

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 ความเร็วและทิศทางลม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม และบ้านมาบชูด ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องกัน

4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดในบริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม และบริเวณบ้านมาบชูด ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 พบว่า บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที และบริเวณบ้านมาบชูด ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และ 4.1-2

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose





โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

สถานีตรวจวัด : วัดหนองแฟบทักษิณาราม

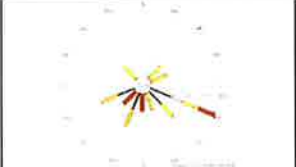
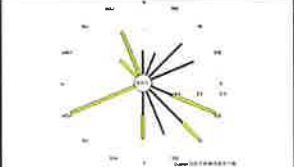
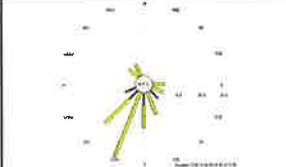
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0729825E, 1403325N

ช่วงเวลา (น.)	17-18 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		18-19 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		19-20 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		20-21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00 - 13:00	0.32	S	1.43	E	1.30	NNW	1.15	WSW
13:00 - 14:00	1.34	ESE	1.20	SE	1.20	NW	1.10	SW
14:00 - 15:00	1.31	N	1.48	ESE	1.10	SE	1.36	N
15:00 - 16:00	1.60	NNW	1.40	ENE	1.30	SE	1.40	E
16:00 - 17:00	1.70	WNW	1.55	SE	1.00	SE	1.30	SSE
17:00 - 18:00	0.90	SSE	1.50	NW	2.20	ESE	1.24	SW
18:00 - 19:00	0.60	NNW	1.60	SSE	1.60	ENE	1.10	SE
19:00 - 20:00	0.31	SE	1.00	N	1.80	ENE	1.39	S
20:00 - 21:00	0.70	SE	0.90	NNW	1.43	SSE	1.00	ESE
21:00 - 22:00	0.80	SE	1.30	WNW	1.50	ESE	2.20	WSW
22:00 - 23:00	0.32	SE	1.13	E	1.50	ENE	1.66	SE
23:00 - 24:00	1.10	SE	1.30	ESE	1.28	ENE	1.20	SSE
00:00 - 01:00	2.14	NNE	1.45	WNW	1.70	SE	1.10	W
01:00 - 02:00	1.60	NE	1.70	SSW	1.00	ESE	1.75	SE
02:00 - 03:00	1.10	ESE	1.00	WSW	1.70	NE	1.60	WSW
03:00 - 04:00	1.36	NE	1.27	W	1.18	SE	1.75	S
04:00 - 05:00	1.80	ESE	1.10	SW	1.14	ENE	1.50	SW
05:00 - 06:00	1.98	E	1.10	E	1.20	ESE	1.67	SE
06:00 - 07:00	1.20	NE	0.90	WSW	0.54	SE	1.64	W
07:00 - 08:00	0.80	SE	0.84	NNW	1.20	WSW	1.45	WSW
08:00 - 09:00	0.50	ESE	1.10	ESE	1.10	SSW	1.20	WSW
09:00 - 10:00	0.10	SE	1.10	E	1.14	SE	0.70	SE
10:00 - 11:00	0.00	SE	1.30	N	0.90	W	0.60	SE
11:00 - 12:00	1.20	ESE	1.43	WNW	0.80	SSW	0.98	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	21-22 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		22-23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		23-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00 - 13:00	0.73	SSW	1.00	NW	1.60	E
13:00 - 14:00	1.00	SE	1.78	NNW	1.75	SSE
14:00 - 15:00	2.20	ESE	1.10	ESE	1.51	SSE
15:00 - 16:00	2.24	SW	1.14	WSW	1.67	SSW
16:00 - 17:00	2.24	S	1.25	WSW	1.60	NNW
17:00 - 18:00	0.56	ESE	0.54	N	1.43	SW
18:00 - 19:00	0.10	S	0.57	S	1.20	SW
19:00 - 20:00	0.38	SSW	0.26	N	0.76	SW
20:00 - 21:00	0.10	SW	0.42	NNW	0.70	WSW
21:00 - 22:00	0.00	S	1.39	S	0.31	NNW
22:00 - 23:00	1.50	SSW	0.74	NE	1.33	NW
23:00 - 24:00	0.00	SSE	0.92	ENE	1.33	SSW
00:00 - 01:00	0.00	ESE	0.87	SE	1.60	SSW
01:00 - 02:00	0.63	WSW	0.63	NE	1.70	S
02:00 - 03:00	0.00	E	0.90	SSE	0.90	SE
03:00 - 04:00	0.90	SE	0.74	SE	0.64	S
04:00 - 05:00	0.80	ESE	0.60	ESE	0.30	W
05:00 - 06:00	1.14	ENE	0.54	SSE	1.76	SSW
06:00 - 07:00	0.20	ENE	0.87	ENE	1.53	S
07:00 - 08:00	1.37	NE	0.90	NNE	1.64	SW
08:00 - 09:00	1.50	NW	1.23	ESE	1.60	SSW
09:00 - 10:00	1.50	ESE	1.40	WSW	1.47	ESE
10:00 - 11:00	1.20	WSW	1.24	NNW	0.29	W
11:00 - 12:00	1.74	SSE	1.70	SE	1.36	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

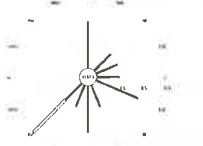


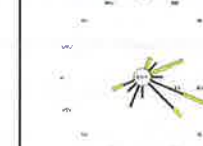
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

สถานีตรวจวัด : บ้านมาบชูด


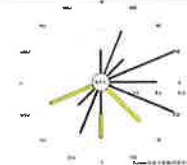

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0730825E, 1407340N

ช่วงเวลา (น.)	17-18 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		18-19 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		19-20 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		20-21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	0.71	S	0.66	ESE	1.00	SE	1.60	ESE
14:00 - 15:00	0.69	SSW	0.77	E	0.85	SSW	1.83	SE
15:00 - 16:00	0.82	SW	0.71	WSW	0.66	ENE	0.71	SSW
16:00 - 17:00	0.87	N	0.79	ENE	1.20	ENE	0.66	SE
17:00 - 18:00	0.47	ENE	0.76	NNE	2.05	SW	0.97	ESE
18:00 - 19:00	0.32	ESE	0.81	ESE	0.85	WSW	0.70	ESE
19:00 - 20:00	0.17	E	0.51	ESE	0.91	SW	0.75	ESE
20:00 - 21:00	0.37	S	0.46	ESE	0.73	S	0.50	E
21:00 - 22:00	0.42	ESE	0.66	NNE	0.76	SW	1.10	WSW
22:00 - 23:00	0.18	SSE	0.57	S	0.75	NE	1.18	ENE
23:00 - 24:00	0.57	SSE	1.70	NE	0.89	NNE	0.65	SE
00:00 - 01:00	1.09	SW	1.88	E	1.15	ENE	0.55	WSW
01:00 - 02:00	0.82	E	0.86	SE	0.70	E	0.98	S
02:00 - 03:00	0.57	NE	0.51	ESE	1.60	N	1.35	ENE
03:00 - 04:00	0.70	ENE	0.64	NNE	1.89	SSE	1.43	NNE
04:00 - 05:00	0.92	ESE	0.57	SE	1.87	S	0.85	SW
05:00 - 06:00	1.01	SW	0.67	ENE	1.45	ENE	1.19	ESE
06:00 - 07:00	0.62	S	0.61	SW	0.87	SSE	1.17	ESE
07:00 - 08:00	0.42	NNE	0.53	NNE	1.10	ENE	1.03	ENE
08:00 - 09:00	0.28	ESE	0.60	N	1.20	S	0.70	SSW
09:00 - 10:00	0.09	SE	0.72	E	0.57	SSE	0.36	SSE
10:00 - 11:00	0.06	WSW	0.66	NNE	0.45	S	0.36	SE
11:00 - 12:00	0.71	ESE	1.22	SW	1.10	NNW	0.50	SE
12:00 - 13:00	0.81	N	1.20	WSW	1.53	S	0.56	NE
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	21-22 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		22-23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564		23-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	0.85	NE	0.92	E	0.97	S
14:00 - 15:00	1.29	SSE	0.68	NNE	0.95	ESE
15:00 - 16:00	1.74	N	1.24	WSW	0.89	ESE
16:00 - 17:00	1.39	SW	1.00	S	1.17	SE
17:00 - 18:00	0.33	N	0.40	SE	0.84	SE
18:00 - 19:00	0.10	SW	0.72	NE	1.05	SE
19:00 - 20:00	0.21	SSE	0.31	NNE	0.50	SE
20:00 - 21:00	0.30	ENE	0.62	ESE	0.53	S
21:00 - 22:00	0.14	S	1.32	WSW	0.16	SE
22:00 - 23:00	0.85	ESE	0.66	ENE	0.95	SSW
23:00 - 24:00	0.10	SSE	0.64	SW	1.02	SE
00:00 - 01:00	0.30	E	0.92	E	0.88	ESE
01:00 - 02:00	0.38	SW	0.55	ENE	1.15	ESE
02:00 - 03:00	0.68	SW	0.88	N	1.09	E
03:00 - 04:00	0.47	NNE	0.60	ESE	0.45	E
04:00 - 05:00	0.86	NE	0.98	SSW	0.18	E
05:00 - 06:00	0.62	ENE	0.70	ESE	0.96	E
06:00 - 07:00	0.35	SE	0.66	SSW	1.00	SE
07:00 - 08:00	0.75	ESE	0.48	SSE	1.24	SE
08:00 - 09:00	0.95	NNE	0.64	NNE	0.99	SE
09:00 - 10:00	0.90	NNE	0.71	ENE	1.15	SE
10:00 - 11:00	0.89	SSE	0.63	S	0.40	SE
11:00 - 12:00	1.12	SE	1.03	SE	0.83	SE
12:00 - 13:00	0.52	E	1.23	SE	0.61	ESE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

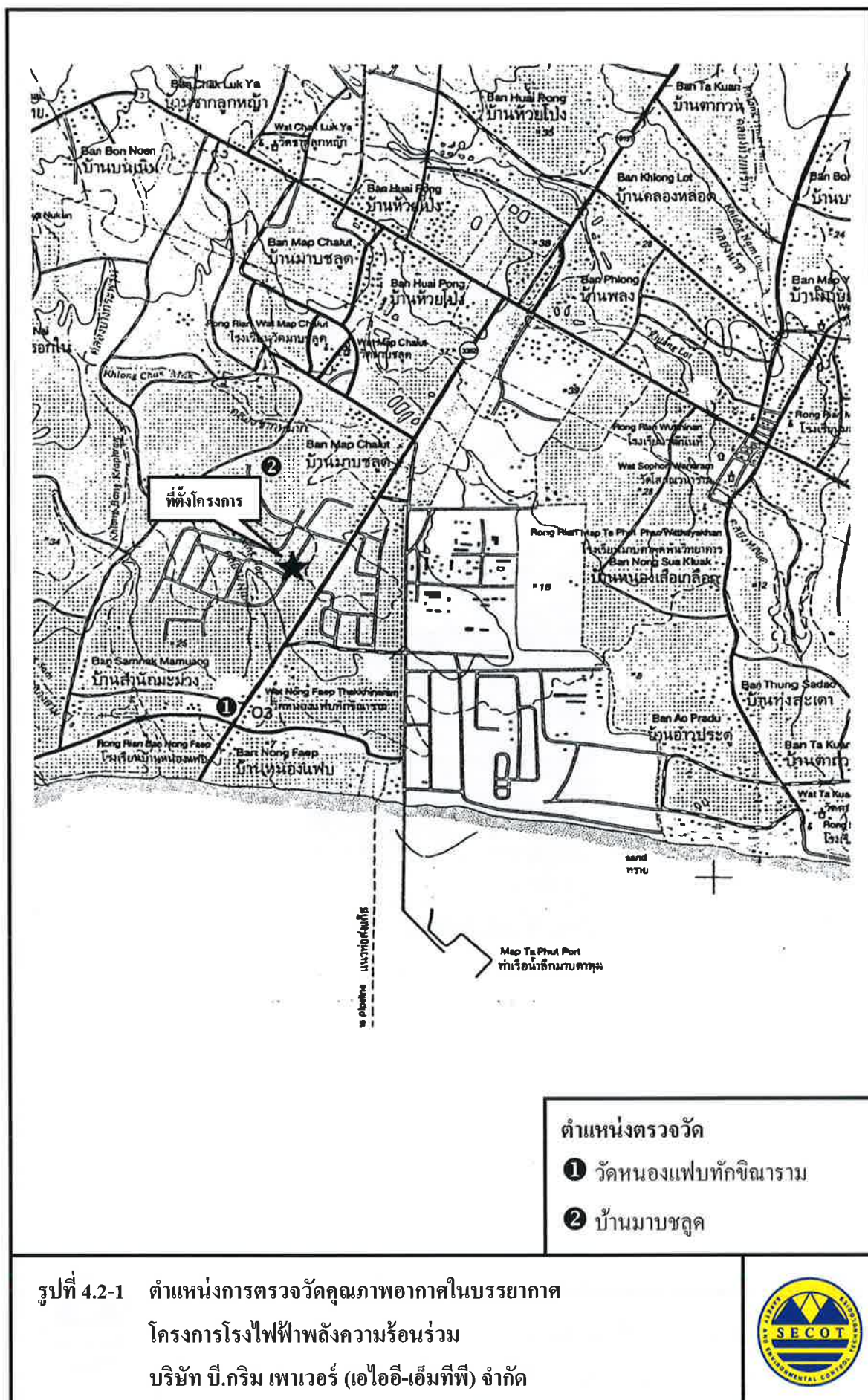
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณวัดหนองแพปลัดขิดนิคมาราม และบริเวณบ้านมาบชวลิต ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

4.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564 บริเวณวัดหนองแพปลัดขิดนิคมาราม และบริเวณบ้านมาบชวลิต ทำการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 โดยผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณวัดหนองแพปลัดขิดนิคมาราม พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.7-11.6 ส่วนในพันล้านส่วน และบริเวณบ้านมาบชวลิต พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-13.7 ส่วนในพันล้านส่วน สำหรับตำแหน่งการตรวจวัด และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ตามลำดับ และรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.1-3

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 บริเวณวัดหนองแพปลัดขิดนิคมาราม และบริเวณบ้านมาบชวลิต มาจัดทำเป็นกราฟ เปรียบเทียบ เพื่อหาความสัมพันธ์ของความเข้มข้นและระยะเวลาของวัน พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ บริเวณวัดหนองแพปลัดขิดนิคมาราม มีค่าความเข้มข้นในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง ต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 21.00-01.00 น. และจากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางคล้ายคลึงกัน สำหรับค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2-7 ส่วนในพันล้านส่วน และบริเวณมาบชวลิต พบค่าความเข้มข้นในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง ต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 19.00-21.00 น. และ 04.00-06.00 น. และจากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางคล้ายคลึงกัน สำหรับค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2-6 ส่วนในพันล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) (170 ส่วนในพันล้านส่วน) ดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 และ 4.2-3 ตามลำดับ





วัดหนองแพทบักจิณาราม



บ้านมาบชูด

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)	ทิศทางและความเร็วลม	ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด
				ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)		
1. วัดหนองแฟบ-ทักษิณาราม	729825E, 1403325N	2.4	17-18 ส.ค. 64	3.2-7.3		อากาศร้อน แดดอ่อน ลมพัดเบา ฝนตกเล็กน้อย จุดตรวจวัดตั้งบริเวณวัด ซึ่งมีต้นไม้รอบจุดตรวจวัด
			18-19 ส.ค. 64	2.2-6.3		
			19-20 ส.ค. 64	1.7-7.7		
			20-21 ส.ค. 64	1.7-7.8		
			21-22 ส.ค. 64	0.7-4.6		
			22-23 ส.ค. 64	2.1-8.3		
			23-24 ส.ค. 64	2.4-11.6		
ค่ามาตรฐาน				170 ⁽¹⁾		

