

4. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562 โดยรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 ความเร็วลมและทิศทางลม

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม โดยเลือกตรวจวัดเป็นตัวแทน จำนวน 1 บริเวณ จาก 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ศูนย์อาชีวเวชศาสตร์ และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม เมืองใหม่มาบตาพุด และ โรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ศูนย์อาชีวเวชศาสตร์และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม เมืองใหม่มาบตาพุด และ โรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ศูนย์อาชีวเวชศาสตร์และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม เมืองใหม่มาบตาพุด และ โรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) โดยตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-4 ซึ่งผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่
อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที
- (2) บริเวณศูนย์อำนวยการชีวเวชศาสตร์และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่
อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที
- (3) บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วง
ระหว่าง 3-4 เมตรต่อวินาที
- (4) บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บุรณะ)
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2
เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

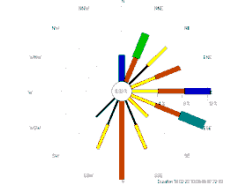
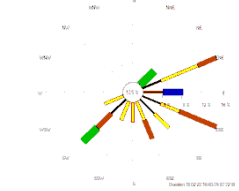
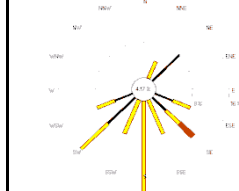
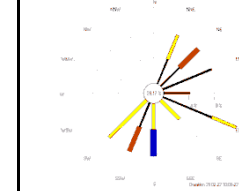
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0733034E, 1404288N

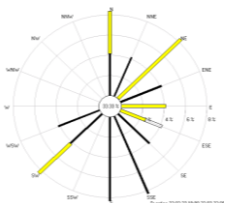
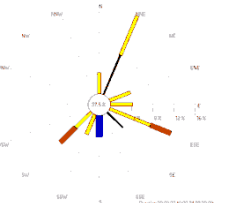
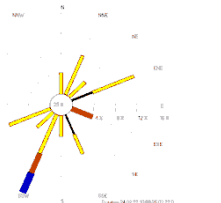
เวลา	18-19 กุมภาพันธ์ 2565		19-20 กุมภาพันธ์ 2565		20-21 กุมภาพันธ์ 2565		21-22 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	2.40	S	2.00	SW	0.70	SW	3.50	S
11.00-12.00	0.60	SW	1.20	WSW	1.10	SSW	2.30	NE
12.00-13.00	0.90	SSW	1.50	SE	1.30	NNE	1.80	SE
13.00-14.00	1.70	E	2.10	SSE	1.30	SE	0.90	ESE
14.00-15.00	2.20	ESE	3.00	E	0.50	WSW	0.90	NE
15.00-16.00	1.10	NE	0.70	ESE	1.90	S	2.20	SSW
16.00-17.00	6.50	ESE	0.90	SW	1.20	WSW	1.00	ESE
17.00-18.00	1.10	ENE	2.10	ESE	1.40	SW	0.00	ENE
18.00-19.00	2.60	NNE	4.80	SW	1.10	SSE	0.00	SW
19.00-20.00	3.30	E	2.50	ENE	0.90	ESE	0.20	ENE
20.00-21.00	5.10	NNE	1.10	ENE	1.20	S	0.20	ENE
21.00-22.00	2.60	S	1.40	ENE	0.80	NE	1.00	SW
22.00-23.00	0.90	SSE	2.00	ESE	1.50	ESE	0.50	NNE
23.00-24.00	2.90	S	0.50	ENE	1.30	S	0.00	SSE
00.00-01.00	1.60	SE	0.00	S	2.30	SE	1.30	S
01.00-02.00	2.40	ENE	0.40	SSE	1.30	SW	0.20	SW
02.00-03.00	2.00	E	1.80	SSW	1.00	SSE	0.70	E
03.00-04.00	1.60	ESE	0.00	ESE	0.90	SE	0.50	ESE
04.00-05.00	0.50	NE	0.50	E	0.00	SE	0.00	SSW
05.00-06.00	1.70	SSE	1.50	S	1.00	S	0.90	SSW
06.00-07.00	0.40	NNE	1.70	ESE	1.50	S	1.20	NNE
07.00-08.00	3.30	N	1.50	SSE	1.50	SSW	1.60	SW
08.00-09.00	1.60	SSW	4.00	NE	0.90	NE	0.60	ENE
09.00-10.00	0.20	SE	0.50	SE	0.60	SW	0.80	ENE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10.00 ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

เวลา	22-23 กุมภาพันธ์ 2565		23-24 กุมภาพันธ์ 2565		24-25 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	0.60	S	0.00	ESE	1.30	WSW
11.00-12.00	1.80	NE	0.00	ENE	0.10	NNE
12.00-13.00	0.60	NNE	1.90	SW	0.80	SSE
13.00-14.00	0.50	S	1.90	NNE	1.90	SSE
14.00-15.00	1.30	NE	0.50	NNE	1.20	S
15.00-16.00	0.90	ENE	1.70	E	1.60	NNE
16.00-17.00	1.90	SW	2.00	SW	1.80	SW
17.00-18.00	0.20	SW	3.40	S	0.00	SSW
18.00-19.00	0.20	ENE	0.00	SE	0.30	SSE
19.00-20.00	0.00	SSW	0.30	SSW	2.30	SSW
20.00-21.00	0.30	ENE	0.40	S	0.40	SSE
21.00-22.00	0.10	SW	0.00	SW	3.10	SSW
22.00-23.00	0.40	E	2.00	ESE	1.40	N
23.00-24.00	0.70	SW	1.10	SSW	0.30	S
00.00-01.00	0.20	NE	1.10	NNE	2.20	ESE
01.00-02.00	1.40	E	0.50	NNE	1.70	SSW
02.00-03.00	0.60	SSE	0.30	WSW	1.80	ENE
03.00-04.00	0.00	SSW	0.40	SSW	1.80	WSW
04.00-05.00	0.50	WSW	1.80	ESE	0.80	ENE
05.00-06.00	0.70	N	1.30	ESE	0.40	E
06.00-07.00	1.90	ESE	1.10	ENE	1.80	ENE
07.00-08.00	1.90	N	1.60	N	1.90	NE
08.00-09.00	0.70	SSE	0.00	SSW	1.60	SSW
09.00-10.00	0.80	SE	0.60	SE	1.80	NNE
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10.00 ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

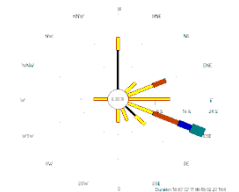
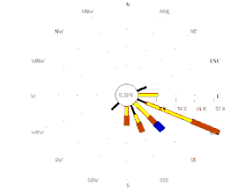
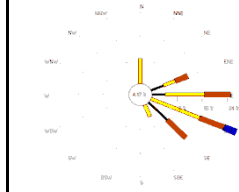
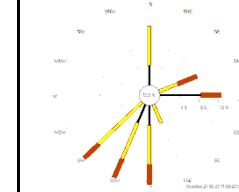
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732012E, 1408178N

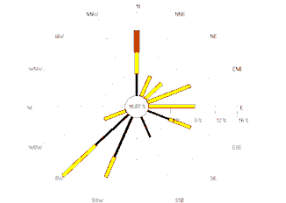
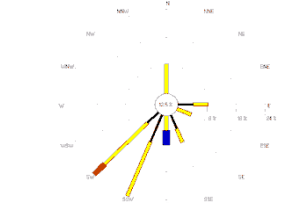
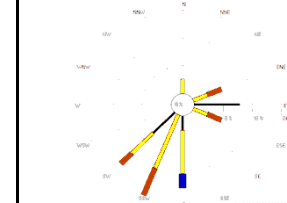
เวลา	18-19 กุมภาพันธ์ 2565		19-20 กุมภาพันธ์ 2565		20-21 กุมภาพันธ์ 2565		21-22 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.20	W	2.70	ESE	1.70	ESE	0.50	S
12.00-13.00	0.60	N	2.40	ESE	3.40	ESE	1.10	N
13.00-14.00	1.70	E	1.70	E	1.40	SSE	1.30	S
14.00-15.00	1.60	NE	2.50	S	2.80	E	1.00	N
15.00-16.00	1.80	S	0.90	SSE	2.20	SE	2.40	ENE
16.00-17.00	2.00	ESE	1.50	ESE	1.40	ESE	1.60	SSW
17.00-18.00	1.00	E	1.00	ESE	2.00	ESE	0.20	SSE
18.00-19.00	1.60	ENE	1.20	ESE	1.30	E	0.50	SSW
19.00-20.00	3.70	ESE	1.60	SE	0.50	ENE	1.70	SW
20.00-21.00	1.40	ESE	1.00	SE	1.40	ENE	0.20	ESE
21.00-22.00	0.30	N	0.40	SE	1.00	E	0.60	N
22.00-23.00	0.20	ESE	0.20	NE	0.40	ESE	1.90	SSW
23.00-24.00	1.60	SSE	0.70	ESE	2.50	ENE	1.20	S
00.00-01.00	0.80	SE	1.30	E	1.00	N	0.40	N
01.00-02.00	1.40	ESE	1.40	ESE	2.30	ESE	0.60	E
02.00-03.00	1.10	SE	3.20	SE	0.90	SE	1.60	SSE
03.00-04.00	1.10	N	1.40	SSE	1.40	E	1.40	SW
04.00-05.00	1.60	E	2.10	SE	2.00	SE	0.90	E
05.00-06.00	0.60	N	1.20	ESE	1.20	ESE	1.50	ENE
06.00-07.00	0.50	N	0.90	ENE	1.40	ESE	2.50	E
07.00-08.00	2.50	ESE	0.60	SW	0.50	E	1.70	SW
08.00-09.00	2.40	ENE	2.50	ESE	2.50	E	2.20	S
09.00-10.00	6.50	ESE	1.00	S	0.70	SE	2.30	SSW
10.00-11.00	1.60	ENE	2.40	SSE	1.20	N	2.00	SW
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11.00 ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

เวลา	22-23 กุมภาพันธ์ 2565		23-24 กุมภาพันธ์ 2565		24-25 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.50	E	1.70	N	2.40	ENE
12.00-13.00	1.00	ENE	2.80	SW	1.60	S
13.00-14.00	0.50	SSE	1.60	S	1.00	ENE
14.00-15.00	1.30	E	0.60	E	2.20	ESE
15.00-16.00	1.70	ESE	1.80	SW	1.10	N
16.00-17.00	0.80	ESE	1.10	SSE	1.50	ESE
17.00-18.00	0.30	E	0.90	SSE	0.60	E
18.00-19.00	1.00	NE	0.40	SSW	1.30	SW
19.00-20.00	0.40	SW	0.50	SSW	1.10	SSW
20.00-21.00	0.10	SW	0.40	SSW	0.70	SW
21.00-22.00	1.00	SW	0.90	SSW	1.70	SSW
22.00-23.00	0.50	SW	1.70	SW	0.60	E
23.00-24.00	0.60	SSW	1.20	E	1.10	S
00.00-01.00	0.40	N	1.70	SSW	1.10	SSW
01.00-02.00	0.70	N	1.30	ESE	1.40	SW
02.00-03.00	0.90	SW	1.00	SSW	1.00	S
03.00-04.00	0.80	SSW	1.70	SSW	0.60	S
04.00-05.00	1.40	SSW	1.30	N	1.10	SSW
05.00-06.00	1.30	WSW	0.60	SW	0.70	E
06.00-07.00	1.70	ENE	0.30	N	0.90	SW
07.00-08.00	2.00	N	1.00	SW	3.20	S
08.00-09.00	1.80	NNE	1.80	SSW	2.70	SW
09.00-10.00	1.30	N	1.30	SW	2.20	SSW
10.00-11.00	1.80	SW	3.00	S	2.70	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11.00 ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

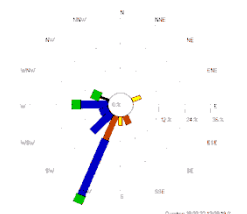
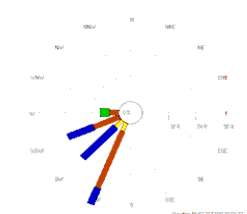
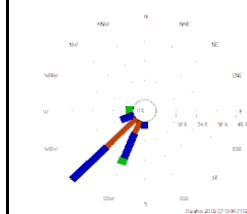
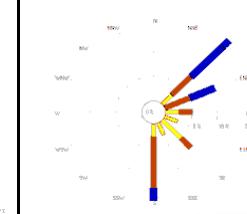
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734705E, 1406513N

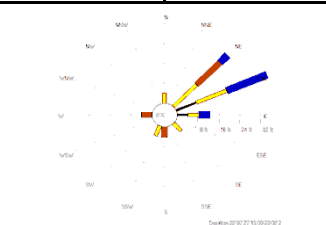
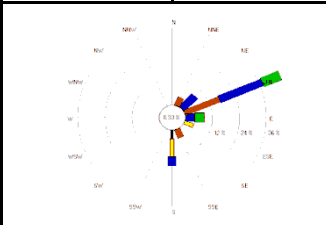
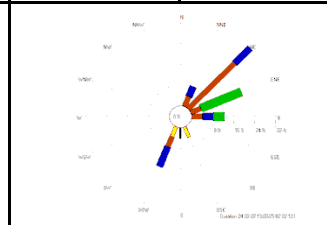
เวลา	18-19 กุมภาพันธ์ 2565		19-20 กุมภาพันธ์ 2565		20-21 กุมภาพันธ์ 2565		21-22 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13.00-14.00	2.81	SSW	3.44	WSW	3.62	SW	3.00	S
14.00-15.00	3.00	SW	3.56	WSW	3.62	SW	2.69	S
15.00-16.00	3.38	SSW	4.12	W	3.75	SW	2.31	S
16.00-17.00	3.00	SSW	3.31	SW	3.69	SW	2.56	S
17.00-18.00	3.38	SSW	3.44	SSW	3.50	SSW	2.75	S
18.00-19.00	3.25	SSW	2.69	SSW	3.06	SSW	1.88	S
19.00-20.00	4.38	SSW	2.31	SSW	3.19	SW	1.62	SSE
20.00-21.00	3.50	SW	2.06	SSW	2.94	SW	1.69	SE
21.00-22.00	2.56	SSW	2.06	SSW	3.19	SW	1.50	SE
22.00-23.00	1.75	S	2.44	SSW	3.25	SW	2.12	SE
23.00-24.00	2.25	SSW	2.50	SSW	2.69	SW	1.81	ESE
00.00-01.00	3.06	SSW	2.44	SSW	3.12	SSW	1.69	E
01.00-02.00	3.31	SSW	1.81	SSW	4.81	W	2.19	E
02.00-03.00	3.31	SSW	2.44	WSW	3.38	WSW	1.94	NE
03.00-04.00	3.50	SW	2.25	WSW	2.69	SW	2.38	NE
04.00-05.00	3.88	WSW	2.38	W	3.12	WSW	3.06	NE
05.00-06.00	4.12	W	2.44	WSW	2.50	SW	2.88	NE
06.00-07.00	0.62	WNW	1.94	SW	2.31	SW	3.69	NE
07.00-08.00	1.62	ENE	3.25	SSW	2.19	SSW	3.19	NE
08.00-09.00	2.50	SSE	3.19	SW	2.50	SSW	3.12	NE
09.00-10.00	3.62	W	3.31	SW	2.75	SW	3.44	ENE
10.00-11.00	3.62	W	3.50	SW	3.44	SSW	3.38	ENE
11.00-12.00	5.00	WNW	3.56	SW	4.38	SSW	2.81	ENE
12.00-13.00	3.94	W	3.69	WSW	3.88	S	2.12	ENE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13.00 ถึง 13.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

เวลา	22-23 กุมภาพันธ์ 2565		23-24 กุมภาพันธ์ 2565		24-25 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13.00-14.00	2.00	NE	3.31	NE	3.06	E
14.00-15.00	1.38	ENE	2.94	NNE	2.06	ENE
15.00-16.00	1.19	SE	2.19	ENE	3.31	SSW
16.00-17.00	1.44	SSW	2.75	SSE	3.12	SSW
17.00-18.00	2.06	S	3.00	S	2.19	SSW
18.00-19.00	2.00	W	1.75	S	1.06	SSW
19.00-20.00	1.88	N	0.62	S	0.69	S
20.00-21.00	1.12	NE	0.38	S	1.69	SSE
21.00-22.00	1.00	NE	0.31	S	2.56	E
22.00-23.00	1.00	NE	1.00	S	2.44	NE
23.00-24.00	1.12	ENE	1.69	ESE	3.25	NNE
00.00-01.00	1.44	E	2.44	ENE	3.25	NE
01.00-02.00	0.69	E	2.44	ENE	2.56	NE
02.00-03.00	0.88	ENE	3.25	ENE	2.44	NE
03.00-04.00	0.81	ENE	3.19	ENE	2.75	NE
04.00-05.00	1.44	ENE	3.19	NE	2.69	NNE
05.00-06.00	2.81	NE	3.12	ENE	2.56	NE
06.00-07.00	2.19	NE	3.06	ENE	2.69	NE
07.00-08.00	3.25	NE	3.56	ENE	3.06	NE
08.00-09.00	3.50	ENE	4.12	ENE	4.19	ENE
09.00-10.00	3.75	ENE	4.38	ENE	4.38	ENE
10.00-11.00	3.94	E	4.56	E	4.62	ENE
11.00-12.00	3.62	ENE	3.94	E	4.75	ENE
12.00-13.00	3.38	ENE	2.94	ENE	4.44	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13.00 ถึง 13.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

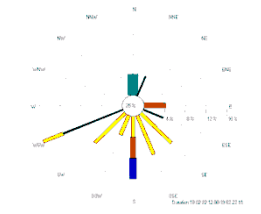
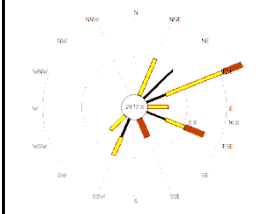
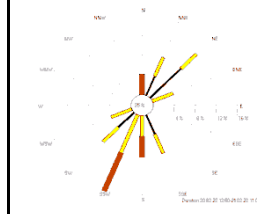
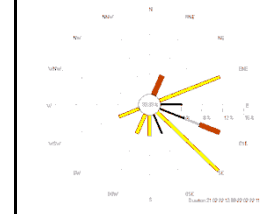
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โศภณราษฎร์บูรณะ)

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735361E, 1406714N

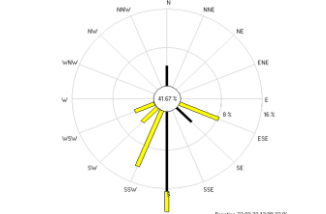
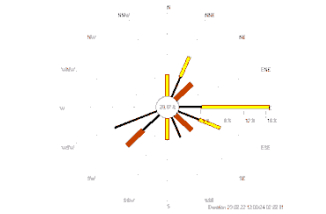
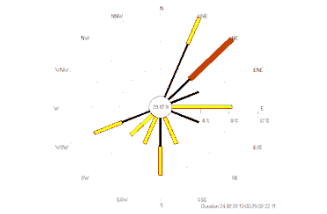
เวลา	18-19 กุมภาพันธ์ 2565		19-20 กุมภาพันธ์ 2565		20-21 กุมภาพันธ์ 2565		21-22 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12.00-13.00	0.10	E	2.00	SSE	2.90	SSW	0.40	S
13.00-14.00	1.10	SSE	1.50	SSW	1.10	SSW	1.00	SE
14.00-15.00	0.90	WSW	2.00	ENE	2.10	S	0.70	ESE
15.00-16.00	1.20	SW	0.70	ESE	1.50	SSW	1.80	S
16.00-17.00	1.50	SSW	1.10	ENE	1.20	NE	0.90	SSE
17.00-18.00	0.50	WSW	0.80	NE	1.60	S	0.00	SW
18.00-19.00	1.30	WSW	0.80	SSW	0.80	NE	0.00	SSE
19.00-20.00	3.30	S	1.10	E	0.20	NNE	1.10	SE
20.00-21.00	0.80	ESE	0.40	SE	1.30	SW	0.00	NE
21.00-22.00	0.00	N	0.00	E	0.70	SW	0.00	E
22.00-23.00	0.00	SSE	0.00	SSE	0.20	NE	1.60	WSW
23.00-24.00	1.10	SSE	0.40	WSW	2.30	N	0.80	ESE
00.00-01.00	0.40	SE	1.10	ESE	0.70	NE	0.00	N
01.00-02.00	1.30	S	0.70	NE	1.70	NNE	0.20	S
02.00-03.00	0.80	WSW	2.60	ESE	0.20	SE	1.00	SE
03.00-04.00	0.50	NNE	0.70	ENE	1.10	WSW	1.30	SSW
04.00-05.00	1.10	SE	1.60	ENE	1.30	ENE	0.40	NNE
05.00-06.00	0.00	NNE	1.00	ENE	0.50	NNE	0.90	E
06.00-07.00	0.30	SE	0.40	E	1.00	SSE	2.00	ESE
07.00-08.00	2.10	E	0.40	SSW	0.20	SSE	1.20	ENE
08.00-09.00	1.90	SW	1.90	SW	2.20	SSW	1.50	ENE
09.00-10.00	6.10	N	0.40	SSE	0.10	NNE	2.10	NNE
10.00-11.00	1.50	SE	1.80	NNE	0.70	SSE	1.40	ENE
11.00-12.00	2.10	S	1.30	NNE	0.40	SE	1.10	SE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12.00 ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

เวลา	22-23 กุมภาพันธ์ 2565		23-24 กุมภาพันธ์ 2565		24-25 กุมภาพันธ์ 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12.00-13.00	0.90	S	2.10	SW	1.10	S
13.00-14.00	0.00	S	1.20	S	0.50	NNE
14.00-15.00	1.20	S	0.40	ESE	1.80	NNE
15.00-16.00	1.20	ESE	1.40	NNE	0.40	S
16.00-17.00	0.60	S	0.90	SSE	1.10	SSW
17.00-18.00	0.00	E	0.20	SSW	0.00	SSW
18.00-19.00	0.90	S	0.00	S	0.60	NE
19.00-20.00	0.20	SSE	0.00	ENE	0.60	NNE
20.00-21.00	0.00	SW	0.00	SE	0.30	SSE
21.00-22.00	0.90	SE	0.70	E	1.10	SW
22.00-23.00	0.00	SE	1.00	E	0.40	ESE
23.00-24.00	0.00	N	0.50	SW	0.90	ENE
00.00-01.00	0.00	SSE	1.00	N	0.90	WSW
01.00-02.00	0.00	ENE	0.90	WSW	1.00	WSW
02.00-03.00	0.20	SW	0.50	WSW	0.60	S
03.00-04.00	0.20	ESE	1.30	E	0.30	WSW
04.00-05.00	1.20	SSW	0.60	ESE	0.60	ESE
05.00-06.00	0.80	S	0.30	N	0.00	NE
06.00-07.00	1.20	WSW	0.10	SSW	0.30	S
07.00-08.00	1.60	SW	0.70	NNE	2.70	NE
08.00-09.00	1.60	SSW	1.60	E	2.00	NE
09.00-10.00	0.60	N	1.00	ESE	1.20	SSE
10.00-11.00	1.50	ESE	2.40	NE	1.90	E
11.00-12.00	1.30	SSW	2.00	SE	1.70	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12.00 ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ศูนย์อาชีพและวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม เมืองใหม่มาบตาพุด และโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ศูนย์อาชีพและวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม เมืองใหม่มาบตาพุด และโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ศูนย์อาชีพและวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม เมืองใหม่มาบตาพุด และโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก 0.022-0.116 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
ของโครงการ

- บริเวณศูนย์อำนวยการบริหาร และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	0.024-0.114	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.023-0.073	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ)	0.022-0.068	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.2-11

(2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	0.014-0.062	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณศูนย์อำนวยการบริหาร และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	0.015-0.072	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.013-0.042	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ)	0.013-0.042	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.2-11

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ	0.001-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณศูนย์อำนวยการชีวเวชศาสตร์ และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	0.003-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โศภณราษฎร์บูรณะ)	0.002-0.005	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณศูนย์อำนวยการชีวเวชศาสตร์ และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โศภณราษฎร์บูรณะ)	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21
(พ.ศ.2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ
พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-5
และเมื่อนำค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาจัดทำกราฟแสดงผลการตรวจวัดในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง สามารถ
สรุปได้ดังนี้

บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ใน
บรรยากาศ ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก
ของโครงการ พบว่า มีค่าต่ำมากและคงที่ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง โดยค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ได-
ออกไซด์ ทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน และค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ใน
ช่วงระหว่าง 0.002-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)
(ดังแสดงในรูปที่ 4.2-3)

บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

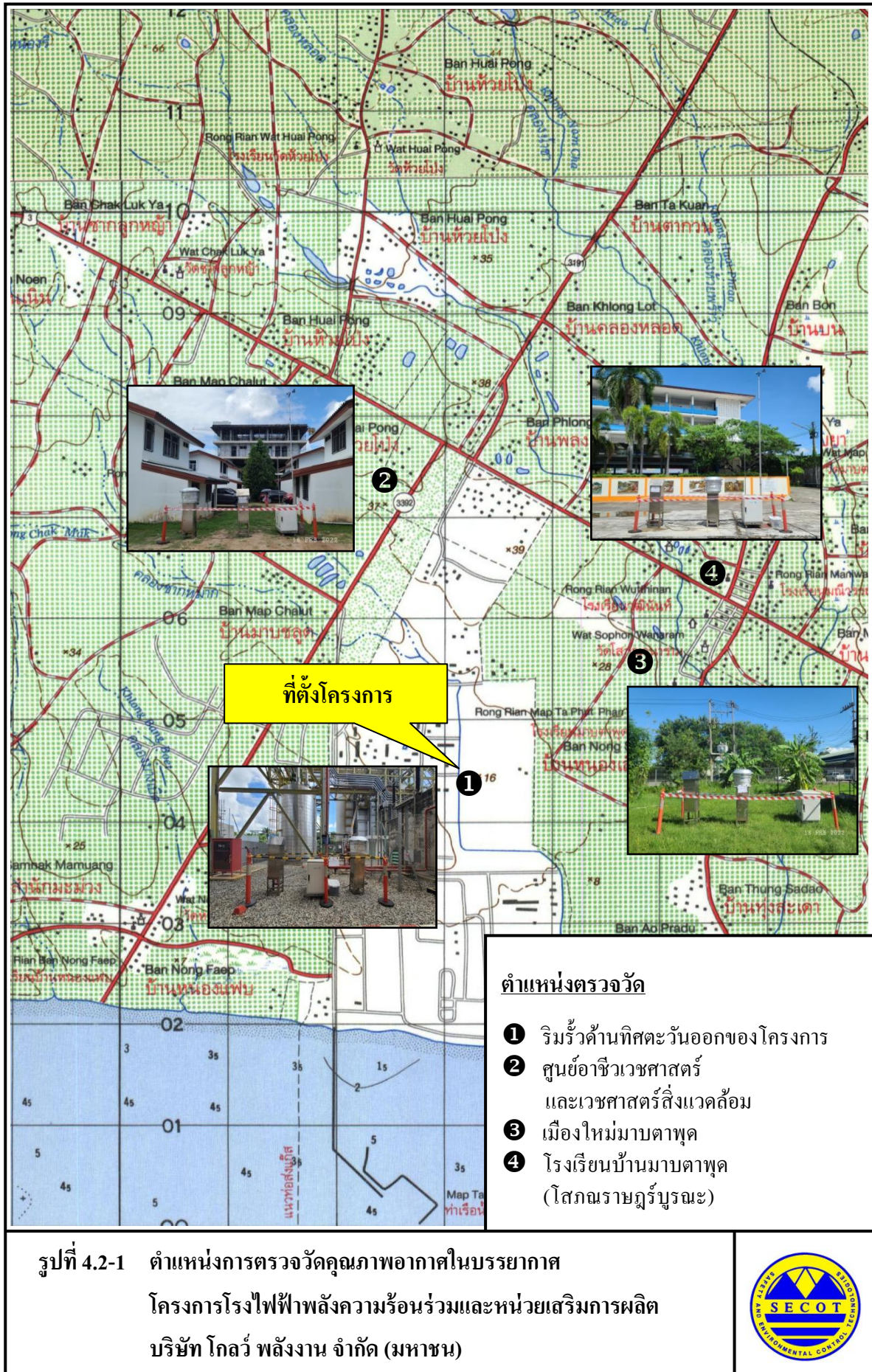
ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าต่ำมากและคงที่ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง โดยค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน และค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน) (ดังแสดงในรูปที่ 4.2-4)

บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด พบว่า มีค่าต่ำมากและคงที่ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง โดยค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน และค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.004 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน) (ดังแสดงในรูปที่ 4.2-5)

บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) พบค่าความเข้มข้นต่ำมากและค่อนข้างคงที่ ตลอด 24 ชั่วโมง โดยค่าที่ตรวจพบทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน และค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน) (ดังแสดงในรูปที่ 4.2-6)





บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ



บริเวณศูนย์อชีวเวชศาสตร์และวิทยาศาสตร์
สิ่งแวดล้อม



บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

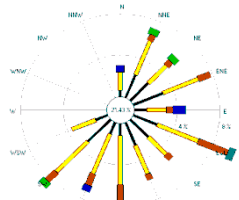
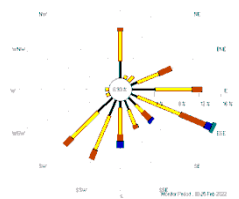


บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด
(โสภณราษฎร์บูรณะ)

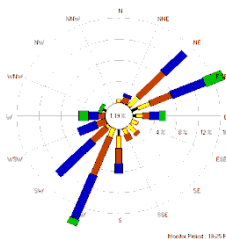
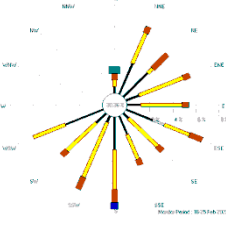
รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

สถานที่เก็บตัวอย่าง	พิกัด		ระยะห่างจาก จุดกำเนิดมลพิษ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ปริมาณเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)		ปริมาณของ SO ₂ เฉลี่ย (ppm)		ปริมาณ NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)	Wind Rose	สภาพแวดล้อมโดยรอบ/ สภาพอากาศ
	X	Y			TSP	PM-10	1 ชั่วโมง	24 ชั่วโมง			
ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	0733034	1404288	0.15	18-19 ก.พ. 65	0.029	0.017	0.001-0.006	0.004	0.002-0.011		แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆมาก แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส
				19-20 ก.พ. 65	0.025	0.016	0.002-0.006	0.004	0.003-0.011		
				20-21 ก.พ. 65	0.022	0.014	0.001-0.006	0.004	0.002-0.011		
				21-22 ก.พ. 65	0.053	0.032	0.001-0.006	0.004	0.003-0.011		
				22-23 ก.พ. 65	0.082	0.049	0.002-0.006	0.004	0.003-0.011		
				23-24 ก.พ. 65	0.110	0.059	0.002-0.006	0.003	0.002-0.011		
				24-25 ก.พ. 65	0.116	0.062	0.002-0.006	0.004	0.003-0.011		
ศูนย์อชีวเวชศาสตร์ และเวชศาสตร์ สิ่งแวดล้อม	0732012	1408178	4.51	18-19 ก.พ. 65	0.032	0.018	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส
				19-20 ก.พ. 65	0.027	0.018	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		
				20-21 ก.พ. 65	0.024	0.015	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		
				21-22 ก.พ. 65	0.056	0.038	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		
				22-23 ก.พ. 65	0.075	0.049	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		
				23-24 ก.พ. 65	0.095	0.062	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		
				24-25 ก.พ. 65	0.114	0.072	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011		
ค่ามาตรฐาน					0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}	-	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

สถานที่เก็บตัวอย่าง	พิกัด		ระยะห่างจาก จุดกำเนิดมลพิษ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ปริมาณเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		ปริมาณของ SO ₂ เฉลี่ย		ปริมาณ NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	Wind Rose	สภาพแวดล้อมโดยรอบ/ สภาพอากาศ
	X	Y			(mg/m ³)		(ppm)				
					TSP	PM-10	1 ชั่วโมง	24 ชั่วโมง			
เมืองใหม่มาบตาพุด	0734705	1406513	2.78	18-19 ก.พ. 65	0.024	0.014	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008		แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส
				19-20 ก.พ. 65	0.025	0.015	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008		
				20-21 ก.พ. 65	0.023	0.013	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008		
				21-22 ก.พ. 65	0.040	0.024	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008		
				22-23 ก.พ. 65	0.061	0.036	0.003-0.004	0.004	0.005-0.007		
				23-24 ก.พ. 65	0.065	0.040	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008		
				24-25 ก.พ. 65	0.073	0.042	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008		
โรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โศภณราษฎร์บูรณะ)	0735361	1406714	3.43	18-19 ก.พ. 65	0.025	0.014	0.002-0.005	0.003	0.005-0.010		แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/มีเมฆบางส่วน แดดแรง/ลมเบา/ท้องฟ้าแจ่มใส
				19-20 ก.พ. 65	0.025	0.015	0.002-0.005	0.004	0.005-0.011		
				20-21 ก.พ. 65	0.022	0.013	0.002-0.005	0.004	0.005-0.011		
				21-22 ก.พ. 65	0.036	0.024	0.002-0.005	0.004	0.006-0.010		
				22-23 ก.พ. 65	0.055	0.036	0.002-0.005	0.004	0.005-0.011		
				23-24 ก.พ. 65	0.063	0.040	0.002-0.005	0.004	0.006-0.010		
				24-25 ก.พ. 65	0.068	0.042	0.003-0.005	0.004	0.005-0.009		
ค่ามาตรฐาน					0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}	-	-

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 4. mg/m³ ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
 5. ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพย์รักษ์/นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรระเพ็ชญ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991/ว-239-ค-6419

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0733034E, 1404288N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 382

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
10.00-11.00	0.0013	0.0047	0.0058	0.0019	0.0049	0.0028	0.0033
11.00-12.00	0.0041	0.0044	0.0029	0.0034	0.0017	0.0050	0.0035
12.00-13.00	0.0031	0.0044	0.0050	0.0055	0.0029	0.0020	0.0047
13.00-14.00	0.0018	0.0056	0.0014	0.0044	0.0046	0.0016	0.0032
14.00-15.00	0.0045	0.0036	0.0025	0.0044	0.0044	0.0057	0.0022
15.00-16.00	0.0055	0.0037	0.0020	0.0035	0.0051	0.0054	0.0043
16.00-17.00	0.0057	0.0027	0.0048	0.0013	0.0048	0.0039	0.0028
17.00-18.00	0.0050	0.0023	0.0040	0.0048	0.0027	0.0053	0.0049
18.00-19.00	0.0020	0.0035	0.0056	0.0052	0.0057	0.0047	0.0047
19.00-20.00	0.0046	0.0029	0.0045	0.0022	0.0029	0.0041	0.0030
20.00-21.00	0.0054	0.0056	0.0022	0.0030	0.0049	0.0049	0.0056
21.00-22.00	0.0054	0.0020	0.0039	0.0022	0.0046	0.0036	0.0023
22.00-23.00	0.0038	0.0023	0.0033	0.0033	0.0053	0.0021	0.0039
23.00-24.00	0.0015	0.0052	0.0041	0.0045	0.0019	0.0029	0.0041
00.00-01.00	0.0057	0.0015	0.0019	0.0055	0.0016	0.0024	0.0026
01.00-02.00	0.0038	0.0028	0.0052	0.0057	0.0042	0.0034	0.0024
02.00-03.00	0.0015	0.0023	0.0021	0.0032	0.0054	0.0015	0.0016
03.00-04.00	0.0014	0.0020	0.0042	0.0030	0.0047	0.0024	0.0050
04.00-05.00	0.0048	0.0031	0.0058	0.0040	0.0052	0.0035	0.0042
05.00-06.00	0.0018	0.0044	0.0040	0.0031	0.0016	0.0022	0.0023
06.00-07.00	0.0016	0.0054	0.0018	0.0024	0.0045	0.0023	0.0021
07.00-08.00	0.0058	0.0034	0.0032	0.0048	0.0026	0.0034	0.0041
08.00-09.00	0.0014	0.0048	0.0013	0.0022	0.0022	0.0024	0.0040
09.00-10.00	0.0018	0.0016	0.0036	0.0047	0.0025	0.0037	0.0055
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0035	0.0035	0.0035	0.0037	0.0038	0.0034	0.0036
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0058	0.0056	0.0058	0.0057	0.0057	0.0057	0.0056
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0013	0.0015	0.0013	0.0013	0.0016	0.0015	0.0016
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732012E, 1408178N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 238

