

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกอบด้วย ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 สถานี ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) ชุมชนบ้านเบ็ก (A3)
- (4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่

4.1-1 และ 4.1-2 ตามลำดับ

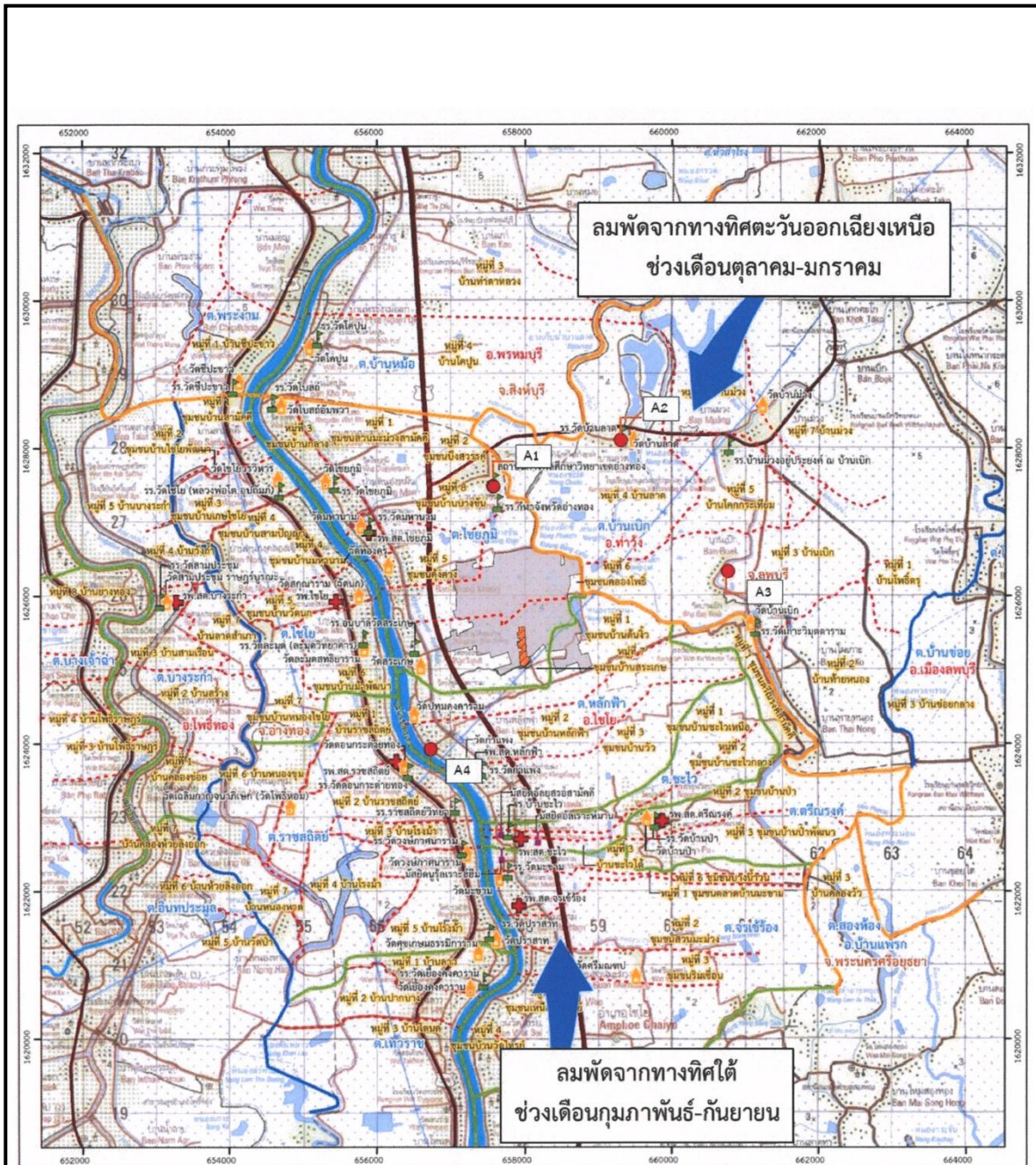
4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) ชุมชนบ้านเบ็ก (A3)
- (4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-4 และสามารถสรุปได้ดังนี้



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

A1 : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง

A2 : วัดบ้านลาด

A3 : ชุมชนบ้านเบิก

A4 : ชุมชนหลักฟ้า

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด





A1 : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย



A2 : วัดบ้านลาด



A3 : ชุมชนบ้านเบิก



A4 : ชุมชนหลักฟ้า

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด



(1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1

(2) วัดบ้านลาด (A2)

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2

(3) ชุมชนบ้านบึก (A3)

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3

(4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4

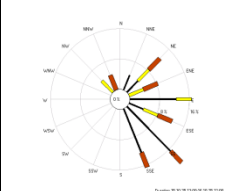
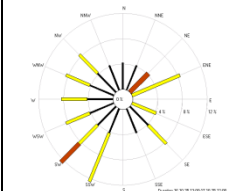
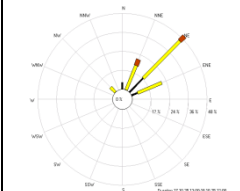
ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657637N, 1627587E

ช่วงเวลา (น.)	15-16 ต.ค. 68		16-17 ต.ค. 68		17-18 ต.ค. 68		18-19 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	2.1	NNW	1.1	SE	1.5	NE	2.1	E
14:00 - 15:00	2.1	NE	0.8	W	1.7	ENE	1.3	ENE
15:00 - 16:00	0.8	NNE	2.1	SW	1.0	NE	1.7	ENE
16:00 - 17:00	1.9	ESE	1.0	SSW	0.7	NE	0.5	ENE
17:00 - 18:00	1.7	NW	0.6	WSW	0.8	NE	1.0	ENE
18:00 - 19:00	2.1	SE	1.0	W	1.6	ENE	1.8	NE
19:00 - 20:00	0.5	SSE	0.7	SSE	1.6	NE	1.8	E
20:00 - 21:00	0.7	SSE	0.8	SE	1.1	NE	0.9	SSW
21:00 - 22:00	0.7	SE	0.5	SW	1.8	NW	1.2	SW
22:00 - 23:00	0.7	SE	1.9	SSW	0.8	N	2.1	W
23:00 - 24:00	0.7	ESE	1.8	WSW	1.3	NNE	1.5	SSW
00:00 - 01:00	0.9	SE	1.8	SW	1.9	NE	1.6	ESE
01:00 - 02:00	0.6	SE	0.9	SSW	1.2	NE	1.3	SSW
02:00 - 03:00	2.1	SSE	1.6	ENE	1.3	NE	1.4	NNW
03:00 - 04:00	0.7	NE	1.7	ENE	1.9	NNE	0.8	NNW
04:00 - 05:00	0.8	SSE	1.2	ESE	2.0	NNE	2.1	ESE
05:00 - 06:00	1.6	ENE	0.6	NNW	1.8	NNE	1.9	NNE
06:00 - 07:00	1.7	E	0.6	WNW	1.3	NNE	0.5	NE
07:00 - 08:00	2.1	ENE	0.5	NW	0.8	NE	1.7	NE
08:00 - 09:00	1.1	NE	0.9	N	1.3	NE	0.5	NNE
09:00 - 10:00	0.6	E	1.8	NW	1.2	ENE	1.2	NE
10:00 - 11:00	0.8	E	1.5	WNW	0.5	ENE	1.1	NE
11:00 - 12:00	0.6	E	0.8	NNE	2.0	NE	1.6	NE
12:00 - 13:00	2.1	ESE	2.0	NE	1.7	ENE	0.8	NE
Wind Rose								

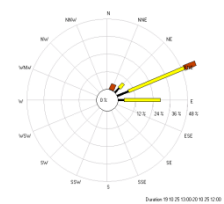
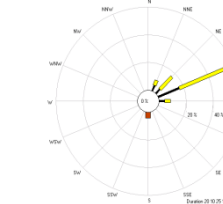
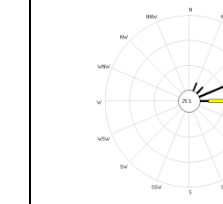
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6

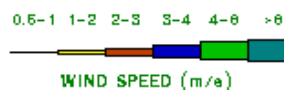


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	19-20 ต.ค. 68		20-21 ต.ค. 68		21-22 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	1.1	ENE	1.9	ENE	1.2	ENE
14:00 - 15:00	1.8	ENE	2.1	ENE	1.7	ENE
15:00 - 16:00	1.2	E	0.9	ENE	1.6	E
16:00 - 17:00	0.7	E	1.8	ENE	1.2	E
17:00 - 18:00	1.8	E	0.6	E	0.6	E
18:00 - 19:00	1.7	E	0.6	ENE	0.1	E
19:00 - 20:00	1.8	ENE	0.6	ENE	0.6	ENE
20:00 - 21:00	0.6	ENE	1.7	ENE	0.7	ENE
21:00 - 22:00	1.6	ENE	1.5	ENE	0.8	ENE
22:00 - 23:00	1.3	E	0.7	ENE	0.3	ENE
23:00 - 24:00	2.1	ENE	1.5	ENE	0.5	ENE
00:00 - 01:00	0.5	ENE	1.4	ENE	0.1	E
01:00 - 02:00	1.0	ENE	1.2	E	0.1	ENE
02:00 - 03:00	1.8	ENE	2.1	S	0.8	ENE
03:00 - 04:00	2.0	ENE	1.0	ENE	0.8	NE
04:00 - 05:00	1.2	ENE	1.3	NNE	0.7	NNE
05:00 - 06:00	2.1	NNE	1.0	NE	0.4	NE
06:00 - 07:00	0.8	NE	1.3	ENE	0.4	NE
07:00 - 08:00	1.1	NE	1.7	ENE	1.3	ENE
08:00 - 09:00	1.7	ENE	1.2	NE	1.5	ENE
09:00 - 10:00	1.4	E	0.5	NNE	1.7	ENE
10:00 - 11:00	1.5	E	1.4	NE	1.9	E
11:00 - 12:00	1.6	ENE	0.9	NE	1.9	E
12:00 - 13:00	1.2	ENE	1.8	ENE	1.7	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

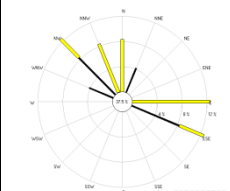
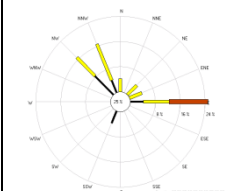
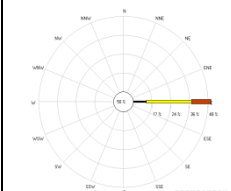
ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

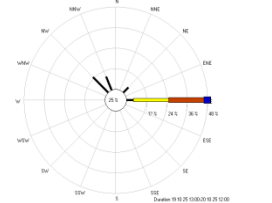
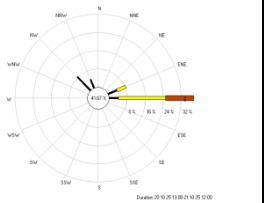
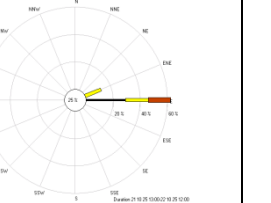
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 659446E, 1628156N

ช่วงเวลา (น.)	15-16 ต.ค. 68		16-17 ต.ค. 68		17-18 ต.ค. 68		18-19 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	0.8	ESE	1.3	ENE	1.4	E	1.8	E
14:00 - 15:00	0.8	NNE	1.1	NE	1.3	ENE	1.5	E
15:00 - 16:00	0.7	ESE	0.8	NE	0.9	E	1.4	E
16:00 - 17:00	1.3	E	0.6	NNW	0.6	SSW	0.7	E
17:00 - 18:00	1.4	ESE	1.7	NW	0.2	SW	0.3	ENE
18:00 - 19:00	0.3	SW	1.6	NW	0.3	WSW	0.1	NW
19:00 - 20:00	0.3	WSW	1.3	NNW	0.0	E	0.1	ENE
20:00 - 21:00	0.2	SSW	1.6	NNW	0.0	NW	0.8	E
21:00 - 22:00	0.2	E	1.5	NNW	0.3	W	0.4	E
22:00 - 23:00	0.0	W	1.1	NW	0.4	WNW	0.1	E
23:00 - 24:00	0.0	NNW	1.3	NNW	0.6	NW	0.1	E
00:00 - 01:00	0.0	NW	1.4	NW	1.0	NW	0	NE
01:00 - 02:00	0.1	WNW	1.2	NW	1.1	NW	0	NW
02:00 - 03:00	0.4	WNW	0.9	NW	1.0	NNW	0.1	N
03:00 - 04:00	0.7	NW	0.9	N	0.9	NW	0.1	NNW
04:00 - 05:00	0.6	NW	0.6	E	1.2	NNW	0.1	NNE
05:00 - 06:00	0.6	WNW	0.9	E	1.2	NNW	0.2	E
06:00 - 07:00	1.0	NW	0.2	ENE	0.7	NNW	1	E
07:00 - 08:00	1.2	NNW	0.9	ENE	1.2	N	1.6	E
08:00 - 09:00	1.2	N	2.3	E	1.4	NE	2.5	E
09:00 - 10:00	1.3	N	2.6	E	2.1	E	2.6	E
10:00 - 11:00	1.4	NNW	1.8	E	2.4	E	1.8	E
11:00 - 12:00	1.5	E	1.8	E	1.9	E	1.8	E
12:00 - 13:00	1.5	E	1.8	E	2.2	E	2	E
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม 0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6



ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	19-20 ต.ค. 68		20-21 ต.ค. 68		21-22 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	2.0	E	2.1	E	1.4	ENE
14:00 - 15:00	1.9	E	1.8	E	1.7	E
15:00 - 16:00	1.7	E	1.3	ENE	1.3	ENE
16:00 - 17:00	1.4	E	0.8	ENE	1.4	E
17:00 - 18:00	0.8	E	0.4	ENE	0.9	E
18:00 - 19:00	1.6	E	0.1	E	0.5	E
19:00 - 20:00	1.1	E	0.0	ENE	0.8	E
20:00 - 21:00	0.3	E	0.0	E	0.8	E
21:00 - 22:00	0.0	ENE	0.0	N	0.5	E
22:00 - 23:00	0.0	NE	0.4	NW	0.8	E
23:00 - 24:00	0.0	NNW	0.3	NW	0.0	NE
00:00 - 01:00	0.3	NW	0.2	WNW	0.0	E
01:00 - 02:00	0.6	NW	0.7	NW	0.0	SE
02:00 - 03:00	0.5	NNW	0.6	NW	0.0	W
03:00 - 04:00	0.6	NNW	0.5	NNW	0.4	E
04:00 - 05:00	0.5	NW	0.3	NNW	0.4	E
05:00 - 06:00	0.7	NW	0.4	ENE	1.2	E
06:00 - 07:00	0.3	NNW	0.9	E	0.7	E
07:00 - 08:00	0.7	NE	1.7	E	1.3	E
08:00 - 09:00	2.1	E	2.1	E	2.3	E
09:00 - 10:00	2.4	E	1.8	E	2.5	E
10:00 - 11:00	2.4	E	2.5	E	2.6	E
11:00 - 12:00	3.0	E	1.9	E	2.2	E
12:00 - 13:00	2.6	E	1.8	E	1.8	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม 0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอป จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

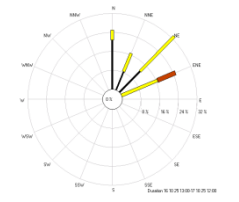
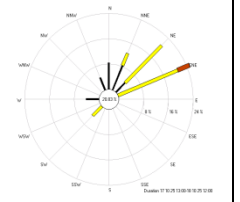
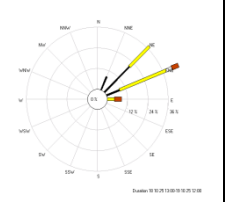
ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านบึก (A3)

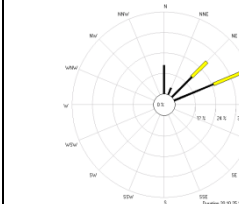
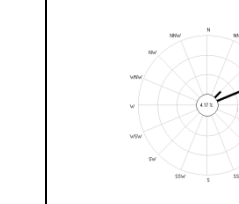
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 661090E, 162569N

ช่วงเวลา (น.)	15-16 ต.ค. 68		16-17 ต.ค. 68		17-18 ต.ค. 68		18-19 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	0.9	WSW	1.5	NE	1.4	ENE	1.8	E
14:00 - 15:00	1.1	SW	1.4	NE	1.6	NE	1.7	ENE
15:00 - 16:00	1.0	SE	1.3	NE	1.4	NE	1.5	ENE
16:00 - 17:00	1.2	SSE	1.0	NNE	1.2	ENE	1.3	NE
17:00 - 18:00	1.6	E	0.6	N	1.0	SW	1.2	ENE
18:00 - 19:00	1.3	S	1.0	N	0.6	W	0.9	NE
19:00 - 20:00	0.8	WSW	0.9	N	0.4	SSW	1.1	ENE
20:00 - 21:00	0.7	SW	1.0	NNE	0.3	SSW	1.1	NE
21:00 - 22:00	0.8	SW	1.3	NE	0.4	NNW	0.9	ENE
22:00 - 23:00	0.6	NE	1.2	NE	0.4	NNW	0.8	ENE
23:00 - 24:00	0.3	NW	0.6	N	0.3	NW	0.9	NE
00:00 - 01:00	0.3	WNW	0.7	N	0.5	NNW	1.1	ENE
01:00 - 02:00	0.4	ENE	0.9	NNE	0.8	N	0.9	NE
02:00 - 03:00	0.2	WNW	0.6	N	0.9	NE	0.6	NNE
03:00 - 04:00	0.6	NNW	0.7	NNE	0.6	NNE	0.9	NE
04:00 - 05:00	0.4	N	0.9	NE	0.7	N	0.7	NE
05:00 - 06:00	0.4	NNW	0.9	NE	0.9	NNE	0.7	NNE
06:00 - 07:00	0.4	NW	0.9	NE	1.0	NE	1.3	NE
07:00 - 08:00	0.9	N	1.0	ENE	1.0	NNE	1.2	NE
08:00 - 09:00	1.2	NNE	1.4	ENE	1.5	NE	1.7	ENE
09:00 - 10:00	1.5	NNE	2.2	ENE	1.9	ENE	1.9	ENE
10:00 - 11:00	1.6	NE	2.3	ENE	1.9	ENE	2.1	ENE
11:00 - 12:00	1.5	NNE	1.9	ENE	2.0	ENE	1.9	ENE
12:00 - 13:00	1.6	ENE	1.8	ENE	1.9	ENE	2.0	E
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม 0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6



ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	19-20 ต.ค. 68		20-21 ต.ค. 68		21-22 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	1.8	E	1.9	ENE	1.8	ENE
14:00 - 15:00	1.6	ENE	1.8	ENE	1.8	ENE
15:00 - 16:00	1.5	ENE	1.7	NE	1.9	ENE
16:00 - 17:00	1.4	ENE	1.6	ENE	1.6	ENE
17:00 - 18:00	1.2	ENE	0.8	ENE	1.2	ENE
18:00 - 19:00	1.3	ENE	0.7	ENE	0.6	ENE
19:00 - 20:00	1.3	ENE	0.9	ENE	0.7	ENE
20:00 - 21:00	1.0	ENE	0.7	NE	1.0	ENE
21:00 - 22:00	0.8	ENE	0.7	ENE	0.8	ENE
22:00 - 23:00	0.7	NE	0.7	NE	0.7	ENE
23:00 - 24:00	0.7	ENE	0.5	N	0.6	ENE
00:00 - 01:00	0.6	NE	0.5	N	0.8	ENE
01:00 - 02:00	0.6	N	0.6	N	0.4	E
02:00 - 03:00	0.7	NNE	0.5	N	0.7	ENE
03:00 - 04:00	0.9	NE	0.5	NNE	0.9	NE
04:00 - 05:00	1.0	NE	0.8	NE	0.9	NE
05:00 - 06:00	0.9	NNE	0.9	ENE	0.9	ENE
06:00 - 07:00	0.8	NE	0.8	NE	1.3	ENE
07:00 - 08:00	1.0	NE	0.9	ENE	1.2	ENE
08:00 - 09:00	1.2	ENE	1.5	ENE	1.6	ENE
09:00 - 10:00	1.8	ENE	2.1	ENE	2.0	ENE
10:00 - 11:00	2.0	ENE	1.9	ENE	2.0	ENE
11:00 - 12:00	2.2	ENE	1.7	NE	2.0	ENE
12:00 - 13:00	2.2	ENE	1.6	NE	2.1	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6



WIND SPEED (m/s)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

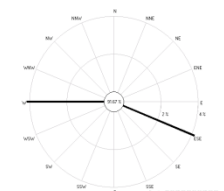
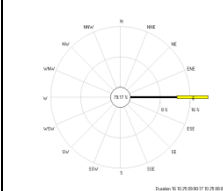
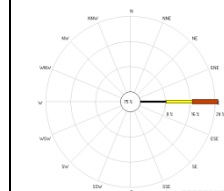
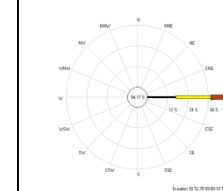
ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

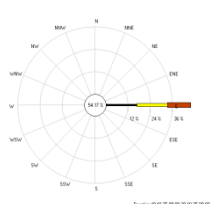
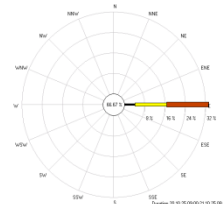
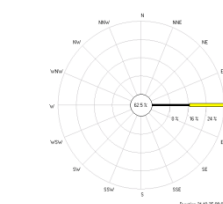
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656820E, 1624125N

ช่วงเวลา (น.)	15-16 ต.ค. 68		16-17 ต.ค. 68		17-18 ต.ค. 68		18-19 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	0.3	ESE	0.2	E	2.4	E	1.3	E
10:00 - 11:00	0.2	SE	0.5	E	2.1	E	2.4	E
11:00 - 12:00	0.0	WSW	0.8	E	1.3	E	1.5	E
12:00 - 13:00	0.0	SSW	1.5	E	1.3	E	1.3	E
13:00 - 14:00	0.4	W	0.8	E	0.4	E	1.9	E
14:00 - 15:00	0.3	W	0.3	E	0.7	E	0.6	E
15:00 - 16:00	0.0	SE	0.3	E	0.3	E	0.6	E
16:00 - 17:00	0.0	SSE	0.0	NE	0.0	SW	0.5	E
17:00 - 18:00	0.6	ESE	0.0	WNW	0.0	WNW	0.0	E
18:00 - 19:00	0.6	W	0.0	SE	0.0	WNW	0.0	ESE
19:00 - 20:00	0.0	WNW	0.0	ESE	0.0	SSE	0.0	ESE
20:00 - 21:00	0.0	W	0.0	E	0.0	ESE	0.2	E
21:00 - 22:00	0.0	NW	0.0	ENE	0.0	NW	0.2	E
22:00 - 23:00	0.0	NNE	0.0	ENE	0.0	W	0.6	E
23:00 - 24:00	0.0	NE	0.0	ENE	0.0	SSW	0.1	E
00:00 - 01:00	0.0	ESE	0.0	E	0.0	SSE	0.0	E
01:00 - 02:00	0.0	NW	0.0	ESE	0.0	ESE	0.0	SSE
02:00 - 03:00	0.0	SSW	0.0	SE	0.0	E	0.0	SSW
03:00 - 04:00	0.0	SE	0.0	E	0.0	E	0.0	ESE
04:00 - 05:00	0.0	SSE	0.0	ENE	0.0	E	0.0	SE
05:00 - 06:00	0.0	SE	0.0	ENE	0.0	E	0.0	E
06:00 - 07:00	0.0	WSW	0.2	E	0.0	ENE	0.0	ESE
07:00 - 08:00	0.0	SSE	0.0	E	0.0	E	1.0	E
08:00 - 09:00	0.0	E	1.6	E	0.5	E	2.1	E
Wind Rose								

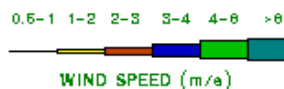
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม 0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 >6



ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	19-20 ต.ค. 68		20-21 ต.ค. 68		21-22 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	2.6	E	2.3	E	1.7	E
10:00 - 11:00	2.1	E	2.4	E	2.3	E
11:00 - 12:00	2.1	E	2.6	E	1.3	E
12:00 - 13:00	1.6	E	2.9	E	0.5	E
13:00 - 14:00	1.6	E	1.9	E	0.5	E
14:00 - 15:00	1.1	E	1.1	E	0.6	E
15:00 - 16:00	0.7	E	0.3	E	0.4	E
16:00 - 17:00	0.5	E	0.2	E	0.8	E
17:00 - 18:00	0.2	E	0.0	ENE	0.2	E
18:00 - 19:00	0.6	E	0.0	E	0.0	E
19:00 - 20:00	0.8	E	0.0	E	0.0	ESE
20:00 - 21:00	0.3	E	0.0	SSE	0.0	E
21:00 - 22:00	0.0	ESE	0.0	ENE	0.0	E
22:00 - 23:00	0.0	WNW	0.0	ESE	0.0	E
23:00 - 24:00	0.0	E	0.0	SE	0.0	E
00:00 - 01:00	0.0	WNW	0.0	SSW	0.0	ESE
01:00 - 02:00	0.0	SSE	0.0	SSW	0.0	SSE
02:00 - 03:00	0.0	E	0.0	SSE	0.0	SW
03:00 - 04:00	0.0	SSE	0.0	ENE	0.0	E
04:00 - 05:00	0.0	ENE	0.0	E	0.0	E
05:00 - 06:00	0.0	E	0.0	ENE	0.0	E
06:00 - 07:00	0.0	E	0.1	E	0.0	E
07:00 - 08:00	0.0	E	0.6	E	1.3	E
08:00 - 09:00	1.0	E	1.4	E	1.3	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ในระยะดำเนินการ ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 บริเวณ ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) ชุมชนบ้านเบิก (A3)
- (4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 ถึง 4.1-17 และรูปที่ 4.1-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP-24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- | | | | |
|-------------------------------|--------------|-------------|--------------------------|
| - วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) | พบค่าระหว่าง | 0.016-0.025 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - วัดบ้านลาด (A2) | พบค่าระหว่าง | 0.015-0.026 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนบ้านเบิก (A3) | พบค่าระหว่าง | 0.030-0.052 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนหลักฟ้า (A4) | พบค่าระหว่าง | 0.020-0.036 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM-10-24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.011-0.020 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.013-0.023 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.016-0.036 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.015-0.026 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพแวดล้อมโดยรอบ
				TSP-24 hr (mg/m ³)	PM-10-24 hr (mg/m ³)	
วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง (A1)	657637E, 1627587N	2.05	15-16 ต.ค. 68	0.019	0.016	สถานีตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง ท้องฟ้ามีเมฆเป็นบางส่วน แดดแรง ลมพัดเบา
			16-17 ต.ค. 68	0.016	0.013	
			17-18 ต.ค. 68	0.022	0.013	
			18-19 ต.ค. 68	0.016	0.011	
			19-20 ต.ค. 68	0.020	0.016	
			20-21 ต.ค. 68	0.023	0.020	
			21-22 ต.ค. 68	0.025	0.018	
วัดบ้านลาด (A2)	659446E, 1628156N	3.00	15-16 ต.ค. 68	0.018	0.016	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่ วัด เป็นพื้นที่โล่ง ท้องฟ้ามี เมฆเป็นบางส่วน แดดแรง ลมพัดเบา
			16-17 ต.ค. 68	0.015	0.013	
			17-18 ต.ค. 68	0.021	0.018	
			18-19 ต.ค. 68	0.022	0.015	
			19-20 ต.ค. 68	0.022	0.018	
			20-21 ต.ค. 68	0.026	0.023	
			21-22 ต.ค. 68	0.024	0.021	
ชุมชนบ้านเบิก (A3)	661090E, 1625696N	3.09	15-16 ต.ค. 68	0.037	0.019	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่ วัด เป็นพื้นที่โล่ง และติด ถนนภายนอกวัด มีรถสัญจร ผ่านบางช่วงเวลา ท้องฟ้ามี เมฆเป็นบางส่วน แดดแรง ลมพัดเบา
			16-17 ต.ค. 68	0.030	0.016	
			17-18 ต.ค. 68	0.035	0.019	
			18-19 ต.ค. 68	0.042	0.018	
			19-20 ต.ค. 68	0.034	0.019	
			20-21 ต.ค. 68	0.052	0.036	
			21-22 ต.ค. 68	0.037	0.022	
ชุมชนหลักฟ้า (A4)	656820E, 1624125N	1.47	15-16 ต.ค. 68	0.020	0.016	สถานีตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง ติดถนน ใกล้สถานีสูบน้ำของ นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ท้องฟ้ามีเมฆเป็น บางส่วน แดดแรง ลมพัดเบา
			16-17 ต.ค. 68	0.021	0.015	
			17-18 ต.ค. 68	0.021	0.016	
			18-19 ต.ค. 68	0.024	0.017	
			19-20 ต.ค. 68	0.022	0.017	
			20-21 ต.ค. 68	0.028	0.021	
			21-22 ต.ค. 68	0.036	0.026	
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				0.33	0.12	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวริสา ภูวธรรมเพ็ญ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอน จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO_2 -1 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สรุปได้ดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1) พบค่าระหว่าง 0.0036-0.0156 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0065-0.0123 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0040-0.0207 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.0041-0.0163 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 ถึง 4.1-9

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO_2 -1 hr) และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO_2 -24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1) พบค่าระหว่าง 0.0012-0.0054 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0010-0.0059 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0011-0.0062 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.0013-0.0069 ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1) พบค่าระหว่าง 0.0028-0.0035 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0025-0.0035 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0035-0.0042 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.0032-0.0036 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 และ 0.12 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-10 ถึง 4.1-13

(5) ออณหภูมิ

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ดังแสดงในตารางที่ 4.1-14 ถึง 4.1-17 และสรุปได้ดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 25.1-37.4 องศาเซลเซียส
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 24.3-36.1 องศาเซลเซียส
- ชุมชนบ้านเบ็ก (A3) พบค่าระหว่าง 24.6-37.8 องศาเซลเซียส
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 23.9-36.2 องศาเซลเซียส

ทั้งนี้ ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 2384

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
12:00 - 13:00	0.0133	0.0137	0.0111	0.0106	0.0103	0.0125	0.0124
13:00 - 14:00	0.0093	0.0126	0.0108	0.0105	0.0125	0.0146	0.0131
14:00 - 15:00	0.0130	0.0109	0.0122	0.0086	0.0109	0.0131	0.0108
15:00 - 16:00	0.0138	0.0125	0.0134	0.0126	0.0137	0.0156	0.0118
16:00 - 17:00	0.0141	0.0106	0.0115	0.0138	0.0142	0.0122	0.0128
17:00 - 18:00	0.0036	0.0119	0.0137	0.0135	0.0119	0.0122	0.0115
18:00 - 19:00	0.0046	0.0046	0.0114	0.0148	0.0124	0.0079	0.0149
19:00 - 20:00	0.0049	0.0046	0.0125	0.0108	0.0147	0.0068	0.0146
20:00 - 21:00	0.0129	0.0089	0.0138	0.0080	0.0120	0.0048	0.0073
21:00 - 22:00	0.0137	0.0061	0.0128	0.0068	0.0057	0.0086	0.0087
22:00 - 23:00	0.0130	0.0074	0.0101	0.0082	0.0064	0.0079	0.0046
23:00 - 00:00	0.0130	0.0050	0.0127	0.0036	0.0076	0.0070	0.0046
00:00 - 01:00	0.0140	0.0046	0.0140	0.0067	0.0036	0.0066	0.0098
01:00 - 02:00	0.0151	0.0062	0.0129	0.0056	0.0049	0.0083	0.0063
02:00 - 03:00	0.0140	0.0066	0.0103	0.0086	0.0064	0.0083	0.0077
03:00 - 04:00	0.0098	0.0067	0.0135	0.0050	0.0074	0.0089	0.0064
04:00 - 05:00	0.0123	0.0063	0.0129	0.0082	0.0056	0.0140	0.0081
05:00 - 06:00	0.0145	0.0097	0.0154	0.0062	0.0088	0.0120	0.0048
06:00 - 07:00	0.0124	0.0136	0.0123	0.0089	0.0074	0.0122	0.0054
07:00 - 08:00	0.0136	0.0099	0.0142	0.0061	0.0060	0.0131	0.0067
08:00 - 09:00	0.0132	0.0147	0.0127	0.0071	0.0085	0.0111	0.0106
09:00 - 10:00	0.0114	0.0101	0.0113	0.0063	0.0075	0.0131	0.0140
10:00 - 11:00	0.0153	0.0135	0.0128	0.0156	0.0108	0.0140	0.0132
11:00 - 12:00	0.0119	0.0097	0.0096	0.0144	0.0110	0.0117	0.0108
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0119	0.0092	0.0124	0.0092	0.0092	0.0107	0.0096
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0153	0.0147	0.0154	0.0156	0.0147	0.0156	0.0149
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0036	0.0046	0.0096	0.0036	0.0036	0.0048	0.0046
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.17						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 2386

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
13:00 - 14:00	0.0113	0.0109	0.0097	0.0113	0.0089	0.0084	0.0107
14:00 - 15:00	0.0093	0.0105	0.0085	0.0065	0.0109	0.0103	0.0067
15:00 - 16:00	0.0110	0.0107	0.0081	0.0110	0.0083	0.0104	0.0090
16:00 - 17:00	0.0123	0.0118	0.0105	0.0072	0.0089	0.0112	0.0104
17:00 - 18:00	0.0089	0.0096	0.0094	0.0083	0.0085	0.0095	0.0088
18:00 - 19:00	0.0107	0.0088	0.0100	0.0091	0.0083	0.0084	0.0091
19:00 - 20:00	0.0116	0.0086	0.0085	0.0080	0.0091	0.0082	0.0095
20:00 - 21:00	0.0119	0.0107	0.0098	0.0092	0.0102	0.0096	0.0088
21:00 - 22:00	0.0111	0.0112	0.0111	0.0086	0.0114	0.0071	0.0111
22:00 - 23:00	0.0098	0.0088	0.0086	0.0104	0.0107	0.0083	0.0074
23:00 - 00:00	0.0122	0.0123	0.0100	0.0093	0.0085	0.0070	0.0082
00:00 - 01:00	0.0088	0.0096	0.0083	0.0112	0.0076	0.0072	0.0112
01:00 - 02:00	0.0112	0.0101	0.0110	0.0090	0.0085	0.0100	0.0076
02:00 - 03:00	0.0074	0.0094	0.0105	0.0093	0.0088	0.0092	0.0097
03:00 - 04:00	0.0089	0.0106	0.0095	0.0080	0.0112	0.0088	0.0113
04:00 - 05:00	0.0098	0.0086	0.0118	0.0079	0.0082	0.0104	0.0121
05:00 - 06:00	0.0098	0.0080	0.0103	0.0092	0.0113	0.0096	0.0072
06:00 - 07:00	0.0106	0.0086	0.0083	0.0114	0.0112	0.0103	0.0078
07:00 - 08:00	0.0089	0.0076	0.0080	0.0099	0.0103	0.0094	0.0091
08:00 - 09:00	0.0086	0.0099	0.0090	0.0084	0.0083	0.0090	0.0099
09:00 - 10:00	0.0087	0.0103	0.0080	0.0100	0.0112	0.0070	0.0090
10:00 - 11:00	0.0097	0.0101	0.0107	0.0107	0.0092	0.0097	0.0090
11:00 - 12:00	0.0090	0.0068	0.0099	0.0076	0.0085	0.0089	0.0097
12:00 - 13:00	0.0076	0.0080	0.0121	0.0109	0.0113	0.0070	0.0071
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0100	0.0096	0.0097	0.0093	0.0096	0.0090	0.0092
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0123	0.0123	0.0121	0.0114	0.0114	0.0112	0.0121
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0074	0.0068	0.0080	0.0065	0.0076	0.0070	0.0067
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.17						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านเบิก (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661090E, 1625696N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T200 และ 110

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0133	0.0194	0.0172	0.0129	0.0098	0.0064	0.0114
15:00 - 16:00	0.0141	0.0146	0.0114	0.0103	0.0068	0.0111	0.0104
16:00 - 17:00	0.0148	0.0132	0.0129	0.0173	0.0066	0.0083	0.0089
17:00 - 18:00	0.0106	0.0130	0.0091	0.0196	0.0108	0.0106	0.0072
18:00 - 19:00	0.0141	0.0061	0.0082	0.0207	0.0094	0.0095	0.0055
19:00 - 20:00	0.0168	0.0071	0.0087	0.0165	0.0072	0.0080	0.0137
20:00 - 21:00	0.0183	0.0064	0.0075	0.0131	0.0070	0.0093	0.0140
21:00 - 22:00	0.0152	0.0060	0.0083	0.0118	0.0101	0.0108	0.0087
22:00 - 23:00	0.0109	0.0059	0.0087	0.0078	0.0084	0.0119	0.0070
23:00 - 00:00	0.0065	0.0059	0.0048	0.0080	0.0103	0.0092	0.0092
00:00 - 01:00	0.0062	0.0063	0.0095	0.0075	0.0070	0.0106	0.0065
01:00 - 02:00	0.0050	0.0063	0.0080	0.0059	0.0090	0.0101	0.0085
02:00 - 03:00	0.0061	0.0080	0.0064	0.0060	0.0114	0.0065	0.0086
03:00 - 04:00	0.0091	0.0056	0.0068	0.0062	0.0089	0.0070	0.0086
04:00 - 05:00	0.0079	0.0071	0.0061	0.0052	0.0098	0.0070	0.0092
05:00 - 06:00	0.0073	0.0090	0.0051	0.0063	0.0063	0.0064	0.0101
06:00 - 07:00	0.0067	0.0136	0.0060	0.0097	0.0046	0.0076	0.0101
07:00 - 08:00	0.0060	0.0132	0.0073	0.0112	0.0054	0.0085	0.0096
08:00 - 09:00	0.0059	0.0129	0.0129	0.0113	0.0040	0.0081	0.0104
09:00 - 10:00	0.0054	0.0098	0.0151	0.0118	0.0098	0.0071	0.0116
10:00 - 11:00	0.0059	0.0107	0.0183	0.0172	0.0088	0.0061	0.0145
11:00 - 12:00	0.0112	0.0148	0.0137	0.0164	0.0075	0.0103	0.0143
12:00 - 13:00	0.0099	0.0161	0.0148	0.0181	0.0071	0.0108	0.0145
13:00 - 14:00	0.0089	0.0124	0.0113	0.0195	0.0075	0.0132	0.0188
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0098	0.0101	0.0099	0.0121	0.0081	0.0089	0.0105
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0183	0.0194	0.0183	0.0207	0.0114	0.0132	0.0188
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0050	0.0056	0.0048	0.0052	0.0040	0.0061	0.0055
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.17						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656820E, 1624125N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 074