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)	ทิศทางและความเร็วลม	ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด
				ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)		
2. บ้านมาบชูด	730825E, 1407340N	4.0	17-18 ส.ค. 64	0.1-13.1		อากาศร้อน แดดแรง ลมพัดเบา ฝนตกเล็กน้อย จุดตรวจวัดตั้งบริเวณวัด ติดถนน
			18-19 ส.ค. 64	1.0-13.7		
			19-20 ส.ค. 64	0.7-6.8		
			20-21 ส.ค. 64	0.5-4.8		
			21-22 ส.ค. 64	1.2-5.2		
			22-23 ส.ค. 64	1.6-6.9		
			23-24 ส.ค. 64	1.9-7.3		
ค่ามาตรฐาน				170 ⁽¹⁾		

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดหนองแฟบทักษิณาราม

ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729825E, 1403325N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	17-18 ก.พ. 64	18-19 ก.พ. 64	19-20 ก.พ. 64	20-21 ก.พ. 64	21-22 ก.พ. 64	22-23 ก.พ. 64	23-24 ก.พ. 64
12:00 - 13:00	5.6	3.5	4.2	5.4	1.7	5.6	7.3
13:00 - 14:00	6.0	3.2	4.6	5.5	1.9	6.0	4.6
14:00 - 15:00	7.3	3.5	4.4	5.4	3.3	7.3	4.2
15:00 - 16:00	7.0	2.2	4.6	5.4	4.6	7.0	2.4
16:00 - 17:00	5.1	2.4	4.9	5.9	2.1	5.1	3.9
17:00 - 18:00	4.1	2.7	5.3	5.3	1.9	4.1	3.1
18:00 - 19:00	3.4	2.4	6.4	5.5	1.9	3.4	3.5
19:00 - 20:00	3.8	2.9	7.7	7.8	1.8	2.8	3.1
20:00 - 21:00	4.3	2.4	6.0	5.2	2.0	2.5	3.1
21:00 - 22:00	5.1	3.0	5.2	3.5	2.2	2.4	3.0
22:00 - 23:00	5.3	2.8	4.4	2.2	2.4	2.6	3.1
23:00 - 00:00	5.4	6.3	3.1	1.7	2.2	2.5	3.8
00:00 - 01:00	5.5	4.1	1.9	1.7	1.9	2.6	5.0
01:00 - 02:00	5.4	3.7	1.7	1.9	2.9	2.5	3.1
02:00 - 03:00	5.4	2.8	2.0	5.4	2.9	2.5	3.6
03:00 - 04:00	5.9	2.5	2.3	5.4	2.0	2.5	3.0
04:00 - 05:00	5.3	2.6	3.8	5.9	2.3	2.5	3.7
05:00 - 06:00	3.2	3.4	3.9	5.3	3.8	2.1	3.6
06:00 - 07:00	3.2	3.1	4.1	5.5	3.9	2.4	3.2
07:00 - 08:00	3.7	2.7	3.4	7.8	1.9	3.1	5.8
08:00 - 09:00	3.6	3.0	3.8	5.2	0.7	4.8	7.9
09:00 - 10:00	3.2	3.1	4.3	3.5	0.7	7.4	9.9
10:00 - 11:00	3.9	3.2	5.1	2.2	2.2	8.3	11.6
11:00 - 12:00	3.2	2.8	5.3	1.7	3.5	7.0	9.2
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	4.7	3.1	4.3	4.6	2.4	4.1	4.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	7.3	6.3	7.7	7.8	4.6	8.3	11.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.2	2.2	1.7	1.7	0.7	2.1	2.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	170						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

จัดทำรายงานโดย : ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730825E, 1407340N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสุกกิจ ติ่มมูกา

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T200/111

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 มกราคม พ.ศ.2564 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0,100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2565

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	17-18 ก.พ. 64	18-19 ก.พ. 64	19-20 ก.พ. 64	20-21 ก.พ. 64	21-22 ก.พ. 64	22-23 ก.พ. 64	23-24 ก.พ. 64
13:00 - 14:00	6.0	11.6	2.2	1.1	2.2	2.6	3.5
14:00 - 15:00	7.5	13.5	2.7	1.5	2.4	2.2	3.5
15:00 - 16:00	10.6	13.1	5.0	2.7	2.3	1.6	1.9
16:00 - 17:00	11.6	13.6	6.8	3.9	2.3	2.9	2.4
17:00 - 18:00	12.0	12.8	6.8	3.7	2.8	2.6	3.5
18:00 - 19:00	8.8	12.2	1.5	1.0	2.3	2.8	3.5
19:00 - 20:00	5.2	11.5	1.0	0.9	4.0	2.6	3.5
20:00 - 21:00	4.9	10.9	0.9	0.6	3.6	3.7	2.4
21:00 - 22:00	0.1	11.3	0.8	0.5	5.2	3.7	3.8
22:00 - 23:00	3.5	11.6	0.8	3.2	4.7	3.5	4.4
23:00 - 00:00	8.8	12.0	0.9	4.6	1.2	3.4	3.1
00:00 - 01:00	2.3	12.5	0.7	4.3	1.7	3.6	4.7
01:00 - 02:00	6.0	12.7	0.8	4.1	2.0	5.2	3.7
02:00 - 03:00	4.9	13.4	0.8	3.8	1.3	5.7	6.2
03:00 - 04:00	3.8	13.7	1.0	4.8	1.9	4.1	6.2
04:00 - 05:00	4.1	1.0	1.1	3.1	2.0	2.4	4.6
05:00 - 06:00	1.9	1.3	1.6	2.9	2.4	3.5	3.1
06:00 - 07:00	1.0	1.5	1.3	2.6	2.3	3.8	3.6
07:00 - 08:00	8.6	1.6	0.7	2.7	2.6	6.9	4.7
08:00 - 09:00	10.5	4.0	0.8	3.5	2.2	4.2	4.3
09:00 - 10:00	11.9	2.7	0.7	3.9	2.3	3.5	3.6
10:00 - 11:00	12.6	2.9	0.7	2.3	1.9	3.4	7.3
11:00 - 12:00	13.1	2.2	0.7	2.3	3.2	3.2	3.3
12:00 - 13:00	12.4	2.0	0.8	2.1	1.2	3.5	3.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	7.2	8.6	1.7	2.8	2.5	3.5	3.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	13.1	13.7	6.8	4.8	5.2	6.9	7.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.1	1.0	0.7	0.5	1.2	1.6	1.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	170						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสุกกิจ ติ่มมูกา

ชื่อผู้บันทึก : นายสุกกิจ ติ่มมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

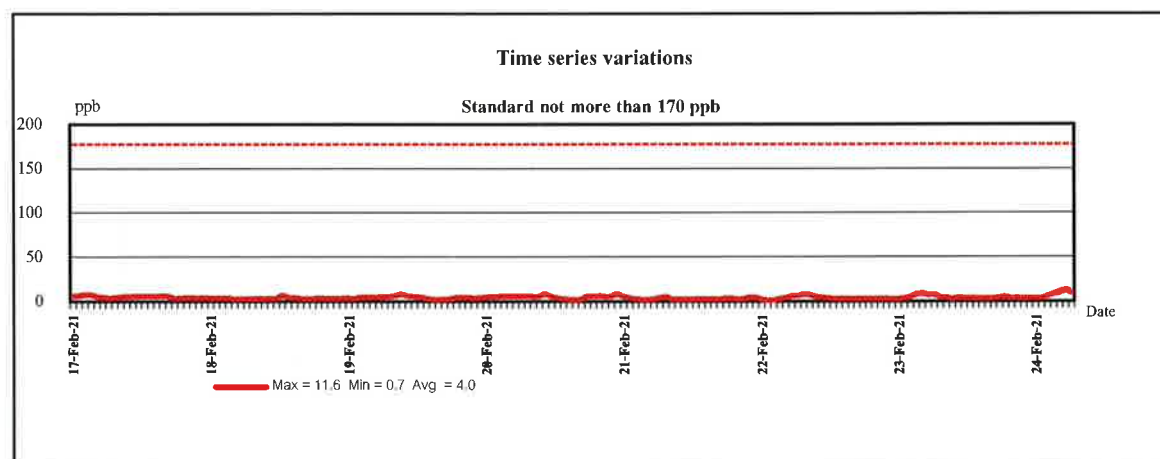
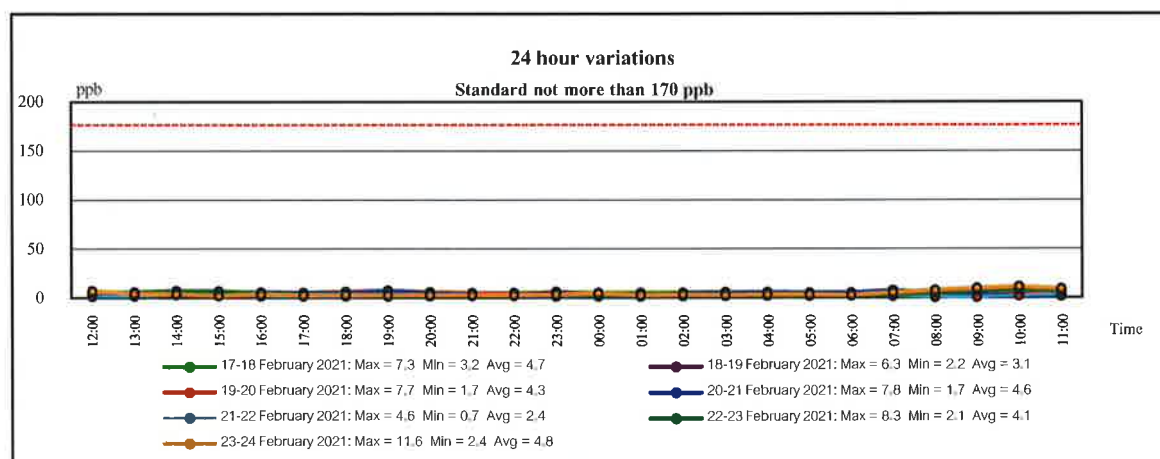
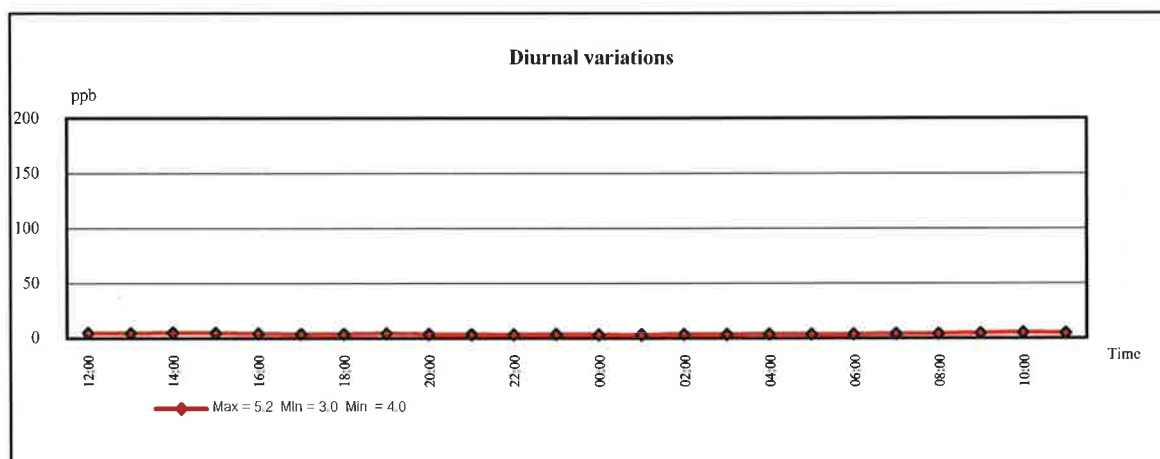
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

จากการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

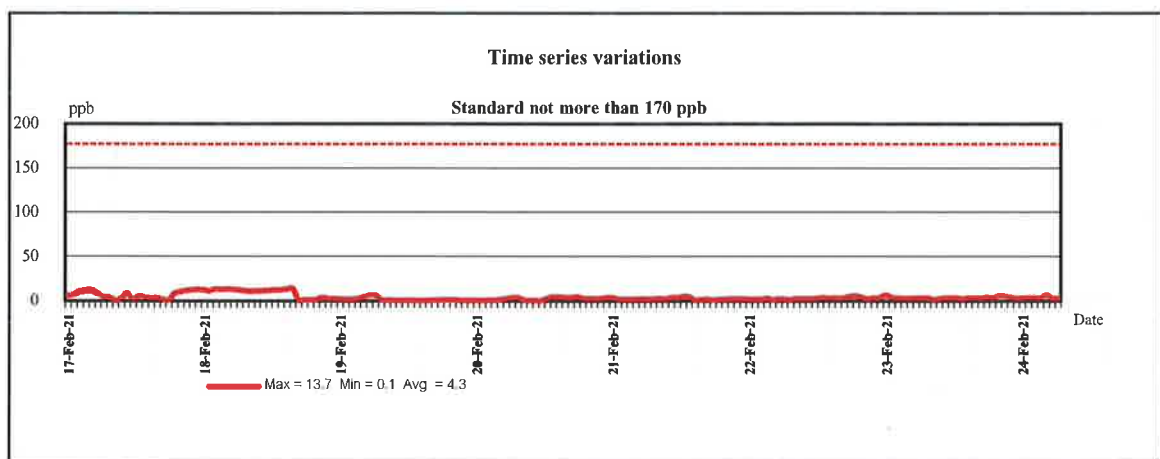
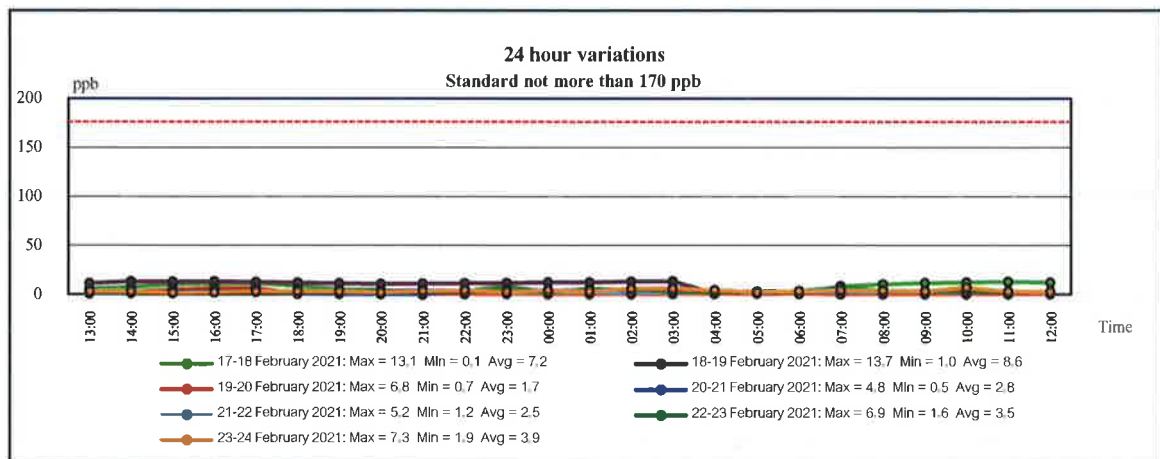
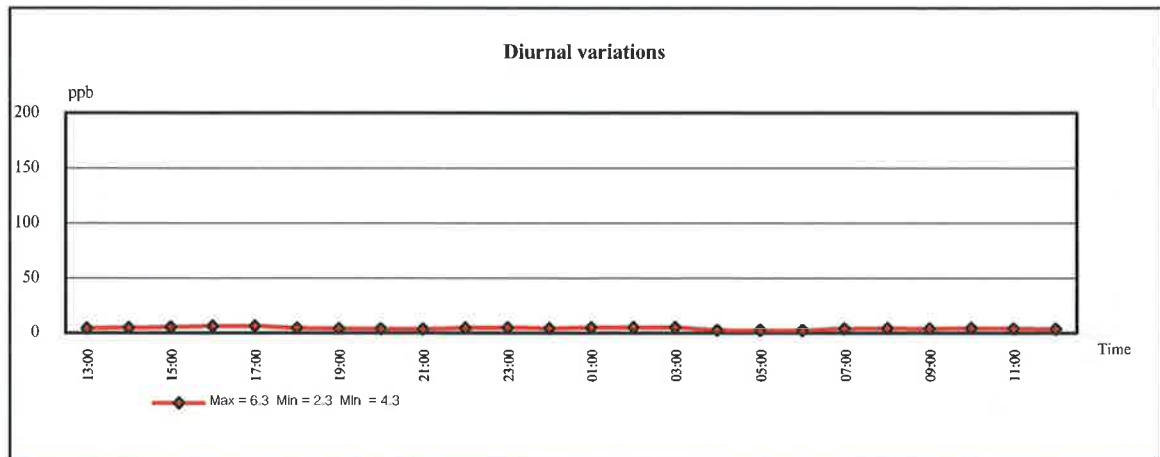


รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

จากการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง บริเวณบ้านมาบหลูด

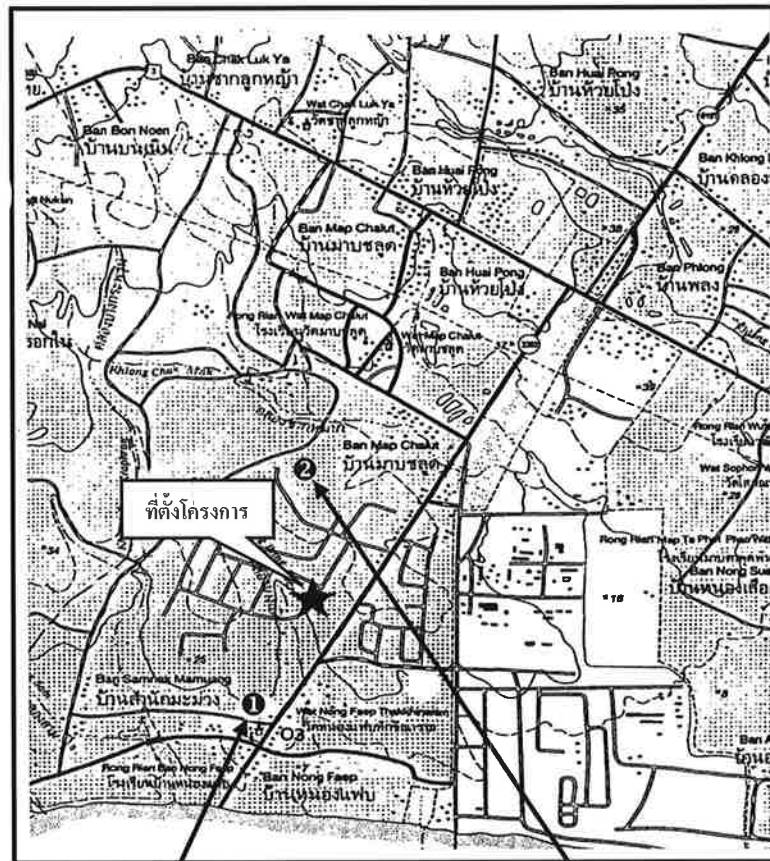
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างวันที่ 17-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564



รูปที่ 4.2-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564



ตำแหน่ง ตรวจวัด	พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppb)	ตำแหน่ง ตรวจวัด	พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppb)
วัดหนองแพบ ทักษิณาราม	NO ₂	17-18 ก.พ. 64	3.2-7.3	บ้านมาบชูด	NO ₂	17-18 ก.พ. 64	0.1-13.1
		18-19 ก.พ. 64	2.2-6.3			18-19 ก.พ. 64	1.0-13.7
		19-20 ก.พ. 64	1.7-7.7			19-20 ก.พ. 64	0.7-6.8
		20-21 ก.พ. 64	1.7-7.8			20-21 ก.พ. 64	0.5-4.8
		21-22 ก.พ. 64	0.7-4.6			21-22 ก.พ. 64	1.2-5.2
		22-23 ก.พ. 64	2.1-8.3			22-23 ก.พ. 64	1.6-6.9
		23-24 ก.พ. 64	2.4-11.6			23-24 ก.พ. 64	1.9-7.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾			170	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾			170

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

4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

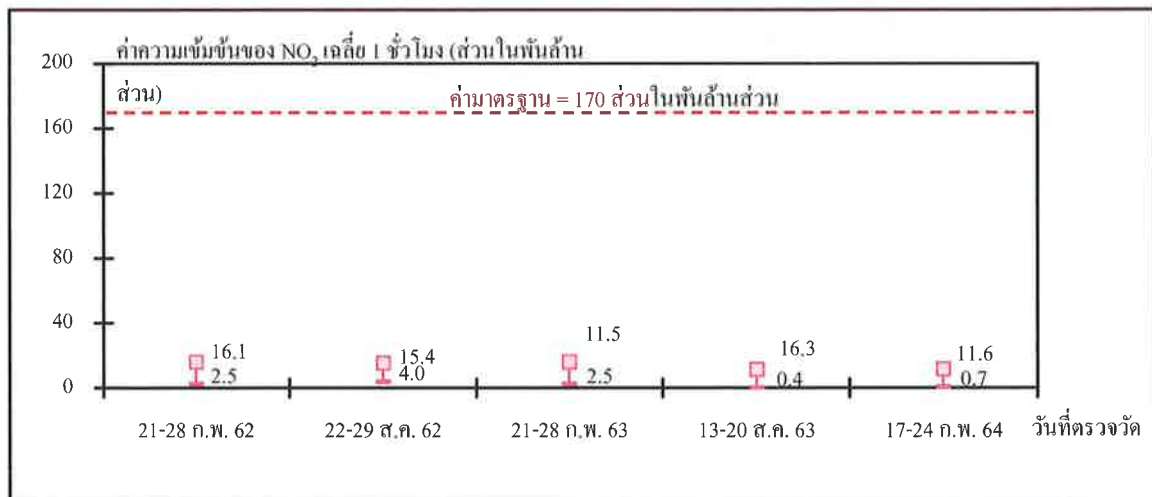
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564 ซึ่งได้ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ใน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม และบ้านมาบชูดพบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-3 และรูปที่ 4.2-6

ตารางที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

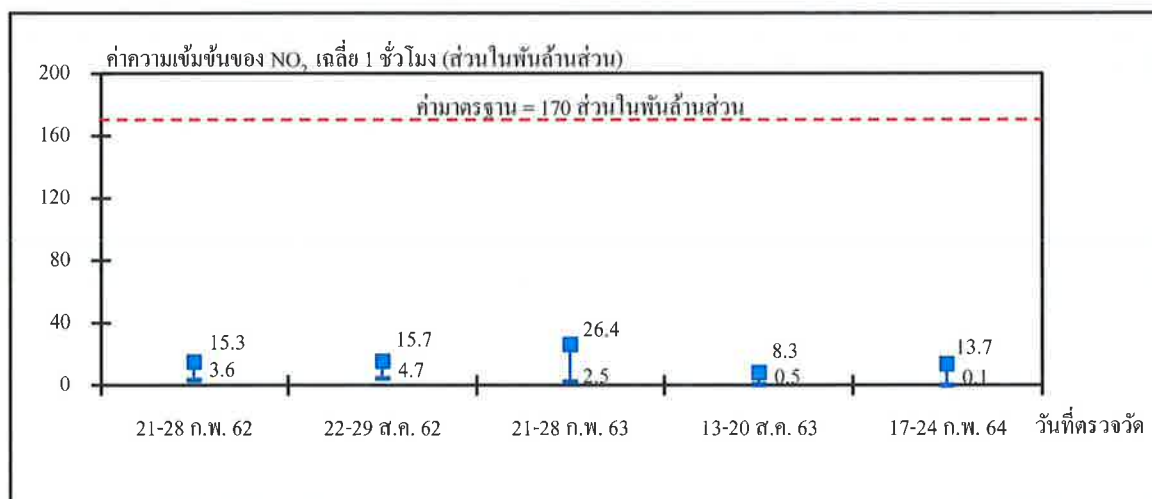
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)	
	วัดหนองแฟบทักษิณาราม	บ้านมาบชูด
21-28 ก.พ. 62	2.5-16.1	3.6-15.3
22-29 ส.ค. 62	4.9-20.6	6.5-20.2
21-29 ก.พ. 63	2.5-16.1	3.6-15.3
13-20 ส.ค. 63	0.4-11.4	0.5-8.3
17-24 ก.พ. 64	0.7-11.6	0.1-13.7
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾	170	

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

รูปที่ 4.2-6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



วัดหนองแพทับทิมธาราม



บ้านมาบชูด

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

4.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ กำหนดให้ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จากปล่องระบายอากาศ จำนวน 3 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 1 ปล่อง HRSG 2 และปล่อง HRSG 3 ในกรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ปีละ 2 ครั้ง และในกรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ต้องทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง จากปล่อง HRSG ชุดที่ 1 และปล่อง Auxiliary Boiler จำนวน 2 ปล่อง กรณีที่มีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง เกินกว่า 15 วัน จำนวน 1 ครั้ง

4.3.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 1 และ HRSG 2 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ รายละเอียดผลการตรวจวัดมีดังนี้

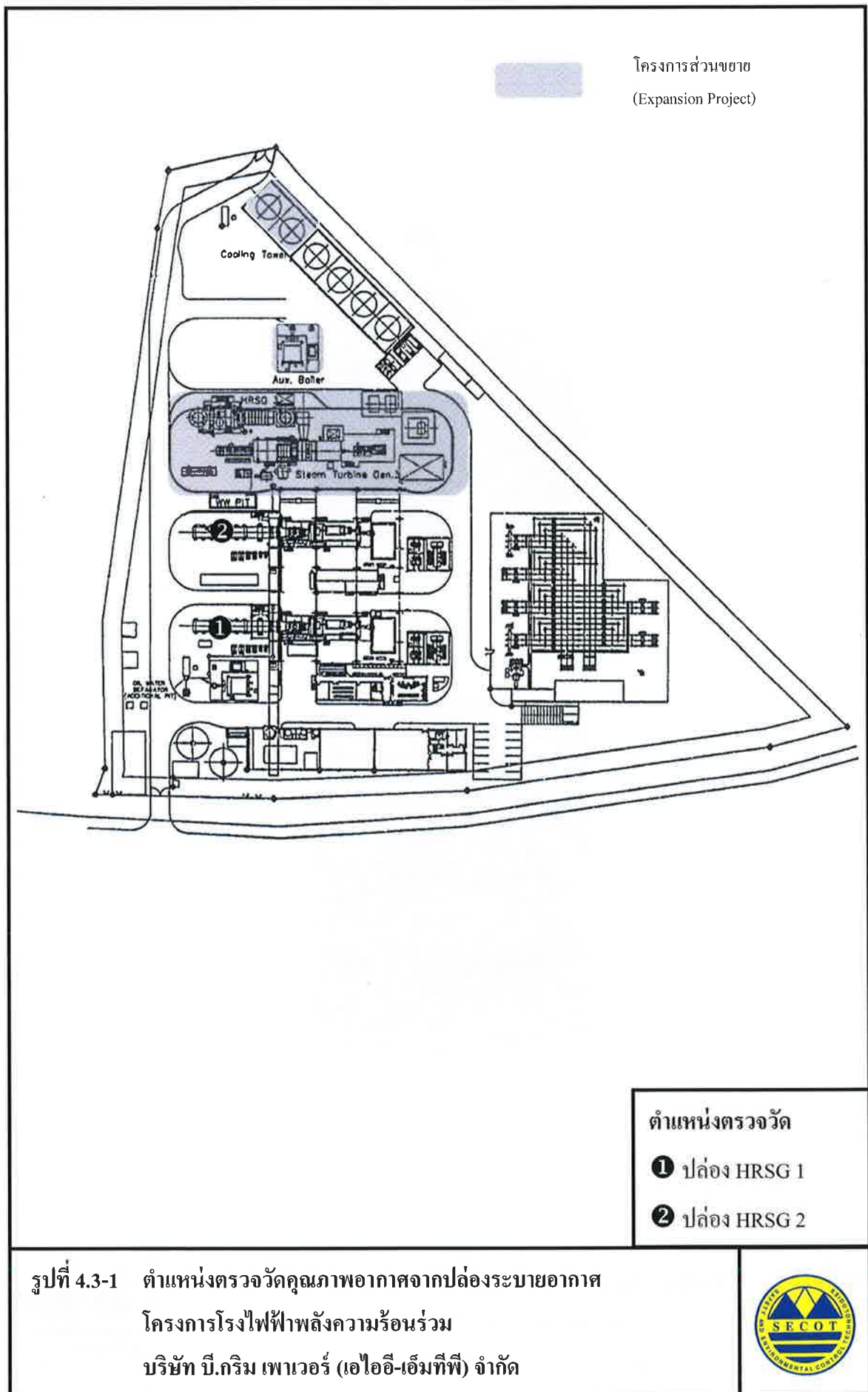
(1) ปล่อง HRSG 1

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 1 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 23.1 ส่วนในล้านส่วน ที่ $14.5\%O_2$ หรือเท่ากับ 50.1 ส่วนในล้านส่วน ที่ $7\%O_2$ เมื่อนำค่าที่ได้จากการตรวจวัดที่ $7\%O_2$ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 108 ส่วนในล้านส่วน ที่ $7\%O_2$ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ $7\%O_2$ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 และรูปที่ 4.3-3

(2) ปล่อง HRSG 2

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 2 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 30.5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.3%O₂ หรือเท่ากับ 64.3 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าที่ได้จากการตรวจวัดที่ 7%O₂ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 108 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-2 และรูปที่ 4.3-3

สำหรับการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จากปล่อง HRSG 3 ปัจจุบันยังไม่มี การตรวจวัด เนื่องจากเป็นมาตรการของโครงการส่วนขยาย ซึ่งยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง ส่วนขยาย ส่วนการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ในกรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง จากปล่อง HRSG ชุดที่ 1 และปล่อง Auxiliary Boiler จำนวน 2 ปล่อง กรณีที่มีการใช้งานอย่างต่อเนื่องเกินกว่า 15 วัน ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดเช่นกัน เนื่องจากยังไม่มี การใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง





ปล่อง HRSG 1



ปล่อง HRSG 2

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 1

จากการตรวจวัดแบบ Stack Sampling โดย Mobile CEMS

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.30-15.30 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 57.3 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 3.4 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM: 730473E, 1404329N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.66 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : 146.3 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 23.3 เมตรต่อวินาที

- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 9,254 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 14.5

- ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾				อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไข ในรายงานฯ ⁽³⁾
		14.5%O ₂	7%O ₂	ค่าที่กำหนดเป็น เงื่อนไขในรายงานฯ ⁽³⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ ที่ 7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	ppm ⁽⁴⁾	23.1	50.1	108	120	6.692	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวง
อุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7%O₂ (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)

⁽³⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

⁽⁴⁾ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเอกวัฒน์ สูงเนิน

ชื่อผู้บันทึก : นายเอกวัฒน์ สูงเนิน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และค่าที่กำหนดใน EIA