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
12.00-13.00	0.0041	0.0039	0.0032	0.0041	0.0048	0.0041	0.0040
13.00-14.00	0.0041	0.0046	0.0034	0.0038	0.0036	0.0036	0.0042
14.00-15.00	0.0044	0.0035	0.0041	0.0048	0.0043	0.0039	0.0045
15.00-16.00	0.0035	0.0045	0.0041	0.0038	0.0039	0.0042	0.0041
16.00-17.00	0.0035	0.0034	0.0040	0.0050	0.0044	0.0043	0.0049
17.00-18.00	0.0042	0.0040	0.0048	0.0043	0.0045	0.0032	0.0044
18.00-19.00	0.0047	0.0042	0.0038	0.0039	0.0040	0.0041	0.0041
19.00-20.00	0.0033	0.0051	0.0040	0.0041	0.0034	0.0040	0.0048
20.00-21.00	0.0038	0.0038	0.0031	0.0042	0.0039	0.0034	0.0039
21.00-22.00	0.0038	0.0041	0.0043	0.0036	0.0034	0.0044	0.0041
22.00-23.00	0.0042	0.0041	0.0049	0.0041	0.0045	0.0037	0.0034
23.00-24.00	0.0031	0.0036	0.0043	0.0031	0.0040	0.0045	0.0033
00.00-01.00	0.0040	0.0033	0.0037	0.0040	0.0044	0.0041	0.0043
01.00-02.00	0.0043	0.0049	0.0046	0.0038	0.0043	0.0037	0.0031
02.00-03.00	0.0037	0.0037	0.0047	0.0031	0.0041	0.0046	0.0039
03.00-04.00	0.0048	0.0038	0.0046	0.0034	0.0031	0.0039	0.0044
04.00-05.00	0.0039	0.0041	0.0046	0.0039	0.0041	0.0050	0.0030
05.00-06.00	0.0041	0.0038	0.0045	0.0040	0.0041	0.0038	0.0037
06.00-07.00	0.0042	0.0036	0.0040	0.0051	0.0039	0.0040	0.0042
07.00-08.00	0.0041	0.0042	0.0040	0.0042	0.0046	0.0040	0.0039
08.00-09.00	0.0040	0.0045	0.0042	0.0049	0.0037	0.0048	0.0040
09.00-10.00	0.0037	0.0036	0.0041	0.0040	0.0045	0.0041	0.0040
10.00-11.00	0.0033	0.0046	0.0032	0.0045	0.0039	0.0033	0.0039
11.00-12.00	0.0042	0.0048	0.0043	0.0038	0.0038	0.0045	0.0047
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0040	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0040
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0048	0.0051	0.0049	0.0051	0.0048	0.0050	0.0049
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0031	0.0033	0.0031	0.0031	0.0031	0.0032	0.0030
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734705E, 1406513N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 347

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
13.00-14.00	0.0031	0.0035	0.0029	0.0034	0.0039	0.0039	0.0031
14.00-15.00	0.0036	0.0043	0.0032	0.0033	0.0030	0.0031	0.0039
15.00-16.00	0.0043	0.0035	0.0031	0.0041	0.0042	0.0034	0.0042
16.00-17.00	0.0032	0.0040	0.0042	0.0033	0.0041	0.0038	0.0038
17.00-18.00	0.0029	0.0029	0.0036	0.0041	0.0033	0.0031	0.0042
18.00-19.00	0.0035	0.0041	0.0040	0.0034	0.0039	0.0029	0.0034
19.00-20.00	0.0041	0.0031	0.0037	0.0032	0.0032	0.0033	0.0038
20.00-21.00	0.0030	0.0042	0.0043	0.0034	0.0032	0.0041	0.0041
21.00-22.00	0.0036	0.0034	0.0029	0.0042	0.0033	0.0031	0.0041
22.00-23.00	0.0037	0.0042	0.0033	0.0037	0.0030	0.0037	0.0040
23.00-24.00	0.0033	0.0043	0.0043	0.0043	0.0036	0.0030	0.0032
00.00-01.00	0.0031	0.0038	0.0034	0.0030	0.0038	0.0039	0.0029
01.00-02.00	0.0032	0.0029	0.0032	0.0038	0.0036	0.0030	0.0040
02.00-03.00	0.0041	0.0041	0.0041	0.0034	0.0032	0.0036	0.0031
03.00-04.00	0.0035	0.0032	0.0037	0.0030	0.0040	0.0038	0.0037
04.00-05.00	0.0039	0.0037	0.0042	0.0032	0.0030	0.0035	0.0038
05.00-06.00	0.0041	0.0037	0.0043	0.0033	0.0031	0.0042	0.0029
06.00-07.00	0.0037	0.0033	0.0039	0.0033	0.0036	0.0036	0.0037
07.00-08.00	0.0035	0.0030	0.0029	0.0043	0.0030	0.0033	0.0031
08.00-09.00	0.0037	0.0036	0.0029	0.0042	0.0037	0.0043	0.0029
09.00-10.00	0.0039	0.0041	0.0030	0.0042	0.0032	0.0042	0.0036
10.00-11.00	0.0036	0.0030	0.0043	0.0038	0.0036	0.0043	0.0031
11.00-12.00	0.0029	0.0037	0.0031	0.0035	0.0033	0.0030	0.0031
12.00-13.00	0.0039	0.0043	0.0041	0.0030	0.0032	0.0043	0.0043
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0036	0.0037	0.0036	0.0036	0.0035	0.0036	0.0036
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0042	0.0043	0.0043
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0029	0.0029	0.0029	0.0030	0.0030	0.0029	0.0029
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาบุตร (โสมณราษฎร์บูรณะ)

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735361E, 1406714N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
12.00-13.00	0.0032	0.0052	0.0038	0.0032	0.0040	0.0030	0.0028
13.00-14.00	0.0034	0.0042	0.0048	0.0032	0.0035	0.0038	0.0051
14.00-15.00	0.0024	0.0044	0.0045	0.0041	0.0047	0.0052	0.0035
15.00-16.00	0.0043	0.0038	0.0036	0.0029	0.0031	0.0024	0.0051
16.00-17.00	0.0032	0.0023	0.0041	0.0027	0.0041	0.0027	0.0032
17.00-18.00	0.0035	0.0048	0.0049	0.0030	0.0028	0.0046	0.0026
18.00-19.00	0.0029	0.0026	0.0043	0.0042	0.0040	0.0036	0.0048
19.00-20.00	0.0035	0.0026	0.0049	0.0040	0.0032	0.0045	0.0030
20.00-21.00	0.0040	0.0037	0.0048	0.0045	0.0053	0.0046	0.0044
21.00-22.00	0.0044	0.0034	0.0051	0.0051	0.0040	0.0034	0.0049
22.00-23.00	0.0039	0.0029	0.0044	0.0037	0.0035	0.0022	0.0029
23.00-24.00	0.0037	0.0026	0.0026	0.0028	0.0050	0.0023	0.0033
00.00-01.00	0.0035	0.0035	0.0022	0.0027	0.0053	0.0053	0.0031
01.00-02.00	0.0033	0.0029	0.0047	0.0044	0.0033	0.0040	0.0051
02.00-03.00	0.0037	0.0050	0.0030	0.0050	0.0029	0.0039	0.0045
03.00-04.00	0.0031	0.0040	0.0037	0.0041	0.0033	0.0048	0.0039
04.00-05.00	0.0045	0.0043	0.0039	0.0048	0.0022	0.0048	0.0041
05.00-06.00	0.0032	0.0035	0.0035	0.0026	0.0027	0.0043	0.0040
06.00-07.00	0.0027	0.0045	0.0052	0.0032	0.0034	0.0028	0.0030
07.00-08.00	0.0032	0.0026	0.0038	0.0053	0.0030	0.0024	0.0028
08.00-09.00	0.0026	0.0023	0.0031	0.0033	0.0041	0.0037	0.0039
09.00-10.00	0.0033	0.0045	0.0051	0.0041	0.0026	0.0049	0.0030
10.00-11.00	0.0038	0.0041	0.0035	0.0022	0.0033	0.0026	0.0032
11.00-12.00	0.0034	0.0027	0.0031	0.0050	0.0030	0.0033	0.0033
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0034	0.0036	0.0040	0.0038	0.0036	0.0037	0.0037
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0045	0.0052	0.0052	0.0053	0.0053	0.0053	0.0051
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0024	0.0023	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0026
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
ทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนดทั้งหมด

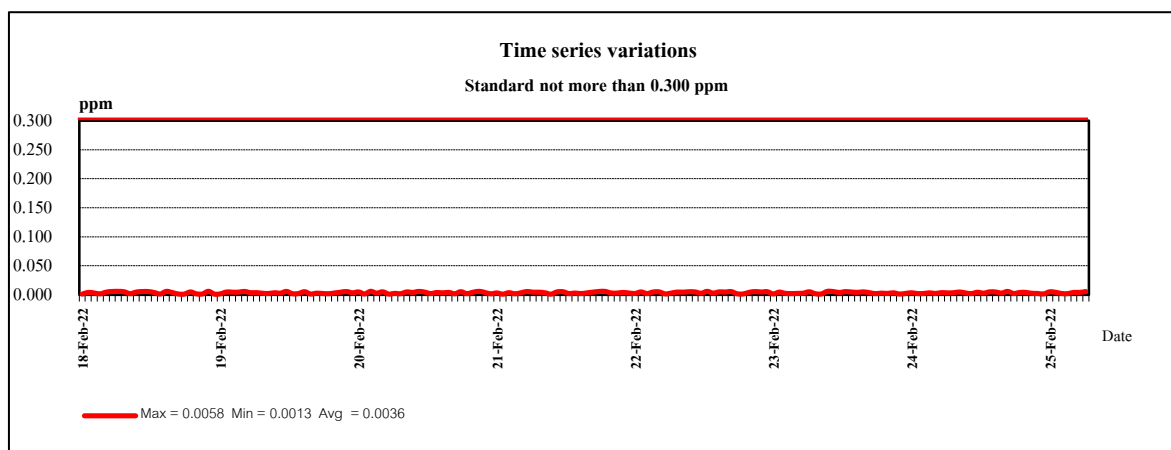
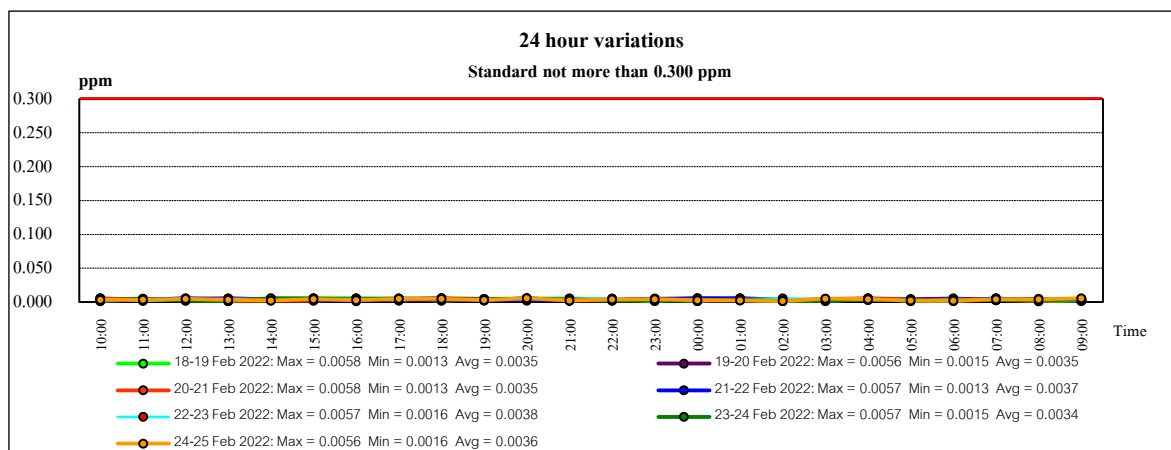
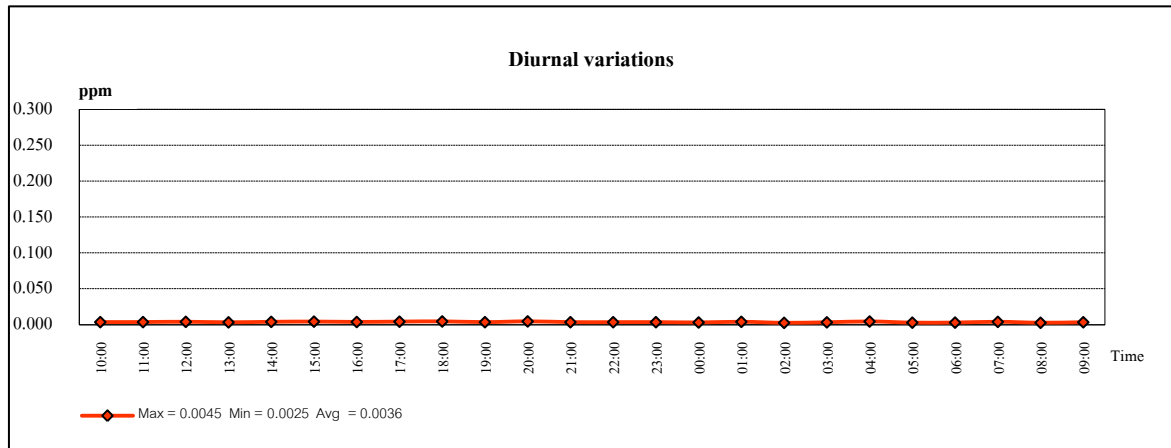
รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



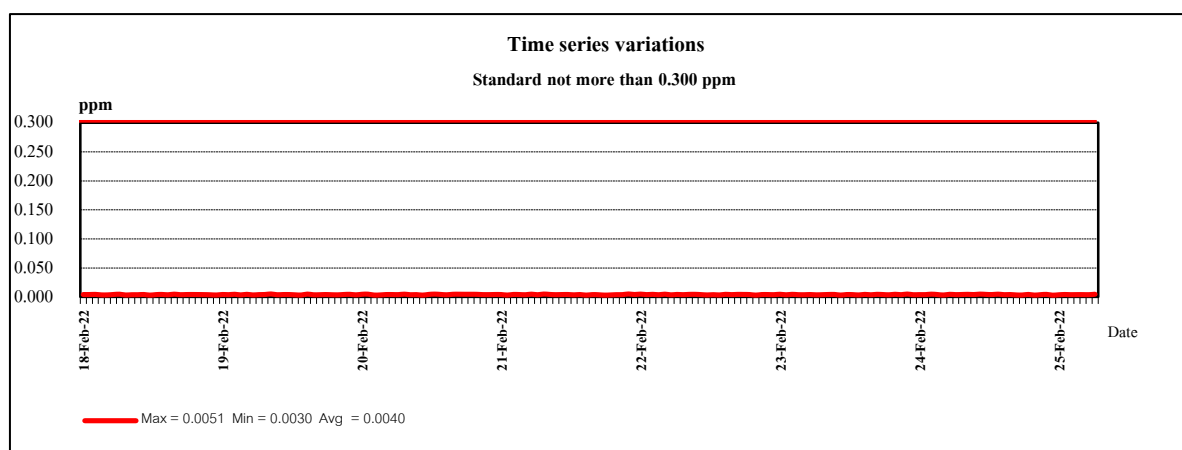
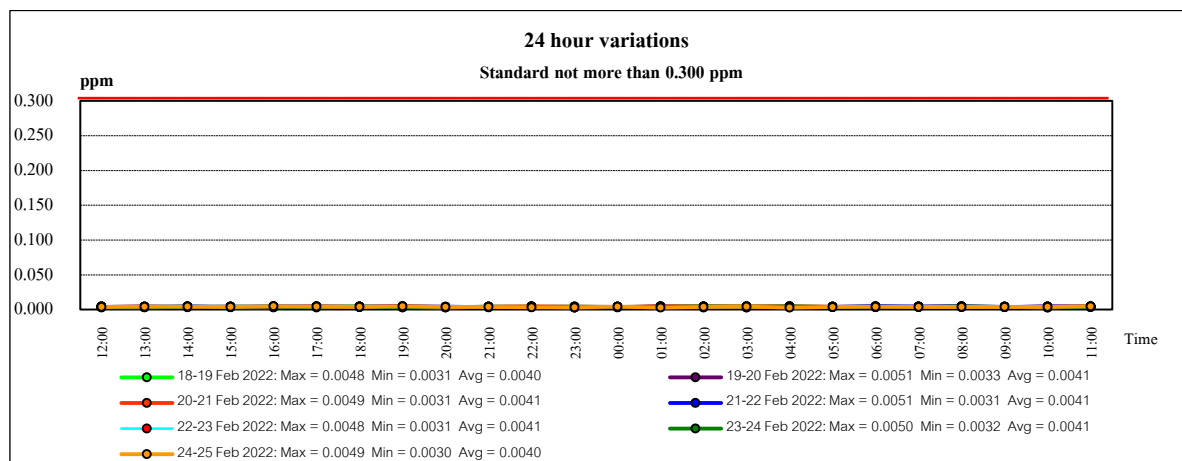
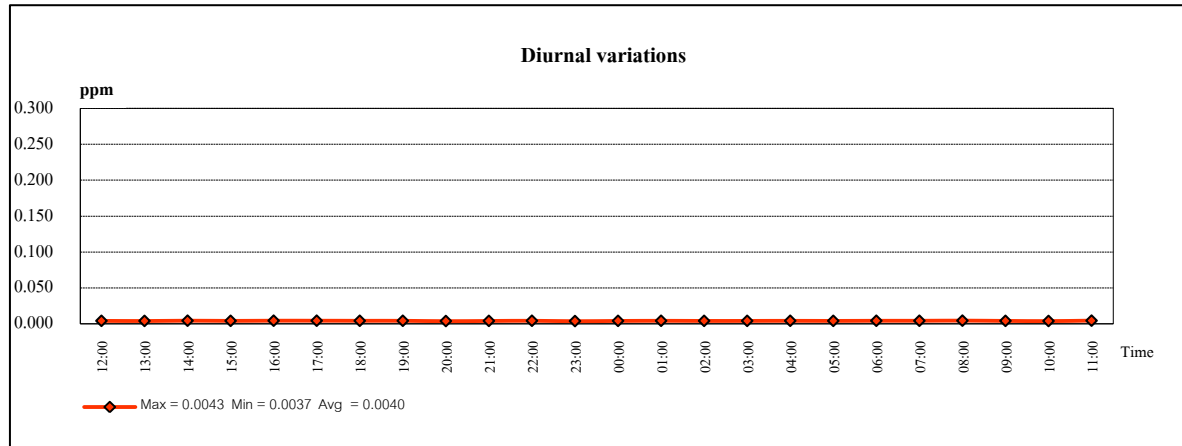
รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณศูนย์วิจัยเวชศาสตร์และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



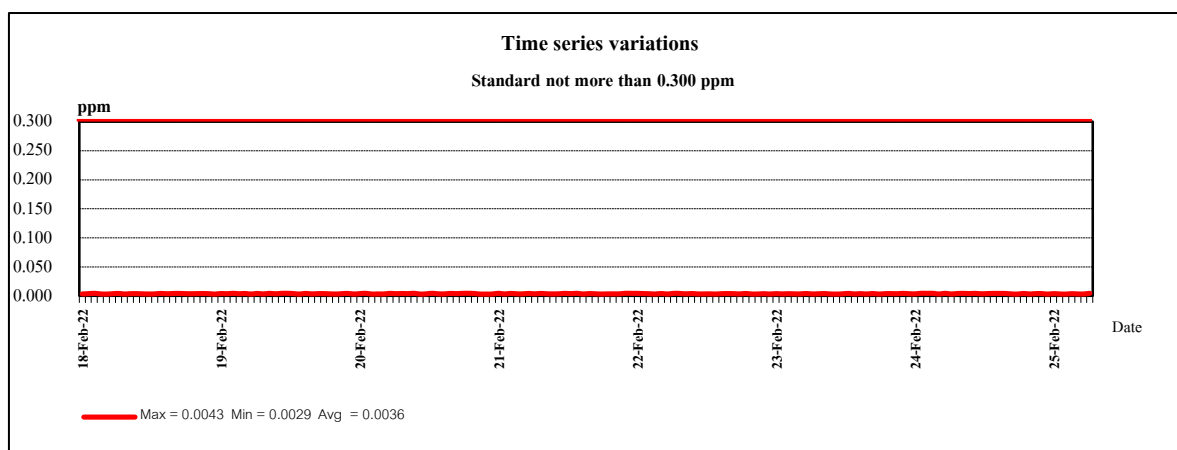
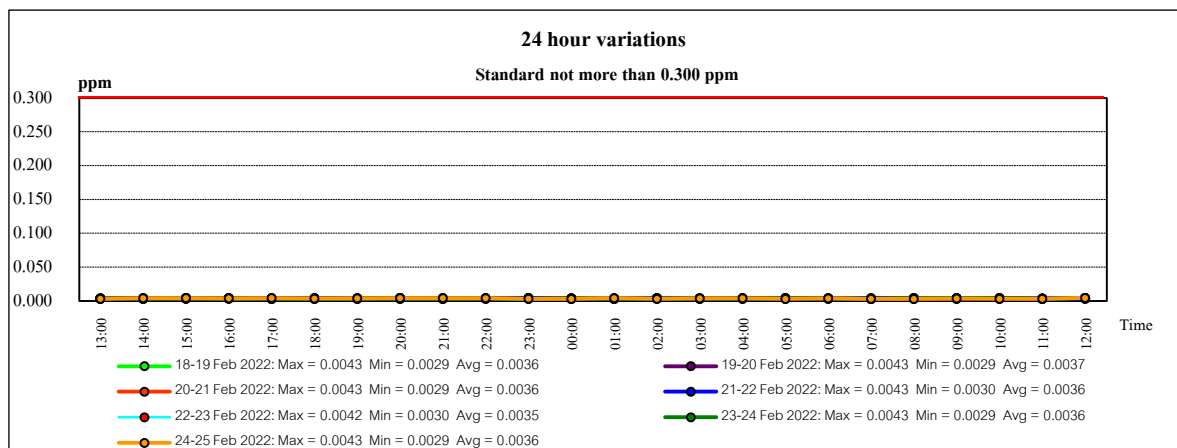
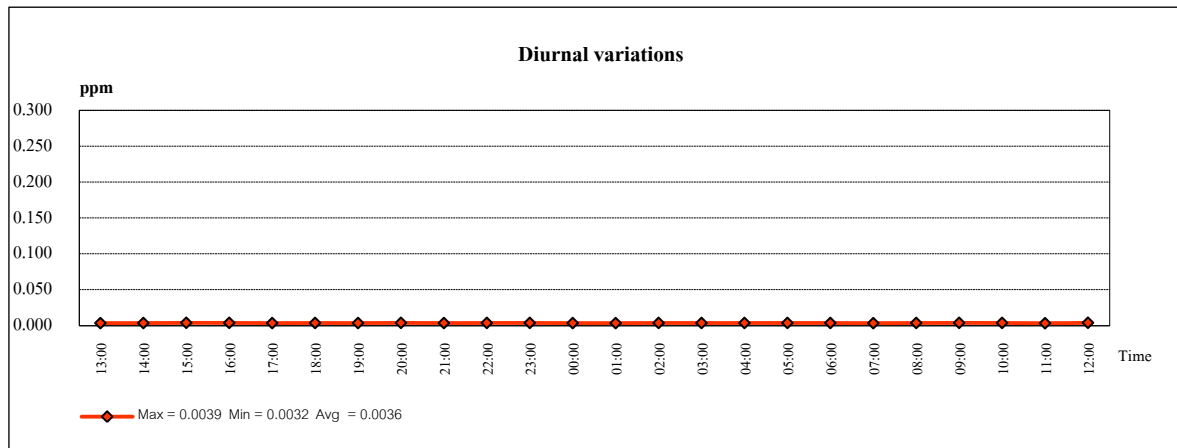
รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



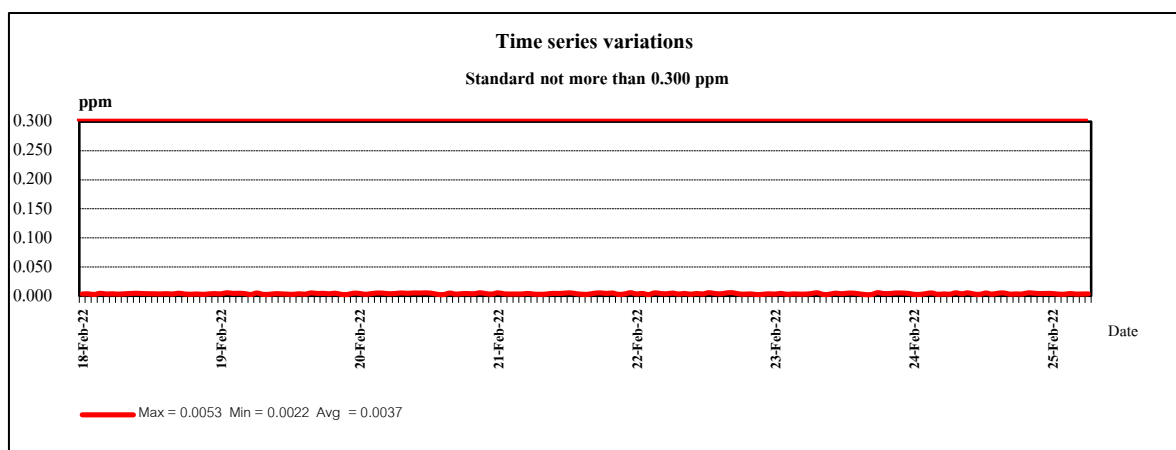
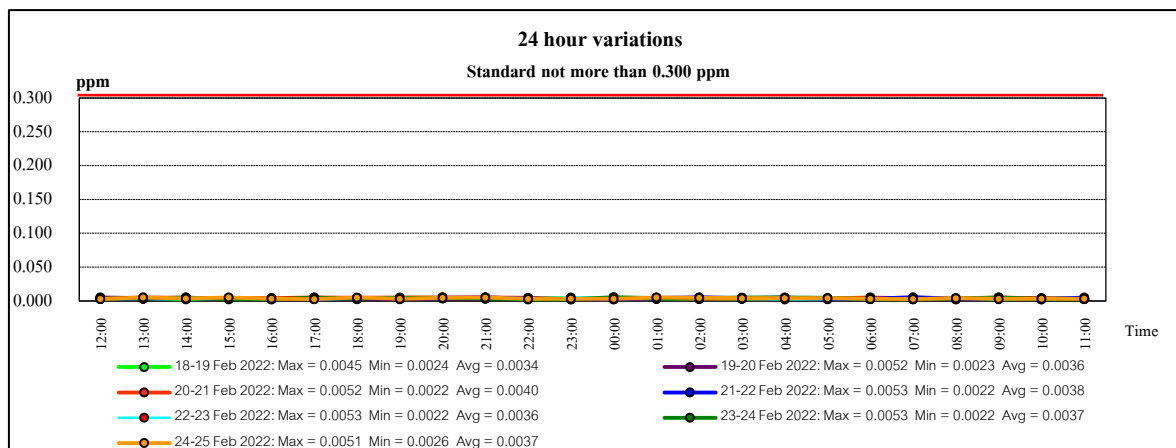
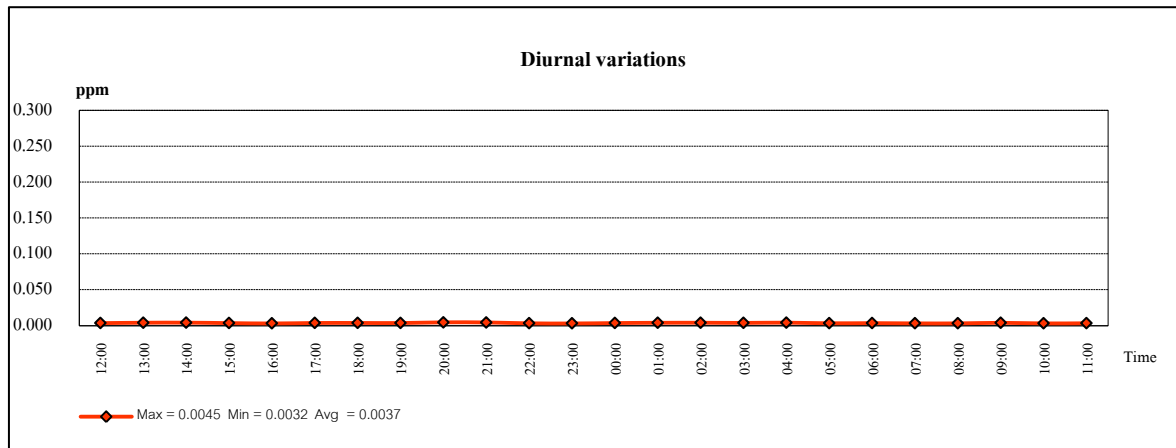
รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสมณราษฎร์บูรณะ)

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	0.002-0.011	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณศูนย์อำนวยการ และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	0.006-0.011	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.005-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด	0.005-0.011	ส่วนในล้านส่วน

(โศภณราษฎร์บุรณะ)

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้จากการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-9 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาจัดทำเป็นกราฟแสดงค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-7 พบค่าความเข้มข้นต่ำและคงที่ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.010 ส่วนในล้านส่วน

บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม ดังแสดงในรูปที่ 4.2-8 พบค่าความเข้มข้นต่ำและคงที่ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบ

ผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.006-0.011 ส่วนในล้านส่วน

บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-9 พบค่าความเข้มข้นต่ำมากและคงที่ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.008 ส่วนในล้านส่วน

บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตลอด 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ในบริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณ-ราษฎร์บูรณะ) ดังแสดงในรูปที่ 4.2-10 พบค่าความเข้มข้นต่ำลงเล็กน้อยในช่วงเวลา 10.00-13.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.006-0.010 ส่วนในล้านส่วน

4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565 บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณศูนย์อำนวยการบริหารและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และบริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ) โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10 ถึง 4.2-14 และรูปที่ 4.2-12 ถึง 4.2-16

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0733034E, 1404288N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
10.00-11.00	0.0088	0.0080	0.0024	0.0103	0.0043	0.0066	0.0063
11.00-12.00	0.0098	0.0029	0.0063	0.0067	0.0097	0.0053	0.0097
12.00-13.00	0.0041	0.0055	0.0075	0.0110	0.0108	0.0096	0.0060
13.00-14.00	0.0091	0.0110	0.0071	0.0079	0.0051	0.0077	0.0066
14.00-15.00	0.0035	0.0053	0.0058	0.0044	0.0053	0.0034	0.0086
15.00-16.00	0.0110	0.0046	0.0073	0.0108	0.0071	0.0040	0.0028
16.00-17.00	0.0022	0.0065	0.0063	0.0079	0.0037	0.0059	0.0104
17.00-18.00	0.0092	0.0101	0.0068	0.0049	0.0107	0.0063	0.0082
18.00-19.00	0.0057	0.0098	0.0032	0.0055	0.0097	0.0045	0.0041
19.00-20.00	0.0086	0.0030	0.0030	0.0069	0.0105	0.0110	0.0092
20.00-21.00	0.0052	0.0090	0.0026	0.0061	0.0054	0.0094	0.0089
21.00-22.00	0.0083	0.0096	0.0079	0.0051	0.0090	0.0093	0.0058
22.00-23.00	0.0037	0.0083	0.0031	0.0113	0.0043	0.0057	0.0049
23.00-24.00	0.0073	0.0050	0.0095	0.0097	0.0093	0.0079	0.0066
00.00-01.00	0.0058	0.0046	0.0041	0.0082	0.0063	0.0024	0.0045
01.00-02.00	0.0101	0.0036	0.0068	0.0026	0.0044	0.0030	0.0044
02.00-03.00	0.0077	0.0102	0.0061	0.0103	0.0059	0.0043	0.0068
03.00-04.00	0.0109	0.0044	0.0067	0.0106	0.0096	0.0082	0.0055
04.00-05.00	0.0042	0.0067	0.0035	0.0072	0.0081	0.0080	0.0104
05.00-06.00	0.0022	0.0049	0.0056	0.0041	0.0027	0.0083	0.0110
06.00-07.00	0.0040	0.0059	0.0033	0.0080	0.0083	0.0064	0.0089
07.00-08.00	0.0055	0.0074	0.0076	0.0108	0.0026	0.0064	0.0109
08.00-09.00	0.0037	0.0112	0.0109	0.0097	0.0089	0.0072	0.0088
09.00-10.00	0.0109	0.0075	0.0023	0.0048	0.0080	0.0102	0.0049
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0067	0.0069	0.0057	0.0077	0.0071	0.0067	0.0073
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0110	0.0112	0.0109	0.0113	0.0108	0.0110	0.0110
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0022	0.0029	0.0023	0.0026	0.0026	0.0024	0.0028
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732012E, 1408178N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1645

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
12.00-13.00	0.0102	0.0095	0.0067	0.0111	0.0066	0.0061	0.0062
13.00-14.00	0.0077	0.0102	0.0108	0.0078	0.0098	0.0111	0.0066
14.00-15.00	0.0081	0.0105	0.0096	0.0080	0.0062	0.0069	0.0063
15.00-16.00	0.0076	0.0078	0.0109	0.0101	0.0099	0.0106	0.0085
16.00-17.00	0.0079	0.0061	0.0110	0.0060	0.0107	0.0075	0.0102
17.00-18.00	0.0103	0.0067	0.0072	0.0093	0.0081	0.0090	0.0061
18.00-19.00	0.0100	0.0074	0.0093	0.0105	0.0104	0.0088	0.0060
19.00-20.00	0.0070	0.0091	0.0093	0.0085	0.0068	0.0091	0.0081
20.00-21.00	0.0087	0.0062	0.0073	0.0082	0.0099	0.0060	0.0103
21.00-22.00	0.0094	0.0102	0.0070	0.0106	0.0101	0.0056	0.0090
22.00-23.00	0.0100	0.0101	0.0067	0.0089	0.0085	0.0087	0.0084
23.00-24.00	0.0067	0.0084	0.0093	0.0069	0.0078	0.0080	0.0110
00.00-01.00	0.0063	0.0083	0.0087	0.0094	0.0061	0.0074	0.0091
01.00-02.00	0.0082	0.0070	0.0067	0.0088	0.0066	0.0081	0.0103
02.00-03.00	0.0067	0.0075	0.0104	0.0087	0.0060	0.0080	0.0055
03.00-04.00	0.0091	0.0070	0.0066	0.0072	0.0102	0.0084	0.0081
04.00-05.00	0.0091	0.0056	0.0112	0.0056	0.0089	0.0083	0.0089
05.00-06.00	0.0104	0.0103	0.0088	0.0100	0.0057	0.0068	0.0099
06.00-07.00	0.0098	0.0075	0.0105	0.0101	0.0084	0.0084	0.0090
07.00-08.00	0.0107	0.0094	0.0061	0.0112	0.0070	0.0079	0.0111
08.00-09.00	0.0109	0.0100	0.0057	0.0085	0.0100	0.0079	0.0072
09.00-10.00	0.0087	0.0062	0.0077	0.0082	0.0103	0.0079	0.0093
10.00-11.00	0.0066	0.0104	0.0092	0.0069	0.0087	0.0102	0.0091
11.00-12.00	0.0106	0.0096	0.0095	0.0091	0.0088	0.0063	0.0091
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0088	0.0084	0.0086	0.0087	0.0084	0.0080	0.0085
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0109	0.0105	0.0112	0.0112	0.0107	0.0111	0.0111
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0063	0.0056	0.0057	0.0056	0.0057	0.0056	0.0055
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734705E, 1406513N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1523

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
13.00-14.00	0.0058	0.0066	0.0062	0.0050	0.0057	0.0068	0.0059
14.00-15.00	0.0082	0.0053	0.0080	0.0064	0.0069	0.0073	0.0047
15.00-16.00	0.0079	0.0077	0.0063	0.0060	0.0067	0.0063	0.0062
16.00-17.00	0.0056	0.0073	0.0056	0.0057	0.0067	0.0052	0.0057
17.00-18.00	0.0060	0.0052	0.0059	0.0061	0.0065	0.0074	0.0064
18.00-19.00	0.0057	0.0080	0.0067	0.0066	0.0066	0.0068	0.0078
19.00-20.00	0.0053	0.0059	0.0054	0.0048	0.0048	0.0064	0.0074
20.00-21.00	0.0068	0.0073	0.0078	0.0067	0.0071	0.0070	0.0053
21.00-22.00	0.0065	0.0057	0.0061	0.0062	0.0072	0.0057	0.0075
22.00-23.00	0.0058	0.0056	0.0060	0.0063	0.0054	0.0064	0.0072
23.00-24.00	0.0053	0.0068	0.0056	0.0073	0.0071	0.0051	0.0052
00.00-01.00	0.0058	0.0079	0.0071	0.0065	0.0058	0.0060	0.0064
01.00-02.00	0.0056	0.0054	0.0072	0.0059	0.0069	0.0057	0.0076
02.00-03.00	0.0069	0.0058	0.0069	0.0061	0.0062	0.0070	0.0049
03.00-04.00	0.0052	0.0074	0.0069	0.0062	0.0055	0.0055	0.0057
04.00-05.00	0.0073	0.0070	0.0058	0.0067	0.0070	0.0063	0.0071
05.00-06.00	0.0070	0.0056	0.0075	0.0071	0.0061	0.0064	0.0059
06.00-07.00	0.0068	0.0055	0.0068	0.0078	0.0056	0.0063	0.0064
07.00-08.00	0.0078	0.0080	0.0067	0.0046	0.0072	0.0068	0.0068
08.00-09.00	0.0066	0.0072	0.0060	0.0070	0.0064	0.0052	0.0075
09.00-10.00	0.0078	0.0062	0.0059	0.0072	0.0065	0.0079	0.0055
10.00-11.00	0.0065	0.0078	0.0056	0.0056	0.0073	0.0070	0.0064
11.00-12.00	0.0071	0.0070	0.0077	0.0064	0.0063	0.0056	0.0054
12.00-13.00	0.0074	0.0072	0.0069	0.0070	0.0072	0.0066	0.0075
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0065	0.0066	0.0065	0.0063	0.0064	0.0064	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0082	0.0080	0.0080	0.0078	0.0073	0.0079	0.0078
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0052	0.0052	0.0054	0.0046	0.0048	0.0051	0.0047
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาพูด (โสมณราษฎร์บูรณะ)

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735361E, 1406714N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

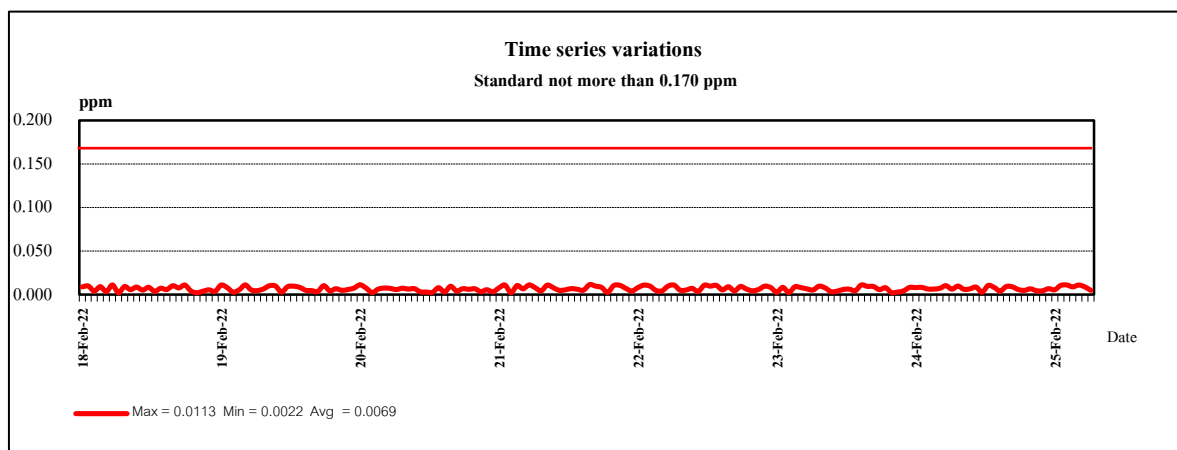
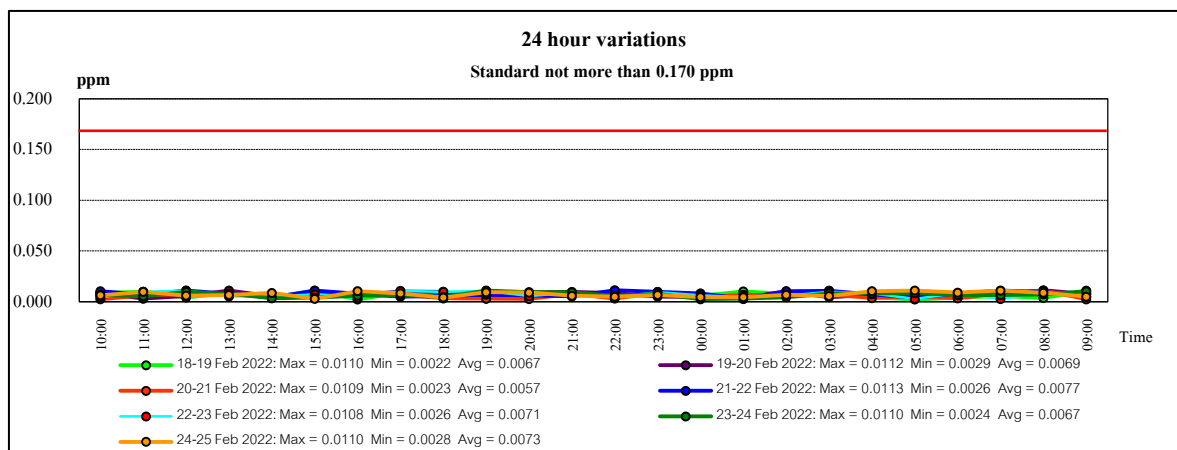
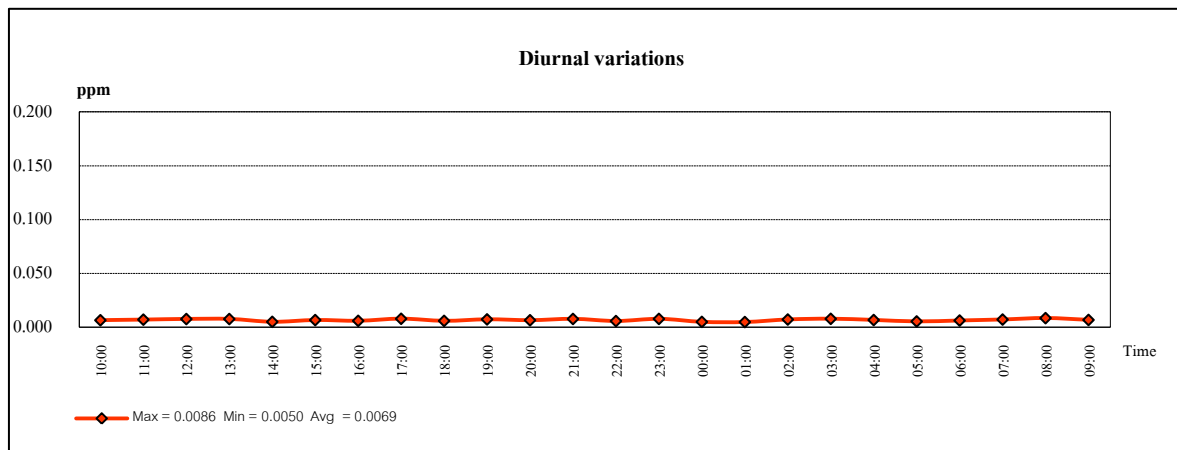
ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
12.00-13.00	0.0086	0.0074	0.0080	0.0084	0.0071	0.0069	0.0069
13.00-14.00	0.0102	0.0093	0.0075	0.0065	0.0051	0.0075	0.0053
14.00-15.00	0.0075	0.0078	0.0080	0.0104	0.0102	0.0069	0.0057
15.00-16.00	0.0067	0.0067	0.0100	0.0081	0.0061	0.0101	0.0090
16.00-17.00	0.0097	0.0080	0.0095	0.0088	0.0093	0.0080	0.0089
17.00-18.00	0.0104	0.0070	0.0099	0.0088	0.0080	0.0077	0.0078
18.00-19.00	0.0074	0.0057	0.0072	0.0056	0.0097	0.0102	0.0066
19.00-20.00	0.0085	0.0070	0.0091	0.0102	0.0058	0.0088	0.0087
20.00-21.00	0.0100	0.0059	0.0108	0.0100	0.0066	0.0079	0.0051
21.00-22.00	0.0072	0.0099	0.0087	0.0076	0.0067	0.0063	0.0087
22.00-23.00	0.0057	0.0065	0.0064	0.0061	0.0060	0.0085	0.0079
23.00-24.00	0.0053	0.0073	0.0062	0.0101	0.0092	0.0064	0.0079
00.00-01.00	0.0095	0.0057	0.0075	0.0082	0.0086	0.0072	0.0078
01.00-02.00	0.0072	0.0058	0.0051	0.0081	0.0070	0.0091	0.0072
02.00-03.00	0.0100	0.0073	0.0092	0.0076	0.0082	0.0084	0.0068
03.00-04.00	0.0064	0.0092	0.0087	0.0087	0.0108	0.0099	0.0066
04.00-05.00	0.0058	0.0092	0.0078	0.0079	0.0069	0.0058	0.0072
05.00-06.00	0.0082	0.0107	0.0065	0.0070	0.0105	0.0081	0.0085
06.00-07.00	0.0076	0.0072	0.0086	0.0069	0.0084	0.0093	0.0061
07.00-08.00	0.0067	0.0080	0.0070	0.0083	0.0080	0.0062	0.0060
08.00-09.00	0.0071	0.0078	0.0088	0.0067	0.0063	0.0101	0.0087
09.00-10.00	0.0100	0.0093	0.0073	0.0097	0.0089	0.0081	0.0059
10.00-11.00	0.0087	0.0061	0.0049	0.0072	0.0086	0.0076	0.0067
11.00-12.00	0.0058	0.0053	0.0075	0.0077	0.0072	0.0076	0.0051
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0079	0.0075	0.0079	0.0081	0.0079	0.0080	0.0071
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0104	0.0107	0.0108	0.0104	0.0108	0.0102	0.0090
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0053	0.0053	0.0049	0.0056	0.0051	0.0058	0.0051
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

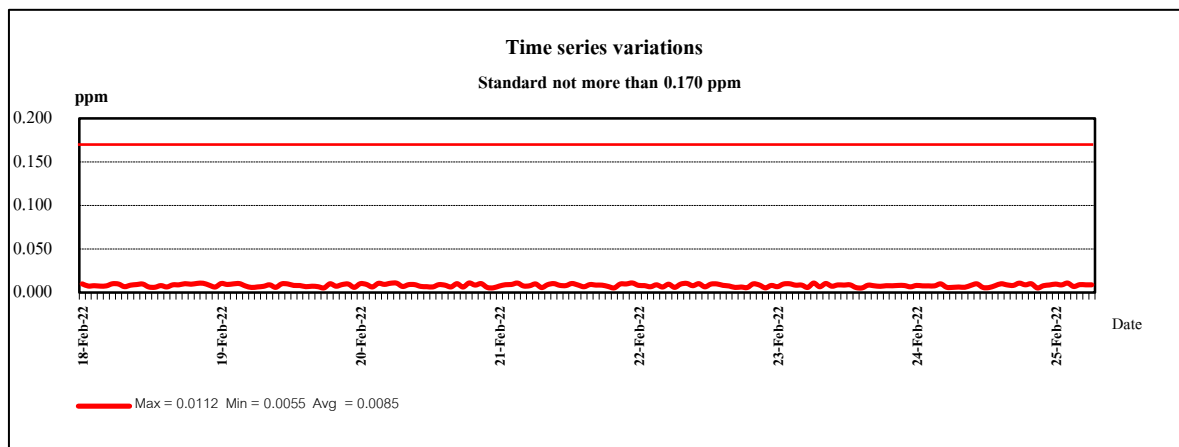
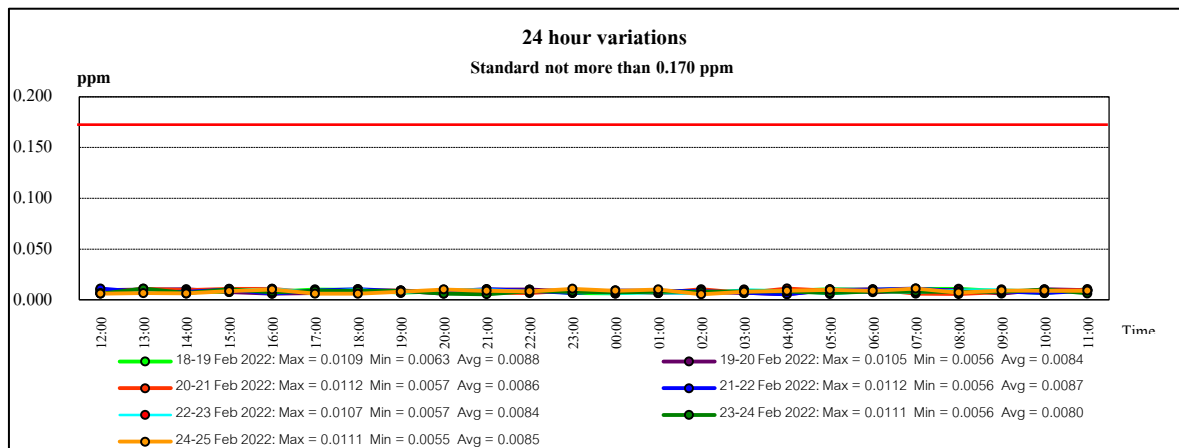
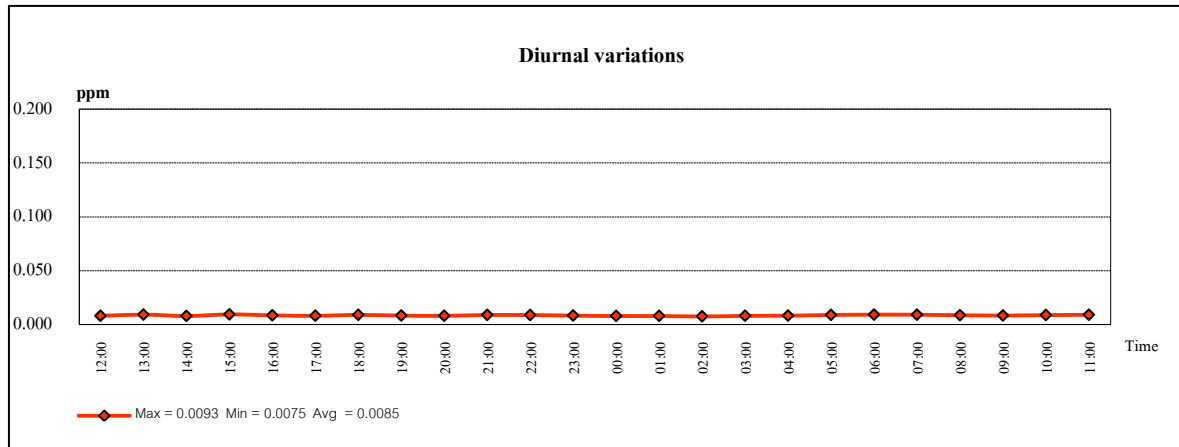
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนดทั้งหมด

รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ
ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม
ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



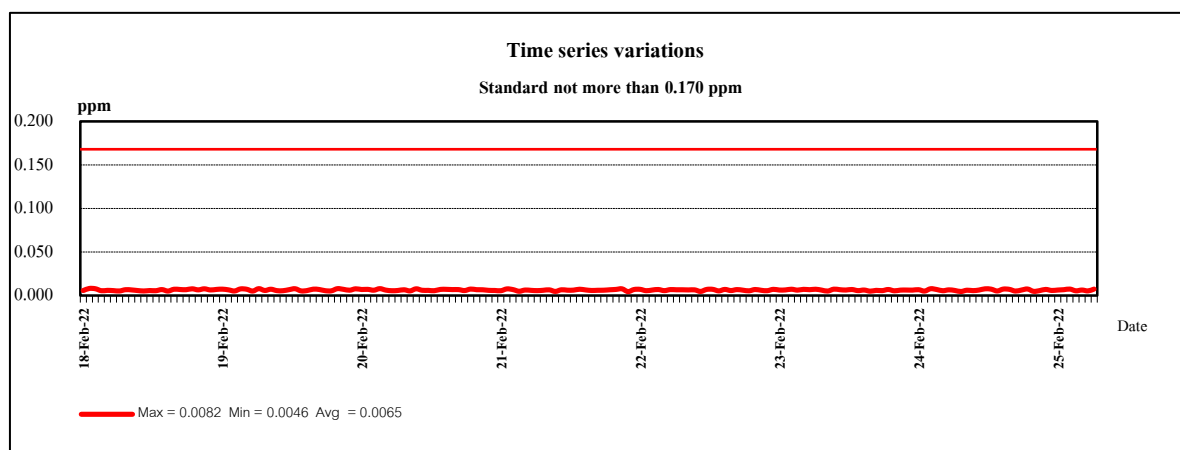
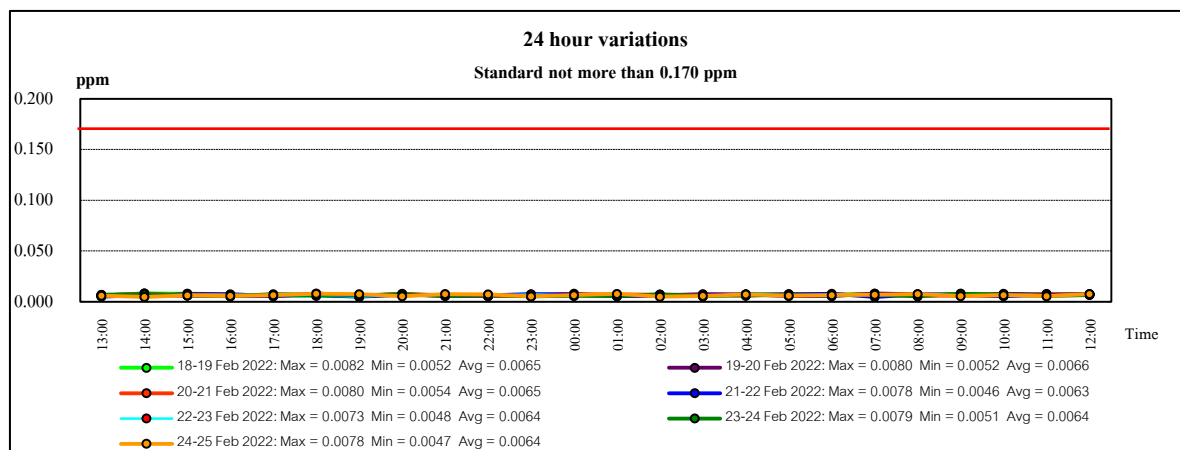
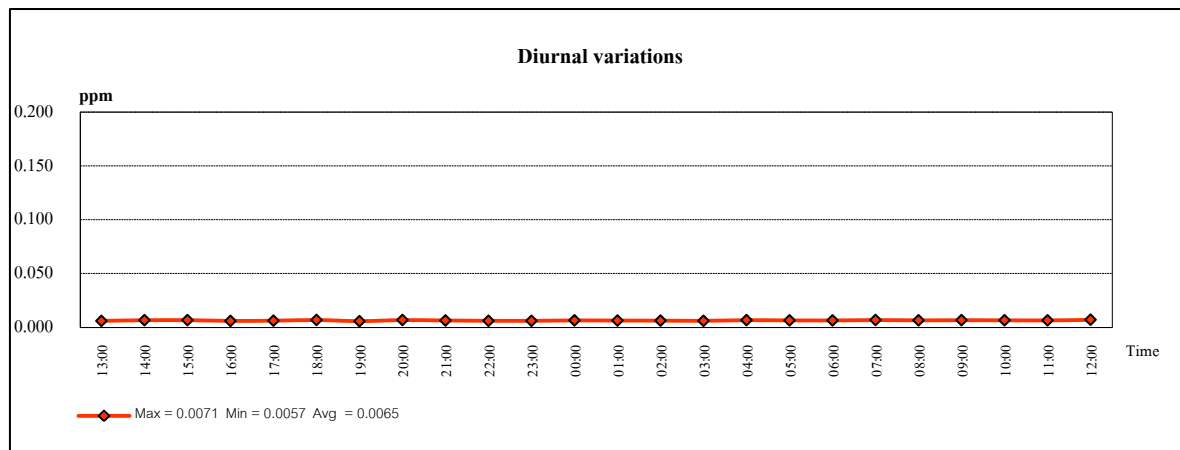
รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

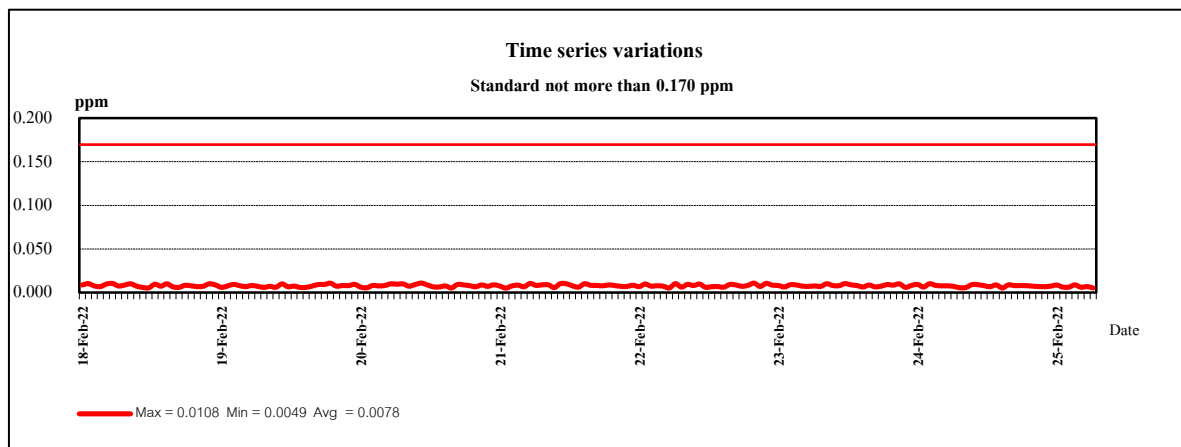
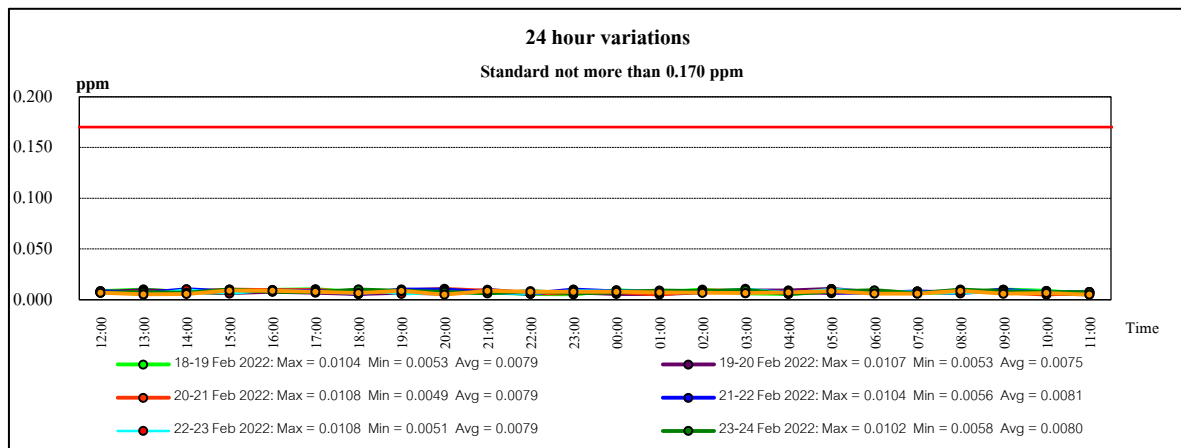
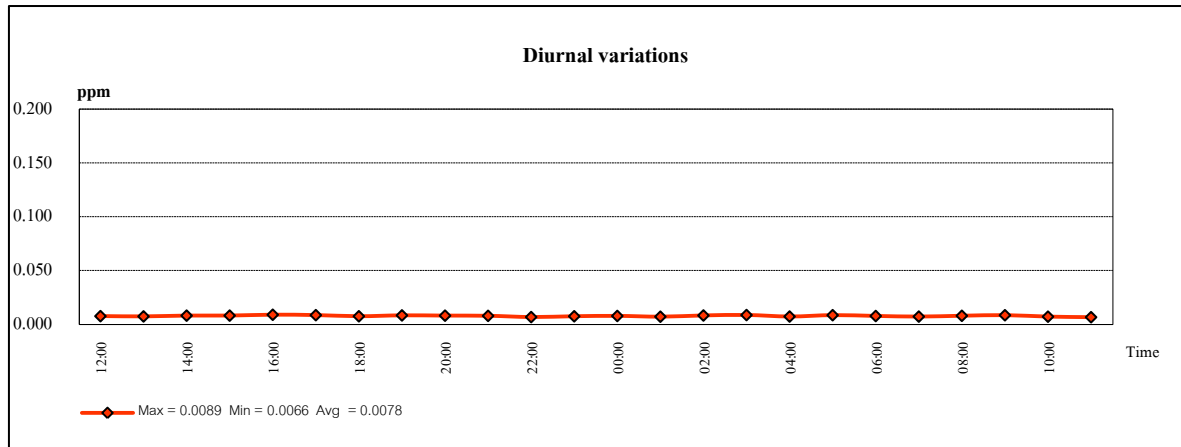
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณเมืองใหม่มาตาพูด

ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โสภณราษฎร์บูรณะ)
ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565



รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

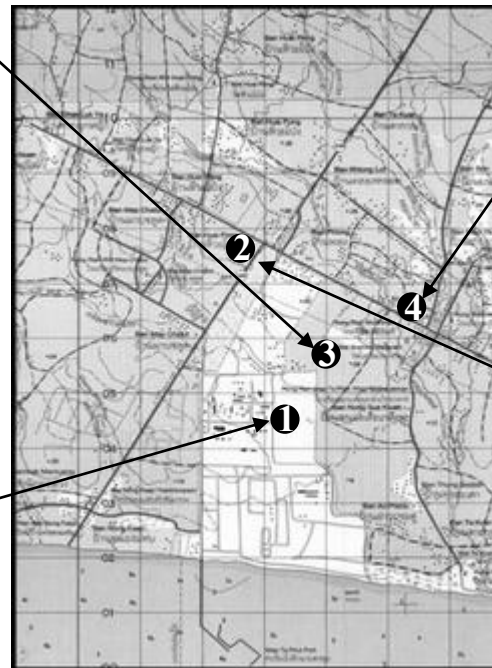
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

บริเวณเมืองใหม่มาตาบุตร					
วันที่ตรวจวัด	TSP	PM-10	SO ₂		NO ₂
	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	1 ชั่วโมง (ppm)	24 ชั่วโมง (ppm)	1 ชั่วโมง (ppm)
18-25 ก.พ. 65	0.023-0.073	0.013-0.042	0.003-0.004	0.004	0.005-0.008
ค่ามาตรฐาน	0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}

บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ					
วันที่ตรวจวัด	TSP	PM-10	SO ₂		NO ₂
	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	1 ชั่วโมง (ppm)	24 ชั่วโมง (ppm)	1 ชั่วโมง (ppm)
18-25 ก.พ. 65	0.022-0.116	0.014-0.062	0.001-0.006	0.003-0.004	0.002-0.011
ค่ามาตรฐาน	0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}



บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาบุตร (โศภนราษฎร์บุรณะ)					
วันที่ตรวจวัด	TSP	PM-10	SO ₂		NO ₂
	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	1 ชั่วโมง (ppm)	24 ชั่วโมง (ppm)	1 ชั่วโมง (ppm)
18-25 ก.พ. 65	0.022-0.068	0.013-0.042	0.002-0.005	0.003-0.004	0.005-0.011
ค่ามาตรฐาน	0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}

บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม					
วันที่ตรวจวัด	TSP	PM-10	SO ₂		NO ₂
	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	24 ชั่วโมง (mg/m ³)	1 ชั่วโมง (ppm)	24 ชั่วโมง (ppm)	1 ชั่วโมง (ppm)
18-25 ก.พ. 65	0.024-0.114	0.015-0.072	0.003-0.005	0.004	0.006-0.011
ค่ามาตรฐาน	0.330 ^{2/}	0.120 ^{2/}	0.300 ^{1/}	0.120 ^{2/}	0.170 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-10 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	ศูนย์อำนวยการและ เวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	เมืองใหม่มาบตาพุด	โรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โศภนราษฎร์บุรณะ)
14-21 ส.ค. 62	0.022-0.032	0.030-0.044	0.028-0.036	0.036-0.081
10-17 มี.ค. 63	0.030-0.058	0.025-0.043	0.042-0.079	0.043-0.076
27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	0.023-0.072	0.037-0.060	0.017-0.046	0.030-0.069
15-22 มี.ค. 64	0.042-0.072	0.022-0.071	0.046-0.078	0.044-0.080
16-23 ส.ค. 64	0.020-0.037	0.029-0.061	0.029-0.050	0.031-0.057
18-25 ก.พ. 65	0.022-0.116	0.024-0.114	0.023-0.073	0.022-0.068
ค่ามาตรฐาน *	0.330			

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

ตารางที่ 4.2-11 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	ศูนย์อำนวยการและ เวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	เมืองใหม่มาบตาพุด	โรงเรียนบ้านมาบตาพุด (โศภนราษฎร์บุรณะ)
14-21 ส.ค. 62	0.010-0.020	0.021-0.028	0.020-0.029	0.019-0.043
10-17 มี.ค. 63	0.022-0.040	0.019-0.033	0.029-0.044	0.024-0.045
27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	0.016-0.038	0.019-0.035	0.011-0.031	0.016-0.037
15-22 มี.ค. 64	0.023-0.050	0.014-0.042	0.027-0.041	0.033-0.060
16-23 ส.ค. 64	0.013-0.025	0.019-0.038	0.020-0.031	0.020-0.041
18-25 ก.พ. 65	0.014-0.062	0.015-0.072	0.013-0.042	0.013-0.042
ค่ามาตรฐาน *	0.120			

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

ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	ศูนย์อำนวยการและ เวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	เมืองใหม่มาตาบุตร	โรงเรียนบ้านมาตาบุตร (โศภณราษฎร์บูรณะ)
14-21 ส.ค. 62	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001-0.003
10-17 มี.ค. 63	0.0001-0.006	0.001-0.003	0.001-0.006	0.0001-0.008
27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	0.0003-0.010	0.001-0.010	0.0002-0.010	0.001-0.005
15-22 มี.ค. 64	0.0001-0.007	0.0002-0.006	0.0001-0.009	0.0001-0.006
16-23 ส.ค. 64	0.002-0.007	0.002-0.005	0.002-0.004	0.002-0.006
18-25 ก.พ. 65	0.001-0.006	0.003-0.005	0.003-0.004	0.002-0.005
ค่ามาตรฐาน *	0.300			

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	ศูนย์อำนวยการและ เวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	เมืองใหม่มาตาบุตร	โรงเรียนบ้านมาตาบุตร (โศภณราษฎร์บูรณะ)
14-21 ส.ค. 62	0.001-0.002	0.002	0.002	0.002
10-17 มี.ค. 63	0.001-0.002	0.002	0.002-0.003	0.001-0.004
27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	0.001-0.004	0.003-0.004	0.003-0.006	0.003-0.004
15-22 มี.ค. 64	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.006	0.002-0.003
16-23 ส.ค. 64	0.002-0.004	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003
18-25 ก.พ. 65	0.003-0.004	0.004	0.004	0.003-0.004
ค่ามาตรฐาน *	0.120			

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

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	ริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	ศูนย์อาชีพเกษตรศาสตร์และ เวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	เมืองใหม่มาตาบุตร	โรงเรียนบ้านมาตาบุตร (โศภณราษฎร์บูรณะ)
14-21 ส.ค. 62	0.006-0.040	0.006-0.029	0.006-0.040	0.004-0.024
10-17 มี.ค. 63	0.001-0.032	0.003-0.014	0.003-0.039	0.007-0.050
27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	0.003-0.017	0.0002-0.018	0.002-0.013	0.0004-0.011
15-22 มี.ค. 64	0.0002-0.007	0.002-0.025	0.001-0.013	0.001-0.007
16-23 ส.ค. 64	0.004-0.024	0.004-0.021	0.003-0.022	0.004-0.023
18-25 ก.พ. 65	0.002-0.011	0.006-0.011	0.005-0.008	0.005-0.011
ค่ามาตรฐาน*	0.170			

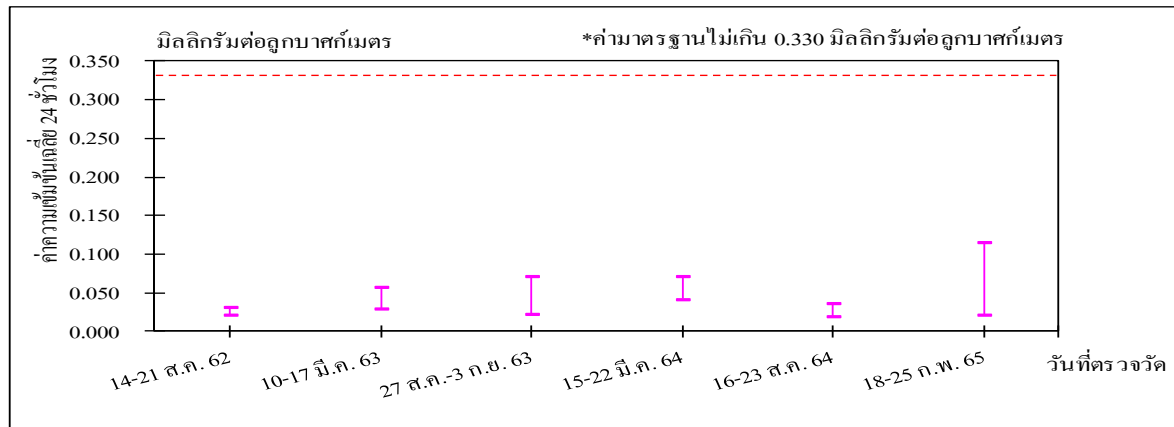
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

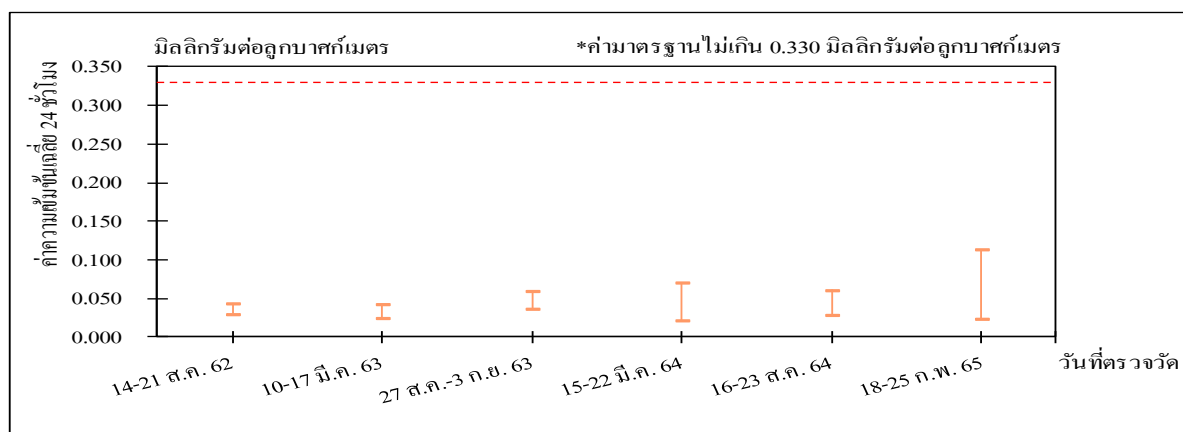
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

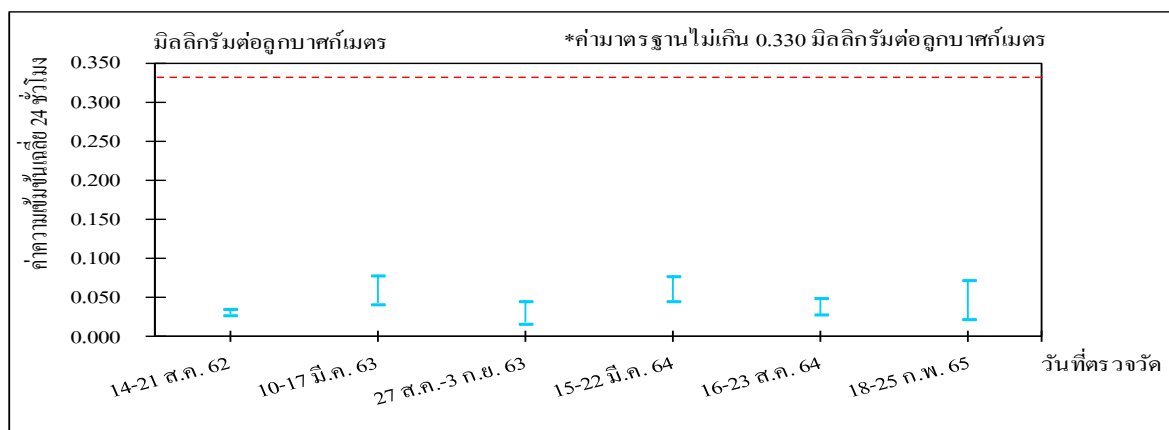
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

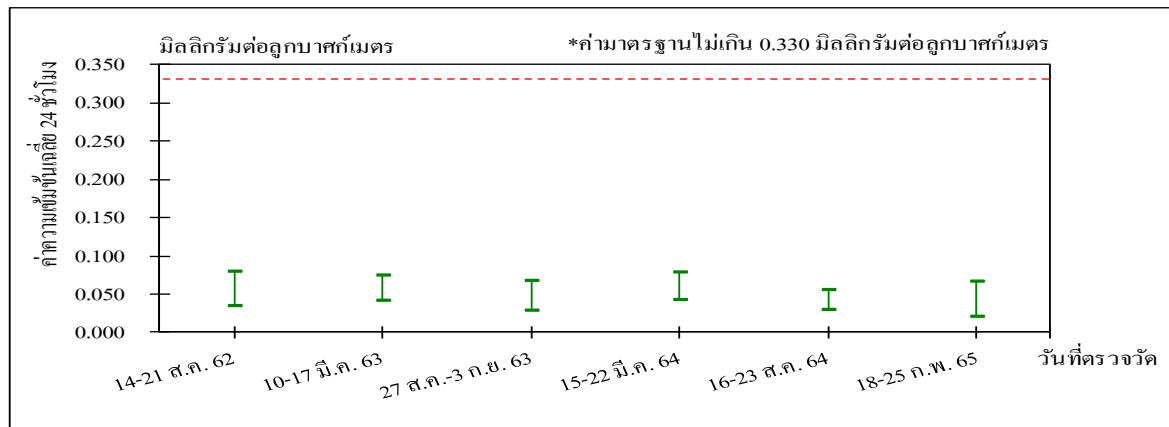


บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม



บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาพุต (โสมณราษฎร์บูรณะ)

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

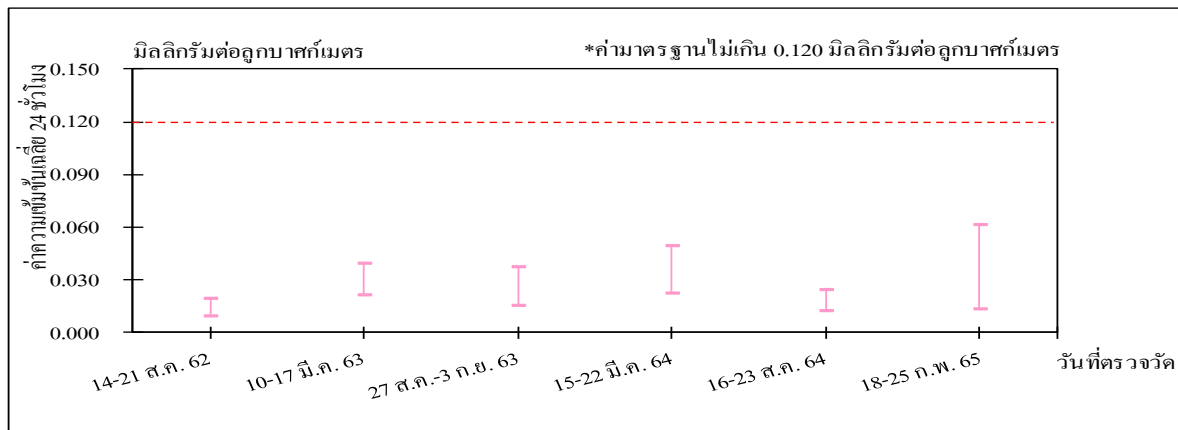
รูปที่ 4.2-13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

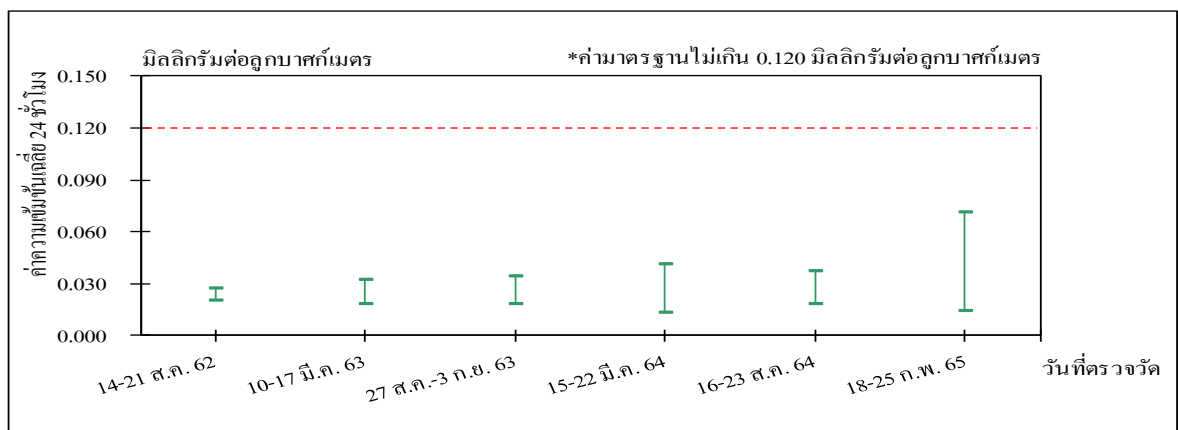
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

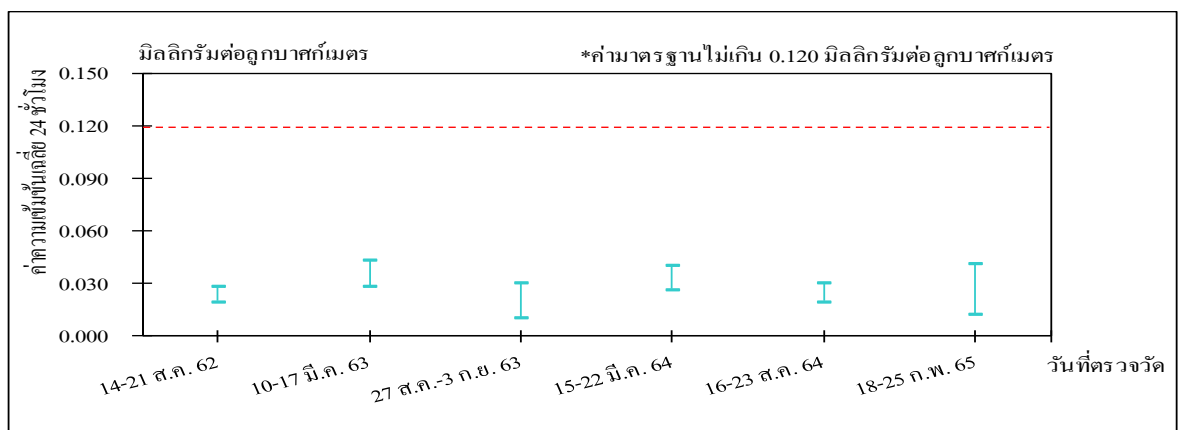
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

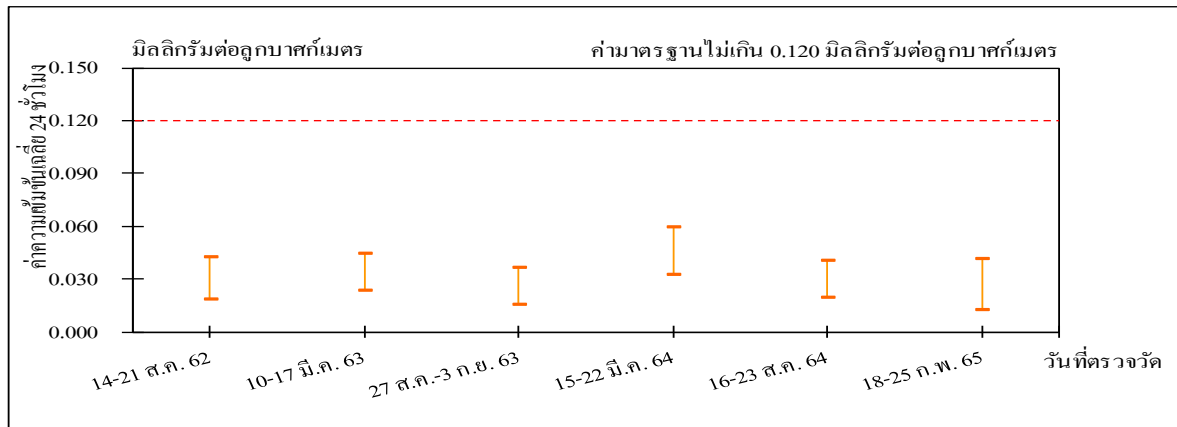


บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม



บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

รูปที่ 4.2-13 (ต่อ)



บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาพูด (โศภณราษฎร์บูรณะ)

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

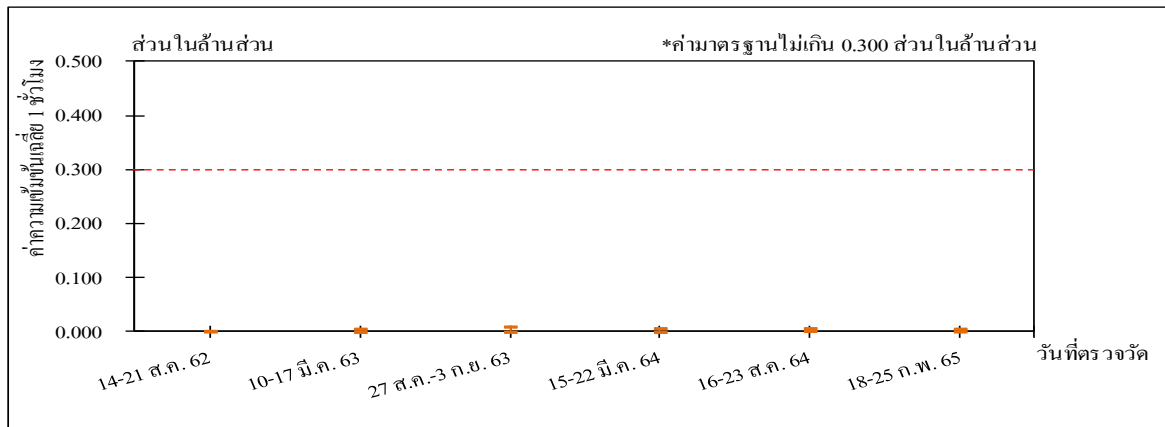
รูปที่ 4.2-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

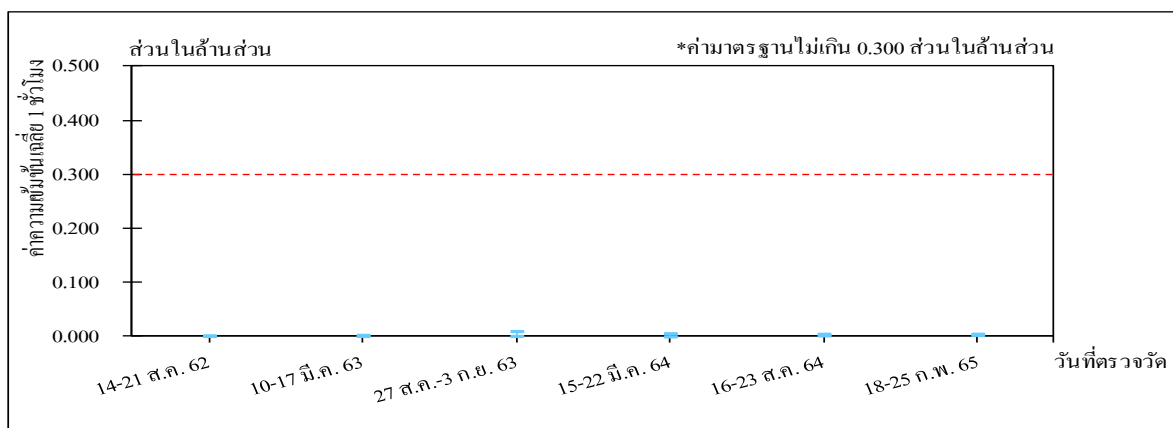
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

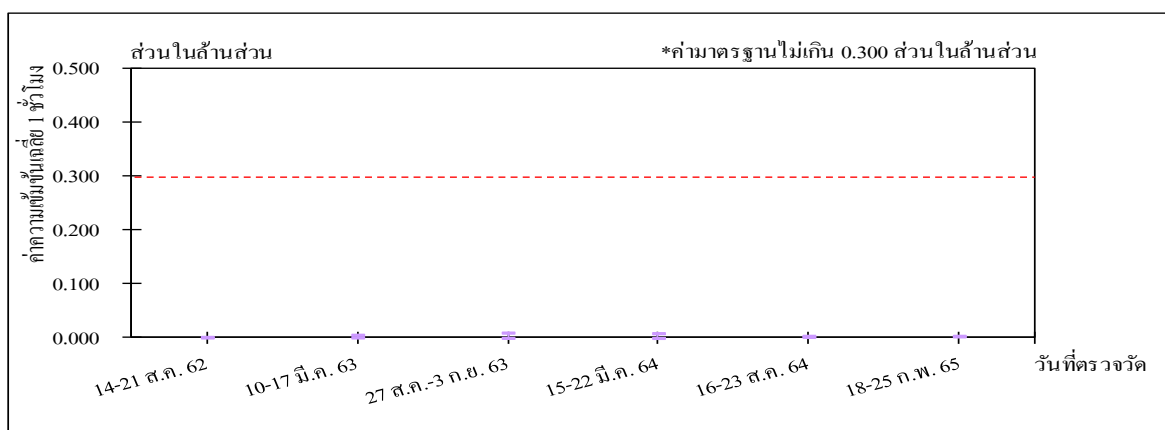
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

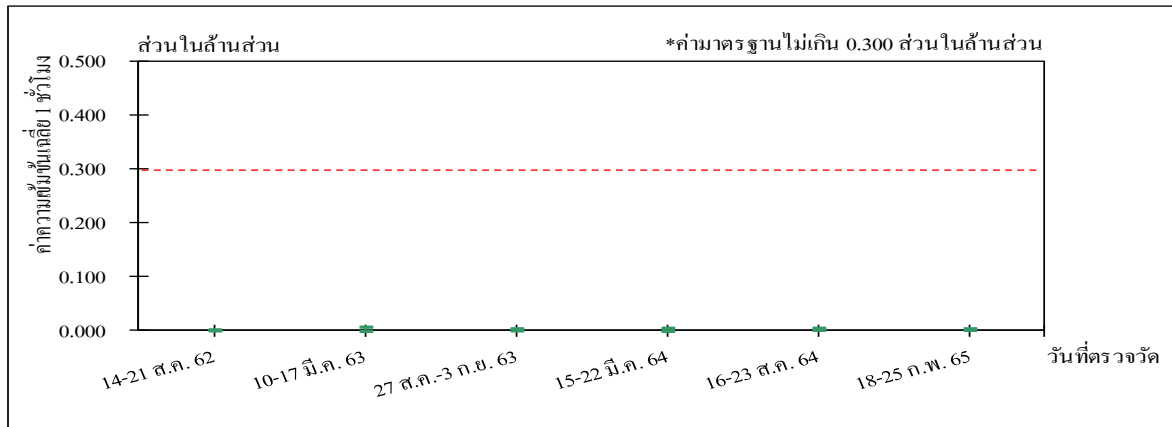


บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม



บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

รูปที่ 4.2-14 (ต่อ)



บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาพูด (โศภณราษฎร์บูรณะ)

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

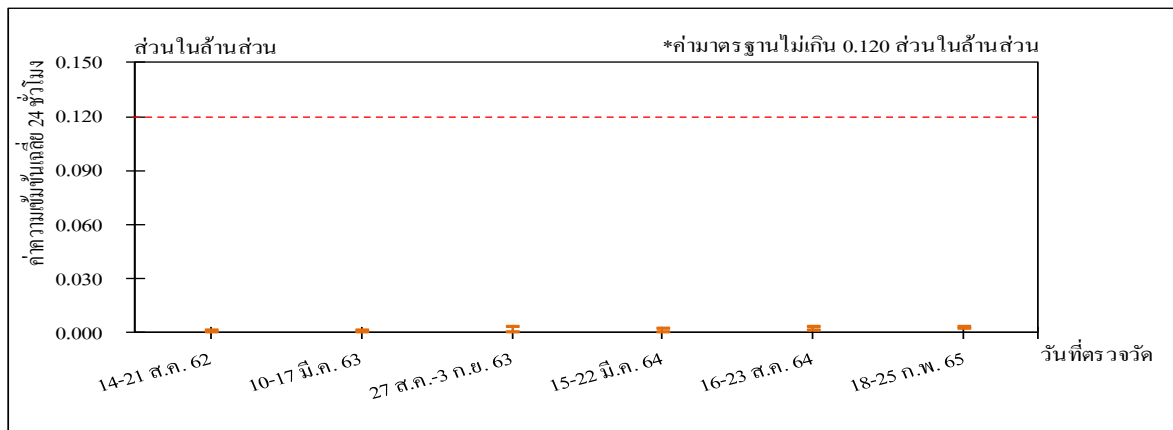
รูปที่ 4.2-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

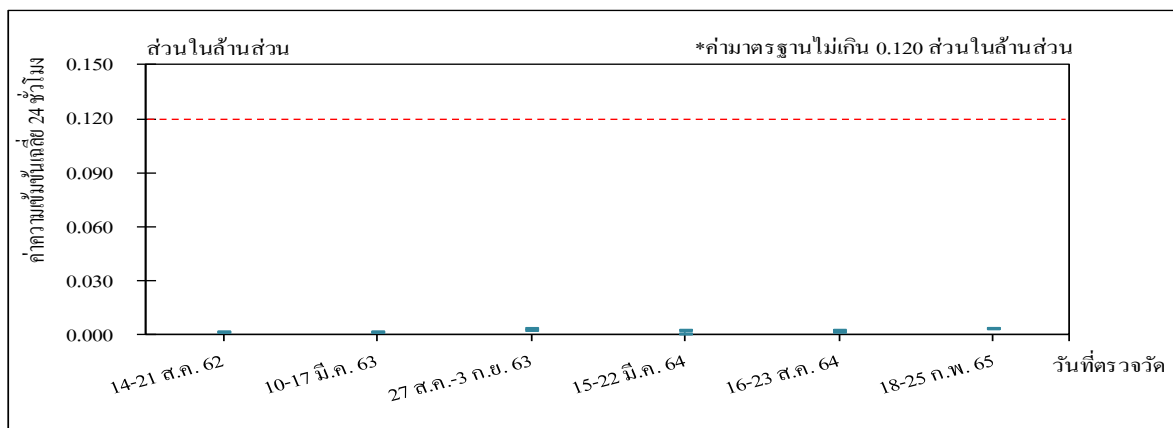
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

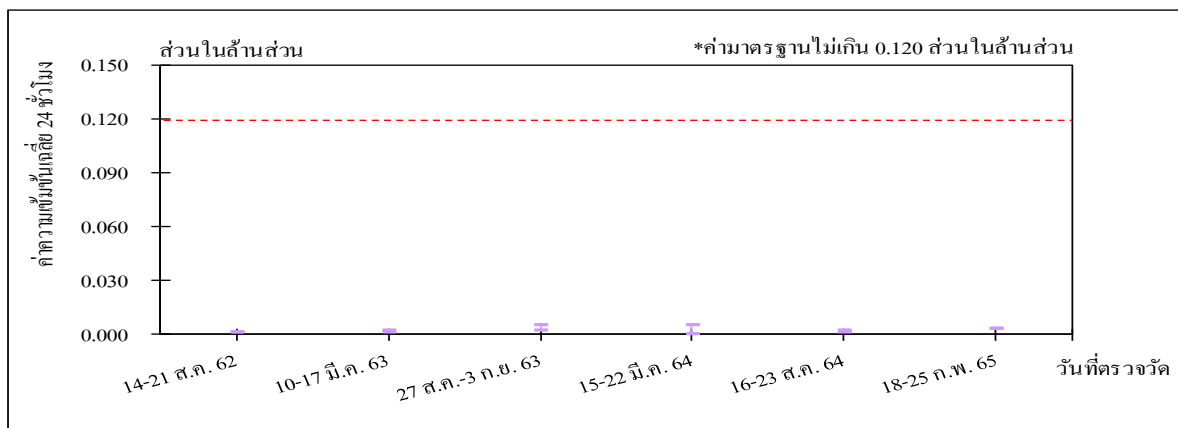
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

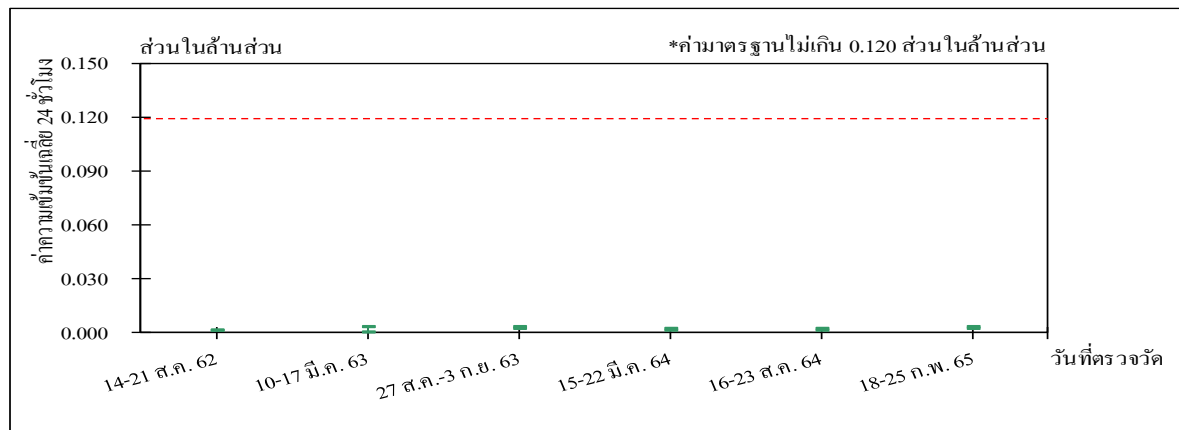


บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม



บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

รูปที่ 4.2-15 (ต่อ)



บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาพูด (โศภณราษฎร์บูรณะ)

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

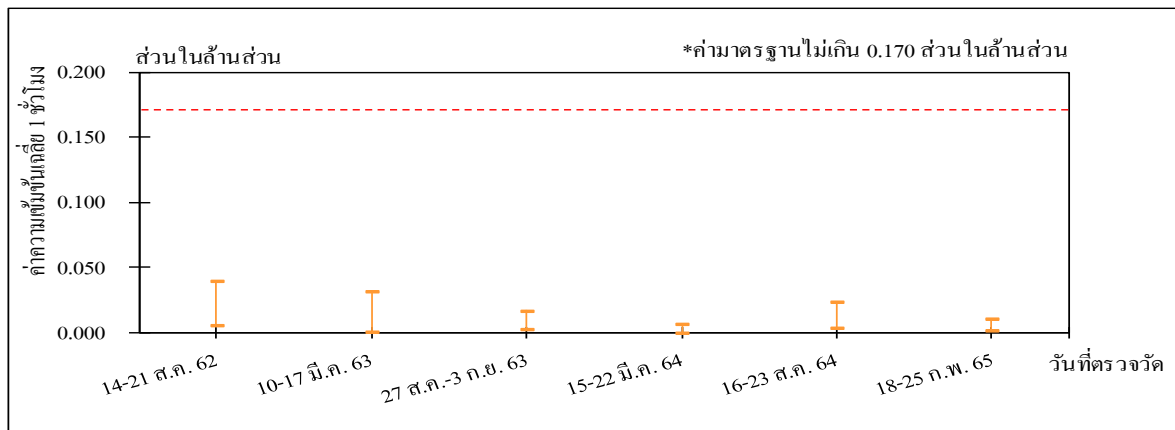
รูปที่ 4.2-16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

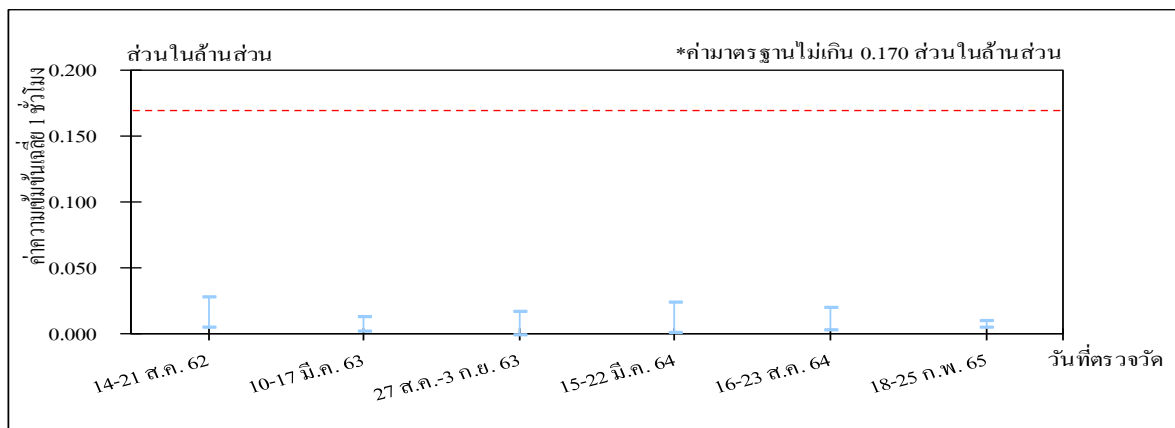
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

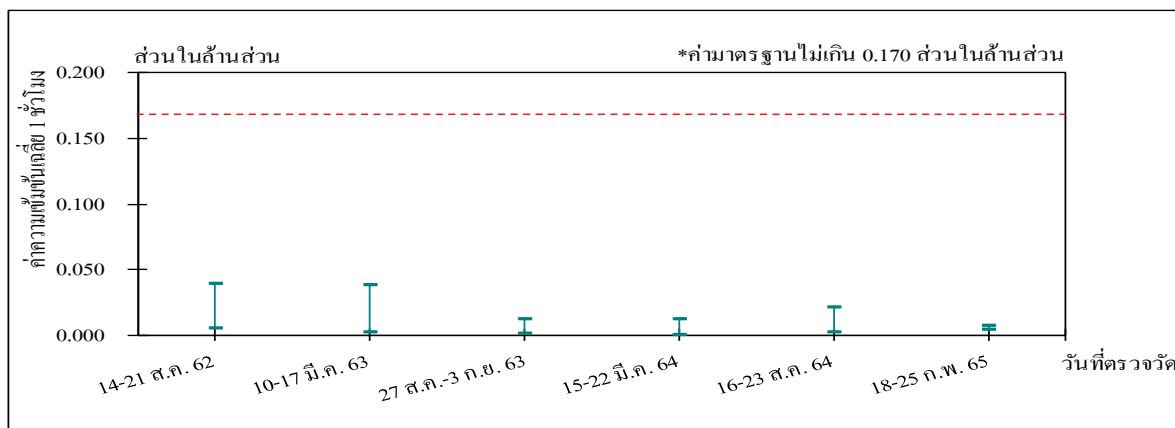
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

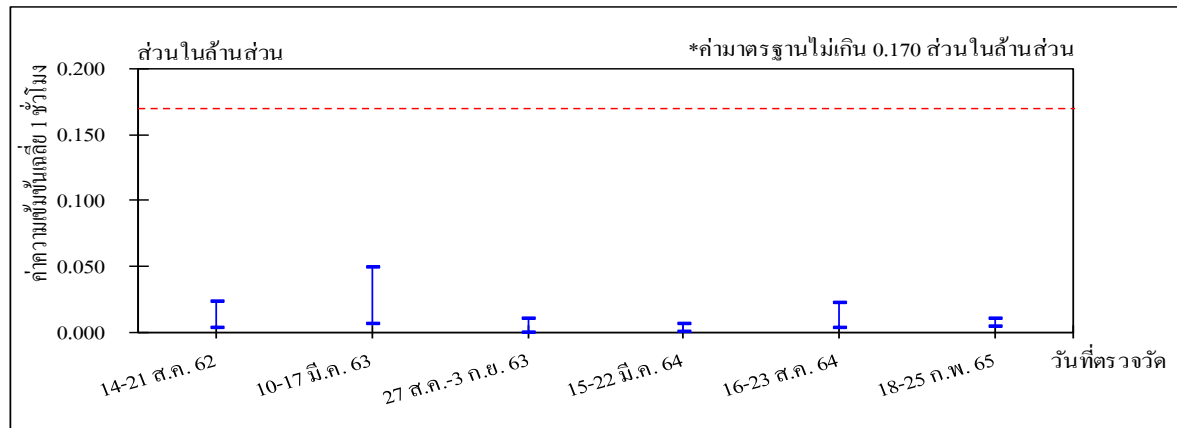


บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม



บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

รูปที่ 4.2-16 (ต่อ)



บริเวณโรงเรียนบ้านมาตาพุด (โศภณราษฎร์บูรณะ)

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

4.3 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ด้วยระบบการตรวจวัดสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ตลอดอายุโครงการ และทำการตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS Audite) ปีละ 1 ครั้ง และตรวจวัดแบบ Stack Sampling โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ปีละ 2 ครั้ง จากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 6 ปล่อง ได้แก่ ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1A ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1B ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1C ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2A ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2B และปล่องระบายอากาศของ HRSG 2C และปล่องระบายอากาศของหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) จำนวน 2 ปล่อง ของหม้อไอน้ำ ได้แก่ ปล่อง Boiler A และ S

4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 10.4-57.5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่ามีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 และภาคผนวก ข.2-3

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

แหล่งกำเนิด	เดือน	NO _x (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂)
HRSG 1A	มกราคม	17.4-49.6
	กุมภาพันธ์	17.3-48.0
	มีนาคม	20.1-48.8
	เมษายน	- ^{3/}
	พฤษภาคม	- ^{3/}
	มิถุนายน	- ^{3/}
HRSG 1B	มกราคม	19.6-54.7
	กุมภาพันธ์	30.0-53.4
	มีนาคม	27.8-50.3
	เมษายน	28.6-49.4
	พฤษภาคม	20.1-49.4
	มิถุนายน	- ^{4/}
HRSG 1C	มกราคม	26.5-51.0
	กุมภาพันธ์	26.6-45.1
	มีนาคม	25.0-49.6
	เมษายน	17.3-47.0
	พฤษภาคม	10.4-38.6
	มิถุนายน	18.8-34.2
HRSG 2A	มกราคม	31.7-57.5
	กุมภาพันธ์	- ^{4/}
	มีนาคม	27.6-45.6
	เมษายน	25.7-49.3
	พฤษภาคม	23.1-48.0
	มิถุนายน	26.6-50.4
ค่ามาตรฐาน		120 ^{2/} , 200 ^{1/}

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ)

แหล่งกำเนิด	เดือน	NO _x (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂)
HRSG 2B	มกราคม	23.7-44.7
	กุมภาพันธ์	22.3-39.9
	มีนาคม	18.3-43.4
	เมษายน	16.2-48.6
	พฤษภาคม	20.1-49.1
	มิถุนายน	19.2-45.9
HRSG 2C	มกราคม	25.8-51.9
	กุมภาพันธ์	25.1-48.9
	มีนาคม	20.9-47.8
	เมษายน	16.2-46.0
	พฤษภาคม	17.0-47.1
	มิถุนายน	22.9-45.7
ค่ามาตรฐาน		120 ^{1/} , 200 ^{2/}

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂
(โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
3. ^{3/} ปล่อง HRSG 1A เริ่มหยุดเดินเครื่องจักรเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ.2565
4. ^{4/} หยุดเดินเครื่องจักรเพื่อซ่อมบำรุงรักษา
3. ข้อมูลจาก CEMS ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant)

ที่มา : บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

4.3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

แบบ Stack Sampling

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 21-23 กุมภาพันธ์ และ 5 เมษายน พ.ศ.2565 ทั้งนี้ปล่องของหม้อไอน้ำของหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) จำนวน 2 ปล่อง ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการใช้งาน ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1A

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1A ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.8	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.087	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.7	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.212	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	75.2	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	6.704	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	32.3	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.747	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และค่ามาตรฐาน

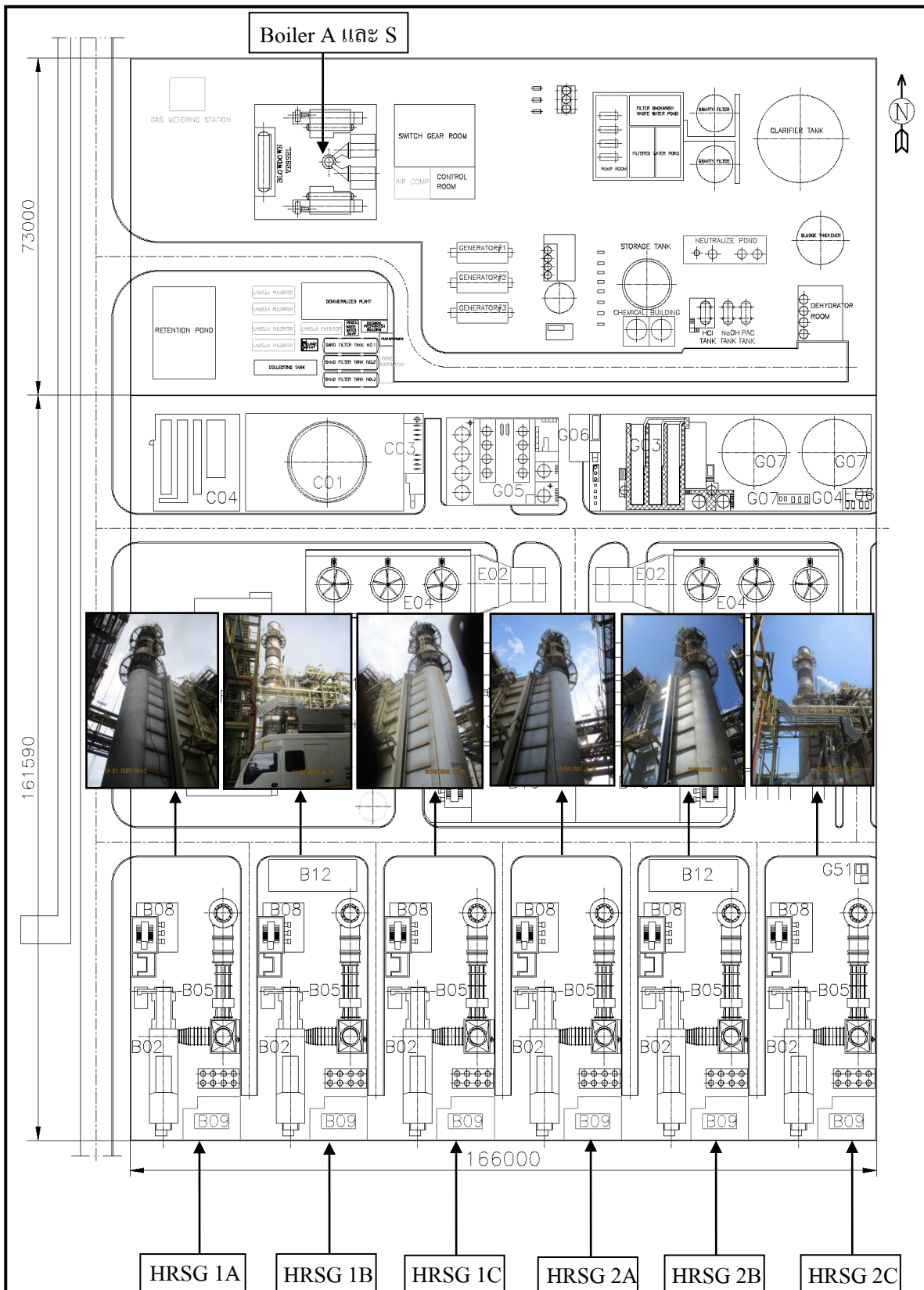
ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-2 และรูปที่ 4.3-3

(2) ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1B

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1B ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.7	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.122	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.9	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.224	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	72.9	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	6.303	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	4.0	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.208	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-3



รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)





ปล่อง HRSG 1A



ปล่อง HRSG 1B



ปล่อง HRSG 1C



ปล่อง HRSG 2A



ปล่อง HRSG 2B



ปล่อง HRSG 2C

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1A

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด : 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.00-15.05 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 31.9 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 80.7 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 646.27 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35.0 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732904E, 1404245N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.25 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 138.9 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,021 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3
- ร้อยละของความชื้น : 11.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾ (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	0.9	1.8	-/60	0.087	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.8	1.7	20/60	0.212	0.3
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	35.5	75.2	120/200	6.704	11.50
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	15.2	32.3	-/690 ⁽⁶⁾	1.747	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 เนื่องจากปัจจุบันทางโครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ชุดที่ 7-10 จึงยังคงยึดค่าควบคุมตามหนังสือเห็นชอบเดิม
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1B

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด : 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.00-17.05 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 35.9 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 76.7 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 105.83 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732933E, 1404245N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.25 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 136.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.9 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,076 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.6 ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾ (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.2	2.7	-/60	0.122	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.8	1.9	20/60	0.224	0.3
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	33.1	72.9	120/200	6.303	11.54
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	1.8	4.0	-/690 ⁽⁶⁾	0.208	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 เนื่องจากปัจจุบันทางโครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ชุดที่ 7-10 จึงยังคงยึดค่าควบคุมตามหนังสือเห็นชอบเดิม
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(3) ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1C

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1C ในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.0	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.163	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.7	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.071	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	69.3	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	5.339	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	7.3	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.345	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-4 และรูปที่ 4.3-3

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1C

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด : 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.50-12.25 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 33.6 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 73.5 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732961E, 1404245N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.25 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 135.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.3 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,595 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.8 ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ/ ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾ (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.7	4.0	-/60	0.163	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.3	0.7	20/60	0.071	0.3
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	30.4	69.3	120/200	5.339	11.57
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	3.2	7.3	-/690 ⁽⁶⁾	0.345	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 เนื่องจากปัจจุบันทางโครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ชุดที่ 7-10 จึงยังคงยึดค่าควบคุมตามหนังสือเห็นชอบเดิม
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลิตกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลิตกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(4) ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2A

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2A ในวันที่ 5 เมษายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.1 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.126 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.2 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.039 g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	80.2 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	8.897 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	32.3 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	2.184 g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-5 และรูปที่ 4.3-3

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2A

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด : 5 เมษายน พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-16.15 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 35.3 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 88.3 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 687.71 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732990E, 1404245N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.25 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 160.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 23.6 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.0 ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ/ ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾ (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.1	2.1	-/60	0.126	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.1	0.2	20/60	0.039	0.3
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	39.6	80.2	120/200	8.897	11.66
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	16.0	32.3	-/690 ⁽⁶⁾	2.184	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 เนื่องจากปัจจุบันทางโครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ชุดที่ 7-10 จึงยังคงยึดค่าควบคุมตามหนังสือเห็นชอบเดิม
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(5) ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2B

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2B ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.4 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.159 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.5 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.064 g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	69.5 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	6.138 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	61.9 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	3.328 g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-3

ตารางที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2B

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด : 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.55-12.15 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 34.9 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 92.2 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 872.66 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0733018E, 1404245N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.25 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 140.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.6 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,942 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3 ร้อยละของความชื้น : 10.6

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ/ ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾ (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.6	3.4	-/60	0.159	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.2	0.5	20/60	0.064	0.3
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	33.0	69.5	120/200	6.138	11.62
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	29.4	61.9	-/690 ⁽⁶⁾	3.328	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 เนื่องจากปัจจุบันทางโครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ชุดที่ 7-10 จึงยังคงยึดค่าควบคุมตามหนังสือเห็นชอบเดิม
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลิตกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลิตกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(6) ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2C

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2C ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.8 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.180 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.1 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.130 g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	70.8 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	6.266 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	64.5 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	3.476 g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-7 และรูปที่ 4.3-3

ตารางที่ 4.3-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2C

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด : 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.50-14.05 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 33.0 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 85.1 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 874.16 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0733046E, 1404245N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.25 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 145.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.8 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,235 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.6 ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ/ ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾ (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.7	3.8	-/60	0.180	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.5	1.1	20/60	0.130	0.3
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	32.1	70.8	120/200	6.266	10.76
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	29.2	64.5	-/690 ⁽⁶⁾	3.476	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 เนื่องจากปัจจุบันทางโครงการยังไม่ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ชุดที่ 7-10 จึงยังคงยึดค่าควบคุมตามหนังสือเห็นชอบเดิม
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

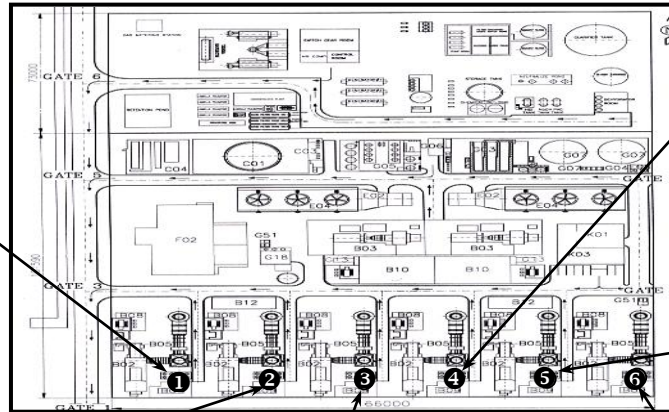
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

HRSG 1A (21 ก.พ. 65)					
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{1/}	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		14.3%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂
TSP	mg/Nm ³	0.9	1.8	-	60
SO ₂	ppm	0.8	1.7	20	60
NO _x	ppm	35.5	75.2	120	200
CO	ppm	15.2	32.3	-	690 ^{3/}



HRSG 1B (21 ก.พ. 65)					
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{1/}	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		14.6%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂
TSP	mg/Nm ³	1.2	2.7	-	60
SO ₂	ppm	0.8	1.9	20	60
NO _x	ppm	33.1	72.9	120	200
CO	ppm	1.8	4.0	-	690 ^{3/}

HRSG 1C (22 ก.พ. 65)					
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{1/}	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		14.8%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂
TSP	mg/Nm ³	1.7	4.0	-	60
SO ₂	ppm	0.3	0.7	20	60
NO _x	ppm	30.4	69.3	120	200
CO	ppm	3.2	7.3	-	690 ^{3/}

HRSG 2A (5 เม.ย. 65)					
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{1/}	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		14.0%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂
TSP	mg/Nm ³	1.1	2.1	-	60
SO ₂	ppm	0.1	0.2	20	60
NO _x	ppm	39.6	80.2	120	200
CO	ppm	16.0	32.3	-	690 ^{3/}

HRSG 2B (23 ก.พ. 65)					
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{1/}	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		14.3%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂
TSP	mg/Nm ³	1.6	3.4	-	60
SO ₂	ppm	0.2	0.5	20	60
NO _x	ppm	33.0	69.5	120	200
CO	ppm	29.4	61.9	-	690 ^{3/}

HRSG 2C (23 ก.พ. 65)					
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{1/}	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
		14.6%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂
TSP	mg/Nm ³	1.7	3.8	-	60
SO ₂	ppm	0.5	1.1	20	60
NO _x	ppm	32.1	70.8	120	200
CO	ppm	29.2	64.5	-	690 ^{3/}

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2555 ที่ 7% O₂
 2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 ที่ 7% O₂ (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

4.3.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า (ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1A ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1B ปล่องระบายอากาศของ HRSG 1C ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2A ปล่องระบายอากาศของ HRSG 2B และปล่องระบายอากาศของ HRSG 2C) ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565 พบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) อ้างอิงหนังสือที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555 นอกจากนี้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการแก้ไขเชื้อเพลิง) ทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-8 และรูปที่ 4.3-4 ถึง 4.3-9

สำหรับปล่องระบายอากาศของหน่วยเสริมการผลิต (Utility Plant) จำนวน 2 ปล่อง ของหม้อไอน้ำ (ปล่อง Boiler A และ S) ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากหยุดดำเนินการผลิต

ตารางที่ 4.3-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

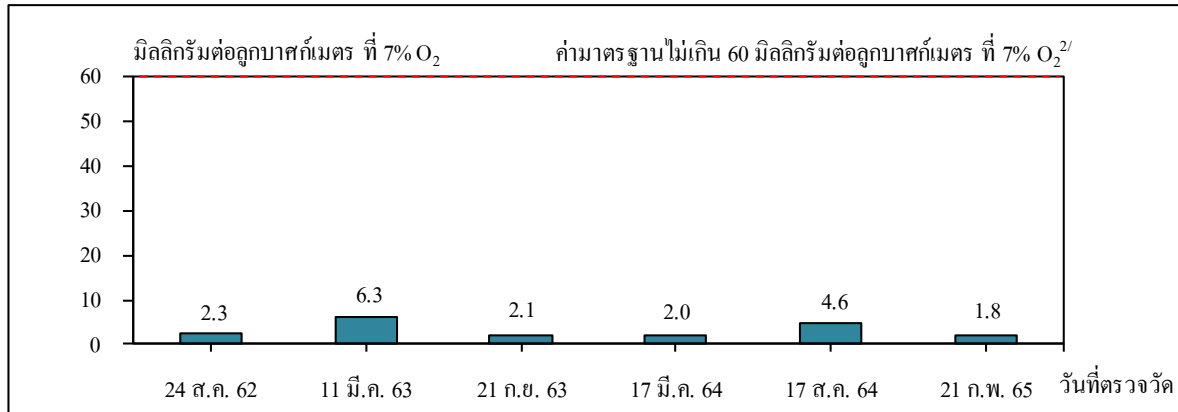
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
		TSP (mg/Nm ³)	SO ₂ (ppm)	NO ₂ (ppm)	CO (ppm)
ปล่อง HRSG 1A	24 ต.ค. 62	2.3	1.0	71.8	15.1
	11 มี.ค. 63	6.3	0.2	67.2	9.7
	21 ก.ย. 63	2.1	0.6	79.2	4.0
	17 มี.ค. 64	2.0	0.25	63.3	21.0
	17 ต.ค. 64	4.6	0.2	75.4	41.2
	21 ก.พ. 65	1.8	1.7	75.2	32.3
ปล่อง HRSG 1B	14 ต.ค. 62	1.8	0.7	79.0	39.4
	16 มี.ค. 63	3.4	1.1	71.8	73.2
	14 ก.ย. 63	1.5	0.04	69.7	23.0
	25 มี.ค. 64	2.3	1.12	81.9	3.8
	17 ต.ค. 64	2.9	0.3	82.3	2.0
	21 ก.พ. 65	2.7	1.9	72.9	4.0
ปล่อง HRSG 1C	14 ต.ค. 62	1.6	0.7	78.0	14.2
	11 มี.ค. 63	4.6	0.2	74.8	1.2
	14 ก.ย. 63	2.8	0.3	72.6	0.4
	16 มี.ค. 64	1.4	0.1	70.3	3.2
	16 ต.ค. 64	1.5	1.4	76.2	0.2
	22 ก.พ. 65	4.0	0.7	69.3	7.3
ปล่อง HRSG 2A	3 ธ.ค. 62	2.6	0.8	54.4	47.2
	16 มี.ค. 63	3.0	0.7	69.1	41.8
	3 ก.ย. 63	5.2	0.3	69.2	7.9
	16 มี.ค. 64	2.4	0.13	71.4	37.9
	16 ต.ค. 64	1.3	0.8	85.4	42.2
	5 เม.ย. 65	2.1	0.2	80.2	32.3
ค่าที่กำหนด ^{1/}		-	20	120	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		60	60	200	690 ^{3/}

ตารางที่ 4.3-8 (ต่อ)

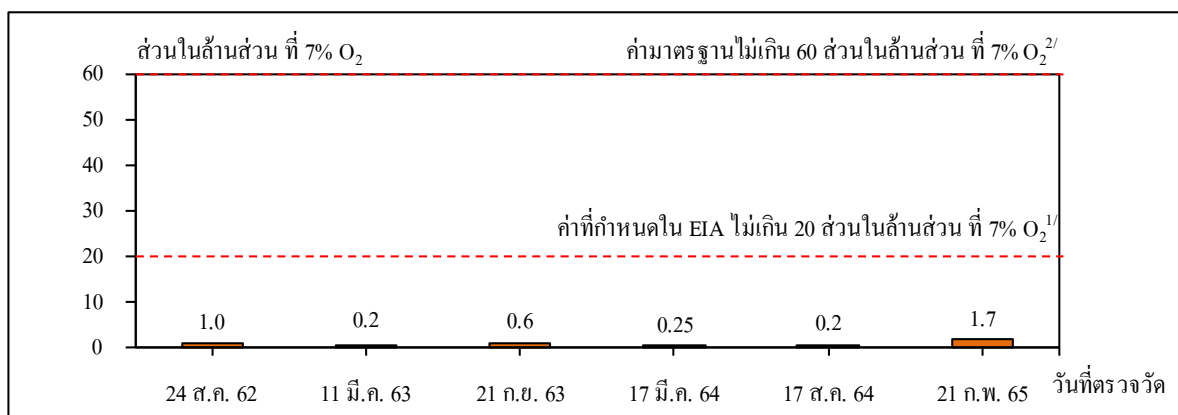
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
		TSP (mg/Nm ³)	SO ₂ (ppm)	NO ₂ (ppm)	CO (ppm)
ปล่อง HRSG 2B	15 ส.ค. 62	1.2	0.5	63.0	55.8
	31 มี.ค. 63	6.2	0.6	65.7	47.2
	2 ก.ย. 63	6.5	0.11	76.8	8.1
	15 มี.ค. 64	2.0	1.12	84.8	10.3
	18 ส.ค. 64	2.0	0.8	74.9	45.9
	23 ก.พ. 65	3.4	0.5	69.5	61.9
ปล่อง HRSG 2C	15 ส.ค. 62	1.3	1.3	58.1	43.8
	11 มี.ค. 63	1.9	0.2	51.6	50.4
	2 ก.ย. 63	4.3	0.2	82.5	61.3
	15 มี.ค. 64	1.7	0.75	76.5	47.4
	18 ส.ค. 64	1.2	0.4	85.8	52.5
	23 ก.พ. 65	3.8	1.1	70.8	64.5
ค่าที่กำหนด ^{1/}		-	20	120	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		60	60	200	690 ^{3/}

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

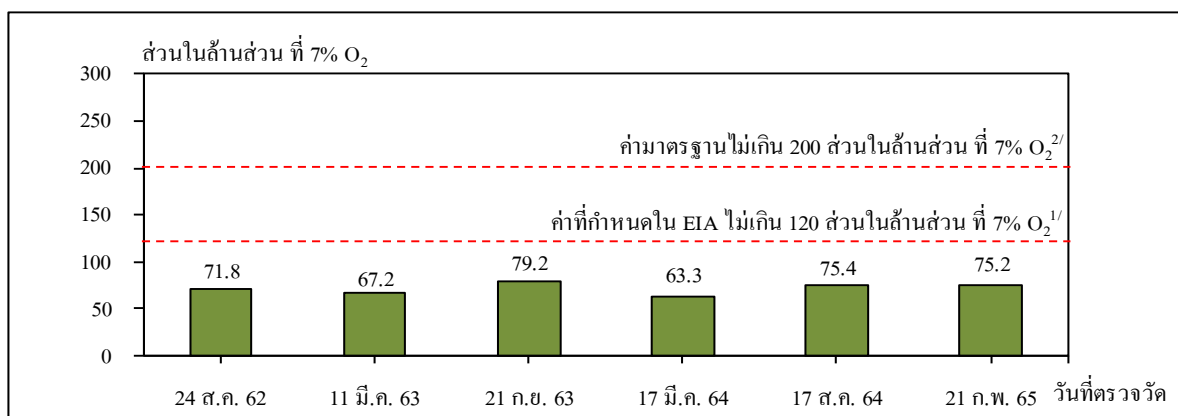
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1A
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



ฝุ่นละออง

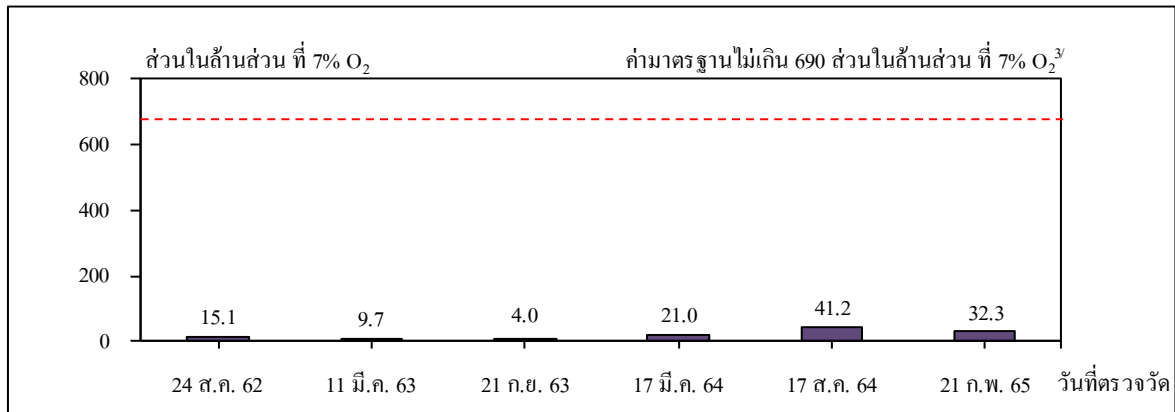


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

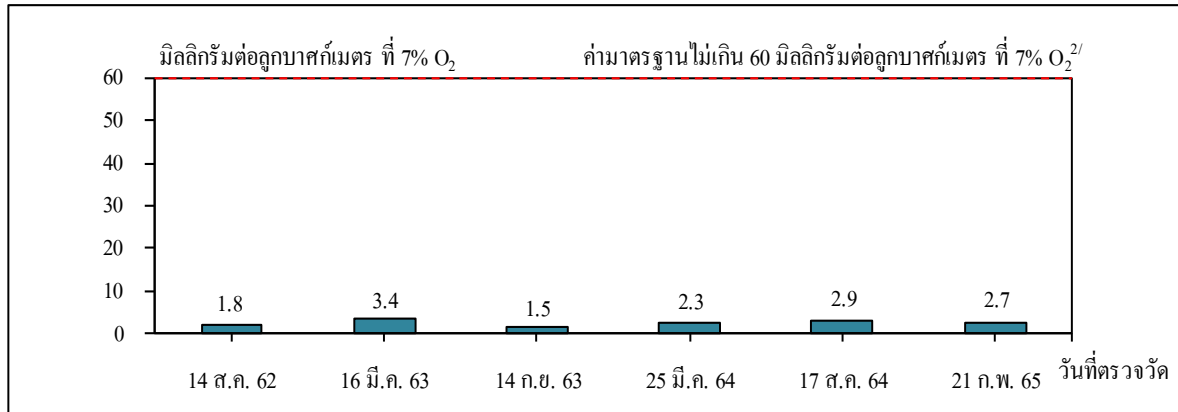
รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



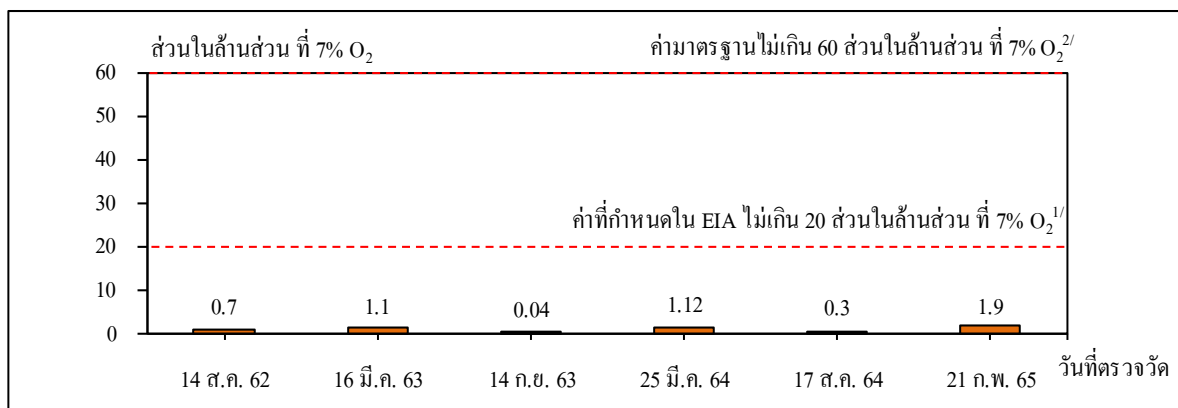
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
- 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

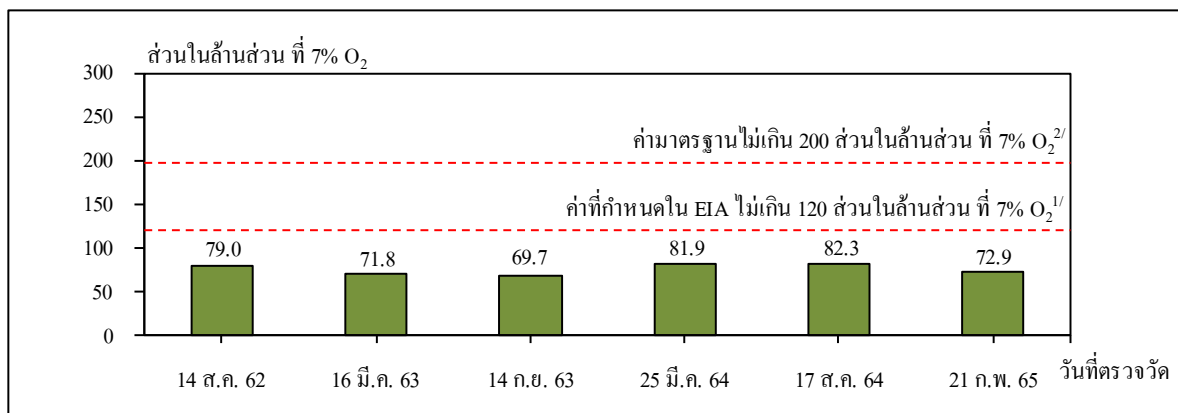
รูปที่ 4.3-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1B
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



ฝุ่นละออง

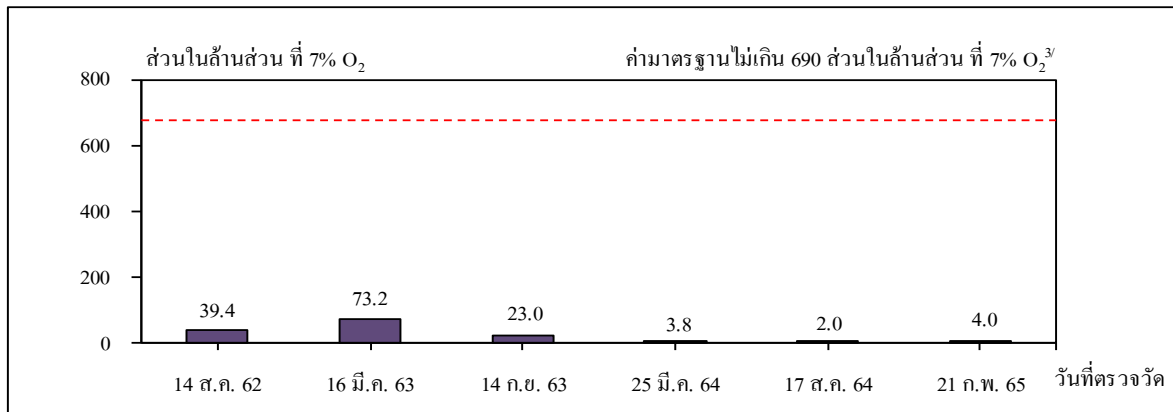


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

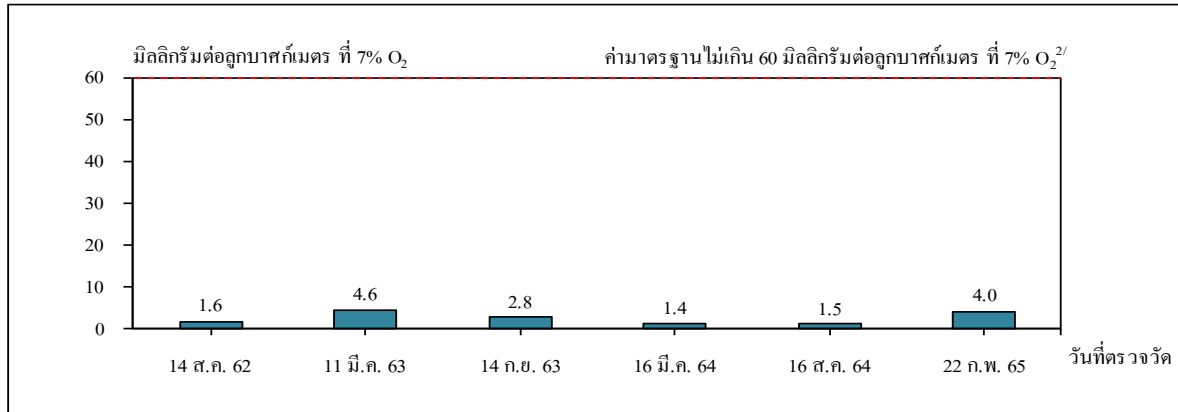
รูปที่ 4.3-5 (ต่อ)



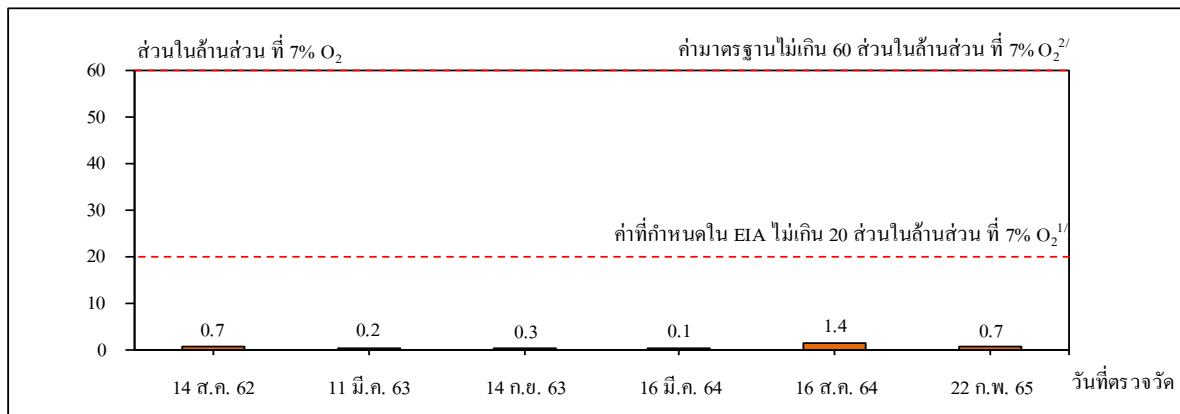
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
- 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

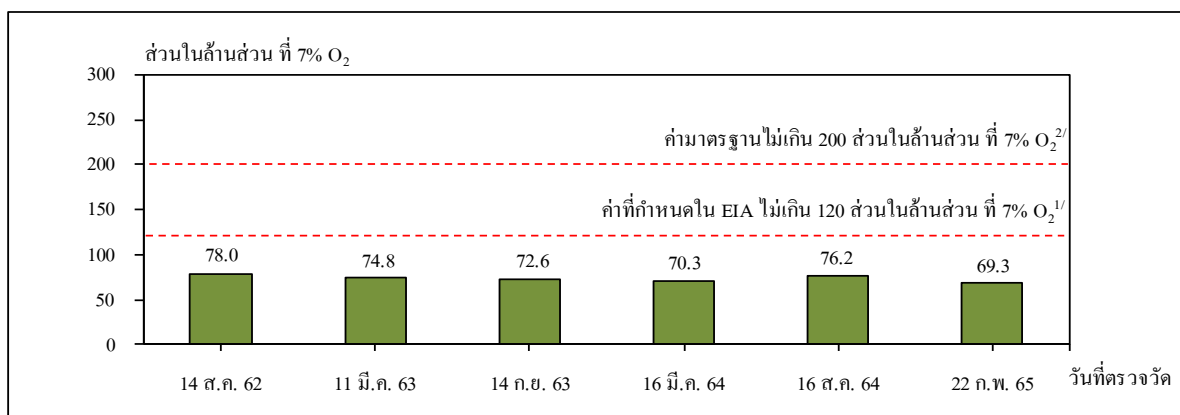
รูปที่ 4.3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1C
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



ฝุ่นละออง

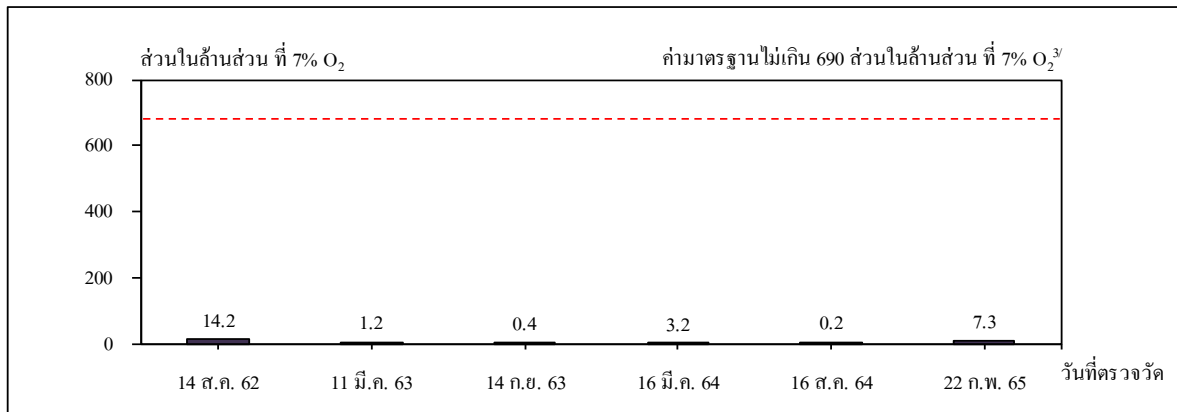


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

รูปที่ 4.3-6 (ต่อ)



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

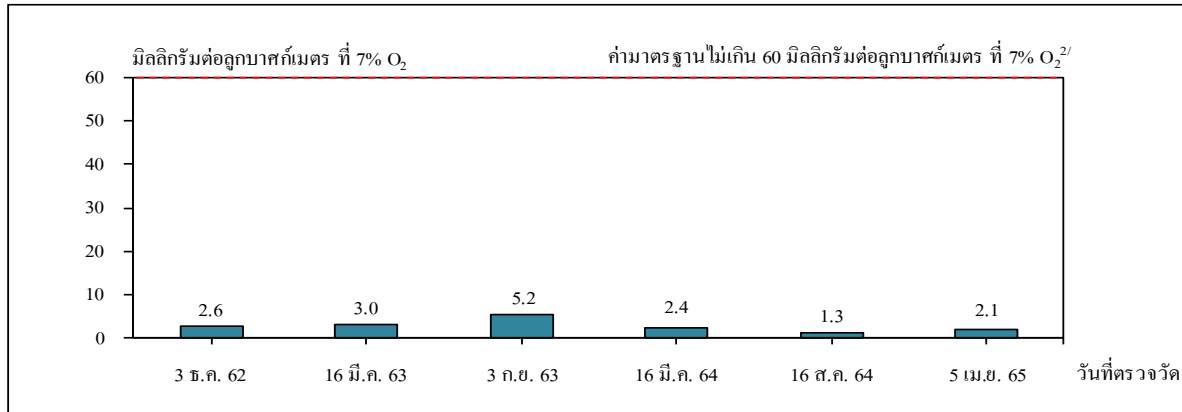
- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
- 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2A

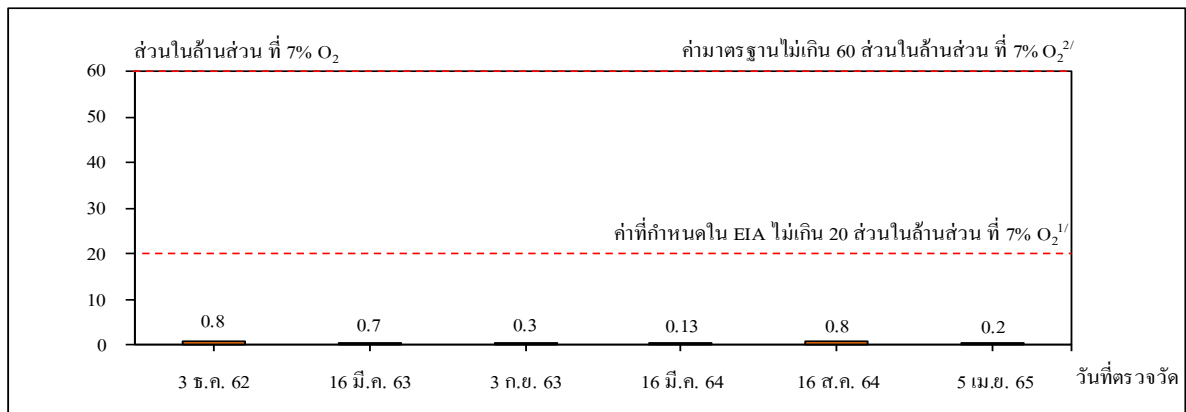
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

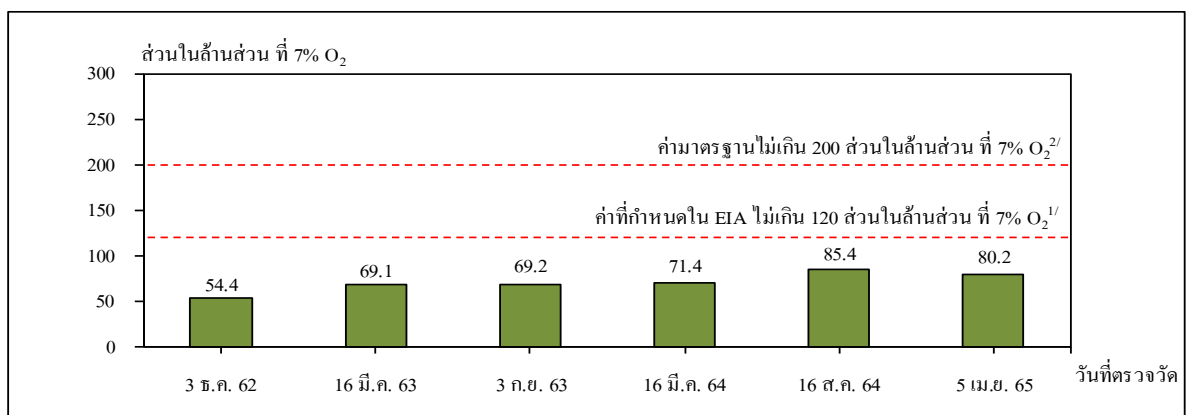
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



ฝุ่นละออง

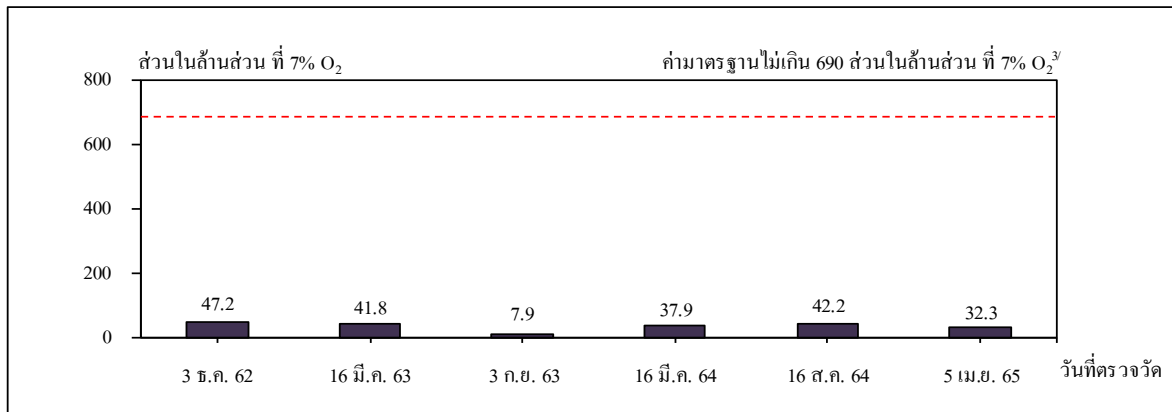


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

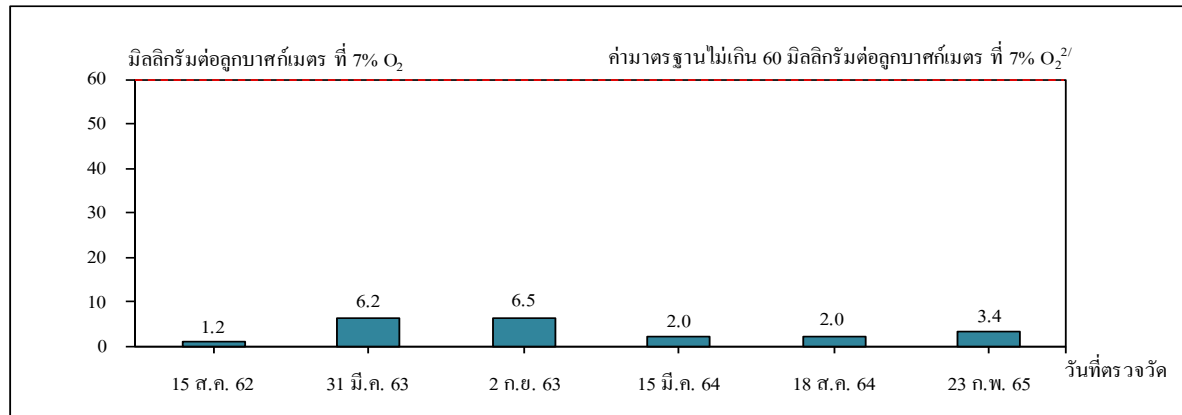
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ)



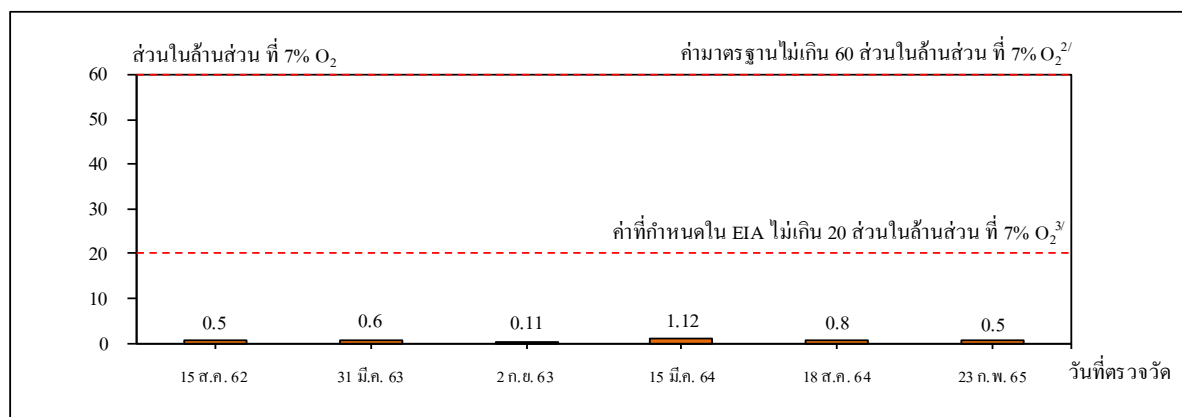
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
- 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

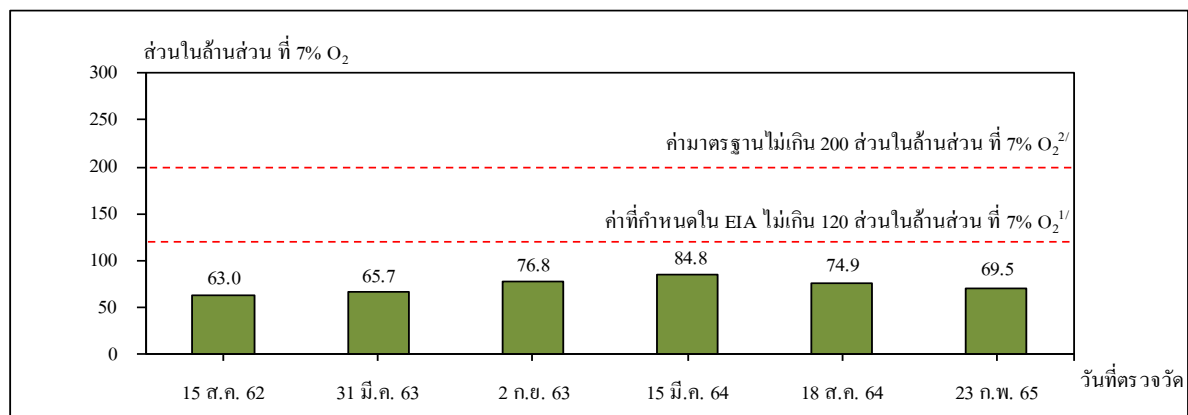
รูปที่ 4.3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2B
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



ฝุ่นละออง

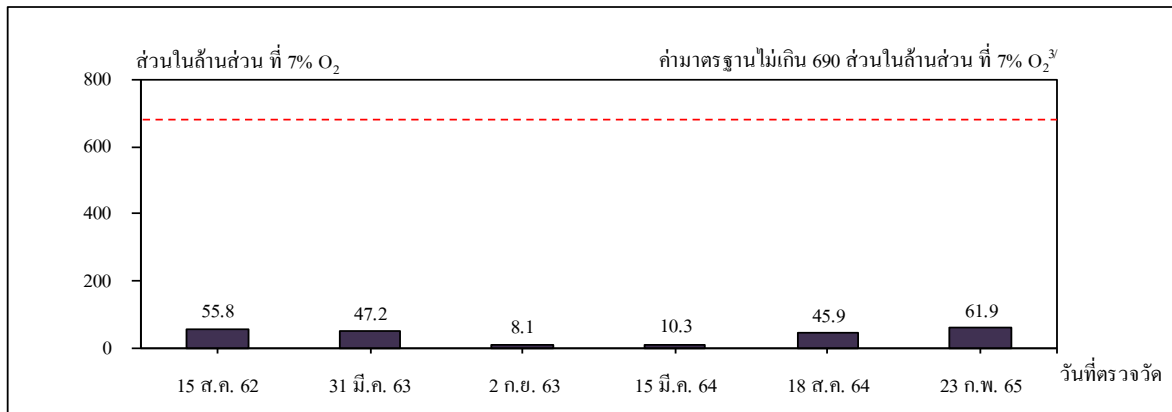


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

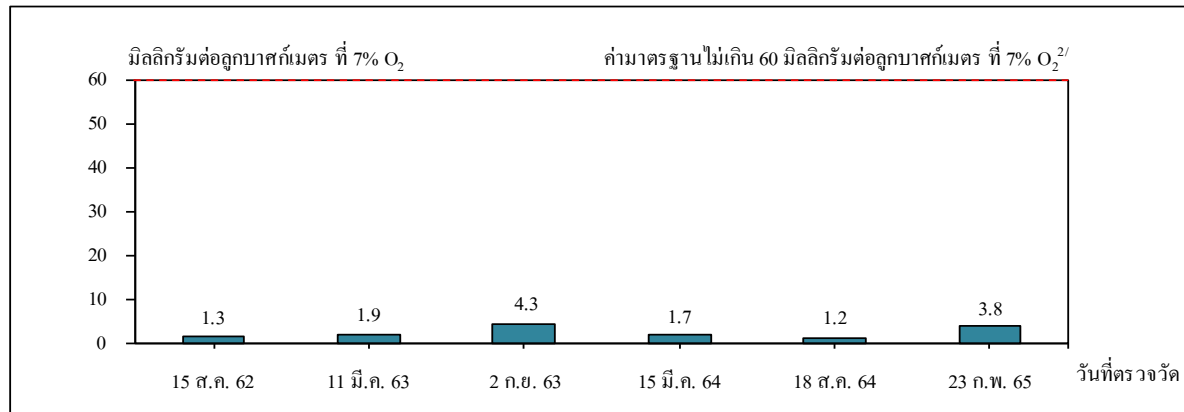
รูปที่ 4.3-8 (ต่อ)



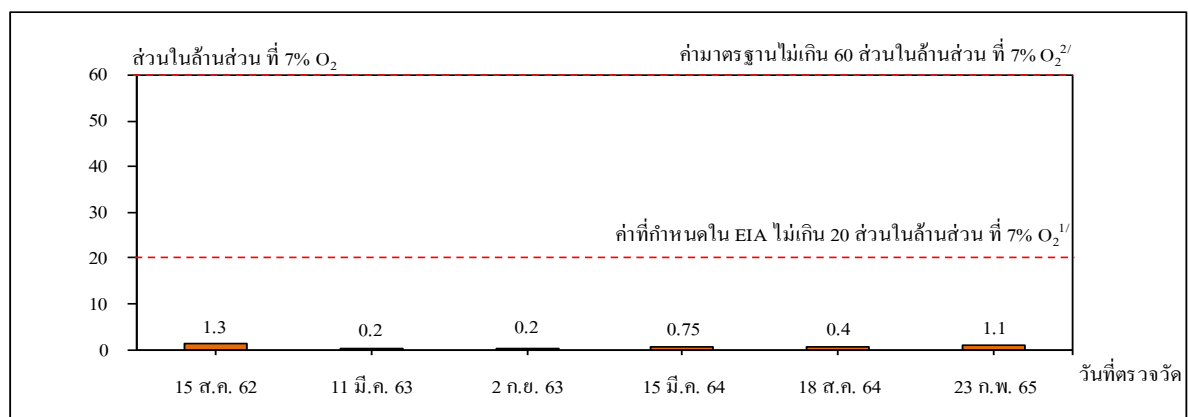
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
- 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

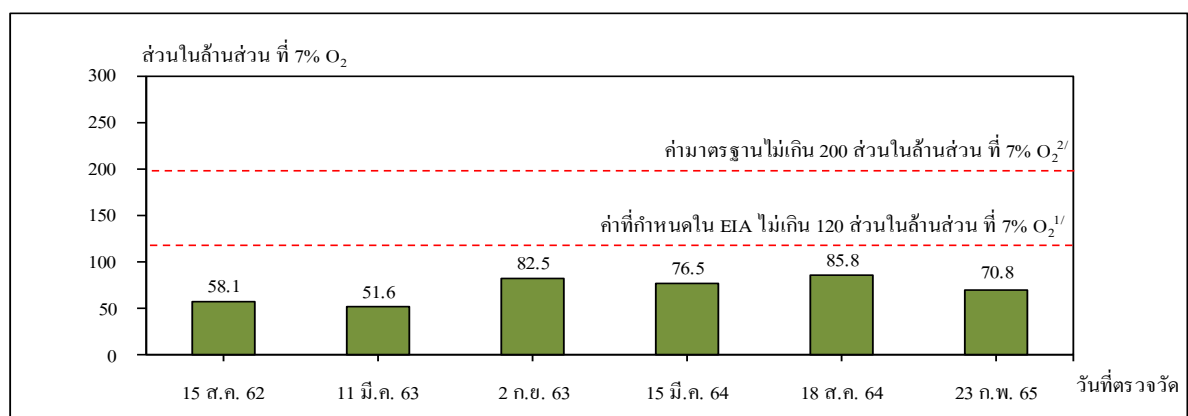
รูปที่ 4.3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 2C
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



ฝุ่นละออง

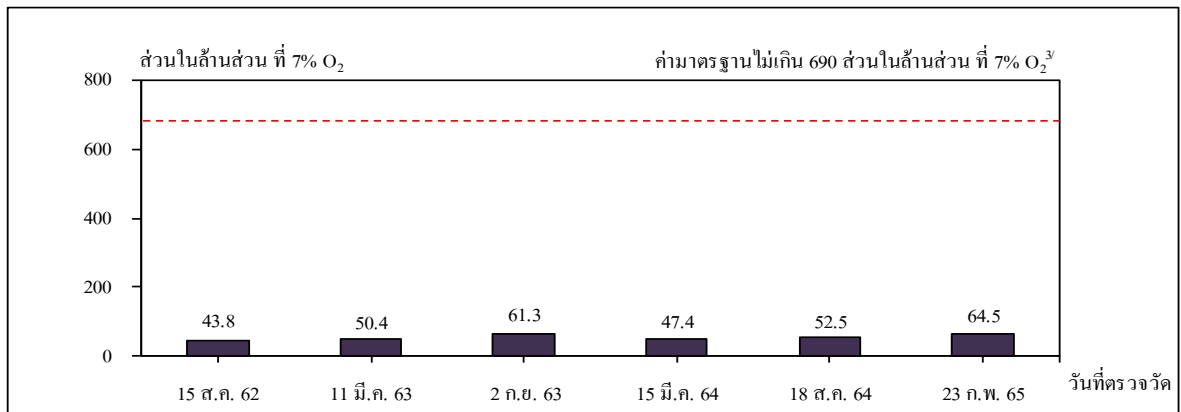


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

รูปที่ 4.3-9 (ต่อ)



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/5006 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2555
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
- 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2549 (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

4.4 คุณภาพน้ำ

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำ บริเวณบ่อดักตะกอน เดือนละ 1 ครั้ง ในช่วงที่มีฝนตก พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ สารแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และของแข็งละลายได้ทั้งหมด (TDS)

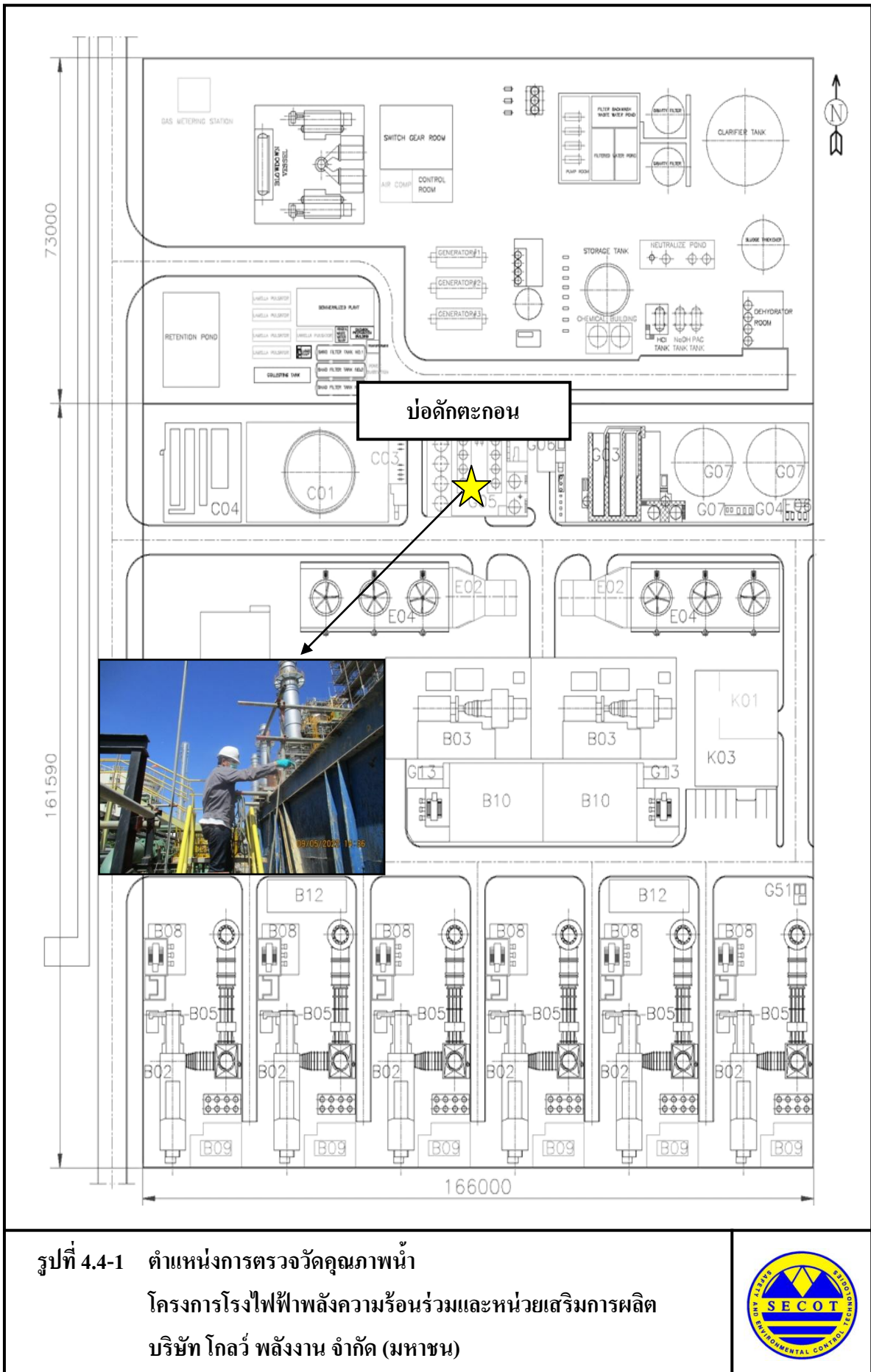
4.4.1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพน้ำ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากบ่อดักตะกอน พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งละลายได้ทั้งหมด (TDS) และน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง (ในช่วงที่มีฝนตก) ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับสามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	27.9-34.3	
(2)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	5.6-8.8	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	8-40	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	226-722	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.5 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคม-อุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และรูปที่ 4.4-3





ปอดักตะกอน

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัด : บริเวณบ่อดักตะกอน

ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}
		21 ก.พ. 65	28 มี.ค. 65	25 เม.ย. 65	9 พ.ค. 65	13 มิ.ย. 65	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	
Temperature	°C	27.9	32.3	33.4	34.3	31.9	27.9-34.3	≤40
pH	-	8.8	7.8	8.1	7.6	5.6	5.6-8.8	5.5-9.0
SS	mg/l	36	14	40	20	8	8-40	≤50
TDS	mg/l	226	306	564	373	722	226-722	≤3,000
Oil&Grease	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤5

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

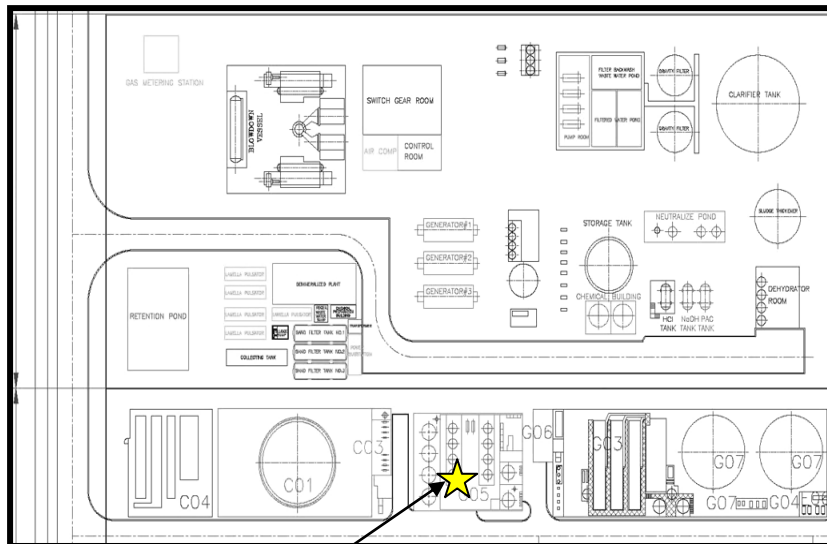
การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อดักตะกอน เริ่มดำเนินการตรวจวัดในเดือนตุลาคม พ.ศ.2563 โดยดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.4-4

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บ่อดักตะกอน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}
Temperature	องศาเซลเซียส	27.9-34.3	≤40
pH	-	5.6-8.8	5.5-9.0
SS	มิลลิกรัมต่อลิตร	8-40	≤50
TDS	มิลลิกรัมต่อลิตร	226-722	≤3,000
Oil&Grease	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.5)	≤5

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

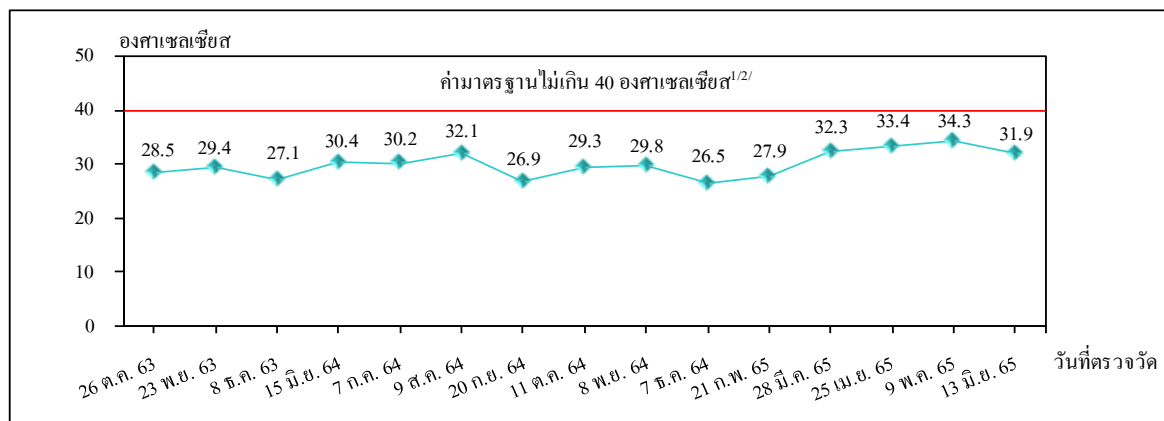
รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

บริเวณบ่อตกตะกอน

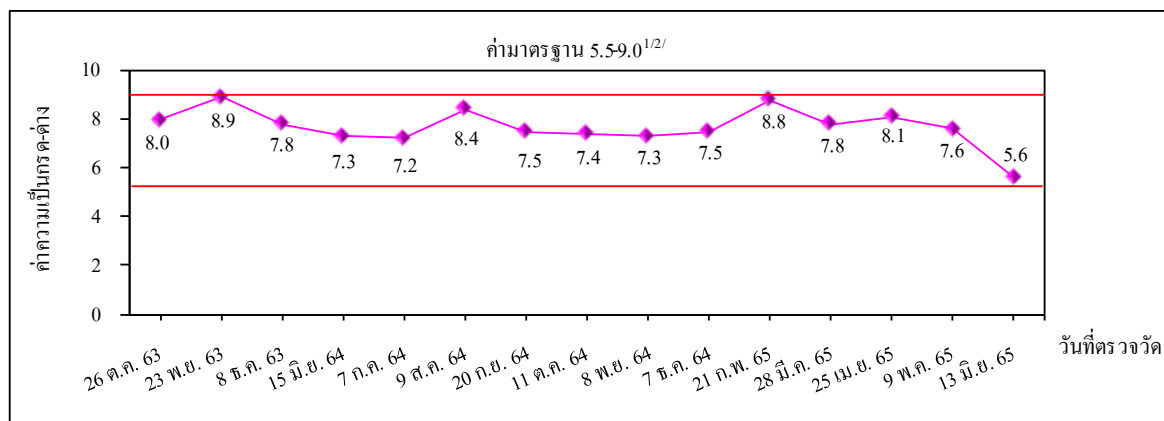
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

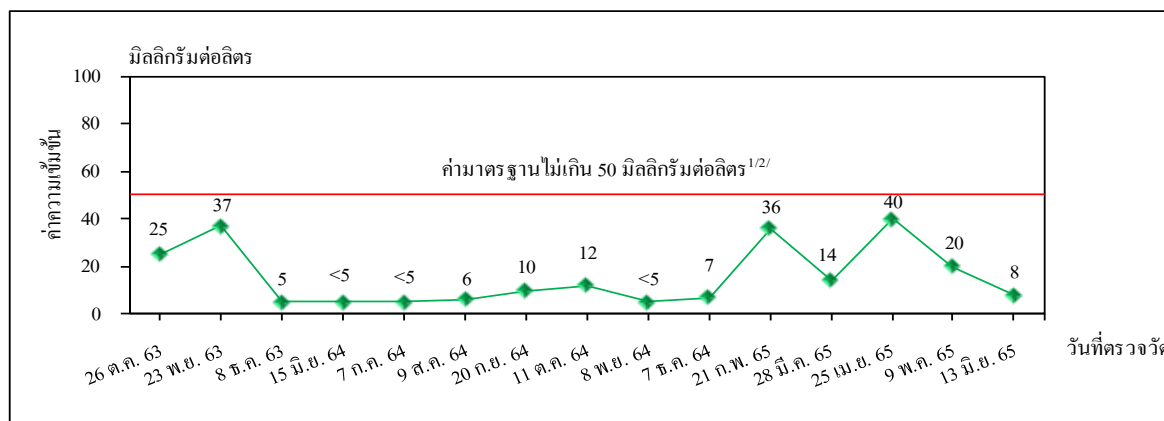
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



อุณหภูมิ

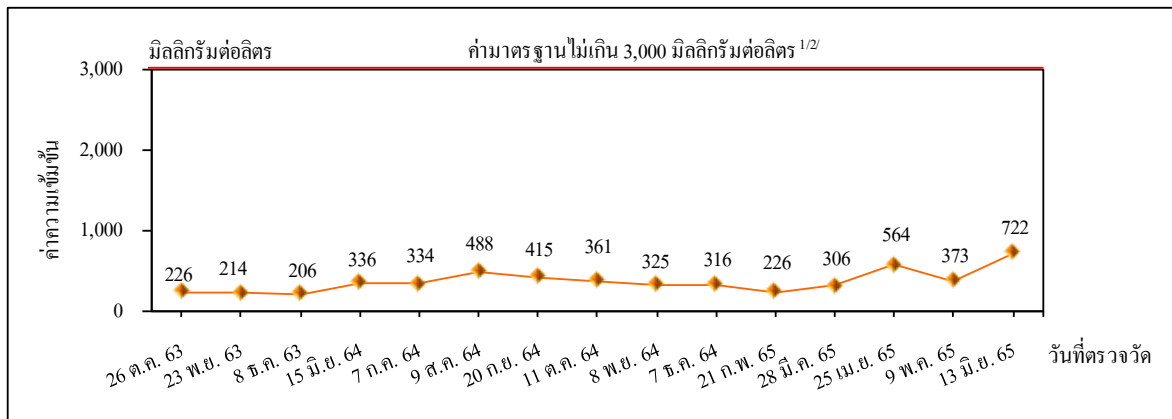


ค่าความเป็นกรด-ด่าง

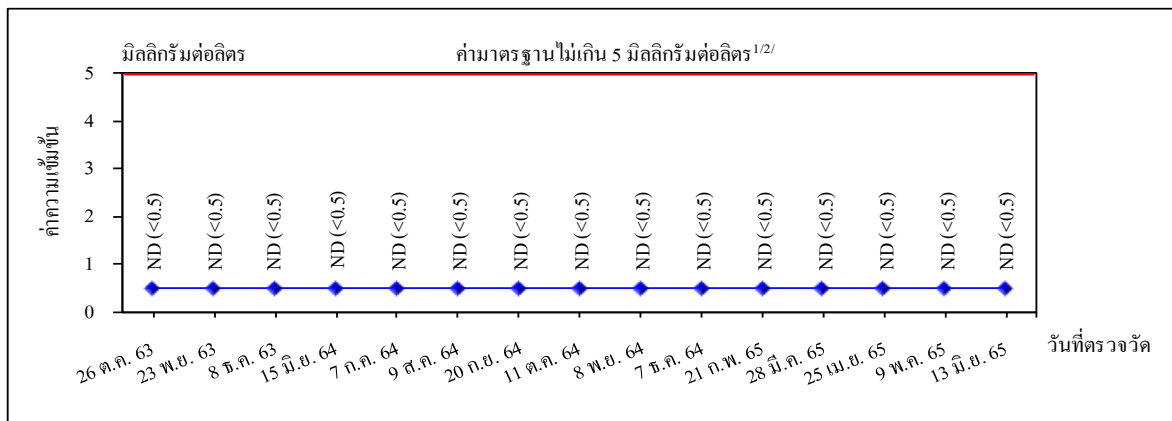


ปริมาณของแข็งแขวนลอย

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด



ปริมาณน้ำมันและไขมัน

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.5 คุณภาพน้ำทิ้ง

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง สำหรับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งบ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร เดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สี (Color) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) คลอไรด์ (Chloride) ค่าซีโอดี (COD) ค่าบีโอดี (BOD₅) และอัตราการไหล (Flow Rate)

(2) กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งบ่อที่ 2 ขนาด 14 ลูกบาศก์เมตร เดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สี (Color) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ค่าซีโอดี (COD) และค่าบีโอดี (BOD₅)

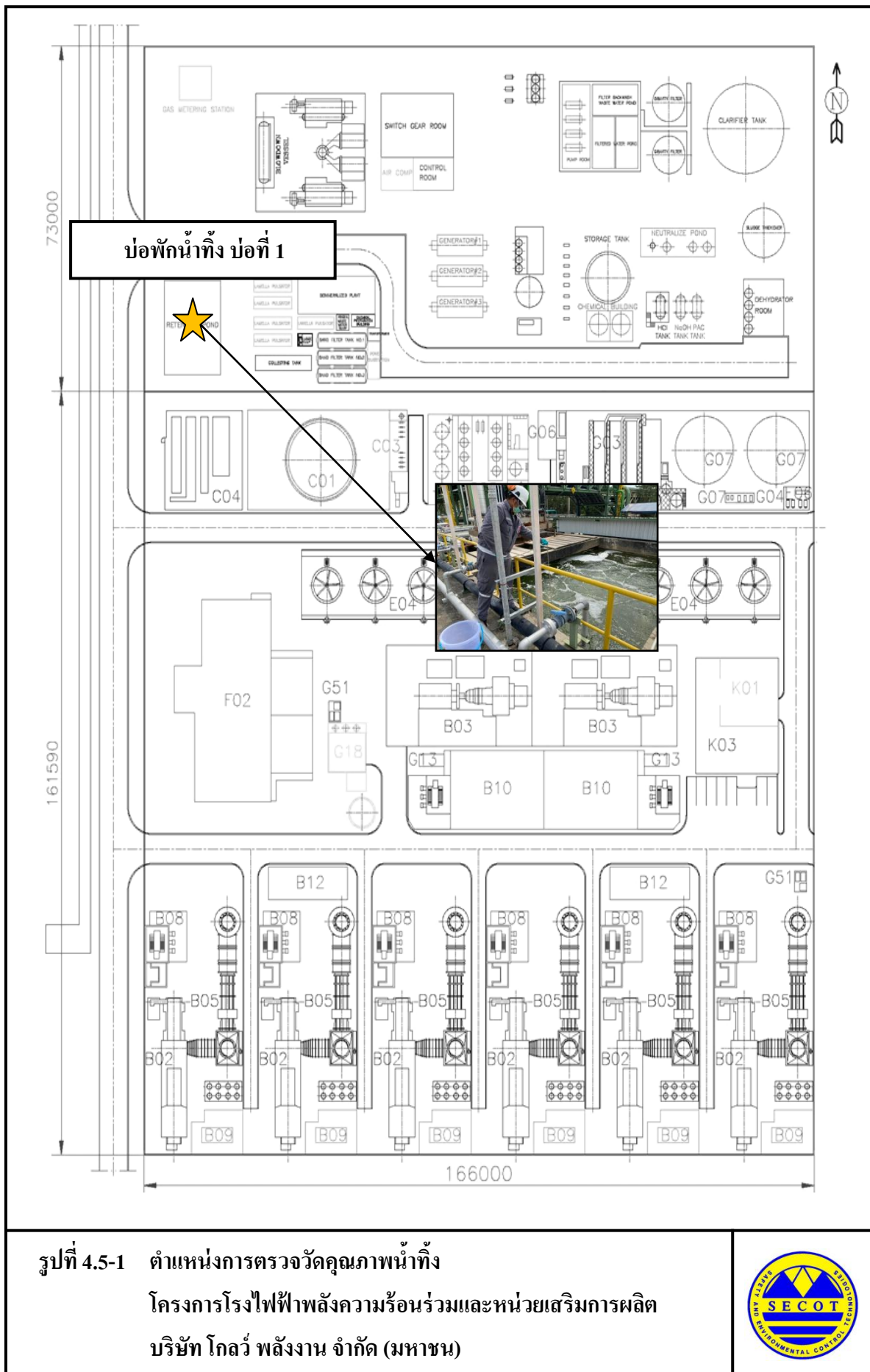
4.5.1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สี (Color) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) คลอไรด์ (Chloride) ค่าซีโอดี (COD) ค่าบีโอดี (BOD₅) และอัตราการไหล (Flow Rate) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง สำหรับบ่อกักน้ำทิ้ง บ่อที่ 2 ขนาด 14 ลูกบาศก์เมตร อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.5-1 และ 4.5-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.7-33.3	
(2)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.6-8.1	องศาเซลเซียส
(3)	สี	พบค่าระหว่าง	29.0-41.0	เอดีเอ็มไอ
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-17	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,167-2,412	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร)
(7)	คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.03-0.06	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	คลอไรด์	พบค่าระหว่าง	153-849	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	53.4-72.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.8-8.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
(11)	อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	62.2-118.0	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคม-อุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 และรูปที่ 4.5-3





บ่อพักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัด : บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงาน ^{3/}
		4 ม.ค. 65	7 ก.พ. 65	7 มี.ค. 65	4 เม.ย. 65	3 พ.ค. 65	6 มิ.ย. 65	ค่าต่ำสุด-สูงสุด		
Temperature	°C	29.7	31.5	31.9	31.6	31.7	33.3	29.7-33.3	≤40	≤40
pH	-	8.0	8.1	7.6	8.0	7.8	7.9	7.6-8.1	5.5-9.0	5.5-9.0
Color	ADMI	40.6	36.4	29.0	41.0	29.8	34.4	29.0-41.0	≤300	≤300
SS	mg/l	<5	5	17	5	<5	6	<5-17	≤50	≤50
TDS	mg/l	1,328	1,602	2,412	1,888	1,167	1,832	1,167-2,412	≤3,000	≤3,000
Oil&Grease	mg/l	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND (<0.5)	≤5	≤5
Free Chlorine	mg/l	0.04	ND	ND	0.06	ND	ND	<0.03-0.06	≤1	≤1
Chloride	mg/l	153	220	849	478	217	195	153-849	- ^{4/}	- ^{4/}
COD	mg/l	69.1	58.8	72.3	69.7	68.3	53.4	53.4-72.3	≤120	≤120
BOD	mg/l	8.9	3.7	3.3	2.8	2.5	1.8	1.8-8.9	≤20	≤20
Flow rate	m ³ /hr	- ^{5/}	103.0	100.0	62.2	118.0	103.0	62.2-118.0	- ^{4/}	- ^{4/}

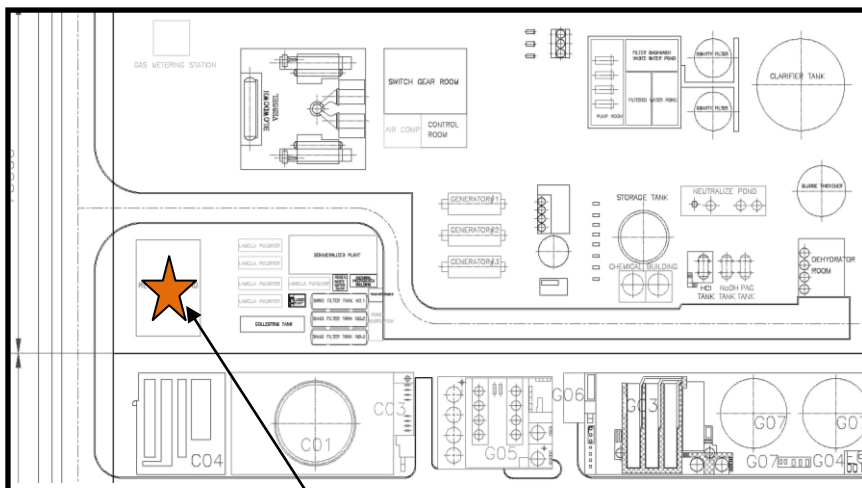
- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
- 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562 (เริ่มใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563)
- 4.^{4/} ยังไม่มีค่ามาตรฐาน/ค่าที่กำหนด
- 5.^{5/} โรงงานหยุดการผลิต เพื่อซ่อมบำรุง
6. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้ (ไขมันและน้ำมัน น้อยกว่า 0.5 มิลลิกรัมต่อลิตร และคลอรีนอิสระ น้อยกว่า 0.03 มิลลิกรัมต่อลิตร)

รูปที่ 4.5-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บ่อพักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร				
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์	ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	เกณฑ์ควบคุม ^{3/}
Temperature	องศาเซลเซียส	29.7-33.3	≤40	≤40
pH	-	7.6-8.1	5.5-9.0	5.5-9.0
Color	มิลลิกรัมต่อลิตร	29.0-41.0	≤300	≤300
SS	มิลลิกรัมต่อลิตร	<5-17	≤50	≤50
TDS	มิลลิกรัมต่อลิตร	1,167-2,412	≤3,000	≤3,000
Oil&Grease	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.5)	≤5	≤5
Free Chlorine	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.03-0.06	≤1	≤1
Chloride	มิลลิกรัมต่อลิตร	153-849	- ^{4/}	- ^{4/}
COD	มิลลิกรัมต่อลิตร	53.4-72.3	≤120	≤120
BOD	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.8-8.9	≤20	≤20
Flow Rate	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง	62.2-118.0	- ^{4/}	- ^{4/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559

2. ^{2/} คำมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

3. ^{3/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562 (เริ่มใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563)

4. ^{4/} ยังไม่มีค่ามาตรฐาน/ค่าที่กำหนด

4.5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง จากบ่อกักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร เริ่มดำเนินการตรวจวัดในเดือนมีนาคม พ.ศ.2563 โดยดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สี (Color) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) คลอไรด์ (Chloride) ค่าซีโอดี (COD) ค่าบีโอดี (BOD₅) และอัตราการไหล (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-2 และรูปที่ 4.5-4

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
จากบ่อกักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง										
	Temperature (°C)	pH	Color (ADMI)	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	Oil&Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Chloride (mg/l)	COD (mg/l)	BOD (mg/l)	Flow Rate (m ³ /hr)
24 มี.ค. 63	33.1	7.4	22.4	5	383	ND (<0.5)	ND (<0.03)	98.7	19.4	2.4	95.0
7 เม.ย. 63	37.6	7.6	18.8	<5	1,188	0.6	ND (<0.03)	376	67.1	2.1	- ^{5/}
5 พ.ค. 63	25.0	7.7	18.9	<5	898	ND (<0.5)	ND (<0.03)	233	46.2	2.6	250
1 มิ.ย. 63	32.8	7.4	17.9	<5	972	ND (<0.5)	ND (<0.03)	259	19.5	1.4	358
7 ก.ค. 63	31.2	7.5	20.4	11	785	ND (<0.5)	ND (<0.03)	188	58.9	3.3	250
3 ส.ค. 63	30.5	7.6	17.9	<5	481	ND (<0.5)	ND (<0.03)	115	43.5	1.7	126
8 ก.ย. 63	32.5	7.5	21.6	<5	608	ND (<0.5)	ND (<0.03)	170	30.8	1.4	200
5 ต.ค. 63	31.1	7.6	38.1	<5	464	ND (<0.5)	ND (<0.03)	75.6	59.6	<1.0	134
2 พ.ย. 63	33.0	7.4	24.0	12	1,772	ND (<0.5)	ND (<0.03)	217	43.1	1.9	215
8 ธ.ค. 63	29.5	7.6	38.1	<5	1,184	ND (<0.5)	ND (<0.03)	366	67.9	<1.0	160
4 ม.ค. 64	29.0	7.9	34.6	<5	609	ND (<0.5)	ND (<0.03)	93	31.8	1.2	103
1 ก.พ. 64	29.2	7.9	25.5	<5	1,228	ND (<0.5)	ND (<0.03)	399	30.0	1.1	120
1 มี.ค. 64	30.3	7.8	26.8	<5	934	ND (<0.5)	ND (<0.03)	206	43.6	3.6	110
5 เม.ย. 64	30.6	7.8	22.6	<5	1,236	ND (<0.5)	ND (<0.03)	205	41.5	2.1	115
5 พ.ค. 64	32.8	7.6	35.4	6	1,754	ND (<0.5)	ND (<0.03)	156	73.9	5.5	115
7 มิ.ย. 64	30.1	7.4	18.6	7	1,288	ND (<0.5)	0.23	299	77.9	4.2	- ^{5/}
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/3/}	≤40	5.5-9.0	≤300	≤50	≤3,000	≤5	≤1	- ^{4/}	≤120	≤20	- ^{4/}

ตารางที่ 4.5-2 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง										
	Temperature (°C)	pH	Color (ADMI)	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	Oil&Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Chloride (mg/l)	COD (mg/l)	BOD (mg/l)	Flow Rate (m ³ /hr)
5 ก.ค. 64	33.3	7.0	21.3	7	1,622	ND (<0.5)	ND (<0.03)	314	92.5	4.6	24.4
2 ส.ค. 64	32.5	7.9	24.8	<5	1,376	ND (<0.5)	ND (<0.03)	341	43.0	1.4	65
6 ก.ย. 64	28.9	7.6	43.2	<5	1,828	ND (<0.5)	ND (<0.03)	345	84.8	4.3	95
4 ต.ค. 64	31.1	7.7	27.0	32	1,197	ND (<0.5)	ND (<0.03)	273	50.0	11.0	22
1 พ.ย. 64	31.8	7.6	26.5	19	2,124	ND (<0.5)	ND (<0.03)	465	45.3	6.1	214
7 ธ.ค. 64	29.2	7.5	24.4	17	2,368	ND (<0.5)	0.22	479	43.7	4.0	170
4 ม.ค. 65	29.7	8.0	40.6	<5	1,328	ND (<0.5)	0.04	153	69.1	8.9	- ^{5/}
7 ก.พ. 65	31.5	8.1	36.4	5	1,602	ND (<0.5)	ND (<0.03)	220	58.8	3.7	103
7 มี.ค. 65	31.9	7.6	29.0	17	2,412	ND (<0.5)	ND (<0.03)	849	72.3	3.3	100
4 เม.ย. 65	31.6	8.0	41.0	5	1,888	ND (<0.5)	0.06	478	69.7	2.8	62.2
3 พ.ค. 65	31.7	7.8	29.8	<5	1,167	ND (<0.5)	ND (<0.03)	217	68.3	2.5	118
6 มิ.ย. 65	33.3	7.9	34.4	6	1,832	ND (<0.5)	ND (<0.03)	195	53.4	1.8	103
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/3/}	≤40	5.5-9.0	≤300	≤50	≤3,000	≤5	≤1	- ^{4/}	≤120	≤20	- ^{4/}

หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562 (เริ่มใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563)

4. ^{4/} ยังไม่มีค่ามาตรฐาน/ค่าที่กำหนด

5. ^{5/} โรงงานหยุดการผลิต เพื่อซ่อมบำรุง

6. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

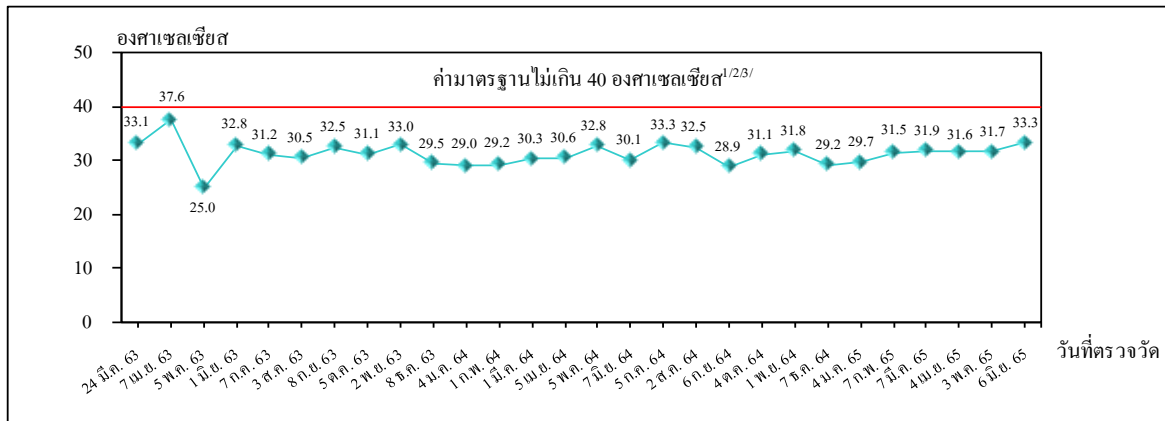
รูปที่ 4.5-4 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากบ่อกักน้ำทิ้ง บ่อที่ 1 ขนาด 250 ลูกบาศก์เมตร

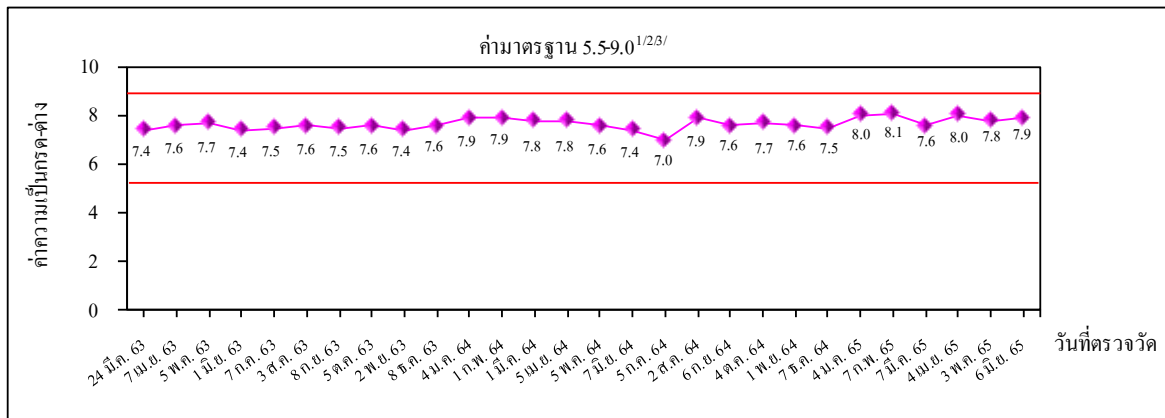
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

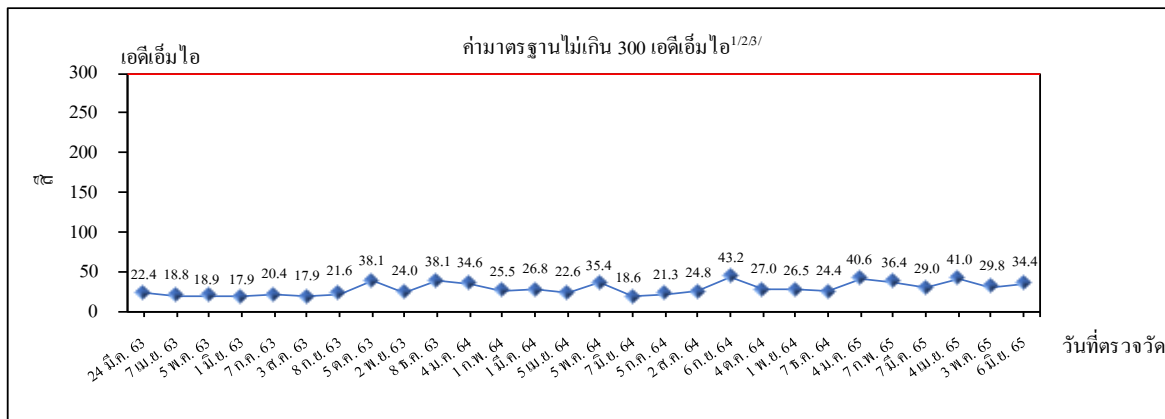
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



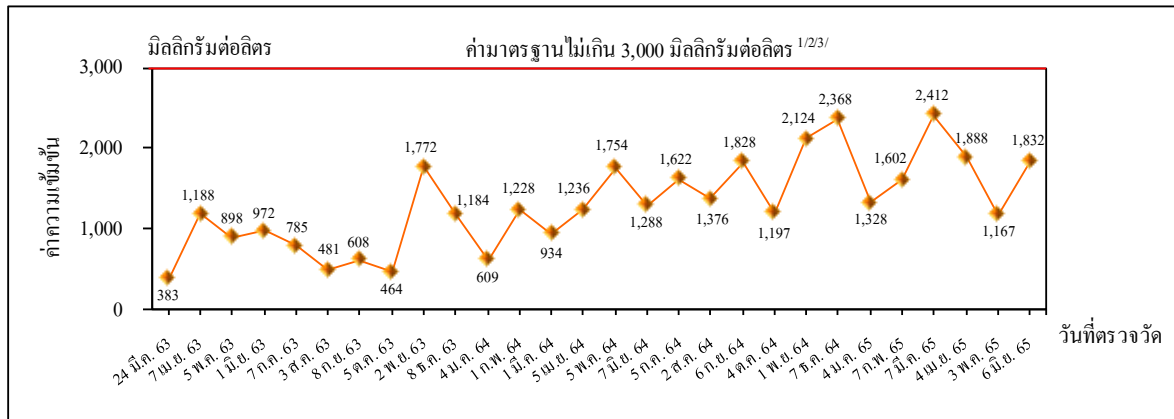
อุณหภูมิ



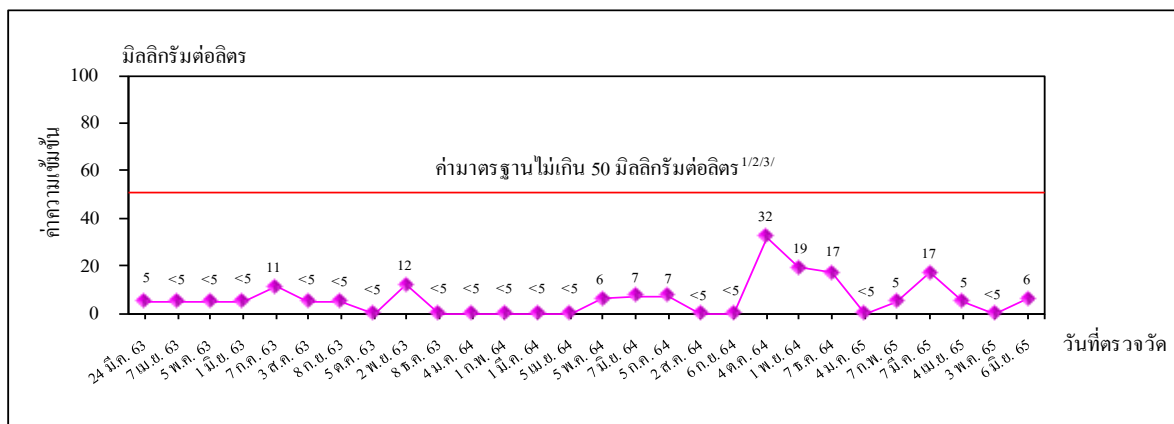
ค่าความเป็นกรด-ด่าง



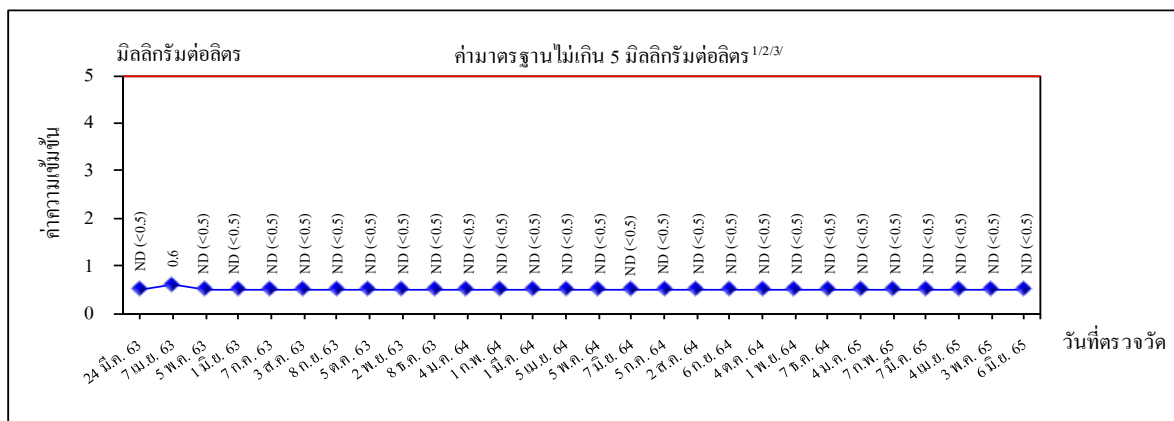
รูปที่ 4.5-4 (ต่อ)



ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด

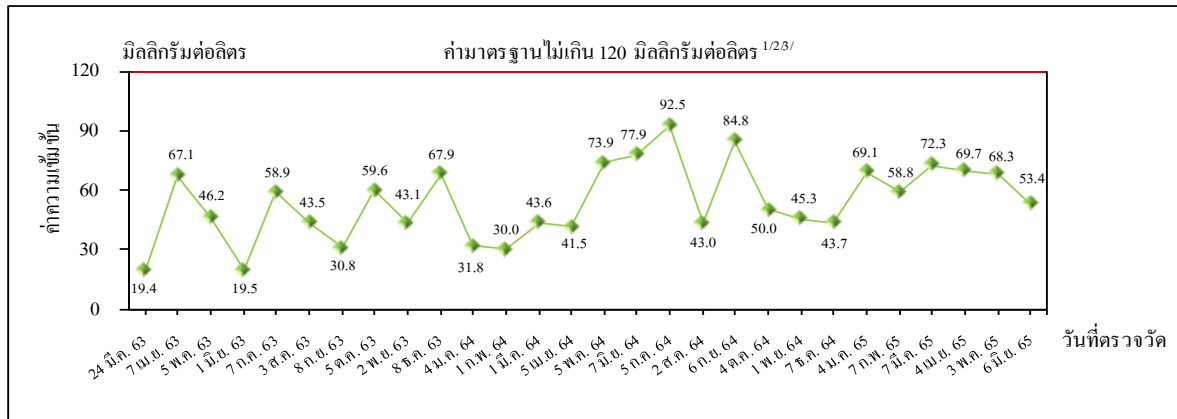


ปริมาณสารแขวนลอย

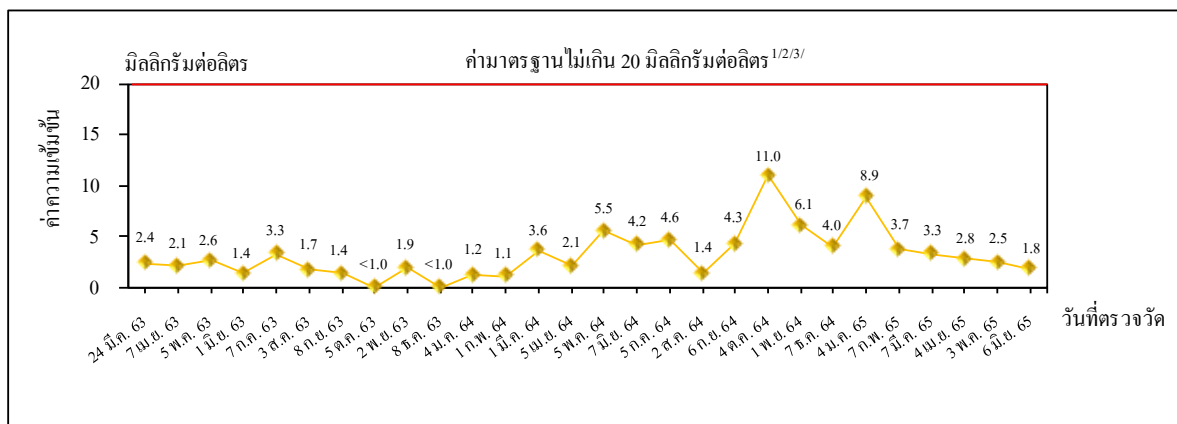


ปริมาณน้ำมันและไขมัน

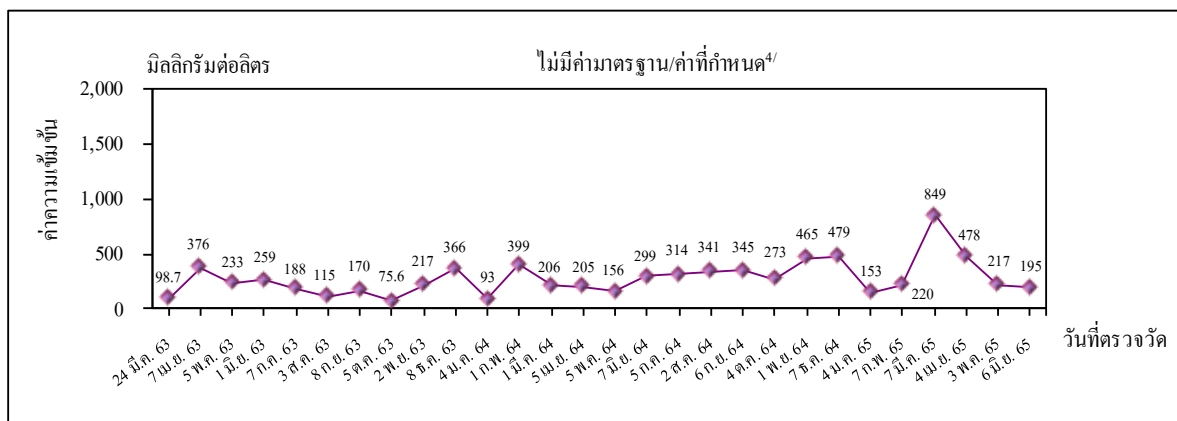
รูปที่ 4.5-4 (ต่อ)



ซีโอดี (COD)

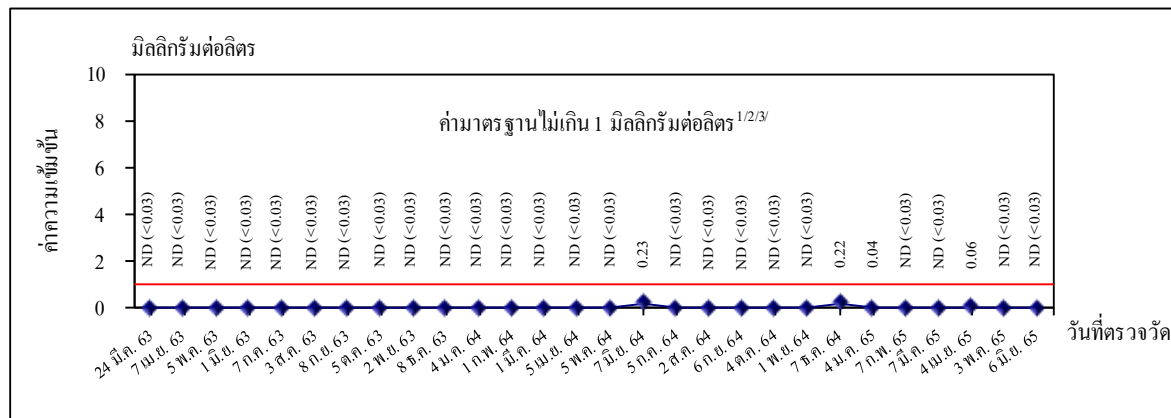


บีโอดี (BOD₅)

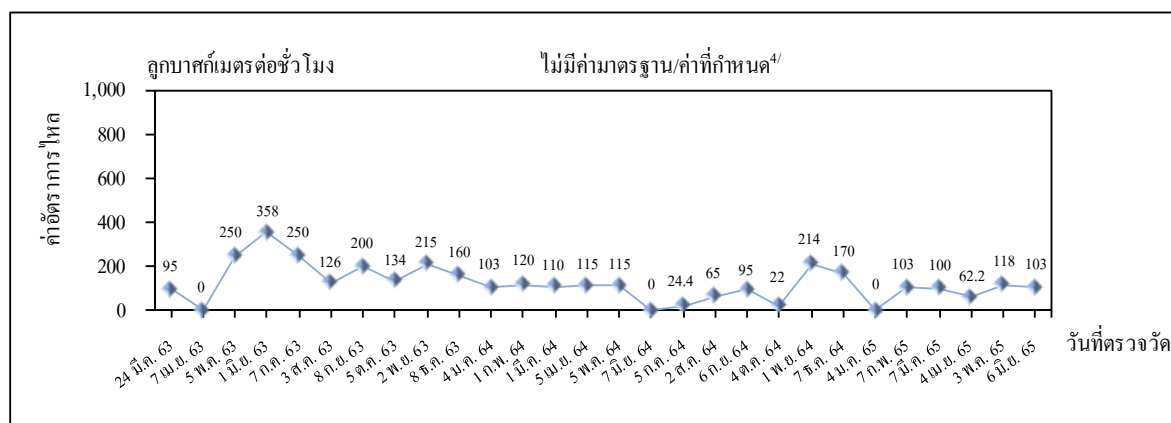


คลอไรด์ (Chloride)

รูปที่ 4.5-4 (ต่อ)



คลอรีนอิสระ



อัตราการไหล

- หมายเหตุ : 1.^{1/1} ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
- 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562 (เริ่มใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563)
- 4.^{4/} ยังไม่มีค่ามาตรฐาน/ค่าที่กำหนด
5. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.6 ระดับเสียง

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง โดยให้ครอบคลุมช่วงของกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

4.6.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต ในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 และ 4.6-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$)	65.7-66.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	64.5-65.9	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	71.4-72.8	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	83.1-100.7	เดซิเบลเอ

(2) บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$)	54.2-61.2	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	49.5-52.7	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	58.5-62.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	78.9-97.5	เดซิเบลเอ

(3) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$)	53.8-57.7	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	40.3-43.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	55.2-63.2	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	80.3-92.3	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 ถึง 4.6-3 และรูปที่ 4.6-3

4.6.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

ผลการติดตามตรวจสอบการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-4 และรูปที่ 4.6-4





ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ



ศูนย์อาชีพเกษตรและเกษตรสิ่งแวดล้อม



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่

รูปที่ 4.6-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732875E, 1404325N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/00487719

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธ.ค. 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-019

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
11.00-12.00	64.8	64.6	66.1	66.3	65.2	65.6	65.4
12.00-13.00	64.8	65.0	65.8	66.3	65.4	65.4	65.3
13.00-14.00	64.9	66.0	65.8	65.8	65.4	65.1	65.4
14.00-15.00	64.8	66.0	65.4	66.0	66.0	65.1	65.2
15.00-16.00	64.9	66.2	65.4	65.9	65.8	65.5	65.6
16.00-17.00	64.9	66.4	65.7	65.5	65.5	66.0	65.5
17.00-18.00	65.0	66.3	65.9	65.7	65.2	65.9	65.3
18.00-19.00	65.7	66.2	67.5	66.1	65.2	66.0	65.4
19.00-20.00	72.9	66.5	66.6	66.1	65.5	66.3	66.1
20.00-21.00	67.1	66.6	66.3	66.3	65.6	66.0	66.4
21.00-22.00	66.9	66.5	66.3	66.5	66.0	66.3	66.4
22.00-23.00	64.7	66.5	66.2	66.3	65.6	65.9	66.3
23.00-24.00	64.3	66.5	65.9	66.2	65.7	65.9	66.3
00.00-01.00	64.3	66.4	66.0	65.9	65.6	66.2	66.6
01.00-02.00	64.3	66.4	66.0	66.0	65.6	66.0	66.3
02.00-03.00	64.4	66.4	65.9	66.0	65.7	65.7	66.3
03.00-04.00	64.4	66.4	65.8	65.8	65.6	65.7	66.2
04.00-05.00	66.8	66.4	65.9	65.8	65.8	65.7	66.1
05.00-06.00	64.2	66.4	65.9	66.0	66.0	65.7	66.1
06.00-07.00	64.5	66.5	66.2	66.1	66.0	65.7	65.9
07.00-08.00	64.6	66.9	66.1	66.5	66.0	66.0	65.9
08.00-09.00	64.7	66.4	66.1	66.4	66.1	65.9	66.1
09.00-10.00	64.7	66.3	65.4	65.5	65.8	66.0	66.5
10.00-11.00	65.0	66.4	65.2	65.4	65.4	66.1	66.1
Leq 24 hr	65.9	66.3	66.0	66.0	65.7	65.8	66.0
Ldn	71.4	72.8	72.4	72.4	72.1	72.2	72.6
Lmax	100.7	88.2	93.2	84.8	84.2	83.1	84.4
L ₉₀	64.5	65.9	65.6	65.7	65.2	65.3	65.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732025E, 1408178N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/00187515

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธ.ค. 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-019

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
11.00-12.00	56.8	55.0	55.3	59.3	55.1	56.4	59.4
12.00-13.00	56.7	55.1	55.2	53.9	52.3	55.4	68.5
13.00-14.00	59.4	55.4	56.8	55.1	56.7	62.1	70.1
14.00-15.00	57.7	58.0	54.6	54.2	60.1	56.2	63.0
15.00-16.00	55.7	55.0	54.8	52.3	56.5	57.9	57.6
16.00-17.00	56.2	55.0	56.3	55.1	52.8	55.5	62.6
17.00-18.00	56.8	54.5	54.6	56.1	56.7	54.1	64.9
18.00-19.00	59.1	56.4	57.6	51.5	54.9	57.6	64.4
19.00-20.00	54.6	53.9	56.2	51.7	53.5	55.9	57.5
20.00-21.00	58.6	53.2	53.8	51.1	50.9	57.0	53.4
21.00-22.00	54.1	52.4	53.4	49.7	52.7	52.1	54.7
22.00-23.00	53.3	52.5	54.6	50.2	51.9	51.4	54.3
23.00-24.00	53.4	52.9	52.7	50.4	55.7	52.0	51.6
00.00-01.00	52.2	53.6	55.2	49.6	49.9	50.3	50.3
01.00-02.00	52.0	52.2	52.7	48.8	50.8	49.4	50.9
02.00-03.00	52.3	52.5	52.3	49.0	50.2	49.9	49.3
03.00-04.00	61.4	51.4	52.4	48.8	49.3	49.8	49.2
04.00-05.00	53.4	51.7	52.6	49.9	48.8	48.4	48.6
05.00-06.00	55.3	55.9	52.8	56.9	48.7	48.4	48.7
06.00-07.00	55.2	54.2	57.4	55.4	49.3	49.0	48.8
07.00-08.00	55.4	54.5	57.2	58.4	51.7	49.7	49.6
08.00-09.00	57.5	54.8	63.1	53.9	52.4	54.6	54.1
09.00-10.00	56.6	54.2	63.9	57.8	58.9	59.0	53.4
10.00-11.00	56.1	56.0	59.8	51.7	58.9	59.9	58.2
Leq 24 hr	56.5	54.5	57.0	54.2	54.6	55.6	61.2
Ldn	62.2	59.9	61.3	59.1	58.6	58.5	62.3
Lmax	92.7	84.2	93.3	78.9	87.1	97.5	94.3
L ₉₀	52.1	52.2	52.7	49.5	49.6	50.1	49.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0736079E, 1402068N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/00487723

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.9/0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธ.ค. 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-019

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	18-19 ก.พ. 65	19-20 ก.พ. 65	20-21 ก.พ. 65	21-22 ก.พ. 65	22-23 ก.พ. 65	23-24 ก.พ. 65	24-25 ก.พ. 65
14.00-15.00	50.9	45.8	47.1	54.2	47.8	53.0	56.2
15.00-16.00	55.1	54.0	51.2	55.3	54.6	51.1	49.7
16.00-17.00	47.2	48.6	49.2	58.6	54.5	50.5	51.1
17.00-18.00	55.2	50.3	49.9	55.4	51.2	55.2	54.5
18.00-19.00	55.4	63.1	68.0	46.1	53.0	57.5	54.0
19.00-20.00	50.4	45.3	42.3	62.2	62.0	59.9	53.6
20.00-21.00	46.4	45.7	47.2	41.3	41.0	59.5	60.2
21.00-22.00	42.7	44.2	41.7	68.5	41.4	49.6	44.9
22.00-23.00	47.4	44.3	45.5	46.2	40.5	49.0	44.2
23.00-24.00	41.0	40.8	54.0	40.1	41.1	42.6	42.5
00.00-01.00	42.2	38.8	44.7	41.1	43.7	42.1	42.6
01.00-02.00	42.9	42.1	43.5	45.1	46.8	42.1	42.6
02.00-03.00	52.4	40.5	41.9	45.4	43.8	40.3	41.8
03.00-04.00	55.5	46.5	40.5	44.5	45.3	40.3	40.9
04.00-05.00	51.8	47.9	44.2	44.7	44.4	44.7	47.7
05.00-06.00	64.5	50.4	47.9	47.5	46.3	42.0	46.9
06.00-07.00	60.5	63.0	62.9	62.4	58.1	47.3	48.9
07.00-08.00	52.1	50.9	53.2	57.2	59.9	59.9	59.4
08.00-09.00	50.3	51.4	50.3	52.6	52.6	54.2	53.7
09.00-10.00	50.0	53.0	52.6	52.4	53.7	53.5	54.3
10.00-11.00	51.5	51.6	53.2	51.4	56.4	51.3	54.7
11.00-12.00	56.8	57.8	55.9	55.0	56.9	52.4	55.9
12.00-13.00	47.1	51.3	55.9	52.5	53.7	53.3	51.0
13.00-14.00	46.0	46.3	55.0	52.7	53.7	53.7	62.4
Leq 24 hr	54.7	54.2	56.6	57.7	54.1	53.8	54.5
Ldn	63.2	60.5	61.3	61.2	57.7	55.2	55.9
Lmax	92.3	81.7	83.0	89.8	83.8	82.0	80.3
L90	42.3	40.3	41.4	43.1	43.3	42.8	43.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. เริ่มดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ในปี พ.ศ.2563

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

สรุปผล : ค่า $L_{eq}(24)$ และ L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

รูปที่ 4.6-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 18-25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565			
	Leq (24)	L ₉₀	L _{dn}	L _{max}
① บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	65.7-66.3	64.5-65.9	71.4-72.8	83.1-100.7
② บริเวณศูนย์ชีวเวชศาสตร์ และเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	54.2-61.2	49.5-52.7	58.5-62.3	78.9-97.5
③ บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	53.8-57.7	40.3-43.3	55.2-63.2	80.3-92.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	-	115

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

- ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563 เป็นต้นไป โครงการได้ยึดปฏิบัติตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364
ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562

ตารางที่ 4.6-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
		Leq(24)	L ₉₀	L _{dn}	L _{max}
บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก ของโครงการ	15-20 ส.ค. 62	68.2-69.4	-	-	-
	10-17 มี.ค. 63	68.2-69.4	68.2-68.9	74.9-75.3	80.5-99.5
	27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	64.7-68.8	63.9-68.2	70.9-74.3	82.3-90.0
	15-22 มี.ค. 64	67.9-68.7	67.2-67.5	74.2-74.8	79.5-94.9
	16-23 ส.ค. 64	69.0-69.5	68.2-68.3	75.4-75.9	89.7-101.8
	18-25 ก.พ. 65	65.7-66.3	64.5-65.9	71.4-72.8	83.1-100.7
บริเวณศูนย์วิจัยวิทยาศาสตร์และ เวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม	15-20 ส.ค. 62	50.7-60.9	-	-	-
	10-17 มี.ค. 63	50.7-60.9	47.6-48.7	56.0-58.7	77.3-88.7
	27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	52.8-58.6	50.0-54.9	58.7-65.8	81.1-96.4
	15-22 มี.ค. 64	50.5-56.1	47.1-49.5	55.5-58.7	75.3-86.7
	16-23 ส.ค. 64	56.6-64.5	52.3-52.9	61.3-68.4	86.9-109.5
	18-25 ก.พ. 65	54.2-61.2	49.5-52.7	58.5-62.3	78.9-97.5
บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	10-17 มี.ค. 63	46.3-47.8	38.3-39.7	51.4-53.0	78.2-86.4
	27 ส.ค.-3 ก.ย. 63	53.1-58.2	48.8-53.0	59.1-64.2	76.6-99.0
	15-22 มี.ค. 64	52.3-57.2	41.6-45.8	57.9-65.2	72.7-90.9
	16-23 ส.ค. 64	45.8-55.0	39.3-48.4	52.6-63.7	72.2-96.0
	18-25 ก.พ. 65	53.8-57.7	40.3-43.3	55.2-63.2	80.3-92.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		70	- ^{2/}	- ^{2/}	115

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. ^{2/}ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

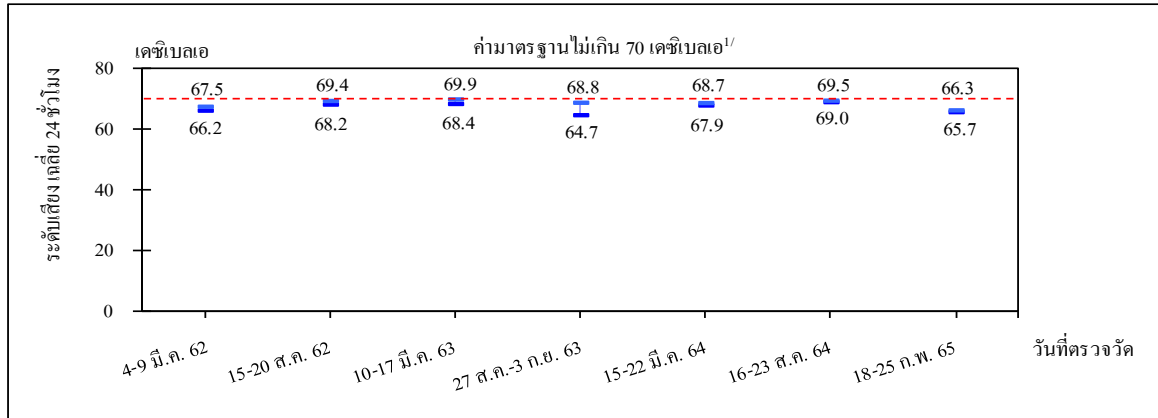
3. ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563 เป็นต้นไป โครงการได้ยึดปฏิบัติตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364
ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562

รูปที่ 4.6-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงงาน

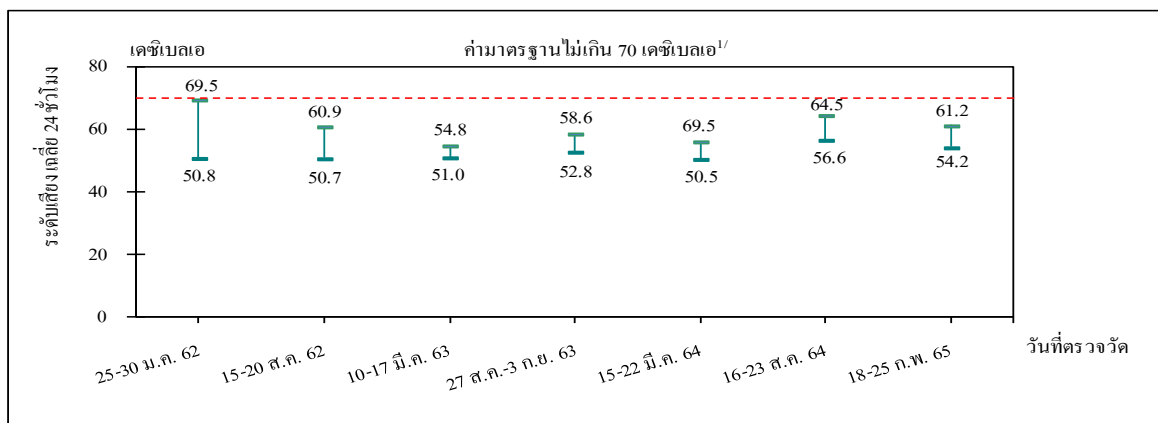
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

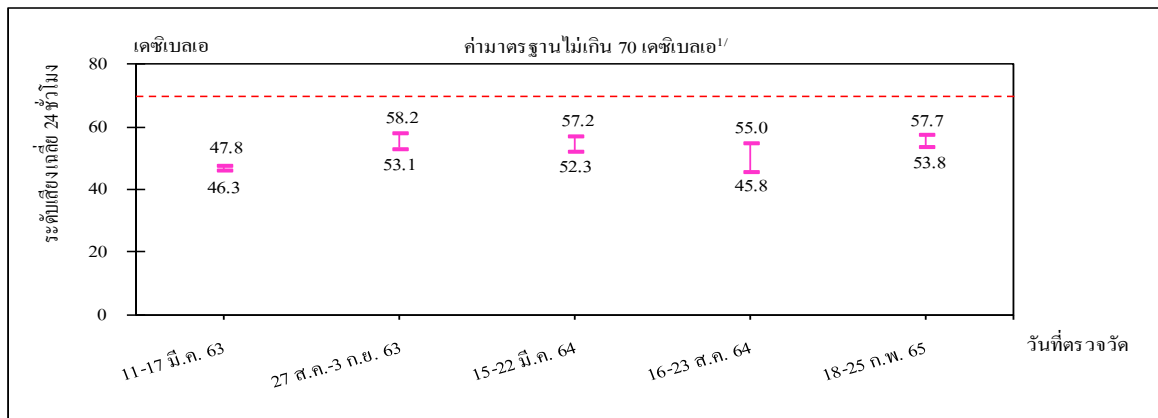
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกของโครงการ

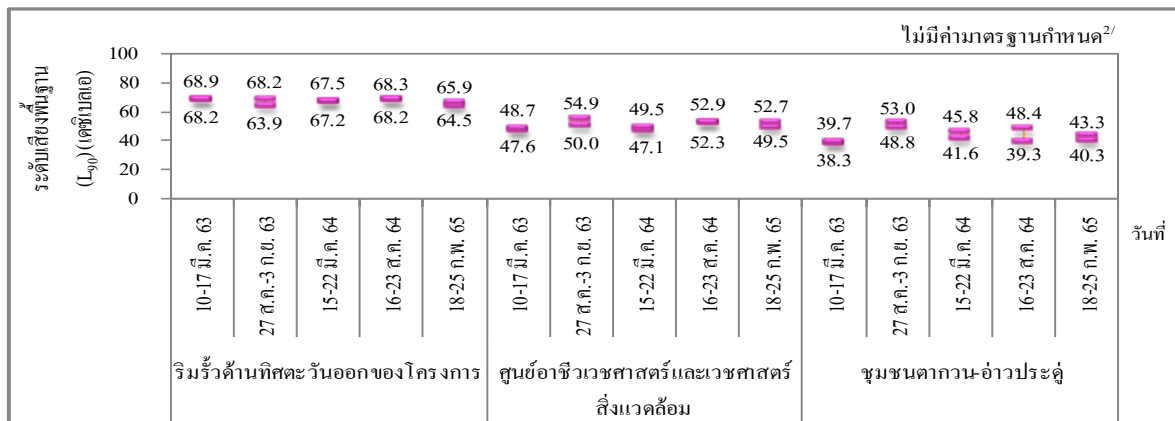
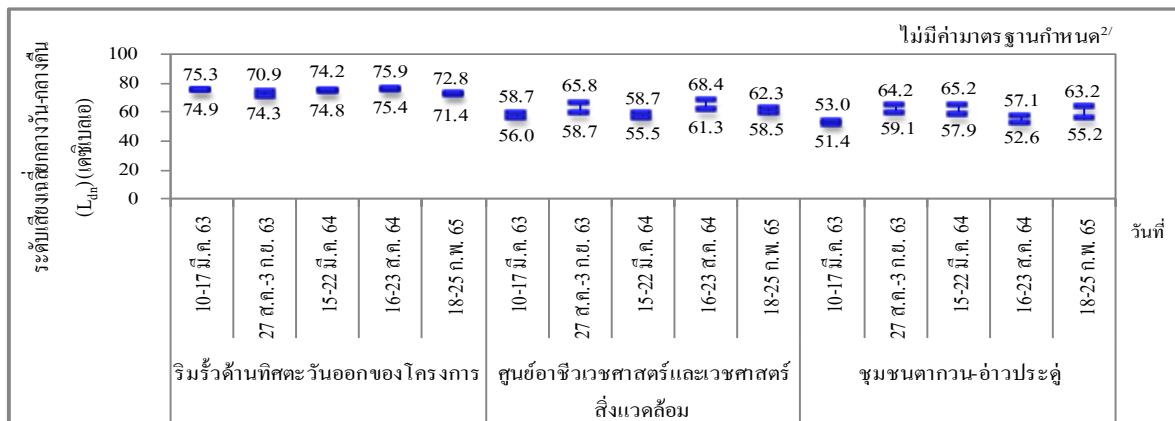
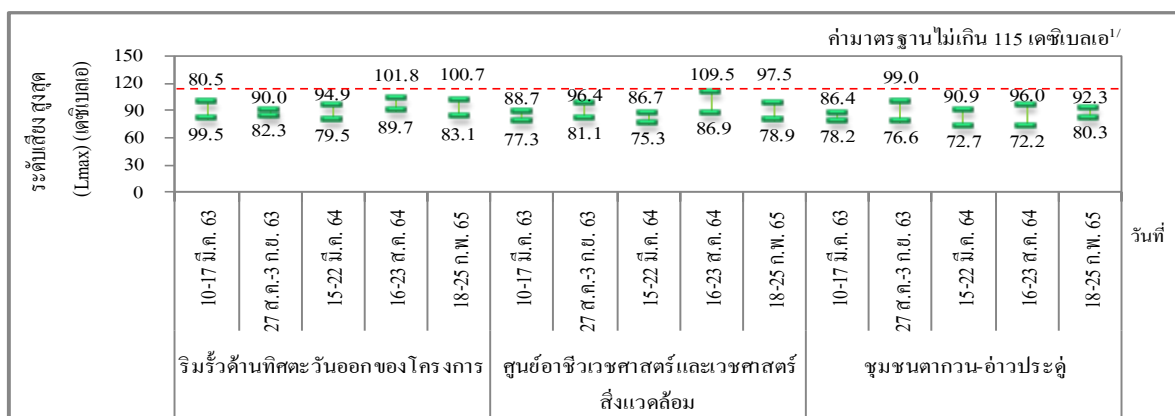


บริเวณศูนย์อำนวยการและเวชศาสตร์สิ่งแวดล้อม



บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่

รูปที่ 4.6-4 (ต่อ)

ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. ^{2/}ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

3. ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563 เป็นต้นไป โครงการได้ยึดปฏิบัติตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364

ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562

4.7 การคมนาคมขนส่ง

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออก ในพื้นที่ก่อสร้างโครงการรายวัน โดยแยกประเภทและเวลาที่เข้า-ออก บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและอุปกรณ์ รวมทั้งบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุก่อสร้างของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการได้ทำการบันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออก และบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและอุปกรณ์ ในพื้นที่ก่อสร้างโครงการรายวัน รวมทั้งบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุก่อสร้างของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุก่อสร้างของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.1-22

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-1

4.8 การจัดการกากของเสีย

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และเศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้าง และการจัดการของเสียของโครงการ และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และการจัดการของเสียของโครงการ รวมทั้งวิเคราะห์หาค่าโลหะหนัก ประกอบด้วย Arsenic, Cadmium, Chromium, Copper, Lead, Mercury, Nickel และ Zinc ทุกๆ 2 ปี

โครงการได้จัดให้มีการบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 มีการส่งขยะมูลฝอยและสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไปกำจัด โดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 510.66 ตัน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.8-1 และภาคผนวก ข.2-17

สำหรับการตรวจวิเคราะห์หาค่าโลหะหนัก โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ ดำเนินการตรวจวิเคราะห์หาค่าโลหะหนัก ในเดือนมกราคม พ.ศ.2564 ผลการตรวจวิเคราะห์หาค่าโลหะหนัก ดังแสดงในภาคผนวก ข.2-35

ตารางที่ 4.8-1 **สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย**
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการจัดการกากของเสีย	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย
กากของเสียอันตราย <u>Recovery</u>			
1) Contaminated Garbage	2.25	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม	บริษัท อิสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
2) Off Line Compressor Washing	7.62	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม	บริษัท อิสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
<u>อื่นๆ</u>			
1) Contaminated Container/Empty drum	0.71	011 : คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ	บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด
รวม	10.58		
กากของเสียไม่อันตราย <u>Landfill</u>			
1) Concrete Scarp	61.15	071 : ฟังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น	บริษัท รวมเหล็กกระของ จำกัด
2) Insulation	0.75	071 : ฟังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น	บริษัท อิสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
<u>Compositing</u>			
3) Clarifier Sludge (ตะกอนน้ำดิบ)	325.88	083 : หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุงคุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น	บริษัท ออแกนิก เวสต์ แมเนจเม้นท์ จำกัด
<u>Incineration</u>			
4) Sand Filter	58.16	075 : เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย	บริษัท อิสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
5) Insulation	1.93	074 : เผาทำลายในเตาเผาขยะทั่วไป	บริษัท อิสเทิร์น ซิบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด

ตารางที่ 4.8-1 (ต่อ)

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการจัดการกากของเสีย	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย
กากของเสียไม่อันตราย (ต่อ) อื่นๆ			
6) Metal Scrap	14.23	011 : คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ส.โชคชัย รวมเศษ
7) ตะแกรงพลาสติกกรองน้ำ (Membrane)	2.46	011 : คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ	บริษัท ชัย เวสต์ แมนเนจเม้นท์ จำกัด
รวม	464.56		
ขยะมูลฝอย Domestic Waste			
1) ขยะเทศบาล	35.52	-	เทศบาลเมืองมาบตาพุด
รวม	35.52		

ที่มา : บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน), 2565

4.9 ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบระบบระบายน้ำของโครงการ ทุก 6 เดือน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 โครงการได้มีการติดตามตรวจสอบระบบระบายน้ำเป็นประจำ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-19

4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.10.1 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

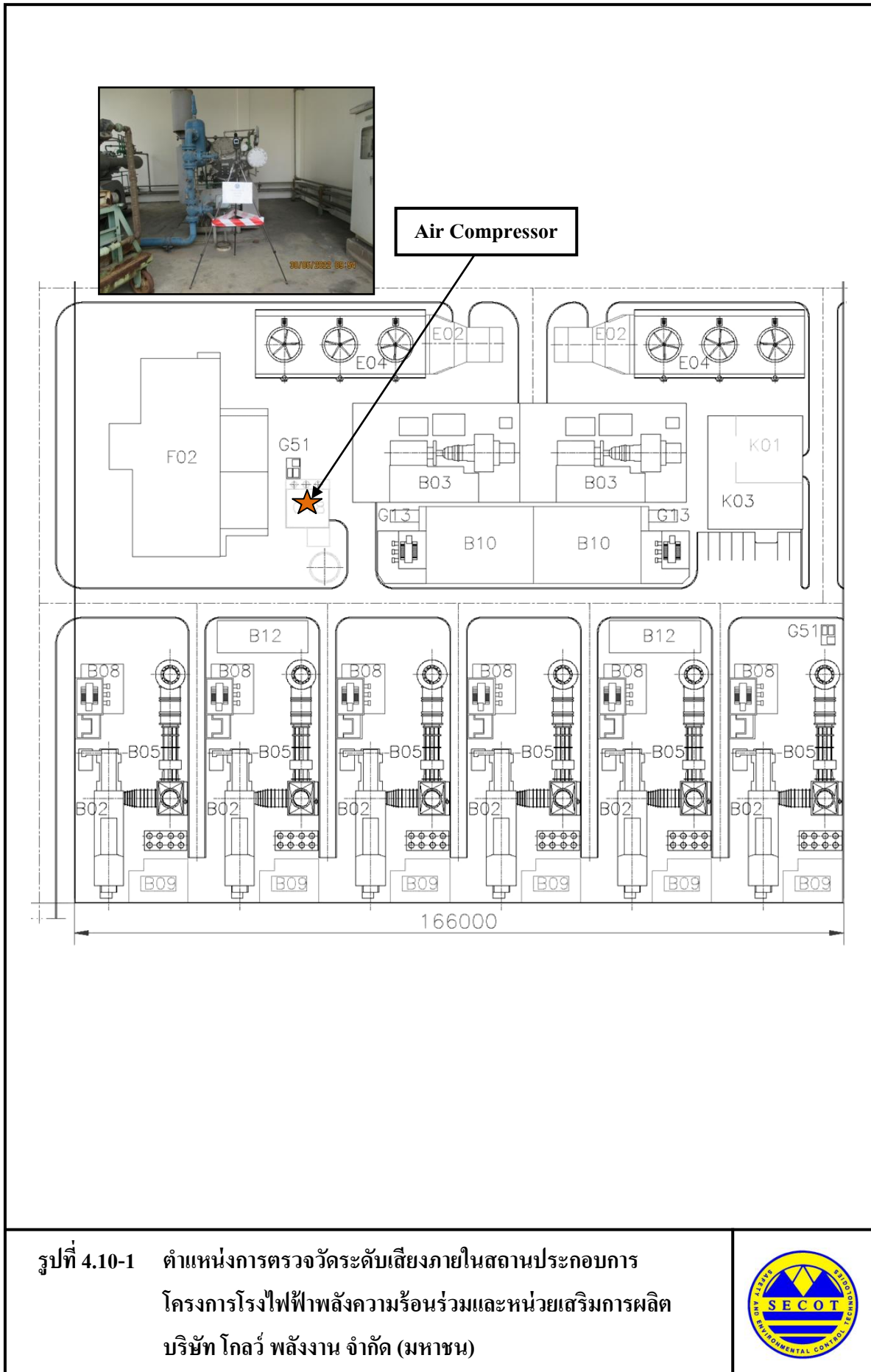
มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณ Air Compressor ปีละ 4 ครั้ง

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ดังแสดงในรูปที่ 4.10-1 และ 4.10-2 ตามลำดับ

4.10.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) บริเวณ Air Compressor จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 21 มีนาคม และ 30 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบผลการตรวจวัดค่าระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) เท่ากับ 69.2 และ 66.9 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-1 และรูปที่ 4.10-3





บริเวณ Air Compressor

รูปที่ 4.10-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.10-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Compressor
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732953E, 1404434N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/ Serial No.) : Casella CEL-246 / 3173156, 1443817

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/ Serial No.) : Casella CEL-120/2 / 2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.1/-0.1, 113.8/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม 2564

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2022-025, CEL120/2-2022-062

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
	21 มี.ค. 65	30 พ.ค. 65
00.00-01.00		
01.00-02.00		
02.00-03.00		
03.00-04.00		
04.00-05.00		
05.00-06.00		
06.00-07.00		
07.00-08.00		
08.00-09.00		
09.00-10.00	70.6	66.7
10.00-11.00	69.7	67.4
11.00-12.00	68.0	66.3
12.00-13.00	69.0	66.2
13.00-14.00	69.3	66.8
14.00-15.00	69.3	67.4
15.00-16.00	68.6	67.5
16.00-17.00	68.4	66.7
17.00-18.00		
18.00-19.00		
19.00-20.00		
20.00-21.00		
21.00-22.00		
22.00-23.00		
23.00-24.00		
Leq(8)	69.2	66.9
Lmax	86.4	82.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ^{1/}	90	
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	140	

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2549

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันน

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด 2 ครั้ง

4.10.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

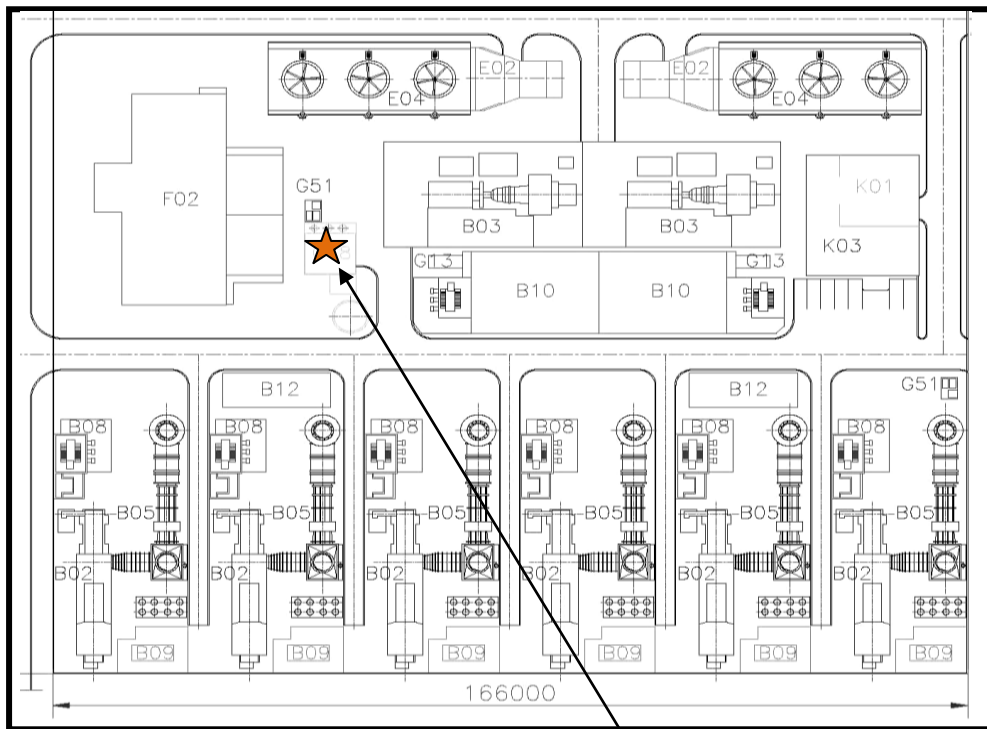
ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq(8)$) ในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดบริเวณ Air Compressor พบว่า ระดับเสียงในพื้นที่ทำงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดชั่วโมงการทำงานเกินกว่าวันละ 7 ชั่วโมง แต่ไม่เกิน 8 ชั่วโมง ระดับเสียงที่ได้รับติดต่อกันไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ ทั้งนี้ พนักงานที่เข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าวนี้ จะมีการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงขณะปฏิบัติงาน และระยะเวลาที่สัมผัสกับเสียงเป็นช่วงเวลาสั้นๆ ดังนั้น ผลกระทบด้านเสียงต่อพนักงานจึงอยู่ในระดับต่ำ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-2 และรูปที่ 4.10-4

รูปที่ 4.10-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) (เดซิเบลเอ)	
	21 มี.ค. 65	30 พ.ค. 65
บริเวณ Air Compressor	69.2	66.9
ค่ามาตรฐาน*	90	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.10-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
	Air Compressor
1 สิงหาคม 2562	77.8
13 กุมภาพันธ์ 2563	81.3
18 พฤษภาคม 2563	72.7
5 ตุลาคม 2563	78.1
9 พฤศจิกายน 2563	78.3
1 กุมภาพันธ์ 2564	78.1
10 พฤษภาคม 2564	77.8
16 สิงหาคม 2564	78.4
4 พฤศจิกายน 2564	72.5
21 มีนาคม 2565	69.2
30 พฤษภาคม 2565	66.9
ค่ามาตรฐาน*	90

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

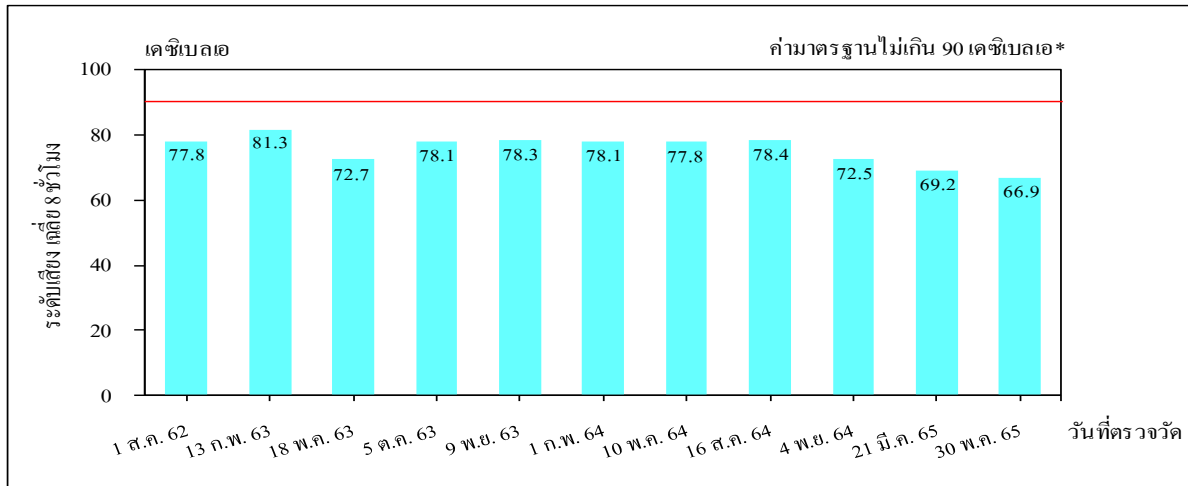
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.10-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2565



บริเวณ Air Compressor

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.10.2 ระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อน อุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (WBGT) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 5-6 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 7-10 ปีละ 4 ครั้ง

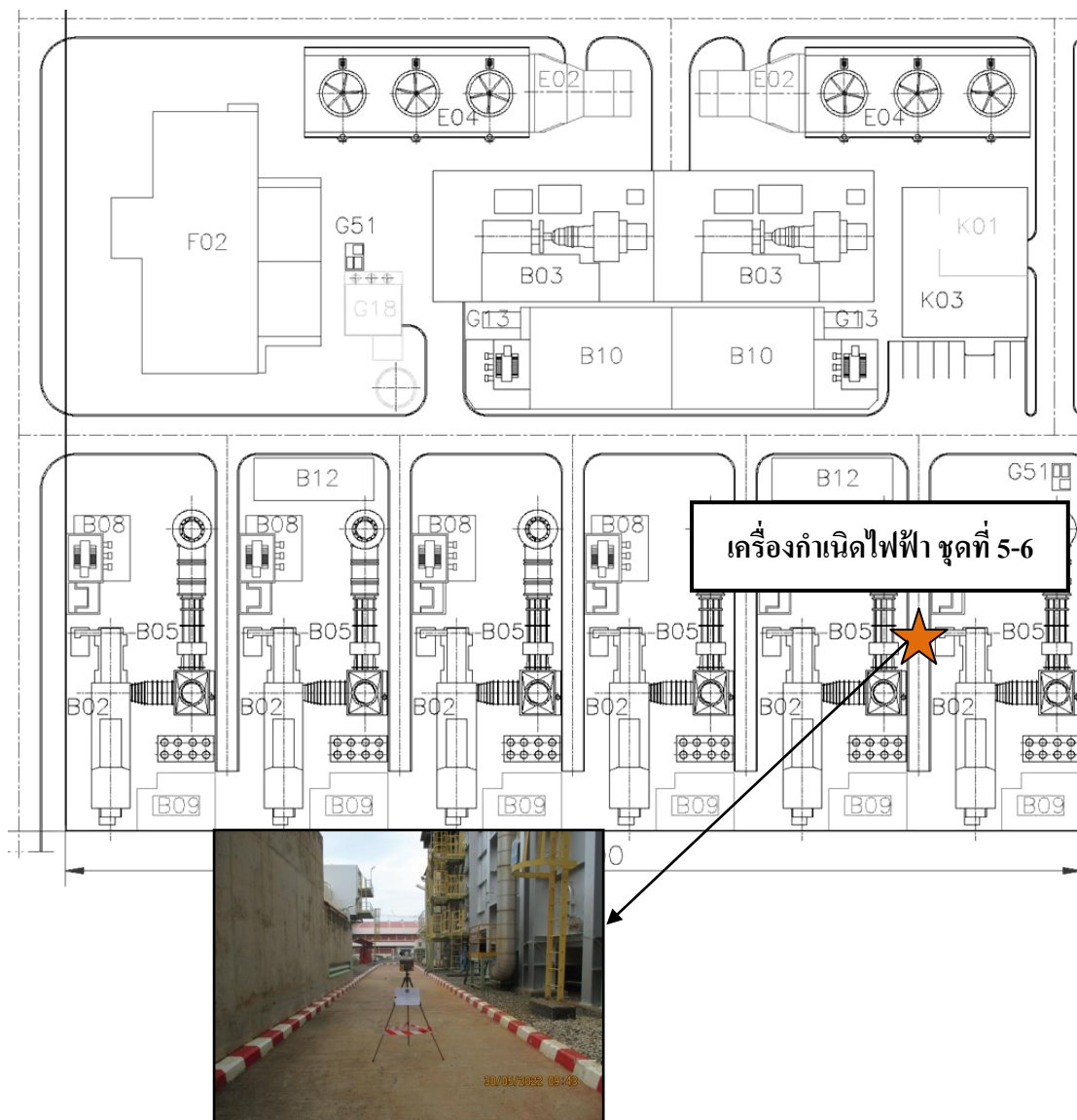
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ดังแสดงในรูปที่ 4.10-5 และ 4.10-6 ตามลำดับ

4.10.2.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต ดำเนินการตรวจวัดบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 5-6 จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 21 มีนาคม และ 30 พฤษภาคม พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 28.6 และ 29.2 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-3 และรูปที่ 4.10-7

สำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 7-10 ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งอุปกรณ์ ทั้งนี้โครงการมีแผนดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งอุปกรณ์แล้วเสร็จช่วงปลายปี พ.ศ.2565



รูปที่ 4.10-5 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)





บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 5-6

รูปที่ 4.10-6 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ^{1/2/} (องศาเซลเซียส)
21 มี.ค. 65	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	จด Log Sheet	28.6	34.0
30 พ.ค. 65	ชุดที่ 5-6		29.2	

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
3. ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563 เป็นต้นไป โครงการได้ยึดปฏิบัติตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนายนัน

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) ในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

4.10.2.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

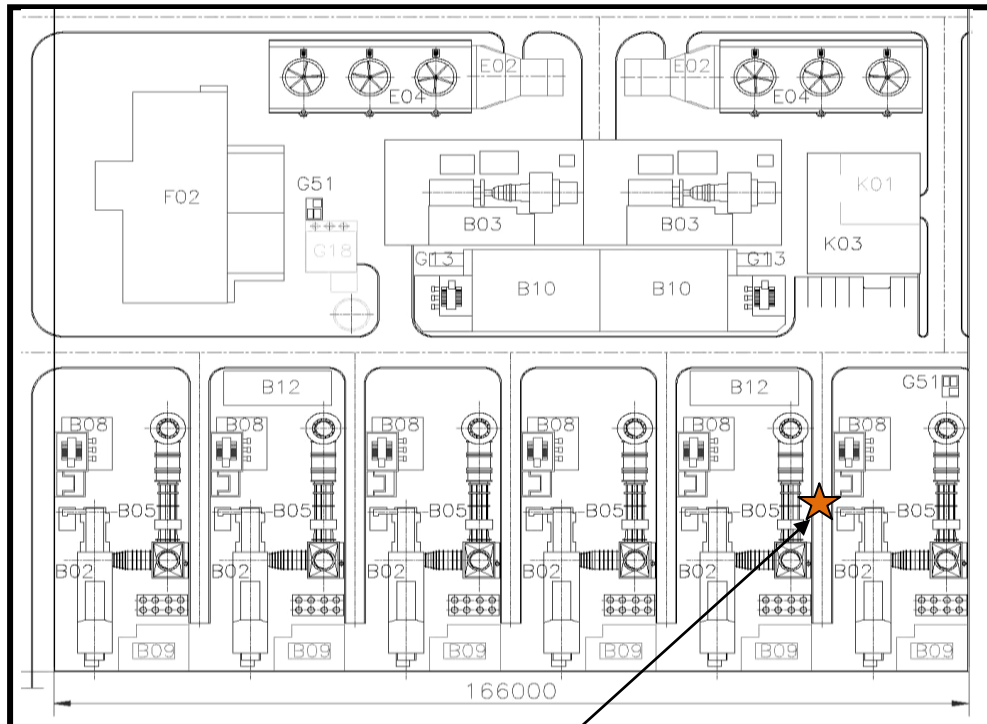
การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 5-6 พบว่า ระดับความร้อน (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.10-8

รูปที่ 4.10-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

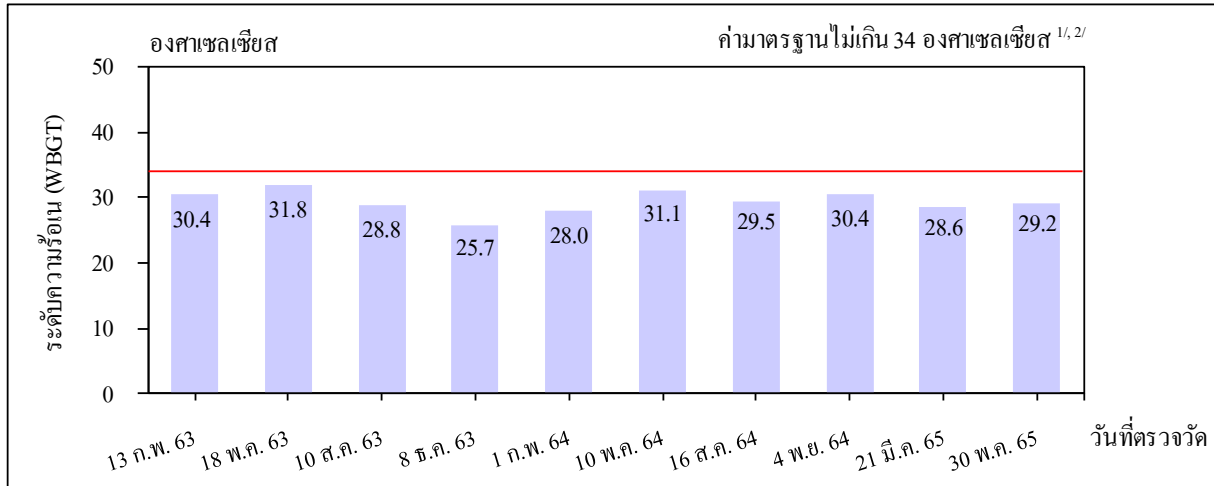
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (°C)	
	21 มี.ค. 65	30 พ.ค. 65
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 5-6	28.6	29.2
ค่าที่กำหนด ^{1/2/}	34.0	

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
3. ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563 เป็นต้นไป โครงการได้ปฏิบัติตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562

รูปที่ 4.10-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ชุดที่ 5-6

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
3. ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ.2563 เป็นต้นไป โครงการได้ยึดปฏิบัติตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14364 ลงวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2562

4.10.3 การตรวจสอบสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และสมรรถภาพปอดให้กับพนักงานทุกคน ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน ให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 90 เดซิเบลเอ ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น และทดสอบการทำงานของปอด ให้แก่พนักงานที่ทำงานเชื่อมหรือทำงานที่เกี่ยวข้องกับความ-ร้อน และดำเนินการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของพนักงานโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ โดยทำการตรวจ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้แก่นักงาน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 และจะรายงานผลในฉบับถัดไป (ครั้งที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-27

4.10.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ และรวบรวม ข้อมูลทุก 6 เดือน

โครงการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-4 และภาคผนวก ข.1-22

ตารางที่ 4.10-4 สรุปสถิติอุบัติเหตุ (ระยะก่อสร้าง)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ประเภทของอุบัติเหตุ ⁽¹⁾	ความถี่ของอุบัติเหตุ ⁽²⁾	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ ⁽³⁾
1. Accident	0	-	0
- Fataity	0	-	0
- Lost Time Accident	0	-	0
- Medical Treatment Case	0	-	0
- First Aid Case	0	-	0
2. Environmental Impact	0	-	0
3. Property Damage	0	-	0
4. Near Miss	0	-	0
5. Vehicle Incident	0	-	0

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ นิยามประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

2. ⁽²⁾ จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

3. ⁽³⁾ เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

4. เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ เป็นเป้าหมายรวมของกลุ่มโกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ข้อมูลบันทึก : บริษัท ไทยจูนอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน

โครงการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-5 และภาคผนวก ก.1

ตารางที่ 4.10-5 สรุปสถิติอุบัติเหตุ (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ประเภทของอุบัติเหตุ ⁽¹⁾	ความถี่ของอุบัติเหตุ ⁽²⁾	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ ⁽³⁾
Fatality	0	-	0
Disabilities	0	-	0
Lost Time Accident	0	-	0
Restricted Work	0	-	0
Medical Treatment	0	-	0
First Aid	0	-	0

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ นิยามประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

2. ⁽²⁾ จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

3. ⁽³⁾ เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

4. เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ เป็นเป้าหมายรวมของกลุ่มโกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ข้อมูลบันทึก : บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

4.10.5 สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน และการตรวจสุขภาพประจำปี ของพนักงานภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ทำการรวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า ไม่มีภาวะการเจ็บป่วยเกิดขึ้น และสำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพให้แก่พนักงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 และจะรายงานผลในฉบับถัดไป (ครั้งที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565) ซึ่งรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-26 เมื่อนำผลการตรวจสุขภาพมาเปรียบเทียบกับย้อนหลัง 3 ปี พบว่า มีค่าใกล้เคียงกัน คือ ผลการตรวจสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-6

ตารางที่ 4.10-6 สรุปผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

รายการตรวจ	พ.ศ.2562		พ.ศ.2563		พ.ศ.2564	
	ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)	ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)	ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)
1. General Physical Examination	60	2	55	5	65	0
2. Hearing Test (Audiogram)	0	0	56	5	58	7
3. Lung Function Test (Spirometry)	0	0	36	4	- ^{1/}	- ^{1/}
4. Vision Test	11	51	50	11	54	11
5. Chest X-Ray	55	7	52	9	57	8
6. Liver Function Test	53	9	53	8	54	11
7. Complete Blood Count (CBC)	51	11	53	8	57	8

หมายเหตุ : ^{1/} เนื่องจากสถานการณ์ COVID-19 จึงทำให้ไม่มีการ Lung Function Test

ที่มา : บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

4.10.6 บันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน พร้อมทั้งประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติของพนักงานภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-25

4.11 การเกิดอันตรายร้ายแรง

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกการตรวจสอบระบบป้องกันการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ และตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน และรายงานปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้มีการตรวจสอบระบบป้องกันการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-11

4.12 สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

4.12.1 การรวบรวมบันทึกข้อร้องเรียน

ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกและรวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการรวบรวมบันทึกข้อร้องเรียนภายในโครงการ และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบปัญหาและข้อร้องเรียนจากกิจกรรมการก่อสร้างและดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-1

4.12.2 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ปีละ 1 ครั้ง

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ประจำปี พ.ศ.2565 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและหน่วยเสริมการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) มีแผนดำเนินการสำรวจในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ.2565 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป (ครั้งที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565) สำหรับผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ประจำปี พ.ศ.2564 ดังแสดงในภาคผนวก ค.3

4.12.3 กิจกรรมที่ดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่

ระยะก่อสร้าง

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกกิจกรรม ที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง

ระยะดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกกิจกรรม ที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และรวบรวมผลทุก 6 เดือน

โครงการได้ดำเนินการบันทึกกิจกรรม ที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 โครงการได้จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่ ได้แก่ ด้านการศึกษา ด้านสุขภาพ ด้านอาชีพ และด้านสิ่งแวดล้อม อีกทั้งมีการจัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี (คณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม) พร้อมทั้งบันทึกสรุปผลการดำเนินงานไว้ตลอดระยะเวลาดำเนินการ รายละเอียดกิจกรรมที่ทำร่วมกับชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่ ดังแสดงในภาคผนวก ข.2-21

4.13 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยการประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบสุขภาพแก่ประชาชนในพื้นที่ และจัดให้มีการสัมภาษณ์ประชาชนในชุมชนที่อยู่อาศัยในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ และชุมชนที่อยู่ในบริเวณที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนดำเนินการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาติดตาม เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบทางสุขภาพของประชาชน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2565

4.14 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการรายงานผลการสนับสนุนโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียว ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินกิจกรรมสนับสนุนโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้กับชุมชน ได้แก่ โครงการปลูกป่าเขาห้วยมะหาด โครงการปลูกป่าเขาจอมแห โครงการปลูกป่าชุมชนบ้านมาบจันทร์ โครงการปลูกป่าชายเลนคลองปลา โครงการปลูกหญ้าทะเล ณ หาดนภาธาราภิรมย์ (EOD) และโครงการสร้างฝายชะลอน้ำบ้านภูธร-ห้วยมะหาด เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-29