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0128	0.0105	0.0087	0.0095	0.0073	0.0094	0.0086
10:00 - 11:00	0.0117	0.0092	0.0163	0.0080	0.0083	0.0058	0.0075
11:00 - 12:00	0.0108	0.0079	0.0155	0.0073	0.0080	0.0063	0.0114
12:00 - 13:00	0.0096	0.0071	0.0105	0.0074	0.0081	0.0069	0.0095
13:00 - 14:00	0.0086	0.0078	0.0130	0.0084	0.0076	0.0112	0.0091
14:00 - 15:00	0.0084	0.0101	0.0115	0.0087	0.0083	0.0058	0.0090
15:00 - 16:00	0.0085	0.0101	0.0099	0.0071	0.0095	0.0058	0.0086
16:00 - 17:00	0.0091	0.0112	0.0072	0.0075	0.0081	0.0052	0.0124
17:00 - 18:00	0.0116	0.0108	0.0119	0.0074	0.0071	0.0059	0.0095
18:00 - 19:00	0.0093	0.0154	0.0116	0.0078	0.0079	0.0086	0.0073
19:00 - 20:00	0.0068	0.0139	0.0107	0.0081	0.0062	0.0080	0.0076
20:00 - 21:00	0.0095	0.0085	0.0106	0.0094	0.0060	0.0119	0.0071
21:00 - 22:00	0.0137	0.0086	0.0107	0.0069	0.0073	0.0122	0.0066
22:00 - 23:00	0.0118	0.0115	0.0067	0.0104	0.0081	0.0115	0.0064
23:00 - 00:00	0.0090	0.0103	0.0087	0.0134	0.0067	0.0098	0.0086
00:00 - 01:00	0.0083	0.0068	0.0076	0.0120	0.0080	0.0064	0.0061
01:00 - 02:00	0.0087	0.0101	0.0097	0.0096	0.0097	0.0081	0.0041
02:00 - 03:00	0.0084	0.0139	0.0094	0.0085	0.0100	0.0079	0.0052
03:00 - 04:00	0.0096	0.0116	0.0090	0.0086	0.0110	0.0079	0.0051
04:00 - 05:00	0.0092	0.0097	0.0083	0.0078	0.0098	0.0088	0.0091
05:00 - 06:00	0.0083	0.0089	0.0072	0.0076	0.0147	0.0084	0.0078
06:00 - 07:00	0.0085	0.0084	0.0059	0.0066	0.0101	0.0092	0.0085
07:00 - 08:00	0.0100	0.0085	0.0127	0.0070	0.0111	0.0095	0.0075
08:00 - 09:00	0.0087	0.0075	0.0117	0.0074	0.0091	0.0077	0.0070
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0096	0.0099	0.0102	0.0084	0.0087	0.0083	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0137	0.0154	0.0163	0.0134	0.0147	0.0122	0.0124
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0068	0.0068	0.0059	0.0066	0.0060	0.0052	0.0041
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.17						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A และ 342

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
12:00 - 13:00	0.0044	0.0029	0.0042	0.0031	0.0013	0.0016	0.0021
13:00 - 14:00	0.0049	0.0037	0.0013	0.0015	0.0053	0.0033	0.0019
14:00 - 15:00	0.0033	0.0012	0.0035	0.0025	0.0040	0.0034	0.0047
15:00 - 16:00	0.0021	0.0025	0.0053	0.0027	0.0023	0.0020	0.0041
16:00 - 17:00	0.0035	0.0050	0.0028	0.0013	0.0014	0.0015	0.0040
17:00 - 18:00	0.0043	0.0016	0.0050	0.0049	0.0040	0.0031	0.0020
18:00 - 19:00	0.0025	0.0029	0.0036	0.0015	0.0020	0.0021	0.0036
19:00 - 20:00	0.0017	0.0018	0.0041	0.0052	0.0052	0.0019	0.0036
20:00 - 21:00	0.0032	0.0029	0.0021	0.0039	0.0016	0.0028	0.0014
21:00 - 22:00	0.0035	0.0015	0.0052	0.0013	0.0042	0.0039	0.0016
22:00 - 23:00	0.0049	0.0032	0.0018	0.0054	0.0032	0.0047	0.0015
23:00 - 00:00	0.0027	0.0050	0.0021	0.0046	0.0034	0.0030	0.0047
00:00 - 01:00	0.0042	0.0024	0.0033	0.0019	0.0053	0.0044	0.0049
01:00 - 02:00	0.0012	0.0034	0.0030	0.0039	0.0046	0.0054	0.0013
02:00 - 03:00	0.0020	0.0036	0.0031	0.0017	0.0045	0.0016	0.0028
03:00 - 04:00	0.0044	0.0022	0.0054	0.0035	0.0047	0.0012	0.0042
04:00 - 05:00	0.0023	0.0045	0.0012	0.0029	0.0035	0.0033	0.0035
05:00 - 06:00	0.0016	0.0049	0.0030	0.0032	0.0026	0.0052	0.0013
06:00 - 07:00	0.0048	0.0054	0.0029	0.0013	0.0040	0.0012	0.0030
07:00 - 08:00	0.0031	0.0028	0.0025	0.0029	0.0054	0.0043	0.0012
08:00 - 09:00	0.0036	0.0017	0.0012	0.0039	0.0040	0.0035	0.0014
09:00 - 10:00	0.0030	0.0036	0.0050	0.0026	0.0033	0.0026	0.0027
10:00 - 11:00	0.0053	0.0014	0.0039	0.0024	0.0014	0.0023	0.0018
11:00 - 12:00	0.0029	0.0036	0.0013	0.0038	0.0019	0.0044	0.0027
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0033	0.0031	0.0032	0.0030	0.0035	0.0030	0.0028
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0053	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0049
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0012	0.0012	0.0012	0.0013	0.0013	0.0012	0.0012
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	0.12						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 และ 120

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
13:00 - 14:00	0.0042	0.0031	0.0051	0.0042	0.0030	0.0044	0.0041
14:00 - 15:00	0.0048	0.0030	0.0032	0.0037	0.0032	0.0037	0.0035
15:00 - 16:00	0.0050	0.0043	0.0039	0.0045	0.0028	0.0039	0.0040
16:00 - 17:00	0.0042	0.0044	0.0042	0.0042	0.0042	0.0037	0.0039
17:00 - 18:00	0.0034	0.0038	0.0032	0.0040	0.0042	0.0041	0.0030
18:00 - 19:00	0.0026	0.0044	0.0024	0.0045	0.0039	0.0041	0.0036
19:00 - 20:00	0.0020	0.0035	0.0017	0.0037	0.0028	0.0040	0.0025
20:00 - 21:00	0.0019	0.0025	0.0019	0.0034	0.0021	0.0046	0.0020
21:00 - 22:00	0.0014	0.0017	0.0027	0.0026	0.0021	0.0033	0.0024
22:00 - 23:00	0.0013	0.0014	0.0018	0.0028	0.0020	0.0022	0.0022
23:00 - 00:00	0.0016	0.0010	0.0015	0.0021	0.0012	0.0020	0.0021
00:00 - 01:00	0.0019	0.0015	0.0015	0.0017	0.0018	0.0017	0.0015
01:00 - 02:00	0.0012	0.0012	0.0018	0.0013	0.0022	0.0011	0.0021
02:00 - 03:00	0.0010	0.0015	0.0010	0.0020	0.0012	0.0020	0.0020
03:00 - 04:00	0.0010	0.0022	0.0018	0.0028	0.0021	0.0018	0.0012
04:00 - 05:00	0.0025	0.0023	0.0023	0.0038	0.0027	0.0026	0.0016
05:00 - 06:00	0.0024	0.0017	0.0036	0.0030	0.0027	0.0028	0.0031
06:00 - 07:00	0.0026	0.0026	0.0029	0.0029	0.0037	0.0041	0.0035
07:00 - 08:00	0.0026	0.0031	0.0038	0.0042	0.0039	0.0028	0.0031
08:00 - 09:00	0.0022	0.0033	0.0051	0.0054	0.0048	0.0048	0.0032
09:00 - 10:00	0.0024	0.0040	0.0048	0.0057	0.0056	0.0041	0.0037
10:00 - 11:00	0.0019	0.0056	0.0041	0.0044	0.0041	0.0053	0.0033
11:00 - 12:00	0.0027	0.0052	0.0040	0.0035	0.0037	0.0052	0.0041
12:00 - 13:00	0.0031	0.0059	0.0036	0.0025	0.0041	0.0042	0.0055
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0025	0.0031	0.0030	0.0035	0.0031	0.0034	0.0030
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0050	0.0059	0.0051	0.0057	0.0056	0.0053	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0010	0.0010	0.0010	0.0013	0.0012	0.0011	0.0012
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	0.12						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านเบิก (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661090E, 1625696N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 และ 119

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0050	0.0051	0.0062	0.0048	0.0055	0.0062	0.0035
15:00 - 16:00	0.0041	0.0045	0.0045	0.0045	0.0062	0.0043	0.0046
16:00 - 17:00	0.0048	0.0042	0.0034	0.0047	0.0052	0.0054	0.0043
17:00 - 18:00	0.0044	0.0039	0.0039	0.0045	0.0053	0.0046	0.0047
18:00 - 19:00	0.0049	0.0037	0.0047	0.0048	0.0055	0.0039	0.0047
19:00 - 20:00	0.0045	0.0042	0.0043	0.0043	0.0041	0.0036	0.0049
20:00 - 21:00	0.0036	0.0044	0.0035	0.0044	0.0036	0.0036	0.0054
21:00 - 22:00	0.0042	0.0042	0.0038	0.0039	0.0042	0.0040	0.0042
22:00 - 23:00	0.0030	0.0041	0.0034	0.0032	0.0038	0.0034	0.0044
23:00 - 00:00	0.0021	0.0033	0.0027	0.0028	0.0035	0.0044	0.0038
00:00 - 01:00	0.0022	0.0032	0.0021	0.0022	0.0025	0.0039	0.0025
01:00 - 02:00	0.0019	0.0023	0.0025	0.0024	0.0025	0.0032	0.0026
02:00 - 03:00	0.0023	0.0023	0.0020	0.0018	0.0013	0.0021	0.0018
03:00 - 04:00	0.0024	0.0020	0.0027	0.0022	0.0020	0.0013	0.0021
04:00 - 05:00	0.0019	0.0027	0.0032	0.0023	0.0030	0.0013	0.0014
05:00 - 06:00	0.0024	0.0032	0.0042	0.0031	0.0028	0.0011	0.0025
06:00 - 07:00	0.0027	0.0029	0.0043	0.0031	0.0043	0.0026	0.0033
07:00 - 08:00	0.0040	0.0039	0.0043	0.0033	0.0029	0.0023	0.0024
08:00 - 09:00	0.0040	0.0041	0.0056	0.0041	0.0047	0.0025	0.0030
09:00 - 10:00	0.0045	0.0042	0.0060	0.0037	0.0045	0.0031	0.0037
10:00 - 11:00	0.0043	0.0039	0.0044	0.0037	0.0053	0.0038	0.0049
11:00 - 12:00	0.0042	0.0043	0.0049	0.0046	0.0054	0.0044	0.0045
12:00 - 13:00	0.0049	0.0049	0.0048	0.0054	0.0058	0.0041	0.0041
13:00 - 14:00	0.0054	0.0057	0.0049	0.0053	0.0058	0.0044	0.0058
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0037	0.0038	0.0040	0.0037	0.0042	0.0035	0.0037
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0054	0.0057	0.0062	0.0054	0.0062	0.0062	0.0058
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0019	0.0020	0.0020	0.0018	0.0013	0.0011	0.0014
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	0.12						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656820E, 1624125N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C และ 0607415773

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0057	0.0036	0.0049	0.0051	0.0030	0.0038	0.0044
10:00 - 11:00	0.0047	0.0042	0.0049	0.0059	0.0040	0.0041	0.0049
11:00 - 12:00	0.0055	0.0051	0.0047	0.0055	0.0036	0.0042	0.0050
12:00 - 13:00	0.0052	0.0047	0.0047	0.0053	0.0040	0.0048	0.0049
13:00 - 14:00	0.0043	0.0039	0.0041	0.0053	0.0038	0.0045	0.0037
14:00 - 15:00	0.0044	0.0045	0.0042	0.0069	0.0036	0.0038	0.0055
15:00 - 16:00	0.0046	0.0051	0.0052	0.0060	0.0045	0.0038	0.0055
16:00 - 17:00	0.0036	0.0043	0.0042	0.0047	0.0042	0.0040	0.0052
17:00 - 18:00	0.0034	0.0042	0.0041	0.0042	0.0050	0.0033	0.0033
18:00 - 19:00	0.0034	0.0034	0.0029	0.0035	0.0034	0.0035	0.0037
19:00 - 20:00	0.0022	0.0034	0.0030	0.0038	0.0039	0.0035	0.0036
20:00 - 21:00	0.0030	0.0035	0.0038	0.0028	0.0035	0.0041	0.0025
21:00 - 22:00	0.0020	0.0025	0.0027	0.0025	0.0032	0.0040	0.0023
22:00 - 23:00	0.0027	0.0027	0.0029	0.0022	0.0021	0.0020	0.0021
23:00 - 00:00	0.0022	0.0021	0.0020	0.0027	0.0027	0.0026	0.0019
00:00 - 01:00	0.0017	0.0018	0.0013	0.0023	0.0015	0.0014	0.0016
01:00 - 02:00	0.0022	0.0021	0.0016	0.0014	0.0013	0.0016	0.0015
02:00 - 03:00	0.0013	0.0019	0.0016	0.0016	0.0019	0.0013	0.0019
03:00 - 04:00	0.0022	0.0021	0.0028	0.0013	0.0018	0.0013	0.0019
04:00 - 05:00	0.0025	0.0017	0.0033	0.0017	0.0021	0.0014	0.0018
05:00 - 06:00	0.0024	0.0023	0.0033	0.0026	0.0026	0.0023	0.0033
06:00 - 07:00	0.0024	0.0028	0.0042	0.0019	0.0028	0.0037	0.0044
07:00 - 08:00	0.0035	0.0027	0.0040	0.0032	0.0041	0.0037	0.0040
08:00 - 09:00	0.0038	0.0043	0.0044	0.0030	0.0032	0.0042	0.0050
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0033	0.0033	0.0035	0.0036	0.0032	0.0032	0.0035
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0057	0.0051	0.0052	0.0069	0.0050	0.0048	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0013	0.0017	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	0.0015
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	0.12						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ L3950311

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
13:00-14:00	28.8	29.2	30.5	34.5	37.1	36.5	37.2
14:00-15:00	28.8	28.7	29.1	30.6	34.6	37.0	36.6
15:00-16:00	27.1	28.6	28.6	29.0	30.7	34.7	37.1
16:00-17:00	28.0	27.9	28.5	28.5	29.1	30.8	34.8
17:00-18:00	26.1	27.8	27.7	28.4	28.3	29.2	30.9
18:00-19:00	27.0	26.9	27.7	27.6	28.3	28.2	29.3
19:00-20:00	25.6	26.8	26.7	27.5	27.4	28.2	28.9
20:00-21:00	25.7	25.6	26.6	26.6	27.3	27.3	28.3
21:00-22:00	25.7	25.7	25.6	26.5	26.4	27.2	27.9
22:00-23:00	25.2	25.7	25.7	25.6	26.3	26.2	27.1
23:00-00:00	25.1	25.2	25.7	25.7	25.6	26.2	26.8
00:00-01:00	25.7	25.1	25.2	25.7	25.7	25.6	26.0
01:00-02:00	28.3	25.7	25.1	25.2	25.7	25.7	25.6
02:00-03:00	31.2	28.4	25.7	25.1	25.2	25.7	25.7
03:00-04:00	32.2	31.3	28.5	25.7	25.1	25.2	25.7
04:00-05:00	33.3	32.3	31.4	28.6	25.7	25.1	25.2
05:00-06:00	34.3	33.4	32.4	31.5	28.7	25.7	25.1
06:00-07:00	34.3	34.3	33.5	32.5	31.6	28.8	25.7
07:00-08:00	36.2	34.2	34.2	33.6	32.6	31.7	28.9
08:00-09:00	37.3	36.1	34.2	34.1	33.7	32.7	31.8
09:00-10:00	36.1	37.2	36.0	34.1	34.8	33.8	32.8
10:00-11:00	37.4	36.2	37.1	36.1	34.5	34.2	33.9
11:00-12:00	34.3	37.3	36.3	37.0	36.2	34.1	34.4
12:00-13:00	30.4	34.4	37.2	36.4	37.1	36.3	34.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.2	30.2	30.0	29.8	29.9	29.8	30.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.4	37.3	37.2	37.0	37.1	37.0	37.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ Temp001

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
13:00-14:00	34.8	35.1	34.8	35.5	34.8	34.8	35.3
14:00-15:00	33.8	35.3	35.1	36.1	34.4	35.7	34.3
15:00-16:00	34.4	34.3	32.9	35.3	34.1	34.3	33.6
16:00-17:00	30.1	31.5	29.4	32.8	32.1	32.1	31.6
17:00-18:00	27.9	29.8	28.6	30.6	30.6	30.2	29.6
18:00-19:00	26.2	28.3	28.0	29.6	29.4	29.3	28.3
19:00-20:00	25.7	27.6	27.6	28.9	28.6	28.7	27.8
20:00-21:00	25.5	27.3	27.3	28.8	27.6	28.7	27.7
21:00-22:00	25.5	27.1	27.1	28.0	27.2	28.7	26.8
22:00-23:00	25.4	27.2	27.0	27.7	26.7	28.2	26.3
23:00-00:00	25.1	26.8	26.8	27.1	26.8	27.3	25.6
00:00-01:00	25.2	26.4	26.5	26.8	26.4	26.8	25.2
01:00-02:00	25.2	26.1	26.3	26.4	25.9	26.3	24.9
02:00-03:00	25.1	25.4	26.1	26.1	25.7	26.3	24.6
03:00-04:00	24.8	25.4	26.1	25.7	26.0	26.3	24.6
04:00-05:00	24.5	25.7	25.7	25.1	25.9	26.1	24.4
05:00-06:00	24.3	25.7	25.8	24.9	25.9	25.9	24.6
06:00-07:00	26.1	26.4	28.1	27.2	27.5	26.7	25.0
07:00-08:00	27.0	29.8	31.3	30.0	28.7	29.7	27.9
08:00-09:00	30.4	31.4	32.7	31.1	31.6	31.1	30.2
09:00-10:00	32.4	31.7	32.9	32.1	32.7	32.6	30.6
10:00-11:00	33.1	32.6	33.4	32.6	33.6	32.8	31.8
11:00-12:00	33.5	33.7	34.2	33.3	33.9	33.8	32.4
12:00-13:00	34.3	34.1	34.1	33.6	34.4	34.5	33.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.3	29.4	29.5	29.8	29.6	29.9	28.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	34.8	35.3	35.1	36.1	34.8	35.7	35.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.3	25.4	25.7	24.9	25.7	25.9	24.4

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านบึก (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661090E, 1625696N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ F5110003

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
13:00-14:00	34.2	36.1	35.2	36.8	36.6	37.3	36.2
14:00-15:00	35.8	37.0	35.6	37.8	36.2	37.2	36.4
15:00-16:00	34.8	35.7	35.4	37.2	36.2	36.8	35.4
16:00-17:00	32.8	33.5	32.7	34.3	33.6	34.0	33.1
17:00-18:00	29.3	31.1	29.3	32.8	32.4	30.8	31.8
18:00-19:00	27.6	29.6	28.9	31.2	31.0	29.4	30.1
19:00-20:00	26.1	28.4	28.4	30.3	29.9	29.6	29.3
20:00-21:00	25.8	28.0	27.8	29.9	29.2	29.4	28.9
21:00-22:00	25.6	27.8	27.6	29.4	28.6	29.2	28.3
22:00-23:00	25.7	27.8	27.4	28.7	28.1	29.1	27.7
23:00-00:00	25.6	27.4	27.1	28.4	28.0	28.2	27.0
00:00-01:00	25.4	26.8	26.8	28.2	27.6	27.2	26.8
01:00-02:00	25.7	26.8	26.9	27.6	26.6	26.7	26.1
02:00-03:00	25.6	26.2	26.8	26.8	26.5	26.7	25.9
03:00-04:00	25.4	25.8	26.6	26.8	26.6	26.8	25.9
04:00-05:00	25.0	26.0	26.5	26.2	26.8	26.7	25.4
05:00-06:00	24.7	26.1	26.1	25.7	26.5	26.4	25.3
06:00-07:00	24.6	26.3	26.6	26.1	26.6	26.6	25.3
07:00-08:00	27.5	27.4	29.9	29.9	28.6	28.4	27.0
08:00-09:00	28.9	31.3	32.6	32.1	30.1	31.9	29.9
09:00-10:00	32.3	33.1	33.6	32.9	33.1	32.9	31.8
10:00-11:00	32.9	33.1	33.8	33.4	34.4	33.9	33.0
11:00-12:00	33.6	34.3	35.4	34.4	35.2	34.9	34.1
12:00-13:00	34.6	35.3	36.2	35.3	35.9	35.5	34.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.7	30.0	30.1	30.9	30.6	30.7	29.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	35.8	37.0	36.2	37.8	36.6	37.3	36.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.6	25.8	26.1	25.7	26.5	26.4	25.3

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.1-17 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656820E, 1624125N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ L2540152

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
09:00-10:00	29.2	29.1	31.2	32.4	30.9	30.7	30.3
10:00-11:00	31.4	32.1	31.8	33.1	30.8	31.8	31.7
11:00-12:00	31.8	32.6	31.8	32.8	32.2	32.8	32.4
12:00-13:00	31.7	32.5	33.1	33.4	32.4	33.5	33.5
13:00-14:00	32.6	34.1	33.7	33.7	33.2	34.0	33.8
14:00-15:00	33.1	34.6	33.6	34.6	34.0	34.4	34.3
15:00-16:00	34.8	34.7	34.2	35.7	34.7	34.9	34.2
16:00-17:00	34.4	35.3	33.2	36.2	34.2	35.9	35.2
17:00-18:00	31.6	32.6	30.6	34.3	34.8	34.6	34.1
18:00-19:00	29.0	29.4	28.3	31.4	31.8	30.7	30.9
19:00-20:00	26.2	28.5	27.6	29.1	30.1	29.2	29.3
20:00-21:00	24.7	27.5	27.0	28.5	29.3	28.6	28.4
21:00-22:00	25.0	27.1	26.8	28.9	28.7	28.0	27.9
22:00-23:00	25.1	26.8	26.4	29.1	27.8	28.1	27.6
23:00-00:00	25.1	26.8	26.3	28.7	26.6	27.9	27.2
00:00-01:00	24.6	26.6	26.1	28.0	26.5	27.2	26.6
01:00-02:00	24.6	26.3	26.1	27.2	26.2	26.4	25.4
02:00-03:00	24.7	25.9	26.2	26.3	25.6	26.0	24.9
03:00-04:00	24.8	25.5	26.0	25.7	25.4	25.8	24.3
04:00-05:00	24.7	25.2	25.9	25.3	25.2	26.0	24.9
05:00-06:00	24.3	25.3	25.8	25.1	25.8	25.9	25.2
06:00-07:00	23.9	25.4	25.6	24.8	25.6	25.8	24.9
07:00-08:00	24.1	26.5	26.2	25.2	26.0	26.2	24.7
08:00-09:00	26.2	27.4	29.6	28.5	27.3	28.1	26.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	27.8	29.1	28.9	29.9	29.4	29.7	29.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	34.8	35.3	34.2	36.2	34.8	35.9	34.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	23.9	25.2	25.6	24.8	25.2	25.8	24.3

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ. 2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด			
			A1 : วิทยาลัย พลศึกษาอ่าวทอง	A2 : วัดบ้านลาด	A3 : ชุมชนบ้านเบ็ก	A4 : ชุมชนหลักฟ้า
TSP (24-hr)	mg/m ³	0.33 ⁽¹⁾	0.016-0.025	0.015-0.026	0.030-0.052	0.020-0.036
PM-10 (24-hr)	mg/m ³	0.12 ⁽¹⁾	0.011-0.020	0.013-0.023	0.016-0.036	0.015-0.026
NO ₂ (1-hr)	ppm	0.17 ⁽²⁾	0.0036-0.0156	0.0065-0.0123	0.0040-0.0207	0.0041-0.0163
SO ₂ (1-hr)	ppm	0.30 ⁽³⁾	0.0012-0.0054	0.0010-0.0059	0.0011-0.0062	0.0013-0.0069
SO ₂ (24-hr)	ppm	0.12 ⁽¹⁾	0.0028-0.0035	0.0025-0.0035	0.0035-0.0042	0.0032-0.0036
Temperature	°C	-	25.1-37.4	24.3-36.1	24.6-37.8	23.9-36.2

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 จำนวน 4 บริเวณ คือ วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) วัดบ้านลาด (A2) ชุมชนบ้านเบิก (A3) และชุมชนหลักฟ้า (A4) โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-18 และรูปที่ 4.1-4

ตารางที่ 4.1-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ											
		TSP (24 hr) (mg/m ³)		PM-10 (24 hr) (mg/m ³)		NO ₂ (1 hr) (ppm)		SO ₂ (1 hr) (ppm)		SO ₂ (24 hr) (ppm)		Temperature (°C)	
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
1. วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)	3-10 พ.ค. 67	0.069	0.118	0.044	0.083	0.006	0.051	0.005	0.011	0.008	0.009	29.3	34.5
	11-18 ธ.ค. 67	0.034	0.061	0.020	0.045	0.002	0.011	0.008	0.008	0.008	0.008	27.8	31.8
	14-21 มี.ค. 68	0.029	0.084	0.026	0.060	0.0052	0.0115	0.0004	0.0064	0.0024	0.0027	20.2	38.6
	15-22 ต.ค. 68	0.016	0.025	0.011	0.020	0.0036	0.0156	0.0012	0.0054	0.0028	0.0035	25.1	37.4
2. วัดบ้านลาด (A2)	3-10 พ.ค. 67	0.080	0.120	0.044	0.075	0.005	0.019	0.023	0.028	0.023	0.025	29.6	34.3
	11-18 ธ.ค. 67	0.059	0.085	0.028	0.054	0.004	0.012	0.007	0.007	0.007	0.007	28.8	32.7
	14-21 มี.ค. 68	0.050	0.178	0.046	0.080	0.0039	0.0095	0.0004	0.0053	0.0019	0.0027	21.2	38.4
	15-22 ต.ค. 68	0.015	0.026	0.013	0.023	0.0065	0.0123	0.0010	0.0059	0.0025	0.0035	24.3	36.1
3. ชุมชนบ้านเบ็ก (A3)	3-10 พ.ค. 67	0.061	0.110	0.033	0.086	0.002	0.018	0.004	0.004	0.004	0.004	30.3	36.2
	11-18 ธ.ค. 67	0.053	0.104	0.019	0.066	0.002	0.007	0.010	0.016	0.012	0.015	27.4	30.7
	14-21 มี.ค. 68	0.079	0.110	0.027	0.095	0.0019	0.0194	0.000	0.005	0.002	0.003	20.1	39.2
	15-22 ต.ค. 68	0.030	0.052	0.016	0.036	0.0040	0.0207	0.0011	0.0062	0.0035	0.0042	24.6	37.8
4. ชุมชนหลักฟ้า (A4)	3-10 พ.ค. 67	0.048	0.100	0.037	0.076	0.002	0.021	0.004	0.007	0.006	0.006	28.3	34.2
	11-18 ธ.ค. 67	0.038	0.074	0.021	0.041	0.002	0.002	0.002	0.004	0.003	0.003	24.6	28.5
	14-21 มี.ค. 68	0.057	0.107	0.029	0.059	0.002	0.014	0.000	0.006	0.002	0.003	20.7	37.9
	15-22 ต.ค. 68	0.020	0.036	0.015	0.026	0.0041	0.0163	0.0013	0.0069	0.0032	0.0036	23.9	36.2
ค่ามาตรฐาน		0.33 ⁽¹⁾		0.12 ⁽¹⁾		0.17 ⁽²⁾		0.30 ⁽³⁾		0.12 ⁽¹⁾		-	

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
 3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

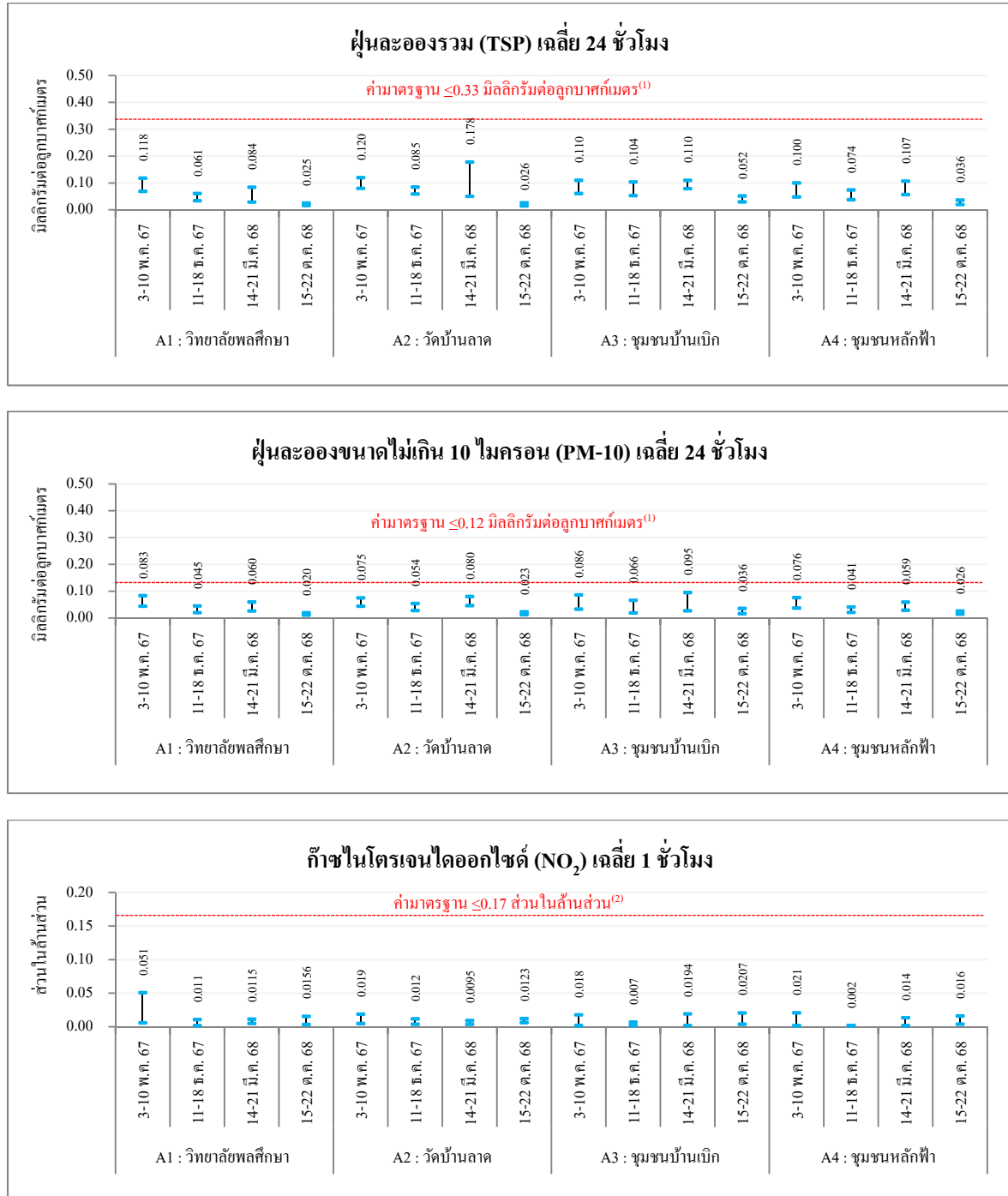
4. ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ
 5. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.1-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

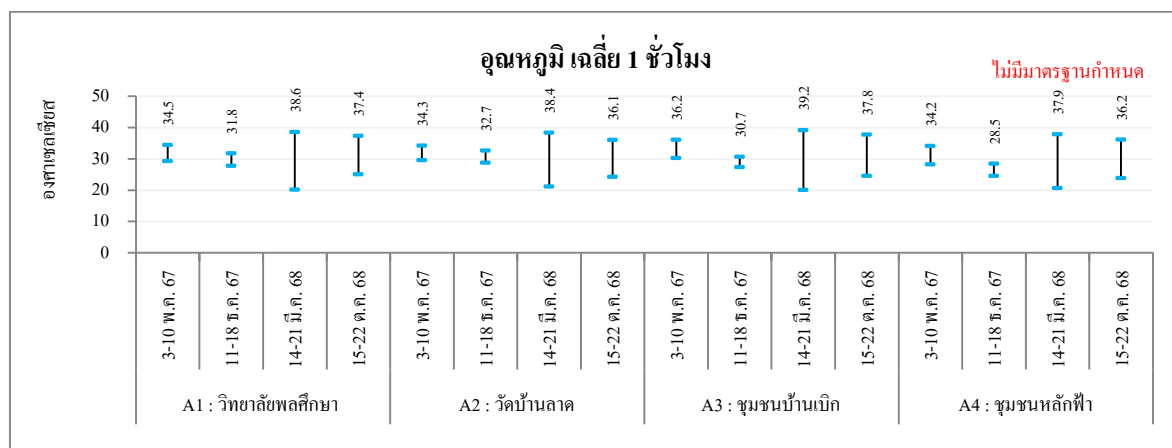
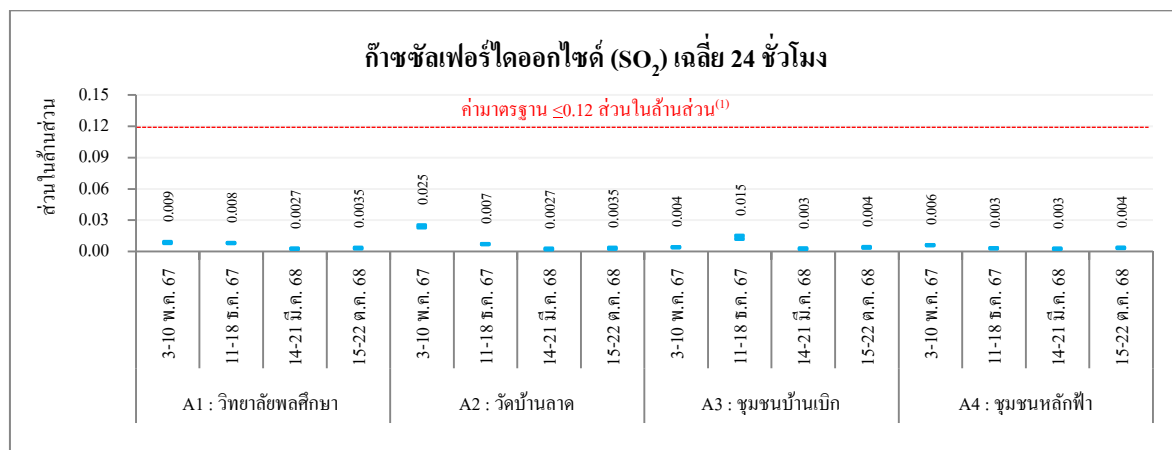
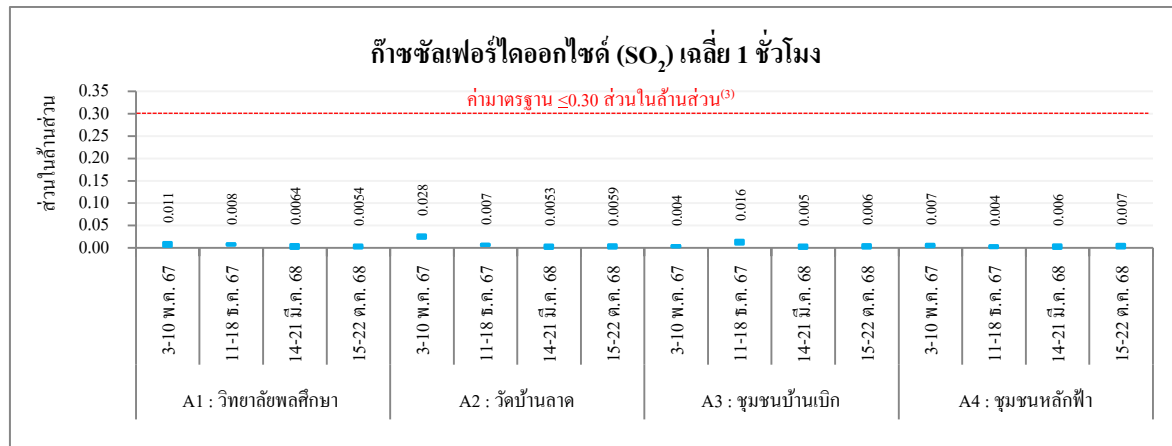


หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

3. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
 - ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

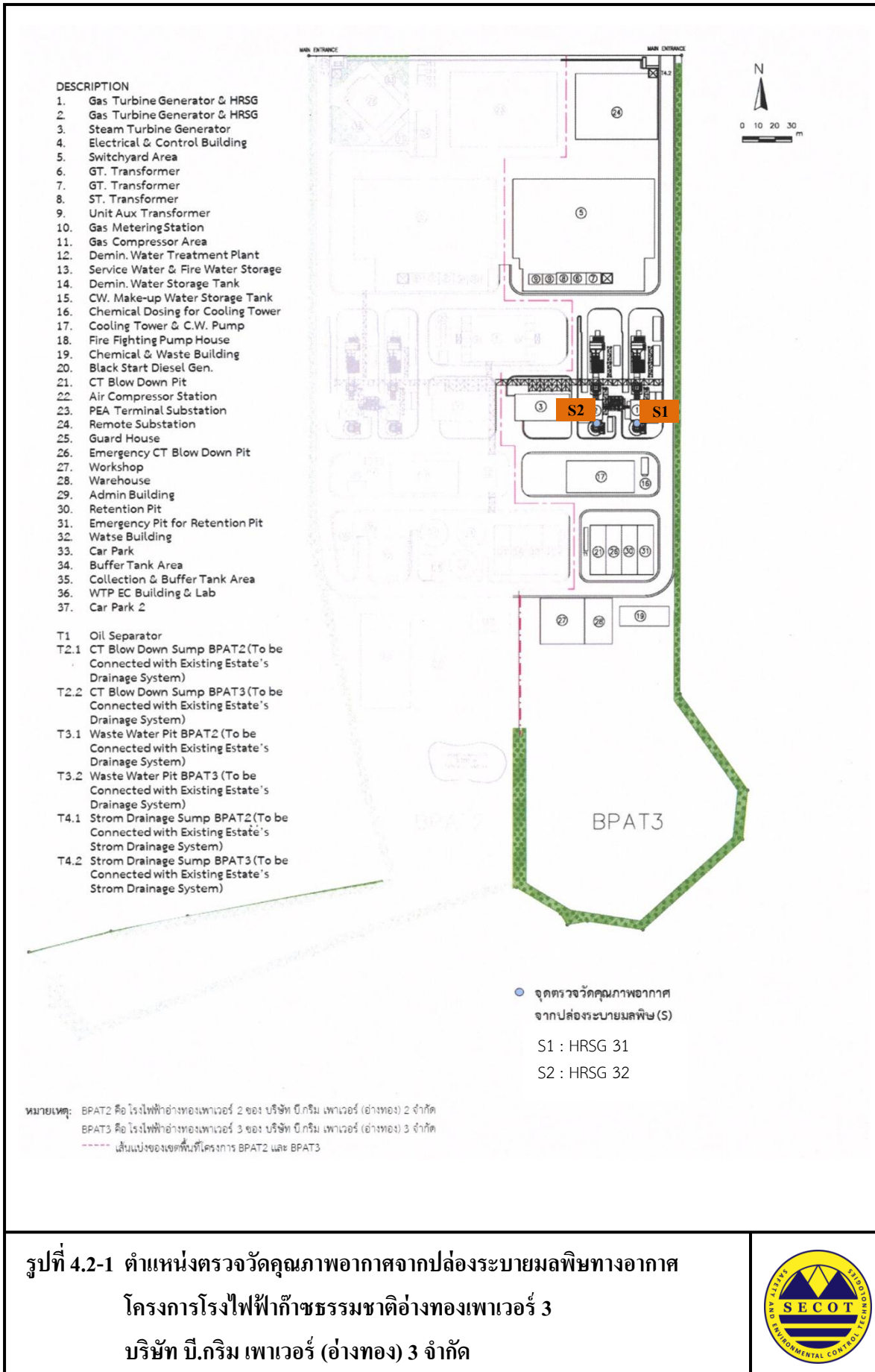
4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่มที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(2) กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง โดยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการสรุปและรายงานผลตรวจวัดที่ออกซิเจนร้อยละ 7 ทุก 6 เดือน ตลอดเวลาที่ดำเนินการ

ตำแหน่งการตรวจวัด และภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ตามลำดับ





เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
(CEMS) ของปล่อง HRSG 31



เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
(CEMS) ของปล่อง HRSG 32



ปล่อง HRSG 31 (S1)



ปล่อง HRSG 32 (S2)

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนมลพิษทางอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) ในวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 31 (S1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) ในวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	44.12	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	3.45	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	1.30	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	0.14	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองรวม	4.31	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.18	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	3.57	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.15	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน	1.80	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.07	กรัมต่อวินาที
- ออกซิเจน	14.25	%
- อุณหภูมิ	97.92	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	5,211	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

(2) ปล่อง HRSG 32 (S2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 32 (S2) ในวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	37.57	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	2.88	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	1.41	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	0.15	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองรวม	4.36	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.18	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	3.92	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.16	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน	2.24	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.09	กรัมต่อวินาที
- ออกซิเจน	14.27	%
- อุณหภูมิ	95.50	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	5,135	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และฝุ่นละอองรวม (PM) จากปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM_{2.5}) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-2 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม จากปล่อง HRSG 31
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG 31 (S1)	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10.20-13.40 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	17 ตุลาคม 2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	39.7 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	657937E, 1625372N
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง	3.057 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	97.92 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.46 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,211 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	14.25	ร้อยละของความชื้น	10.21

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾				อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)	
		%Actual O ₂ ⁽²⁾	%O ₂ ที่มาตรฐาน ⁽³⁾	ค่าที่กำหนด ⁽⁴⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการระบายจริง	ค่าที่กำหนด ⁽⁴⁾
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	21.11	44.12	60	120	3.45	6.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.62	1.30	10	20	0.14	1.51
ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm ³	2.06	4.31	20	60	0.18	1.15
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀)	mg/Nm ³	1.71	3.57	-	-	0.15	-
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5})	mg/Nm ³	0.86	1.80	-	-	0.07	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลสารขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลสารที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม จากปล่อง HRSG 32
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้				
ชื่อปล่อง	HRSG 32 (S2)	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	14.30-17.45 น.				
วันที่ทำการตรวจวัด	17 ตุลาคม 2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ				
ลักษณะของปล่อง							
ความสูงปล่อง	39.7 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	657962E, 1625374N				
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง	3.057 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	95.50 องศาเซลเซียส				
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.28 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,135 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾				
ร้อยละออกซิเจน	14.27	ร้อยละของความชื้น	11.14				
ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾				อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)	
		%Actual O ₂ ⁽²⁾	%O ₂ ที่มาตรฐาน ⁽³⁾	ค่าที่กำหนด ⁽⁴⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการระบายจริง	ค่าที่กำหนด ⁽⁴⁾
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	17.91	37.57	60	120	2.88	6.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.67	1.41	10	20	0.15	1.51
ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm ³	2.08	4.36	20	60	0.18	1.15
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀)	mg/Nm ³	1.87	3.92	-	-	0.16	-
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5})	mg/Nm ³	1.07	2.24	-	-	0.09	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลสารขณะตรวจวัด
 3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลสารที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
 5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์ บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท ซีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

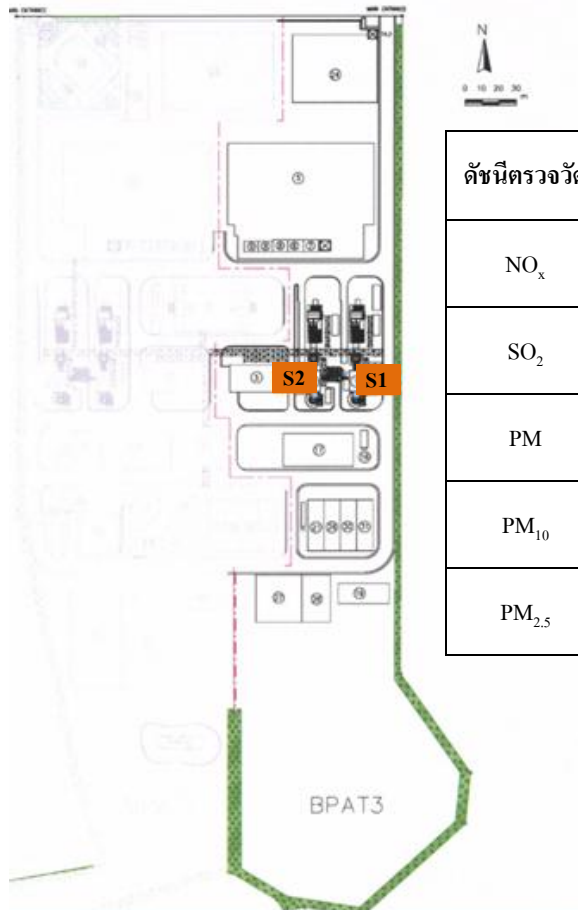
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษแบบสุ่ม มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐานทั้งหมด

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2568



ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	ผลการตรวจวัด	
			HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60/120	44.12	37.57
	g/s	6.50/-	3.45	2.88
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	10/20	1.30	1.41
	g/s	1.51/-	0.14	0.15
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	20/60	4.31	4.36
	g/s	1.15/-	0.18	0.18
PM ₁₀	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	-	3.57	3.92
	g/s	-	0.15	0.16
PM _{2.5}	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	-	1.80	2.24
	g/s	-	0.07	0.09

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

4.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-3 ถึง 4.2-4 และรูปที่ 4.2-4 ถึง 4.2-5

ตารางที่ 4.2-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾
			HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)		
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm @7%O ₂	9 พ.ค. 67	38.7	-	60	120
		10 พ.ค. 67	-	32.5		
		16 ธ.ค. 67	-	45.9		
		17 ธ.ค. 67	49.9	-		
		17 มี.ค. 68	42.54	47.74		
		17 ต.ค. 68	44.12	37.57		
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm @7%O ₂	9 พ.ค. 67	<2.2	-	10	20
		10 พ.ค. 67	-	<2.1		
		16 ธ.ค. 67	-	<2.0		
		17 ธ.ค. 67	<2.1	-		
		17 มี.ค. 68	0.26	0.75		
		17 ต.ค. 68	1.30	1.41		
3. ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm ³ @7%O ₂	9 พ.ค. 67	1.1	-	20	60
		10 พ.ค. 67	-	0.6		
		16 ธ.ค. 67	-	0.2		
		17 ธ.ค. 67	0.2	-		
		17 มี.ค. 68	3.74	4.91		
		17 ต.ค. 68	4.31	4.36		
4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀)	mg/Nm ³ @7%O ₂	9 พ.ค. 67	0.5	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	0.4		
		16 ธ.ค. 67	-	0.2		
		17 ธ.ค. 67	0.4	-		
		17 มี.ค. 68	3.56	4.01		
		17 ต.ค. 68	3.57	3.92		

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾
			HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)		
5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5})	mg/Nm ³ @7%O ₂	9 พ.ค. 67	0.5	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	0.1		
		16 ธ.ค. 67	-	0.2		
		17 ธ.ค. 67	0.1	-		
		17 มี.ค. 68	1.70	2.01		
		17 ต.ค. 68	1.80	2.24		
6. ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ร้อยละ (%)	9 พ.ค. 67	14.47	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	14.39		
		16 ธ.ค. 67	-	21.97		
		17 ธ.ค. 67	14.35	-		
		17 มี.ค. 68	14.03	14.48		
		17 ต.ค. 68	14.25	14.27		
7. อุณหภูมิ (Temperature)	°C	9 พ.ค. 67	99.00	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	94.00		
		16 ธ.ค. 67	-	94.00		
		17 ธ.ค. 67	98.00	-		
		17 มี.ค. 68	96.42	93.33		
		17 ต.ค. 68	97.92	95.50		
8. อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	Nm ³ /min	9 พ.ค. 67	7,120	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	7,378		
		16 ธ.ค. 67	-	7,436		
		17 ธ.ค. 67	6,340	-		
		17 มี.ค. 68	5,557	5,311		
		17 ต.ค. 68	5,211	5,135		

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

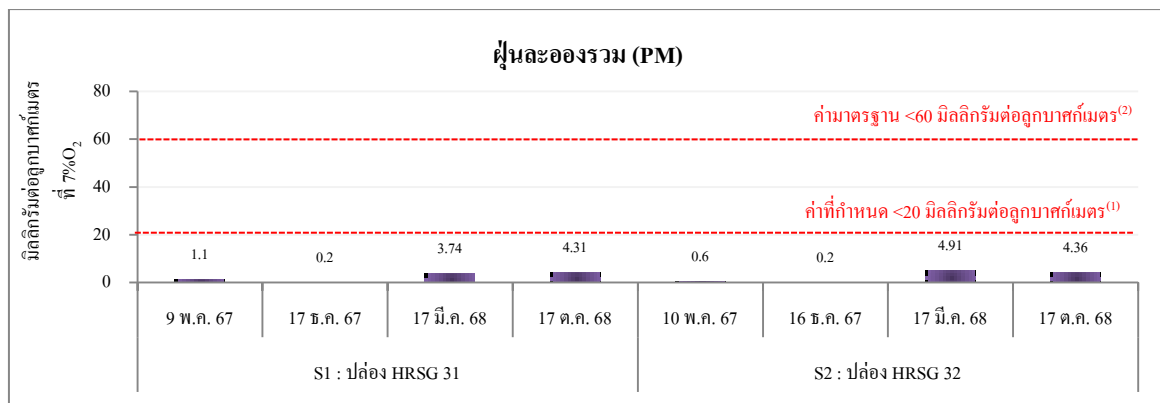
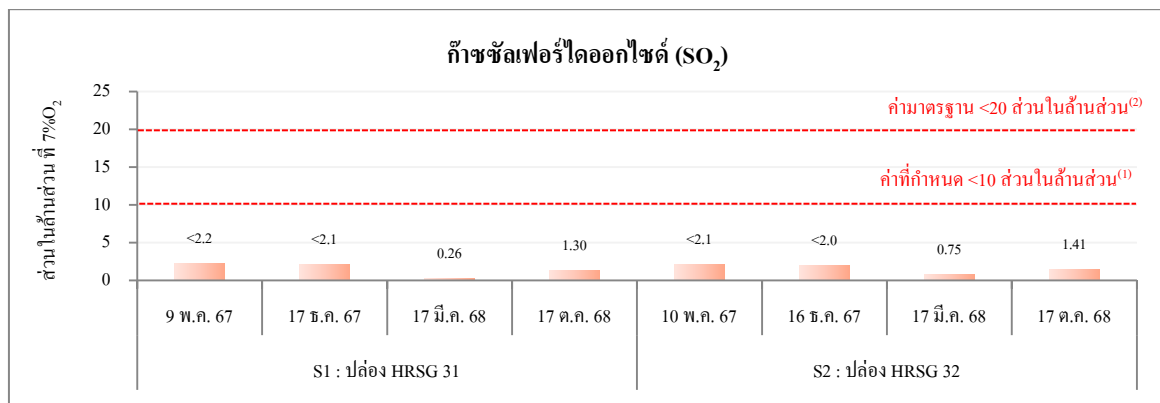
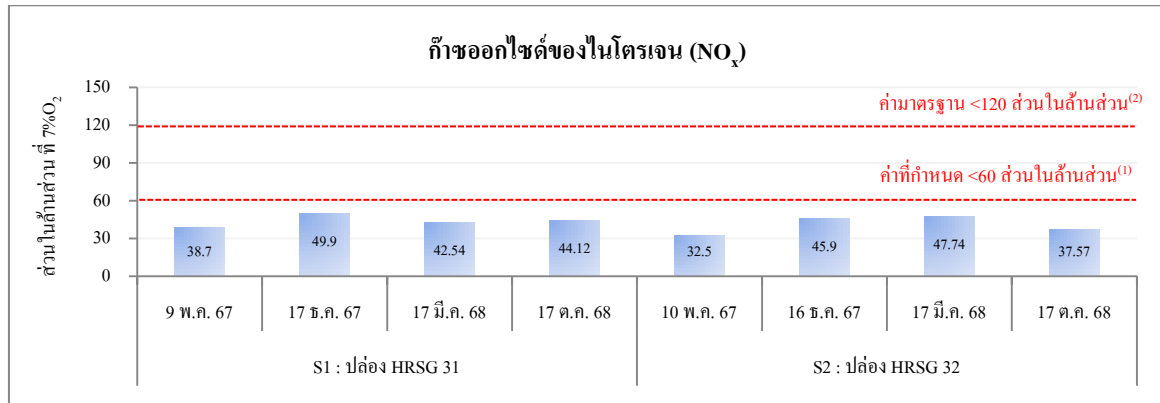
ตารางที่ 4.2-4 สรุปอัตราการระบายมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ดัชนีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)		ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾
		HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)	
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	9 พ.ค. 67	3.9992	-	6.50
	10 พ.ค. 67	-	3.5167	
	16 ธ.ค. 67	-	5.3418	
	17 ธ.ค. 67	4.6702	-	
	17 มี.ค. 68	3.66	3.67	
	17 ต.ค. 68	3.45	2.88	
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	9 พ.ค. 67	<0.3085	-	1.51
	10 พ.ค. 67	-	<0.3197	
	16 ธ.ค. 67	-	<0.3222	
	17 ธ.ค. 67	<0.2747	-	
	17 มี.ค. 68	0.03	0.08	
	17 ต.ค. 68	0.14	0.15	
3. ฝุ่นละอองรวม (PM)	9 พ.ค. 67	0.0593	-	1.15
	10 พ.ค. 67	-	0.0369	
	16 ธ.ค. 67	-	0.0124	
	17 ธ.ค. 67	0.0106	-	
	17 มี.ค. 68	0.17	0.20	
	17 ต.ค. 68	0.18	0.18	
4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀)	17 มี.ค. 68	0.16	0.16	-
	17 ต.ค. 68	0.15	0.16	-
5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5})	17 มี.ค. 68	0.08	0.08	-
	17 ต.ค. 68	0.07	0.09	-

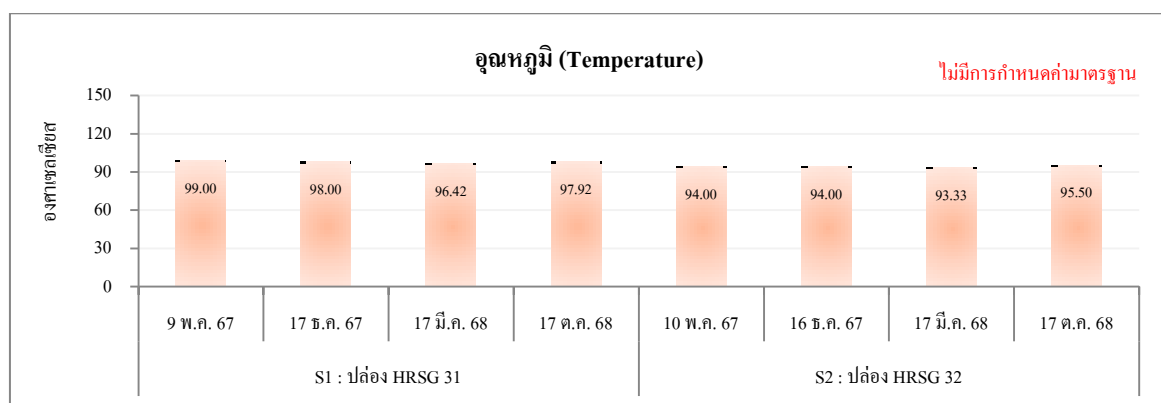
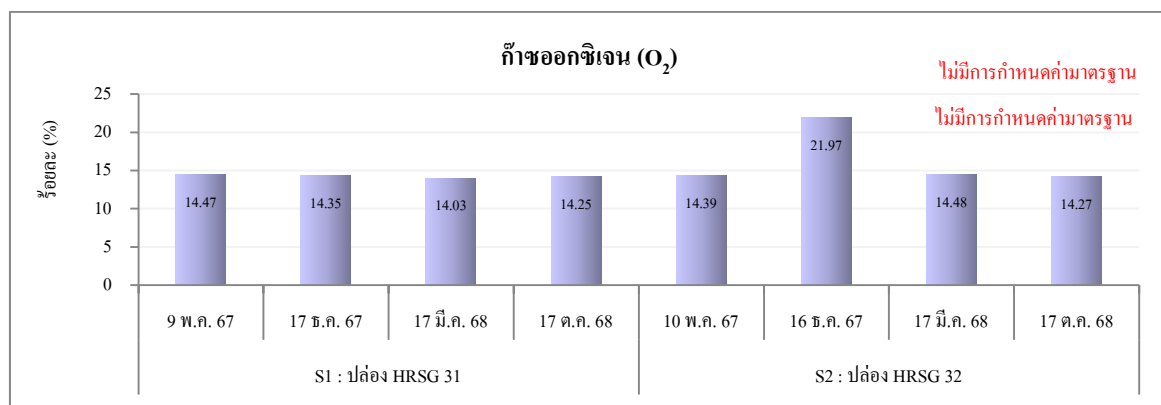
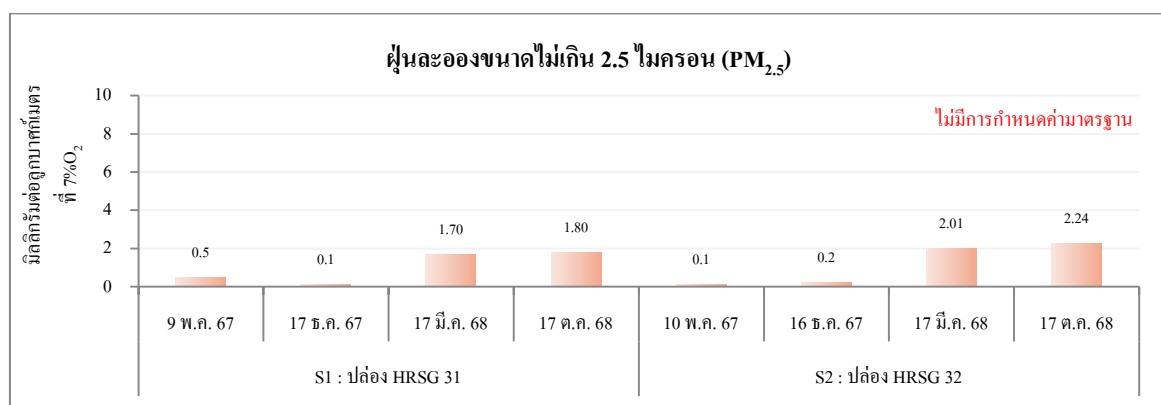
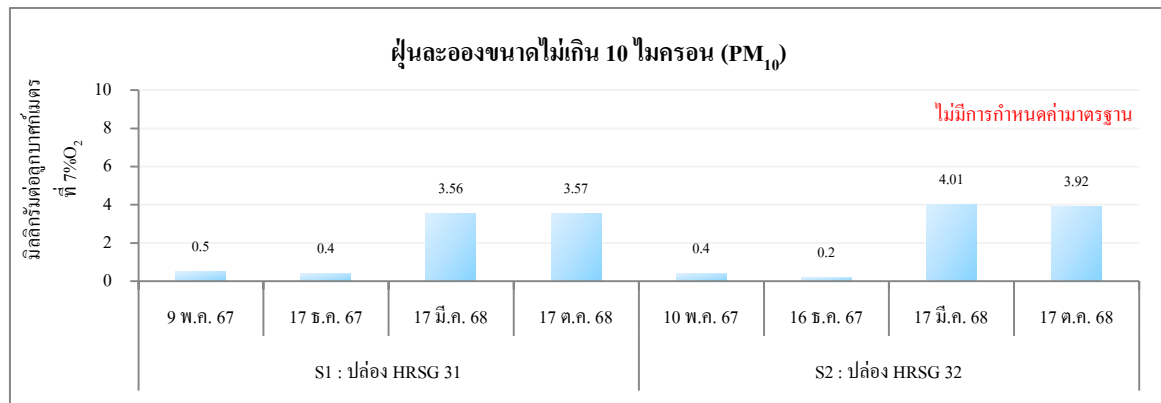
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.2-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



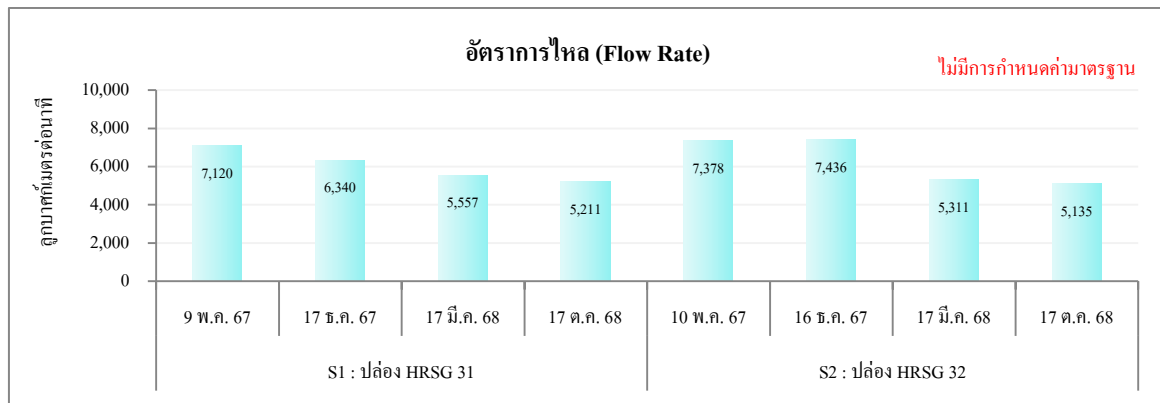
- หมายเหตุ :**
- (1) ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)



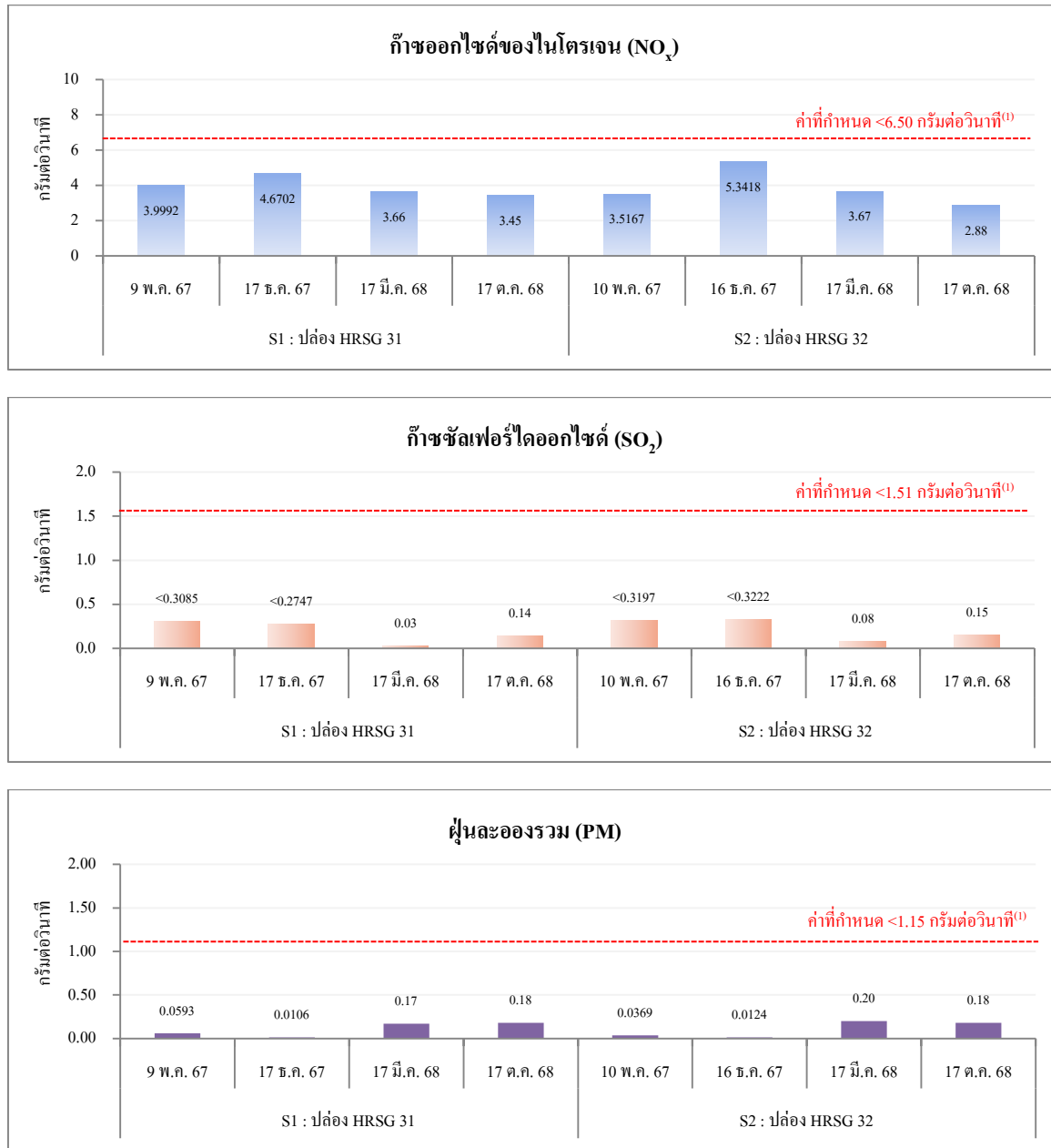
หมายเหตุ : ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติฟ 1992 จำกัด

รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)



หมายเหตุ : ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.2-5 กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

4.2.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) ที่ปล่อง HRSG เพื่อตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ตามที่มาตรการกำหนด โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 จากปล่อง HRSG 31 และปล่อง HRSG 32 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 31 (S1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	32.2-59.6	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	0-10.8	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ออกซิเจน	13.7-14.7	%
- อัตราการไหล	185,977-487,333	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

(2) ปล่อง HRSG 32 (S2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG 32 (S2) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	32.7-59.1	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	0-9.6	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ออกซิเจน	13.7-16.2	%
- อัตราการไหล	291,850-487,333	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) พ.ศ. 2568 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ
จากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด			
		ก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน (NO _x) ที่ 7%O ₂	ก๊าซคาร์บอน- มอนอกไซด์ (CO) ที่ 7%O ₂	ออกซิเจน (O ₂)	อัตราการไหล (Flow Rate)
		ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน	ร้อยละ	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ปล่อง HRSG 31 (S1)	ก.ค. 68	35.3-58.0	0-3.5	13.7-14.6	332,648-451,594
	ส.ค. 68	38.6-59.5	0-5.4	13.7-14.6	211,220-486,329
	ก.ย. 68	32.9-58.3	0-6.4	13.7-14.7	327,365-487,333
	ต.ค. 68	36.9-59.6	0-6.6	13.7-14.7	339,224-451,071
	พ.ย. 68	34.3-57.7	0-10.8	13.7-14.6	185,977-485,774
	ธ.ค. 68	32.2-56.7	0-4.7	13.8-14.6	370,489-466,211
ปล่อง HRSG 32 (S2)	ก.ค. 68	36.3-59.1	0-4.2	13.8-15.4	306,124-449,065
	ส.ค. 68	38.7-57.7	0.4-9.6	13.8-16.2	291,850-453,954
	ก.ย. 68	32.9-58.3	0-6.4	13.7-14.7	327,365-487,333
	ต.ค. 68	33.6-56.5	0.3-6.1	13.8-15.6	307,979-450,459
	พ.ย. 68	32.7-56.6	0.3-4.0	13.8-15.3	332,270-484,686
	ธ.ค. 68	39.0-57.3	0.6-5.0	13.9-15.8	319,882-457,501
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾		60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		120	690	-	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พ.ศ. 2568
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) ซึ่งมีแนวเขตอยู่ใกล้กับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

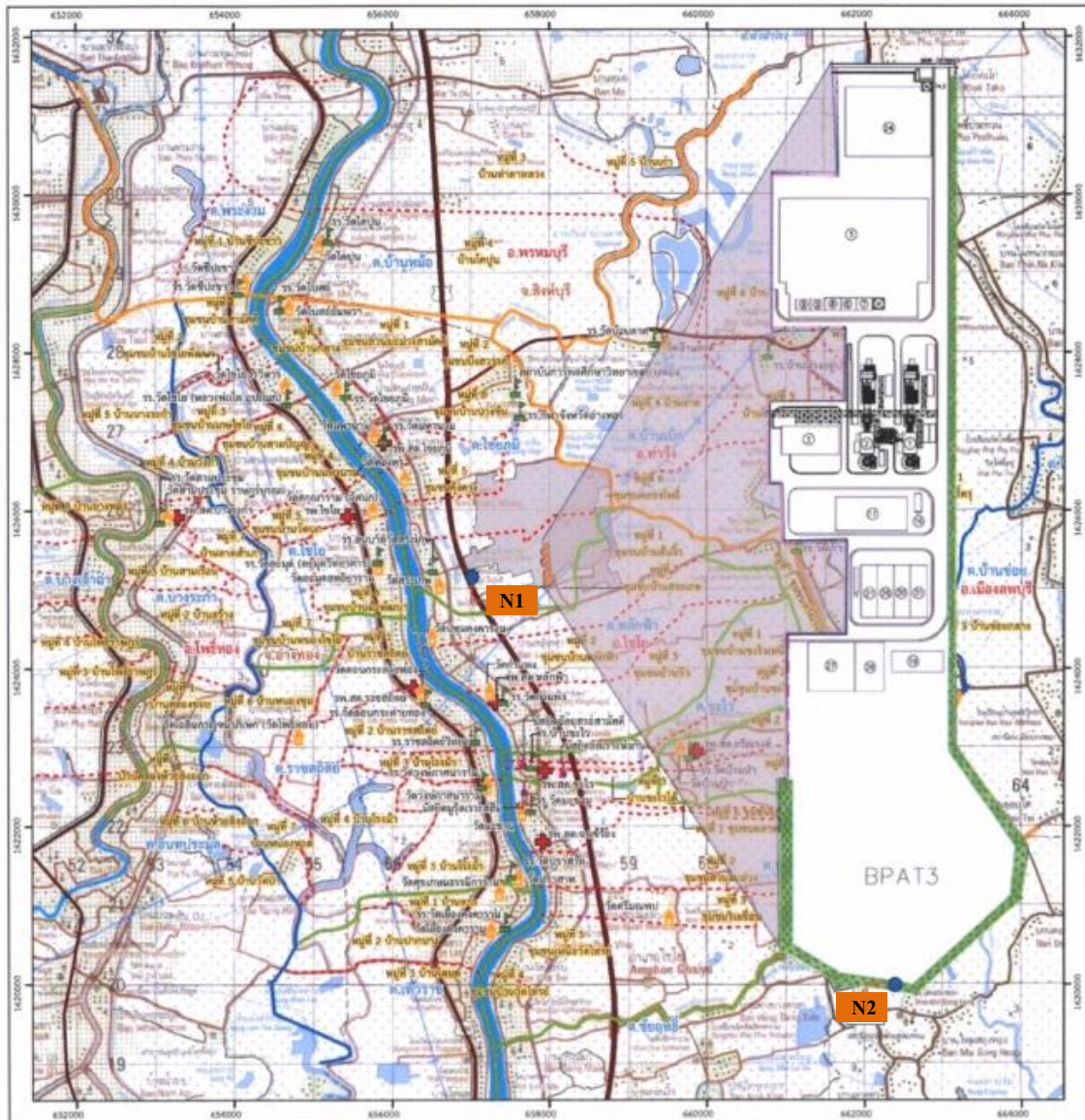
การตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) บริเวณพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) และทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) บริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) โดยตรวจวัดเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-2 และรูปที่ 4.3-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) 59.0-60.1 เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) 54.5-58.9 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

N1 : สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง

N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด





N1 : สวมคมกู่ยจังหวัดอ่างทอง



N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) 55.3-56.7 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ยังไม่มีการกำหนด

(3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) 80.4-92.1 เดซิเบลเอ

เมื่อนำค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) 64.6-65.7 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : สถานีกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657051E, 1625124N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B และ G301354

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 68 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-279

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
11:00 - 12:00	59.6	59.0	58.1	59.1	57.7	58.3	57.5
12:00 - 13:00	59.9	58.7	58.4	58.6	58.3	59.9	58.6
13:00 - 14:00	59.8	58.7	59.0	58.9	58.4	58.4	58.7
14:00 - 15:00	60.2	59.1	59.5	59.1	59.2	58.5	58.9
15:00 - 16:00	59.1	59.4	59.8	59.0	60.1	59.0	58.9
16:00 - 17:00	60.2	60.3	61.2	60.0	60.4	59.6	59.4
17:00 - 18:00	61.0	61.6	62.0	60.8	61.0	61.1	60.2
18:00 - 19:00	63.3	61.4	61.8	60.8	61.4	60.9	61.4
19:00 - 20:00	63.2	61.2	62.1	61.8	61.1	60.8	62.3
20:00 - 21:00	61.6	60.9	61.7	60.5	61.1	60.7	60.3
21:00 - 22:00	61.8	60.2	61.9	58.8	60.7	59.8	59.6
22:00 - 23:00	59.9	60.4	60.5	58.6	60.2	59.4	59.1
23:00 - 00:00	59.2	59.3	60.4	57.8	59.8	58.0	58.0
00:00 - 01:00	58.7	57.7	59.2	57.2	58.3	57.0	58.1
01:00 - 02:00	57.9	57.4	58.5	58.4	57.5	57.2	57.9
02:00 - 03:00	57.4	57.9	58.1	57.8	57.1	57.7	58.1
03:00 - 04:00	57.5	59.4	57.6	56.7	57.8	57.7	57.7
04:00 - 05:00	58.1	57.8	58.2	57.1	58.2	58.7	58.1
05:00 - 06:00	59.5	58.5	59.1	58.0	59.8	58.5	58.5
06:00 - 07:00	60.2	59.2	59.6	58.8	60.2	58.7	58.5
07:00 - 08:00	60.4	59.4	59.7	58.5	59.7	58.3	58.7
08:00 - 09:00	58.9	58.4	59.0	58.1	58.1	57.9	58.2
09:00 - 10:00	58.6	58.7	59.1	58.1	58.0	57.3	57.9
10:00 - 11:00	58.8	58.3	58.7	58.0	58.1	57.5	57.9
Leq 24 hr	60.1	59.5	59.9	59.0	59.5	59.0	59.0
Ldn	65.6	65.3	65.7	64.6	65.5	64.8	64.8
Lmax	92.1	80.4	81.0	89.5	84.6	86.3	81.2
L ₉₀	56.2	55.9	56.7	55.5	56.3	55.3	55.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
2. L90 และ Ldn ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 658004E, 1625074N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G302330

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 ก.พ. 68 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-279

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	15-16 ต.ค. 68	16-17 ต.ค. 68	17-18 ต.ค. 68	18-19 ต.ค. 68	19-20 ต.ค. 68	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68
09:00 - 10:00	51.0	56.9	52.2	52.2	50.9	51.6	50.5
10:00 - 11:00	49.3	55.4	52.1	51.3	50.6	52.0	55.7
11:00 - 12:00	49.0	49.5	50.4	50.0	50.0	50.6	49.6
12:00 - 13:00	50.3	50.8	50.0	50.7	48.6	51.0	50.6
13:00 - 14:00	64.7	52.2	52.3	49.6	48.1	50.1	51.3
14:00 - 15:00	65.3	52.1	52.8	51.0	52.8	51.5	50.8
15:00 - 16:00	51.7	49.6	51.4	53.1	49.9	51.6	52.1
16:00 - 17:00	57.5	52.1	51.2	51.5	49.2	52.3	54.4
17:00 - 18:00	55.6	55.6	53.8	53.9	53.7	53.6	55.6
18:00 - 19:00	59.7	54.9	56.8	54.2	55.3	59.1	54.8
19:00 - 20:00	64.4	59.1	60.3	62.2	56.4	63.2	60.2
20:00 - 21:00	62.6	60.1	62.3	60.7	56.6	61.8	61.3
21:00 - 22:00	59.7	57.1	62.5	56.8	56.7	62.9	61.5
22:00 - 23:00	58.0	54.9	58.1	53.6	56.7	59.1	58.4
23:00 - 00:00	53.5	55.0	65.8	53.9	56.6	56.1	56.7
00:00 - 01:00	53.5	55.5	63.8	54.0	54.7	57.0	53.7
01:00 - 02:00	55.1	57.6	57.6	53.1	55.9	56.4	55.9
02:00 - 03:00	53.5	53.9	56.4	54.7	56.1	56.1	56.0
03:00 - 04:00	52.8	54.8	57.1	52.5	55.7	56.9	53.6
04:00 - 05:00	52.6	54.2	55.2	55.0	56.1	55.2	54.6
05:00 - 06:00	53.5	55.8	55.3	57.4	57.6	57.5	55.8
06:00 - 07:00	52.9	53.2	53.1	54.3	56.3	53.2	53.5
07:00 - 08:00	57.7	53.9	53.1	49.8	51.6	53.7	52.4
08:00 - 09:00	60.8	52.6	51.1	50.3	50.3	52.5	50.3
Leq 24 hr	58.9	55.2	58.2	55.0	54.5	57.1	55.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

4.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

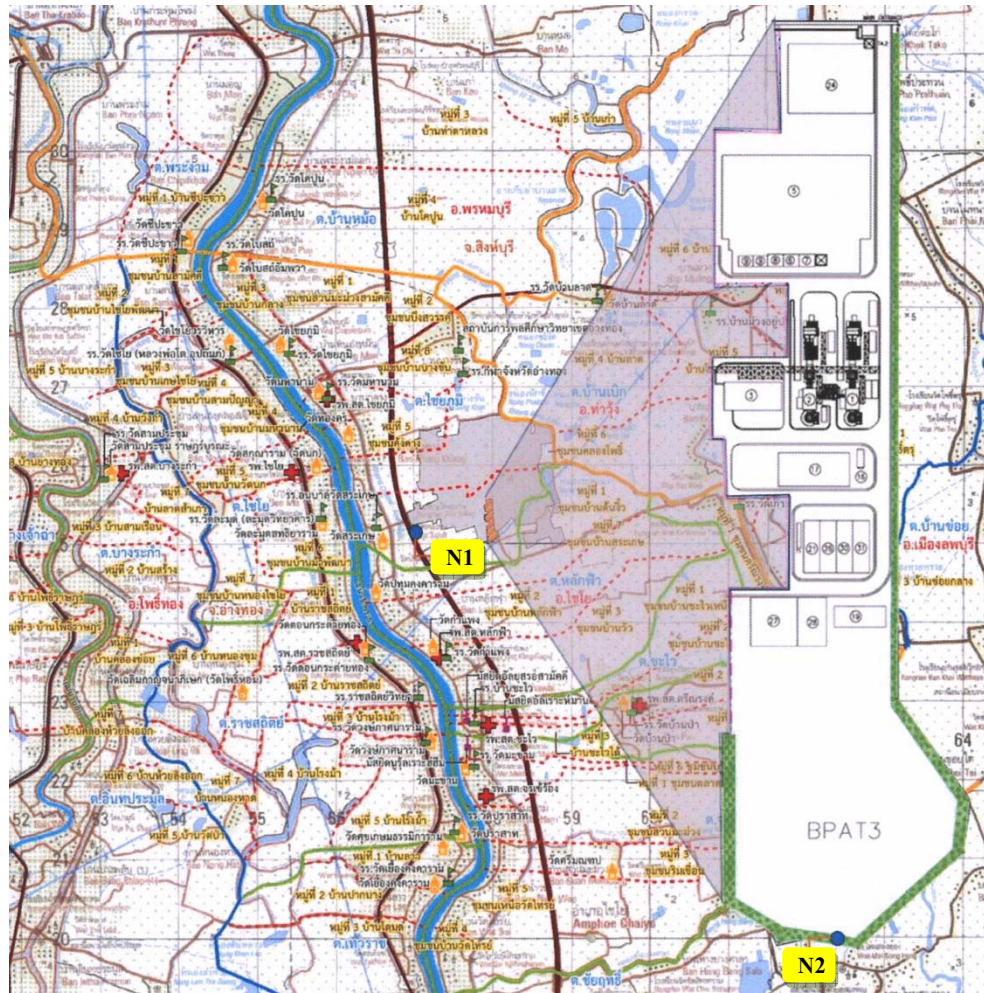
การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ในระยะดำเนินการ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) บริเวณพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) และทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) บริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) โดยผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) กำหนด ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 และ 115 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-4

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างวันที่ 15-22 ตุลาคม พ.ศ. 2568



สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (เดซิเบลเอ)			
	Leq 24 hr	L90	Lmax	Ldn
N1 : สถานีกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง	59.0-60.1	55.3-56.7	80.4-92.1	64.6-65.7
N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	54.5-58.9	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	70	-	115	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)							
		Leq 24 hr		L90		Lmax		Ldn	
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
1. สถานีกู้ภัยจังหวัด อ่าวทอง (N1)	3-10 พ.ค. 67	59.7	60.6	51.3	60.7	66.2	86.2	65.4	66.0
	11-18 ธ.ค. 67	58.2	59.0	50.7	59.2	64.1	83.4	63.7	65.0
	14-21 มี.ค. 68	56.8	58.4	53.1	55.0	74.8	89.8	62.4	64.3
	15-22 ต.ค. 68	59.0	60.1	55.3	56.7	80.4	92.1	64.6	65.7
2. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศใต้ (N2)	3-10 พ.ค. 67	49.9	53.0	-	-	-	-	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	52.4	55.8	-	-	-	-	-	-
	14-21 มี.ค. 68	55.1	64.9	-	-	-	-	-	-
	15-22 ต.ค. 68	54.5	58.9	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70		-		115		-	

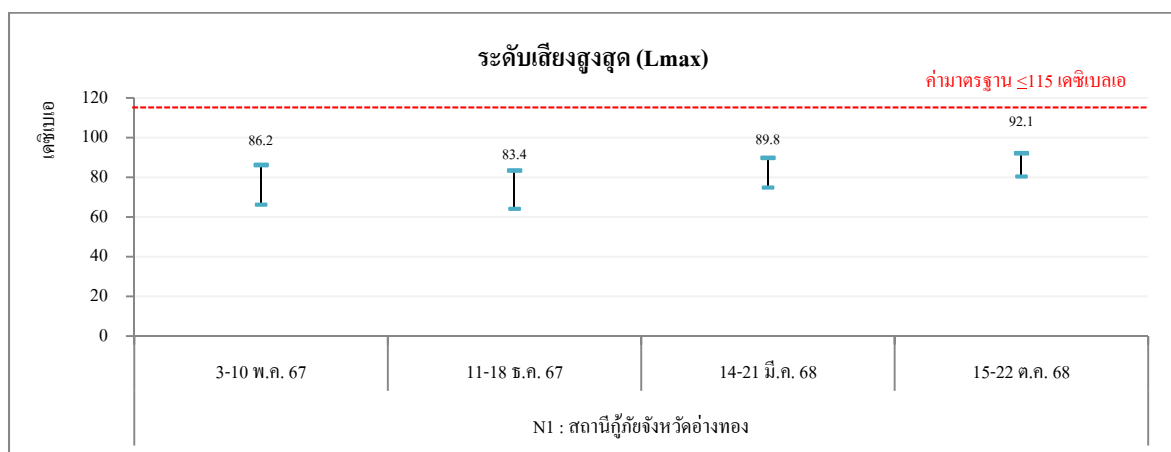
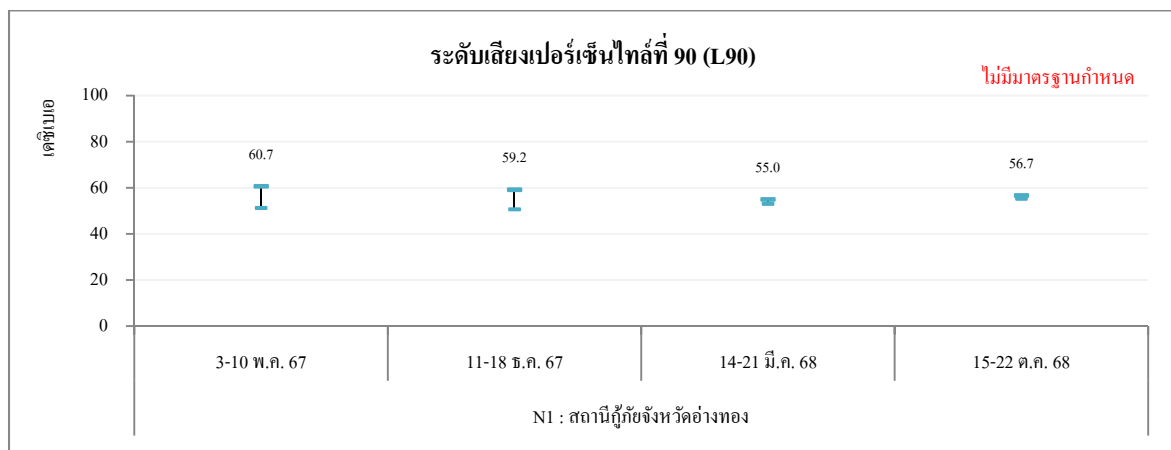
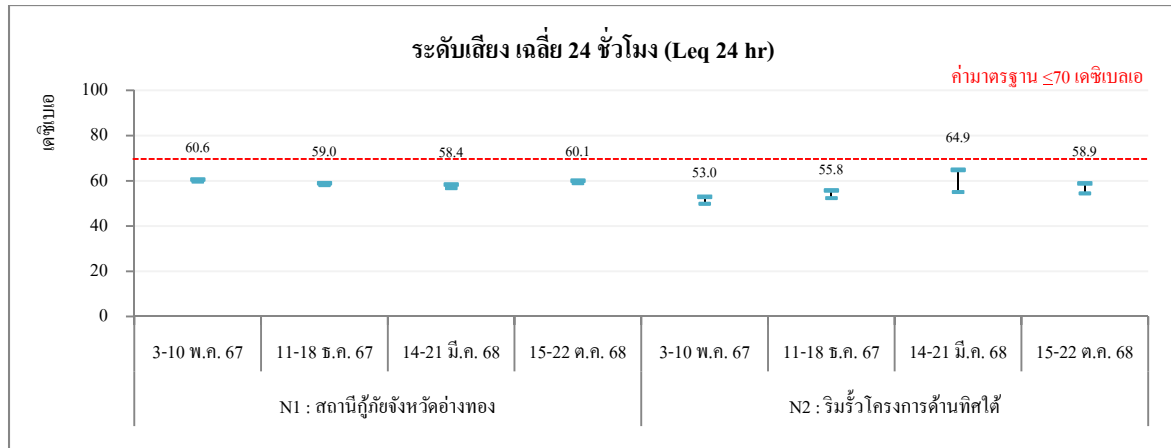
- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
 - หมายถึง มาตรการไม่กำหนดให้ตรวจวัด และไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

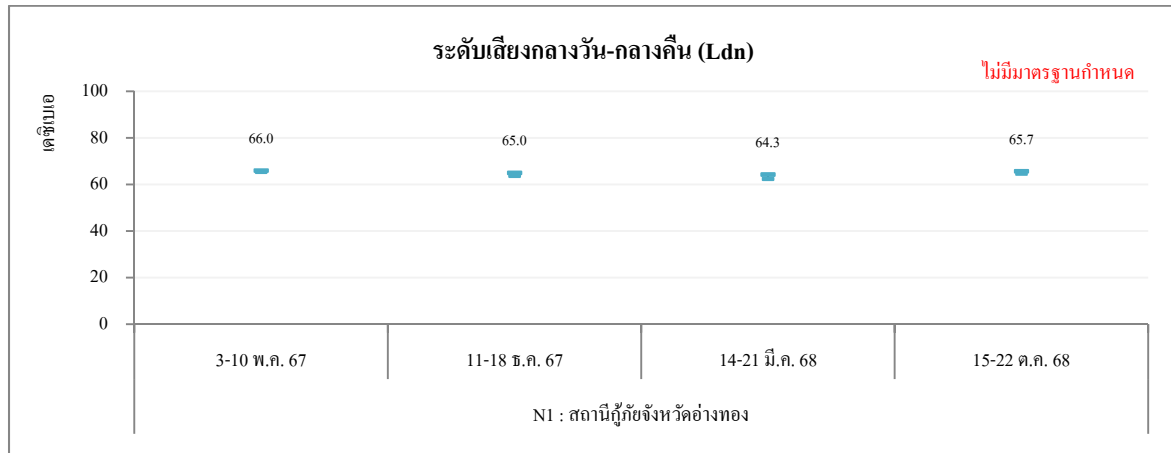
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



- หมายเหตุ :
- (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



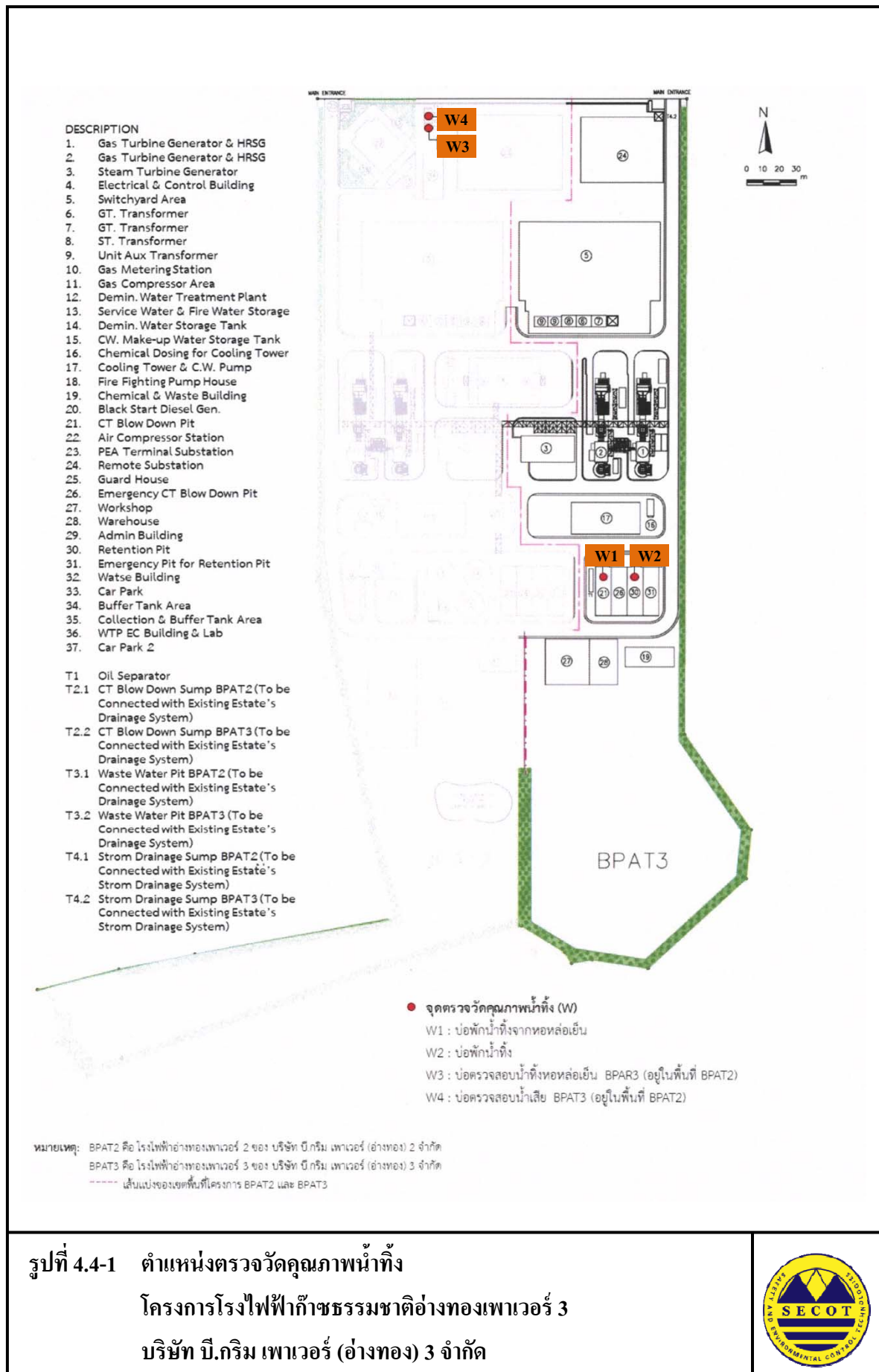
หมายเหตุ : ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

4.4 คุณภาพน้ำผิวดิน

(1) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่ม ประกอบด้วย อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4) เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) มาตรการกำหนดให้ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง โดยทำการตรวจสอบ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ด้วยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ



รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด





W1 : ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง
(Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น
(CT Blow Down Pit)



W2 : ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง
(Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



W3 : บ่อดำรงน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3
(CT Blow Down Sump BPAT3)



W4 : บ่อดำรงน้ำเสีย BPAT3
(Wastewater Pit BPAT3)

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



4.4.1 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4) ดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) อีกทั้งยังได้ทำการตรวจวัดดัชนีบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง 4.4-2 ตามลำดับ และรูปที่ 4.4-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3)

- อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	17.40-93.65	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	30.1-33.9	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	7.26-8.20	
- บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-1.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	896-1,284	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-5.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.46	มิลลิกรัมต่อลิตร

(2) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4)

- อัตราการไหล	พบค่าเท่ากับ	0	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	30.0-33.5	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	6.76-8.32	
- บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-1.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	182-232	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-3.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

- | | | | |
|------------------|-------|-------|------------------|
| - น้ำมันและไขมัน | พบค่า | <2.0 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| - กลอรีนอิสระ | พบค่า | <0.01 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		8 ก.ค. 68	5 ส.ค. 68	9 ก.ย. 68	15 ต.ค. 68	11 พ.ย. 68	9 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
Flow Rate	m ³ /hr	39.38	93.65	45.83	86.46	31.35	17.40	17.40-93.65	-
Temperature	°C	30.8	31.2	31.0	33.9	30.1	30.7	30.1-33.9	≤ 40
pH	-	7.58	7.44	7.37	7.53	8.20	7.26	7.26-8.20	6.5-8.5
BOD ₅ *	mg/l	<1.0	<1.0	1.0	<1.0	<1.0	1.7	<1.0-1.7	≤ 20
TDS	mg/l	1,092	928	900	896	1,111	1,284	896-1,284	≤ 1,300
SS	mg/l	<2.5	3.0	2.8	5.0	<2.5	4.3	<2.5-5.0	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	<2.0	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	0.46	0.05	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	0.03	<0.01-0.46	≤ 1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

3. * ตรวจวัดดัชนีบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอน จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							ค่ามาตรฐาน	
		8 ก.ค. 68	5 ส.ค. 68	29 ก.ย. 68	15 ต.ค. 68	11 พ.ย. 68	9 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	(2)	(3)
Flow Rate	m ³ /hr	0	0	0	0	0	0	0	-	-
Temperature	°C	31.4	33.4	30.0	31.3	33.5	31.3	30.0-33.5	≤ 40	≤ 45
pH	-	7.79	7.42	6.76	7.53	8.32	7.92	6.76-8.32	6.5-8.5	5.5-9.0
BOD ₅ *	mg/l	1.8	<1.0	1.1	<1.0	<1.0	1.7	<1.0-1.8	≤ 20	≤ 500
TDS	mg/l	222	184	232	182	188	191	182-232	≤ 1,300	≤ 3,000
SS	mg/l	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	3.0	<2.5-3.0	≤ 30	≤ 200
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	<2.0	≤ 5	≤ 10
Free Chlorine	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	≤ 1	≤ 1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

3. ⁽³⁾ ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4. * ตรวจวัดดัชนีบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้บันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชุตตา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบส้ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่ามาตรฐาน	
		W3 : บ่อตรวจสอบ น้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3	W4 : บ่อตรวจสอบ น้ำเสีย BPAT3	(2)	(3)
Flow Rate	m ³ /hr	17.40-93.65	0	-	-
Temperature	°C	30.1-33.9	30.0-33.5	≤ 40	≤ 45
pH	-	7.26-8.20	6.76-8.32	6.5-8.5	5.5-9.0
BOD ₅	mg/l	<1.0-1.7	<1.0-1.8	≤ 20	≤ 500
TDS	mg/l	896-1,284	182-232	≤ 1,300	≤ 3,000
SS	mg/l	<2.5-5.0	<2.5-3.0	≤ 30	≤ 200
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 5	≤ 10
Free Chlorine	mg/l	ND (<0.01)-0.46	ND (<0.01)	≤ 1	≤ 1

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 - ⁽²⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
 - ⁽³⁾ ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาของประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4) โดยทำการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เดือนละ 1 ครั้ง

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 และผลการตรวจวัดบริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน มีเพียงดัชนีของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 ที่มีค่าเกินมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 เนื่องจากโครงการอยู่ระหว่างเริ่มเปิดดำเนินการในช่วงแรก และระบบการทำงานยังไม่เสถียร อย่างไรก็ตาม หลังจากเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-3 และรูปที่ 4.4-4

ตารางที่ 4.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD ₅	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
1. W3 : บ่อตรวจสอบ น้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3)	22 ม.ค. 67	0	30	8.4	-	1,504	<5	<3.0	<0.05
	28 ก.พ. 67	0	32	8.2	<2.0	1,300	8	<3.0	0.25
	13 มี.ค. 67	0.07	31	7.6	<2.0	1,152	<5	<3.0	0.25
	9 เม.ย. 67	61	31	7.8	<2.0	1,056	<5	<3.0	<0.05
	8 พ.ค. 67	1.30	31	8.0	4.4	1,108	<5	<3.0	<0.05
	26 มิ.ย. 67	0	29	8.4	<2.0	1,132	13	<3.0	<0.05
	10 ก.ค. 67	0	33	8.4	3.3	1,076	7	<3.0	<0.05
	14 ส.ค. 67	-	34	7.8	<2.0	1,044	<5	<3.0	0.21
	11 ก.ย. 67	0	31	7.4	2.6	1,128	10	<3.0	0.26
	9 ต.ค. 67	94	32	7.8	<2.0	1,116	<5	<3.0	0.24
	13 พ.ย. 67	-	31	7.2	4.4	1,176	10	<3.0	0.26
	12 ธ.ค. 67	-	29	7.2	<2.0	1,132	<5	<3.0	0.26
	8 ม.ค. 68	0	25.3	7.4	<1.0	1,084	<2.5	ND (<2.0)	0.98
	14 ก.พ. 68	52.8	31.7	7.4	2.1	1,192	4.3	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 มี.ค. 68	58.1	29.8	7.4	<1.0	1,130	<2.5	ND (<2.0)	0.03
	22 เม.ย. 68	27.19	33.5	7.7	1.5	1,116	5.6	ND (<2.0)	0.03
	13 พ.ค. 68	47.6	29.9	7.8	<1.0	1,060	5.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	10 มิ.ย. 68	50.8	31.7	6.9	2.3	886	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

3. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตารางที่ 4.4-3 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD ₅	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
1. W3 :	8 ก.ค. 68	39.38	30.8	7.58	<1.0	1,092	<2.5	ND (<2.0)	0.46
บ่อตรวจสอบ	5 ส.ค. 68	93.65	31.2	7.44	<1.0	928	3.0	ND (<2.0)	0.05
น้ำทิ้งหอหล่อเย็น	9 ก.ย. 68	45.83	31.0	7.37	1.0	900	2.8	ND (<2.0)	ND (<0.01)
BPAT3 (CT	15 ต.ค. 68	86.46	33.9	7.53	<1.0	896	5.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
Blow Down	11 พ.ย. 68	31.35	30.1	8.20	<1.0	1,111	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
Sump BPAT3)	9 ธ.ค. 68	17.40	30.7	7.26	1.7	1,284	4.3	ND (<2.0)	0.03
(ต่อ)									
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1
2. W4 :	22 ม.ค. 67	0	29	7.9	-	240	8	<3.0	0.05
บ่อตรวจสอบ	28 ก.พ. 67	0	34	8.3	<2.0	214	21	<3.0	<0.05
น้ำเสีย BPAT3	13 มี.ค. 67	0.07	32	8.0	<2.0	160	6	<3.0	0.27
(Wastewater Pit	9 เม.ย. 67	99.00	38	8.1	2.9	222	14	<3.0	<0.05
BPAT3)	8 พ.ค. 67	0	29	7.7	7.2	225	18	<3.0	0.20
	26 มิ.ย. 67	1.75	31	8.1	<2.0	193	17	<3.0	<0.05
	10 ก.ค. 67	8.96	36	8.3	7.6	159	9	<3.0	<0.05
	14 ส.ค. 67	57.29	36	7.7	2.3	272	8	<3.0	<0.05
	11 ก.ย. 67	0	32	7.4	4.0	271	8	<3.0	0.09
	9 ต.ค. 67	0	33	8.1	<2.0	304	7	<3.0	<0.05
	13 พ.ย. 67	102.54	29	7.2	5.3	230	<5	<3.0	<0.05
	12 ธ.ค. 67	0	29	8.0	<2.0	186	11	<3.0	0.09
	8 ม.ค. 68	0	27.1	8.5	2.1	190	5.3	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	14 ก.พ. 68	1.2	29.8	7.9	<1.0	227	4.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 มี.ค. 68	0	31.7	7.6	1.5	194	3.6	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	22 เม.ย. 68	0	34.4	8.2	1.8	186	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	13 พ.ค. 68	0	30.3	7.9	<1.0	192	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	10 มิ.ย. 68	0	32.0	7.6	2.7	212	3.4	ND (<2.0)	ND (<0.01)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾		-	≤45	5.5-9.0	≤500	≤3,000	≤200	≤10	≤1

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือ

วิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

3. ⁽³⁾ ประกาศกรมนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสีย
ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 4.4-3 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD ₅	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
2. W4 : บ่อตรวจสอบ น้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3) (ต่อ)	8 ก.ค. 68	0	31.4	7.79	1.8	222	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	5 ส.ค. 68	0	33.4	7.42	<1.0	184	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	29 ก.ย. 68	0	30.0	6.76	1.1	232	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	15 ต.ค. 68	0	31.3	7.53	<1.0	182	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 พ.ย. 68	0	33.5	8.32	<1.0	188	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	9 ธ.ค. 68	0	31.3	7.92	1.7	191	3.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾		-	≤45	5.5-9.0	≤500	≤3,000	≤200	≤10	≤1

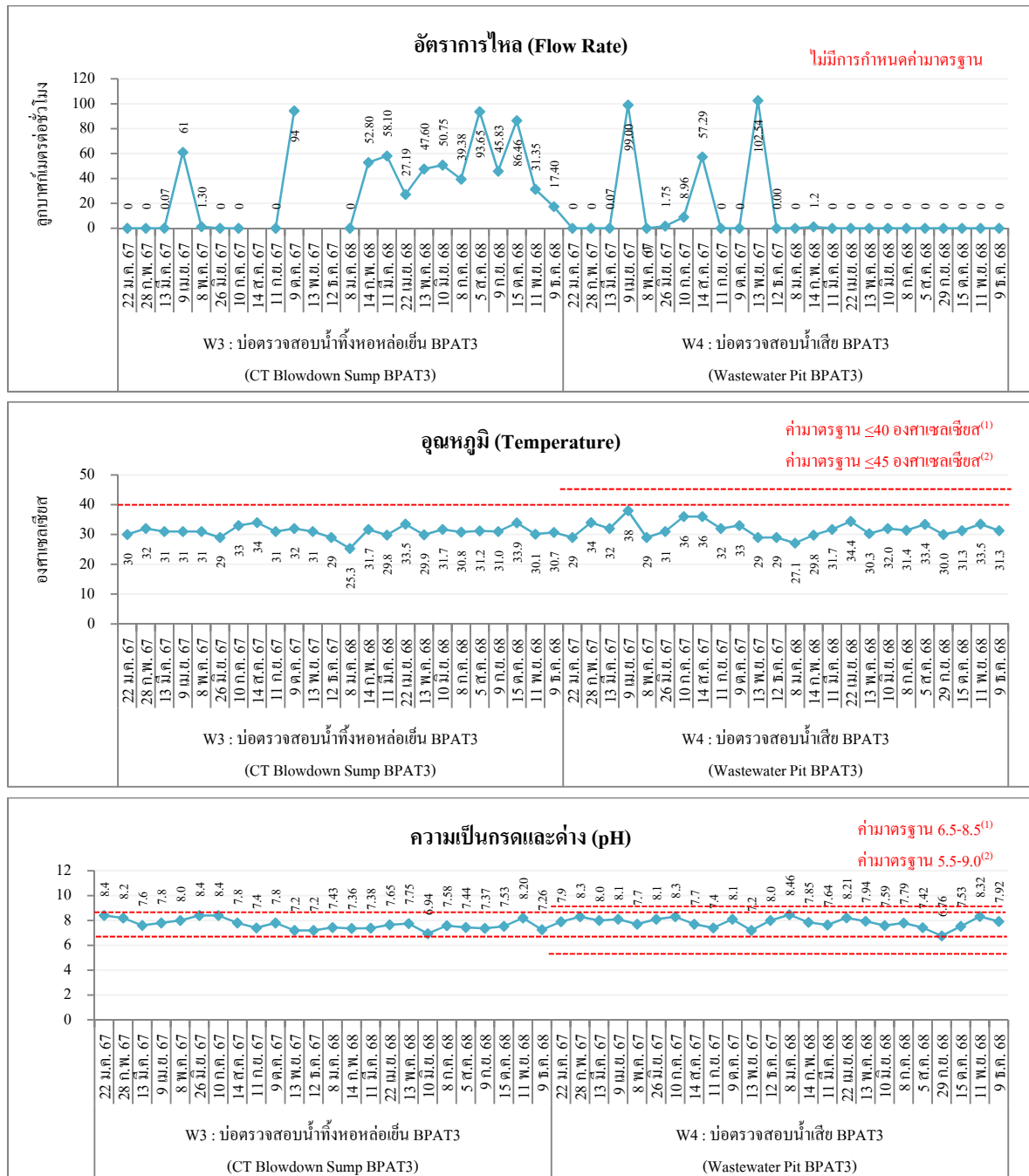
- หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ⁽²⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
3. ⁽³⁾ ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
4. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

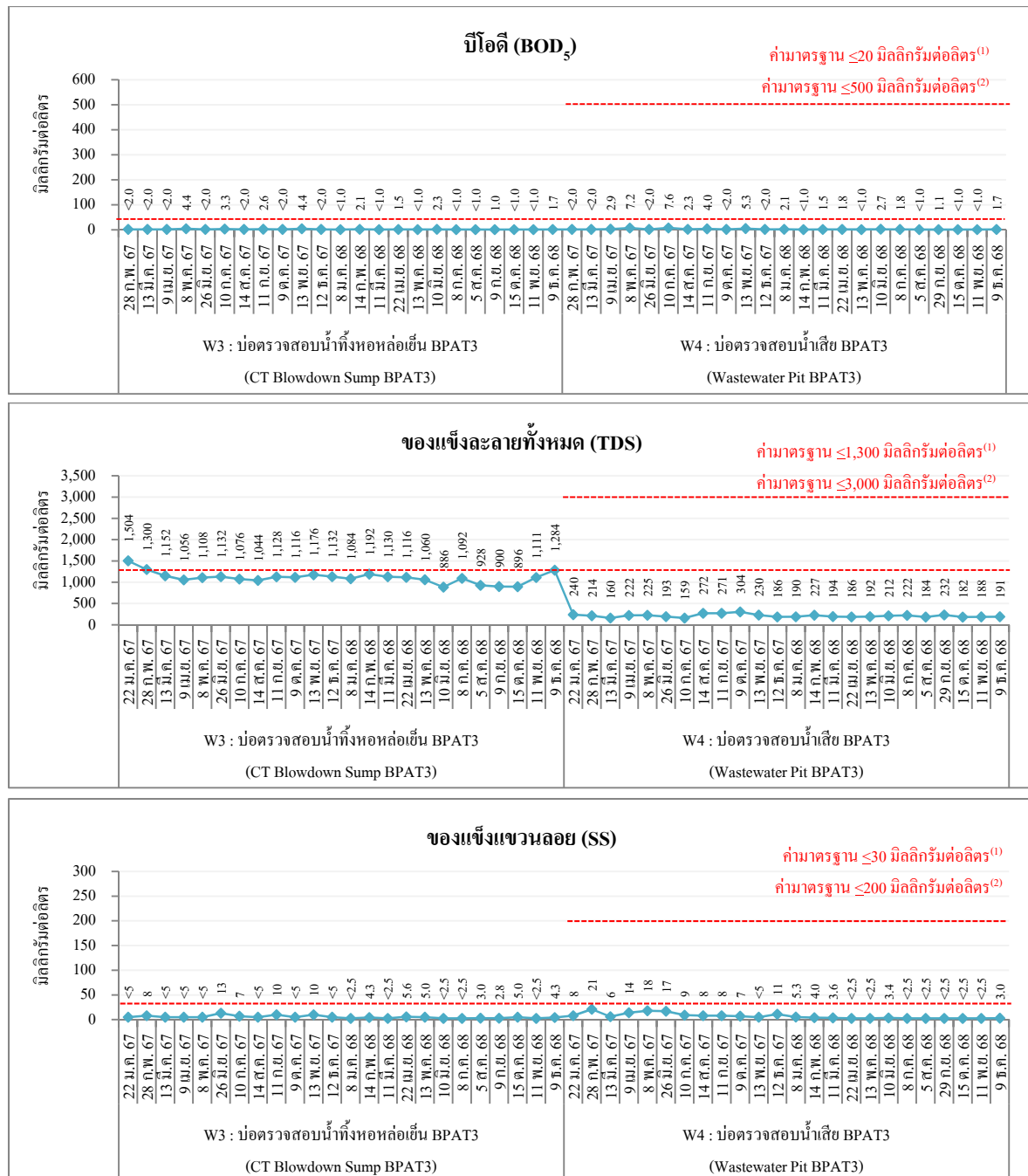
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



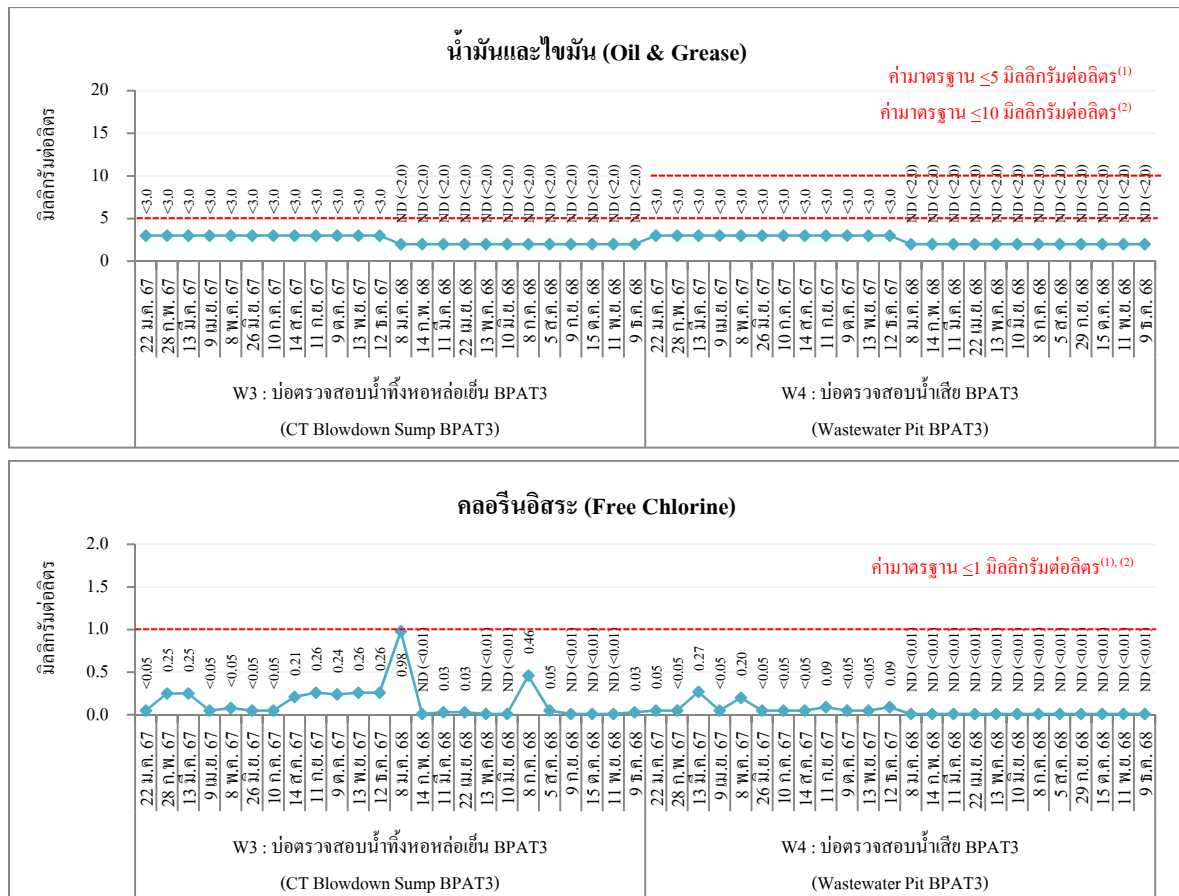
- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
 - ⁽²⁾ ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
 - ⁽²⁾ ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- (1) มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
 - (2) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
 - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.3 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง โดยดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) รายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 ถึง 4.4-5 ตามลำดับ และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1)

- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	24.1-35.4	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	6.85-8.56	
- ค่าการนำไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	631-1,801	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

(2) บ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)

- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	23.4-30.6	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	7.04-8.94	
- ค่าการนำไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	89-531	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง บ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 และนำผลการตรวจวัดบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) มาเปรียบเทียบกับ ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์กำหนด โครงการจะระบายน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ส่วนน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) เพื่อวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและ

วิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ ส่วนน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ โดยไม่มีการระบายออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอกโดยตรง

ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง

บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
Temperature	°C	28.0-33.2	31.2-34.9	31.2-33.9	32.9-34.1	27.1-35.4	24.1-30.7	24.1-35.4	≤40
pH	-	7.66-8.17	7.34-8.03	7.17-7.84	6.85-7.98	7.44-8.24	7.25-8.56	6.85-8.56	6.5-8.5
Conductivity	μs/cm	643-863	739-823	682-836	799-1,523	929-1,801	631-1,422	631-1,801	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง

บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด		
Temperature	°C	28.4-30.6	28.5-30.2	28.7-29.5	24.7-29.7	23.4-29.9	24.9-26.5	23.4-30.6	≤40	≤45
pH	-	7.79-8.94	7.40-8.59	7.17-8.64	7.04-8.92	7.66-8.87	8.36-8.62	7.04-8.94	6.5-8.5	5.5-9.0
Conductivity	μs/cm	183-382	304-382	200-444	209-421	89-531	118-340	89-531	-	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

⁽²⁾ ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน