อง 2) Method 2 การหาความเร็วเฉลี่ยและอัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง 3) Method 3 การหาน้ำหนักโมเลกุลแห้งของอากาศภายในปล่อง 4) Method 4 การหาปริมาณความชื้นของอากาศภายในปล่อง 5) Method 5 การหาปริมาณการระบายฝุ่นละออง (PM)
2.2 ปริมาณมลสารประเภท ก๊าซ	1) Method 3A การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) และก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) ในอากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 2) Method 6C การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ใน อากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 3) Method 7E การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ใน อากาศภายในปล่อง (โดยใช้เครื่องมือ) 4) Method 10 การหาปริมาณความเข้มข้นก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ใน อากาศภายในปล่อง (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 และ 5 ครั้งที่ 2/2567



### 3. ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และ 5

Plant	Date	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	10/10/67	10:40-12:50	Natural gas	660	12.61	19.89	<0.50	2.81	17.84	<1.05	1.53
BPK-C12	08/10/67	11:00-13:10	Natural gas	660	12.59	25.42	<0.50	1.93	23.90	<1.10	1.11
ค่าควบคุม					-	70 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/</sup> <i>g</i>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/</sup> <i>g</i>	690 <sup>4/</sup>	69.8	13.9	-
BPK-C51	16/10/67	11:05-13:45	Natural gas	205	14.34	37.05	<0.50	80.52	16.52	<0.66	21.86
BPK-C52	18/10/67	11:50-13:40	Natural gas	130	14.34	39.51	<0.50	23.80	15.93	<0.59	5.84
ค่าควบคุม					-	96 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/</sup> <i>g</i>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/</sup> <i>g</i>	690 <sup>4/</sup>	52.9	7.68	-

#### หมายเหตุ

- <sup>1/</sup> คำนวณสารพิษภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg จุดหมุ่ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%
- <sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (พด.แผน เครื่องที่ 1-2)
- <sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือจำแนกหลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- <sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549
- <sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

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

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

แผนตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี

หน้า 3 จาก 4

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากรถยนต์  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 และ 5 ครั้งที่ 2/2567



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

Item	Unit	BPK-C11	BPK-C12	BPK-C51	BPK-C52
Height of Stack	m	50	50	46	46
Height of Sampling Site	m	46	46	41	41
Distance Upstream of Disturbance	m	4	4	4	4
Distance Downstream of Disturbance	m	-	-	-	-
Shape of Stack	-	Circular	Circular	Circular	Circular
Diameter of Stack	m	7.579	7.579	6.9	6.9
Diameter of Sampling Port	in	4	4	4	4
Length of Sampling Port Nipple	cm	18	18	40	40
Number of Traverse Points	-	24	24	24	24
Date	-	10/10/67	08/10/67	16/10/67	18/10/67
Time	-	10:40-12:50	11:00-13:10	11:05-13:45	11:50-13:40
Fuel	-	Natural gas	Natural gas	Natural gas	Natural gas
Load (off AGC)	MW	660	660	205	130
O <sub>2</sub>	%	12.61	12.59	14.34	14.34
Stack Temperature	°C	93	92	99	99
Moisture	%	10.49	10.52	9.94	9.22
Velocity	m/s	24.43	25.50	18.66	17.44
Flow Rate <sup>1/</sup>	m <sup>3</sup> /hr.	2,876,288	3,009,366	1,807,512	1,634,813
ความเข้มข้น PM <sup>2/</sup>	mg/m <sup>3</sup>	0.96	1.03	1.16	1.33
ค่าควบคุม	mg/m <sup>3</sup>	20 <sup>3/</sup> 60 <sup>4/ 5/</sup>	20 <sup>3/</sup> 60 <sup>4/ 5/</sup>	54 <sup>3/</sup> 60 <sup>4/ 5/</sup>	54 <sup>3/</sup> 60 <sup>4/ 5/</sup>
อัตราการระบาย PM	g/s	0.45	0.51	0.28	0.29
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) ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด
- <sup>2/</sup> ค่ามวลสารที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%
- <sup>3/</sup> ค่าควบคุมตาม EHA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ภาคผนวก เครื่องที่ 1-2)
- <sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547
- <sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

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

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

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี

หน้า 4 จาก 4

เลขทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ว-312

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015





#### รายงานผลการตรวจวัด Stack Emission เบื้องต้น

เขียน..... ทศก-ช. ....

ตามที่... หมอ-ช. ...ได้เข้าดำเนินการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง... โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยผลิตที่ 1 (BPK-C11)  
...ครั้งที่... 2/2567 ...ในช่วงระหว่างวันที่... 09 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... ถึง วันที่... 10 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... นั้น  
บัดนี้ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จตามข้อตกลง โดยมีผลการตรวจวัดเบื้องต้น ดังนี้

##### 1. ผลการตรวจวัดมลสารก๊าซ

Fuel: Natural gas		Load: 660 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 46 m		Stack Diameter: 7.579 m	
Date	Time	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	SO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	CO <sup>1/</sup> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	CO <sub>2</sub> (%)	
10/10/67	10:40 – 12:50	19.89	<0.5	2.81	12.61	4.68	
ค่าควบคุม		70 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/ 5/</sup>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/ 5/</sup>	690 <sup>4/</sup>	-	-	

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)  
<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกัดหน่วยงานพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547  
<sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

Preliminary Report Rev.00

Page 1 of 2



##### 2. ผลการตรวจวัดมลสารฝุ่น (U.S. EPA Method 5)

Fuel: Natural gas		Load: 660 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 46 m		Stack Diameter: 7.579 m	
Date	Time	Sample Volume (dscm)	Moisture (%)	Velocity (m/s)	Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Stack Temp. (°C)	Isokinetic (%)
10/10/67	10:40 - 12:50	2.10	10.49	24.43	2,876,288	93	100
ค่าควบคุม		-	-	-	-	-	100 ± 10

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> อัตราการไหลของก๊าซที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด  
dscm = dry standard cubic meter

Preliminary Report Rev.00

Page 2 of 2



### รายงานผลการตรวจวัด Stack Emission เบื้องต้น

เจียน..... ทดก-ช. ....

ตามที่... หมผ-ช. ...ได้เข้าดำเนินการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง... โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยผลิตที่ 2 (BPK-C12)  
...ครั้งที่... 2/2567 ...ในช่วงระหว่างวันที่... 07 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... ถึง วันที่... 08 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... นั้น  
บัดนี้ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จตามข้อตกลง โดยมีผลการตรวจวัดเบื้องต้น ดังนี้

#### 1. ผลการตรวจวัดมลสารก๊าซ

Fuel: Natural gas		Load: 660 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 46 m		Stack Diameter: 7.579 m	
Date	Time	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	SO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	CO <sup>1/</sup> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	CO <sub>2</sub> (%)	
08/10/67	11:00 – 13:10	25.42	<0.5	1.93	12.59	4.70	
ค่าควบคุม		70 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/ 5/</sup>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/ 5/</sup>	690 <sup>4/</sup>	-	-	

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)  
<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกัดหน่วยงานพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547  
<sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

Preliminary Report Rev.00

Page 1 of 2



#### 2. ผลการตรวจวัดมลสารฝุ่น (U.S. EPA Method 5)

Fuel: Natural gas		Load: 660 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 46 m		Stack Diameter: 7.579 m	
Date	Time	Sample Volume (dscm)	Moisture (%)	Velocity (m/s)	Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Stack Temp. (°C)	Isokinetic (%)
08/10/67	11:00 - 13:10	2.23	10.52	25.50	3,009,366	92	101
ค่าควบคุม		-	-	-	-	-	100 ± 10

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> อัตราการไหลของก๊าซที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด  
dscm = dry standard cubic meter

Preliminary Report Rev.00

Page 2 of 2







#### รายงานผลการตรวจวัด Stack Emission เบื้องต้น

เขียน..... ทศก.ช. ....

ตามที่... หมอช. ...ได้เข้าดำเนินการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง... โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 หน่วยผลิตที่ 1 (BPK-C51)  
...ครั้งที่... 2/2567 ...ในช่วงระหว่างวันที่... 15 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... ถึง วันที่... 16 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... นั้น  
บัดนี้ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จตามข้อตกลง โดยมีผลการตรวจวัดเบื้องต้น ดังนี้

##### 1. ผลการตรวจวัดมลสารก๊าซ

Fuel: Natural gas		Load: 205 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 41 m		Stack Diameter: 6.9 m	
Date	Time	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	SO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	CO <sup>1/</sup> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	CO <sub>2</sub> (%)	
16/10/67	11:05 – 13:45	37.05	<0.50	80.52	14.34	3.65	
ค่าควบคุม		96 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/ 5/</sup>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/ 5/</sup>	690 <sup>4/</sup>	-	-	

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)  
<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สิง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547  
<sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

Preliminary Report Rev.00

Page 1 of 2



##### 2. ผลการตรวจวัดมลสารฝุ่น (U.S. EPA Method 5)

Fuel: Natural gas		Load: 205 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 41 m		Stack Diameter: 6.9 m	
Date	Time	Sample Volume (dscm)	Moisture (%)	Velocity (m/s)	Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Stack Temp. (°C)	Isokinetic (%)
16/10/67	11:05 - 13:45	2.08	9.94	18.66	1,807,512	99	96
ค่าควบคุม		-	-	-	-	-	100 ± 10

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> อัตราการไหลของก๊าซที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด  
dscm = dry standard cubic meter

Preliminary Report Rev.00

Page 2 of 2



#### รายงานผลการตรวจวัด Stack Emission เบื้องต้น

เจียน..... ทศก-ช. ....

ตามที่... หมอ-ช. ...ได้เข้าดำเนินการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง... โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 หน่วยผลิตที่ 2 (BPK-C52)  
...ครั้งที่... 2/2567 ...ในช่วงระหว่างวันที่... 17 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... ถึง วันที่... 18 ...เดือน... ตุลาคม ... พ.ศ. ... 2567 ... นั้น  
บัดนี้ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จตามข้อตกลง โดยมีผลการตรวจวัดเบื้องต้น ดังนี้

##### 1. ผลการตรวจวัดมลสารก๊าซ

Fuel: Natural gas		Load: 130 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 41 m		Stack Diameter: 6.9 m	
Date	Time	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	SO <sub>2</sub> <sup>1/</sup> (ppm)	CO <sup>1/</sup> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	CO <sub>2</sub> (%)	
18/10/67	11:50-13:40	39.51	<0.50	23.80	14.34	3.67	
ค่าควบคุม		96 <sup>2/</sup> 120 <sup>3/ 5/</sup>	10 <sup>2/</sup> 20 <sup>3/ 5/</sup>	690 <sup>4/</sup>	-	-	

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจน 7%  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2)  
<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกัดหน่วยงานพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547  
<sup>4/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>5/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

Preliminary Report Rev.00

Page 1 of 2



##### 2. ผลการตรวจวัดมลสารฝุ่น (U.S. EPA Method 5)

Fuel: Natural gas		Load: 130 MW (off AGC)		Height of Sampling Point: 41 m		Stack Diameter: 6.9 m	
Date	Time	Sample Volume (dscm)	Moisture (%)	Velocity (m/s)	Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Stack Temp. (°C)	Isokinetic (%)
18/10/67	11:50-13:40	2.12	9.22	17.44	1,634,813	99	96
ค่าควบคุม		-	-	-	-	-	100 ± 10

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> อัตราการไหลของก๊าซที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ความดัน 760 mm Hg อุณหภูมิ 25°C ปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ณ สภาวะจริงขณะตรวจวัด  
dscm = dry standard cubic meter

Preliminary Report Rev.00

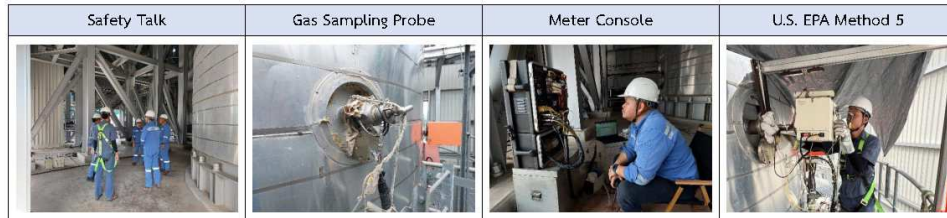
Page 2 of 2



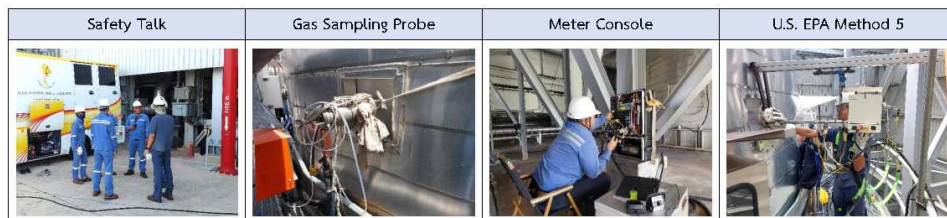




รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยการผลิตที่ 1 (BPK-C11)

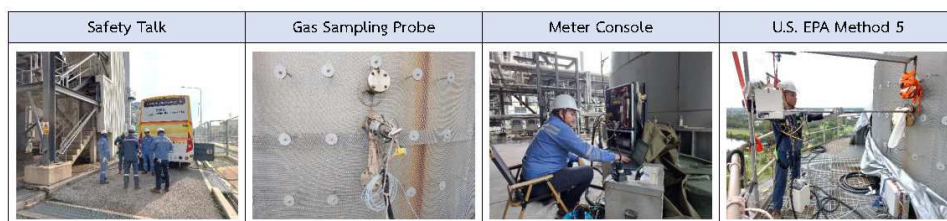


รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยการผลิตที่ 2 (BPK-C12)

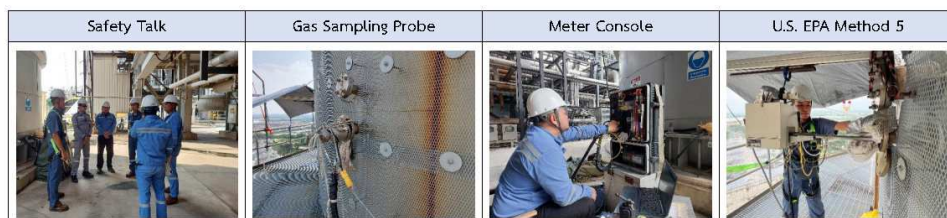




รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 หน่วยการผลิตที่ 1 (BPK-C51)



รูปภาพปฏิบัติงานตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 หน่วยการผลิตที่ 2 (BPK-C52)





CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

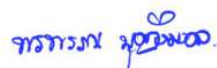
PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	10/10/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	10:40 - 12:50
UNIT:	BPK-C11	RECEIVED DATE:	10/10/2024
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	ANALYTICAL DATE:	10/10/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670009
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphong (ว-312-อ-0006)	REPORT NO.:	E670009-01

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	12.61	11.87	<0.12	1.67
	%	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
		19.89	<0.5	2.81
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>

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



( Pornpun Boonjungmongkol )

ว-312-อ-0003

25/10/2024

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. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	08/10/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	11:00 - 13:10
UNIT:	BPK-C12	RECEIVED DATE:	08/10/2024
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	ANALYTICAL DATE:	08/10/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670009
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphong (ว-312-อ-0006)	REPORT NO.:	E670009-02

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	12.59	15.19	<0.12	1.15
	%	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
		25.42	<0.5	1.93
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>

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



( Pornpun Boonjungmongkol )

ว-312-อ-0003

25/10/2024

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: 2-312

Page 1 of 1





CHEMICAL DIVISION ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND  
81 Moo 11 Bangkruai-Sainoi Road, Sainoi, Nonthaburi 11150 Tel. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	16/10/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	11:05 - 13:45
UNIT:	BPK-C51	RECEIVED DATE:	16/10/2024
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	ANALYTICAL DATE:	16/10/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670009
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphong (ว-312-อ-0006)	REPORT NO.:	E670009-03

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	14.34	17.49	<0.12	38.00
	%	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
		37.05	<0.5	80.52
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>

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



( Pornpun Boonjungmongkol )

ว-312-อ-0003

25/10/2024

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. 0-2436-8789 Ext.6720

ANALYSIS REPORT

PLANT:	Bangpakong Power Plant	SAMPLING DATE:	18/10/2024
ADDRESS:	4 Moo 6, Thakham, Bangpakong, Chachoengsao, 24130	SAMPLING TIME:	11:50 - 13:40
UNIT:	BPK-C52	RECEIVED DATE:	18/10/2024
SAMPLE TYPE:	Flue gas from stack	ANALYTICAL DATE:	18/10/2024
FUEL TYPE:	Natural gas	WORK NO.:	E670009
SAMPLING BY:	Amon Bhavaranphong (ว-312-อ-0006)	REPORT NO.:	E670009-04

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	14.34	18.65	<0.12	11.23
	%	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>	ppmvd @ Actual O <sub>2</sub>
		39.51	<0.5	23.80
		ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>	ppmvd @ 7% O <sub>2</sub>

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



( Pornpun Boonjungmongkol )

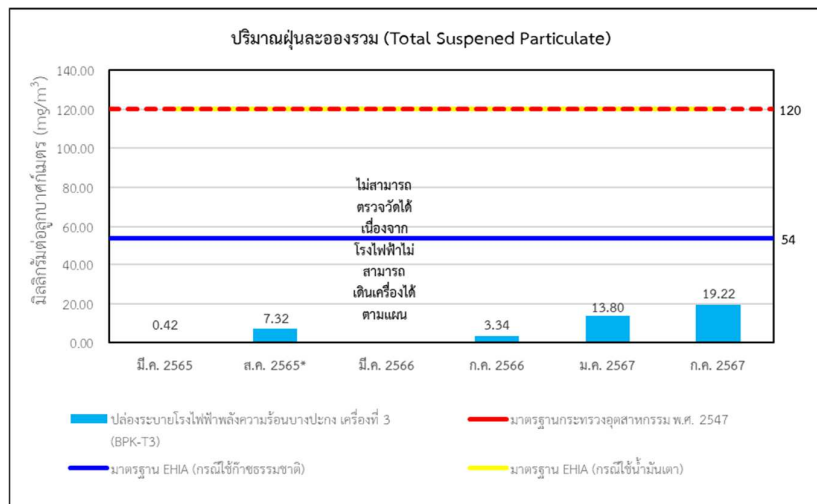
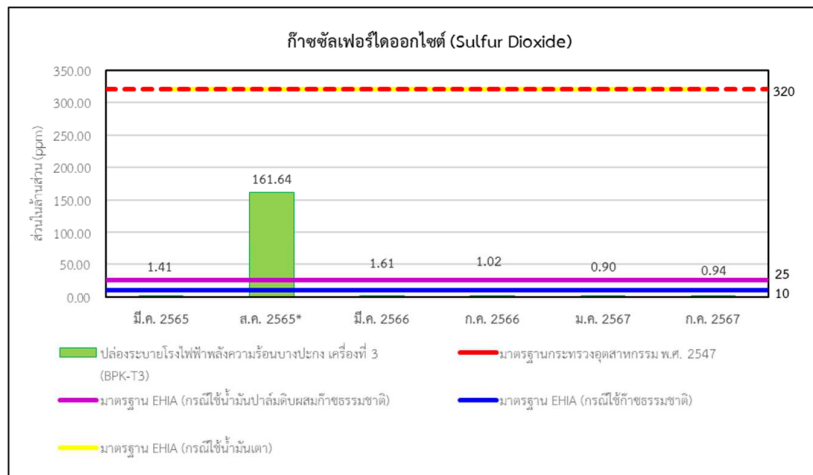
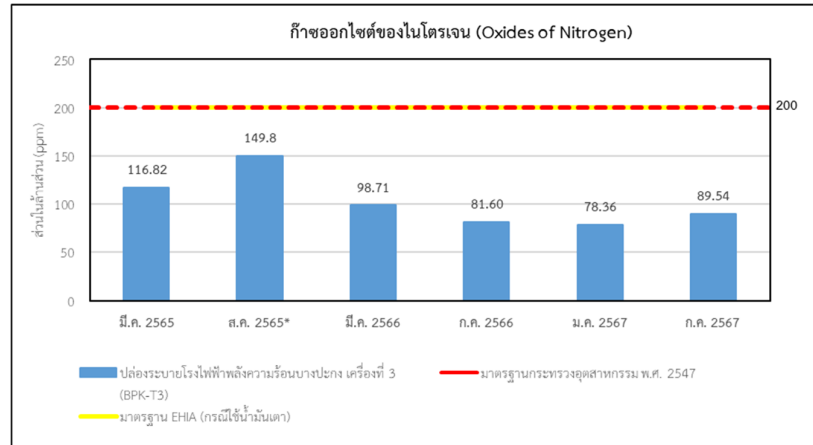
ว-312-อ-0003

25/10/2024

Emission and Wastewater Analysis Section,  
Chemical Analysis Department, Chemical Division  
Laboratory Number: 2-312

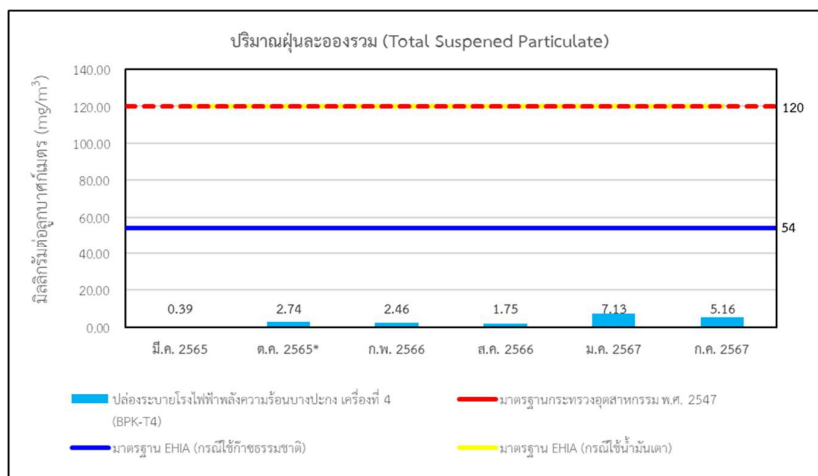
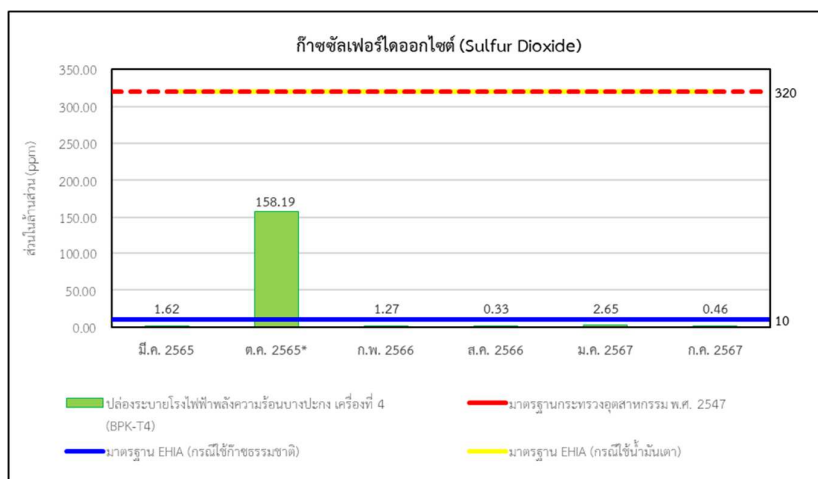
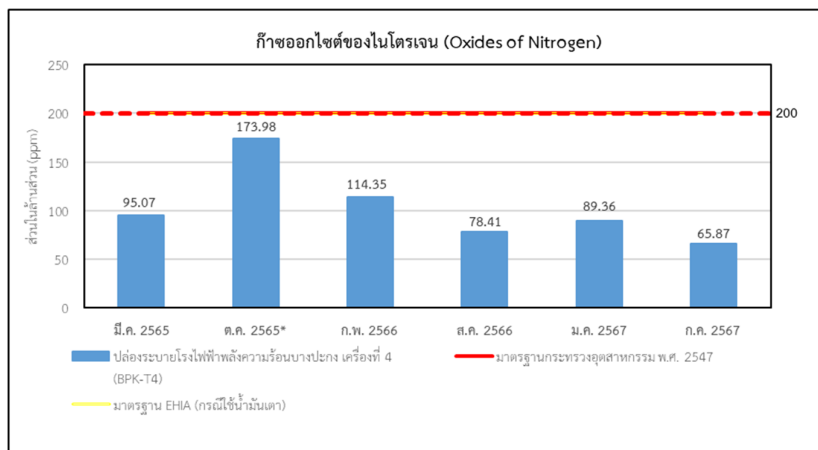






แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

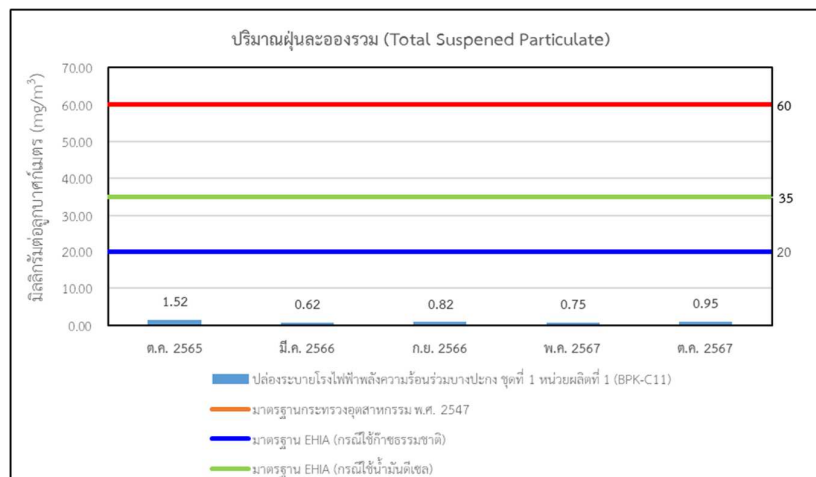
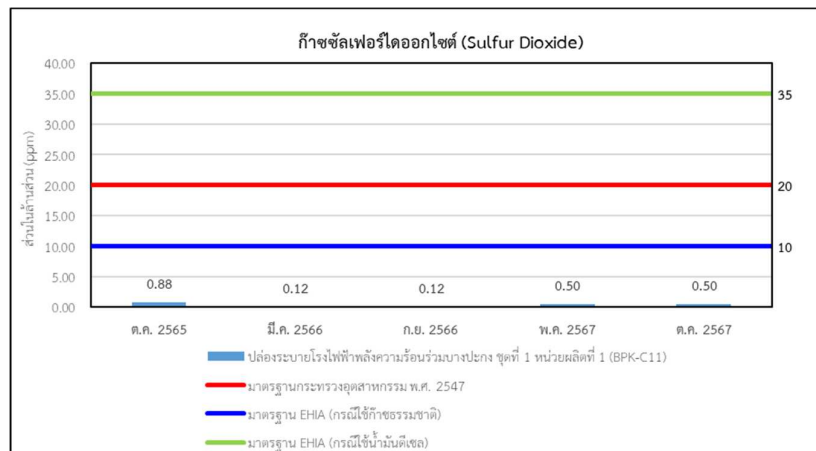
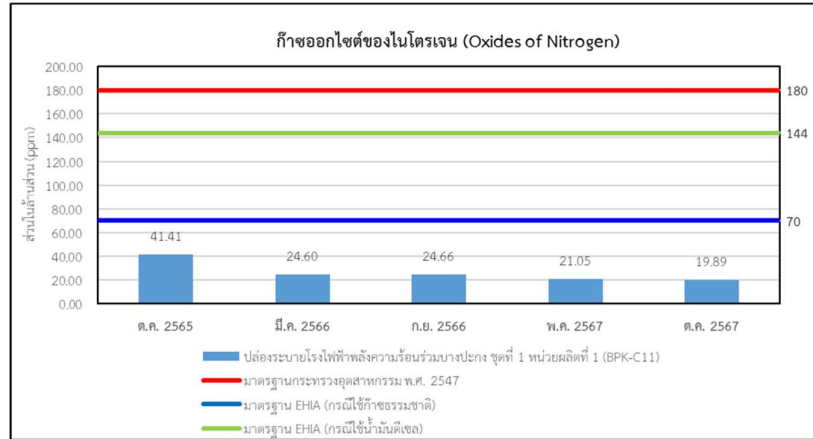
เครื่องที่ 3 (BPK-TP3) ระหว่างปี 2565-2567



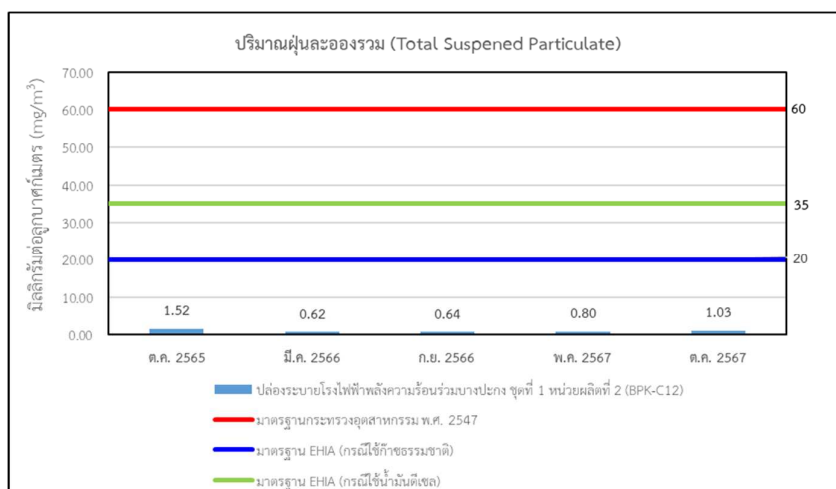
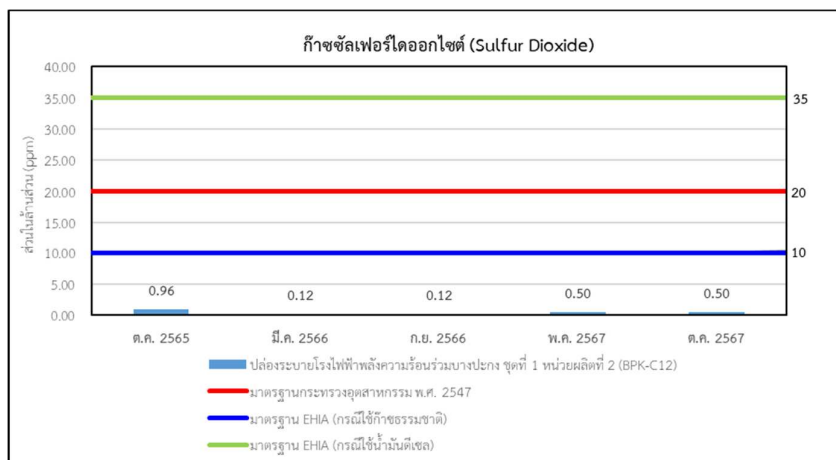
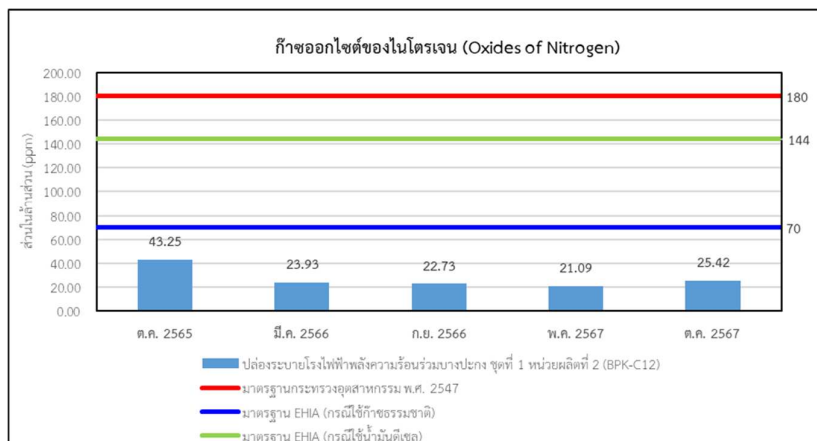
แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน



เครื่องที่ 4 (BPK-TP4) ระหว่างปี 2565-2567

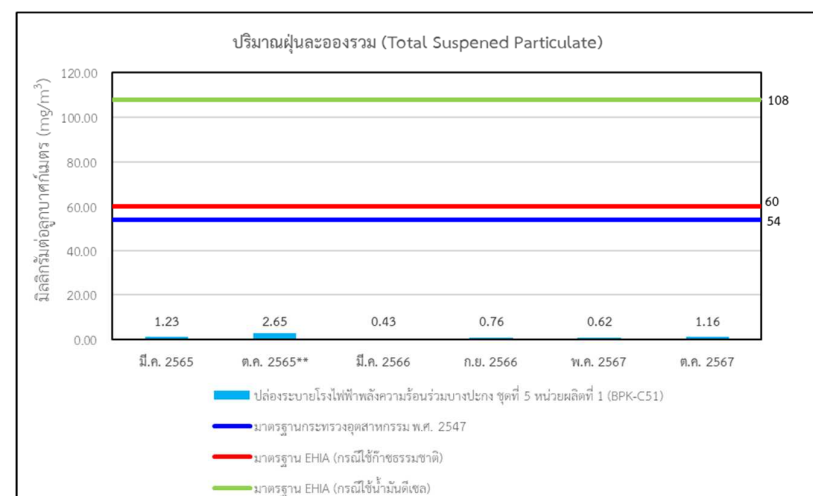
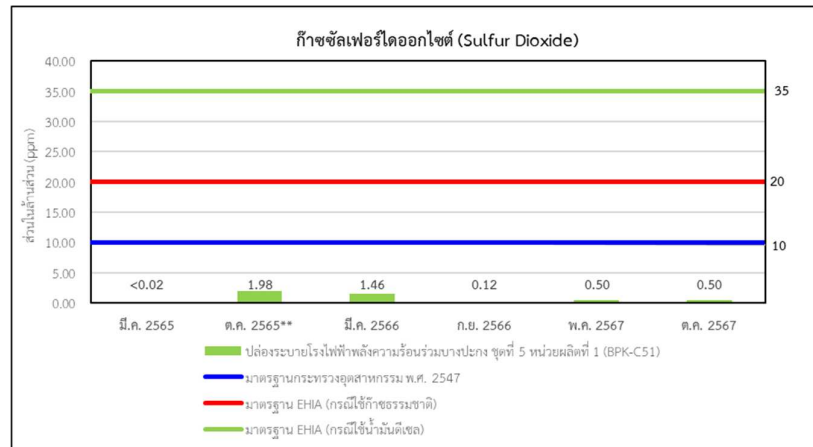
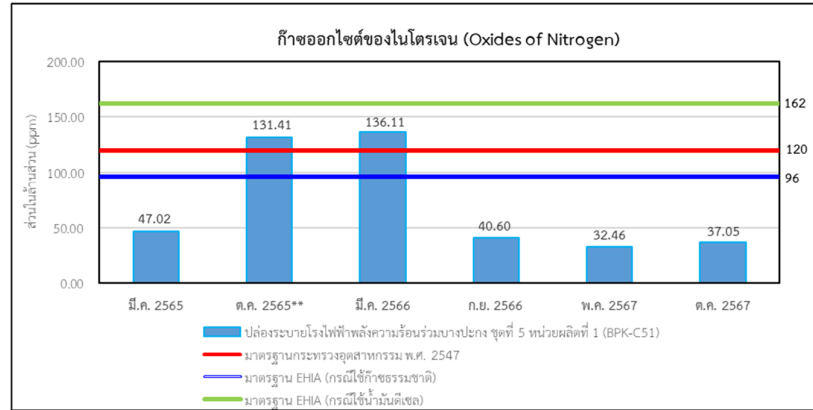


แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
ชุดที่ 1 เครื่องที่ 1 (BPK-C11) ระหว่างปี 2565-2567

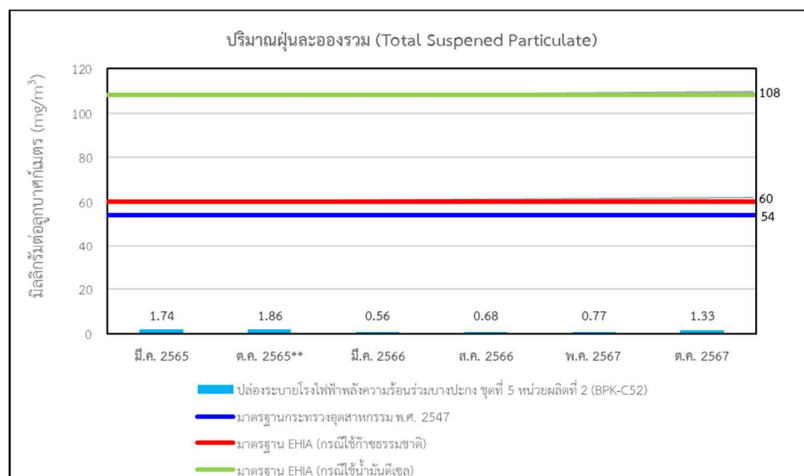
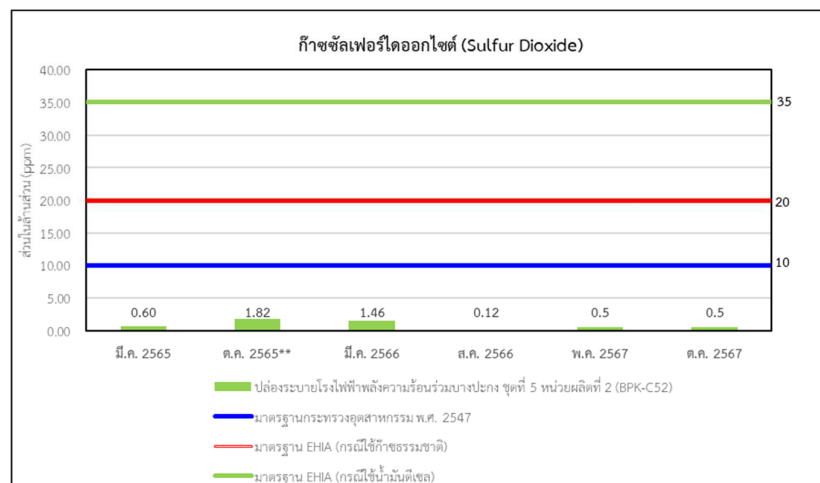
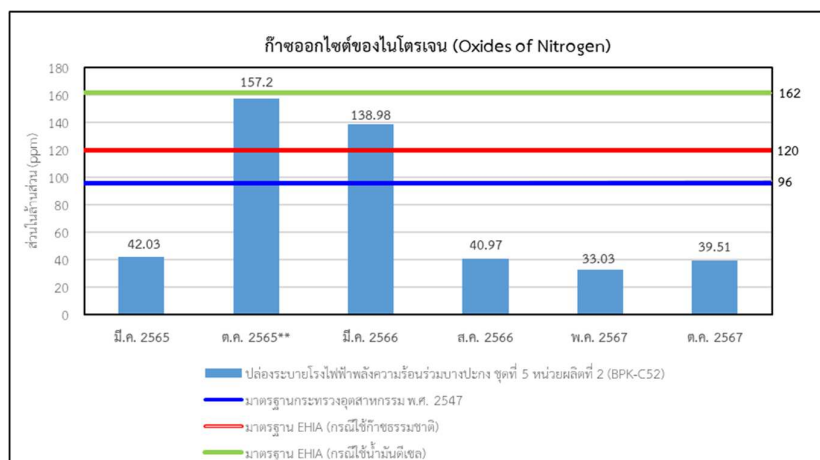


แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ( $\text{NO}_x$ ,  $\text{SO}_2$ , PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ชุดที่ 1 เครื่องที่ 2 (BPK-C12) ระหว่างปี 2565-2567



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
ชุดที่ 5 เครื่องที่ 1 (BPK-C51) ระหว่างปี 2565-2567



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ชุดที่ 5 เครื่องที่ 2 (BPK-C52) ระหว่างปี 2565-2567



รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่อง  
โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 2 ประจำปี 2567



ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 2 ปี 2567

สรุปผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 2 ประจำปี 2567  
ในระหว่างวันที่ 8-10 กรกฎาคม 2567 และระหว่างวันที่ 8-18 ตุลาคม 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	8 กรกฎาคม 2567	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BPK-T4	10 กรกฎาคม 2567	✓	✓	✓	✓	✓	✓
BPK-C11	8 ตุลาคม 2567	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C12	10 ตุลาคม 2567	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C51	16 ตุลาคม 2567	✓	✓	✓	✓	<sup>1/</sup>	✓
BPK-C52	18 ตุลาคม 2567	✓	✓	✓	✓	<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

รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ  
ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 2 ปี 2567

ตารางที่ 9 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 2 ปี 2567  
ในระหว่างวันที่ 8-10 กรกฎาคม 2567 และระหว่างวันที่ 8-18 ตุลาคม 2567

หน่วยการผลิต	เครื่องมือตรวจวัด	ค่าเฉลี่ยของสารเจือปนวิธีอ้างอิงมาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยความแตกต่าง	Confidence Coefficient	Relative Accuracy (%)	เกณฑ์การประเมิน (%)	ผลการตรวจสอบ
		วิธีอ้างอิงมาตรฐาน	CEMS					
พลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3	SO <sub>2</sub>	0.8	0.0	0.8	0.0	0.3	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	89.6	78.7	10.9	0.6	5.7	≤ 10	ผ่าน
	CO	27.5	13.9	13.6	2.8	2.4	≤ 5	ผ่าน
	CO <sub>2</sub>	7.0	7.6	-0.6	-	0.6	≤ 1	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	8.0	8.3	-0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,798.12	1,693.32	104.80	15.61	6.70	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4	SO <sub>2</sub>	0.5	0.0	0.5	0.0	0.2	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	69.3	67.7	1.6	0.3	0.9	≤ 10	ผ่าน
	CO	0.3	0.0	0.3	0.2	0.1	≤ 5	ผ่าน
	CO <sub>2</sub>	7.9	8.0	-0.1	-	0.1	≤ 1	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	6.4	6.7	-0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,138.20	1,024.61	113.59	78.99	16.92	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยผลิตที่ 11	SO <sub>2</sub>	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	19.2	20.5	-1.3	0.1	1.1	≤ 10	ผ่าน
	CO	1.7	2.1	-0.4	0.3	0.1	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	12.4	12.7	-0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,912.45	3,001.44	-88.99	13.64	3.52	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 1 หน่วยผลิตที่ 12	SO <sub>2</sub>	0.1	0.0	0.1	0.0	0.5	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	24.9	25.7	-0.8	0.1	0.7	≤ 10	ผ่าน
	CO	1.7	2.1	-0.4	0.1	0.1	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	12.3	12.5	-0.2	-	0.2	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	2,879.14	2,788.05	91.09	10.77	3.54	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 51 หน่วยผลิตที่ 51	SO <sub>2</sub>	0.5	0.4	0.1	0.1	0.9	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	35.6	30.7	4.9	0.1	4.1	≤ 10	ผ่าน
	CO	98.0	86.8	11.2	0.4	1.7	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	14.1	14.4	-0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,508.73	1,536.54	-27.81	13.56	2.74	≤ 20	ผ่าน
พลังความร้อนรวมบางปะกง ชุดที่ 52 หน่วยผลิตที่ 52	SO <sub>2</sub>	0.6	0.5	0.1	0.1	1.0	≤ 10	ผ่าน
	NO <sub>x</sub>	35.1	37.7	-2.6	0.7	2.7	≤ 10	ผ่าน
	CO	39.0	30.8	8.2	0.2	1.2	≤ 5	ผ่าน
	O <sub>2</sub>	14.1	14.4	-0.3	-	0.3	≤ 1	ผ่าน
	Flow Rate	1,472.34	1,617.33	-145.00	13.75	10.75	≤ 20	ผ่าน

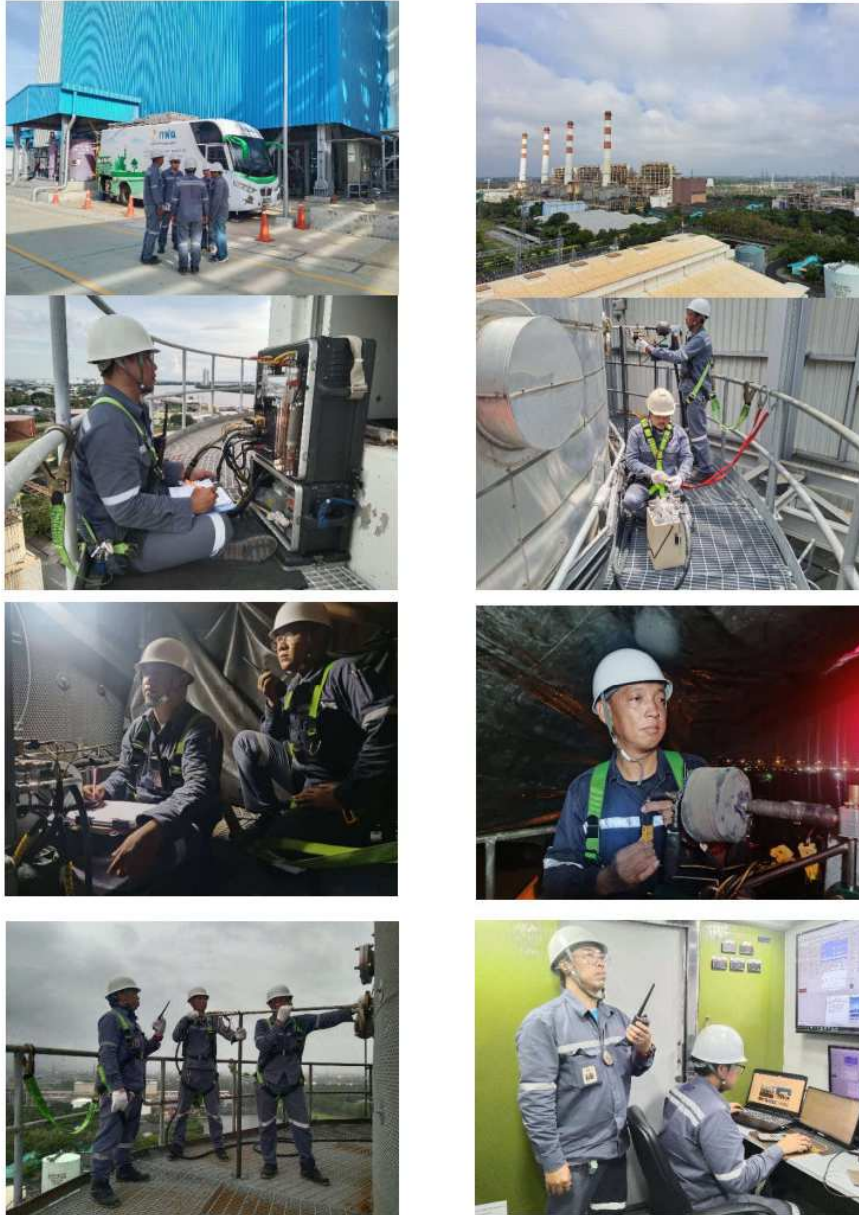
หมายเหตุ: 1 SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> และ CO igitized by (ppm) วิธีการเฉลี่ย และปริมาณก๊าซ O<sub>2</sub> ส่วนเกิน 7%  
2 CO<sub>2</sub>, O<sub>2</sub> igitized by (%) วิธีการเฉลี่ย  
3 Flow Rate igitized by 10<sup>3</sup> x Nm<sup>3</sup>/hr วิธีการเฉลี่ย





รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ  
ระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่องโรงไฟฟ้าบางปะกง

ครั้งที่ 2 ปี 2567



รูปการปฏิบัติงานตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ  
จากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS Audit) โรงไฟฟ้าบางปะกง ครั้งที่ 2 ประจำปี 2567

**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>	8 July 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	15.00	15.15	450	1,797.26	1,697.69	99.56
2	15.16	15.30	450	1,797.28	1,719.50	77.78
3	15.31	15.45	450	1,797.64	1,718.04	79.60
4	15.46	16.00	450	1,797.49	1,659.96	137.54
5	16.01	16.15	450	1,795.32	1,668.33	126.98
6	16.16	16.30	450	1,795.48	1,669.75	125.73
7	16.31	16.45	450	1,798.53	1,705.26	93.27
8	16.46	17.00	450	1,798.73	1,690.18	108.55
9	17.01	17.15	450	1,798.63	1,699.45	99.18
10	17.16	17.30	450	1,798.53	1,689.92	108.62
11	17.31	17.45	450	1,801.27	1,674.83	126.44
12	17.46	18.00	450	1,801.25	1,726.88	74.37
Average			450	1,798.12	1,693.32	104.80
			Confidence Coefficient:			15.61
			Relative Accuracy (%):			6.70
			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

Plant:	Bangkok Power Plant
Service Identification:	MPK-TJ
Date:	8 July 2024

[illegible]

an individual's perception of the social environment (e.g., the social support available to the individual) is a determinant of the individual's health status (e.g., the individual's health status is a function of the individual's perception of the social environment).

- [illegible]

Assisted by : Narasudol Vinsood  
Engineer

Approved by : Bureau of Training  
Scientist : J.065.4.6222

**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>	8 October 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	15.00	15.15	676	2,919.86	3,041.32	-121.45
2	15.16	15.30	676	2,919.71	2,986.89	-67.18
3	15.31	15.45	676	2,909.91	3,001.77	-91.87
4	15.46	16.00	676	2,908.14	3,002.82	-94.67
5	16.01	16.15	676	2,912.32	2,984.43	-72.11
6	16.16	16.30	677	2,912.41	2,993.31	-80.89
7	16.31	16.45	676	2,919.62	2,988.59	-68.97
8	16.46	17.00	676	2,919.47	2,981.44	-61.97
9	17.01	17.15	675	2,903.62	3,000.78	-97.16
10	17.16	17.30	676	2,903.47	3,010.36	-106.89
11	17.31	17.45	676	2,911.83	3,015.54	-103.71
12	17.46	18.00	674	2,909.03	3,010.08	-101.05
Average			676	2,912.45	3,001.44	-88.99
			Confidence Coefficient:			13.64
			Relative Accuracy (%):			3.52
			Performance Specification (%RA):			*/ 20%

\*/ 20% of RM value

**Audited by :** Natachadol Yimsoad  
Engineer

**Approved by :** Buntoon Intim  
Scientist : ๖-065-๓-6223

Plant:	Bangpetong Power Plant
Source Identification:	BPK-411
Date:	8 October 2024

RATA Run No.	Time Start	Time End	Load (MW)	SO <sub>2</sub> <sup>1</sup>		NO <sub>2</sub> <sup>1</sup>		CO <sup>1</sup>		Instrumental Rbf	Difference
				Instrumental Rbf	CEMS (ppm±7% O <sub>2</sub> )	Instrumental Rbf	CEMS (ppm±7% O <sub>2</sub> )	Instrumental Rbf	CEMS (ppm±7% O <sub>2</sub> )		
1	1001	1020	676	0.1	0.2	-0.1	-0.5	2.1	1.7	0.4	-0.3
2	1021	1100	674	0.1	0.2	-0.1	-0.5	2.4	2.3	0.1	-0.3
3	1101	1130	675	0.1	0.1	0.0	-0.5	2.1	2.1	0.0	-0.3
4	1131	1200	675	0.1	0.1	0.0	-0.5	2.1	2.2	-0.1	-0.3
5	1201	1230	676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.8	2.1	-0.3	-0.3
6	1231	1300	676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.6	2.0	-0.4	-0.3
7	1301	1330	675	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.7	2.1	-0.4	-0.3
8	1331	1400	675	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.7	2.2	-0.5	-0.2
9	1401	1430	676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.5	2.2	-0.7	-0.2
10	1431	1500	676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.3	2.1	-0.3	-0.2
11	1501	1530	676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.0	1.9	-0.9	-0.2
12	1531	1600	676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.1	1.9	-0.3	-0.2
Average:			676	0.1	0.1	0.0	-0.5	1.7	2.1	-0.4	-0.3
Confidence Coefficient:				0.0		0.1		0.3		-	
Relative Accuracy (%):				0.2		1.1		0.1		0.3	
Performance Specification (60A):				< 10%		< 10%		< 10%		< 10%	

comparison on 1 constant basis (dry and 7% oxygen)  
comparison on a constant basis (dry and actual oxygen)  
10% of emission standard ( $\text{SO}_2 = 30 \text{ gpm} @ 7\% \text{ O}_2$ ,  $\text{NO}_x = 120 \text{ gpm} @ 7\% \text{ O}_2$ )  
5% of emission standard ( $\text{CO} = 400 \text{ gpm} @ 7\% \text{ O}_2$ )  
20% of BSE value  
15% of O<sub>2</sub> value (BSE value)

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 2-065-A-E223

Audited by : Natachadol Yimsood  
Engineer

**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>	8 October 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	15.00	15.15	676	2,919.86	3,041.32	-121.45
2	15.16	15.30	676	2,919.71	2,986.89	-67.18
3	15.31	15.45	676	2,909.91	3,001.77	-91.87
4	15.46	16.00	676	2,908.14	3,002.82	-94.67
5	16.01	16.15	676	2,912.32	2,984.43	-72.11
6	16.16	16.30	677	2,912.41	2,993.31	-80.89
7	16.31	16.45	676	2,919.62	2,988.59	-68.97
8	16.46	17.00	676	2,919.47	2,981.44	-61.97
9	17.01	17.15	675	2,903.62	3,000.78	-97.16
10	17.16	17.30	676	2,903.47	3,010.36	-106.89
11	17.31	17.45	676	2,911.83	3,015.54	-103.71
12	17.46	18.00	674	2,909.03	3,010.08	-101.05
Average			676	2,912.45	3,001.44	-88.99
			Confidence Coefficient:			13.64
			Relative Accuracy (%):			3.52
			Performance Specification (%RA):			*/ 20%

\*/ 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : ๖-065-๓-6223



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

Plant: Bangpakong Power Plant
Source Identification: BPP-C11
Date: 8 October 2024

Run No.	Start Time	End Time	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			O <sub>2</sub>		
				Instrumental Rf	CEMS	Difference	Instrumental Rf	CEMS	Difference	Instrumental Rf	CEMS	Difference	Instrumental Rf	CEMS	Difference
1	1020	1030	676	0.1	0.2	-0.1	19.3	20.6	-1.3	2.1	1.7	-0.4	12.4	12.7	-0.3
2	1031	1100	674	0.1	0.2	-0.1	19.4	20.5	-1.1	2.4	2.3	0.1	12.4	12.7	-0.3
3	1101	1130	675	0.1	0.1	0.0	19.3	20.6	-1.3	2.1	2.1	0.0	12.4	12.7	-0.3
4	1131	1200	675	0.1	0.1	0.0	19.1	20.5	-1.4	2.1	2.2	-0.1	12.4	12.7	-0.3
5	1201	1230	676	0.1	0.1	0.0	19.0	20.3	-1.3	1.8	2.1	-0.3	12.4	12.7	-0.3
6	1231	1300	676	0.1	0.1	0.0	19.0	20.5	-1.5	1.6	2.0	-0.4	12.4	12.7	-0.3
7	1301	1330	675	0.1	0.1	0.0	19.1	20.5	-1.4	1.7	2.1	-0.4	12.4	12.7	-0.3
8	1331	1400	675	0.1	0.1	0.0	19.1	20.3	-1.2	1.7	2.2	-0.5	12.5	12.7	-0.2
9	1401	1430	676	0.1	0.1	0.0	19.1	20.4	-1.3	1.5	2.2	-0.7	12.4	12.6	-0.2
10	1431	1500	676	0.1	0.1	0.0	19.1	20.4	-1.3	1.3	2.1	-0.8	12.4	12.6	-0.2
11	1501	1530	676	0.1	0.1	0.0	19.2	20.5	-1.3	1.0	1.9	-0.9	12.4	12.6	-0.2
12	1531	1600	676	0.1	0.1	0.0	19.2	20.4	-1.2	1.1	1.9	-0.8	12.4	12.6	-0.2
Average			676	0.1	0.1	0.0	19.2	20.5	-1.3	1.7	2.1	-0.4	12.4	12.7	-0.3
Confidence Coefficient:				0.0			0.1			0.3			-		
Relative Accuracy (%)				0.2			1.1			0.1			0.3		
Performance Specification (%RA)				≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%		

comparisons on a constant basis (dry and actual oxygen)  
1. 10% of maximum value (50 = 50 ppm @ 21% O<sub>2</sub>, +100 ppm @ 7% O<sub>2</sub>)  
2. 5% of maximum value (50 = 50 ppm @ 21% O<sub>2</sub>, +100 ppm @ 7% O<sub>2</sub>)  
3. 30% of maximum value (CO = 400 ppm @ 7% O<sub>2</sub>)  
4. 1% of oxygen (for ozone)

Audited by : Natthasak Timood  
Engineer

Approved by : Baitoon Trium  
Scientist : 2-005-6-023

**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>	10 October 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	688	2,908.46	2,794.72	113.74
2	9.16	9.30	686	2,908.37	2,784.34	124.03
3	9.31	9.45	687	2,875.92	2,785.25	90.68
4	9.46	10.00	687	2,876.01	2,794.79	81.22
5	10.01	10.15	687	2,881.18	2,790.56	90.62
6	10.16	10.30	687	2,881.25	2,788.19	93.06
7	10.31	10.45	686	2,864.47	2,788.95	75.51
8	10.46	11.00	686	2,864.39	2,792.22	72.17
9	11.01	11.15	687	2,877.01	2,786.81	90.19
10	11.16	11.30	685	2,876.97	2,786.71	90.26
11	11.31	11.45	686	2,867.90	2,784.60	83.30
12	11.46	12.00	687	2,867.78	2,779.50	88.28
<b>Average</b>			687	2,879.14	2,788.05	91.09
			<b>Confidence Coefficient:</b>			10.77
			<b>Relative Accuracy (%):</b>			<b>3.54</b>
			<b>Performance Specification (%RA):</b>			<b>20%<sup>*/</sup></b>

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

**Audited by :** Natachadol Yimsoad  
Engineer

**Approved by :** Buntoon Intim  
Scientist : ๖-065-๓-6223



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

Plant: Bangpakong Power Plant  
Sieve Identification: BPT-C-12  
Date: 10 October 2024

Run No.	Time Start End	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			O <sub>2</sub>		
			Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (% dry)	Difference
1	10:01	10:30	0.1	0.0	0.1	25.0	25.3	-0.3	2.3	2.6	-0.3	12.3	12.6	-0.3
2	10:31	11:00	0.1	0.0	0.1	24.9	25.7	-0.8	2.3	2.5	-0.2	12.3	12.6	-0.3
3	11:01	11:30	0.1	0.0	0.1	24.9	25.7	-0.8	2.1	2.4	-0.3	12.3	12.5	-0.2
4	11:31	12:00	0.1	0.0	0.1	24.1	25.5	-0.7	2.0	2.4	-0.4	12.3	12.6	-0.3
5	12:01	12:30	0.1	0.0	0.1	24.7	25.6	-0.9	1.8	2.0	-0.2	12.2	12.5	-0.3
6	12:31	13:00	0.1	0.0	0.1	25.0	25.9	-0.9	1.7	1.8	-0.1	12.2	12.5	-0.3
7	13:01	13:30	0.1	0.0	0.1	24.1	25.7	-0.9	1.6	2.0	-0.4	12.2	12.5	-0.3
8	13:31	14:00	0.1	0.0	0.1	24.1	25.6	-0.8	1.4	2.0	-0.6	12.3	12.5	-0.2
9	14:01	14:30	0.1	0.0	0.1	24.1	25.3	-1.0	1.2	1.9	-0.7	12.3	12.4	-0.1
10	14:31	15:00	0.1	0.0	0.1	24.9	25.7	-0.8	1.2	1.9	-0.7	12.3	12.5	-0.2
11	15:01	15:30	0.1	0.0	0.1	25.0	25.9	-0.9	1.1	1.9	-0.8	12.3	12.5	-0.2
12	15:31	16:00	0.1	0.0	0.1	25.0	25.3	-0.8	1.4	2.0	-0.6	12.3	12.5	-0.2
Average:		687	0.1	0.0	0.1	24.9	25.7	-0.8	1.7	2.1	-0.4	12.3	12.5	-0.2
Confidence Coefficient:			0.0			0.1			0.1			-		
Relative Accuracy (%)			0.5			0.7			0.2			0.2		
Performance Specification (%RM)			≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%*		

comparisons on a constant load (dry and 7% oxygen)  
 1. 10% of emission standard (SO<sub>2</sub> = 30 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 150 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)  
 2. 5% of emission standard (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)  
 3. 30% of RM value  
 4. 1% of Oxygen (6% value)

Audited by: Natsubun Yimwong  
Engineer

Approved by: Eusaton Taim  
Sawitak: 2-005-4-0223

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

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-CS1
<b>Date:</b>	16 October 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	18.00	18.15	134	1,517.45	1,541.04	-23.58
2	18.16	18.30	134	1,517.50	1,551.24	-33.74
3	18.31	18.45	134	1,505.68	1,548.10	-42.42
4	18.46	19.00	134	1,505.68	1,546.82	-41.14
5	19.01	19.15	134	1,495.15	1,539.52	-44.37
6	19.16	19.30	134	1,495.09	1,543.57	-48.48
7	19.31	19.45	133	1,511.64	1,539.97	-28.33
8	19.46	20.00	133	1,511.64	1,546.65	-35.01
9	20.01	20.15	133	1,514.02	1,538.32	-24.30
10	20.16	20.30	133	1,513.98	1,541.60	-27.62
11	20.31	20.45	134	1,508.45	1,505.11	3.33
12	20.46	21.00	133	1,508.49	1,496.54	11.94
<b>Average</b>			134	1,508.73	1,536.54	-27.81
			<b>Confidence Coefficient:</b>			13.56
			<b>Relative Accuracy (%):</b>			<b>2.74</b>
			<b>Performance Specification (%RA):</b>			<b>20%<sup>*/</sup></b>

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

**Audited by :** Natachadol Yimsoad  
Engineer

**Approved by :** Buntoon Intim  
Scientist : ๖-065-๓-6223

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

Plant: Bangkok Power Plant  
Site Identification: BPPC-51  
Date: 16 October 2024

Run No.	Time Start	Time End	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			O <sub>2</sub>		
				Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (% dry)	Difference
1	18:01	18:30	134	0.5	0.3	0.1	35.6	30.7	4.9	50.6	32.2	18.4	14.1	14.4	-0.3
2	18:31	19:00	134	0.5	0.3	0.1	35.9	31.2	4.7	50.2	32.3	17.9	14.1	14.4	-0.3
3	19:01	19:30	134	0.5	0.3	0.1	35.7	31.1	4.6	54.8	33.8	21.0	14.1	14.4	-0.3
4	19:31	20:00	133	0.4	0.3	0.1	35.7	31.1	4.6	55.5	34.6	20.9	14.1	14.4	-0.3
5	20:01	21:00	133	0.5	0.3	0.1	35.7	30.9	4.8	57.9	36.5	21.4	14.1	14.4	-0.3
6	21:01	21:30	133	0.4	0.3	0.1	35.6	30.7	4.9	59.4	37.9	21.5	14.1	14.4	-0.3
7	21:31	22:00	133	0.4	0.4	0.0	35.5	30.5	5.0	100.9	36.7	64.2	14.1	14.4	-0.3
8	22:01	22:30	133	0.5	0.4	0.1	35.7	30.7	5.0	99.0	37.9	61.1	14.1	14.4	-0.3
9	22:31	23:00	133	0.4	0.5	-0.1	35.5	30.5	5.0	101.3	36.5	64.8	14.1	14.4	-0.3
10	23:01	23:30	133	0.4	0.5	-0.1	35.2	30.2	5.0	108.6	32.1	76.5	14.1	14.4	-0.3
11	23:31	00:00	133	0.5	0.5	0.0	35.5	30.6	4.9	99.6	36.0	63.6	14.1	14.4	-0.3
12	00:31	1:00	133	0.6	0.3	0.3	35.4	30.6	4.8	57.7	35.0	22.7	14.1	14.4	-0.3
Average:			133	0.5	0.4	0.1	35.6	30.7	4.9	98.0	36.8	61.2	14.1	14.4	-0.3
Confidence Coefficient:				0.1			0.1			0.4			-		
Relative Accuracy (%)				0.9			4.1			1.7			0.3		
Performance Specification (NAB)				≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%		

Comparison of a constant bias (dry and actual oxygen)  
1. 100% 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>)  
2. 5% of emission standard (CO = 100 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)  
3. 30% of emission standard (CO = 100 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)  
4. 1% of oxygen (dry basis)

Analysed by : Natchanon Vinood  
Engineer

Approved by : Bualoon Tulin  
Scientist : 2-055-6-023

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

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-CS2
<b>Date:</b>	18 October 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	16.00	16.15	134	1,472.63	1,633.19	-160.56
2	16.16	16.30	134	1,469.65	1,620.26	-150.61
3	16.31	16.45	134	1,477.96	1,624.18	-146.22
4	16.46	17.00	134	1,477.01	1,627.56	-150.54
5	17.01	17.15	133	1,472.77	1,626.15	-153.39
6	17.16	17.30	133	1,465.29	1,630.51	-165.22
7	17.31	17.45	133	1,463.97	1,610.53	-146.56
8	17.46	18.00	133	1,471.62	1,619.26	-147.64
9	18.01	18.15	133	1,469.66	1,630.21	-160.55
10	18.16	18.30	133	1,477.15	1,612.02	-134.86
11	18.31	18.45	133	1,473.00	1,596.49	-123.49
12	18.46	19.00	133	1,477.32	1,577.66	-100.34
Average			133	1,472.34	1,617.33	-145.00
			Confidence Coefficient:			13.27
			Relative Accuracy (%):			10.75
			Performance Specification (%RA):			*/ 20%

\*/ 20% of RM value

Audited by : Natachadol Yimsoad  
Engineer

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : ๖-065-๓-6223

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

Plant:	Bangpakong Power Plant
Source Identification:	BPR-C52
Date:	18 October 2024

RATA Run No.	Time Start End	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			O <sub>2</sub>		
			Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (ppmvd@7% O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental RM	CEMS (% dry)	Difference
1	1531	1600	135	0.6	0.0	34.7	39.7	-5.0	33.1	25.5	7.6	14.1	14.3	-0.2
2	1601	1650	134	0.7	0.2	34.4	39.3	-4.9	35.5	27.3	8.2	14.1	14.3	-0.2
3	1701	1730	133	0.6	0.3	34.2	38.3	-2.1	38.3	30.4	7.9	14.1	14.4	-0.3
4	1731	1800	133	0.6	0.4	34.7	37.0	-2.3	38.1	31.1	8.0	14.1	14.4	-0.3
5	1801	1830	133	0.6	0.4	35.1	37.5	-2.4	40.4	31.8	8.6	14.1	14.4	-0.3
6	1831	1900	133	0.7	0.4	35.1	37.3	-2.2	40.4	31.9	8.6	14.1	14.4	-0.3
7	1901	1930	133	0.6	0.5	35.4	37.5	-2.1	40.1	31.8	8.3	14.1	14.4	-0.3
8	1931	2000	133	0.6	0.4	35.8	37.7	-1.9	39.2	31.0	8.2	14.1	14.4	-0.3
9	2001	2030	133	0.6	0.4	35.5	37.8	-2.3	39.4	31.3	8.1	14.1	14.4	-0.3
10	2101	2130	133	0.4	0.5	35.6	37.4	-1.8	40.8	32.7	8.1	14.2	14.3	-0.1
11	2131	2200	133	0.5	0.5	35.4	36.9	-1.5	40.7	32.4	8.3	14.1	14.3	-0.2
12	2201	2230	133	0.5	0.4	35.6	37.4	-1.8	40.5	32.0	8.5	14.2	14.3	-0.1
Average:		133	0.6	0.5	0.1	35.1	37.7	-2.6	39.0	30.8	8.2	14.1	14.4	-0.3
Confidence Coefficient:			0.1			0.7			0.2			-		
Relative Accuracy (%)			1.0			2.2			1.2			0.3		
Performance Specification (95% CI)			≤ 10%			≤ 10%			≤ 5%			≤ 1%		

Comparison on a constant basis (dry and 7% oxygen)

1. 95% of random error (SO<sub>2</sub> = 30 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 100 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)

2. 95% of random error (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)

3. 95% of RM value

4. 95% of O<sub>2</sub> value (RM value)

Analyst By : Nishadhol Yimsool  
Engineer

Approved by : Saisoon Tulin  
Scientist : 7-0654-623