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 2

จากการตรวจวัดแบบ Stack Sampling โดย Mobile CEMS

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคोट จำกัด

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.30-15.30 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 58.5 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 3.5 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM: 730467E, 1404358N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.66 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : 140.8 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 22.2 เมตรต่อวินาที

- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 8,944 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3

- ร้อยละของความชื้น : 11.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾				อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไข ในรายงานฯ ⁽³⁾
		14.3%O ₂	7%O ₂	ค่าที่กำหนดเป็น เงื่อนไขในรายงานฯ ⁽³⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ ที่ 7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	ppm ⁽⁴⁾	30.5	64.3	108	120	8.559	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวง
อุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7%O₂ (มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง)⁽³⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548⁽⁴⁾ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายเอกวัฒน์ สูงเนิน

ผู้บันทึก : นายเอกวัฒน์ สูงเนิน

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

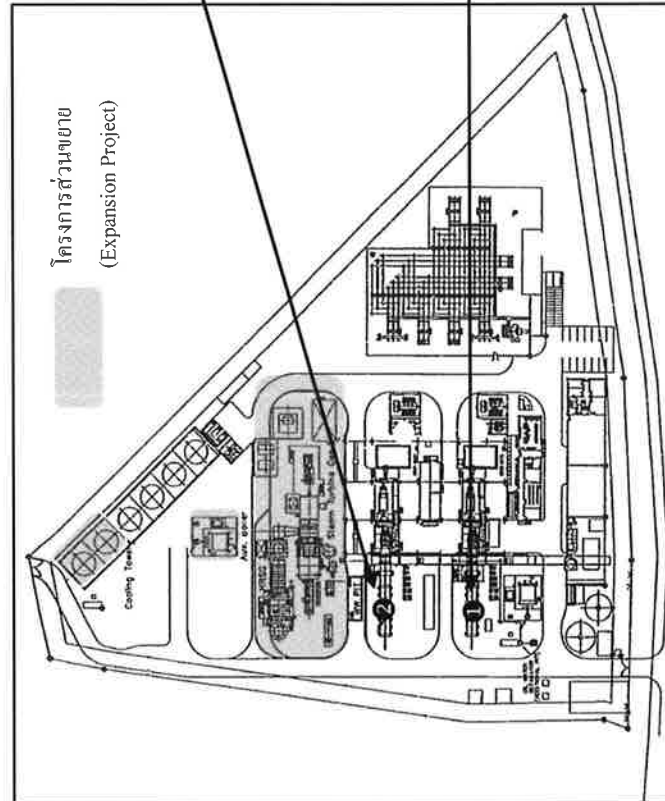
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และค่าที่กำหนดใน EIA

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนอก

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564



ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂)
ปล่อง HRSG 2	23 ก.พ. 64	NO _x	64.3
ค่าที่กำหนดใน EIA ⁽¹⁾			108
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾			120

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂)
ปล่อง HRSG 1	23 ก.พ. 64	NO _x	50.1
ค่าที่กำหนดใน EIA ⁽¹⁾			108
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾			120

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปน ในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจพบที่ปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 รายละเอียดผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

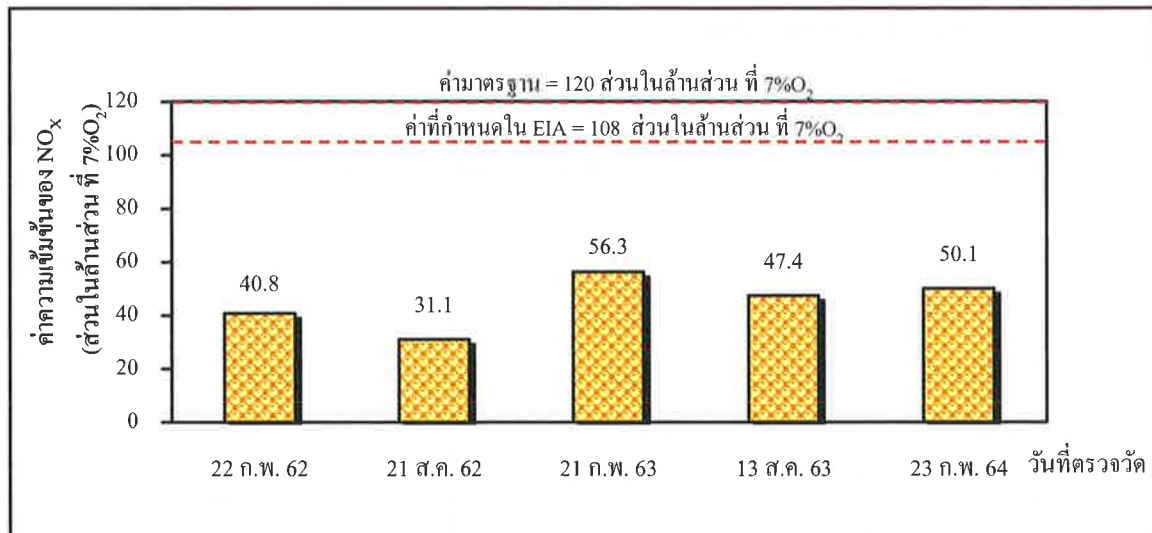
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂)	
	ปล่อง HRSG 1	ปล่อง HRSG 2
22 ก.พ. 62	40.8	69.8
21 ส.ค. 62	31.1	70.9
21 ก.พ. 63	56.3	81.1
13 ส.ค. 63	47.4	69.0
23 ก.พ. 64	50.1	64.3
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	108	
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	120	

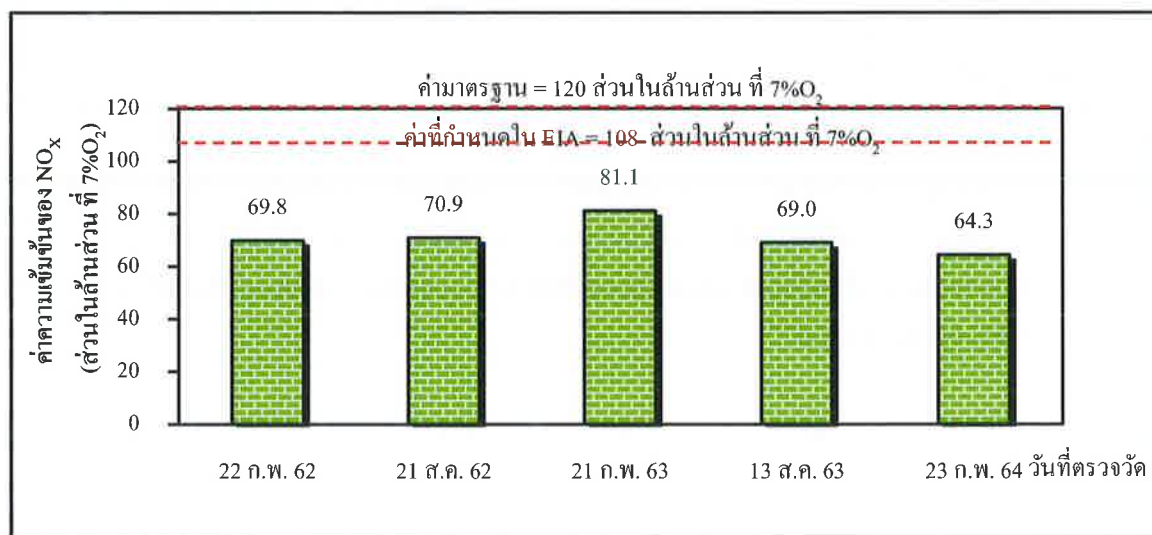
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



ปล่อง HRSG 1



ปล่อง HRSG 2

- หมายเหตุ :
- (1) ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2538 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547

4.4 ระดับเสียง

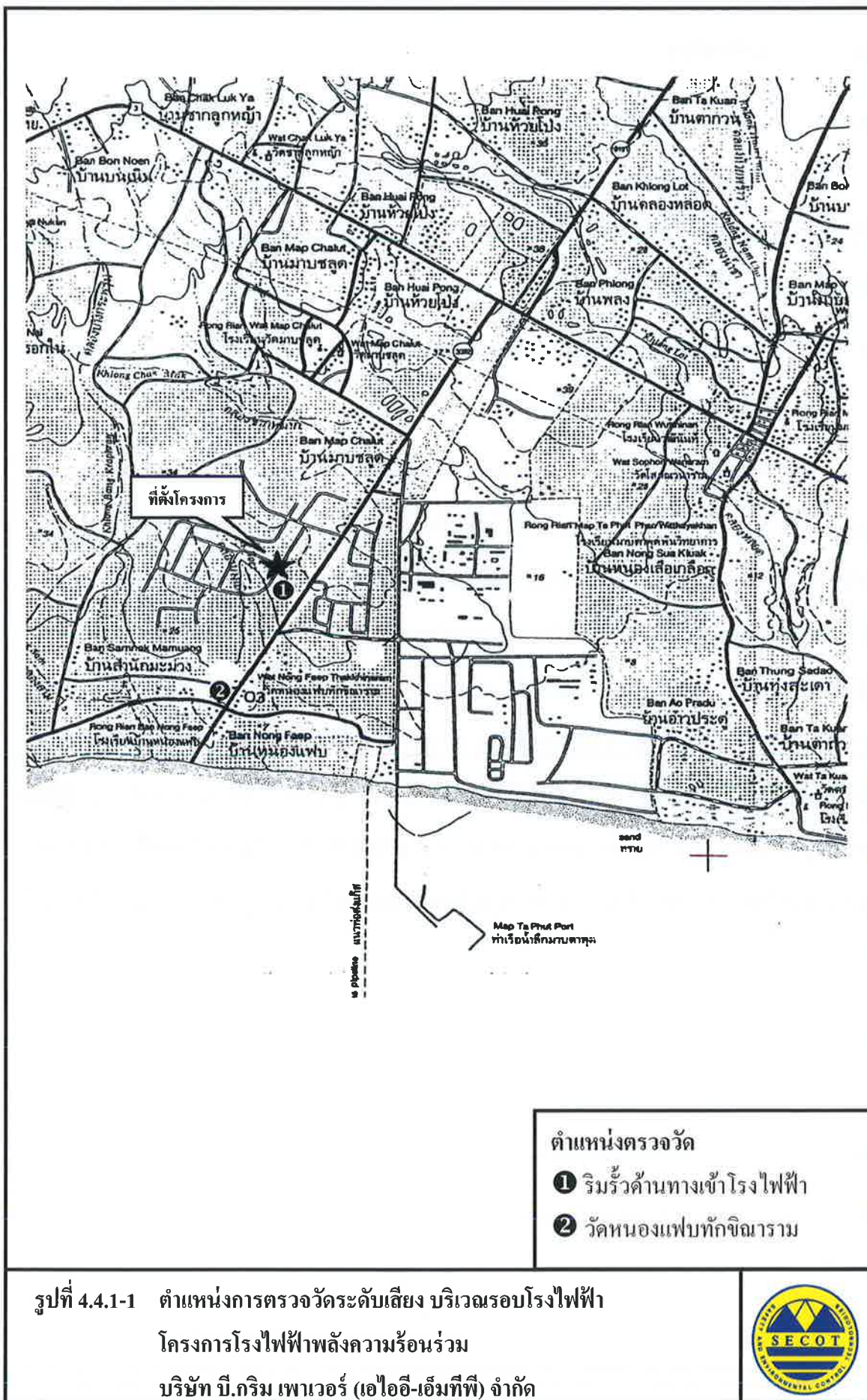
4.4.1 ระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

มาตรการติดตามตรวจสอบระดับเสียง กำหนดให้โรงไฟฟ้าต้องทำการตรวจวัดระดับเสียงในรูป $Leq(24)$ และ L_{90} บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า และบริเวณวัดหนองแพบท์กจิณาราม ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง

4.4.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดระดับเสียง ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq(24)$) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ที่บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า และบริเวณวัดหนองแพบท์กจิณาราม ระหว่างวันที่ 18-21 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 พบว่า ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq(24)$) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 66.4 และ 55.6-59.3 เดซิเบลเอ ตามลำดับ และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 64.9 และ 50.4-53.3 เดซิเบลเอ ตามลำดับ เมื่อนำผลการตรวจวัด $Leq(24)$ มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้ง 2 บริเวณ ส่วนค่า L_{90} ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.4.1-1 และ 4.4.1-2 ตามลำดับ และรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4.1-1 ถึง 4.4.1-2 และรูปที่ 4.4.1-3





บริเวณริมรั้วด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า



บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม

รูปที่ 4.4.1-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.4.1-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงไฟฟ้า (ด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730175E, 1404598N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/00198274

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) : 94.2/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2563 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2021-025

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)		
	18-19 ก.พ. 64	19-20 ก.พ. 64	20-21 ก.พ. 64
12:00 - 13:00	66.6	66.5	66.4
13:00 - 14:00	66.6	66.3	66.4
14:00 - 15:00	67.7	66.5	66.5
15:00 - 16:00	66.7	66.7	66.8
16:00 - 17:00	67.0	67.2	68.8
17:00 - 18:00	67.3	68.0	66.8
18:00 - 19:00	66.6	66.5	66.9
19:00 - 20:00	66.7	66.7	66.5
20:00 - 21:00	66.5	66.8	67.5
21:00 - 22:00	66.3	66.2	66.0
22:00 - 23:00	66.2	66.0	65.8
23:00 - 00:00	66.2	66.0	65.8
00:00 - 01:00	66.0	66.1	65.8
01:00 - 02:00	65.9	66.0	66.0
02:00 - 03:00	65.9	66.0	65.9
03:00 - 04:00	65.9	65.9	65.8
04:00 - 05:00	65.9	65.9	65.8
05:00 - 06:00	65.9	65.8	65.6
06:00 - 07:00	66.0	65.8	65.9
07:00 - 08:00	66.5	66.2	66.1
08:00 - 09:00	66.5	66.4	66.1
09:00 - 10:00	66.1	66.2	66.5
10:00 - 11:00	66.3	66.5	66.4
11:00 - 12:00	66.8	66.3	66.4
Leq(24)	66.4	66.4	66.4
Ldn	72.5	72.5	72.4
Lmax	83.1	78.0	81.1
L90	64.9	64.9	64.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA		
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA		

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

ตารางที่ 4.4.1-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดหนองแฟบทักษิณาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729897E, 1403289N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/00487728

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) : 94.2/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2021-025

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)		
	18-19 ก.พ. 64	19-20 ก.พ. 64	20-21 ก.พ. 64
12:00 - 13:00	59.4	57.1	58.3
13:00 - 14:00	60.1	56.8	57.0
14:00 - 15:00	58.3	56.7	56.8
15:00 - 16:00	57.1	57.9	55.2
16:00 - 17:00	59.4	60.1	58.3
17:00 - 18:00	57.8	58.1	58.6
18:00 - 19:00	59.3	58.8	57.5
19:00 - 20:00	57.4	55.6	54.9
20:00 - 21:00	55.1	54.3	54.9
21:00 - 22:00	54.3	55.3	51.7
22:00 - 23:00	52.6	53.6	51.2
23:00 - 00:00	50.4	52.7	50.0
00:00 - 01:00	50.4	53.6	48.3
01:00 - 02:00	53.9	53.1	49.4
02:00 - 03:00	53.4	53.1	50.2
03:00 - 04:00	53.1	53.3	51.4
04:00 - 05:00	54.8	53.8	55.4
05:00 - 06:00	57.3	55.5	55.1
06:00 - 07:00	67.3	59.1	56.7
07:00 - 08:00	66.1	59.5	56.4
08:00 - 09:00	58.3	57.1	57.8
09:00 - 10:00	57.6	58.2	53.3
10:00 - 11:00	58.7	58.5	58.0
11:00 - 12:00	58.3	57.5	54.7
Leq(24)	59.3	56.8	55.6
Ldn	65.5	61.7	60.1
Lmax	82.8	87.0	85.2
L90	53.3	52.4	50.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70 dBA		
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115 dBA		

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายสุภกิจ ต๊ะมูกา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

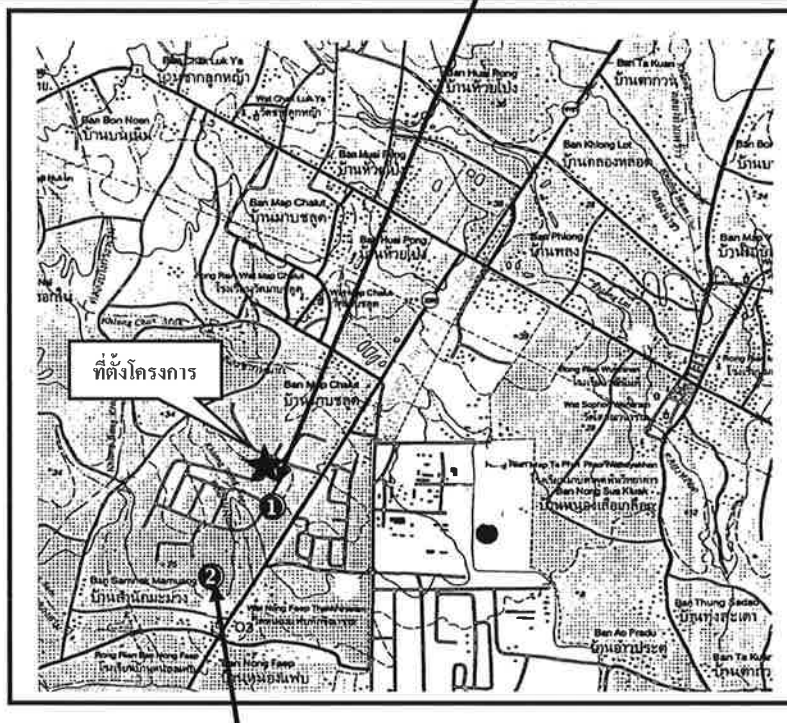
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง $L_{eq}(24)$ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายนพ.ศ.2564

ริมรั้วโรงไฟฟ้า (ด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า)		
วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)	
	Leq(24)	L ₉₀
18-19 ก.พ. 64	66.4	64.9
19-20 ก.พ. 64	66.4	64.9
20-21 ก.พ. 64	66.4	64.9
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	70	-



วัดหนองแฟบทักษิณาราม		
วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)	
	Leq(24)	L ₉₀
18-19 ก.พ. 64	59.3	53.3
19-20 ก.พ. 64	56.8	52.4
20-21 ก.พ. 64	55.6	50.4
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	70	-

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

4.4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

การตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2564 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า และบริเวณวัดหนองแพปลัดกษัตริย์ราม พบว่า ผลการตรวจวัด $L_{eq}(24)$ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4.1-3 และรูปที่ 4.4.1-4 สำหรับ L_{90} ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.4.1-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

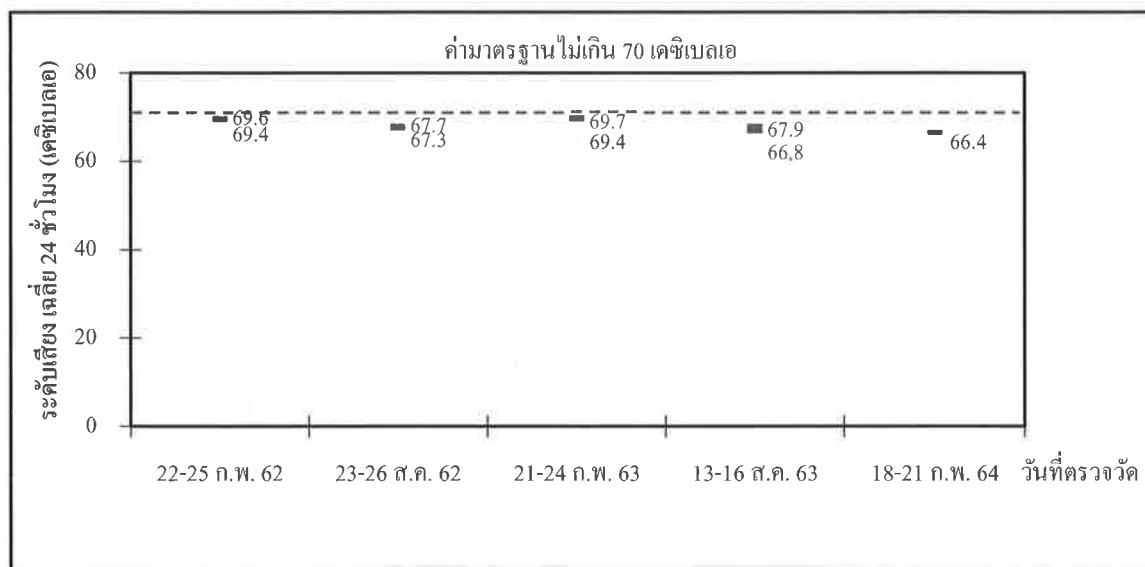
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)	
	บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า (ด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า)	วัดหนองแฟบทักษิณาราม
22-25 ก.พ. 62	69.4-69.6	57.2-57.8
23-26 ส.ค. 62	67.3-67.7	58.9-60.1
21-24 ก.พ. 63	69.4-69.7	57.0-59.1
13-16 ส.ค. 63	66.8-67.9	57.3-62.2
18-21 ก.พ. 64	66.4	55.6-59.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	70	

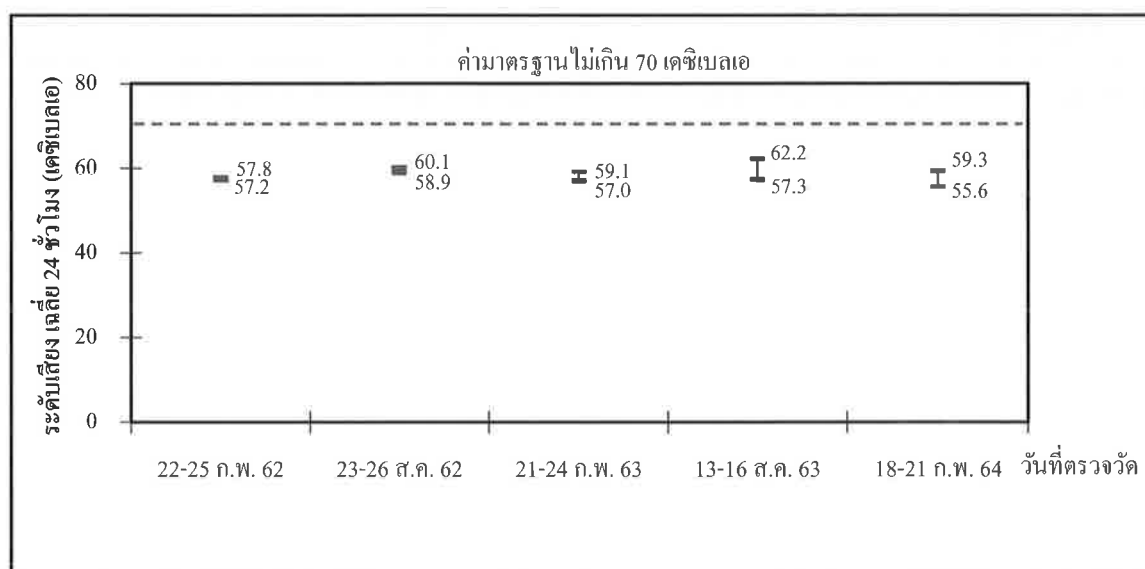
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

รูปที่ 4.4.1-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณรอบโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า (ด้านทางเข้าโรงไฟฟ้า)



วัดหนองแฟบทักษิณาราม

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

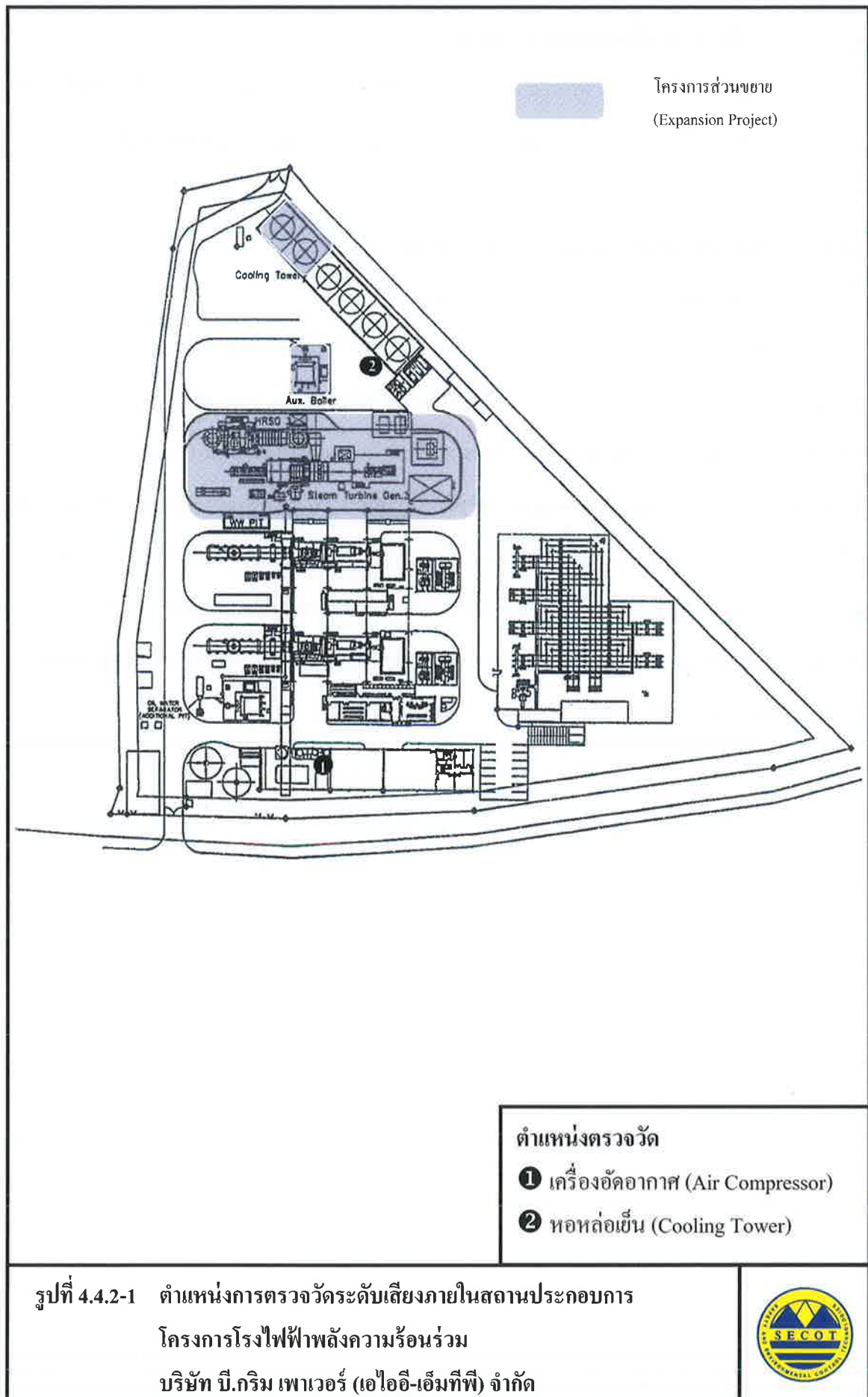
4.4.2 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

มาตรการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ กำหนดให้โรงไฟฟ้าต้องทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) ปีละ 2 ครั้ง แต่แต่ละครั้งตรวจวัด 1 วัน

4.4.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) ที่บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 พบค่าเท่ากับ 86.3 และ 76.6 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548 และเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ดังแสดงในรูปที่ 4.4.2-1 และ 4.4.2-2 ตามลำดับ และรายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ดังแสดงในตารางที่ 4.4.2-1 ถึง 4.4.2-2 และรูปที่ 4.4.2-3





เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)



หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

รูปที่ 4.4.2-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.4.2-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730166E, 1404611N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246/3173338

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2/2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.0/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2021-010

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	18 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564
10.00-11.00	86.4
11.00-12.00	86.2
12.00-13.00	86.1
13.00-14.00	86.3
14.00-15.00	86.3
15.00-16.00	86.2
16.00-17.00	86.4
17.00-18.00	86.3
Leq(8)	86.3
Lmax	89.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนานันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.4.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
โดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730148E, 1404732N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CASELLA CEL-246/3173339

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : CASELLA CEL120/2/2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.9/0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2021-010

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	18 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564
10.00-11.00	77.6
11.00-12.00	76.5
12.00-13.00	76.3
13.00-14.00	76.5
14.00-15.00	76.4
15.00-16.00	76.3
16.00-17.00	76.4
17.00-18.00	76.7
Leq(8)	76.6
Lmax	86.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ
โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนานันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

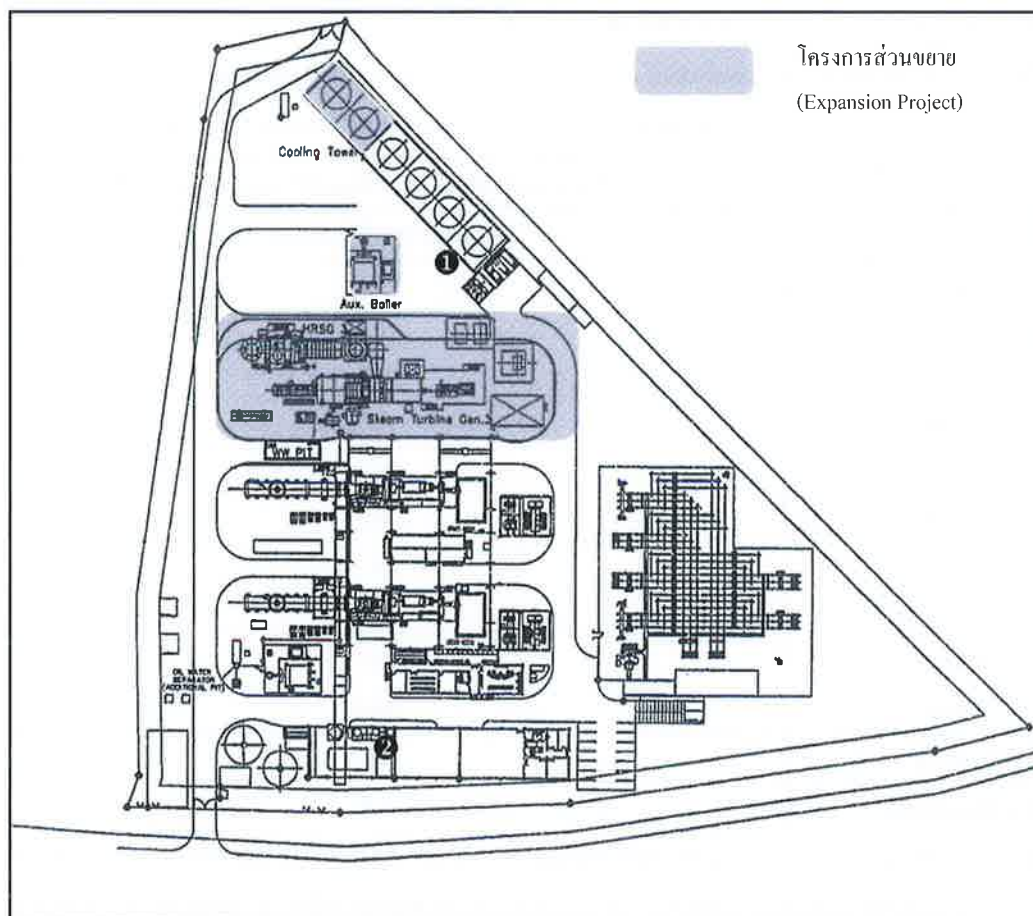
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
Air Compressor	18 ก.พ. 64	86.3
ค่ามาตรฐาน		90



ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
Cooling Tower	18 ก.พ. 64	76.6
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		90

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 และ
ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

4.4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4.2-3 และรูปที่ 4.4.2-4 ซึ่งผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ และเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.4.2-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

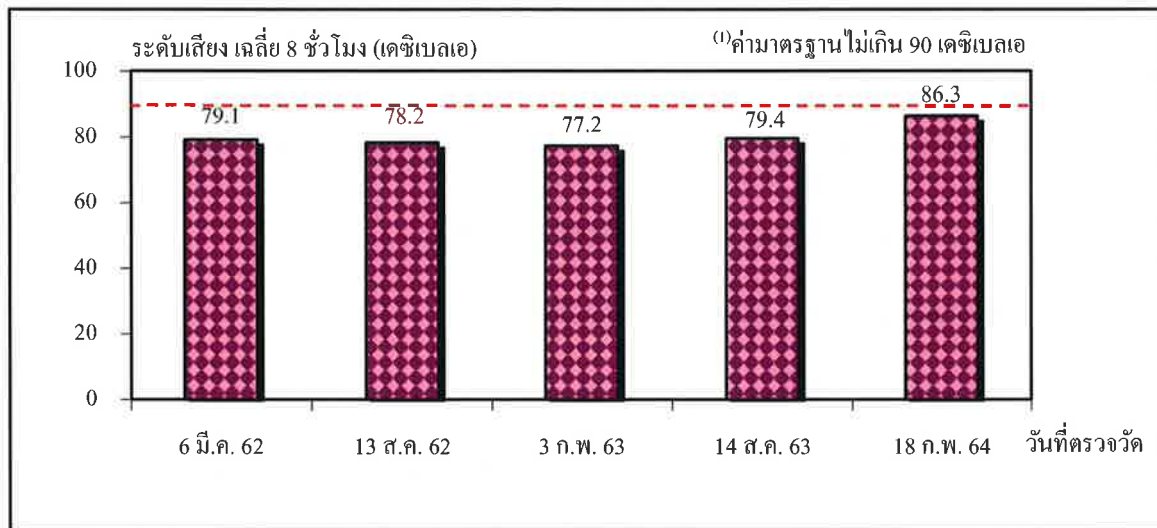
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)	
	Air Compressor	Cooling Tower
6 มี.ค. 62	79.1	81.2
13 ส.ค. 62	78.2	80.3
3 ก.พ. 63	77.2	81.0
14 ส.ค. 63	79.4	76.7
18 ก.พ. 64	86.3	76.6
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	90	

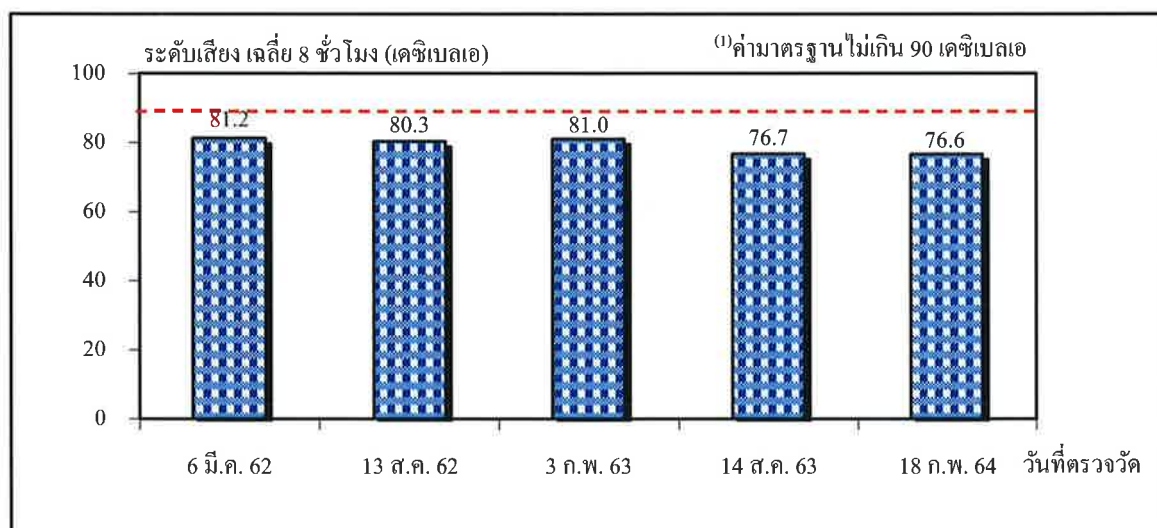
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

รูปที่ 4.4.2-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)



หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2548

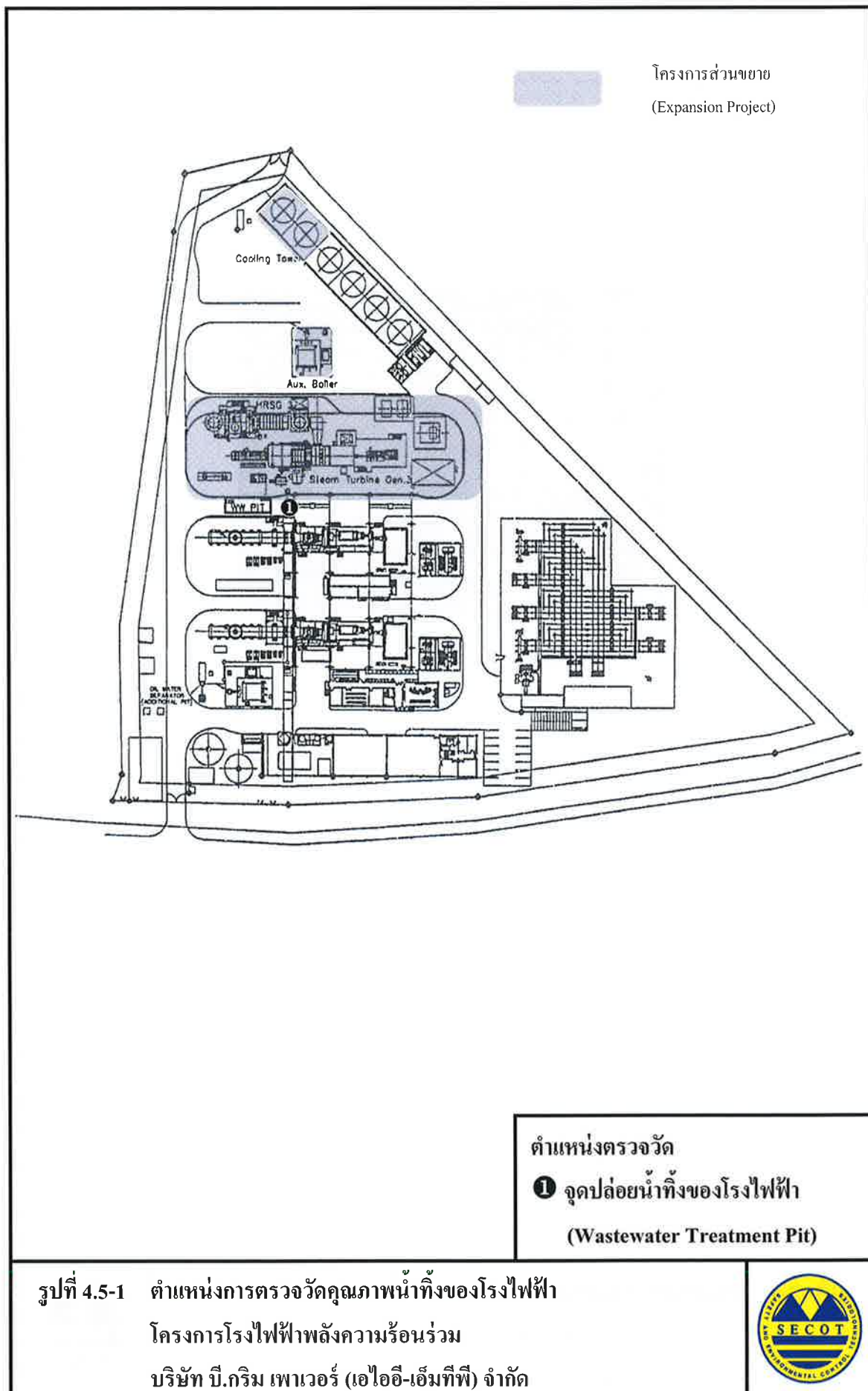
4.5 คุณภาพน้ำ

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ กำหนดให้โรงไฟฟ้าต้องทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำ จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการทุก 6 เดือน พารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) บีโอดี (BOD_5) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) ทีเคเอ็น (TKN) และคลอไรด์ (Cl)

4.5.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดคุณภาพน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Wastewater Treatment Pit) ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) บีโอดี (BOD_5) ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) ทีเคเอ็น (TKN) และคลอไรด์ (Cl) นอกจากนี้ ได้ทำการตรวจวัดค่า COD เพิ่มเติม พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายประกอบการ ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.5-1 และ 4.5-2 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 และรูปที่ 4.5-3





จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า
(Wastewater Treatment Pit)

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

ตำแหน่งที่ตรวจวัด : อุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Wastewater Treatment Pit)

ตำแหน่งพิกัดของสถานี : 0730124N , 1404648E

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		23 ก.พ. 64		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.8	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	33.4	≤45	-
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	7	≤200	-
บีโอดี (BOD ₅)	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.1	≤500	-
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	1,110	≤3,000	-
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.5)	≤10	-
ทีเคเอ็น (TKN)	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.5	≤100	-
คลอไรด์ (Cl ⁻)	มิลลิกรัมต่อลิตร	154	-	-
ซีโอดี (COD)	มิลลิกรัมต่อลิตร	40.4	≤750	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย
ส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)
≤ หมายถึง มีค่าไม่เกิน
ค่าซีโอดี ตรวจวัดเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด
ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ผู้ตรวจวัด : นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ผู้บันทึก : นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวชมชуда อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

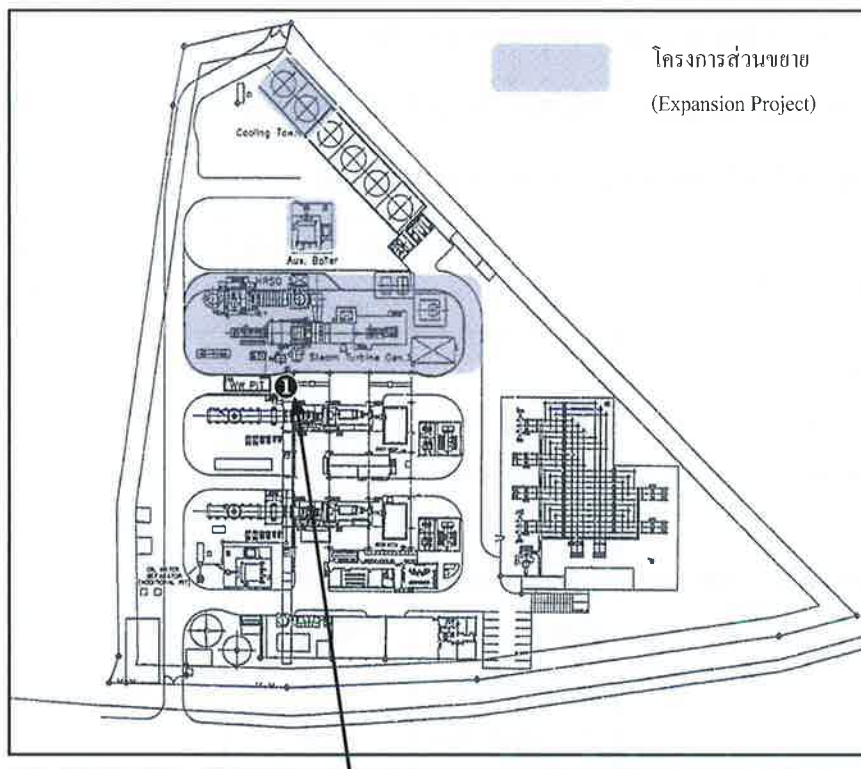
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคม
อุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

รูปที่ 4.5-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564



จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Wastewater Treatment Pit)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		23 ก.พ. 64	
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.8	5.5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°ซ	33.4	≤45
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)	มก./ล.	7	≤200
บีโอดี (BOD ₅)	มก./ล.	1.1	≤500
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)	มก./ล.	1,110	≤3,000
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มก./ล.	ND (<0.5)	≤10
ทีเคเอ็น (TKN)	มก./ล.	1.5	≤100
คลอไรด์ (Cl ⁻)	มก./ล.	154	-
ซีโอดี (COD)	มก./ล.	40.4	≤750

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560

ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

4.5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564 ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Waste Water Treatment Pit) เพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Grease&Oil) ทีเคเอ็น (TKN) คลอไรด์ (Cl) และซีโอดี (COD) พบว่า ค่าที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-2 และรูปที่ 4.5-4

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Wastewater Treatment Pit)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

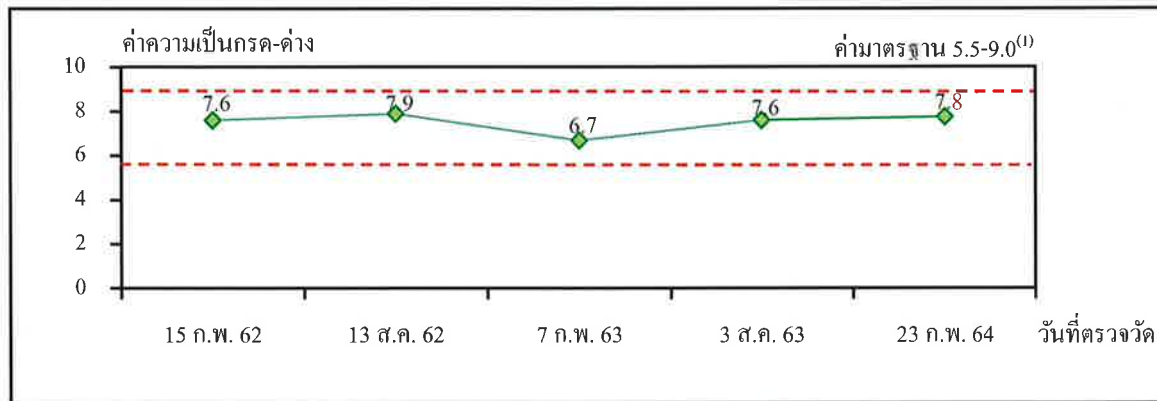
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ⁽²⁾					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		15 ก.พ. 62	13 ส.ค. 62	7 ก.พ. 63	3 ส.ค. 63	23 ก.พ. 64		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	7.9	6.7	7.6	7.8	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°ซ	31.2	32.6	31.5	36.6	33.4	≤45	-
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)	มก./ล.	8	13	<5.0	16	7	≤200	-
บีโอดี (BOD ₅)	มก./ล.	<1.0	1.2	<1.0	1.2	1.1	≤500	-
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS)	มก./ล.	1,107	1,448	1,248	1,074	1,110	≤3,000	-
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มก./ล.	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤10	-
ทีเคเอ็น (TKN)	มก./ล.	1.9	2.2	1.2	3.6	1.5	≤100	-
คลอไรด์ (Cl ⁻)	มก./ล.	247.0	205.0	207.0	89.0	154	-	-
ซีโอดี (COD)	มก./ล.	<40.0	44.6	<40.0	43.5	40.4	≤750	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

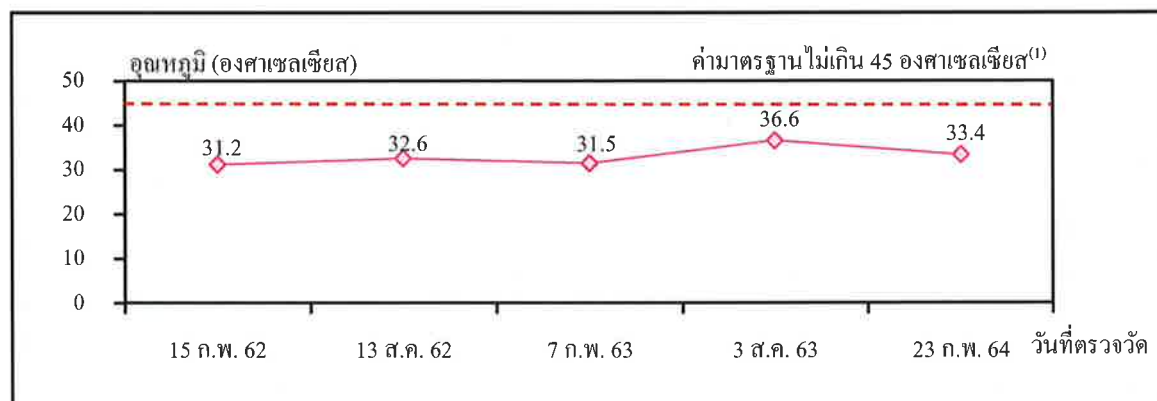
⁽²⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.5-4 กราฟเปรียบเทียบผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า

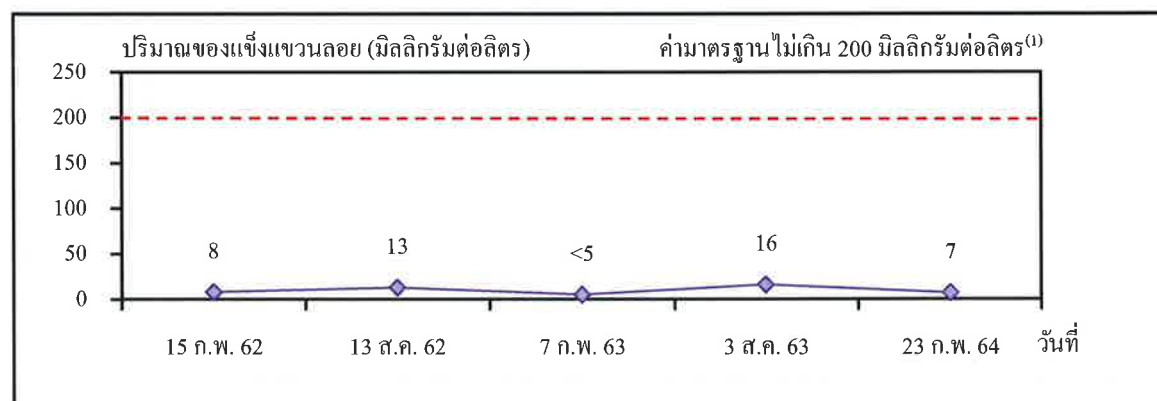
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)



อุณหภูมิ (Temperature)



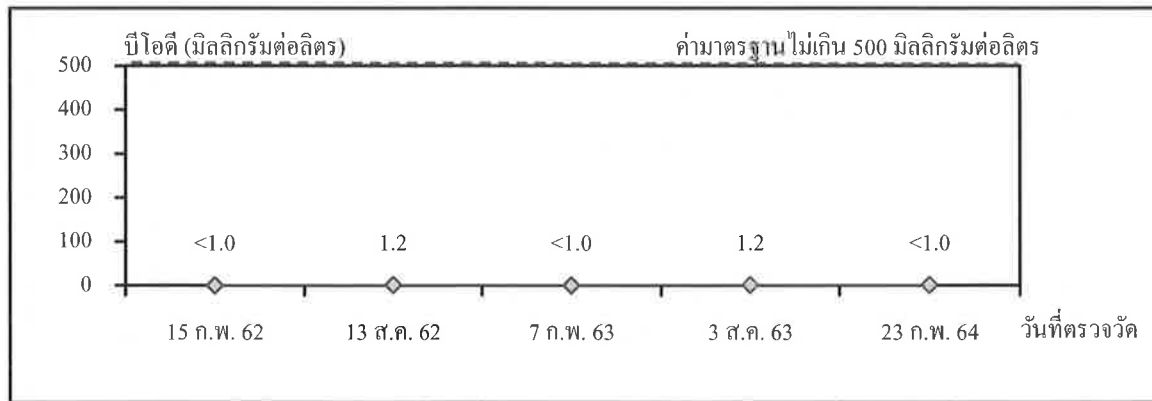
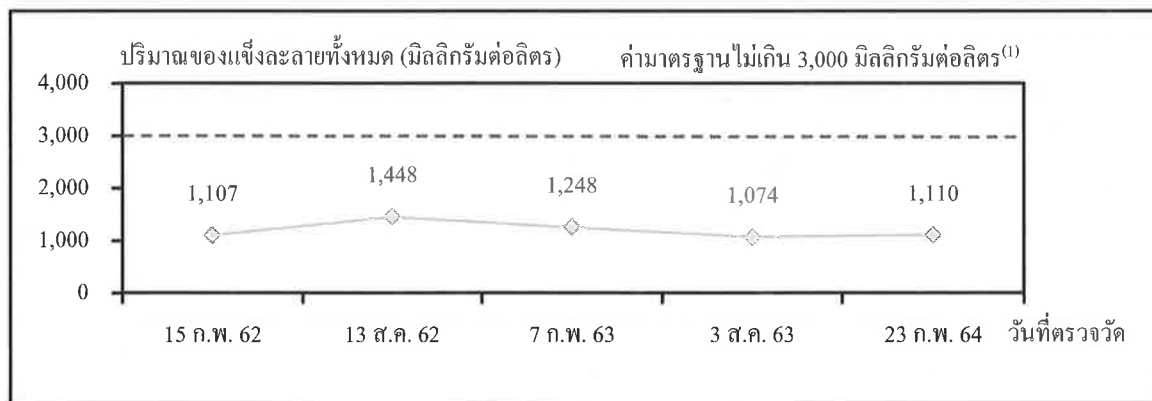
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย
ส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

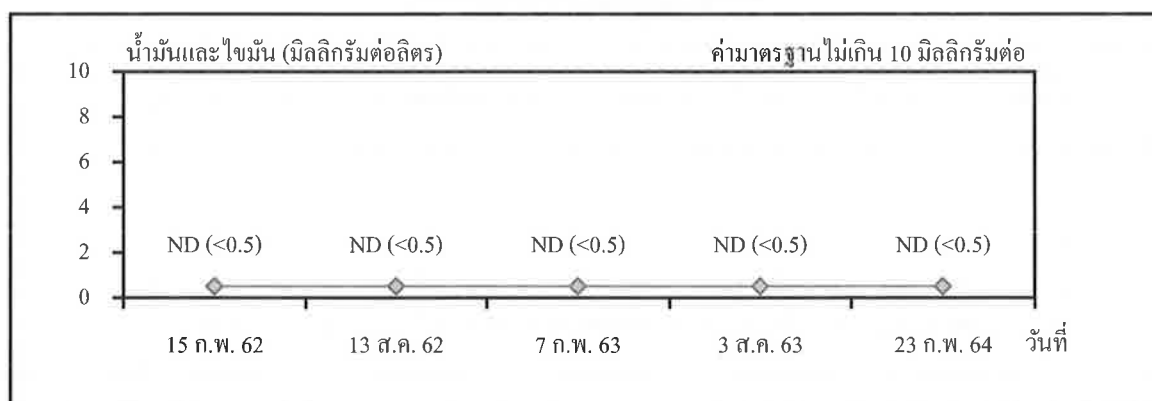
รูปที่ 4.5-4 กราฟเปรียบเทียบผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

ค่าบีโอดี (BOD₅)

ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)



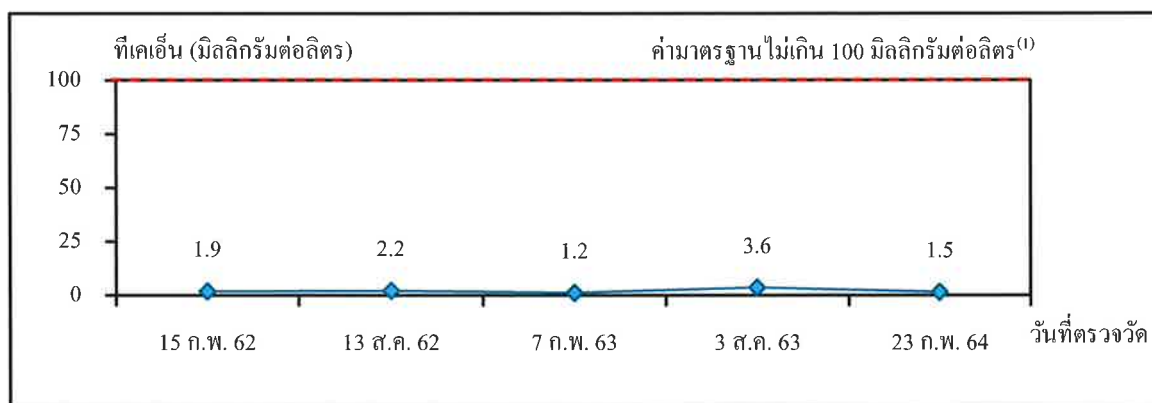
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)

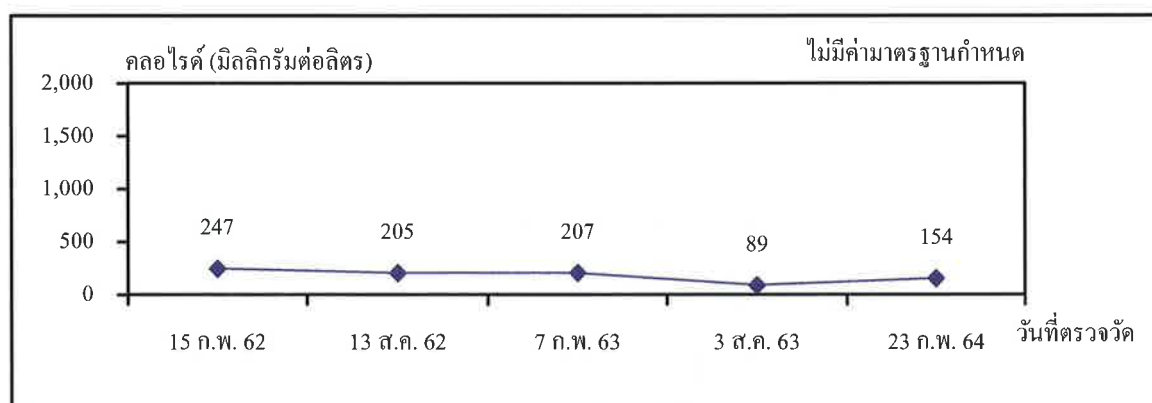
⁽²⁾ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.5-4 กราฟเปรียบเทียบผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (ต่อ)

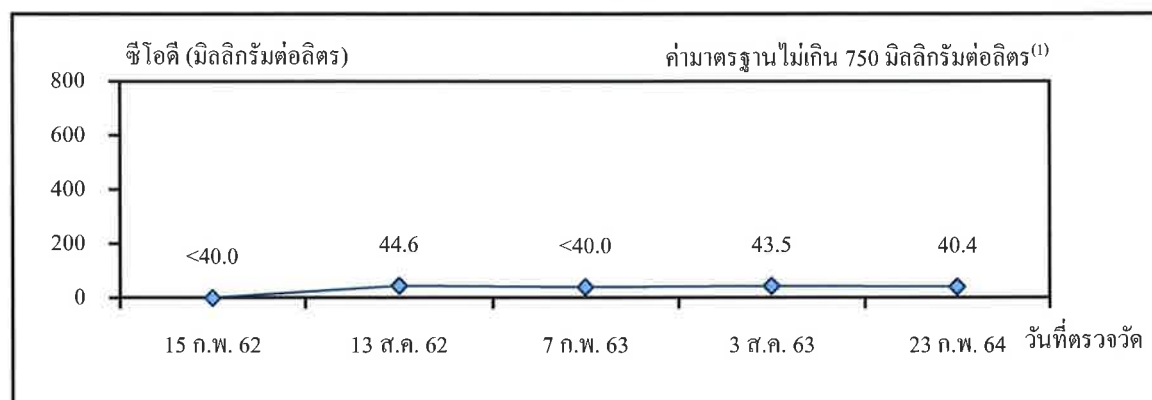
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



ค่าทีเคเอ็น (TKN)



คลอไรด์ (Cl⁻)



ซีโอดี (COD)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย
ส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาตาพุด)

4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 สภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ

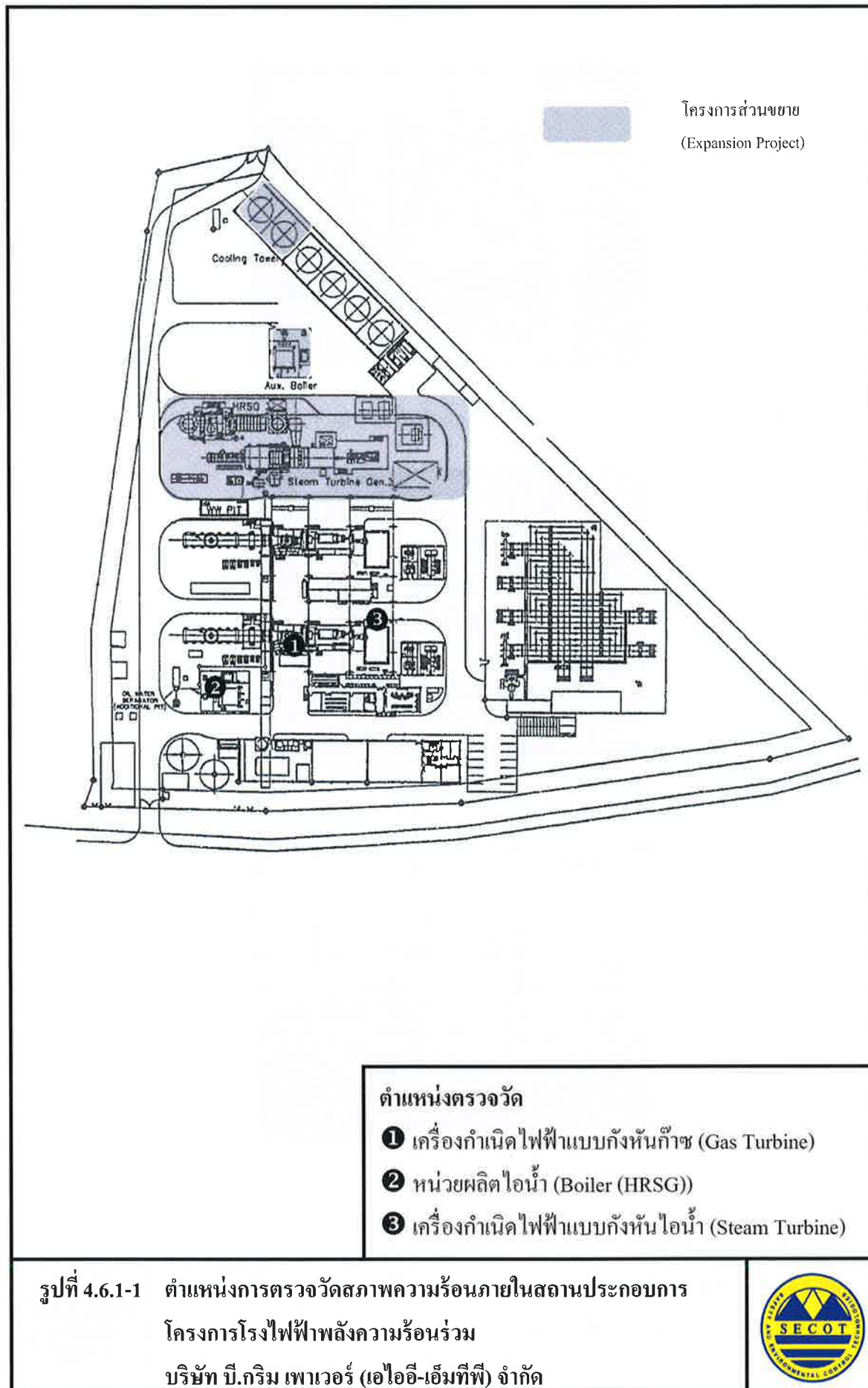
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดสภาพความร้อน (WBGT) ภายในสถานประกอบการ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine) บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

4.6.1.1 ผลการตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

การตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2563 ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine) บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler (HRSG)) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ในวันที่ 19 เมษายน พ.ศ.2564 โดยผลการตรวจวัดสภาพความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 29.8 31.3 และ 32.6 องศาเซลเซียส ตามลำดับ เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส สำหรับงานเบา พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.6.1-1 และ 4.6.1-2 ตามลำดับ สำหรับผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.6.1-1 และรูปที่

4.6.1-3





เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine)



หน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler (HRSG))



เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

รูปที่ 4.6.1-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.6.1-1 ผลการตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัด (°C)	ค่ามาตรฐาน (°C) ⁽¹⁾
19 เม.ย. 64	1. Gas Turbine	งานเบา	29.8	34.0
	2. Boiler (HRSG)	งานเบา	31.3	34.0
	3. Steam Turbine	งานเบา	32.6	34.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
°C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง: นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ผู้ตรวจสอบ / ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

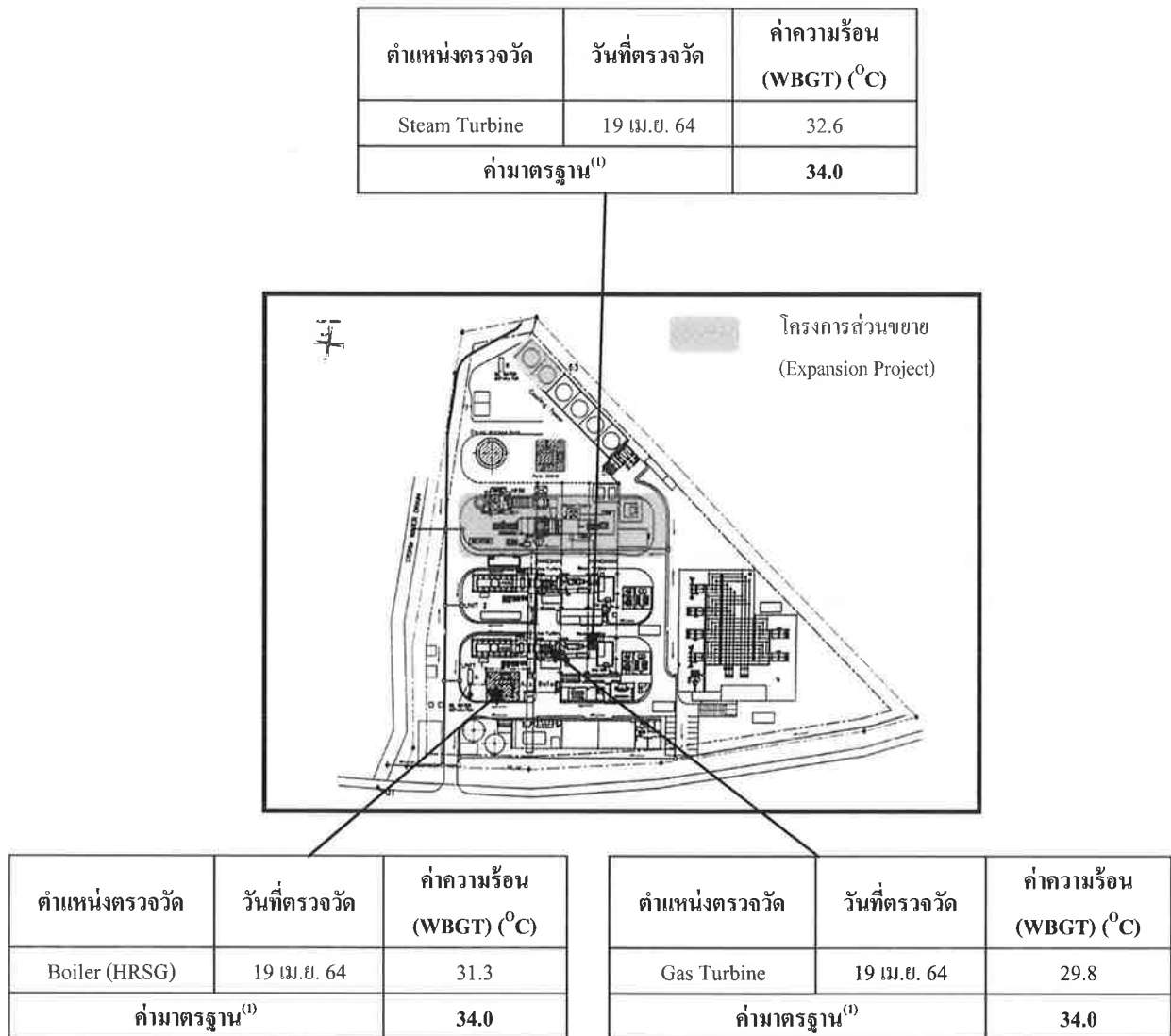
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัด WBGT มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

รูปที่ 4.6.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายนพ.ศ.2564



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

WBGT ย่อมาจาก Wet Bulb Globe Temperature

°C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

4.6.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

การติดตามตรวจสอบสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine) บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler (HRSG)) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6.1-2 และรูปที่ 4.6.1-4 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559

ตารางที่ 4.6.1-2 สรุปผลการตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

วันที่ตรวจวัด	ค่าความร้อน (WBGT) (°C)			ลักษณะงาน	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°C)
	Gas Turbine	Boiler (HRSG)	Steam Turbine		
9 เม.ย. 62	29.3	29.3	32.7	งานเบา	34
8 ต.ค. 62	29.2	28.7	28.8		
3 เม.ย. 63	30.5	30	30.5		
6 ต.ค. 63	29.3	28.7	28.8		
19 เม.ย. 64	29.8	31.3	32.6		

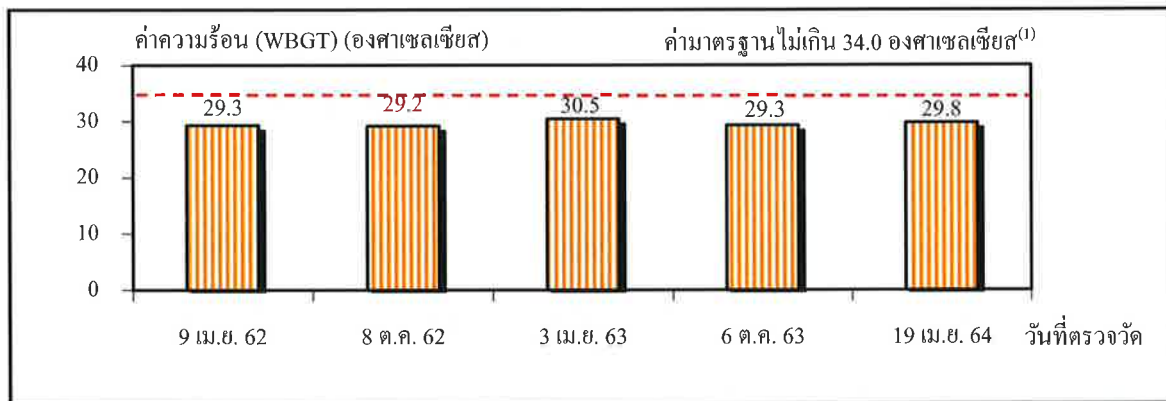
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

WBGT ย่อมาจาก Wet Bulb Globe Temperature

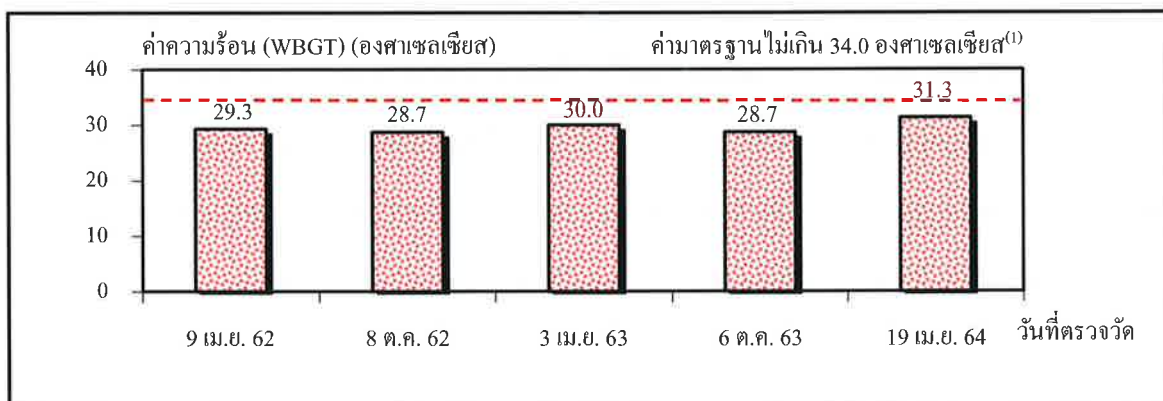
°C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

รูปที่ 4.6.1-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดสภาพความร้อนภายในสถานประกอบการ

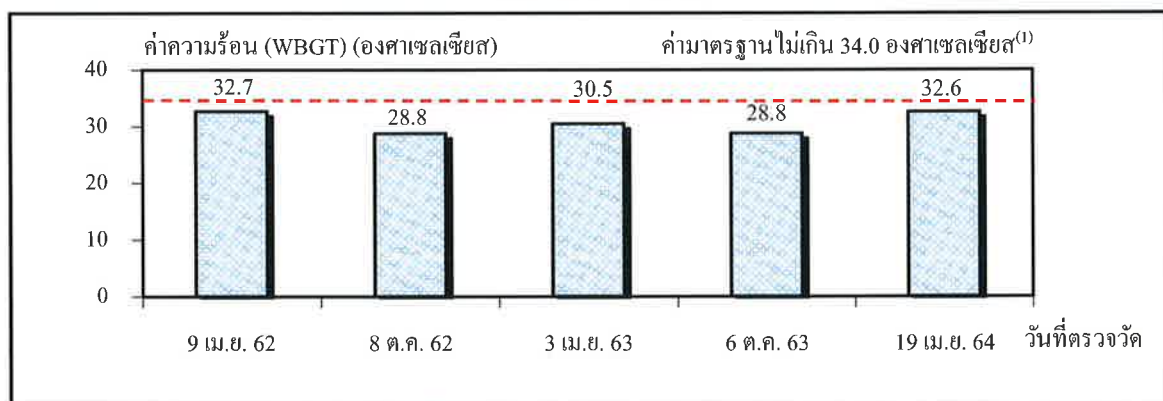
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564



เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine)



หน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

WBGT ย่อมาจาก Wet Bulb Globe Temperature

^oC ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

4.6.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าจะต้องมีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นทำการตรวจสอบสุขภาพทุกๆ ปี ปีละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และตรวจเอกซเรย์ปอดให้แก่พนักงานทุกคน ตรวจการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานสภาพที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ และตรวจวัดสายตา และทดสอบการทำงานของปอด ให้แก่พนักงานที่ทำงานเชื่อม หรือทำงานเกี่ยวกับความร้อน

ช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้ามีพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 1 คน ซึ่งดำเนินการตรวจสอบสุขภาพเรียบร้อยแล้ว และได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงานครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 22 มกราคม ถึง 24 เมษายน พ.ศ.2564 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ มีเพียงบางรายพบผลการตรวจผิดปกติ ได้แก่ การตรวจร่างกายทั่วไป ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก และ การตรวจการได้ยิน เป็นต้น ซึ่งไม่ใช่โรคที่เกิดจากการทำงาน สำหรับผู้ที่ตรวจพบการได้ยินผิดปกติ บริษัทฯ ได้ทำการเฝ้าระวังโดยเน้นให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างเคร่งครัดและถูกต้อง อีกทั้งได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4.2-1 ถึง 4.4.2-2

ตารางที่ 4.6.2-1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ประจำปี พ.ศ.2564

โปรแกรม	โรงพยาบาล	จำนวนพนักงาน		ผลการตรวจสอบสภาพ	
		ทั้งหมด (คน)	เข้ารับการตรวจ (คน)	ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)
1. การตรวจร่างกายทั่วไป	โรงพยาบาลกรุงเทพ	40	40	39	1
2. สมรรถภาพการได้ยิน		40	1 ⁽¹⁾	1 ⁽¹⁾	-
ไม่มี BaseLine เปรียบเทียบ			39	38	1
สมรรถภาพการได้ยิน OSHA			39	29	10
สมรรถภาพการได้ยิน NIOSH		-	-	-	-
3. สมรรถภาพการทำงานของปอด		40	40	40	-
4. สมรรถภาพการมองเห็น		40	40	39	1
5. เอ็กซเรย์ทรวงอก					

หมายเหตุ : 1. ไม่พบโรคที่เกิดจากการทำงาน

- เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 (COVID-19) ทำให้ส่งผลกระทบต่อหน่วยให้บริการทางสุขภาพเป็นอย่างมาก เพื่อปฏิบัติตามคำแนะนำของรัฐบาล เรื่องการเว้นระยะห่างทางสังคม ซึ่งจะช่วยลดการแพร่กระจายของเชื้อระหว่างผู้รับบริการและบุคลากรทางการแพทย์ ทางโรงพยาบาลจึงแนะนำให้หลีกเลี่ยงการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอดด้วยวิธี Spirometry ออกไปชั่วคราว หากสถานการณ์กลับสู่ภาวะปกติแล้วทางโครงการจะดำเนินการตามมาตรการกำหนดพื้นที่
- ⁽¹⁾ พนักงานใหม่ เข้าปฏิบัติงานในปี พ.ศ.2564

4.6.3 รายงานสถิติอุบัติเหตุ

มาตรการติดตามตรวจสอบกำหนดให้โรงไฟฟ้ารวบรวมสถิติอุบัติเหตุ และความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน และมาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จัดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2564 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6.3-1 และภาคผนวก ค.2 รวมถึงจัดให้มีการทำบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน พบว่า มีพนักงานเข้าใช้บริการห้องพยาบาล จำนวนทั้งหมด 41 ราย รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6.3-2 และภาคผนวก ค.3

ตารางที่ 4.6.3-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2564

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุการเจ็บป่วย (ครั้ง)	รายละเอียด
มกราคม	-	-	-
กุมภาพันธ์	-	-	-
มีนาคม	-	-	-
เมษายน	-	-	-
พฤษภาคม	-	-	-
มิถุนายน	-	-	-
รวม	-	-	-

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตารางที่ 4.6.3-2 สรุปสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2564

เดือน	จำนวนการเข้ารับบริการ (คน)
มกราคม	8
กุมภาพันธ์	10
มีนาคม	4
เมษายน	6
พฤษภาคม	6
มิถุนายน	7
รวม	41

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด