

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สภาพภูมิอากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ใน 4 บริเวณ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (สถานีอนามัยมาบตาพุด (เดิม)) วัดมาบชูด บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) และเมืองใหม่มาบตาพุด ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน

4.1.1 สภาพภูมิอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งทำการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึงตารางที่ 4.1-4 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.2 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่มาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณวัดมาบชูด พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-1.6 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2

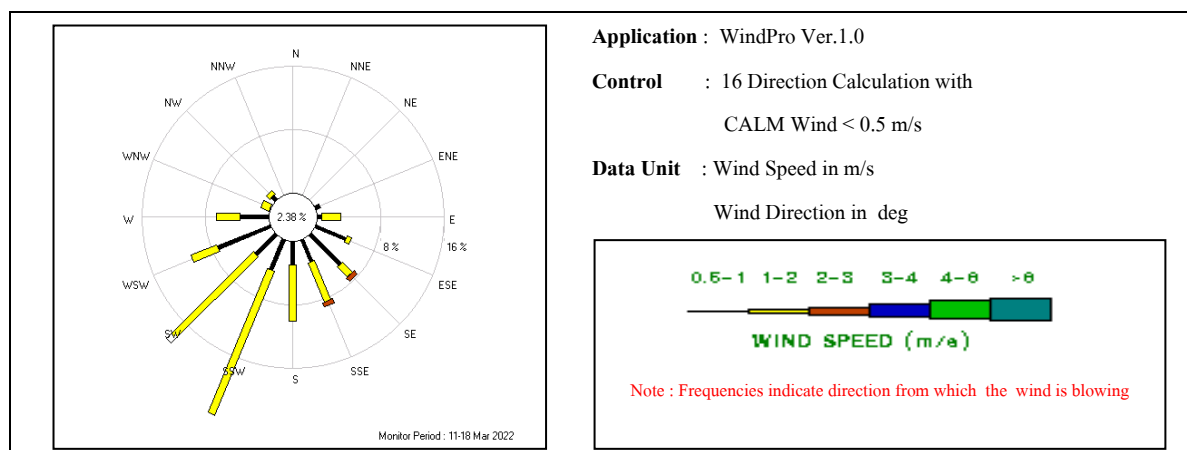
ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.1 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.2-2.8 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
สถานีตรวจวัด บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (735525E, 1405585N)

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
E	0.0060	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
ESE	0.0417	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
SE	0.0536	0.0179	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
SSE	0.0298	0.0536	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0893
S	0.0298	0.0714	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1012
SSW	0.0417	0.1964	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2381
SW	0.0357	0.1548	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1905
WSW	0.0714	0.0357	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1071
W	0.0357	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0655
WNW	0.0000	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NW	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0238						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้
ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ต่อ)


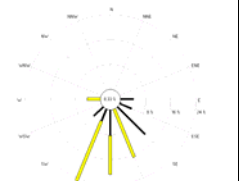
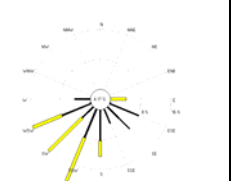
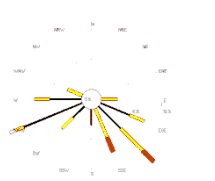
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (735525E, 1405585N)

เวลา	11-12 มีนาคม 2565		12-13 มีนาคม 2565		13-14 มีนาคม 2565		14-15 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	0.9	W	1.5	SSE	0.8	ESE	0.8	ESE
11:00 - 12:00	0.7	WSW	1.3	SSE	0.8	WSW	0.9	WSW
12:00 - 13:00	0.9	W	1.2	SSE	1.2	SW	1.1	WSW
13:00 - 14:00	1.4	SSW	1.2	SSE	1.1	WSW	1.7	E
14:00 - 15:00	1.5	SW	1.3	S	1.4	SW	1.8	ESE
15:00 - 16:00	1.1	SW	1.5	SSW	1.1	SW	1.9	SE
16:00 - 17:00	0.7	SW	1.8	SSW	1.2	WSW	2.1	SSE
17:00 - 18:00	0.5	WSW	0.6	S	1.0	SSW	2.2	SE
18:00 - 19:00	0.7	WSW	0.2	SSW	1.0	ESE	2.0	SSE
19:00 - 20:00	1.2	SSW	0.3	SSW	0.7	SW	2.0	SSE
20:00 - 21:00	1.2	SW	0.9	S	0.9	SSW	1.9	WNW
21:00 - 22:00	1.2	SW	1.4	S	1.1	SSW	1.4	SE
22:00 - 23:00	1.2	SSW	1.7	SSW	1.0	SSW	0.6	SE
23:00 - 24:00	1.0	SSW	1.6	S	1.2	SSW	0.5	SE
00:00 - 01:00	1.5	SSW	1.2	SSW	1.1	S	1.0	S
01:00 - 02:00	1.7	SW	1.3	SSW	0.5	S	0.6	ESE
02:00 - 03:00	1.5	SSW	0.7	SSW	0.1	SSW	0.9	WSW
03:00 - 04:00	1.4	SSE	0.9	SW	0.7	SSE	1.1	SW
04:00 - 05:00	1.3	SSE	1.1	W	0.9	S	1.0	SW
05:00 - 06:00	0.7	SE	0.8	E	1.0	SE	0.7	W
06:00 - 07:00	0.9	SSE	0.9	ESE	1.3	E	0.9	WSW
07:00 - 08:00	1.3	SSE	1.0	SE	0.6	WSW	0.9	WSW
08:00 - 09:00	1.2	S	0.6	SE	0.8	SE	0.9	W
09:00 - 10:00	1.6	S	0.6	SE	0.7	W	1.3	W
Wind Rose								

หมายเหตุ: ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

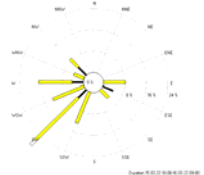
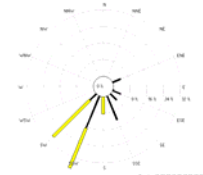

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
สถานีตรวจวัด บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (735525E, 1405585N)

เวลา	15-16 มีนาคม 2565		16-17 มีนาคม 2565		17-18 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.3	WSW	1.2	SW	1.7	SSW
11:00 - 12:00	1.0	SW	1.2	SW	1.4	SSW
12:00 - 13:00	1.4	SSW	1.1	S	1.5	SSW
13:00 - 14:00	1.8	SW	1.1	SSW	1.6	SSW
14:00 - 15:00	1.9	SW	1.2	SSW	1.5	SSW
15:00 - 16:00	1.9	SW	1.3	SSW	1.4	SSW
16:00 - 17:00	1.8	WSW	1.3	SSW	1.3	S
17:00 - 18:00	1.6	WSW	1.3	SW	1.0	SSW
18:00 - 19:00	1.4	SW	1.3	SW	1.2	S
19:00 - 20:00	1.3	SW	1.2	SW	1.1	S
20:00 - 21:00	1.2	SW	1.1	SW	1.0	S
21:00 - 22:00	1.1	SSW	1.0	SW	1.1	SSW
22:00 - 23:00	1.3	SSW	0.9	SSW	1.2	SSW
23:00 - 24:00	1.4	W	0.9	SSW	1.4	SW
00:00 - 01:00	1.9	NW	0.9	SSW	0.8	WSW
01:00 - 02:00	1.7	WNW	0.9	SSW	0.5	WSW
02:00 - 03:00	1.4	W	0.6	SSE	0.7	WSW
03:00 - 04:00	1.3	E	0.7	SSE	0.9	WSW
04:00 - 05:00	1.2	E	0.6	SSE	1.2	SW
05:00 - 06:00	0.9	W	0.5	ENE	1.4	SW
06:00 - 07:00	1.0	W	0.8	ESE	1.5	SW
07:00 - 08:00	0.9	ESE	0.6	SE	1.5	SW
08:00 - 09:00	1.0	NW	1.2	S	1.7	SSW
09:00 - 10:00	1.1	SE	1.7	SSW	1.9	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณวัดมาบชูด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

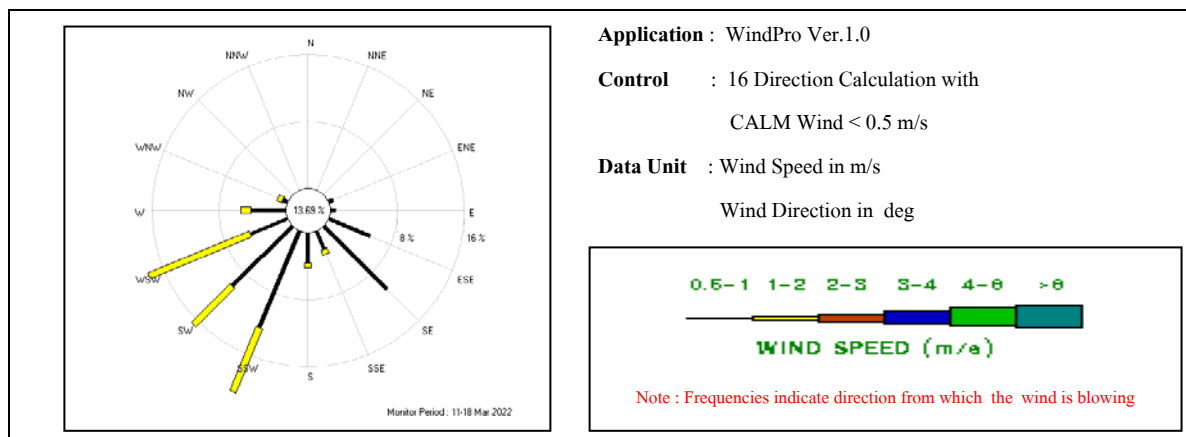
ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดมาบชูด (731179E, 1407039N)

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
E	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
ESE	0.0536	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
SE	0.1071	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1071
SSE	0.0238	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0298
S	0.0357	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
SSW	0.1250	0.0833	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2083
SW	0.1012	0.0655	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1667
WSW	0.0476	0.1310	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1786
W	0.0417	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
WNW	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.1369						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป: ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้
ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-1.6 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

บริเวณวัดมาบชูด (ต่อ)





โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอบ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดมาบชูด (731179E, 1407039N)

เวลา	11-12 มีนาคม 2565		12-13 มีนาคม 2565		13-14 มีนาคม 2565		14-15 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.1	SW	0.8	SSW	0.7	ESE	0.3	ESE
12:00 - 13:00	0.9	SW	0.9	SSW	0.6	ESE	0.4	ESE
13:00 - 14:00	1.1	SW	0.9	S	0.5	ESE	0.4	ESE
14:00 - 15:00	1.3	SW	1.0	SSW	0.5	SE	0.7	E
15:00 - 16:00	1.2	SW	1.0	SSW	0.4	SE	0.8	ESE
16:00 - 17:00	1.3	SSW	1.1	SSW	0.6	S	0.7	ESE
17:00 - 18:00	1.4	SSW	1.1	SSW	0.7	SSE	0.8	ESE
18:00 - 19:00	1.6	SW	1.2	SSW	0.1	ENE	0.8	SE
19:00 - 20:00	1.5	WSW	1.1	SSW	0.2	WNW	0.9	SE
20:00 - 21:00	1.2	WSW	0.8	WSW	0.3	W	0.6	SE
21:00 - 22:00	1.0	WSW	0.7	WSW	0.6	W	0.5	SE
22:00 - 23:00	0.6	WSW	0.6	SSW	0.6	SE	0.5	SE
23:00 - 24:00	0.5	WSW	0.7	SW	0.8	SE	0.5	SE
00:00 - 01:00	0.7	SW	0.7	SSW	0.8	SE	0.6	SE
01:00 - 02:00	0.9	SW	0.7	SW	0.8	SE	0.3	ESE
02:00 - 03:00	0.8	SW	0.4	S	0.4	SE	0.3	E
03:00 - 04:00	0.8	S	0.8	SSE	0.6	ESE	0.2	E
04:00 - 05:00	0.7	SSW	0.8	S	0.8	SE	0.2	SW
05:00 - 06:00	0.5	SSE	0.8	SSE	0.5	SE	0.4	SE
06:00 - 07:00	0.9	SSW	0.7	SE	0.7	ENE	0.5	ESE
07:00 - 08:00	0.5	SSW	1.2	WNW	0.6	ESE	0.2	W
08:00 - 09:00	0.6	SW	0.6	SE	0.9	SE	0.5	W
09:00 - 10:00	0.7	SW	0.8	W	0.7	SE	0.5	WNW
10:00 - 11:00	0.7	SSW	0.7	SE	0.5	ESE	0.4	WNW
Wind Rose								

หมายเหตุ: ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณวัดมาบชูด (ต่อ)

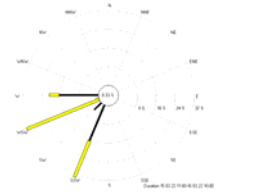
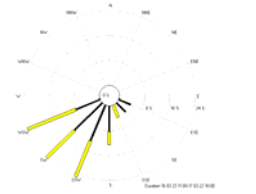

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดมาบชูด (731179E, 1407039N)

เวลา	15-16 มีนาคม 2565		16-17 มีนาคม 2565		17-18 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	0.5	WSW	1.2	WSW	0.8	SSW
12:00 - 13:00	0.3	SW	0.9	SSW	0.8	SW
13:00 - 14:00	0.5	SSW	0.8	SSW	0.8	SW
14:00 - 15:00	0.9	SSW	0.7	SSW	0.8	SW
15:00 - 16:00	1.1	SSW	0.7	S	0.9	SW
16:00 - 17:00	1.4	WSW	0.6	S	0.5	SSW
17:00 - 18:00	1.4	WSW	0.6	SW	0.7	SSW
18:00 - 19:00	1.4	WSW	0.8	SW	0.8	SSW
19:00 - 20:00	1.2	WSW	0.9	SW	0.6	SSW
20:00 - 21:00	1.2	WSW	0.7	WSW	0.8	SSW
21:00 - 22:00	0.8	W	0.6	WSW	0.7	SW
22:00 - 23:00	0.6	W	0.6	ESE	1.1	WSW
23:00 - 24:00	0.5	W	0.7	SE	1.2	WSW
00:00 - 01:00	0.5	W	1.1	WSW	1.3	WSW
01:00 - 02:00	0.7	SW	1.1	SW	1.4	WSW
02:00 - 03:00	0.8	SSW	1.1	SSW	1.4	WSW
03:00 - 04:00	1.0	SSW	1.1	SSW	1.3	WSW
04:00 - 05:00	1.1	SSW	1.1	S	1.3	SW
05:00 - 06:00	1.0	SSW	1.1	SSE	1.2	SW
06:00 - 07:00	1.0	SSW	1.3	SSW	1.2	SW
07:00 - 08:00	1.2	WSW	1.4	SW	1.2	WSW
08:00 - 09:00	1.4	WSW	1.2	SW	1.2	WSW
09:00 - 10:00	1.2	WSW	1.4	WSW	1.1	W
10:00 - 11:00	1.3	W	1.1	WSW	0.9	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ: ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

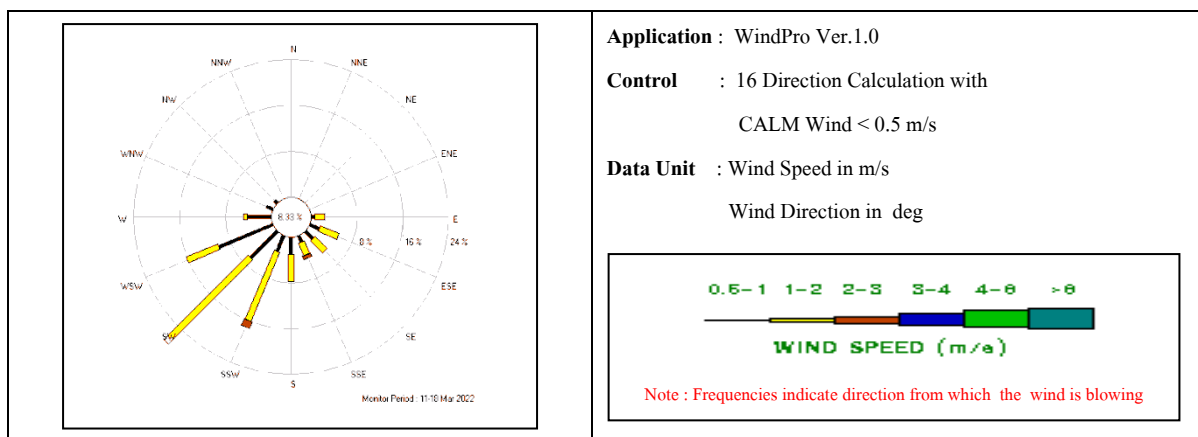
ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
E	0.0060	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
ESE	0.0179	0.0357	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
SE	0.0179	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
SSE	0.0119	0.0238	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
S	0.0298	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0774
SSW	0.0298	0.1310	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.1726
SW	0.0655	0.2083	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2738
WSW	0.1012	0.0595	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1607
W	0.0417	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
WNW	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NW	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.0833						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้
ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (ต่อ)

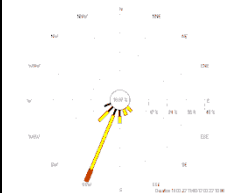
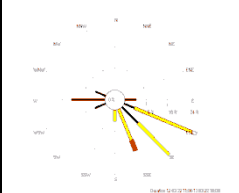
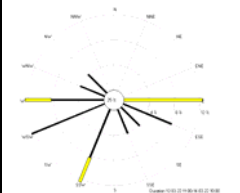

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)

เวลา	11-12 มีนาคม 2565		12-13 มีนาคม 2565		13-14 มีนาคม 2565		14-15 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.7	SSW	0.9	ESE	0.8	SE	1.3	S
12:00 - 13:00	2.1	SSW	1.1	ESE	1.2	E	1.5	SSW
13:00 - 14:00	2.0	SSW	1.6	SE	1.6	E	1.6	SSW
14:00 - 15:00	2.0	SSW	2.0	SSE	1.1	E	1.4	SW
15:00 - 16:00	1.8	SSW	1.9	SSE	1.0	W	1.5	SW
16:00 - 17:00	1.5	SW	1.2	SSE	0.9	WSW	1.3	SW
17:00 - 18:00	1.3	SSW	1.0	W	0.5	W	0.8	WSW
18:00 - 19:00	1.0	SSW	0.9	W	0.4	W	0.6	WSW
19:00 - 20:00	1.0	SSW	0.7	W	0.5	W	0.5	W
20:00 - 21:00	1.3	S	0.6	WSW	0.4	W	0.5	SW
21:00 - 22:00	1.5	SSW	0.9	E	0.7	NW	0.5	SW
22:00 - 23:00	1.6	SSW	1.2	ESE	0.9	SSW	0.5	SW
23:00 - 24:00	1.6	SSW	1.0	ESE	0.8	WSW	0.5	WSW
00:00 - 01:00	1.0	WSW	0.8	SE	0.7	SSE	0.9	WSW
01:00 - 02:00	1.1	SW	1.0	SE	0.7	ESE	0.8	W
02:00 - 03:00	1.2	SSW	1.1	SE	0.8	ESE	0.7	WSW
03:00 - 04:00	0.7	SW	1.1	ESE	0.7	W	0.8	SSE
04:00 - 05:00	0.7	S	1.0	ESE	0.9	WSW	1.0	S
05:00 - 06:00	0.4	WSW	1.1	SE	0.4	WSW	1.1	SW
06:00 - 07:00	0.1	SW	1.0	ESE	0.2	WSW	1.1	WSW
07:00 - 08:00	0.3	W	1.0	SE	0.3	WNW	1.1	S
08:00 - 09:00	0.4	W	1.0	SSE	0.5	WNW	1.1	WSW
09:00 - 10:00	1.3	SSE	1.0	S	1.0	SSW	1.1	SSW
10:00 - 11:00	1.2	SE	0.7	WNW	1.3	SSW	0.9	S
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (ต่อ)



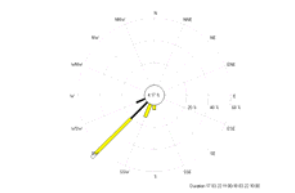
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ วันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)

เวลา	15-16 มีนาคม 2565		16-17 มีนาคม 2565		17-18 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.1	SW	1.4	WSW	1.4	SSW
12:00 - 13:00	1.4	SSW	1.5	SW	1.5	S
13:00 - 14:00	1.2	SW	1.5	SW	1.4	SW
14:00 - 15:00	1.4	SSW	1.6	SW	1.4	SSW
15:00 - 16:00	1.3	SW	1.5	SW	1.3	SSW
16:00 - 17:00	1.2	SW	1.2	SW	1.3	SW
17:00 - 18:00	1.0	WSW	1.2	SW	0.9	SW
18:00 - 19:00	0.9	WSW	1.0	SW	0.8	SW
19:00 - 20:00	1.0	WSW	1.0	WSW	0.7	SW
20:00 - 21:00	1.2	WSW	1.0	SW	0.6	SW
21:00 - 22:00	1.4	SW	1.0	SW	0.4	SW
22:00 - 23:00	1.3	SW	0.9	SW	0.6	WSW
23:00 - 24:00	1.2	SW	0.9	SW	0.6	WSW
00:00 - 01:00	1.8	SW	1.0	SSW	1.2	SW
01:00 - 02:00	1.5	SSW	0.6	SSW	1.3	SW
02:00 - 03:00	1.2	S	0.7	SSW	1.4	SW
03:00 - 04:00	1.2	S	0.8	S	1.4	SW
04:00 - 05:00	1.3	WSW	0.9	S	1.5	SW
05:00 - 06:00	1.2	WSW	1.0	S	1.5	SW
06:00 - 07:00	0.9	WSW	1.0	SW	1.5	SW
07:00 - 08:00	0.7	WSW	0.6	WSW	1.4	SW
08:00 - 09:00	0.9	W	1.1	WSW	1.3	SW
09:00 - 10:00	1.1	SW	1.2	WSW	0.9	SW
10:00 - 11:00	1.2	SSW	1.3	SSW	1.0	SW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

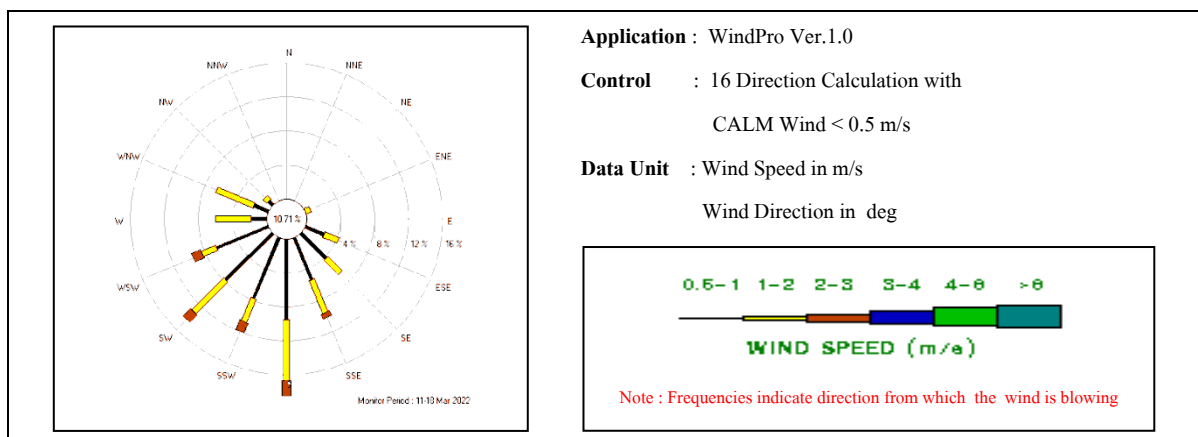
ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด (735511E, 1405578N)

WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6 m/s	Total
N	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NNE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0000	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0060
E	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ESE	0.0238	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
SE	0.0417	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0655
SSE	0.0536	0.0417	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.1012
S	0.0952	0.0714	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.1845
SSW	0.0774	0.0298	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.1190
SW	0.0774	0.0536	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.1429
WSW	0.0655	0.0179	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0952
W	0.0179	0.0417	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
WNW	0.0179	0.0476	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0655
NW	0.0060	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
NNW	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
CALM	0.1071						



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ ฤกษ์ชัย

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ ฤกษ์ชัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.2-2.8 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด (ต่อ)

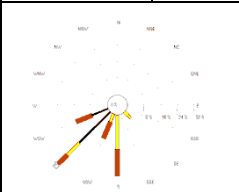
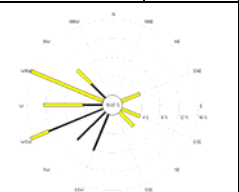
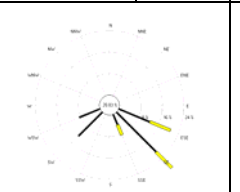
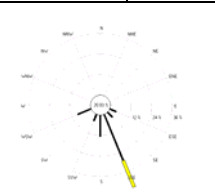
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด (735511E, 1405578N)

เวลา	11-12 มีนาคม 2565		12-13 มีนาคม 2565		13-14 มีนาคม 2565		14-15 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.8	S	0.8	SW	0.7	SW	0.8	ESE
12:00 - 13:00	2.2	S	1.3	WSW	0.6	SW	0.8	SE
13:00 - 14:00	2.1	S	0.9	WSW	0.7	SW	1.2	SSE
14:00 - 15:00	2.2	SSW	0.7	W	0.9	WSW	1.3	SSE
15:00 - 16:00	2.3	SW	1.0	WNW	0.8	WSW	1.4	SSE
16:00 - 17:00	2.7	SSW	1.0	W	1.0	SSE	1.2	SSE
17:00 - 18:00	2.5	SW	1.2	WNW	1.5	SE	1.0	SSE
18:00 - 19:00	2.8	WSW	1.2	WNW	1.6	ESE	0.9	SSE
19:00 - 20:00	2.0	WSW	1.2	W	0.4	WSW	1.0	S
20:00 - 21:00	1.0	WSW	1.0	WNW	0.3	SW	0.7	SSE
21:00 - 22:00	0.7	WSW	1.5	SE	0.5	SW	0.5	SSE
22:00 - 23:00	0.5	SW	1.3	ESE	0.6	SSE	0.6	SSE
23:00 - 24:00	0.6	SW	0.4	SSW	0.5	SSE	0.5	SSE
00:00 - 01:00	0.7	SW	0.6	SSW	0.4	SE	0.7	S
01:00 - 02:00	0.6	SW	0.7	SSW	0.6	SE	0.2	SW
02:00 - 03:00	1.0	S	0.5	S	0.5	SE	0.4	E
03:00 - 04:00	1.1	SE	0.4	SSW	0.6	SE	0.2	E
04:00 - 05:00	1.9	S	0.8	SW	0.8	SE	0.2	SSE
05:00 - 06:00	2.1	S	0.4	WSW	0.6	SE	0.3	ESE
06:00 - 07:00	1.9	S	1.1	ENE	0.7	ESE	0.5	SSE
07:00 - 08:00	1.7	SSW	1.2	NW	0.8	ESE	0.8	S
08:00 - 09:00	1.8	SW	0.6	WSW	1.2	SE	0.9	SSW
09:00 - 10:00	1.8	SW	0.9	NW	1.0	ESE	0.8	WSW
10:00 - 11:00	1.0	SW	1.0	WSW	0.9	ESE	0.7	WSW
Wind Rose								

หมายเหตุ: ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด (ต่อ)

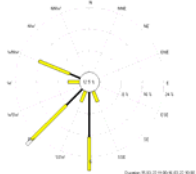
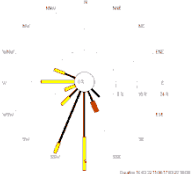
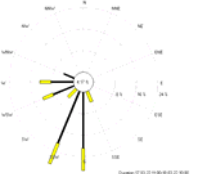
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอก จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด (735511E, 1405578N)

เวลา	15-16 มีนาคม 2565		16-17 มีนาคม 2565		17-18 มีนาคม 2565	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	0.6	S	1.1	WNW	1.0	W
12:00 - 13:00	0.7	S	1.0	WNW	0.9	WNW
13:00 - 14:00	1.2	S	1.4	S	1.4	SSE
14:00 - 15:00	1.5	S	1.9	SSW	1.8	S
15:00 - 16:00	1.2	SSW	2.1	SSE	1.6	S
16:00 - 17:00	1.3	SW	0.9	S	0.9	S
17:00 - 18:00	1.4	SW	0.7	SSW	1.0	S
18:00 - 19:00	1.4	SW	0.7	S	0.8	S
19:00 - 20:00	1.1	SW	0.7	S	0.6	S
20:00 - 21:00	1.1	SW	0.6	SSW	0.6	S
21:00 - 22:00	0.6	SW	0.7	SSW	0.5	S
22:00 - 23:00	0.4	SW	0.6	SE	0.9	SSW
23:00 - 24:00	0.5	SW	0.5	SSE	0.9	SSW
00:00 - 01:00	0.5	SW	0.8	SSW	1.1	SSW
01:00 - 02:00	0.5	S	0.8	SSW	1.1	WSW
02:00 - 03:00	0.4	S	0.7	S	1.1	W
03:00 - 04:00	1.0	S	1.0	SW	0.8	W
04:00 - 05:00	0.8	S	1.0	W	0.9	WSW
05:00 - 06:00	1.0	SSE	1.3	WSW	1.3	SW
06:00 - 07:00	1.3	W	1.5	W	1.0	SSW
07:00 - 08:00	1.3	WNW	1.4	W	1.0	SSW
08:00 - 09:00	1.5	WNW	1.2	S	1.1	SSW
09:00 - 10:00	1.1	WNW	1.1	S	0.9	WSW
10:00 - 11:00	0.9	WNW	1.0	SW	0.8	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็วและทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณพิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) กำหนดจุดตรวจวัด 4 บริเวณ คือ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (สถานีอนามัยมาบตาพุด (เดิม)) วัดมาบชลูด บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) และเมืองใหม่มาบตาพุด ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึงตารางที่ 4.2-9, รูปที่ 4.2-1 ถึงรูปที่ 4.2-9 และภาคผนวก ง ซึ่งผลการตรวจวัดมีดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองรวม ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบตาพุด	0.044-0.070	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณวัดมาบชลูด	0.038-0.078	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	0.034-0.067	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.025-0.066	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ



ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (735525E, 1405585N)
2. วัดมาบชลุต (731179E, 1407039N)
3. บ้านหนองแปน (วัดหนองแปนทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)
4. เมืองใหม่มาบตาพุด (735511E, 1405578N)

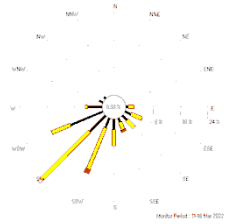
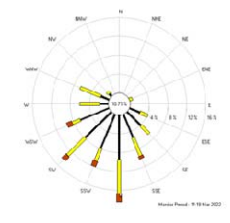
สถานที่เก็บ ตัวอย่าง	พารามิเตอร์ ^{1/}	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน	Windrose
			11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65	16-17 มี.ค. 65	17-18 มี.ค. 65		
โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบตาพุด	TSP (24 hr)	mg/cu.m.	0.062	0.067	0.070	0.047	0.044	0.055	0.058	0.330 ^{4/}	
	PM-10 (24 hr)	mg/cu.m.	0.030	0.040	0.042	0.016	0.022	0.025	0.026	0.120 ^{4/}	
	NO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	3.6-13.0	4.7-26.3	9.1-20.0	8.2-24.1	4.2-25.4	2.4-14.4	5.7-25.8	170 ^{2/}	
	SO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	1.3-3.1	1.2-3.8	1.4-6.0	1.4-4.8	1.8-3.2	1.4-6.2	1.4-4.8	300 ^{3/}	
	SO ₂ (24 hr) ^{1/}	ppb	2.0	2.2	2.6	2.3	2.3	2.7	2.7	120 ^{4/}	
วัดมาบชลุต	TSP (24 hr)	mg/cu.m.	0.078	0.057	0.068	0.054	0.038	0.043	0.060	0.330 ^{4/}	
	PM-10 (24 hr)	mg/cu.m.	0.040	0.042	0.043	0.026	0.023	0.023	0.029	0.120 ^{4/}	
	NO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	2.4-16.4	3.7-13.0	3.2-16.9	2.5-9.7	2.4-10.7	2.2-11.9	2.9-12.7	170 ^{2/}	
	SO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	0.6-6.0	2.1-5.1	1.8-6.3	1.7-5.9	1.1-3.3	2.2-5.4	2.1-5.9	300 ^{3/}	
	SO ₂ (24 hr) ^{1/}	ppb	3.3	2.6	2.7	2.5	2.5	3.2	3.1	120 ^{4/}	

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
 2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์ ^{1/}	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน	Windrose
			11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65	16-17 มี.ค. 65	17-18 มี.ค. 65		
บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบ ทักษิณาราม)	TSP (24 hr)	mg/cu.m.	0.052	0.059	0.067	0.058	0.034	0.050	0.051	0.330 ^{4/}	
	PM-10 (24 hr)	mg/cu.m.	0.016	0.038	0.044	0.040	0.026	0.034	0.036	0.120 ^{4/}	
	NO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	2.9-13.6	9.7-18.0	8.9-19.6	5.8-10.4	5.3-12.1	6.4-15.6	7.3-17.0	170 ^{2/}	
	SO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	1.3-3.2	1.2-5.0	1.7-6.1	1.4-5.6	2.2-4.6	1.8-6.7	1.9-5.4	300 ^{3/}	
	SO ₂ (24 hr) ^{1/}	ppb	2.1	2.6	2.8	2.7	2.9	3.0	3.2	120 ^{4/}	
เมืองใหม่ มาบตาพุด	TSP (24 hr)	mg/cu.m.	0.063	0.059	0.066	0.046	0.025	0.045	0.041	0.330 ^{4/}	
	PM-10 (24 hr)	mg/cu.m.	0.045	0.047	0.045	0.030	0.019	0.034	0.031	0.120 ^{4/}	
	NO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	2.8-21.9	6.6-17.6	6.3-21.7	4.6-12.9	3.4-18.4	2.9-19.8	7.7-25.1	170 ^{2/}	
	SO ₂ (1 hr) ^{1/}	ppb	0.6-5.9	1.9-5.3	1.2-5.1	1.5-3.9	1.2-2.3	0.9-7.4	0.5-4.7	300 ^{3/}	
	SO ₂ (24 hr) ^{1/}	ppb	2.2	3.3	2.6	2.0	1.8	2.3	1.7	120 ^{4/}	

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 4.^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์ / นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

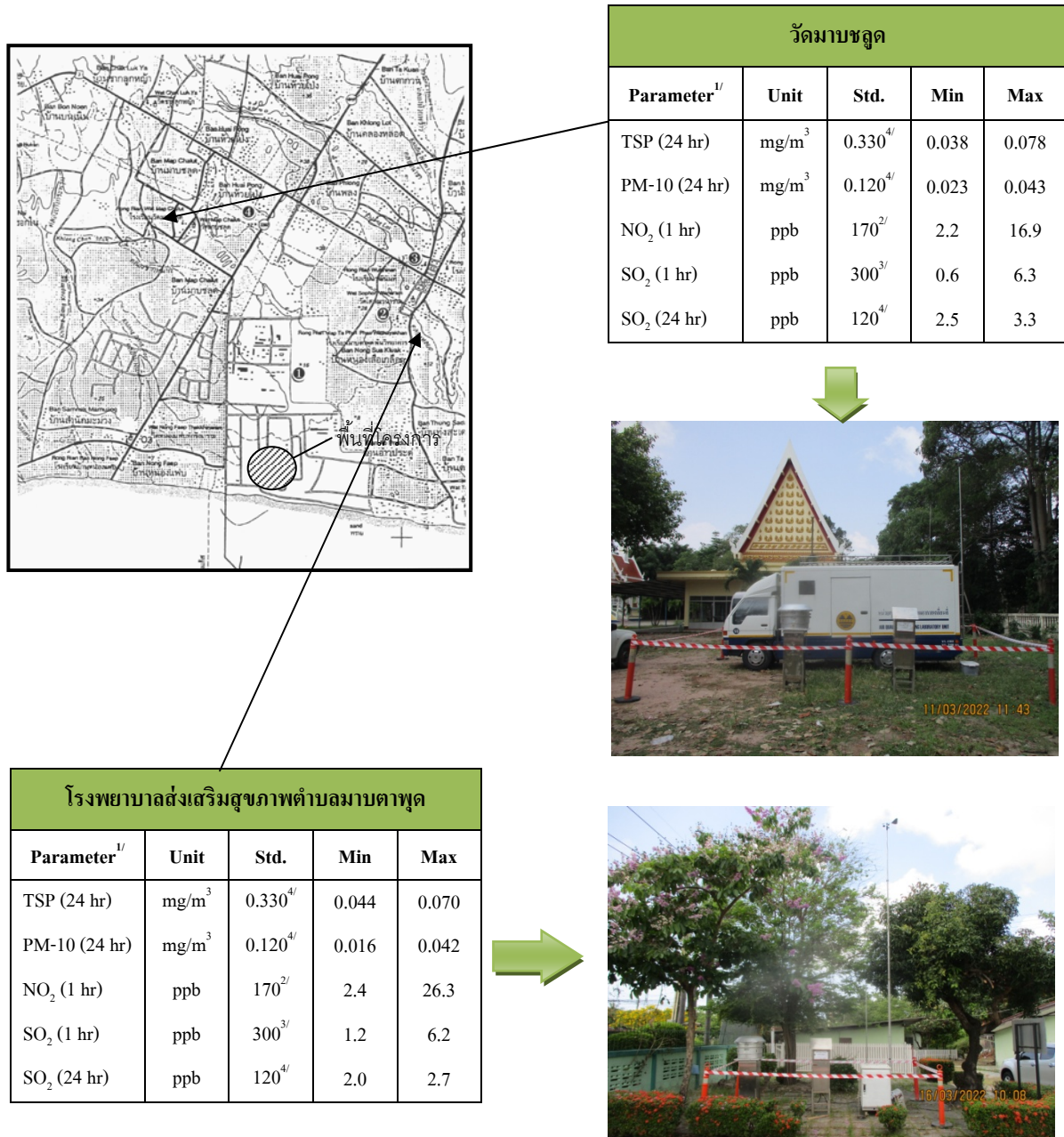
ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183 / -

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

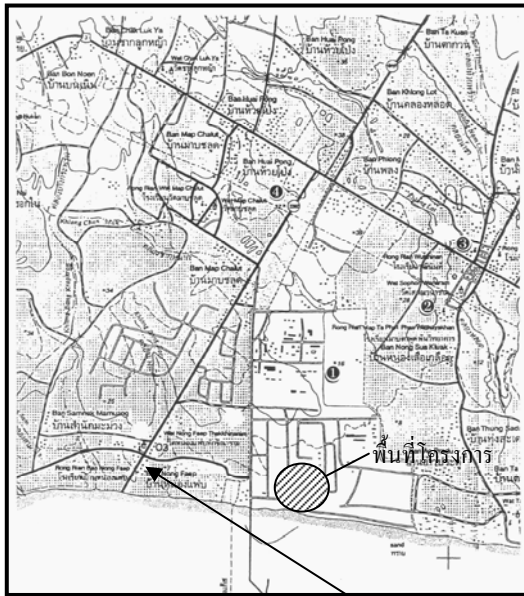
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



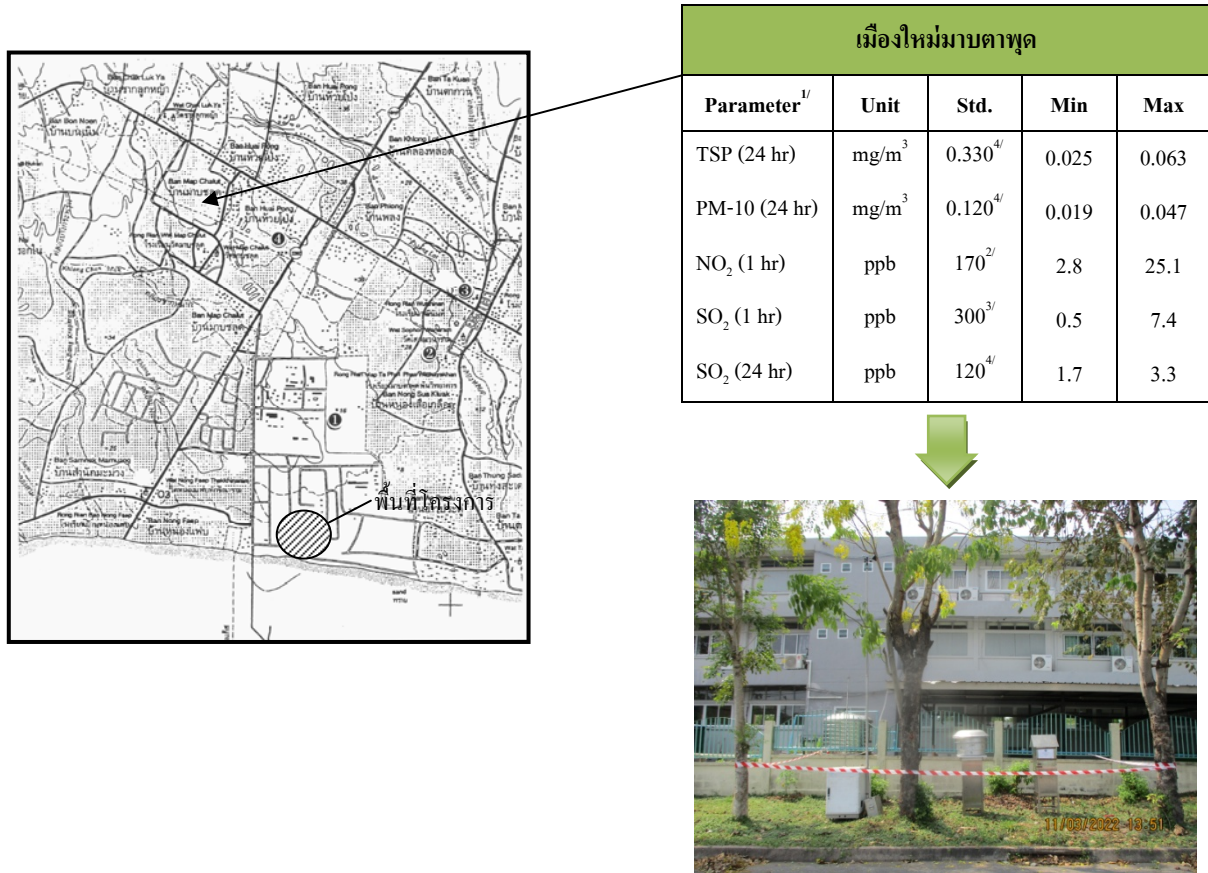
บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)				
Parameter ^{1/}	Unit	Std.	Min	Max
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.330 ^{4/}	0.034	0.067
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.120 ^{4/}	0.016	0.044
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{2/}	2.9	19.6
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	1.2	6.7
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{4/}	2.1	3.2

- หมายเหตุ : ^{1/} ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



- หมายเหตุ :
- ^{1/} ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ 0.016-0.042 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
ตำบลมาบตาพุด

บริเวณวัดมาบชูด 0.023-0.043 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

บริเวณบ้านหนองแฟบ 0.016-0.044 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
(วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด 0.019-0.047 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 ถึงตารางที่ 4.2-5 ซึ่งพบค่าความเข้มข้นดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ 2.4-26.3 ส่วนในพันล้านส่วน
ตำบลมาบตาพุด

บริเวณวัดมาบชูด 2.2-16.9 ส่วนในพันล้านส่วน

บริเวณบ้านหนองแฟบ 2.9-19.6 ส่วนในพันล้านส่วน
(วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด 2.8-25.1 ส่วนในพันล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 170 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (735525E, 1405585N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A/ 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 (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
10:00 - 11:00	8.7	7.1	18.6	9.3	23.2	12.5	8.1
11:00 - 12:00	7.4	8.6	18.5	11.0	17.4	13.6	6.8
12:00 - 13:00	5.5	20.6	18.4	10.6	24.4	14.4	12.0
13:00 - 14:00	4.5	14.7	14.3	11.6	20.7	10.9	9.3
14:00 - 15:00	4.9	11.8	12.0	24.1	17.2	8.4	14.4
15:00 - 16:00	7.9	10.0	14.8	18.1	12.0	8.0	25.8
16:00 - 17:00	12.6	13.0	13.6	17.1	25.4	8.9	22.8
17:00 - 18:00	12.3	18.7	18.7	15.6	11.4	9.7	14.6
18:00 - 19:00	11.6	22.3	16.5	16.9	7.1	10.6	9.8
19:00 - 20:00	12.3	26.3	20.0	16.8	10.3	8.6	16.9
20:00 - 21:00	8.6	19.3	16.5	16.1	10.4	7.8	12.5
21:00 - 22:00	3.6	13.8	14.8	17.8	8.0	7.0	7.0
22:00 - 23:00	4.9	11.3	13.3	18.7	6.4	4.5	10.0
23:00 - 00:00	9.0	8.2	12.7	17.5	7.0	6.4	10.0
00:00 - 01:00	5.4	5.5	10.6	18.5	5.3	6.4	11.6
01:00 - 02:00	3.7	4.7	9.1	14.9	4.2	6.5	6.3
02:00 - 03:00	4.1	6.3	11.9	9.6	6.7	3.5	6.1
03:00 - 04:00	5.3	7.2	13.4	8.2	4.9	2.4	5.7
04:00 - 05:00	4.5	9.4	14.1	8.5	7.3	5.5	6.3
05:00 - 06:00	8.6	9.3	14.4	11.5	6.8	9.9	12.2
06:00 - 07:00	13.0	11.0	16.3	14.6	7.7	9.7	13.2
07:00 - 08:00	6.6	11.7	14.0	17.3	15.4	11.7	13.1
08:00 - 09:00	4.5	15.9	17.1	15.5	20.4	8.0	16.3
09:00 - 10:00	11.6	19.3	11.8	11.9	14.2	5.4	14.2
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	7.5	12.8	14.8	14.7	12.2	8.3	11.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	13.0	26.3	20.0	24.1	25.4	14.4	25.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.6	4.7	9.1	8.2	4.2	2.4	5.7
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเชษฐิยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

บริเวณวัดมาบชูด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) :
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม พ.ศ.2565
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
วัดมาบชูด (731179E, 1407039N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
API 200A / 2365
Teledyne 700E/587
EB0108319
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
11:00 - 12:00	3.6	7.8	8.9	7.2	8.5	2.6	7.2
12:00 - 13:00	3.4	3.7	5.9	9.7	6.7	3.0	7.2
13:00 - 14:00	2.6	3.8	5.4	5.6	4.7	3.7	8.6
14:00 - 15:00	2.6	6.2	3.2	3.7	7.0	4.5	10.7
15:00 - 16:00	2.4	10.6	5.5	4.0	5.0	4.2	12.5
16:00 - 17:00	2.7	7.8	5.8	3.7	3.5	5.0	7.7
17:00 - 18:00	5.1	9.5	7.6	4.6	4.1	5.2	7.5
18:00 - 19:00	4.8	10.6	15.3	4.9	4.7	7.0	10.2
19:00 - 20:00	7.1	9.3	16.9	6.4	4.6	5.4	12.7
20:00 - 21:00	6.8	13.0	13.8	6.4	4.7	5.0	6.9
21:00 - 22:00	5.1	12.2	12.5	7.1	6.6	6.9	10.7
22:00 - 23:00	4.4	7.4	11.2	7.0	4.0	9.6	5.1
23:00 - 00:00	4.9	6.5	11.1	7.1	3.7	5.4	7.4
00:00 - 01:00	4.8	7.8	11.2	7.9	2.7	3.0	6.4
01:00 - 02:00	5.6	6.8	9.3	6.5	2.4	2.2	2.9
02:00 - 03:00	10.9	7.2	7.9	3.8	2.4	5.1	3.6
03:00 - 04:00	16.4	4.4	9.6	2.5	3.0	4.8	2.9
04:00 - 05:00	7.8	5.9	13.8	6.0	3.7	8.6	5.3
05:00 - 06:00	7.8	7.2	12.6	9.7	5.8	7.2	12.0
06:00 - 07:00	8.5	10.8	10.3	7.0	8.7	10.0	12.2
07:00 - 08:00	9.3	10.8	11.0	5.0	10.7	10.8	12.7
08:00 - 09:00	5.7	8.0	11.6	6.9	9.3	11.5	9.9
09:00 - 10:00	5.9	9.5	10.8	5.7	2.9	11.9	7.2
10:00 - 11:00	6.1	8.8	7.7	7.5	4.8	9.0	9.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	6.0	8.2	10.0	6.1	5.2	6.3	8.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	16.4	13.0	16.9	9.7	10.7	11.9	12.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.4	3.7	3.2	2.5	2.4	2.2	2.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรินทร์ วรเชษฐา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด วัดหนองแฟบทักษิณาราม (730685E, 1403045N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 2384
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 (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
11:00 - 12:00	4.4	11.1	16.5	8.7	8.6	6.5	11.2
12:00 - 13:00	3.1	10.3	11.6	8.0	7.5	6.4	10.0
13:00 - 14:00	2.9	15.7	10.6	7.5	7.0	7.0	11.3
14:00 - 15:00	2.9	12.1	8.9	6.8	6.7	7.6	11.8
15:00 - 16:00	5.1	10.5	10.6	6.9	6.2	7.5	12.3
16:00 - 17:00	5.9	17.1	10.8	7.5	6.7	8.0	10.0
17:00 - 18:00	8.7	14.2	11.5	8.0	7.2	8.6	11.5
18:00 - 19:00	7.6	12.0	16.0	8.8	8.8	10.6	14.0
19:00 - 20:00	8.8	10.9	16.8	8.9	8.2	9.5	17.0
20:00 - 21:00	6.8	14.2	11.3	8.1	7.8	8.6	10.1
21:00 - 22:00	6.2	16.0	13.5	9.0	8.9	11.1	11.0
22:00 - 23:00	5.6	11.5	15.1	7.4	6.8	14.4	9.0
23:00 - 00:00	6.6	12.6	16.2	7.8	6.1	9.5	11.6
00:00 - 01:00	7.0	12.3	15.7	6.3	5.7	7.5	9.3
01:00 - 02:00	5.5	11.5	14.7	7.2	5.7	6.4	7.3
02:00 - 03:00	8.8	12.0	12.3	6.0	5.9	8.6	7.6
03:00 - 04:00	8.6	9.7	11.7	5.8	6.4	8.6	7.4
04:00 - 05:00	9.1	11.7	18.7	8.7	7.4	12.1	9.4
05:00 - 06:00	11.1	11.0	19.6	10.4	9.6	10.7	16.1
06:00 - 07:00	11.5	14.0	15.6	9.3	12.1	13.4	15.6
07:00 - 08:00	11.7	15.2	13.0	8.0	10.4	15.1	16.3
08:00 - 09:00	11.1	16.0	14.6	9.1	7.5	14.4	10.3
09:00 - 10:00	13.2	18.0	15.2	9.2	5.3	15.6	9.0
10:00 - 11:00	13.6	16.0	12.2	10.3	7.0	13.5	11.6
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	7.7	13.2	13.9	8.1	7.5	10.1	11.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	13.6	18.0	19.6	10.4	12.1	15.6	17.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.9	9.7	8.9	5.8	5.3	6.4	7.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด เมืองใหม่มาบตาพุด (735511E, 1405578N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 144
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 (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
11:00 - 12:00	3.6	7.8	8.6	11.0	7.1	2.9	7.7
12:00 - 13:00	3.5	6.6	7.4	6.0	5.9	4.6	8.8
13:00 - 14:00	2.8	9.0	8.0	5.8	4.7	4.2	10.2
14:00 - 15:00	10.9	12.3	6.3	4.6	5.8	13.2	25.1
15:00 - 16:00	10.7	11.6	8.3	8.1	3.4	11.0	20.1
16:00 - 17:00	5.8	14.1	9.5	4.7	4.4	6.5	8.3
17:00 - 18:00	8.8	10.5	14.5	6.2	4.9	7.1	9.1
18:00 - 19:00	7.8	9.3	21.7	8.2	5.8	9.0	12.0
19:00 - 20:00	9.2	14.8	21.7	10.2	5.3	7.4	17.3
20:00 - 21:00	7.2	17.6	16.5	10.1	5.5	6.4	10.7
21:00 - 22:00	5.7	11.3	13.5	8.8	6.5	8.8	12.0
22:00 - 23:00	5.0	10.0	11.0	11.0	4.9	12.3	9.5
23:00 - 00:00	6.0	9.9	11.9	11.3	4.4	7.3	13.0
00:00 - 01:00	8.3	10.6	11.1	11.3	3.7	4.8	11.6
01:00 - 02:00	7.5	10.0	12.8	9.3	3.5	4.0	9.3
02:00 - 03:00	18.1	10.2	13.5	6.1	3.7	6.2	9.8
03:00 - 04:00	10.6	7.8	13.3	5.8	4.2	5.9	9.1
04:00 - 05:00	11.4	9.5	16.9	10.9	5.3	10.4	9.6
05:00 - 06:00	11.6	12.0	16.1	12.9	10.7	10.4	15.4
06:00 - 07:00	21.9	14.0	17.0	10.9	18.4	19.8	21.0
07:00 - 08:00	13.3	13.2	15.0	12.6	14.4	14.5	13.9
08:00 - 09:00	10.2	11.8	11.3	6.8	9.2	13.3	8.4
09:00 - 10:00	9.8	12.3	14.8	7.8	4.0	14.2	9.2
10:00 - 11:00	10.9	12.5	13.2	9.4	6.5	10.3	10.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	9.2	11.2	13.1	8.7	6.3	8.9	12.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	21.9	17.6	21.7	12.9	18.4	19.8	25.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.8	6.6	6.3	4.6	3.4	2.9	7.7
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

เมื่อนำผลจากการตรวจวัดมาจัดทำกราฟเพื่อพิจารณาแนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 พบว่า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับเดียวกัน และเมื่อพิจารณาค่าเฉลี่ยรายวัน (Daily) และ Time Series พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันทั้ง 7 วัน โดยมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัด เท่ากับ 11.7 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2

แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์บริเวณวัดมาบตาพุด พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับเดียวกัน เมื่อพิจารณาค่าเฉลี่ยรายวัน (Daily) และ Time Series พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันทั้ง 7 วัน โดยมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัด เท่ากับ 7.1 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-3

แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับเดียวกัน เมื่อพิจารณาค่าเฉลี่ยรายวัน (Daily) และ Time Series พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันทั้ง 7 วัน โดยมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัด เท่ากับ 10.2 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-4

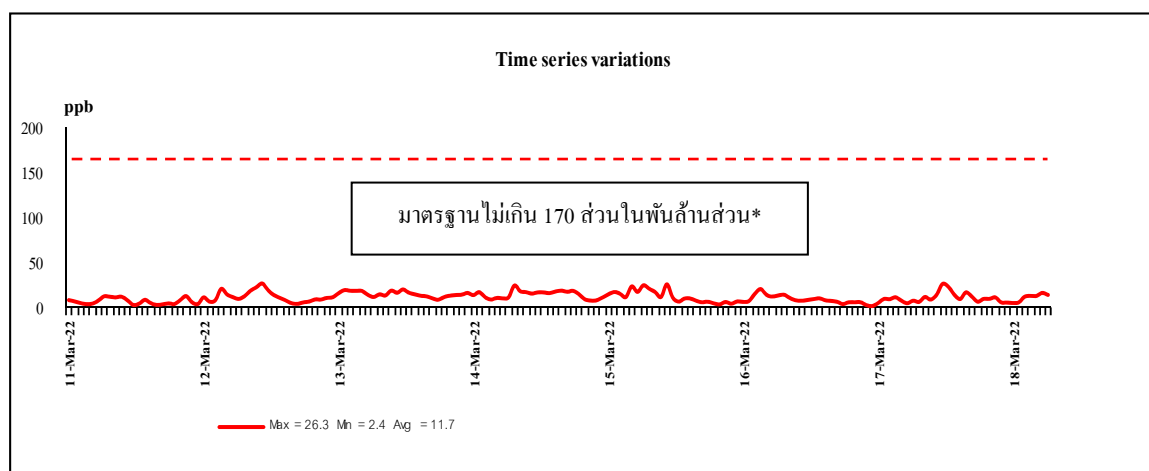
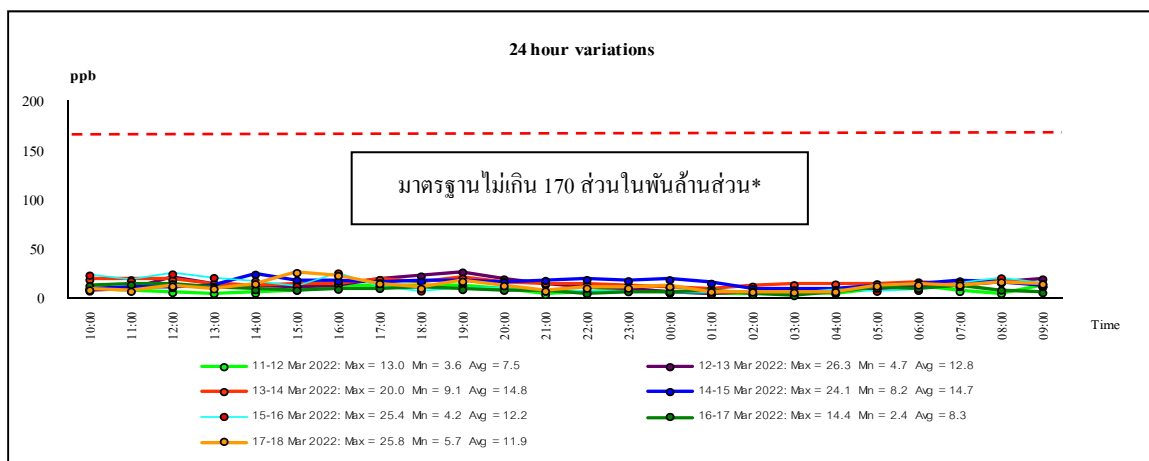
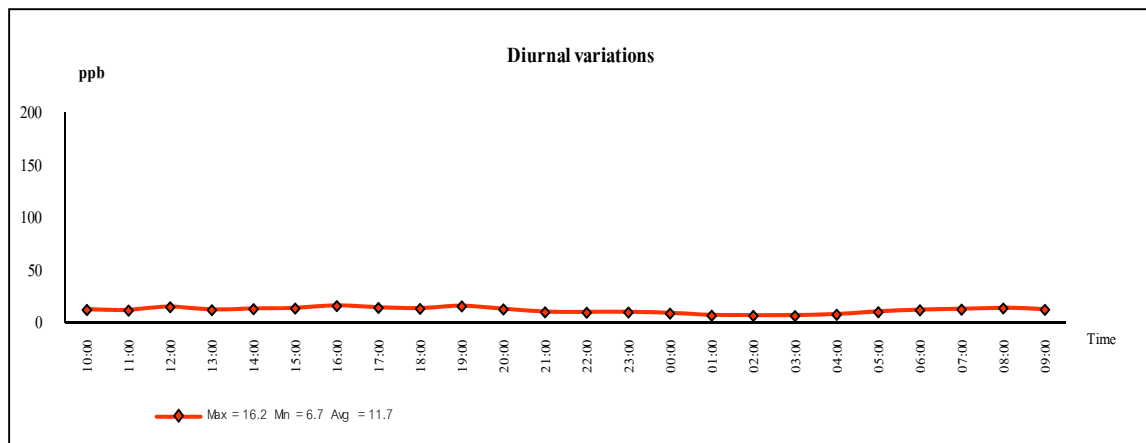
แนวโน้มของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับเดียวกัน เมื่อพิจารณาค่าเฉลี่ยรายวัน (Daily) และ Time Series พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันทั้ง 7 วัน โดยมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัด 9.9 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-5

รูปที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด

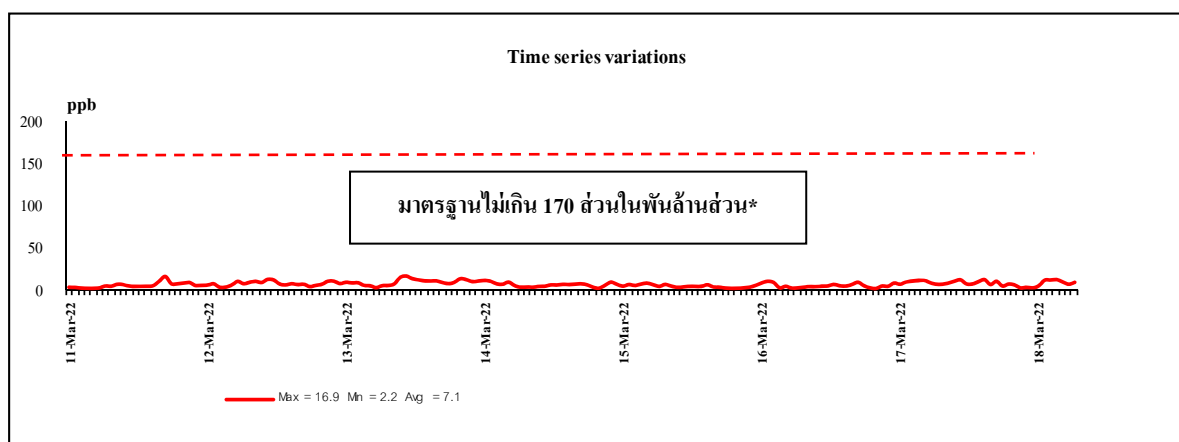
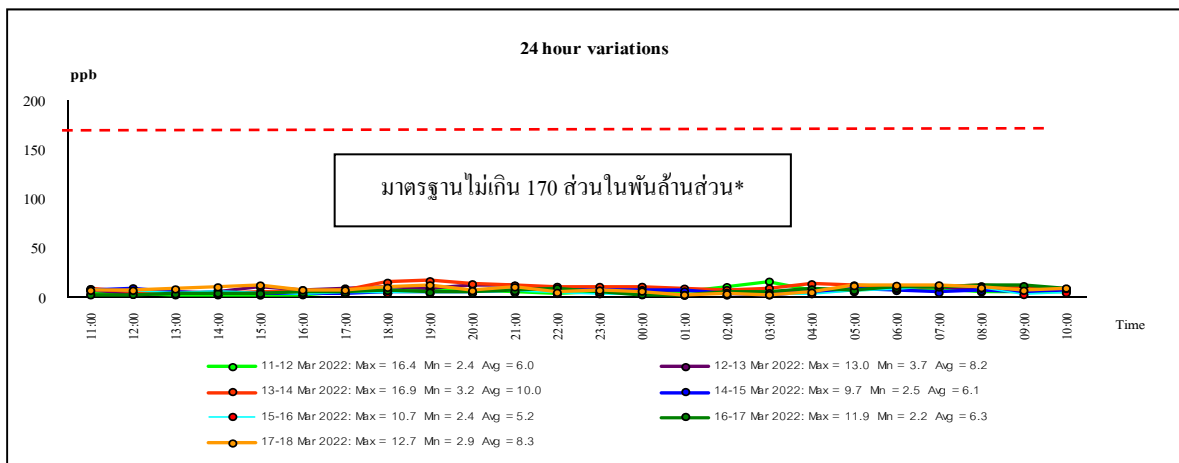
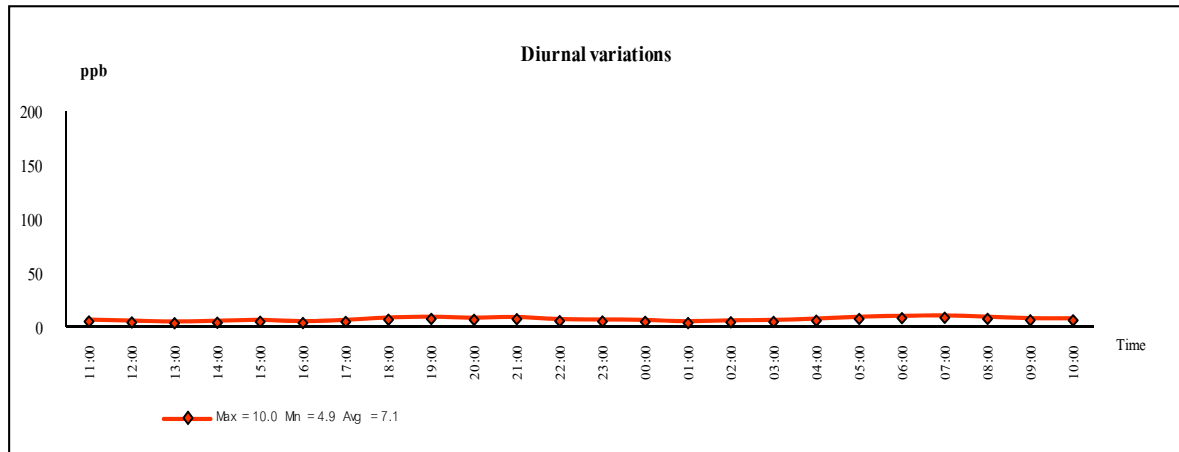
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณวัดมาขลุ่ย
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



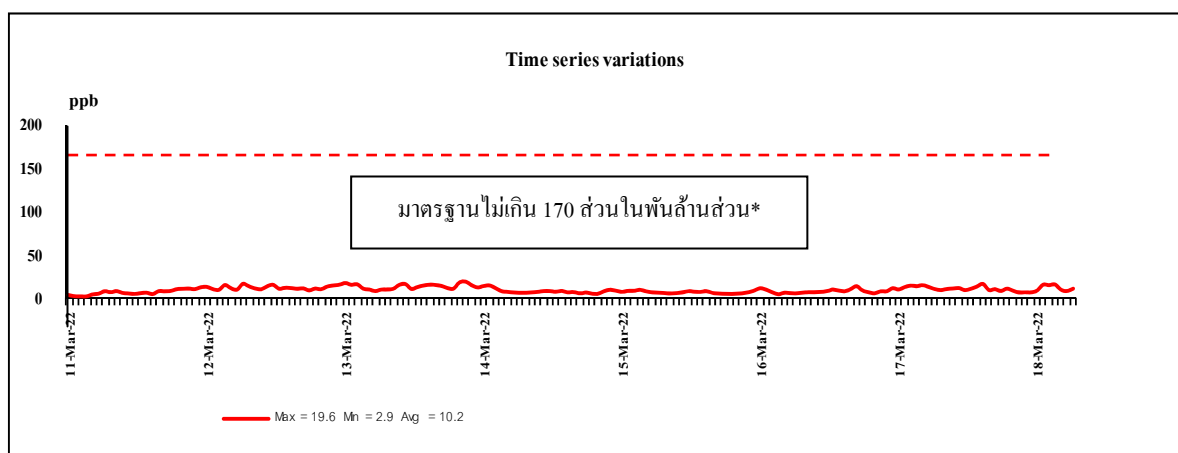
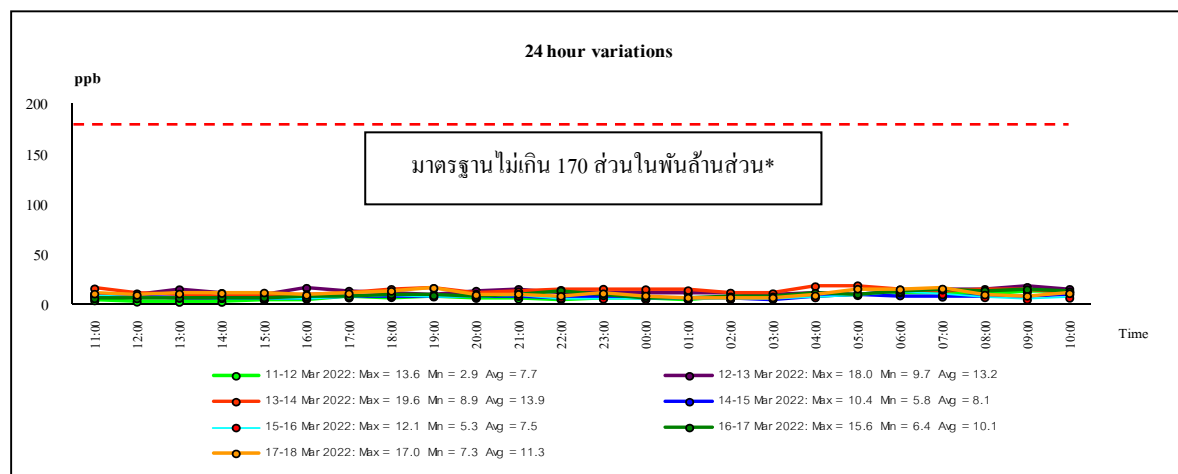
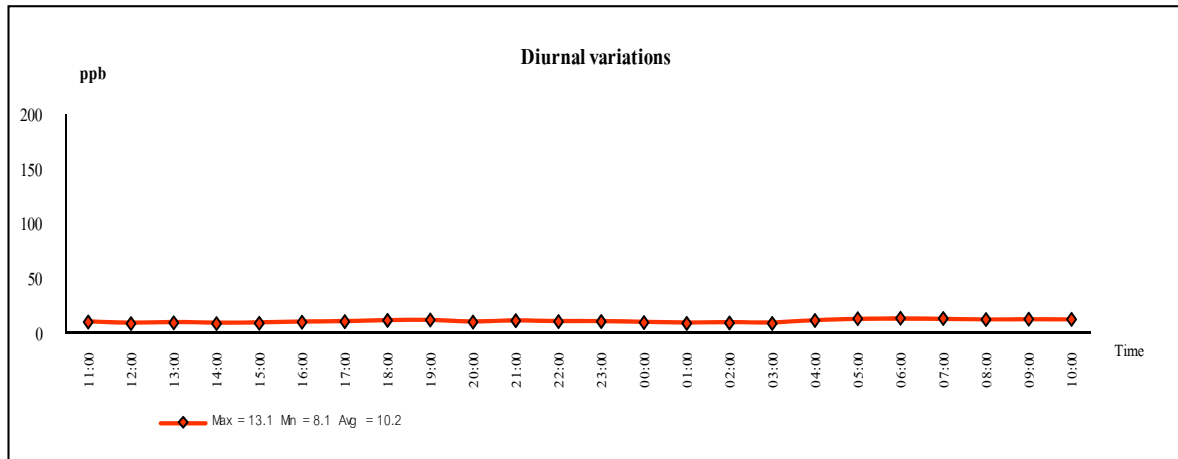
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

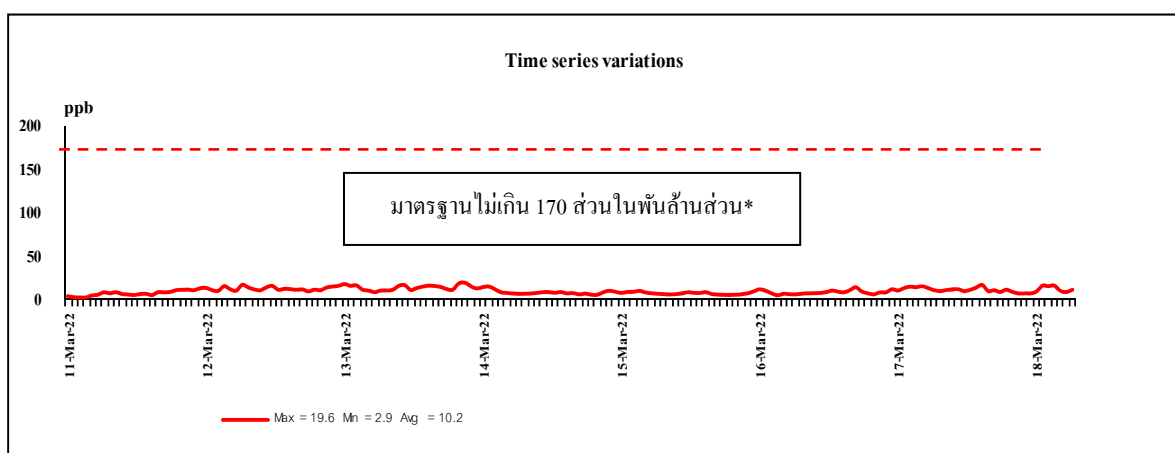
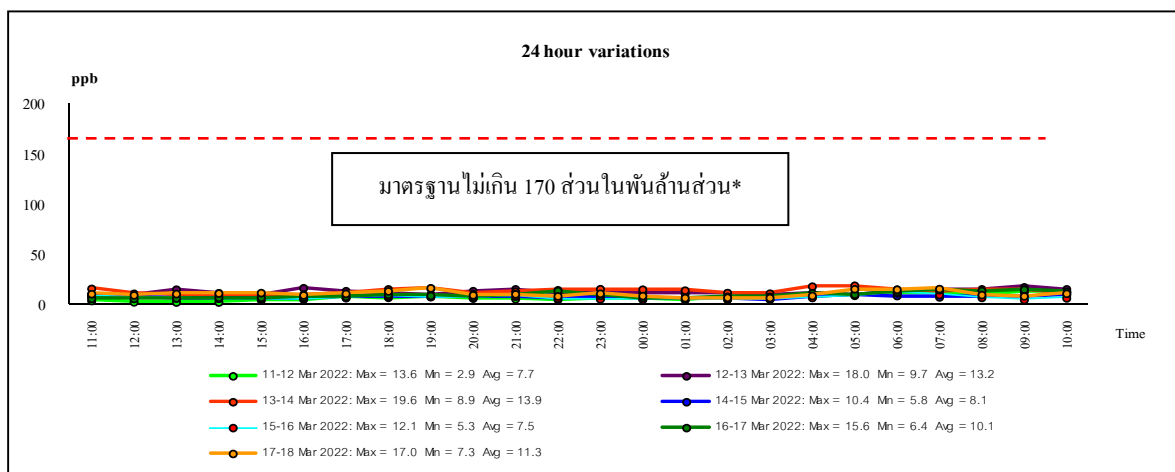
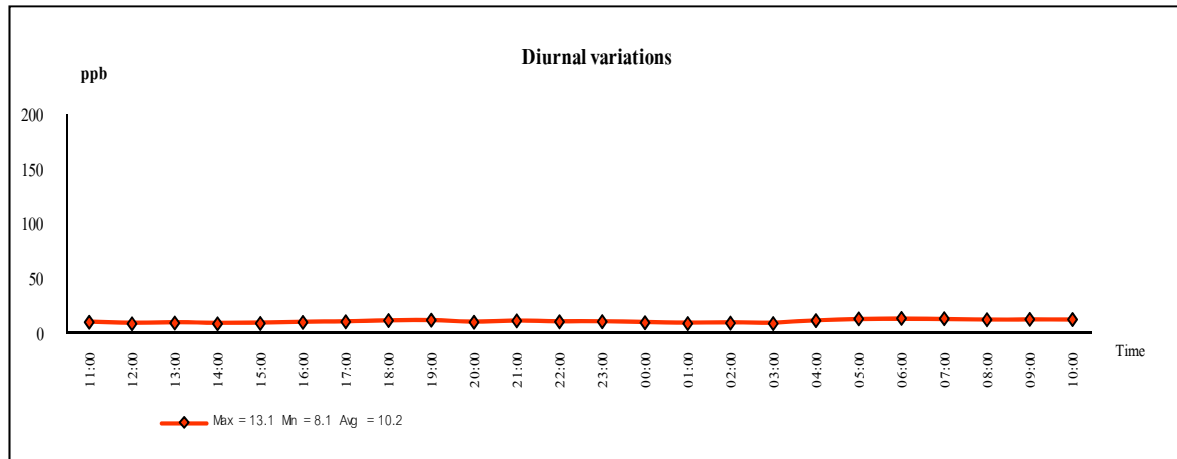
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึงตารางที่ 4.2-9 ซึ่งพบค่าความเข้มข้น ดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบตาพุด	2.0-2.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณวัดมาบชูด	2.5-3.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	2.1-3.2	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	1.7-3.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในพื้นล่างส่วน พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

สำหรับผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบตาพุด	1.2-6.2	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณวัดมาบชูด	0.6-6.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	1.2-6.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.5-7.4	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 300 ส่วนในพื้นล่างส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (735525E, 1405585N)
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19 ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 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 (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
10:00 - 11:00	2.9	2.0	2.9	4.8	2.7	1.7	4.3
11:00 - 12:00	3.1	3.4	3.6	2.1	2.9	1.7	3.8
12:00 - 13:00	3.0	3.5	3.4	1.5	3.2	1.5	4.8
13:00 - 14:00	1.9	2.6	2.9	2.4	2.0	1.4	4.2
14:00 - 15:00	1.4	3.8	1.6	2.9	1.8	1.4	2.9
15:00 - 16:00	1.5	2.7	1.4	3.0	1.9	1.4	3.1
16:00 - 17:00	1.8	2.2	2.0	1.8	2.2	2.1	3.1
17:00 - 18:00	1.9	2.1	1.6	1.4	2.4	2.2	3.9
18:00 - 19:00	1.5	2.7	2.3	1.8	2.5	1.7	3.4
19:00 - 20:00	1.3	2.1	2.2	3.3	2.4	1.8	1.4
20:00 - 21:00	2.4	2.6	2.1	1.8	2.3	4.0	2.1
21:00 - 22:00	2.4	1.4	2.3	2.6	1.9	4.3	2.6
22:00 - 23:00	2.3	1.2	2.2	2.8	2.0	3.2	2.1
23:00 - 00:00	1.9	1.7	2.5	2.2	2.0	2.3	2.1
00:00 - 01:00	2.1	1.6	2.0	2.5	2.2	2.8	2.6
01:00 - 02:00	1.8	1.3	1.9	2.5	2.0	2.3	2.7
02:00 - 03:00	2.0	1.4	1.8	1.4	2.1	2.1	2.4
03:00 - 04:00	1.3	1.7	1.9	1.4	2.6	1.9	2.0
04:00 - 05:00	1.8	1.6	1.7	1.5	2.9	1.6	1.9
05:00 - 06:00	2.4	2.0	2.3	2.0	2.5	2.1	1.8
06:00 - 07:00	1.9	2.4	2.3	2.2	2.1	3.6	1.8
07:00 - 08:00	1.6	1.5	3.9	2.8	1.9	5.7	1.9
08:00 - 09:00	1.7	3.1	5.7	2.5	2.2	6.2	1.9
09:00 - 10:00	2.3	2.7	6.0	2.6	1.9	5.2	1.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	2.0	2.2	2.6	2.3	2.3	2.7	2.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.1	3.8	6.0	4.8	3.2	6.2	4.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.3	1.2	1.4	1.4	1.8	1.4	1.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120						

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณวัดมาบขลุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคोट จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / 377
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
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
วัดมาบขลุ (731179E, 1407039N)
ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0,100,200,400

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
11:00 - 12:00	3.1	2.1	2.7	5.9	1.9	2.4	3.0
12:00 - 13:00	5.9	2.5	3.3	2.8	3.3	3.8	4.4
13:00 - 14:00	5.7	3.3	3.9	2.4	2.7	2.4	5.4
14:00 - 15:00	2.3	4.0	2.3	2.5	1.9	2.2	5.9
15:00 - 16:00	2.4	5.1	2.7	2.4	1.1	2.2	4.3
16:00 - 17:00	2.6	2.4	2.4	2.5	2.9	2.2	2.7
17:00 - 18:00	2.7	2.2	2.4	2.7	3.0	2.5	3.3
18:00 - 19:00	3.6	2.3	2.6	2.7	2.9	3.5	4.1
19:00 - 20:00	3.2	2.9	2.3	2.3	2.8	2.7	3.3
20:00 - 21:00	2.1	2.5	2.1	2.2	2.6	2.2	2.1
21:00 - 22:00	3.1	2.4	2.1	1.7	2.7	3.2	2.2
22:00 - 23:00	3.6	2.4	2.1	1.9	2.3	3.3	3.8
23:00 - 00:00	3.6	2.3	2.1	2.6	2.4	4.8	2.7
00:00 - 01:00	5.7	2.3	2.1	2.1	2.3	2.8	2.3
01:00 - 02:00	6.0	2.4	2.3	2.0	2.3	3.8	2.7
02:00 - 03:00	0.6	2.3	2.3	2.2	2.2	3.3	3.1
03:00 - 04:00	3.0	2.3	2.1	2.2	2.3	2.7	3.2
04:00 - 05:00	2.5	2.5	2.0	2.2	2.8	2.7	2.2
05:00 - 06:00	2.5	2.4	2.2	2.3	2.8	2.3	2.7
06:00 - 07:00	4.1	2.3	2.0	2.6	2.8	2.4	2.2
07:00 - 08:00	2.9	2.3	1.8	2.8	2.3	3.9	2.2
08:00 - 09:00	2.9	2.2	3.0	2.8	2.2	5.4	2.2
09:00 - 10:00	3.0	2.2	5.3	2.9	2.4	5.3	2.3
10:00 - 11:00	2.6	2.3	6.3	1.8	2.4	5.0	2.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	3.3	2.6	2.7	2.5	2.5	3.2	3.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	6.0	5.1	6.3	5.9	3.3	5.4	5.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.6	2.1	1.8	1.7	1.1	2.2	2.1
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์ ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณบ้านหนองแปน (วัดหนองแปนทักษิณาราม)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C / 60771-32812
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 (ppb)) : 0,100,200,400
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 12 มกราคม พ.ศ.2566

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
11:00 - 12:00	2.9	2.5	3.3	5.6	3.6	2.1	5.3
12:00 - 13:00	3.2	4.2	4.2	2.2	3.5	2.1	4.1
13:00 - 14:00	3.1	5.0	4.5	1.5	4.6	2.0	5.4
14:00 - 15:00	2.2	3.5	3.9	2.5	2.8	1.8	4.8
15:00 - 16:00	1.5	4.0	1.7	3.2	2.4	1.9	3.3
16:00 - 17:00	1.5	3.3	1.7	3.8	2.4	1.8	4.1
17:00 - 18:00	2.2	2.7	2.4	2.4	2.7	2.4	3.6
18:00 - 19:00	2.0	2.3	1.9	1.5	2.9	2.7	3.9
19:00 - 20:00	1.8	3.1	2.7	2.0	3.0	2.2	4.6
20:00 - 21:00	1.3	2.9	2.6	4.1	3.0	2.1	1.9
21:00 - 22:00	2.6	2.3	2.5	2.0	2.9	3.5	2.4
22:00 - 23:00	2.4	1.4	2.2	3.1	2.3	5.0	3.2
23:00 - 00:00	2.7	1.2	2.0	3.5	2.3	3.9	2.7
00:00 - 01:00	1.9	1.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.6
01:00 - 02:00	1.9	1.9	1.8	3.3	2.9	3.2	3.2
02:00 - 03:00	1.6	1.5	1.8	3.3	2.5	2.8	3.3
03:00 - 04:00	2.1	1.6	1.7	1.6	2.4	2.5	3.1
04:00 - 05:00	1.3	1.9	1.9	1.5	3.2	2.3	2.6
05:00 - 06:00	1.5	1.8	1.8	1.4	3.6	2.0	2.3
06:00 - 07:00	2.6	2.4	2.6	2.1	3.3	2.1	2.3
07:00 - 08:00	2.2	3.0	2.5	2.4	2.8	3.5	2.1
08:00 - 09:00	1.7	1.8	3.6	3.3	2.2	5.6	2.4
09:00 - 10:00	2.0	4.0	6.1	2.9	2.7	6.7	2.3
10:00 - 11:00	3.0	3.2	6.0	3.0	2.4	5.6	2.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	2.1	2.6	2.8	2.7	2.9	3.0	3.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	3.2	5.0	6.1	5.6	4.6	6.7	5.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.3	1.2	1.7	1.4	2.2	1.8	1.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120						

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600
ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ บริเวณเมืองใหม่มาตาปุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

เมืองใหม่มาตาปุด (735511E, 1405578N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) :

API 100A / 069

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 (ppb)) : 0,100,200,400

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

เวลา	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	11-12 มี.ค.65	12-13 มี.ค.65	13-14 มี.ค.65	14-15 มี.ค.65	15-16 มี.ค.65	16-17 มี.ค.65	17-18 มี.ค.65
11:00 - 12:00	5.2	1.9	3.4	3.9	2.0	1.1	4.5
12:00 - 13:00	1.3	2.3	3.7	2.8	2.0	1.1	2.7
13:00 - 14:00	5.9	5.3	4.2	1.9	2.0	1.0	3.7
14:00 - 15:00	5.5	4.0	2.7	1.6	2.1	1.0	4.1
15:00 - 16:00	1.6	3.8	2.7	1.9	2.1	0.9	2.5
16:00 - 17:00	1.0	3.8	2.6	1.8	1.9	1.0	1.0
17:00 - 18:00	0.6	3.7	2.4	1.7	2.0	1.1	1.1
18:00 - 19:00	0.7	3.6	2.7	1.7	2.0	2.1	2.2
19:00 - 20:00	1.3	4.2	2.7	1.9	2.2	1.6	4.7
20:00 - 21:00	0.6	3.7	2.5	2.0	2.3	1.5	0.7
21:00 - 22:00	1.8	3.6	2.5	1.9	2.2	2.3	0.8
22:00 - 23:00	2.1	3.5	2.3	1.9	1.8	7.4	2.3
23:00 - 00:00	2.4	3.4	2.3	2.3	1.6	3.8	1.1
00:00 - 01:00	1.3	3.3	2.2	1.6	1.5	1.5	0.6
01:00 - 02:00	1.4	3.1	2.1	1.6	1.5	2.5	1.1
02:00 - 03:00	1.9	3.0	2.0	1.6	1.6	2.1	1.5
03:00 - 04:00	2.8	3.0	1.9	1.5	1.5	1.4	1.6
04:00 - 05:00	1.8	3.0	1.7	1.5	2.2	1.7	0.6
05:00 - 06:00	1.6	3.0	1.8	1.6	2.1	1.1	1.0
06:00 - 07:00	3.5	3.0	1.9	2.3	2.1	1.0	0.6
07:00 - 08:00	2.4	3.1	1.9	2.3	1.4	2.3	0.5
08:00 - 09:00	2.2	2.9	3.0	2.4	1.5	3.9	0.6
09:00 - 10:00	2.2	3.0	1.2	2.4	1.2	6.7	0.6
10:00 - 11:00	1.8	3.1	5.1	2.2	1.2	5.3	0.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	2.2	3.3	2.6	2.0	1.8	2.3	1.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	5.9	5.3	5.1	3.9	2.3	7.4	4.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.6	1.9	1.2	1.5	1.2	0.9	0.5
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	120						

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-11:00 น.
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาจัดทำกราฟ เพื่อพิจารณาแนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบว่า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบตาพุด มีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ค่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน ส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.4 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-6

แนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์บริเวณวัดมาบชวลู พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ค่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.8 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-7

แนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์บริเวณวัดหนองเป้นทักนิหาราม พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) มีค่าค่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.8 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-8

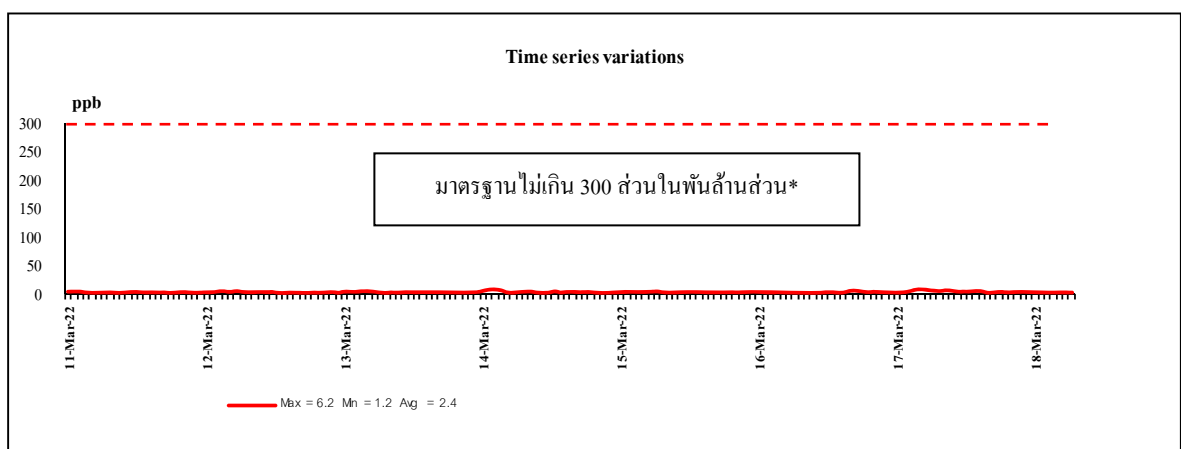
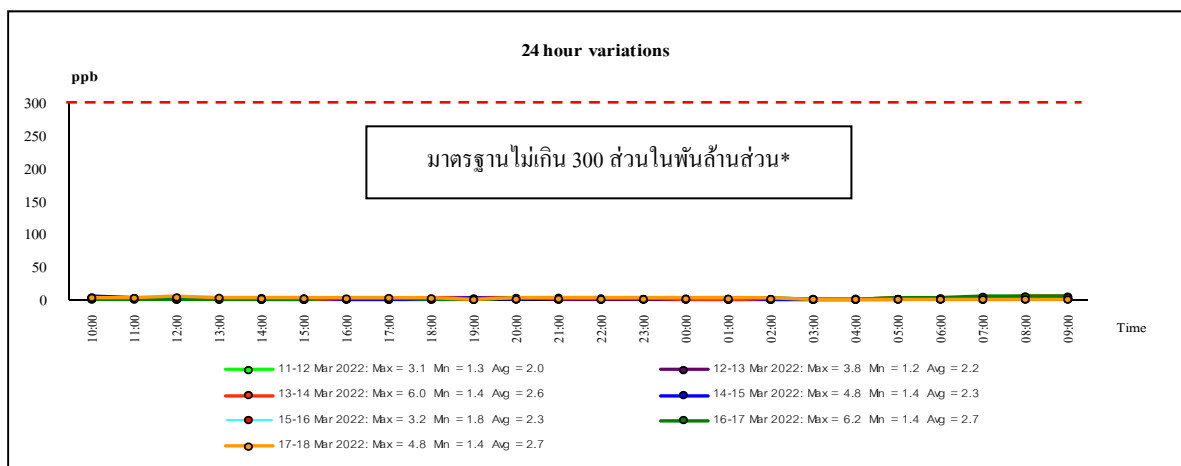
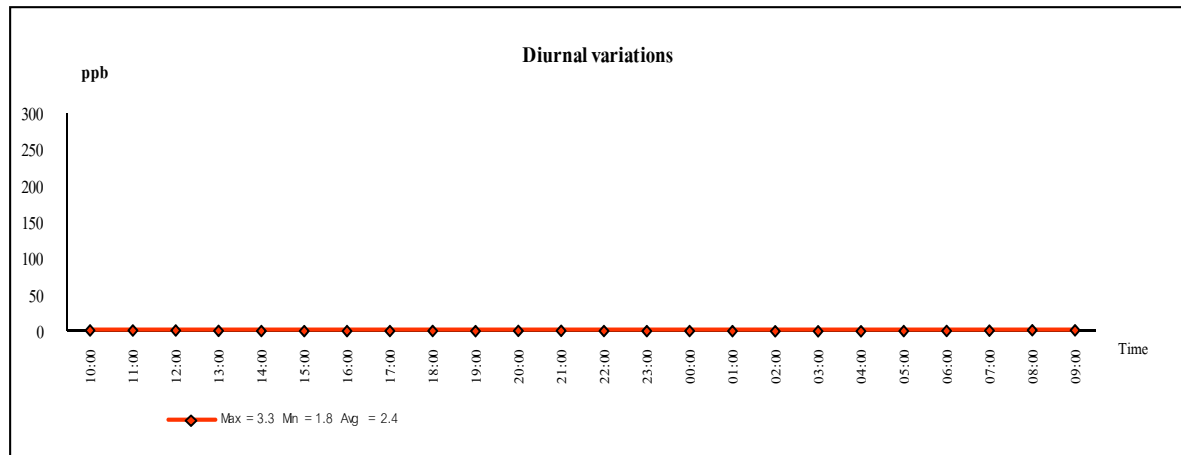
แนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) มีค่าค่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.3 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-9

รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

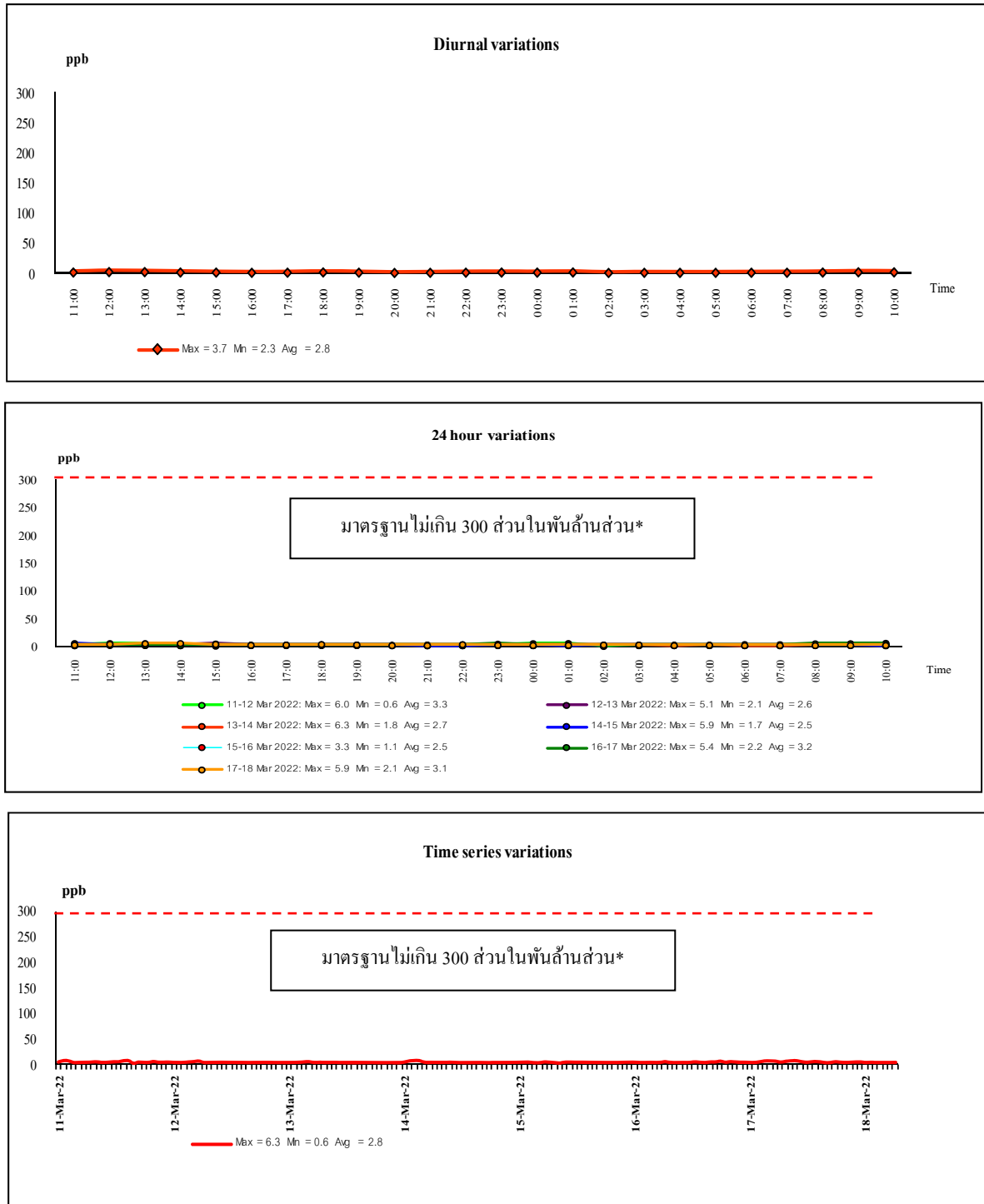
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



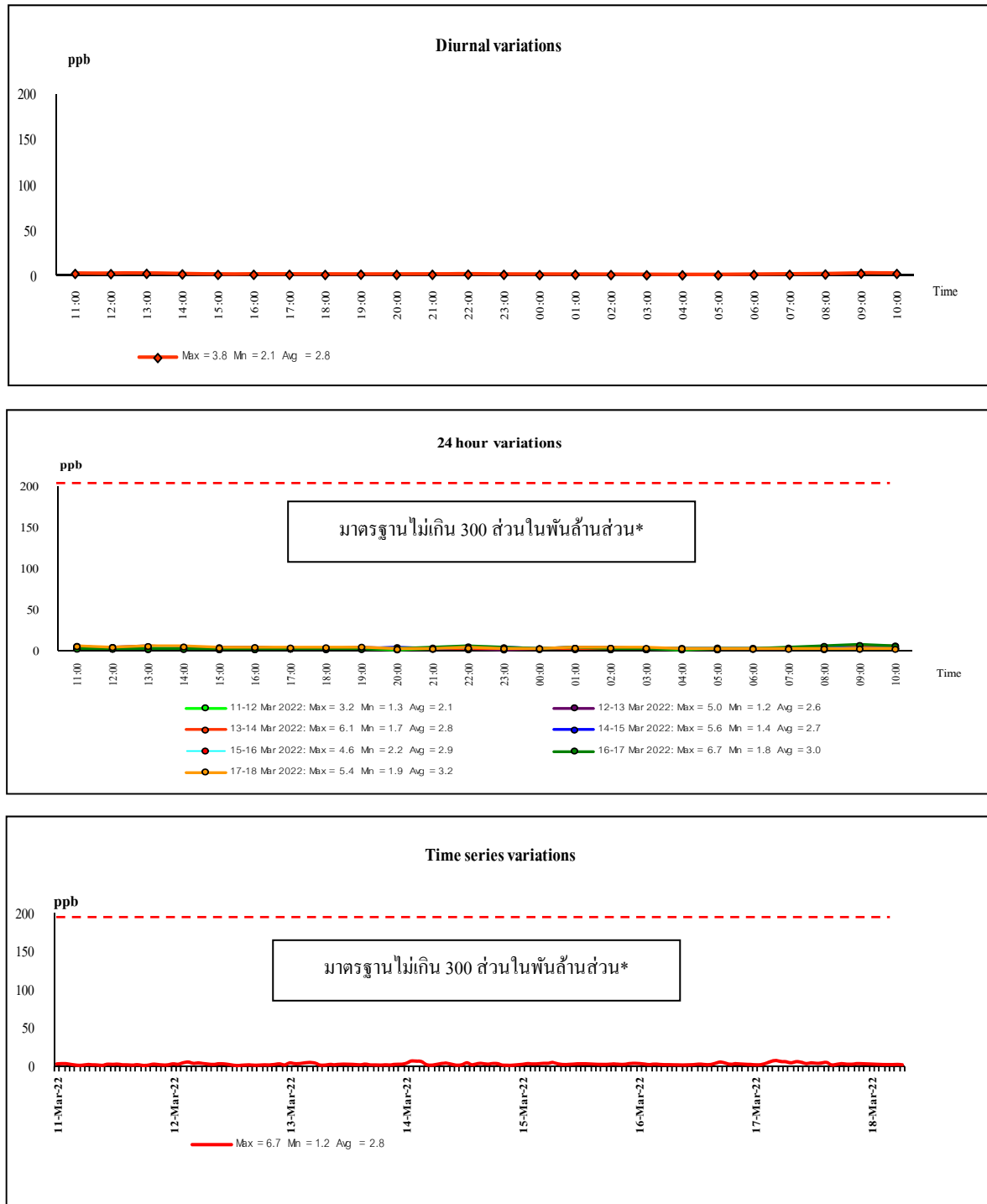
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณวัดมาบชูด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



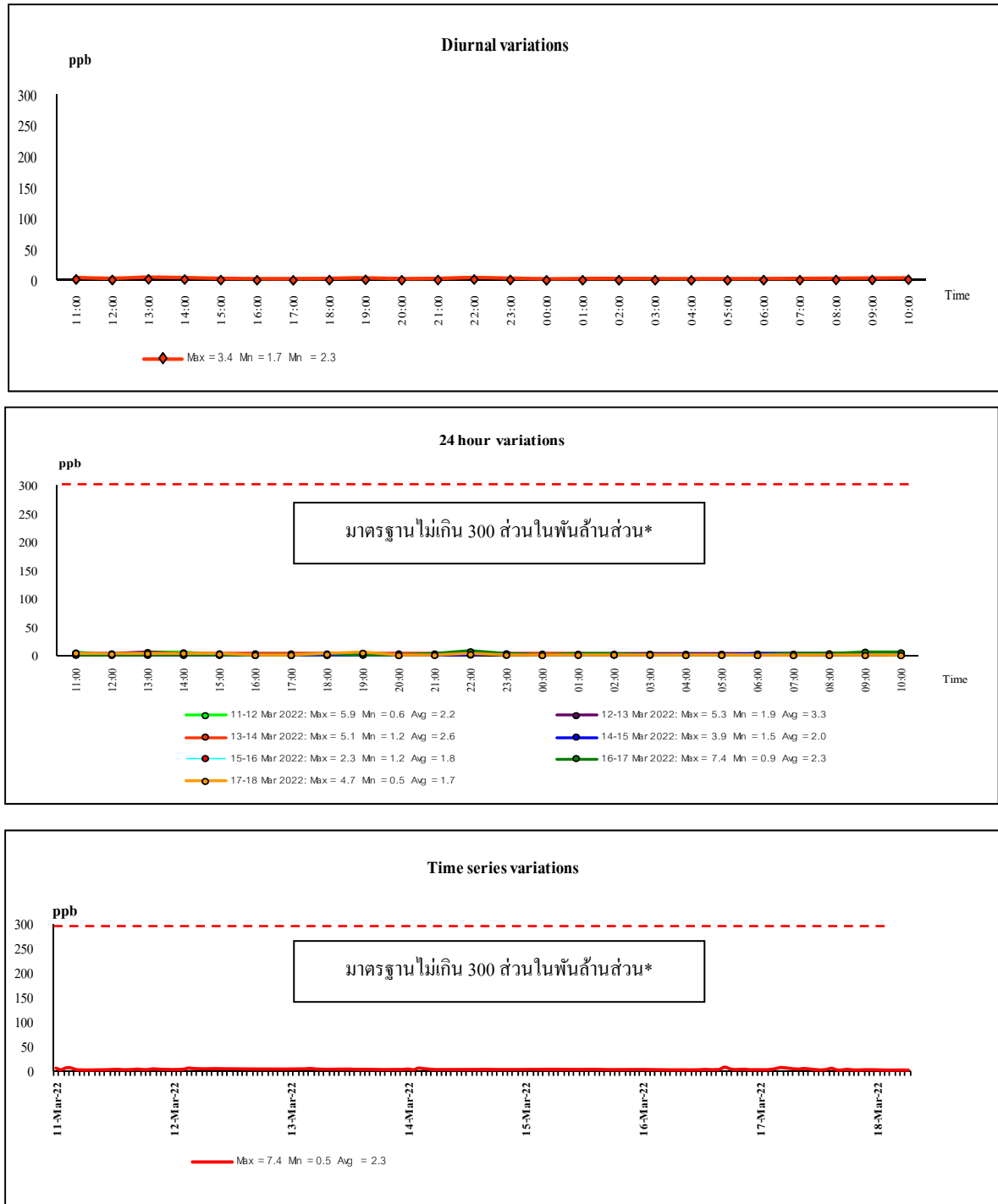
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



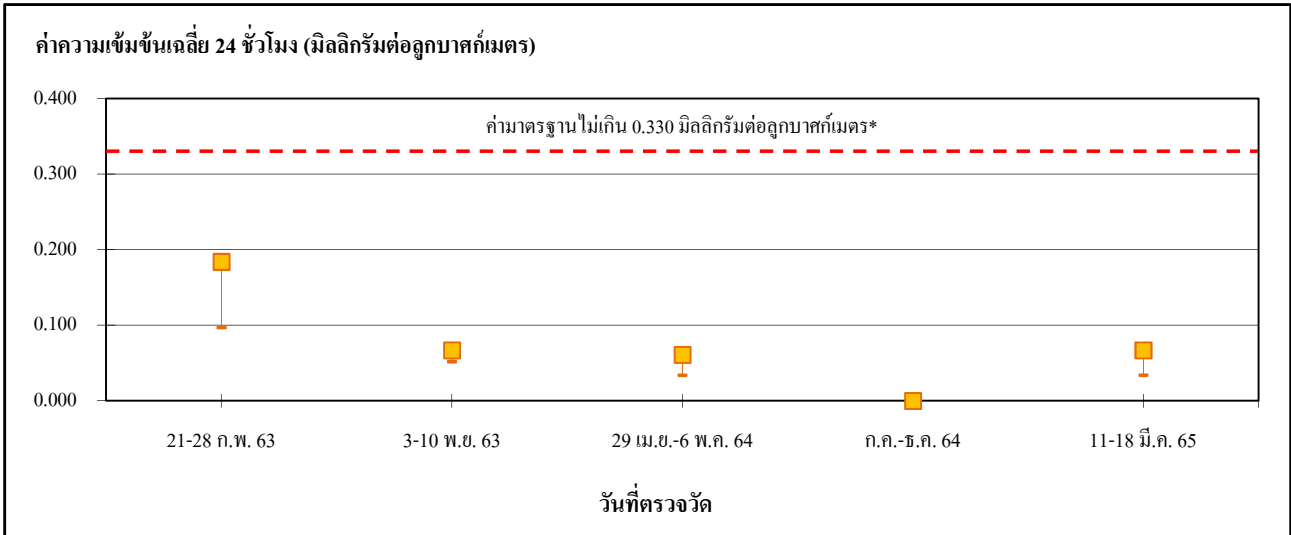
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

4.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

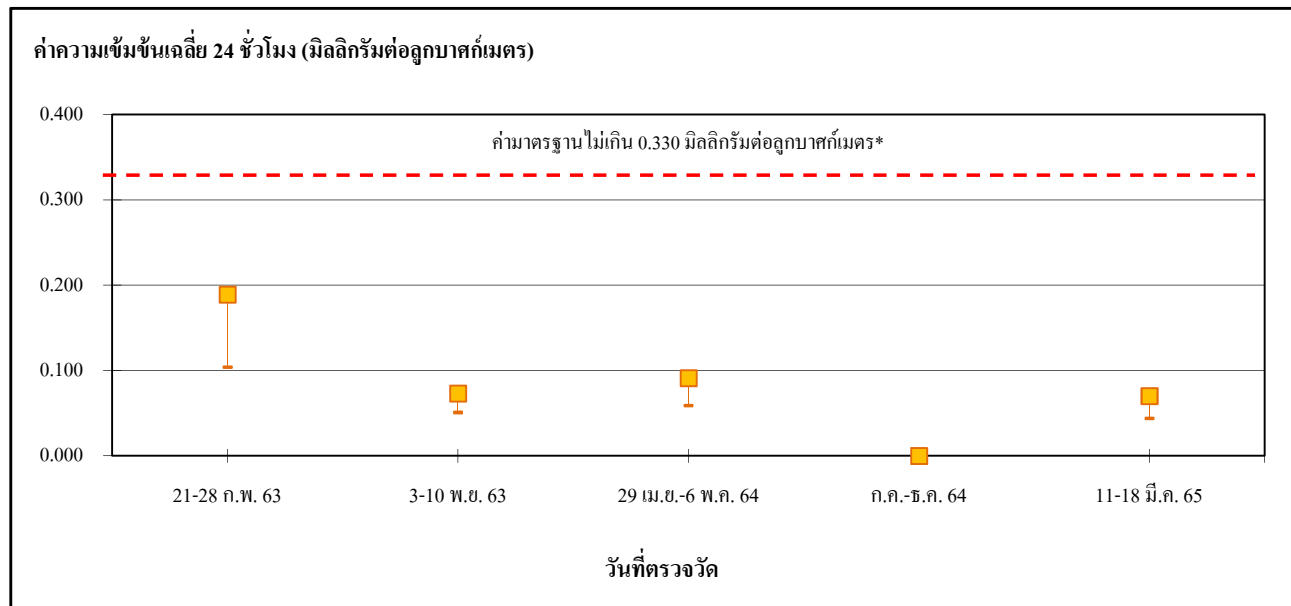
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้า ในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ซึ่งดำเนินการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด วัดมาบชลูด บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) และเมืองใหม่มาตาพุด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด และส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน ยกเว้น ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมและฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ในช่วงระหว่างวันที่ 21-28 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2563 ในเกือบทุกบริเวณที่พบค่าค่อนข้างสูงกว่าช่วงเวลาอื่นๆ เล็กน้อย ทั้งนี้ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพอากาศในช่วงเวลาดังกล่าวที่มีอากาศร้อนและแห้งมากขึ้น ส่งผลให้ตรวจพบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศเพิ่มขึ้น รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-10 ถึงรูปที่ 4.2-14 และตารางที่ ค.2-1 ถึงตารางที่ ค.2-5 ภาคผนวก ค.2

รูปที่ 4.2-10 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



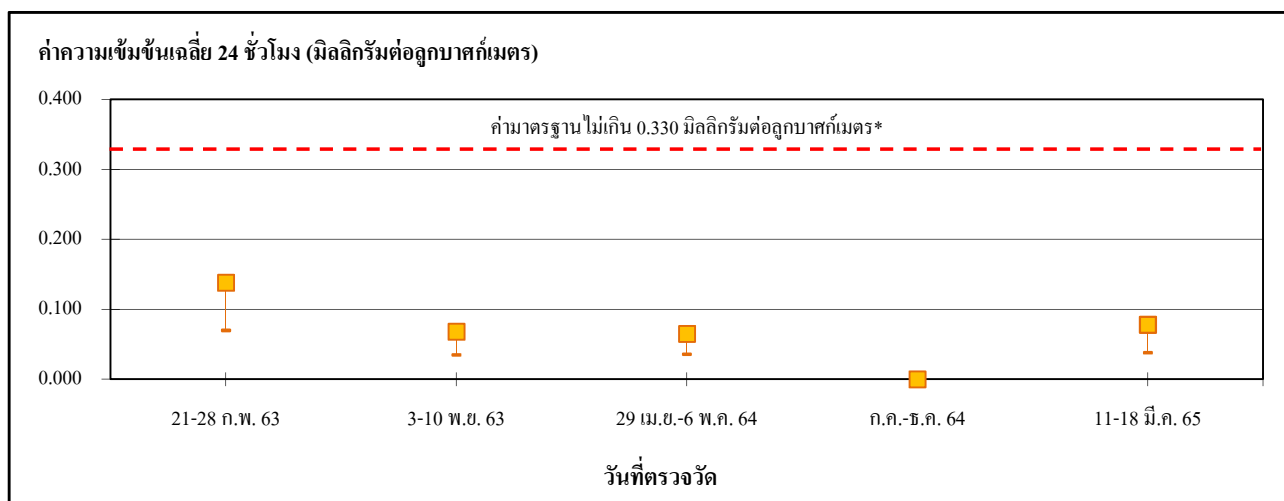
บ้านหนองแพบ (วัดหนองแพบทักษิณาราม)



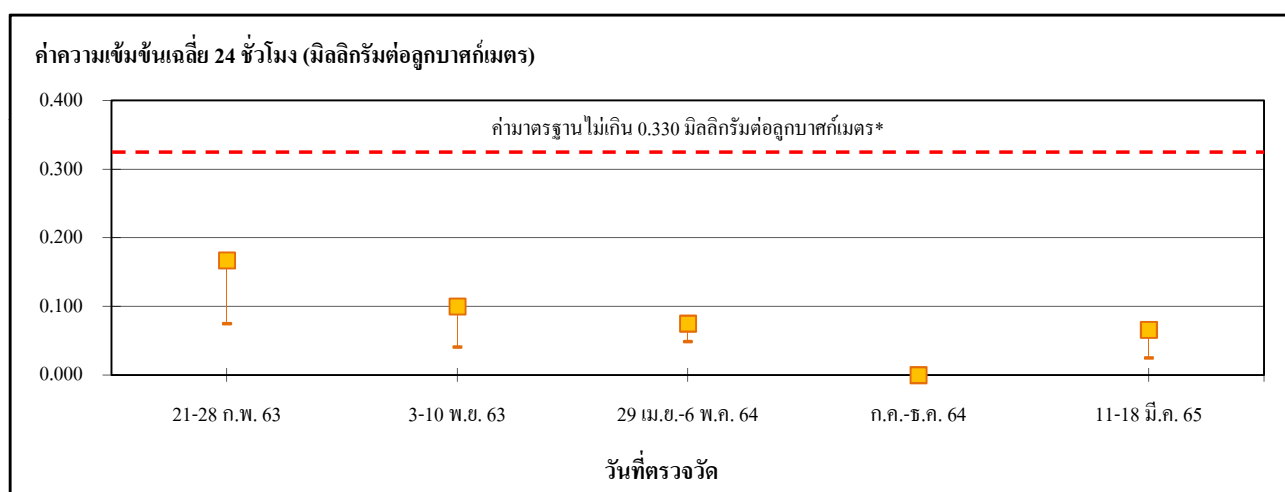
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพูด

- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



วัดมาบชูด



เมืองใหม่มาบตาพุด

หมายเหตุ :

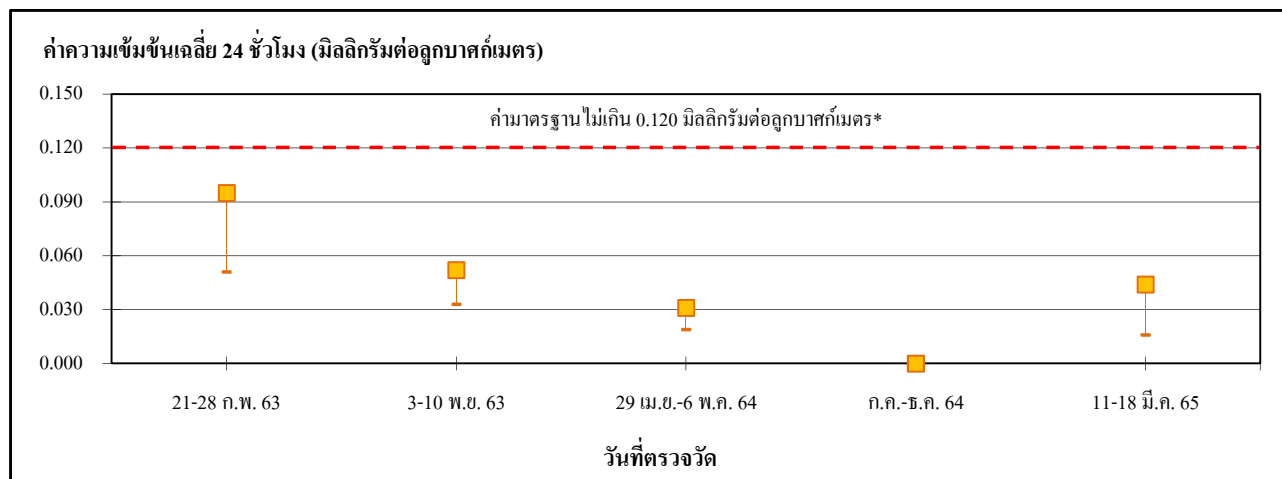
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-11 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง

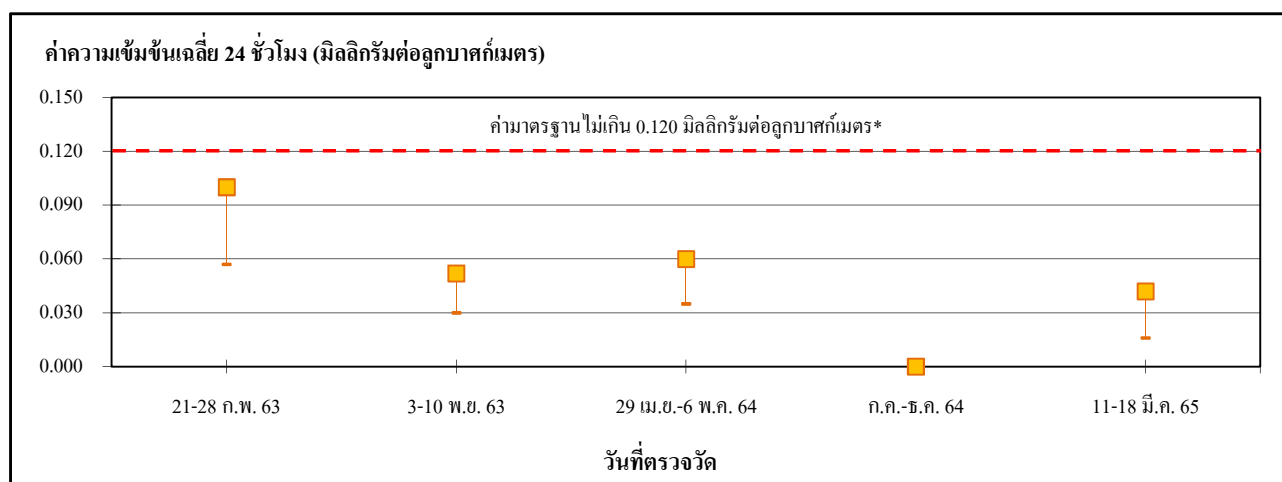
ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บ้านหนองแปบ (วัดหนองแปบทักษิณาราม)

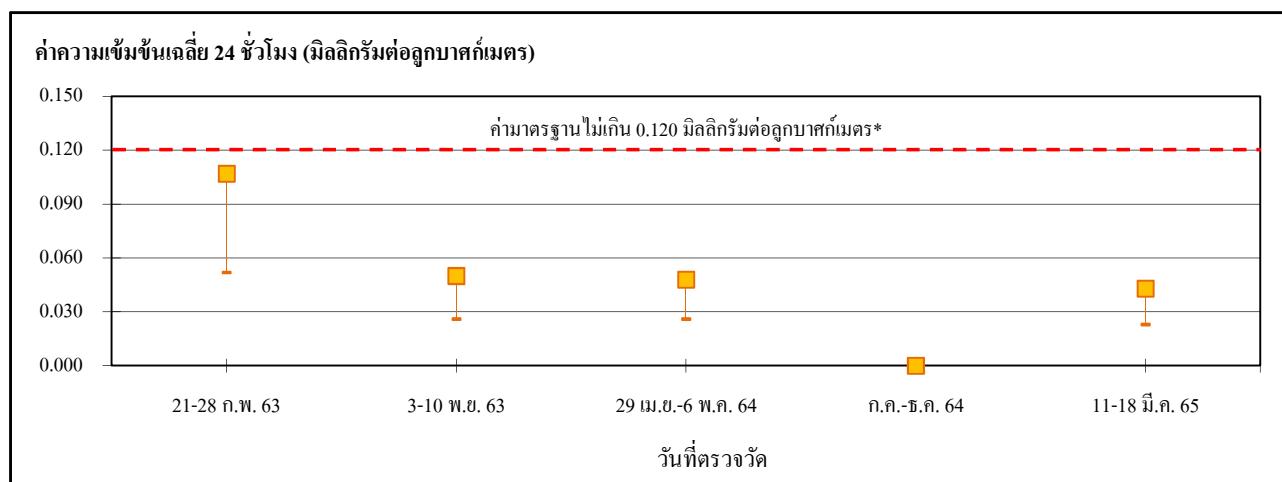


โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

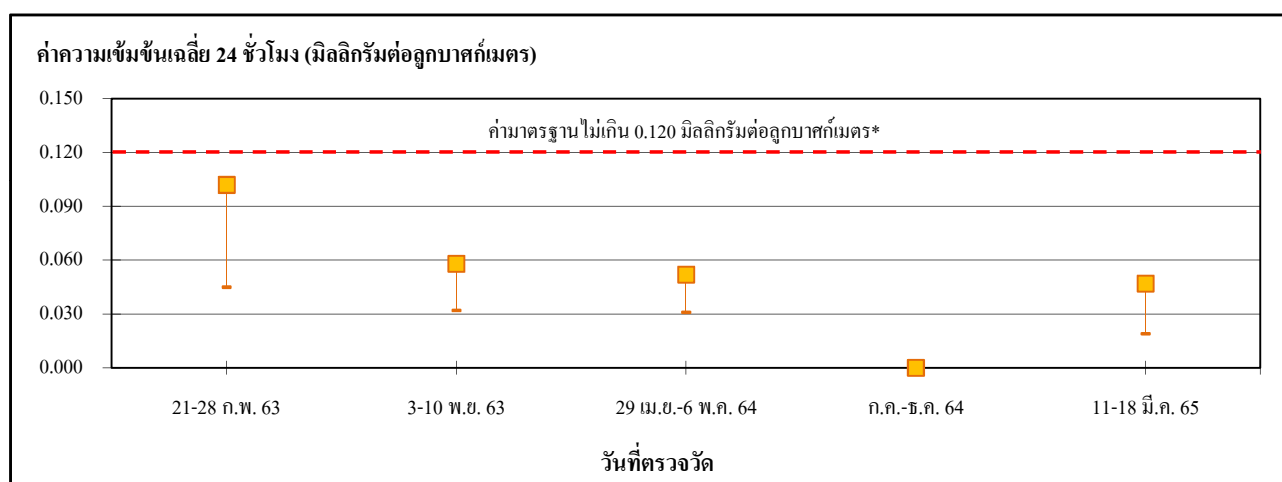
หมายเหตุ :

- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-11 (ต่อ)



วัดมาปาด



เมืองใหม่มาตาพุต

หมายเหตุ :

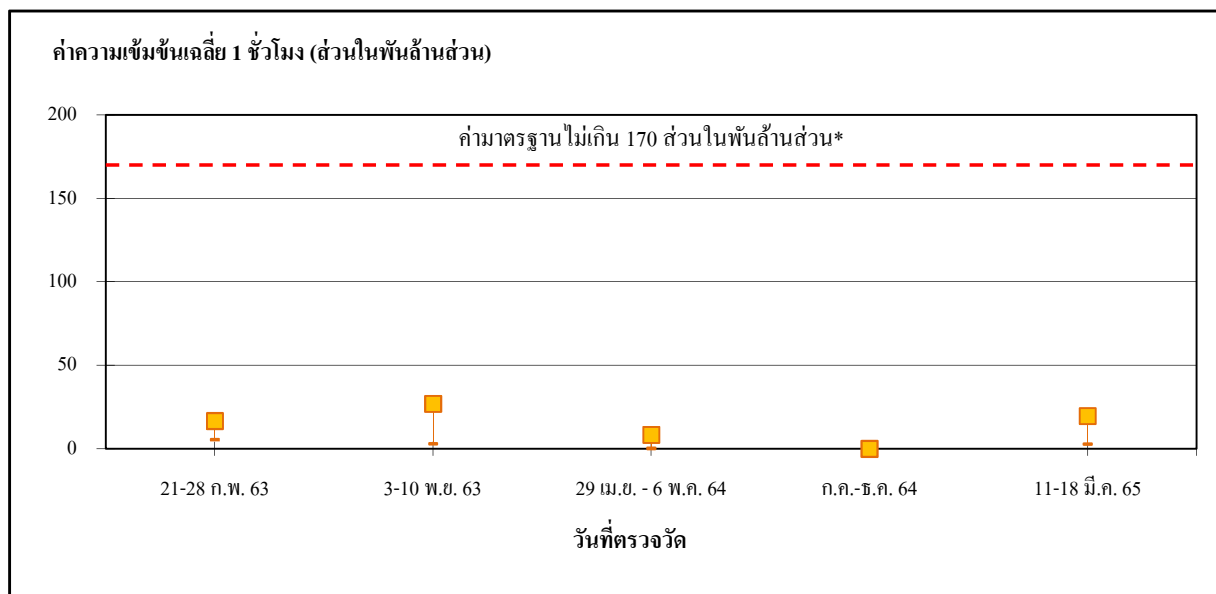
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-12 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง

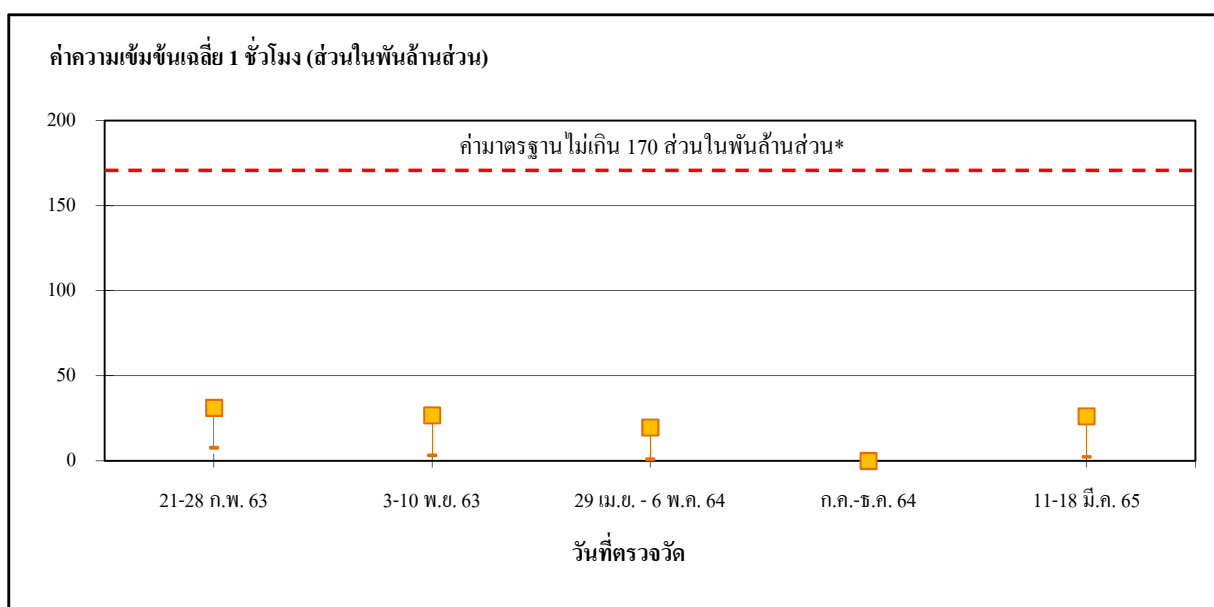
ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



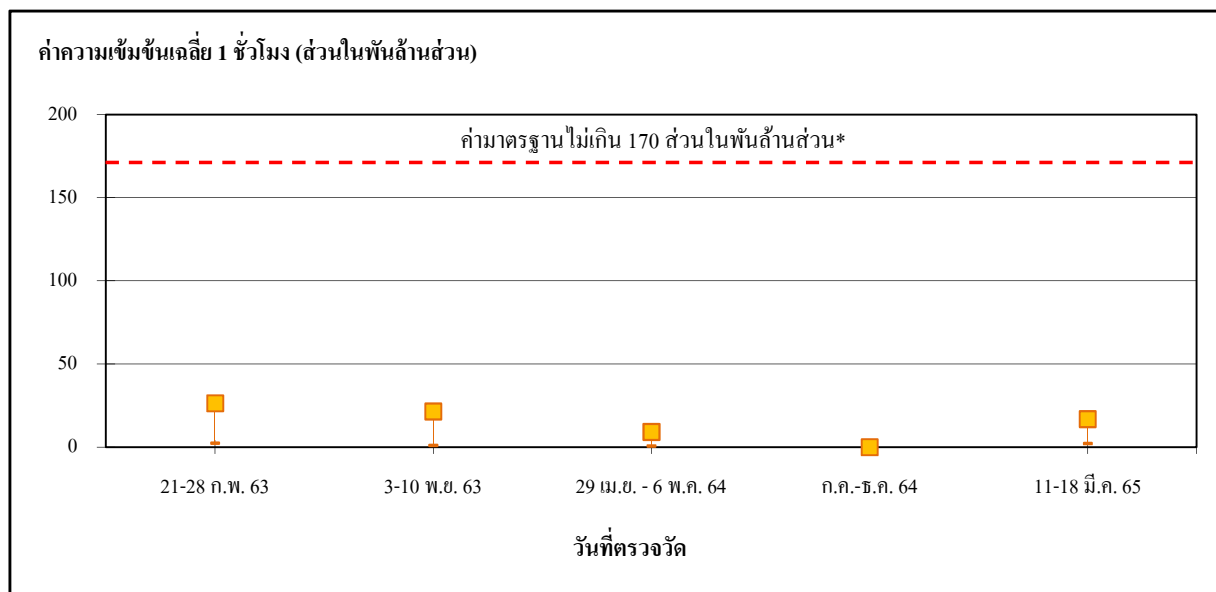
บ้านหนองไผ่ (วัดหนองไผ่ทักษิณาราม)



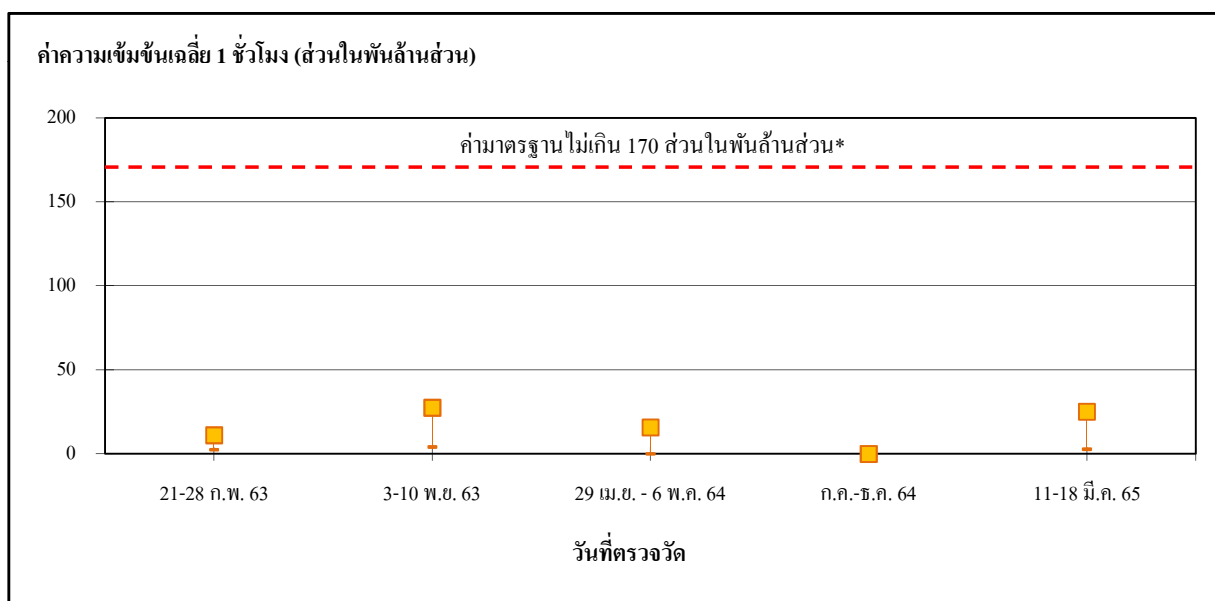
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



วัดมาบชอุตสาหกรรม



เมืองใหม่มาบตาพุด

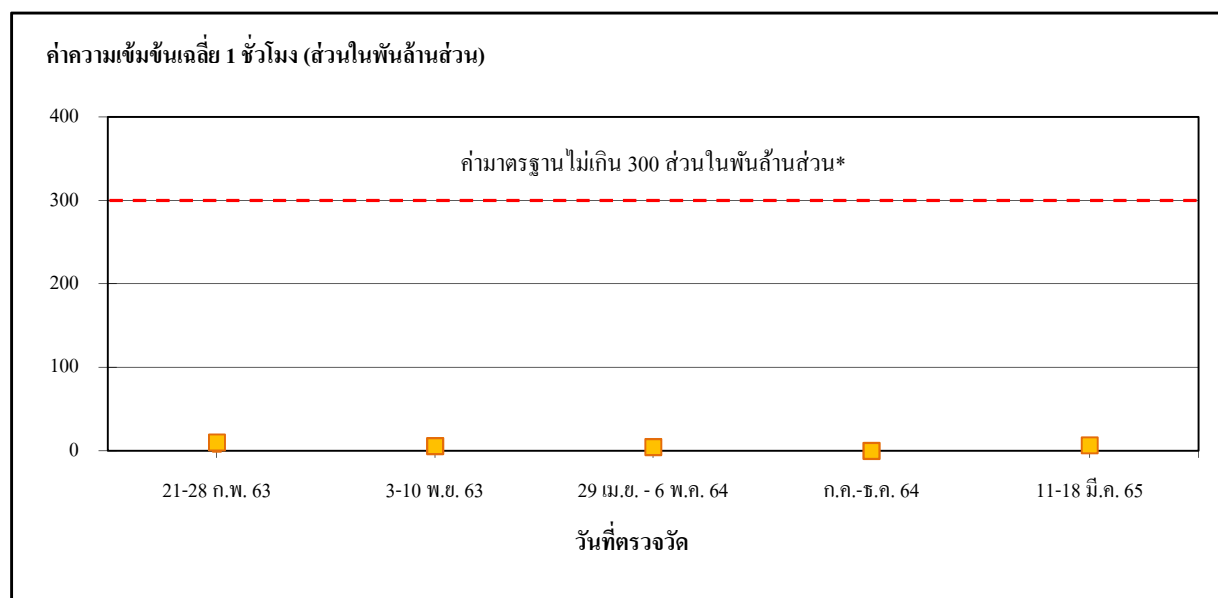
- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-13 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง

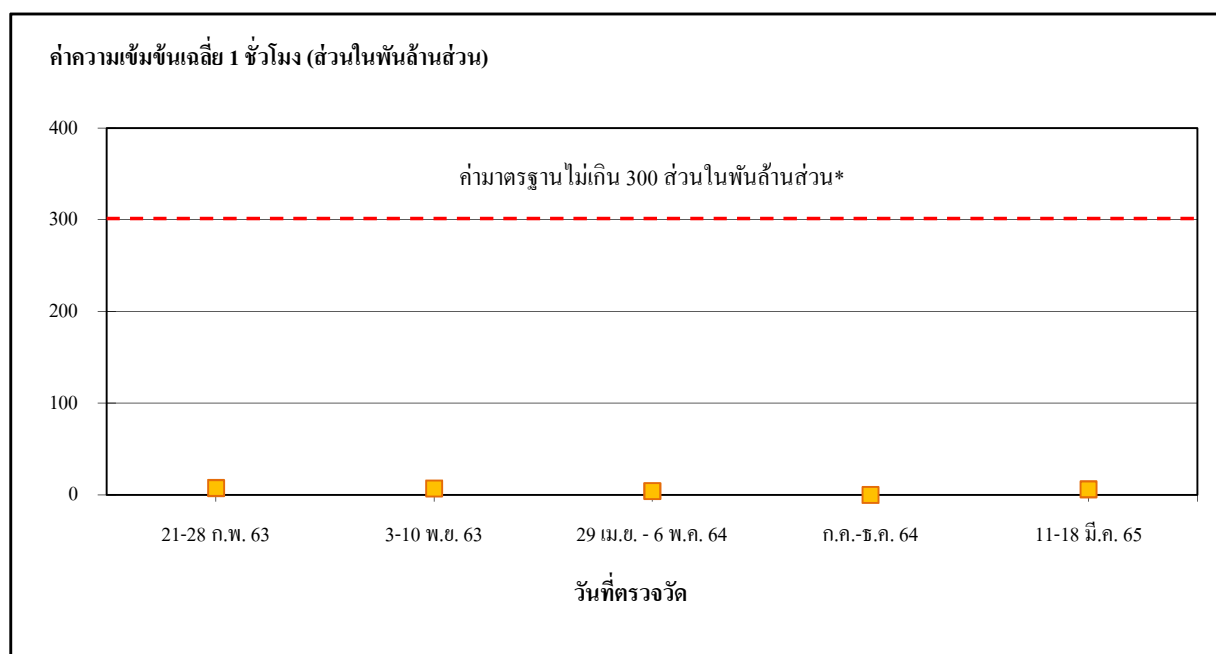
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



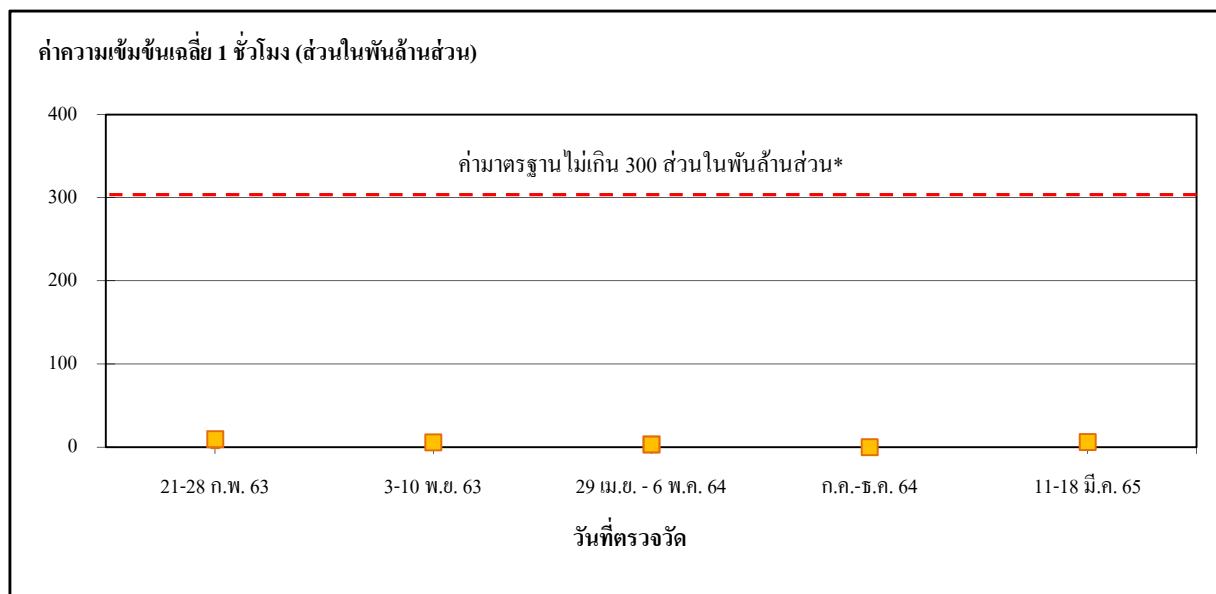
บ้านหนองแปบ (วัดหนองแปบทักษิณาราม)



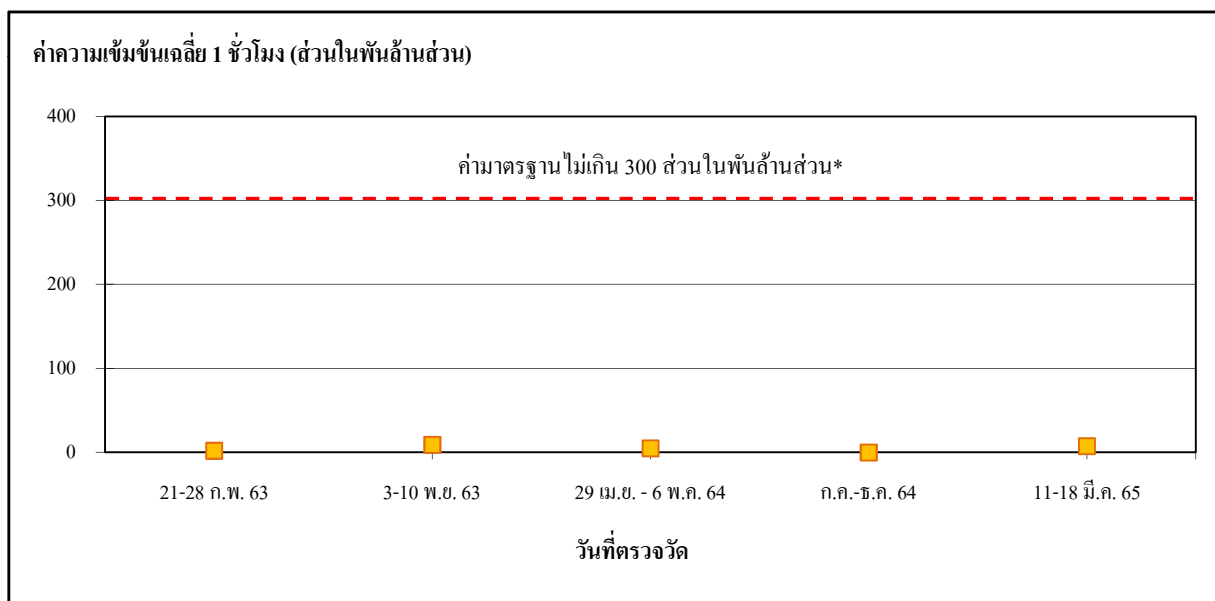
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-13 (ต่อ)



วัดมาบชลูด



เมืองใหม่มาบตาพุด

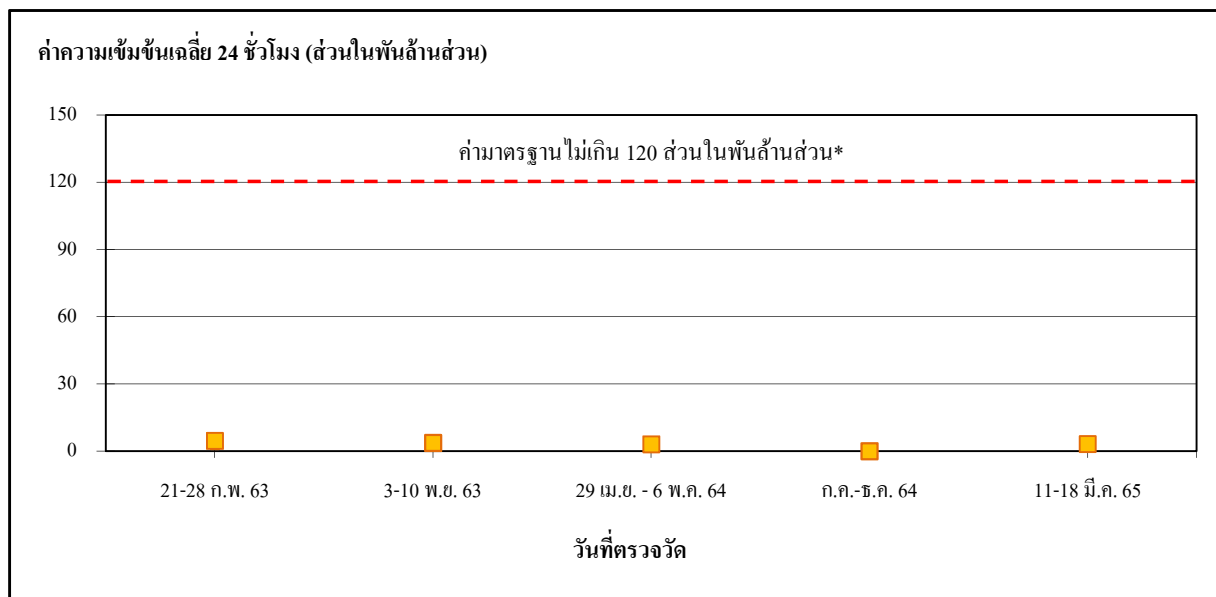
- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-14 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

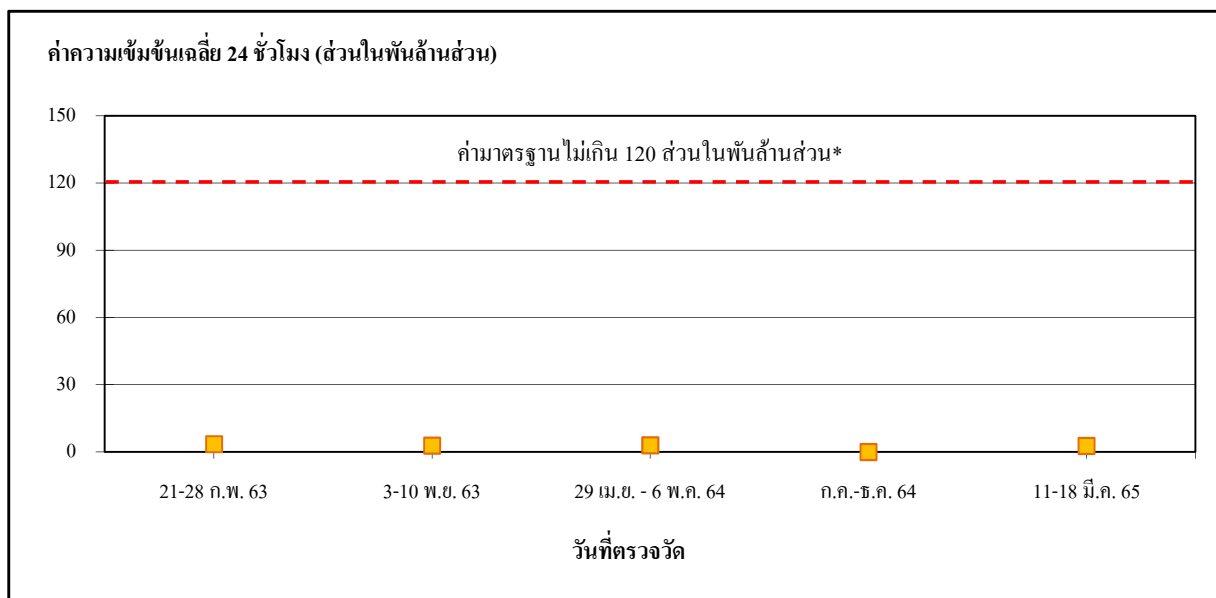
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



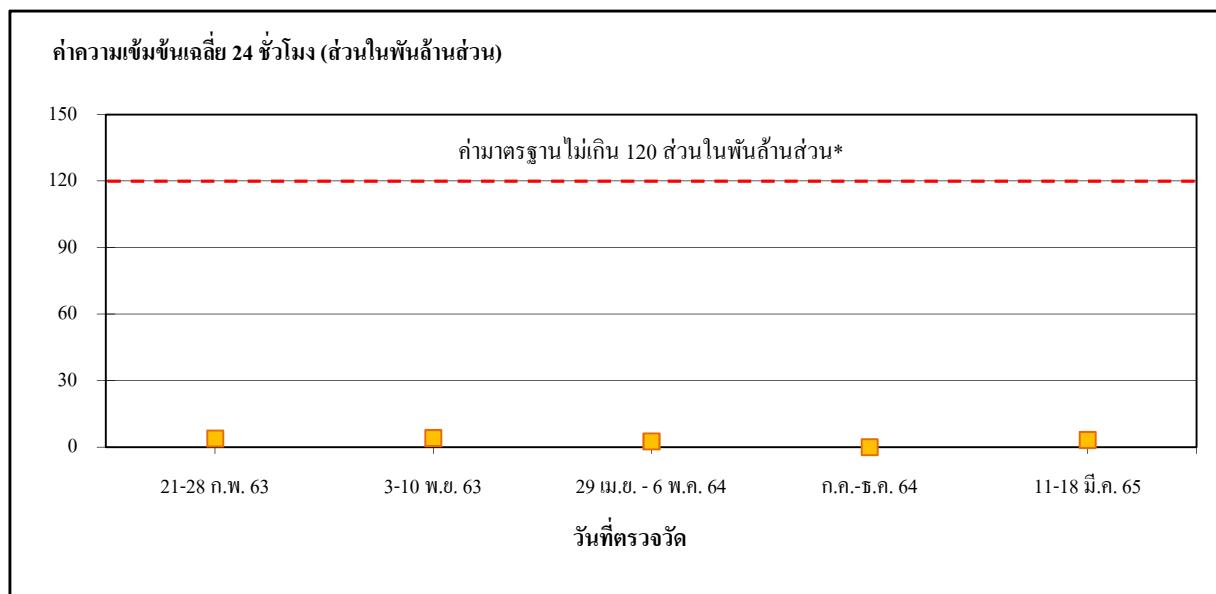
บ้านหนองแปบ (วัดหนองแปบทักษิณาราม)



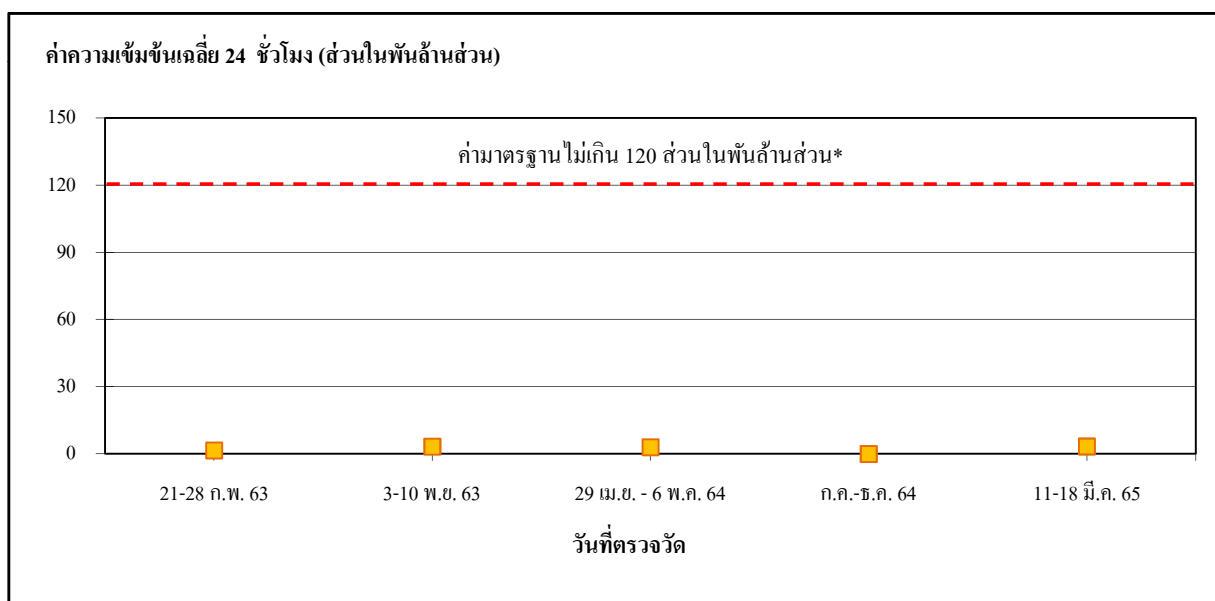
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

- หมายเหตุ :
- 1.*ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.2-14 (ต่อ)



วัดมาบชูด



เมืองใหม่มาบตาพุด

- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

4.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจสอบการระบายมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) และตรวจวัดแบบ Stack Sampling ของค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง จากปล่องระบายอากาศ

4.3.1 ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (PM) ที่สภาวะออกซิเจนร้อยละ 7 จากปล่อง CTG HRSG ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดจากระบบ CEMs ของโรงไฟฟ้ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 และเมื่อเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ทุกพารามิเตอร์รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3 สำหรับการตรวจสอบความถูกต้อง (RAA) ของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ตามหลักวิชาการ โดยตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ในด้าน Relative Accuracy Audit: RAA รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.3

4.3.2 ผลการตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศ CTG HRSG ของโรงไฟฟ้า แบบ Stack Sampling ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นที่ปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7 พบค่าดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	10.52	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.38	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	2.54	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 4.67 กรัมต่อวินาที 0.24 กรัมต่อวินาที และ 0.60 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ

เมื่อนำค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 พบว่า ค่าที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 รูปที่ 4.3-1 และภาคผนวก ง

4.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ CTG HRSG พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและเกณฑ์ที่ EIA กำหนดทุกพารามิเตอร์ และเมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.3-2 ถึงรูปที่ 4.3-4 และตารางที่ ก.2-6 ถึงตารางที่ ก.2-8 ภาคผนวก ก.2

4.3.4 ผลการประเมินการระบายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์

จากปล่องระบายอากาศ ประจำปี พ.ศ.2565

การประเมินการระบายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า โดยวิธีการของ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) จากปล่อง CTG HRSG ในปี พ.ศ.2565 จะดำเนินการในช่วงเดือนธันวาคม พ.ศ.2565 และจะนำเสนอผลในรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG HRSG

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ	ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 17 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:30-12:12 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 271 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	45,923 kg/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732132E, 1402279N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	60.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	7.60 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	85.3 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	13.9 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	28,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	13.9
ร้อยละของความชื้น	10.6

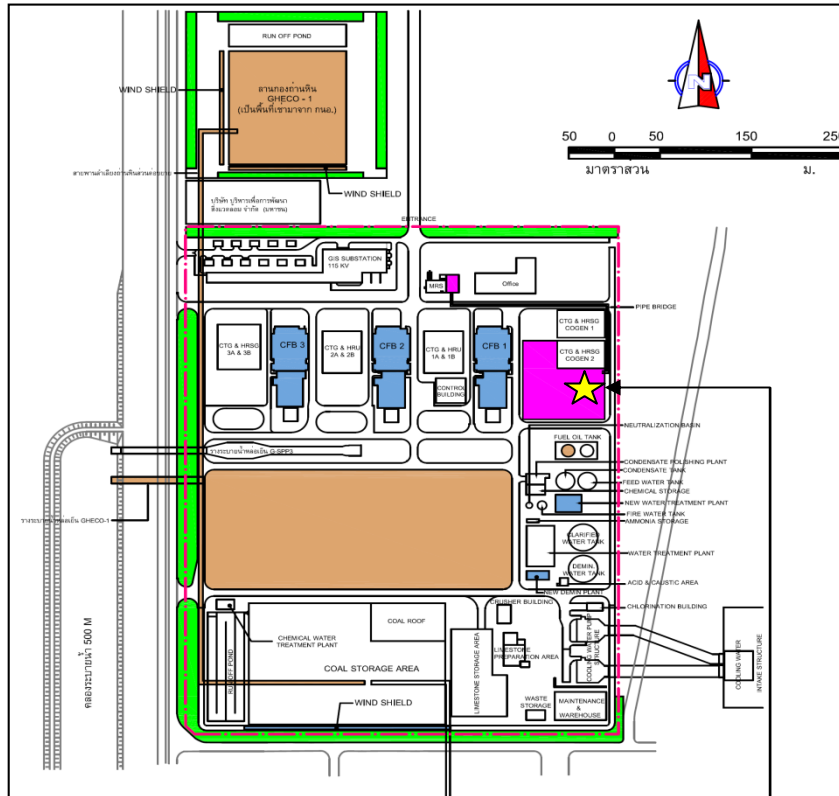
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ^{1/}		ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7 %O ₂	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	
		13.9 %O ₂	7 %O ₂			7 %O ₂	กรัมต่อวินาที
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	5.32	10.52	4.67	120	55	27.92
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.19	0.38	0.24	20	0.95	0.67
ฝุ่นละออง**	mg/Nm ³	1.28	2.54	0.60	60	5	1.35

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System
 - ** ฝุ่นละอองตรวจวัดโดยใช้ US.EPA. Method 5

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :		บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวพัชรา สมานฉันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ปล่อง CTG HRSG

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
วันที่ 17 มีนาคม พ.ศ.2565



CTG HRSG						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น @7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	10.52	55	120	4.67	27.92
SO ₂	ppm	0.38	0.95	20	0.24	0.67
PM	mg/cu.m.	2.54	5	60	0.60	1.35

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553

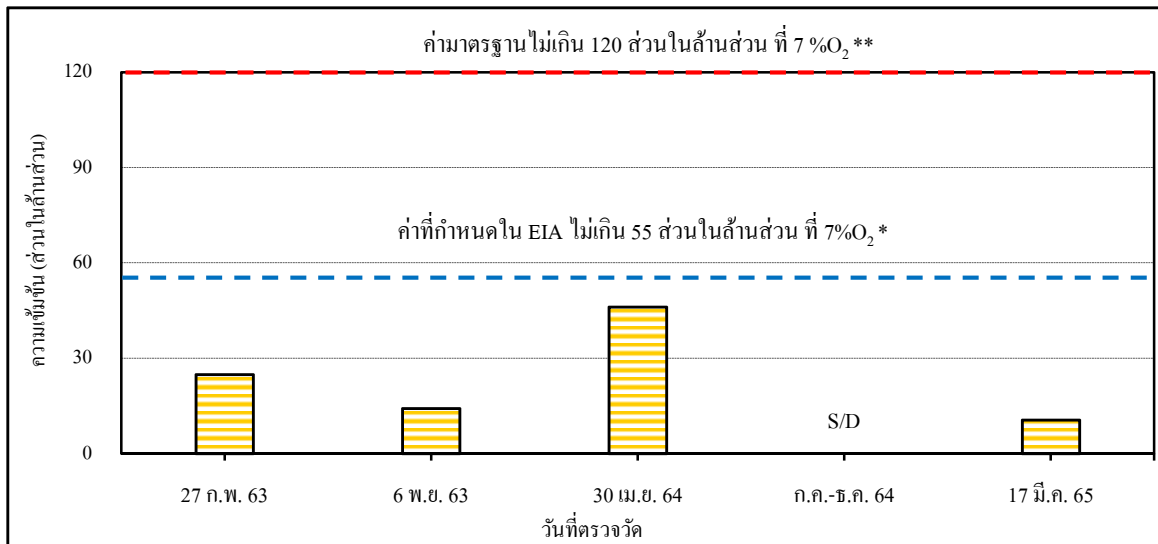
^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รูปที่ 4.3-2 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

ปล่อย CTG HRSG

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

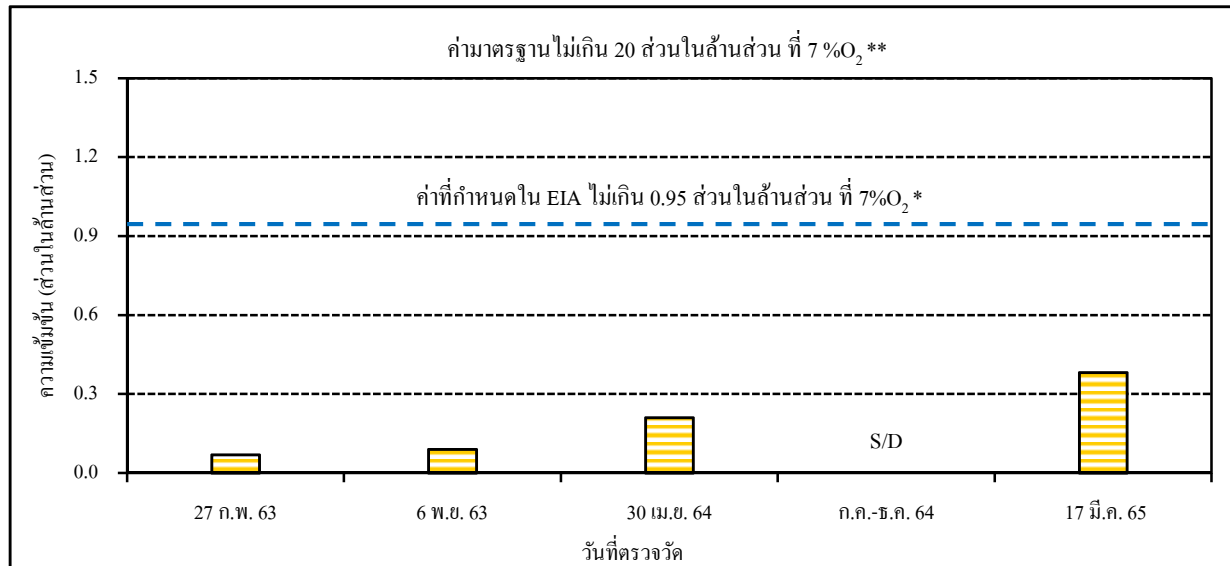
- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553
 - ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.3-3 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ปล่อง CTG HRSG

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

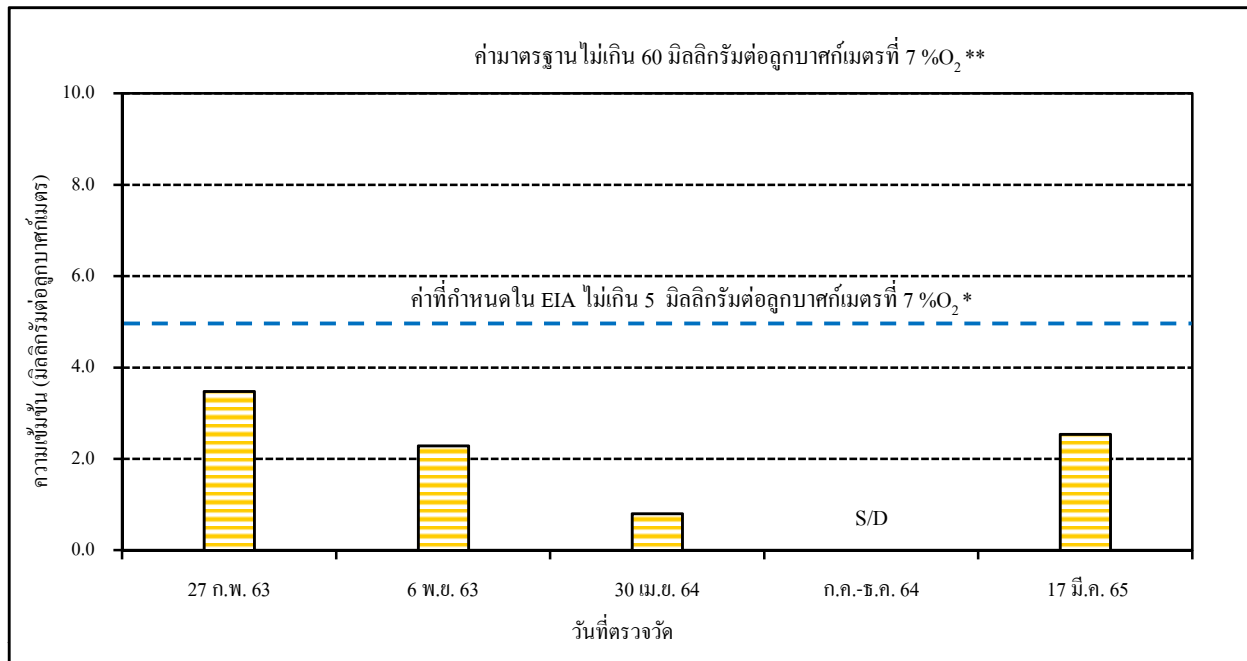
- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553
 - ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.3-4 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง

ปล่อง CTG HRSG

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง

- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553
 3. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า และบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า ทำตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ความเค็ม ความนำไฟฟ้า ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ความขุ่น และออกซิเจนละลาย สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และตรวจวัดค่าปริมาณของแข็งแขวนลอย บีโอดี เดือนละ 1 ครั้ง ส่วนบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ทำการตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ปริมาณของแข็งแขวนลอย บีโอดี และออกซิเจนละลาย เดือนละ 1 ครั้ง

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 ทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 รูปที่ 4.4-1 และภาคผนวก ง

สำหรับบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่สามารถทำการเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีน้ำเสียเกิดขึ้นจึงไม่มีน้ำปล่อยออกสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-2

ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)
5 มกราคม 2565	30.9	7.96	3.41	50,300	33.0	35,760	5.9	x	x
12 มกราคม 2565	32.9	7.81	2.65	49,330	32.0	33,920	5.3	x	x
19 มกราคม 2565	31.4	8.03	3.22	49,200	32.2	34,160	5.6	5	<1.0
26 มกราคม 2565	34.6	7.99	1.90	50,200	33.4	33,880	5.3	x	x
2 กุมภาพันธ์ 2565	33.0	8.10	4.24	49,550	31.2	36,460	6.6	x	x
9 กุมภาพันธ์ 2565	32.6	7.95	2.64	44,090	31.0	35,840	5.4	x	x
17 กุมภาพันธ์ 2565	32.5	7.91	3.38	49,690	31.3	35,840	5.1	5	<1.0
23 กุมภาพันธ์ 2565	32.6	7.91	4.73	45,290	31.0	34,960	5.3	x	x
2 มีนาคม 2565	30.1	8.06	0.82	48,840	29.9	35,180	5.9	x	x
9 มีนาคม 2565	29.8	8.01	1.92	41,500	30.4	35,500	4.3	x	x
16 มีนาคม 2565	31.4	8.18	2.12	47,900	31.1	36,780	6.0	<5	<1.0
24 มีนาคม 2565	27.6	7.32	4.33	46,200	30.0	34,460	3.0	x	x
30 มีนาคม 2565	31.8	7.88	2.32	46,900	30.2	36,540	5.0	x	x
4 เมษายน 2565	29.2	8.02	3.92	37,300	25.3	36,480	5.5	x	x
11 เมษายน 2565	32.2	8.03	1.99	45,200	30.8	34,600	4.4	x	x
20 เมษายน 2565	31.3	7.95	1.94	45,500	29.7	35,720	2.0	<5	13.2
27 เมษายน 2565	32.7	8.21	11.40	47,900	31.5	37,040	5.8	x	x

ตารางที่ 4.4-1 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (° C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)
6 พฤษภาคม 2565	31.6	7.92	2.54	45,800	29.7	31,240	5.2	x	x
11 พฤษภาคม 2565	31.7	7.85	1.50	44,600	29.1	33,820	5.0	x	x
18 พฤษภาคม 2565	34.9	7.85	2.51	48,520	31.6	34,720	4.8	<5	<1.0
25 พฤษภาคม 2565	31.4	7.91	1.87	46,100	30.0	35,800	5.2	x	x
1 มิถุนายน 2565	31.5	7.57	1.94	46,800	31.7	32,800	4.8	x	x
8 มิถุนายน 2565	32.0	7.88	3.93	47,740	30.9	33,320	6.3	x	x
15 มิถุนายน 2565	32.4	7.96	1.67	46,510	31.5	34,040	4.9	12	<1.0
22 มิถุนายน 2565	32.1	8.12	2.36	47,690	30.9	32,160	5.0	x	x
29 มิถุนายน 2565	32.6	8.06	1.67	47,330	30.7	34,920	5.5	x	x
ค่าต่ำสุด	27.6	7.32	0.82	37,300	25.3	31,240	2.0	<5	<1.0
ค่าสูงสุด	34.9	8.21	11.40	50,300	33.4	37,040	6.6	12	13.2
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	1/	-	≤ 50	≤ 20

- หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2. 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้ง (น้ำทะเล) ได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังแสดงในภาคผนวก จ)
3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
4. x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชูลา อินทร์สร
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

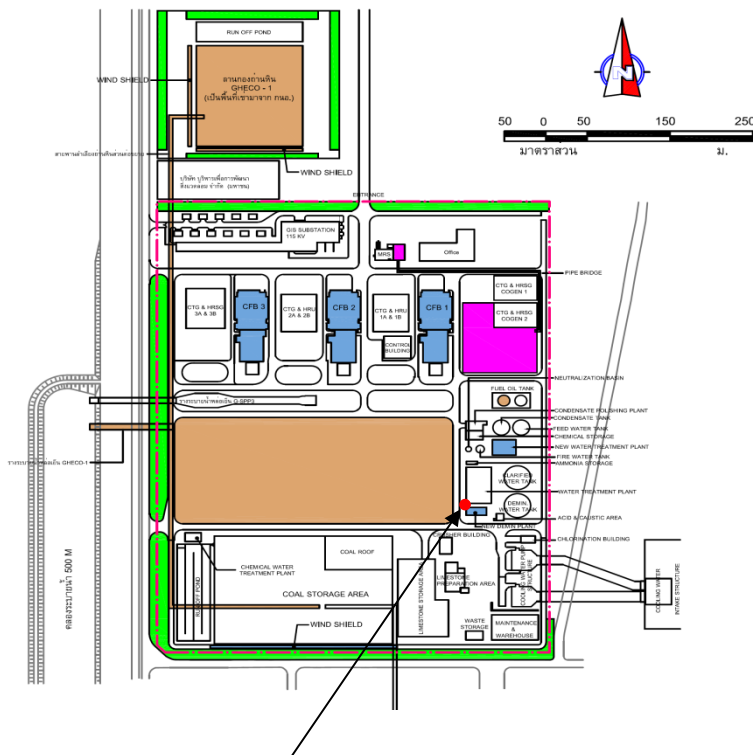
ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน *	ผลการตรวจวัด
อุณหภูมิ	°C	≤ 40	27.6-34.9
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	7.32-8.21
ความขุ่น	NTU	-	0.82-11.40
ความนำไฟฟ้า	μs/cm	-	37,000-50,300
ความเค็ม	ppt	-	25.3-33.4
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	1/	31,240-37,040
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	mg/l	≤ 50	<5-12
บีโอดี	mg/l	≤ 20	<1.0-13.2
ออกซิเจนละลาย	mg/l	-	2.0-6.6

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2.^{1/} ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มก./ล.
(ค่า TDS ในน้ำทะเล ณ จุดสูบน้ำเข้า (สถานี I) ในช่วงเวลาเดียวกัน มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก จ)

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	DO (mg/l)
มกราคม 2565	x	x	x	x	x	x
กุมภาพันธ์ 2565	x	x	x	x	x	x
มีนาคม 2565	x	x	x	x	x	x
เมษายน 2565	x	x	x	x	x	x
พฤษภาคม 2565	x	x	x	x	x	x
มิถุนายน 2565	x	x	x	x	x	x
ค่าต่ำสุด	-	-	-	-	-	-
ค่าสูงสุด	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	1/	≤ 50	≤ 20	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้ง (น้ำทะเล) ได้ไม่เกิน 5,000 mg/l

(ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี I ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังแสดงในภาคผนวก จ)

3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4. X หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำเสียเกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -

ชื่อผู้วิเคราะห์ : -

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

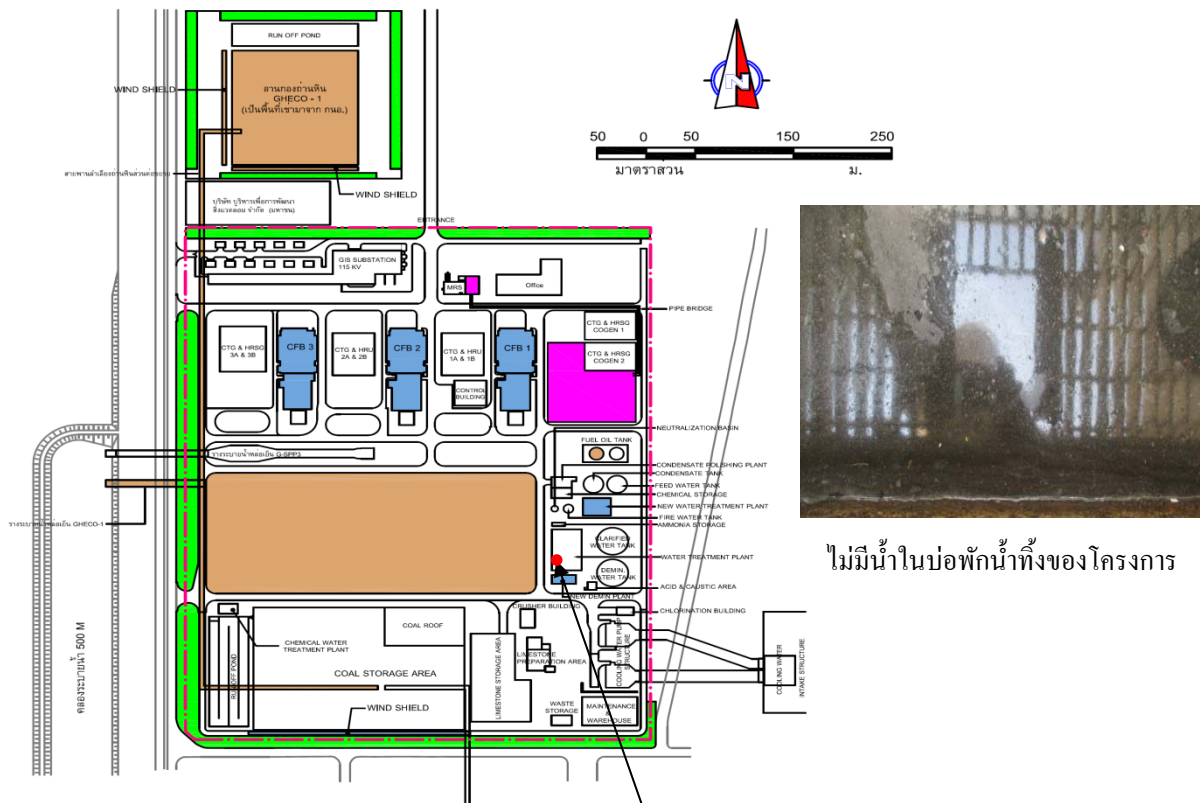
เบอร์โทรศัพท์ : -

รูปที่ 4.4-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณบ่อน้ำทิ้งของโครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน *	ผลการตรวจวัด
อุณหภูมิ	°C	≤ 40	X
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	X
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	1/	X
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	mg/l	≤ 50	X
บีโอดี	mg/l	≤ 20	X
ออกซิเจนละลาย	mg/l	-	X

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559

และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2.^{1/} ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำที่จะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มก./ล.

(ค่า TDS ในน้ำทะเล ณ จุดสูบน้ำเข้า (สถานี I) ในช่วงเวลาเดียวกัน มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก จ)

3. X หมายถึง ไม่สามารถทำการเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีน้ำเสียเกิดขึ้นจึงไม่มีน้ำปล่อยออกสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

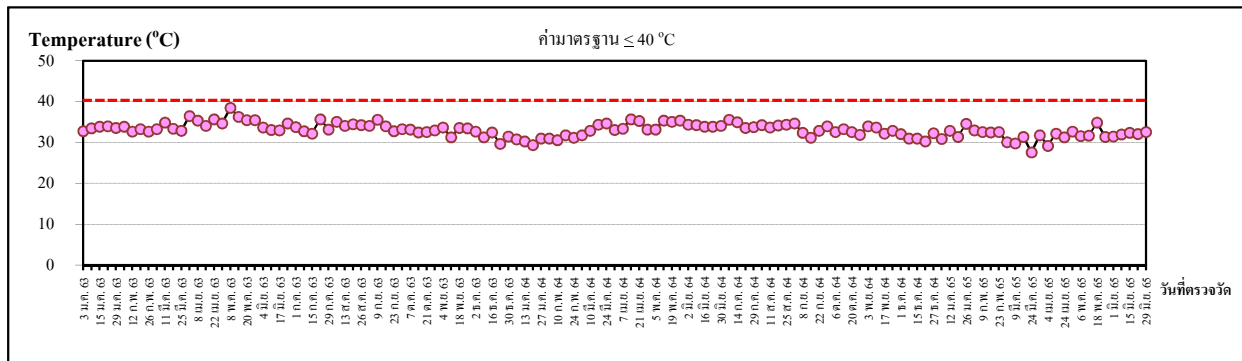
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า และบริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 สรุปได้ดังนี้

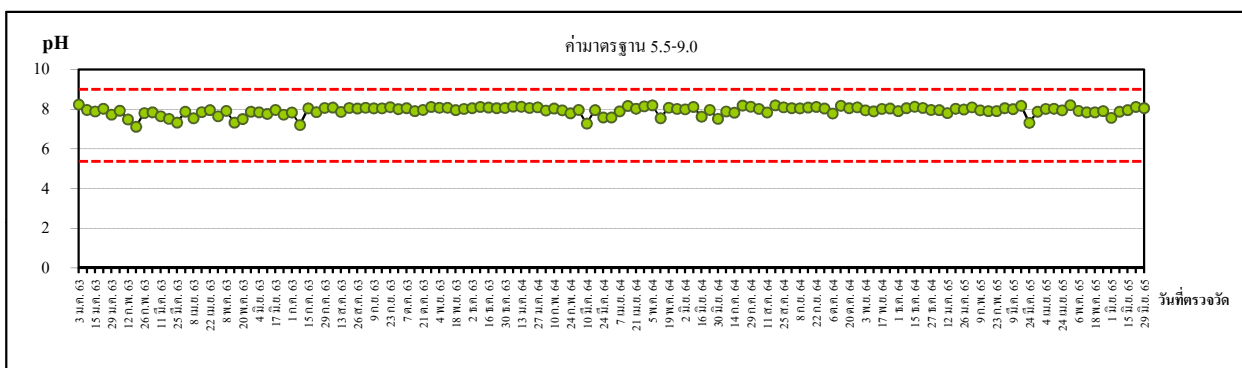
บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า ทำการตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ความเค็ม ความนำไฟฟ้า ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ความขุ่น และออกซิเจนละลาย สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และตรวจวัดค่าปริมาณของแข็งแขวนลอย บีโอดี เดือนละ 1 ครั้ง ผลการตรวจวัดพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด และในแต่ละพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.4-3 และตารางที่ ก.2-9 ภาคผนวก ก.2

บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ ทำการตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ปริมาณของแข็งแขวนลอย บีโอดี และออกซิเจนละลาย เดือนละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ บริเวณดังกล่าวในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ไม่สามารถทำการเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตหรือมีปริมาณน้ำไม่เพียงพอในการเก็บตัวอย่าง

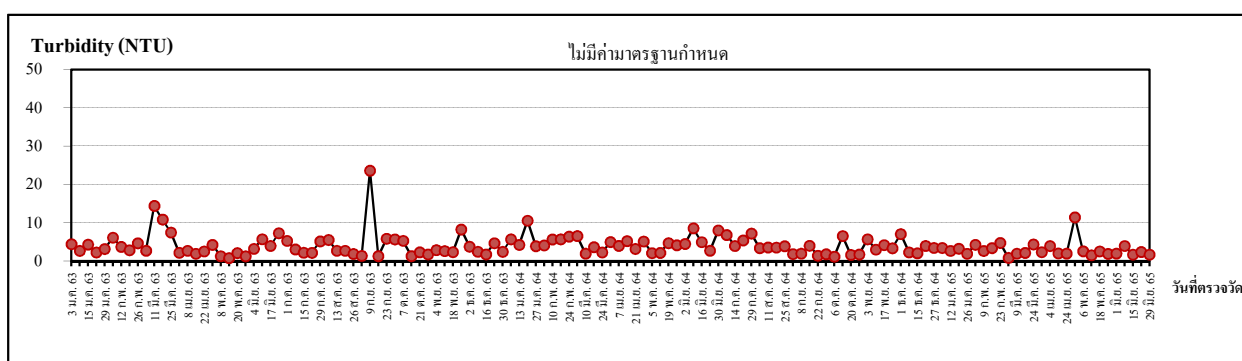
รูปที่ 4.4-3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



Temperature



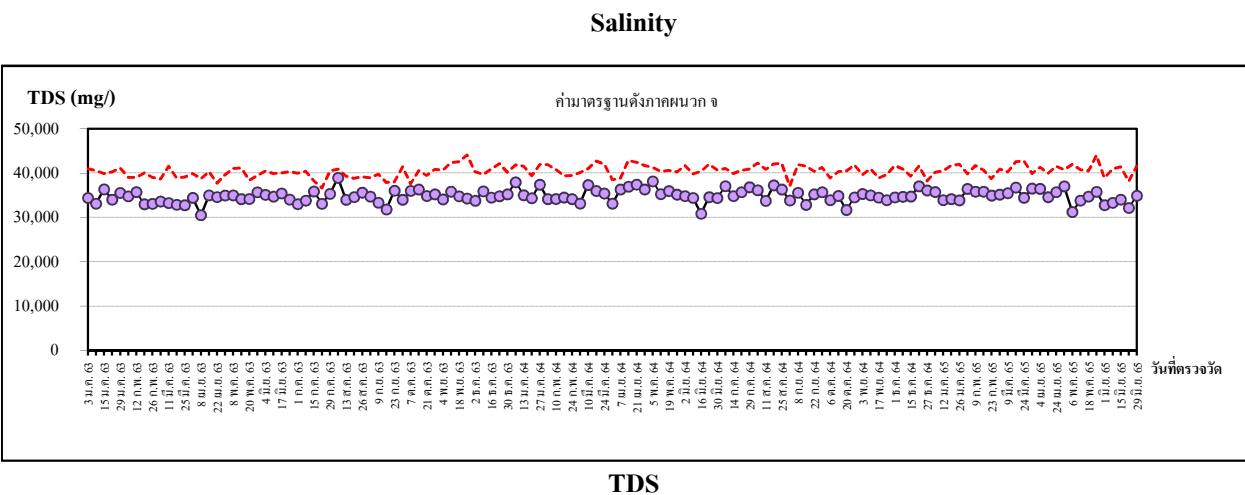
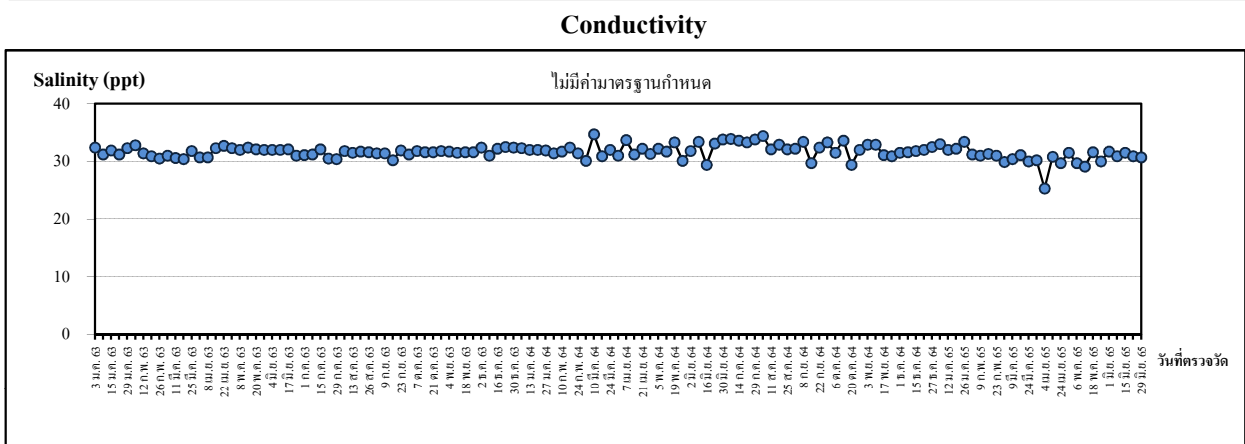
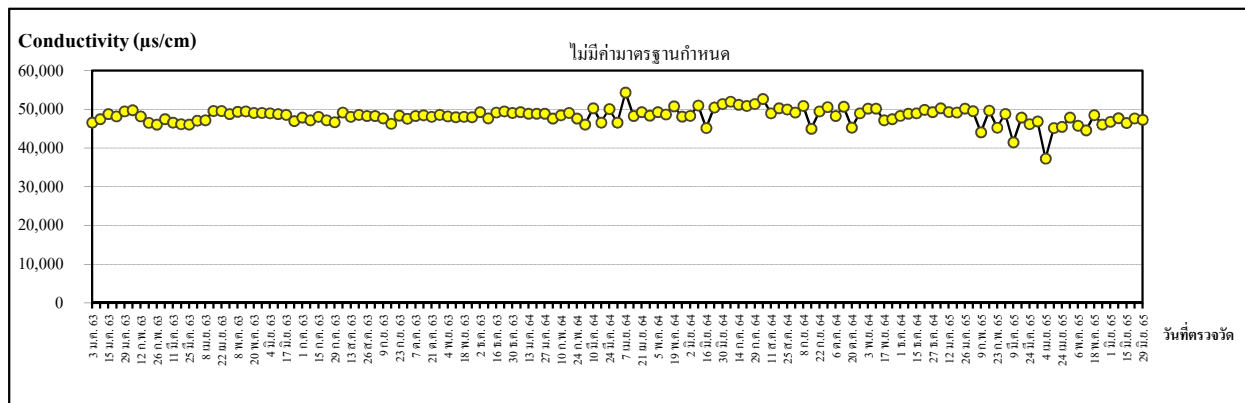
pH



Turbidity

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559
 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

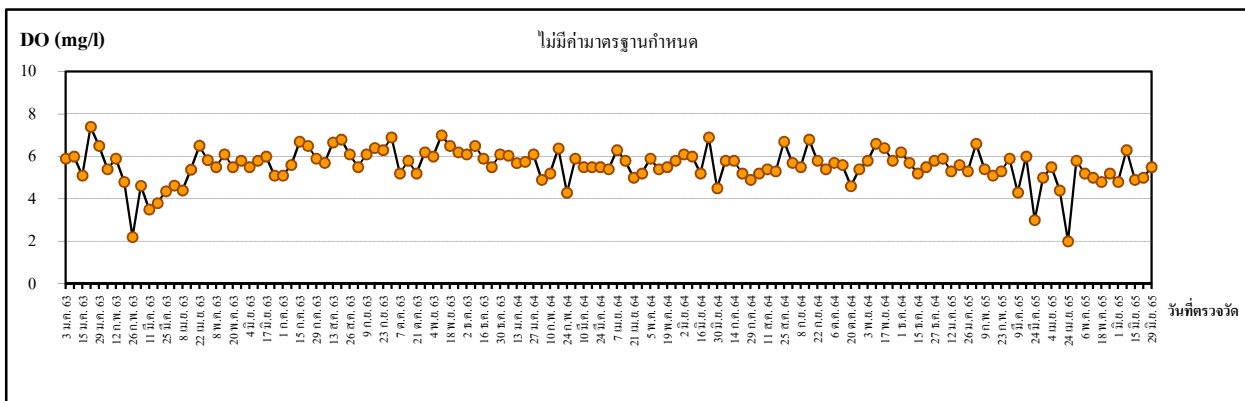
รูปที่ 4.4-3 (ต่อ)



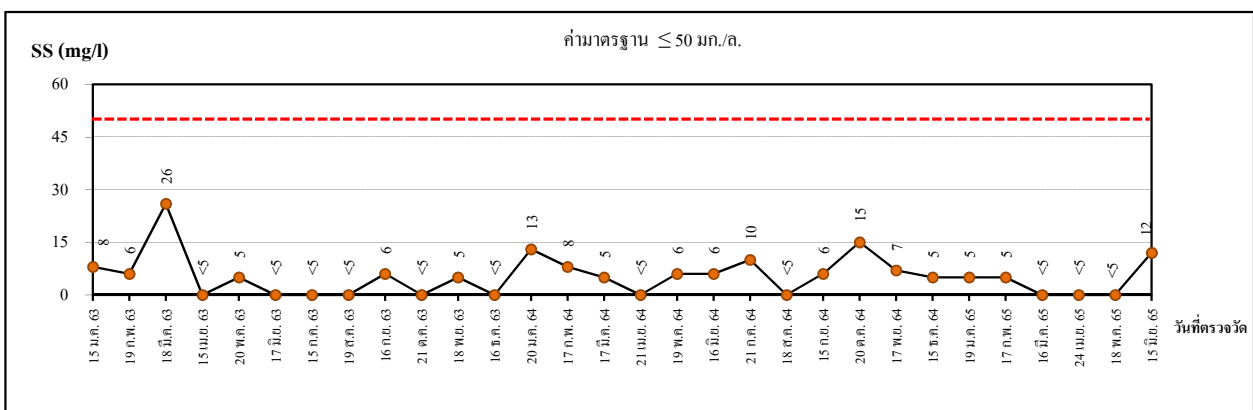
TDS

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559
และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

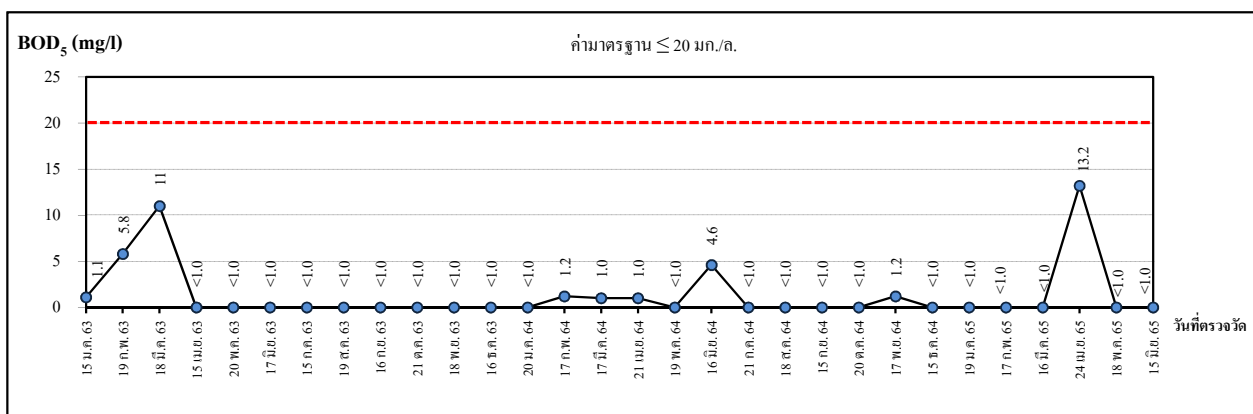
รูปที่ 4.4-3 (ต่อ)



DO



SS

BOD₅

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559
และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

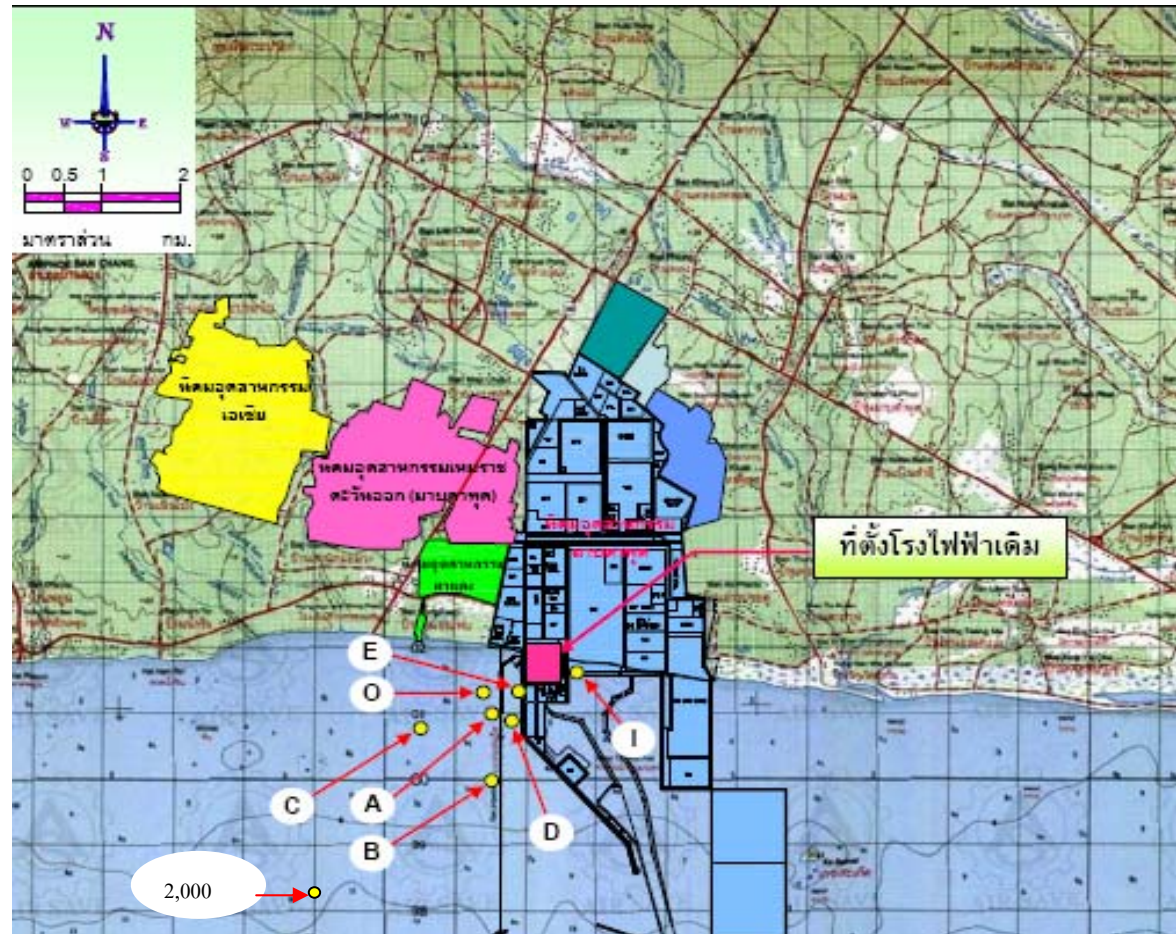
4.5 คุณภาพน้ำทะเล

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง ซึ่งประกอบด้วย สถานีย่อยที่ทำการตรวจวัดทั้งสิ้น 7 สถานี คือ สถานี E อยู่บริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า สถานี I อยู่บริเวณใกล้กับปากทางเข้าของน้ำทะเลที่นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า สถานี A D และ O อยู่ห่างจากบริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ประมาณ 500 เมตร และสถานี B และ C อยู่ห่างจากบริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งที่นำมาใช้ในโรงไฟฟ้า ประมาณ 1,000 เมตร ซึ่งเป็นตัวแทนของสภาพของน้ำทะเลในสถานะปกติ (รูปที่ 4.5-1) โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ความเค็ม ความนำไฟฟ้า ความโปร่งใส ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ความขุ่น และออกซิเจนละลาย สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และตรวจวัดค่าปริมาณของแข็งแขวนลอย บีโอดี และคลอรีนคงเหลือ เดือนละ 1 ครั้ง ทั้ง 7 สถานี นอกจากนี้ ได้กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิเพิ่มเติม บริเวณห่างจากบริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งที่นำมาใช้ในโรงไฟฟ้า 2,000 เมตร เพื่อเป็นตัวแทนของอุณหภูมิ ณ สภาพธรรมชาติของน้ำทะเล

4.5.1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 ถึงตารางที่ 4.5-11 และภาคผนวก ง โดยมีรายละเอียดดังนี้



Location of Sampling Point

A (731500E, 1401000N)

B (731500E, 1399980N)

C (730480E, 1400785N)

D (731775E, 1400880N)

E (731880E, 1401330N)

I (732700E, 1401845N)

O (731380E, 1401330N)

รูปที่ 4.5-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



(1) อุณหภูมิ (Temperature)

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 และรูปที่ 4.5-2 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.4-34.0	องศาเซลเซียส
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.2-33.3	องศาเซลเซียส
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.3-33.0	องศาเซลเซียส
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.0-33.9	องศาเซลเซียส
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.0-35.0	องศาเซลเซียส
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.4-33.8	องศาเซลเซียส
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.5-33.4	องศาเซลเซียส
2,000 เมตร	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.3-33.0	องศาเซลเซียส

ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 กำหนดให้ระยะห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า 1,000 เมตร เป็นจุดควบคุมอุณหภูมิ น้ำทะเลที่ปล่อยออกจากโรงไฟฟ้า โดยบริเวณดังกล่าวจะมีความแตกต่างของอุณหภูมิ น้ำทะเลกับสภาพธรรมชาติไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส ซึ่งเมื่อนำผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเล ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ที่สถานี B และ C ซึ่งห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งประมาณ 1,000 เมตร ไปเปรียบเทียบกับมวลน้ำโดยรอบที่ระยะห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า 2,000 เมตร (แทนน้ำทะเล ณ สภาพธรรมชาติ) พบค่าความแตกต่างของอุณหภูมิต่ำอยู่ระหว่าง 0.0-0.4 และ 0.0-0.4 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งมีค่าเป็นไปตามที่ EIA กำหนด ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ที่กำหนดให้มีความแตกต่างจากสภาพธรรมชาติ ไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเล

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า Sampling Point I	ที่จุดระบายน้ำออก Sampling Point E	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ค่าสัมบูรณ์ของ Dif 2,000	
				Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C		B	C
อุณหภูมิ องศาเซลเซียส (°C)	5 มกราคม 2565	28.4	30.0	28.4	28.0	28.5	28.2	28.3	28.3	0.10	0.00
	12 มกราคม 2565	30.5	30.2	30.3	30.4	29.7	30.4	30.0	30.2	0.20	0.20
	19 มกราคม 2565	29.5	30.1	29.1	29.8	29.8	29.1	29.0	29.4	0.30	0.40
	26 มกราคม 2565	33.8	34.1	32.8	33.1	33.0	32.5	32.8	32.8	0.30	0.00
	2 กุมภาพันธ์ 2565	31.7	31.5	31.4	31.9	31.2	31.5	31.4	31.2	0.30	0.20
	9 กุมภาพันธ์ 2565	31.7	32.2	31.9	31.7	31.6	31.7	31.6	31.5	0.20	0.10
	17 กุมภาพันธ์ 2565	30.1	31.6	30.6	30.6	29.6	29.7	30.0	30.0	0.30	0.00
	23 กุมภาพันธ์ 2565	29.6	32.0	29.5	30.1	29.4	29.5	29.3	29.6	0.10	0.30
	2 มีนาคม 2565	29.6	31.0	29.9	29.9	29.7	29.5	29.8	29.6	0.10	0.20
	9 มีนาคม 2565	32.1	33.4	32.5	33.0	31.9	31.8	31.7	31.6	0.20	0.10
	16 มีนาคม 2565	32.0	33.1	32.0	32.2	31.7	31.5	31.7	31.9	0.40	0.20
	23 มีนาคม 2565	29.0	31.4	29.7	30.1	29.6	29.4	29.5	29.3	0.10	0.20
	30 มีนาคม 2565	31.8	33.0	32.0	32.8	32.0	31.8	31.7	31.8	0.00	0.10
	6 เมษายน 2565	31.7	32.1	31.9	31.4	31.4	31.7	31.4	31.3	0.40	0.10
	11 เมษายน 2565	31.5	32.4	31.6	31.9	31.3	31.4	31.5	31.7	0.30	0.20
	20 เมษายน 2565	31.2	33.5	31.4	32.3	31.5	31.2	31.2	31.1	0.10	0.10
	27 เมษายน 2565	33.2	35.0	33.8	33.9	33.3	33.1	32.9	33.0	0.10	0.10

ตารางที่ 4.5-1 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า Sampling Point I	ที่จุดระบายน้ำออก Sampling Point E	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ค่าสัมบูรณ์ของ Dir 2,000	
				Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C		B	C
อุณหภูมิ องศาเซลเซียส (°C)	4 พฤษภาคม 2565	32.4	33.0	32.5	32.6	32.3	32.4	32.3	32.2	0.20	0.10
	11 พฤษภาคม 2565	32.0	32.3	31.8	32.1	32.1	31.6	31.4	31.7	0.10	0.30
	18 พฤษภาคม 2565	33.2	34.2	34.0	33.8	33.4	33.3	33.0	33.0	0.30	0.00
	25 พฤษภาคม 2565	32.9	33.5	32.7	33.0	32.6	32.5	32.4	32.3	0.20	0.10
	1 มิถุนายน 2565	32.9	33.9	33.5	33.6	32.8	32.6	32.3	32.4	0.20	0.10
	8 มิถุนายน 2565	32.2	33.2	32.6	32.9	32.4	32.2	32.0	32.0	0.20	0.00
	15 มิถุนายน 2565	32.5	33.9	33.2	33.5	33.0	32.6	32.3	32.6	0.00	0.30
	22 มิถุนายน 2565	32.5	33.4	32.9	32.7	32.9	32.4	32.6	32.6	0.20	0.00
	29 มิถุนายน 2565	32.1	32.9	32.4	32.6	32.5	32.2	32.0	32.3	0.10	0.30
ค่าต่ำสุด		28.4	30.0	28.4	28.0	28.5	28.2	28.3	28.3	0.00	0.00
ค่าสูงสุด		33.8	35.0	34.0	33.9	33.4	33.3	33.0	33.0	0.40	0.40
ค่าเฉลี่ย		31.5	32.6	31.7	31.9	31.5	31.4	31.3	31.4	0.19	0.14
ค่ามาตรฐาน *		-	-	-	-	-	-	-	-	$\Delta \leq 2$	

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

2. Δ หมายถึง เปลี่ยนแปลงจากสภาพธรรมชาติ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพภักย์

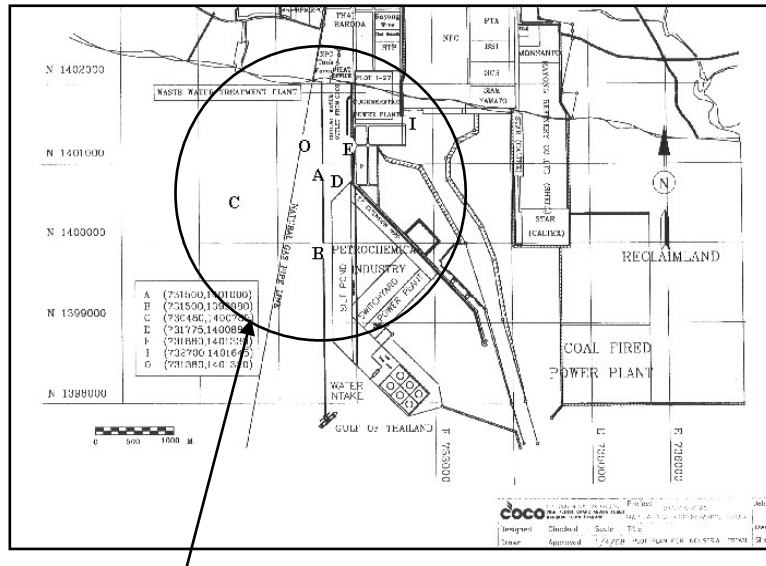
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชมชดา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.5-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	อุณหภูมิ (°C)		
	ผลการตรวจวัด	ค่าสัมบูรณ์ของ Dif 2,000	มาตรฐาน*
A	28.4-34.0	-	-
B	28.2-33.3	0.0-0.4	$\Delta \leq 2$
C	28.3-33.0	0.0-0.4	$\Delta \leq 2$
D	28.0-33.9	-	-
E	30.0-35.0	-	-
I	28.4-33.8	-	-
O	28.5-33.4	-	-
2,000 เมตร	28.3-33.0	-	-

หมายเหตุ : * ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

(2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละสถานีได้ ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.47-8.15
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.56-8.15
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.68-8.34
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.38-8.10
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.26-8.12
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.56-8.15
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.74-8.25

ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ที่กำหนดให้มีค่าอยู่ระหว่าง 7.0-8.5 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-2 และรูปที่ 4.5-3

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

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

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	5 มกราคม 2565	8.12	7.76	7.88	7.90	8.02	7.95	8.03
	12 มกราคม 2565	7.59	7.77	7.65	7.72	8.02	7.79	8.02
	19 มกราคม 2565	8.06	8.12	8.11	8.04	7.98	8.13	8.10
	26 มกราคม 2565	7.99	8.03	8.08	8.07	8.07	8.04	8.09
	2 กุมภาพันธ์ 2565	7.94	8.00	8.12	7.89	8.10	7.90	8.01
	9 กุมภาพันธ์ 2565	7.95	7.46	7.91	7.96	7.92	7.84	7.89
	17 กุมภาพันธ์ 2565	8.02	7.75	7.82	7.94	7.89	7.97	7.91
	23 กุมภาพันธ์ 2565	7.93	7.48	7.91	7.87	8.01	8.00	8.03
	2 มีนาคม 2565	8.12	7.62	8.00	7.95	7.97	7.83	7.86
	9 มีนาคม 2565	7.96	7.50	7.77	7.79	8.01	8.02	8.03
	16 มีนาคม 2565	8.13	7.72	8.11	8.05	8.10	8.15	8.18
	23 มีนาคม 2565	7.88	7.30	7.58	7.56	7.83	7.86	7.87
	30 มีนาคม 2565	8.04	7.86	8.06	7.90	8.06	8.06	8.08
	6 เมษายน 2565	8.02	8.09	8.04	8.09	8.03	8.07	8.09
	11 เมษายน 2565	8.13	8.10	8.15	8.10	8.25	8.10	8.12
	20 เมษายน 2565	7.85	7.76	7.89	7.95	8.03	7.99	7.89
	27 เมษายน 2565	8.04	7.50	7.98	7.90	8.12	7.83	8.34

ตารางที่ 4.5-2 (ต่อ)

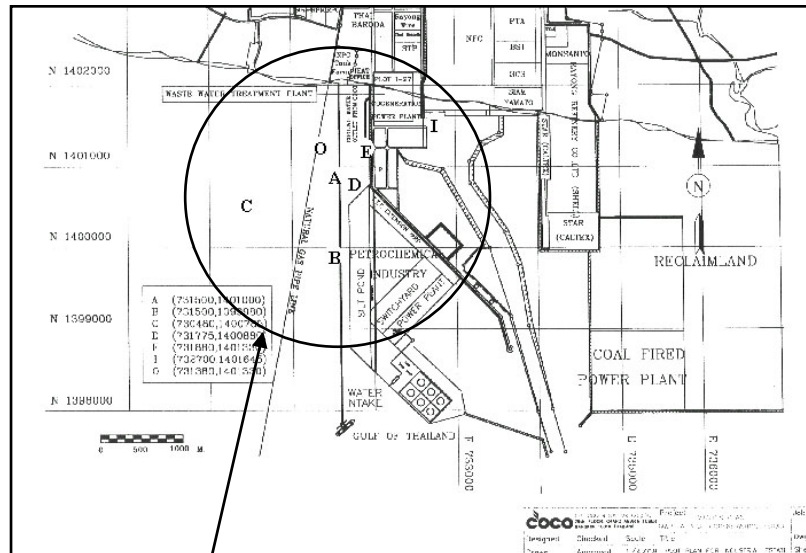
พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	4 พฤษภาคม 2565	7.78	7.54	7.73	7.74	7.95	7.76	7.80
	11 พฤษภาคม 2565	7.83	7.63	7.73	7.76	7.81	7.77	7.83
	18 พฤษภาคม 2565	7.56	7.65	7.47	7.56	7.74	7.56	7.86
	25 พฤษภาคม 2565	7.91	7.98	7.78	7.67	8.06	7.84	7.95
	1 มิถุนายน 2565	7.80	7.51	7.76	7.66	7.96	7.77	7.68
	8 มิถุนายน 2565	7.99	7.54	7.97	7.91	8.09	7.86	7.98
	15 มิถุนายน 2565	8.09	7.26	7.52	7.38	8.02	7.69	7.83
	22 มิถุนายน 2565	8.15	7.68	7.92	7.86	8.15	7.85	7.93
	29 มิถุนายน 2565	8.14	7.40	7.79	7.57	8.08	7.85	7.92
ค่าต่ำสุด		7.56	7.26	7.47	7.38	7.74	7.56	7.68
ค่าสูงสุด		8.15	8.12	8.15	8.10	8.25	8.15	8.34
ค่าเฉลี่ย		7.96	7.69	7.87	7.84	8.01	7.90	7.97
ค่ามาตรฐาน *		7.0-8.5						

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.5-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ความเป็นกรด-ด่าง	มาตรฐาน *
A	7.47-8.15	7.0-8.5
B	7.56-8.15	
C	7.68-8.34	
D	7.38-8.10	
E	7.26-8.12	
I	7.56-8.15	
O	7.74-8.25	

หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

(3) ความเค็ม (Salinity)

ผลการตรวจวัดความเค็มของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.0-33.8	ส่วนในพื้นส่วน
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.4-33.6	ส่วนในพื้นส่วน
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.3-32.9	ส่วนในพื้นส่วน
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.4-33.8	ส่วนในพื้นส่วน
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.6-33.7	ส่วนในพื้นส่วน
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.8-33.6	ส่วนในพื้นส่วน
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	30.5-32.6	ส่วนในพื้นส่วน

ผลการตรวจวัดค่าความเค็มของน้ำทะเลทั้ง 7 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ซึ่งมาตรฐานฯ กำหนดให้มีค่าเปลี่ยนแปลงได้ไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดที่ตรวจวัดได้ของตัวอย่างน้ำทะเลที่เก็บจากสถานีเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเดียวกันย้อนหลัง 1 ปี (ภาคผนวก จ) รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-3 รูปที่ 4.5-4 และภาคผนวก ง

ตารางที่ 4.5-3 ผลการตรวจวัดค่าความเค็มของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าความเค็ม ส่วนในพันส่วน (ppt)	5 มกราคม 2565	33.0	33.0	33.7	33.1	32.2	33.1	32.9
	12 มกราคม 2565	33.6	33.7	33.8	33.8	31.1	33.6	32.1
	19 มกราคม 2565	32.3	32.2	31.9	32.1	32.1	32.2	32.1
	26 มกราคม 2565	32.4	32.0	32.5	33.1	32.6	33.3	32.1
	ค่าต่ำสุดของเดือนมกราคม 2564	32.3	32.2	32.3	32.2	31.4	32.3	31.3
	2 กุมภาพันธ์ 2565	31.5	31.2	31.3	31.1	30.9	30.9	30.7
	9 กุมภาพันธ์ 2565	32.8	32.1	32.8	32.7	31.5	32.2	32.0
	17 กุมภาพันธ์ 2565	31.7	31.4	31.2	31.3	31.1	31.5	31.2
	23 กุมภาพันธ์ 2565	30.8	30.7	30.0	30.5	30.8	30.4	30.3
	ค่าต่ำสุดของเดือนกุมภาพันธ์ 2564	31.5	31.5	31.5	31.5	31.4	31.8	31.6
	2 มีนาคม 2565	32.5	32.1	31.5	31.0	31.9	32.8	31.6
	9 มีนาคม 2565	32.2	32.8	31.8	32.9	32.4	32.9	32.9
	16 มีนาคม 2565	31.1	31.0	30.8	30.4	30.7	30.7	30.9
	23 มีนาคม 2565	30.9	30.6	31.0	30.9	30.5	31.1	31.2
	30 มีนาคม 2565	31.8	32.8	32.5	32.5	31.0	32.8	31.7
	ค่าต่ำสุดของเดือนมีนาคม 2564	31.1	31.0	30.9	30.6	30.9	31.2	31.0
	6 เมษายน 2565	31.8	31.7	32.0	31.4	31.0	31.9	31.1
	11 เมษายน 2565	32.3	32.2	32.3	32.4	31.8	32.4	32.2
	20 เมษายน 2565	32.0	32.0	32.9	32.1	31.7	32.6	32.1
	27 เมษายน 2565	32.0	31.9	32.1	31.9	31.1	32.0	31.3
	ค่าต่ำสุดของเดือนเมษายน 2564	31.6	31.5	31.3	31.4	29.9	31.5	31.3

ตารางที่ 4.5-3 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าความเค็ม ส่วนในพันส่วน (ppt)	4 พฤษภาคม 2565	31.5	31.4	31.3	31.5	31.4	31.5	31.3
	11 พฤษภาคม 2565	31.4	31.2	31.1	30.7	30.9	31.1	30.7
	18 พฤษภาคม 2565	31.6	31.8	31.7	31.9	31.4	31.6	31.3
	25 พฤษภาคม 2565	31.8	31.6	32.0	31.8	31.5	32.0	32.0
	ค่าต่ำสุดของเดือนพฤษภาคม 2564	31.4	31.5	31.2	31.5	31.3	31.2	31.0
	1 มิถุนายน 2565	31.8	32.4	32.2	32.6	32.0	32.2	32.1
	8 มิถุนายน 2565	31.6	31.6	31.3	32.3	30.8	31.6	32.0
	15 มิถุนายน 2565	30.9	31.8	31.3	31.3	30.6	31.4	31.3
	22 มิถุนายน 2565	32.1	31.9	32.2	32.5	31.8	32.4	32.1
	29 มิถุนายน 2565	31.7	31.5	31.3	31.8	31.6	31.6	31.8
	ค่าต่ำสุดของเดือนมิถุนายน 2564	32.0	32.4	31.1	32.2	31.9	32.2	32.1
ค่าต่ำสุด		30.8	30.6	30.0	30.4	30.5	30.4	30.3
ค่าสูงสุด		33.6	33.7	33.8	33.8	32.6	33.6	32.9
ค่าเฉลี่ย		31.9	31.9	31.9	31.9	31.4	32.0	31.7
ค่ามาตรฐาน *		$\Delta \leq 10\%^{**}$						

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)
** มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2564

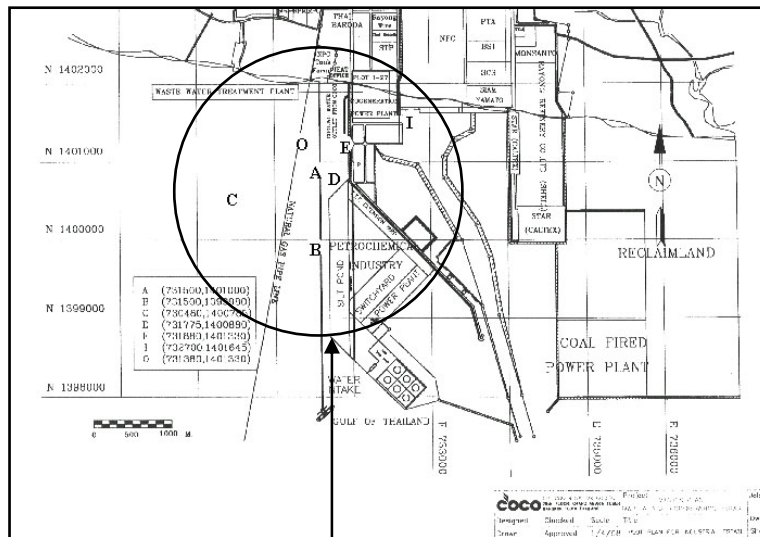
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชมชฎา อินทร์ศรี
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.5-4 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าความเค็มของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	
	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน *
A	30.0-33.8	$\Delta \leq 10\%$
B	30.4-33.6	
C	30.3-32.9	
D	30.4-33.8	
E	30.6-33.7	
I	30.8-33.6	
O	30.5-32.6	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) โดยกำหนดให้มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2564

(4) การนำไฟฟ้า (Conductivity)

ผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้าของน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปค่าแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	43,730-51,000	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	46,350-50,800	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	46,240-50,600	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	44,630-51,000	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	46,580-50,900	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	45,580-50,800	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	44,000-49,670	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกสถานีมีแนวโน้มและค่าเฉลี่ยใกล้เคียงกัน โดยพบค่าเฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 47,625-48,967 ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร สำหรับค่าการนำไฟฟ้ายังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-4 และรูปที่ 4.5-5

ตารางที่ 4.5-4 ผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้าของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าการนำไฟฟ้า ($\mu\text{S}/\text{cm}$)	5 มกราคม 2565	49,900	50,000	49,100	49,900	49,000	50,000	49,800
	12 มกราคม 2565	50,800	50,900	51,000	51,000	47,400	50,800	49,430
	19 มกราคม 2565	49,300	49,100	48,700	49,000	49,100	49,000	48,900
	26 มกราคม 2565	49,800	49,800	49,100	50,600	49,400	50,300	49,700
	2 กุมภาพันธ์ 2565	50,750	50,050	50,940	50,200	49,320	50,030	49,040
	9 กุมภาพันธ์ 2565	50,580	49,940	50,180	50,930	49,180	49,930	49,530
	17 กุมภาพันธ์ 2565	49,730	49,490	49,270	49,370	49,220	49,580	49,370
	23 กุมภาพันธ์ 2565	45,580	46,580	43,730	44,630	46,420	46,350	46,240
	2 มีนาคม 2565	49,310	48,950	47,810	47,120	47,420	49,550	48,080
	9 มีนาคม 2565	49,400	49,700	49,700	49,600	49,600	49,900	49,600
	16 มีนาคม 2565	47,800	48,000	46,400	46,800	47,300	47,000	47,400
	23 มีนาคม 2565	47,600	47,100	47,800	47,500	47,000	47,600	47,900
	30 มีนาคม 2565	48,400	49,200	49,200	49,300	44,500	49,700	48,100
	6 เมษายน 2565	47,600	48,200	47,900	48,100	46,500	48,100	47,900
	11 เมษายน 2565	48,900	48,800	48,900	49,000	44,000	49,100	48,900
	20 เมษายน 2565	48,700	48,700	50,000	48,700	48,200	50,200	50,600
	27 เมษายน 2565	48,500	48,400	48,600	48,300	45,900	48,400	47,600

ตารางที่ 4.5-4 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าการนำไฟฟ้า ($\mu\text{s}/\text{cm}$)	4 พฤษภาคม 2565	48,300	48,300	48,200	48,300	48,200	48,400	48,000
	11 พฤษภาคม 2565	47,900	47,700	47,500	47,500	45,900	47,600	46,900
	18 พฤษภาคม 2565	48,040	48,410	48,350	48,250	48,840	48,620	48,870
	25 พฤษภาคม 2565	48,300	48,000	48,700	48,200	47,900	48,500	48,600
	1 มิถุนายน 2565	49,100	48,900	49,100	49,100	47,100	48,800	48,000
	8 มิถุนายน 2565	48,510	48,430	48,650	49,550	45,660	48,810	49,160
	15 มิถุนายน 2565	48,230	48,400	48,320	48,370	47,090	48,070	47,910
	22 มิถุนายน 2565	49,960	49,710	49,860	50,120	49,670	50,160	49,370
	29 มิถุนายน 2565	48,930	48,070	47,620	48,100	48,420	48,650	48,850
ค่าต่ำสุด		45,580	46,580	43,730	44,630	44,000	46,350	46,240
ค่าสูงสุด		50,800	50,900	51,000	51,000	49,670	50,800	50,600
ค่าเฉลี่ย		48,843	48,801	48,640	48,752	47,625	48,967	48,606
ค่ามาตรฐาน		-						

หมายเหตุ : - ไม่มีมาตรฐานกำหนด

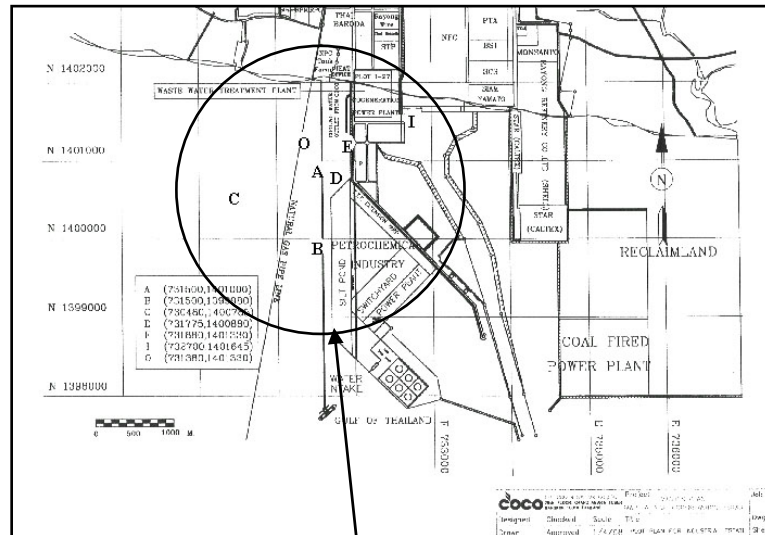
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุดา อินทร์ศรี
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.5-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้าของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ค่าการนำไฟฟ้า ($\mu\text{s}/\text{cm}$) *
A	43,730-51,000
B	46,350-50,800
C	46,240-50,600
D	44,630-51,000
E	46,580-50,900
I	45,580-50,800
O	44,000-49,670

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

(5) ปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids)

ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปค่าแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	33,400-38,460	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	32,660-39,620	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	32,400-38,220	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	31,800-38,300	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	32,840-38,180	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	33,180-39,040	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	32,060-39,020	มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกสถานีมีแนวโน้มและค่าเฉลี่ยใกล้เคียงกัน โดยตรวจพบค่าเฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 34,986-35,928 มิลลิกรัมต่อลิตร สำหรับค่ามาตรฐานยังไม่มีกำหนดไว้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-5 และรูปที่ 4.3-6

ตารางที่ 4.5-5 ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ปริมาณของแข็ง ที่ละลายทั้งหมด มีลิกกรัม/ลิตร (mg/l)	5 มกราคม 2565	35,200	35,220	35,680	34,600	35,400	35,640	34,560
	12 มกราคม 2565	35,520	34,860	35,680	34,700	33,200	35,000	33,640
	19 มกราคม 2565	36,700	37,020	37,080	36,600	36,120	37,340	36,640
	26 มกราคม 2565	37,020	35,060	35,520	34,700	35,240	35,880	35,400
	2 กุมภาพันธ์ 2565	34,860	34,560	34,280	31,800	34,380	34,800	33,820
	9 กุมภาพันธ์ 2565	36,700	35,660	36,320	35,840	35,460	36,400	35,740
	17 กุมภาพันธ์ 2565	35,700	35,260	35,720	35,580	36,000	35,960	35,280
	23 กุมภาพันธ์ 2565	33,780	33,900	33,400	33,960	33,560	33,580	32,400
	2 มีนาคม 2565	35,920	37,340	34,620	34,740	35,460	36,380	35,100
	9 มีนาคม 2565	35,260	35,180	37,120	34,760	35,000	34,820	36,200
	16 มีนาคม 2565	37,580	38,180	36,140	35,680	35,260	36,640	36,700
	23 มีนาคม 2565	37,800	37,800	38,460	35,640	36,920	37,300	36,020
	30 มีนาคม 2565	34,940	36,240	36,620	36,480	32,760	37,080	35,460
	6 เมษายน 2565	36,360	34,040	36,800	36,320	34,820	36,560	36,120
	11 เมษายน 2565	35,000	35,640	37,080	35,680	32,560	33,200	34,940
	20 เมษายน 2565	36,600	36,740	38,420	37,060	36,720	38,120	38,220
	27 เมษายน 2565	35,800	36,560	37,660	34,560	33,920	36,520	35,140

ตารางที่ 4.5-5 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ปริมาณของแข็ง ที่ละลายทั้งหมด มิลลิกรัม/ลิตร (mg/l)	4 พฤษภาคม 2565	36,980	37,960	35,160	37,860	37,100	36,940	37,720
	11 พฤษภาคม 2565	35,760	36,460	35,200	34,860	34,440	36,880	34,820
	18 พฤษภาคม 2565	35,500	36,640	36,460	35,900	36,360	35,300	35,080
	25 พฤษภาคม 2565	39,040	37,060	38,180	38,300	39,020	39,620	33,000
	1 มิถุนายน 2565	33,860	33,560	34,960	35,520	34,240	32,660	32,600
	8 มิถุนายน 2565	35,960	34,960	34,900	36,300	32,060	36,460	34,900
	15 มิถุนายน 2565	36,460	34,200	34,640	36,000	34,940	35,400	34,740
	22 มิถุนายน 2565	33,180	32,840	33,760	35,000	33,400	33,760	33,940
	29 มิถุนายน 2565	36,540	36,040	34,280	35,560	35,300	35,020	36,220
ค่าต่ำสุด		33,180	32,840	33,400	31,800	32,060	32,660	32,400
ค่าสูงสุด		39,040	38,180	38,460	38,300	39,020	39,620	38,220
ค่าเฉลี่ย		35,924	35,730	35,928	35,538	34,986	35,895	35,169
ค่ามาตรฐาน		-						

หมายเหตุ : - ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชุตติ อินทร์สร

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

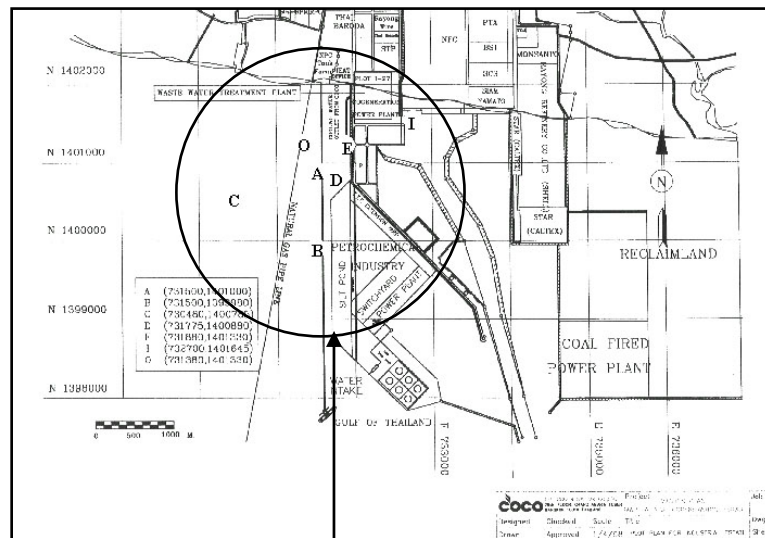
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.5-6 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (มก./ล.)*
A	33,400-38,460
B	32,660-39,620
C	32,400-38,220
D	31,800-38,300
E	32,840-38,180
I	33,180-39,040
O	32,060-39,020

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

(6) ความขุ่น (Turbidity)

ผลการตรวจวัดความขุ่นของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปค่าแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.28-11.37	NTU
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.42-6.58	NTU
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.20-17.70	NTU
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.74-12.07	NTU
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	2.49-9.05	NTU
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.83-5.18	NTU
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.54-12.60	NTU

ผลการตรวจวัด พบว่า ค่าความขุ่นในแต่ละสถานีส่วนใหญ่มีค่าใกล้เคียงกัน สำหรับค่ามาตรฐานยังไม่มีกำหนด โดยตรวจพบค่าเฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 2.37-6.56 NTU รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-6 และรูปที่ 4.5-7

ตารางที่ 4.5-6 ผลการตรวจวัดค่าความขุ่นของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าความขุ่น (NTU)	5 มกราคม 2565	1.84	4.43	4.76	5.27	4.53	4.85	3.43
	12 มกราคม 2565	2.75	3.82	1.30	2.71	1.98	2.55	1.64
	19 มกราคม 2565	3.08	4.39	4.81	5.19	5.86	2.15	3.15
	26 มกราคม 2565	1.36	3.06	3.46	2.64	1.71	2.28	2.13
	2 กุมภาพันธ์ 2565	3.28	3.52	11.37	5.10	9.29	4.51	8.52
	9 กุมภาพันธ์ 2565	1.31	3.17	2.44	2.73	1.54	2.04	2.33
	17 กุมภาพันธ์ 2565	2.75	9.05	9.72	12.07	7.71	5.20	6.78
	23 กุมภาพันธ์ 2565	3.05	7.05	7.04	5.78	6.33	2.54	4.43
	2 มีนาคม 2565	1.36	3.30	10.80	8.46	12.60	4.60	14.27
	9 มีนาคม 2565	1.76	4.44	3.01	4.96	8.50	2.67	6.95
	16 มีนาคม 2565	1.40	3.35	6.92	6.44	12.17	5.77	5.61
	23 มีนาคม 2565	5.18	7.66	8.65	10.57	12.27	4.67	7.77
	30 มีนาคม 2565	1.13	2.78	2.65	3.64	6.69	1.89	6.03
	6 เมษายน 2565	1.85	4.80	1.75	2.54	3.71	1.53	1.60
	11 เมษายน 2565	1.67	3.43	2.51	3.12	3.66	1.93	2.30
	20 เมษายน 2565	1.74	3.47	1.28	1.74	4.32	1.42	1.20
	27 เมษายน 2565	2.69	4.45	3.27	3.58	8.70	2.55	5.91

ตารางที่ 4.5-6 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าความขุ่น (NTU)	4 พฤษภาคม 2565	1.75	3.74	2.92	3.94	4.44	2.91	2.67
	11 พฤษภาคม 2565	3.03	3.97	4.67	5.05	7.76	4.74	6.47
	18 พฤษภาคม 2565	3.53	5.18	6.79	6.63	6.52	4.67	5.21
	25 พฤษภาคม 2565	1.86	5.52	6.02	7.19	3.46	6.58	5.06
	1 มิถุนายน 2565	1.68	6.50	6.49	6.07	7.43	3.60	11.13
	8 มิถุนายน 2565	4.11	2.49	3.79	3.32	6.37	4.14	4.69
	15 มิถุนายน 2565	3.46	3.39	3.84	3.57	7.38	3.52	7.11
	22 มิถุนายน 2565	3.20	3.62	4.07	4.38	7.96	3.83	17.70
	29 มิถุนายน 2565	0.83	4.35	3.74	6.11	7.69	3.48	6.22
ค่าต่ำสุด		0.83	2.49	1.28	1.74	1.54	1.42	1.20
ค่าสูงสุด		5.18	9.05	11.37	12.07	12.60	6.58	17.70
ค่าเฉลี่ย		2.37	4.42	4.93	5.11	6.56	3.49	5.78
ค่ามาตรฐาน		-						

หมายเหตุ: - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

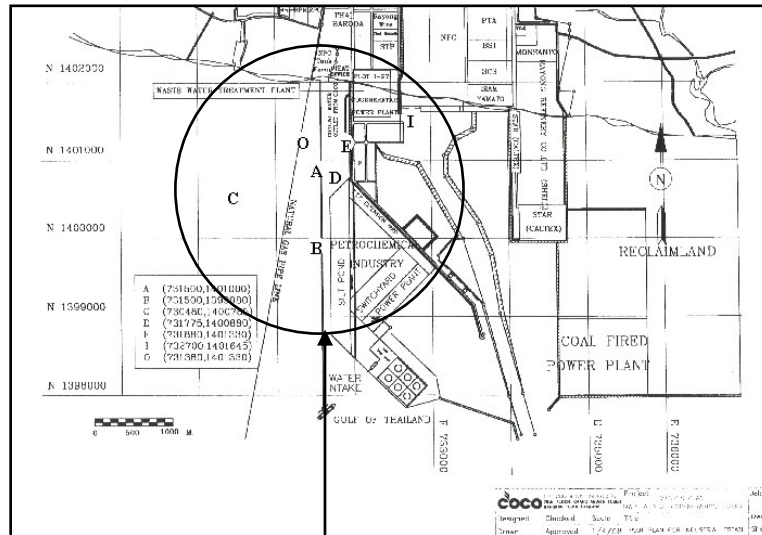
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชуда อินทร์สร
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.5-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าความขุ่นของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ความขุ่น (NTU) *
A	1.28-11.37
B	1.42-6.58
C	1.20-17.70
D	1.74-12.07
E	2.49-9.05
I	0.83-5.18
O	1.54-12.60

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

(7) ปริมาณออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen)

ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนที่ละลายในน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปค่าแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.33-6.87	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.49-6.77	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.66-6.33	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.55-6.54	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.73-6.82	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.67-6.47	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.75-6.94	มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกสถานีมีแนวโน้มของปริมาณออกซิเจนละลาย (DO) อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยผลการตรวจวัดในแต่ละครั้งจะแปรผันต่างกันไม่มากนัก ซึ่งพบค่าเฉลี่ยในแต่ละสถานีอยู่ในช่วงระหว่าง 5.48-5.58 มิลลิกรัมต่อลิตร และเมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ซึ่งกำหนดไว้ไม่ต่ำกว่า 4.0 มิลลิกรัมต่อลิตร พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-7 และรูปที่ 4.5-8

ตารางที่ 4.5-7 ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายในน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ออกซิเจนละลาย มิลลิกรัม/ลิตร (mg/l)	5 มกราคม 2565	5.71	5.89	6.04	5.48	5.96	5.71	6.03
	12 มกราคม 2565	5.75	5.96	5.90	6.04	6.15	6.22	6.33
	19 มกราคม 2565	5.14	5.54	6.11	5.12	5.02	5.30	5.81
	26 มกราคม 2565	5.48	5.64	5.13	5.21	5.30	5.62	5.90
	2 กุมภาพันธ์ 2565	5.60	5.24	6.22	5.09	5.28	5.19	5.16
	9 กุมภาพันธ์ 2565	5.87	5.51	4.76	5.57	5.52	5.40	5.31
	17 กุมภาพันธ์ 2565	4.96	4.89	4.33	4.55	4.87	5.04	5.46
	23 กุมภาพันธ์ 2565	5.54	5.56	5.24	5.39	5.42	5.72	5.79
	2 มีนาคม 2565	6.33	6.82	6.87	6.02	5.37	6.77	5.57
	9 มีนาคม 2565	6.47	6.45	6.03	6.16	6.94	6.47	5.83
	16 มีนาคม 2565	5.13	5.36	5.24	5.47	5.61	5.56	5.61
	23 มีนาคม 2565	5.78	5.81	5.64	5.36	5.28	5.91	5.23
	30 มีนาคม 2565	4.99	5.30	5.20	5.30	5.30	4.99	5.54
	6 เมษายน 2565	5.67	5.51	5.51	5.42	5.93	5.48	5.34
	11 เมษายน 2565	4.67	4.73	4.88	4.80	4.75	4.49	4.66
	20 เมษายน 2565	5.48	5.78	6.23	5.83	6.47	5.87	5.60
	27 เมษายน 2565	5.34	5.17	5.04	5.33	5.18	5.31	5.23

ตารางที่ 4.5-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ออกซิเจนละลาย มิลลิกรัม/ลิตร (mg/l)	4 พฤษภาคม 2565	5.11	5.95	5.47	5.64	5.39	5.40	5.31
	11 พฤษภาคม 2565	5.57	5.37	6.35	6.54	6.21	5.92	5.49
	18 พฤษภาคม 2565	6.30	6.19	6.46	5.93	6.47	6.02	5.93
	25 พฤษภาคม 2565	5.35	5.80	5.70	5.64	5.53	5.75	5.34
	1 มิถุนายน 2565	5.46	5.55	5.47	5.40	5.71	5.41	5.60
	8 มิถุนายน 2565	4.81	5.04	5.11	5.16	5.24	5.53	5.76
	15 มิถุนายน 2565	5.61	5.59	5.73	5.78	5.20	5.46	5.20
	22 มิถุนายน 2565	4.97	4.90	4.77	5.20	5.20	5.12	5.32
	29 มิถุนายน 2565	5.26	5.35	5.47	5.13	5.67	5.35	5.43
ค่าต่ำสุด		4.67	4.73	4.33	4.55	4.75	4.49	4.66
ค่าสูงสุด		6.47	6.82	6.87	6.54	6.94	6.77	6.33
ค่าเฉลี่ย		5.48	5.57	5.57	5.48	5.58	5.58	5.53
ค่ามาตรฐาน *		≥ 4.0						

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชฎา อินทร์สร

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

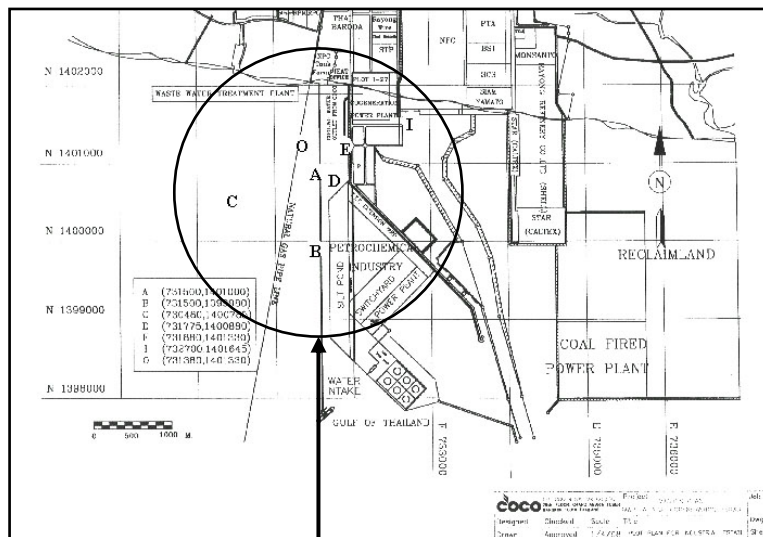
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.5-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	DO (mg/l)	
	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน *
A	4.33-6.87	≥ 4.0
B	4.49-6.77	
C	4.66-6.33	
D	4.55-6.54	
E	4.73-6.82	
I	4.67-6.47	
O	4.75-6.94	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

(8) ความโปร่งใส (Transparency)

ผลการตรวจวัดความโปร่งใสของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปค่าแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.2-2.0	เมตร
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.3-2.5	เมตร
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.2-2.2	เมตร
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.1-2.0	เมตร
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.2-1.8	เมตร
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.8-3.0	เมตร
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.0-2.1	เมตร

ผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ซึ่งกำหนดให้มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสดำสุดที่ตรวจวัดได้ของตัวอย่างน้ำทะเลที่เก็บจากสถานีเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเดียวกันย้อนหลัง 1 ปี (ภาคผนวก จ) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-8 รูปที่ 4.5-9 และภาคผนวก ง

ตารางที่ 4.5-8 ผลการตรวจวัดความโปร่งใสของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ความโปร่งใส เมตร (m)	5 มกราคม 2565	2.5	1.7	2.0	2.0	1.5	2.0	1.5
	12 มกราคม 2565	2.2	1.6	1.4	1.4	1.5	1.5	2.0
	19 มกราคม 2565	2.0	1.5	1.5	1.4	1.4	1.6	1.6
	26 มกราคม 2565	2.4	1.8	2.0	1.9	2.1	2.0	2.2
	ค่าต่ำสุดของเดือนมกราคม 2564	2.1	1.4	1.4	1.5	1.3	1.5	1.5
	2 กุมภาพันธ์ 2565	2.1	1.5	1.8	1.4	1.6	1.9	1.5
	9 กุมภาพันธ์ 2565	2.4	1.7	1.7	1.8	1.9	2.0	1.6
	17 กุมภาพันธ์ 2565	2.5	1.6	1.8	1.5	1.5	1.8	1.6
	23 กุมภาพันธ์ 2565	3.0	1.7	2.0	1.5	1.8	2.5	1.5
	ค่าต่ำสุดของเดือนกุมภาพันธ์ 2564	2.3	1.6	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5
	2 มีนาคม 2565	2.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.8	1.6
	9 มีนาคม 2565	2.7	1.3	1.4	1.3	1.6	1.9	1.5
	16 มีนาคม 2565	2.4	1.4	1.5	1.6	1.5	1.6	1.4
	23 มีนาคม 2565	2.4	1.5	1.4	1.1	1.4	1.7	1.8
	30 มีนาคม 2565	2.7	1.4	1.4	1.8	1.6	1.9	1.5
	ค่าต่ำสุดของเดือนมีนาคม 2564	1.9	1.3	1.4	1.2	1.4	1.6	1.5
	6 เมษายน 2565	2.2	1.5	1.6	1.7	1.5	1.8	1.7
	11 เมษายน 2565	2.3	1.5	1.6	1.4	1.5	1.9	1.8
	20 เมษายน 2565	1.9	1.5	1.5	1.4	1.6	1.6	1.7
	27 เมษายน 2565	1.8	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.7
	ค่าต่ำสุดของเดือนเมษายน 2564	1.7	1.3	1.5	1.5	1.2	1.5	1.3

ตารางที่ 4.5-8 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ความโปร่งใส เมตร (m)	4 พฤษภาคม 2565	2.5	1.3	1.5	1.6	1.3	1.7	1.7
	11 พฤษภาคม 2565	2.4	1.4	1.6	1.5	1.4	1.7	1.7
	18 พฤษภาคม 2565	1.8	1.4	1.3	1.2	1.0	1.4	1.3
	25 พฤษภาคม 2565	2.0	1.2	1.4	1.2	1.5	1.5	1.2
	ค่าต่ำสุดของเดือนพฤษภาคม 2564	1.9	1.2	1.2	1.0	1.0	1.3	1.3
	1 มิถุนายน 2565	2.1	1.4	1.2	1.3	1.2	1.4	1.4
	8 มิถุนายน 2565	2.0	1.5	1.6	1.5	1.5	1.7	1.8
	15 มิถุนายน 2565	1.8	1.4	1.2	1.3	1.0	1.3	1.4
	22 มิถุนายน 2565	2.4	1.5	1.6	1.5	1.4	1.8	1.5
	29 มิถุนายน 2565	2.1	1.4	1.6	1.5	1.4	1.7	1.4
	ค่าต่ำสุดของเดือนมิถุนายน 2564	1.9	1.3	1.0	1.3	1.1	1.1	1.4
ค่าต่ำสุด		1.8	1.2	1.2	1.1	1.0	1.3	1.2
ค่าสูงสุด		3.0	1.8	2.0	2.0	2.1	2.5	2.2
ค่าเฉลี่ย		2.3	1.5	1.6	1.5	1.5	1.7	1.6
ค่ามาตรฐาน *		$\Delta \leq 10\%^{**}$						

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

** มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุด โดยเปรียบเทียบกับความโปร่งใสต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2563

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

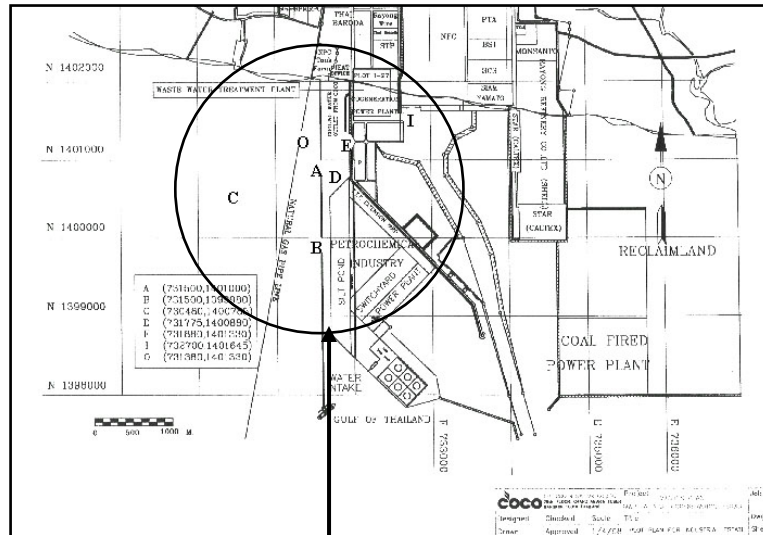
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.5-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความโปร่งใสของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ความโปร่งใส (เมตร)	
	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน *
A	1.2-2.0	$\Delta \leq 10\%$
B	1.3-2.5	
C	1.2-2.2	
D	1.1-2.0	
E	1.2-1.8	
I	1.8-3.0	
O	1.0-2.1	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2564

(9) ปริมาณสารแขวนลอย (Suspended Solids)

ผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอยของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.50-7.75	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.50-6.14	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.50-8.80	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	3.36-7.40	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.16-7.28	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	2.65-6.40	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	2.86-14.70	มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอย ทั้ง 7 สถานี พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2564 ซึ่งกำหนดให้มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ (ภาคผนวก จ) รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-9 รูปที่ 4.5-10 และภาคผนวก ง

ตารางที่ 4.5-9 ผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอยของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
สารแขวนลอย มิลลิกรัม/ลิตร (mg/l)	19 มกราคม 2565	5.98	7.28	7.75	7.40	8.96	3.20	5.88
	9 กุมภาพันธ์ 2565	3.30	5.46	3.94	6.88	2.86	3.96	4.06
	16 มีนาคม 2565	2.73	4.16	7.24	6.95	14.70	4.70	8.20
	20 เมษายน 2565	2.65	5.74	<2.50	3.36	5.20	<2.50	<2.50
	18 พฤษภาคม 2565	3.92	5.84	4.92	6.00	11.88	4.82	3.12
	15 มิถุนายน 2565	6.40	6.25	5.76	6.46	9.15	6.14	8.80
	ค่ามาตรฐาน *	7.51	13.03	12.22	13.91	17.94	10.78	11.64
ค่าต่ำสุด		2.65	4.16	<2.50	3.36	2.86	<2.50	<2.50
ค่าสูงสุด		6.40	7.28	7.75	7.40	14.70	6.14	8.80
ค่าเฉลี่ย		7.51	13.03	12.22	13.91	17.94	10.78	11.64

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)
สำหรับ SS มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์ศรี

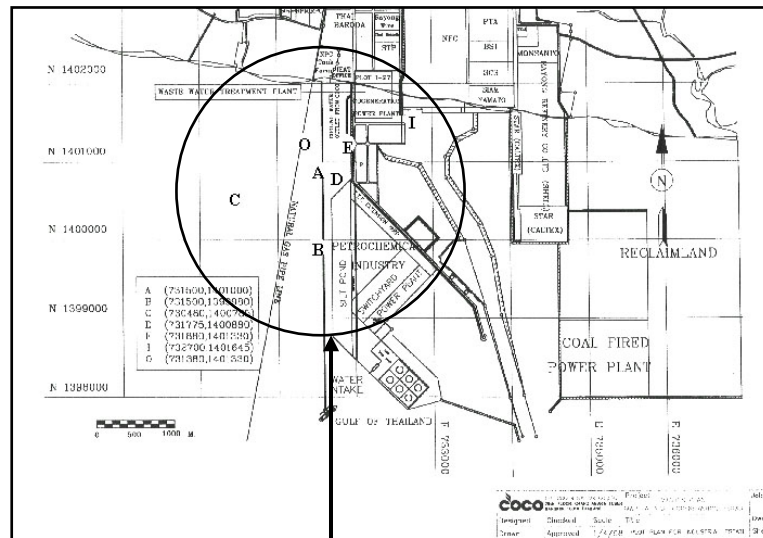
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.5-10 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอยของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	ปริมาณสารแขวนลอย (มก./ล.)	
	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน*
A	<2.50-7.75	12.22
B	<2.50-6.14	10.78
C	<2.50-8.80	11.64
D	3.36-7.40	13.91
E	4.16-7.28	13.03
I	2.65-6.40	7.51
O	2.86-14.70	17.94

หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ซึ่งกำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ (ดังแสดงในภาคผนวก จ)

(10) ค่าบีโอดี (BOD₅)

ผลการตรวจวัดค่าบีโอดีของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละสถานีได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-1.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี B	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-1.4	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี C	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-1.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี D	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-1.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี E	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-1.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี I	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-1.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
สถานี O	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-3.6	มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัดในแต่ละสถานีมีค่าค่อนข้างต่ำและไม่แตกต่างกันมากนัก สำหรับค่ามาตรฐานยังไม่มีกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-10 และรูปที่ 4.5-11

(11) คลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)

ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่ามีค่าน้อยมากในทุกสถานี ซึ่งมีค่าเท่ากับ Non-detectable : ND มีค่าน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร (ค่าต่ำสุดของความสามารถในการวิเคราะห์ด้วยวิธี DPD Colorimetric Method/4500-Cl G ที่ห้องปฏิบัติการฯ ได้ทำการตรวจสอบ (Validate) และยอมรับค่าการวิเคราะห์ที่ความเที่ยงและความแม่นยำ เท่ากับ 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร) อย่างไรก็ตาม ค่าที่ตรวจวัดได้จริงในห้องปฏิบัติการฯ ส่วนใหญ่มีค่าเท่ากับ 0 มิลลิกรัมต่อลิตร และเมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ซึ่งกำหนดให้ค่าไม่เกิน 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-11 และรูปที่ 4.5-12

ตารางที่ 4.5-10 ผลการตรวจวัดบีโอดีของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
BOD ₅ มิลลิกรัม/ลิตร (mg/l)	19 มกราคม 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.4	1.1
	9 กุมภาพันธ์ 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	16 มีนาคม 2565	<1.0	<1.0	1.2	1.3	<1.0	1.2	<1.0
	20 เมษายน 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	18 พฤษภาคม 2565	1.3	1.2	<1.0	<1.0	1.5	<1.0	1.6
	15 มิถุนายน 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	3.6	<1.0	<1.0
ค่าต่ำสุด		<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
ค่าสูงสุด		1.3	1.2	1.2	1.3	3.6	1.4	1.6
ค่าเฉลี่ย		1.1	1.0	1.0	1.1	1.5	1.1	1.1
ค่ามาตรฐาน		-						

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอรุณา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชуда อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ตารางที่ 4.5-11 ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point E	Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าคลอรีนคงเหลือ มิลลิกรัม/ลิตร (mg/l)	19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	9 กุมภาพันธ์ 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	16 มีนาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	20 เมษายน 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	15 มิถุนายน 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าต่ำสุด		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าเฉลี่ย		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน *		≤0.01						

หมายเหตุ : 1 * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Residual Chlorine มีค่าน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์

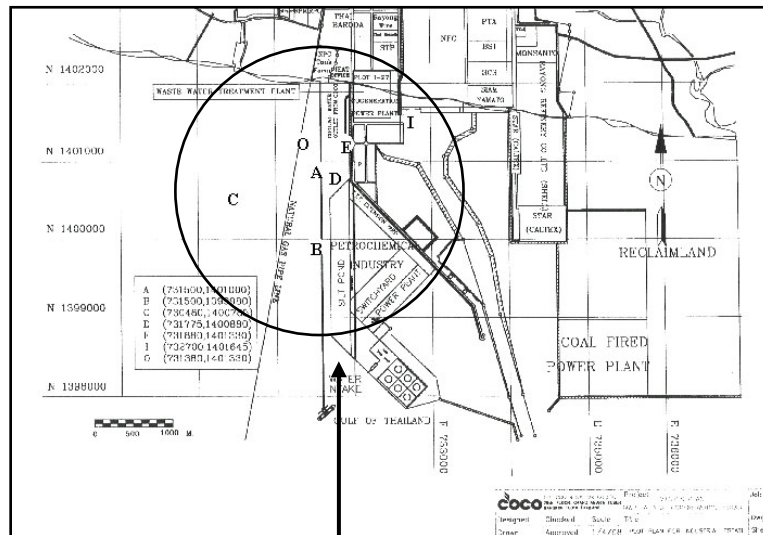
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุดา อินทร์ศรี

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.5-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าบีโอดีของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



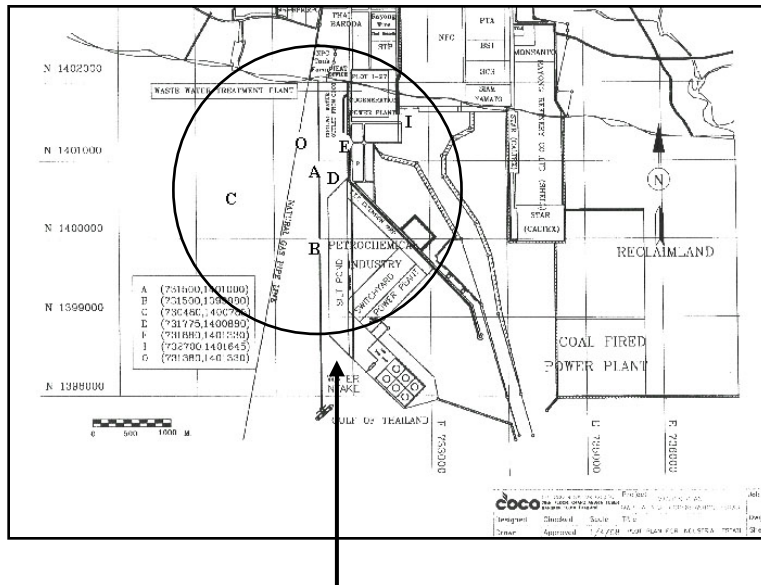
จุดเก็บตัวอย่าง	บีโอดี (มก./ล.) *
A	<1.0-1.2
B	<1.0-1.4
C	<1.0-1.6
D	<1.0-1.3
E	<1.0-1.2
I	<1.0-1.3
O	<1.0-3.6

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.5-12 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



จุดเก็บตัวอย่าง	คลอรีนคงเหลือ (มก./ล.)	
	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน *
A	ND	≤ 0.01
B	ND	
C	ND	
D	ND	
E	ND	
I	ND	
O	ND	

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร (ค่าต่ำสุดของความสามารถในการวิเคราะห์ด้วยวิธี DPD Colorimetric Method/ 4500-Cl G ที่ห้องปฏิบัติการฯ ได้ทำการตรวจสอบ (Validate) และยอมรับค่าการวิเคราะห์ที่ความเที่ยงและความแม่นยำ)

4.5.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) จำนวน 7 สถานี ได้แก่ สถานี E (อยู่บริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของ โรงไฟฟ้า) สถานี I (อยู่บริเวณใกล้กับปากทางเข้าของน้ำทะเลที่นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า) สถานี A D และ O (อยู่ห่างจากบริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร) สถานี B และ C (อยู่ห่างจาก บริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ประมาณ 1,000 เมตร) ซึ่งเป็นสถานีควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของ โรงไฟฟ้า โดยจะต้องมีสภาพของน้ำทะเลอยู่ในสภาพปกติ เช่นเดียวกับน้ำทะเลในสภาพธรรมชาติ ซึ่งมี รายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดังแสดงในรูปที่ 4.5-13 ถึงรูปที่ 4.5-24 และตารางที่ ค.2-10 ถึงตารางที่ ค.2-21 ภาคผนวก ค.2

ผลการตรวจวัดในแต่ละพารามิเตอร์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันทุกสถานี ที่ทำการตรวจวัด โดยพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง ตามประกาศคณะกรรมการ สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

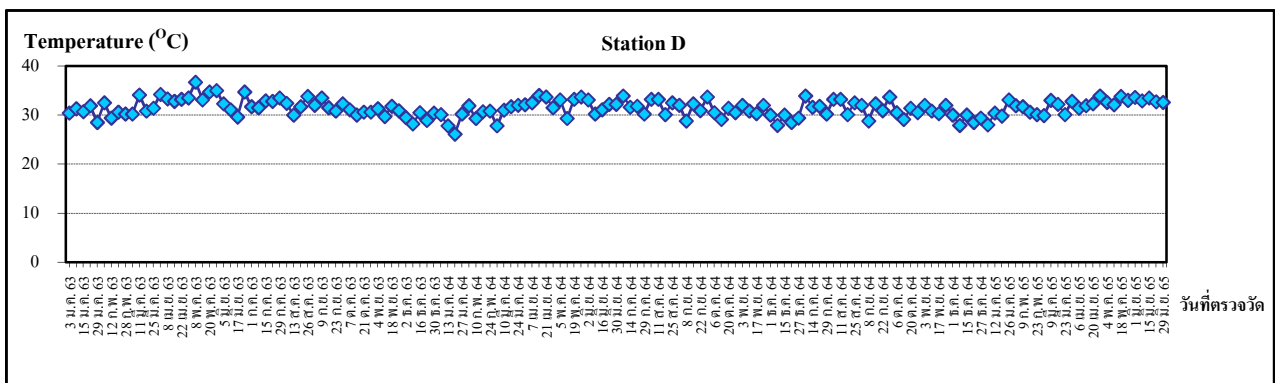
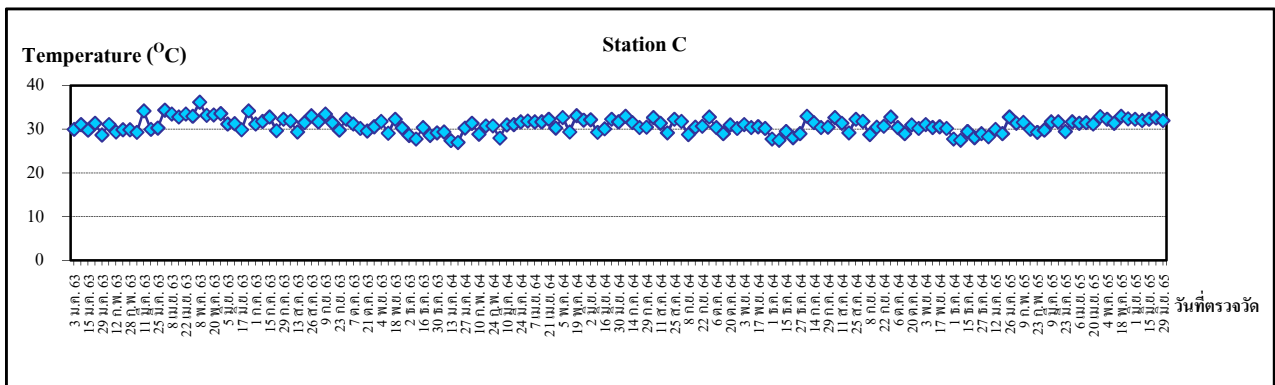
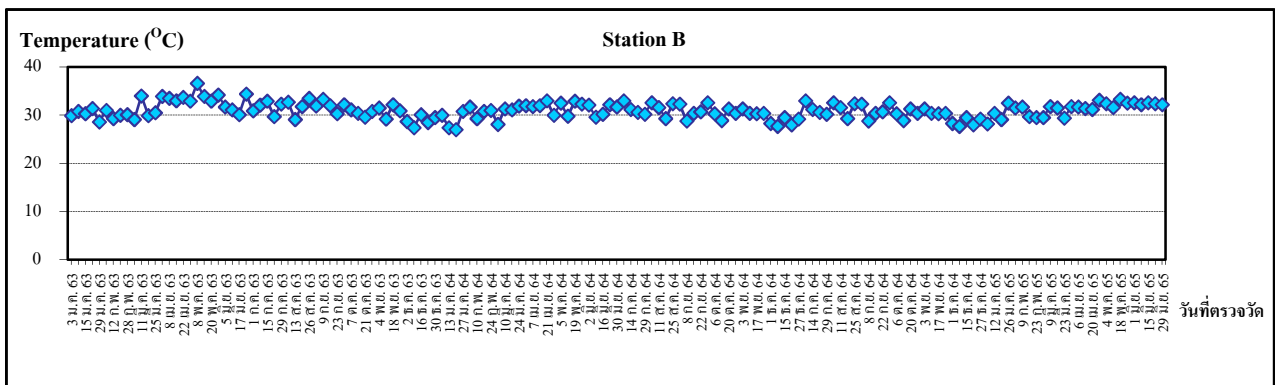
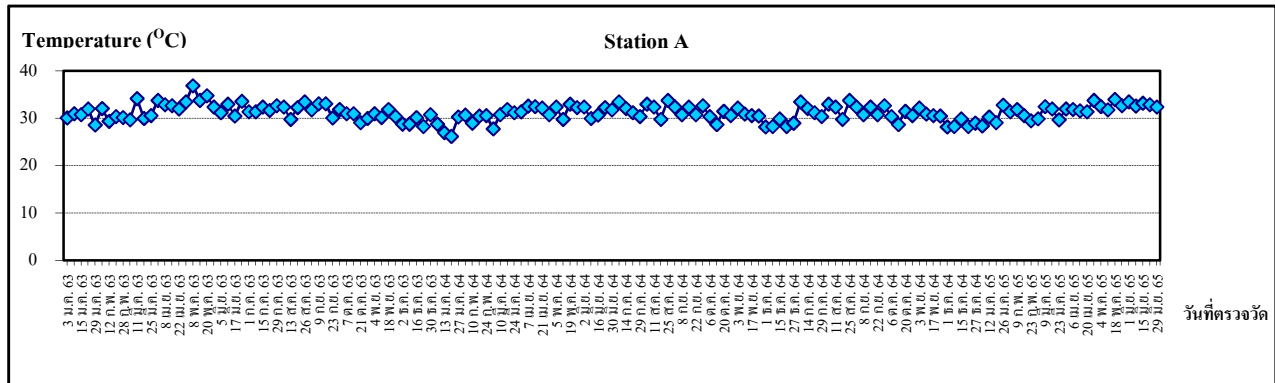
สำหรับค่าการนำไฟฟ้า ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด ความขุ่น และบีโอดี ปัจจุบันยังไม่มี มาตรฐานกำหนด แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัดในแต่ละพารามิเตอร์ พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกสถานีและมีแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกัน เกือบทุกครั้งที่ทำกรตรวจวัด ยกเว้นในช่วงฤดูมรสุมที่มีคลื่นสูง ลมแรง และมีฝนตกในช่วงก่อนทำการ เก็บตัวอย่าง ซึ่งพบค่าความขุ่น และปริมาณสารแขวนลอยค่อนข้างสูงกว่าช่วงเวลาปกติ

รูปที่ 4.5-13

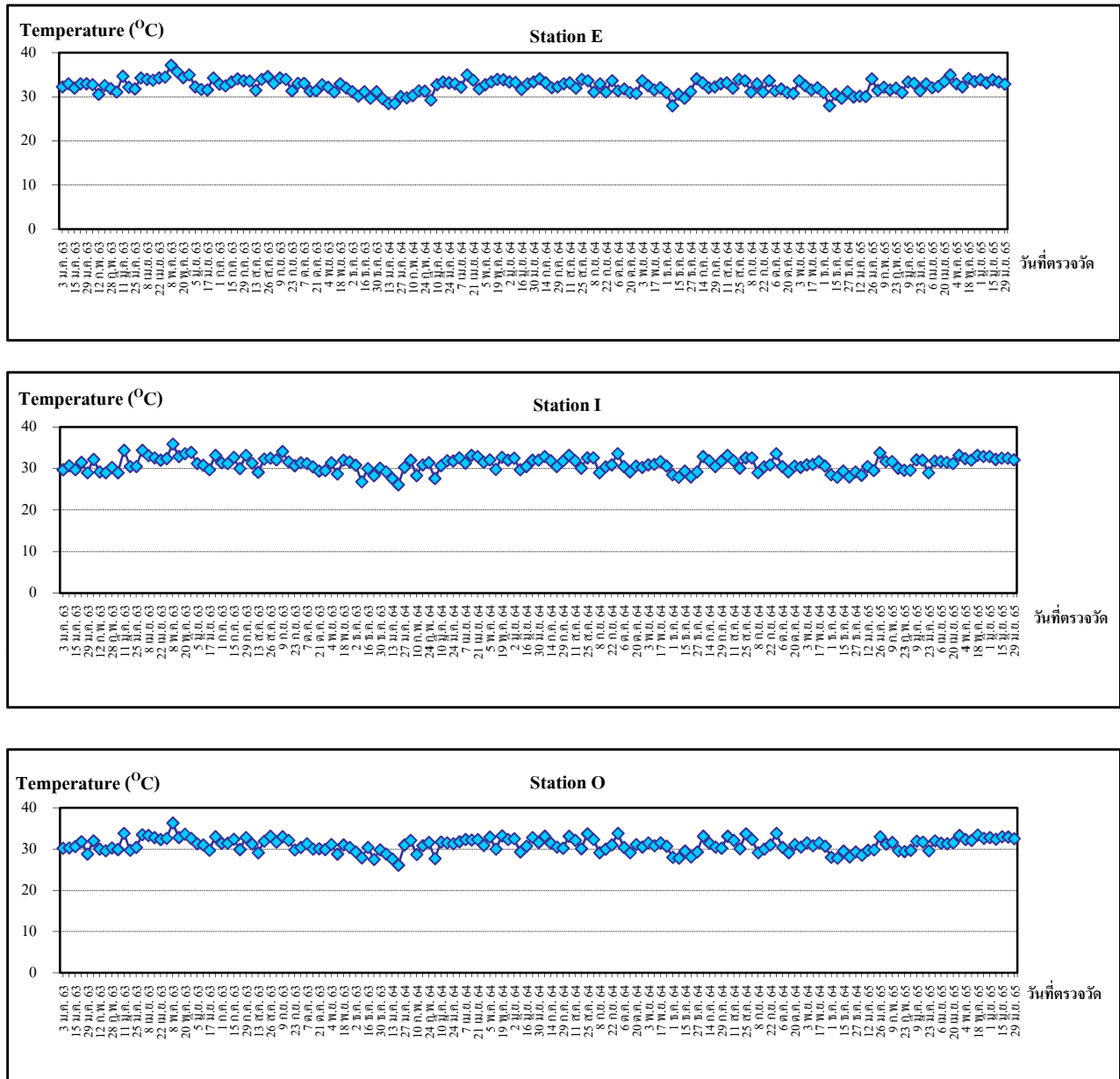
ผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

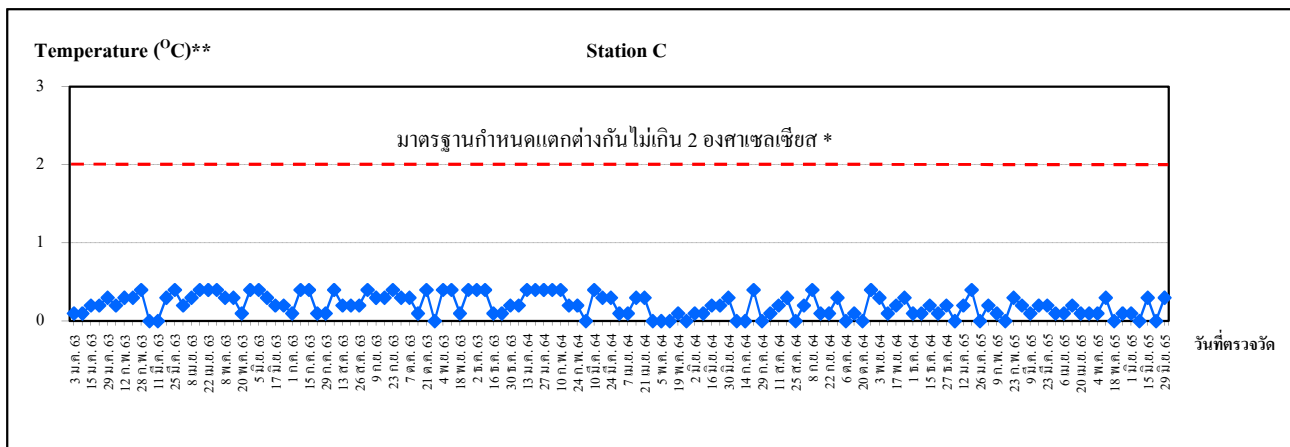
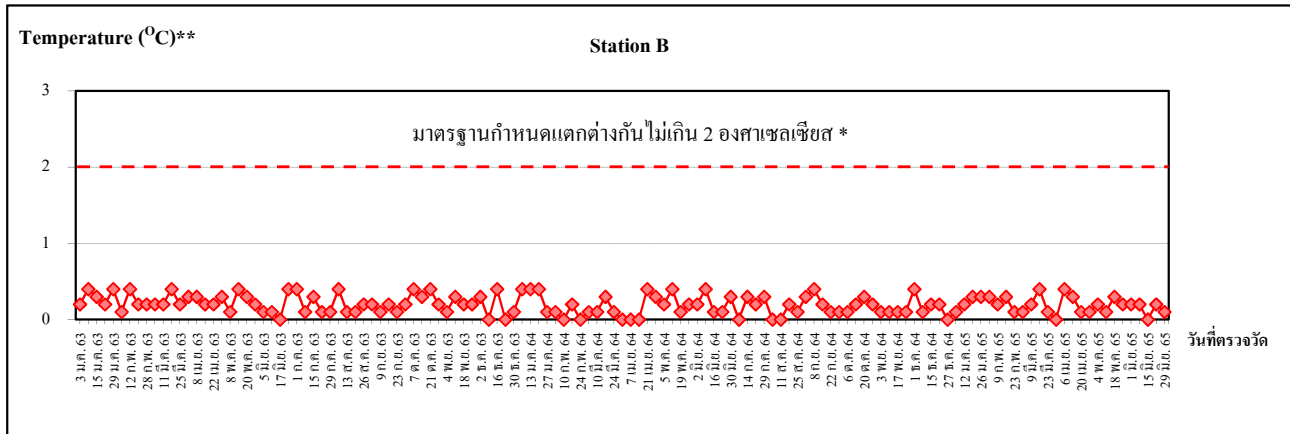


รูปที่ 4.5-13 (ต่อ)



หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560, ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ซึ่งกำหนดค่าความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลลึกที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

รูปที่ 4.5-14 ผลการเปรียบเทียบความแตกต่างของอุณหภูมิของน้ำทะเล
(สถานี B และ C กับจุดที่ห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (สภาพธรรมชาติ))
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



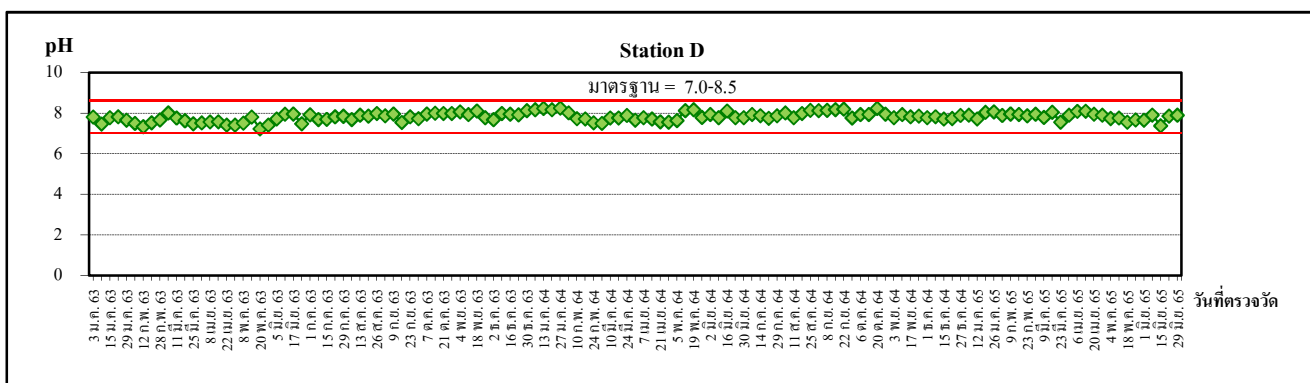
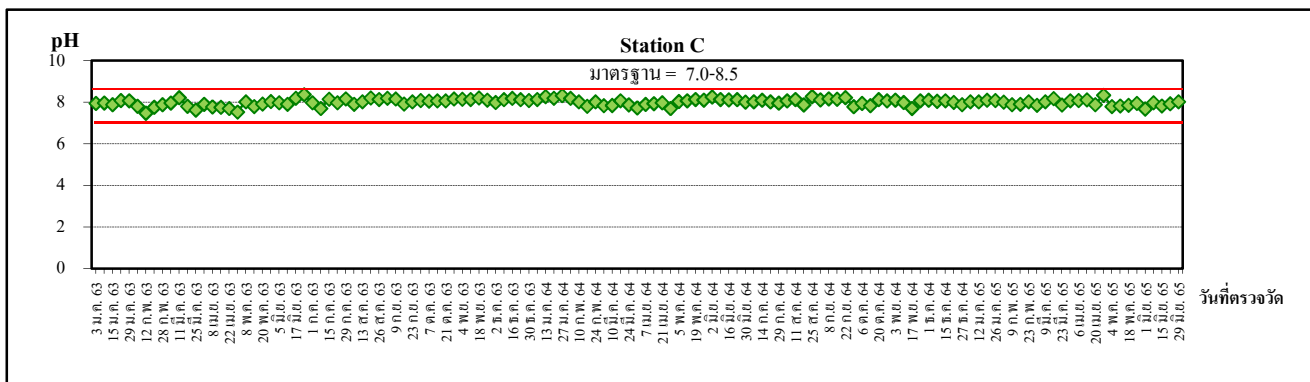
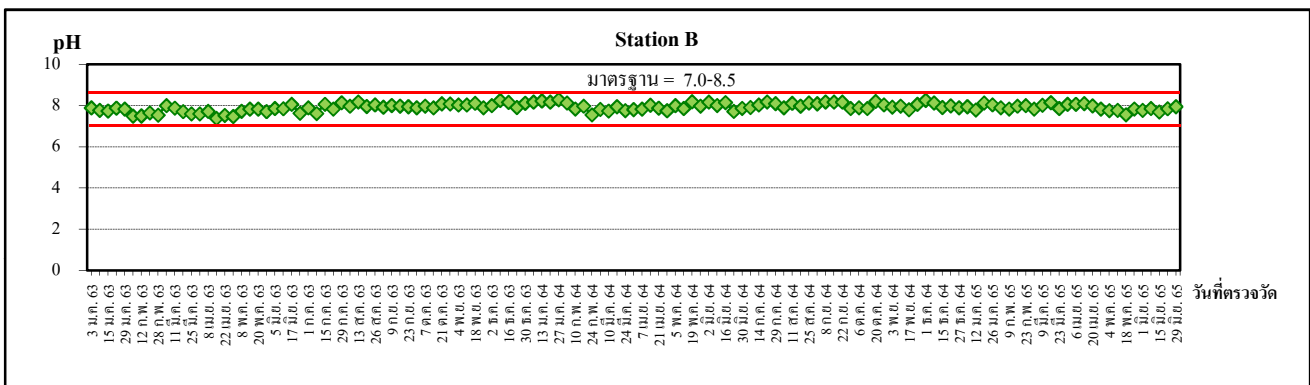
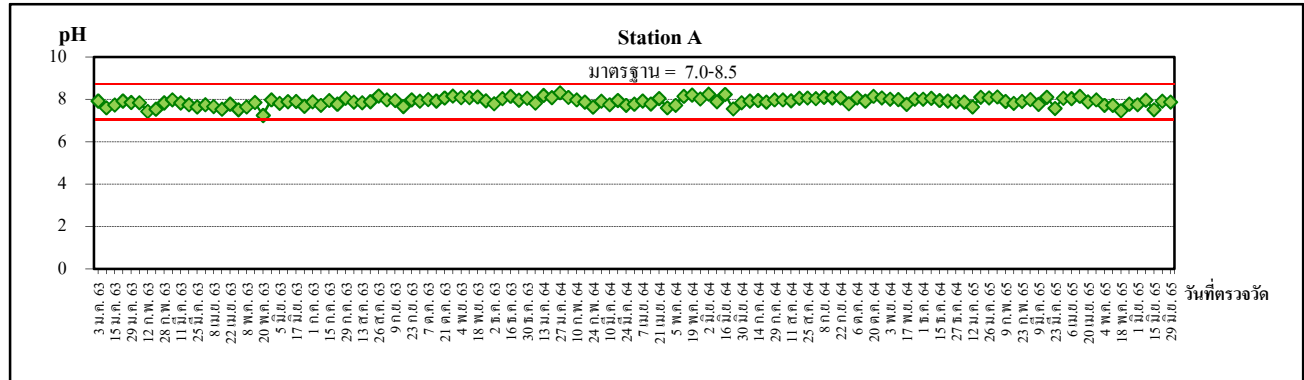
หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560, ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส
- ** ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ของอุณหภูมิที่สถานี B, C กับที่ระยะ 2,000 เมตร

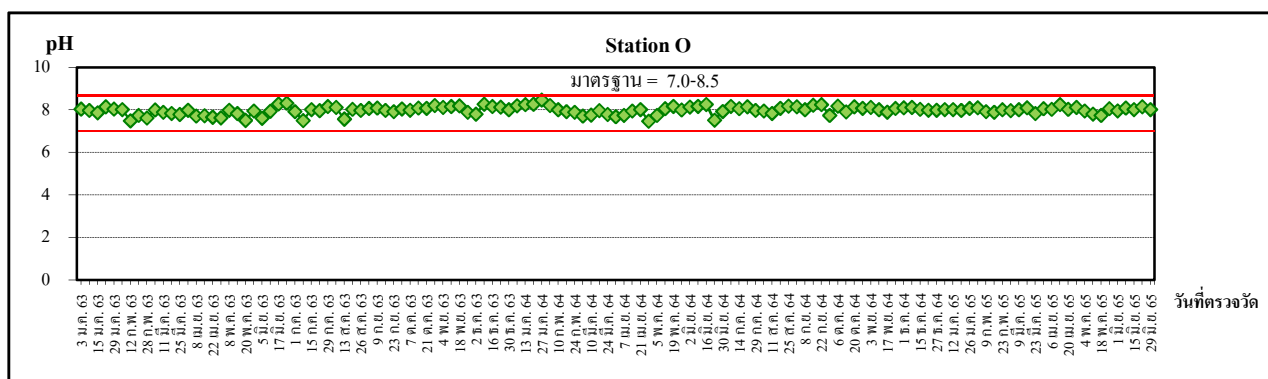
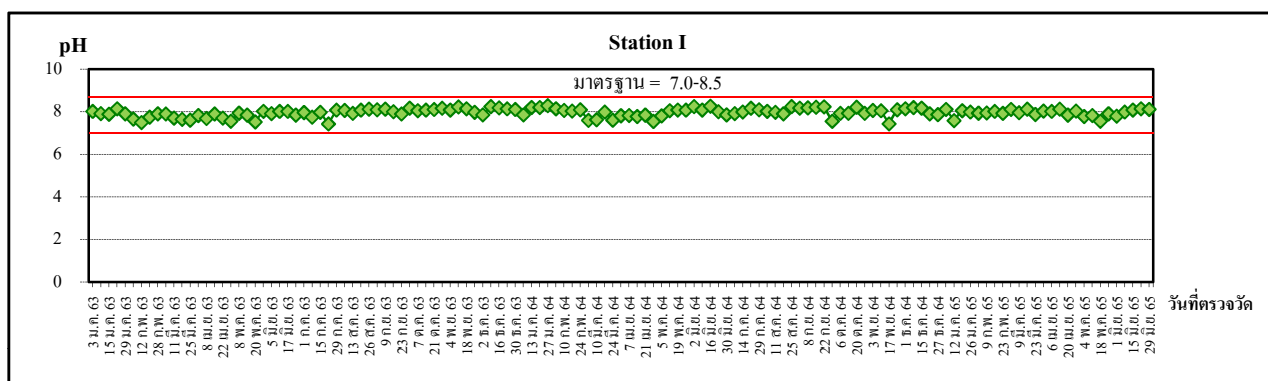
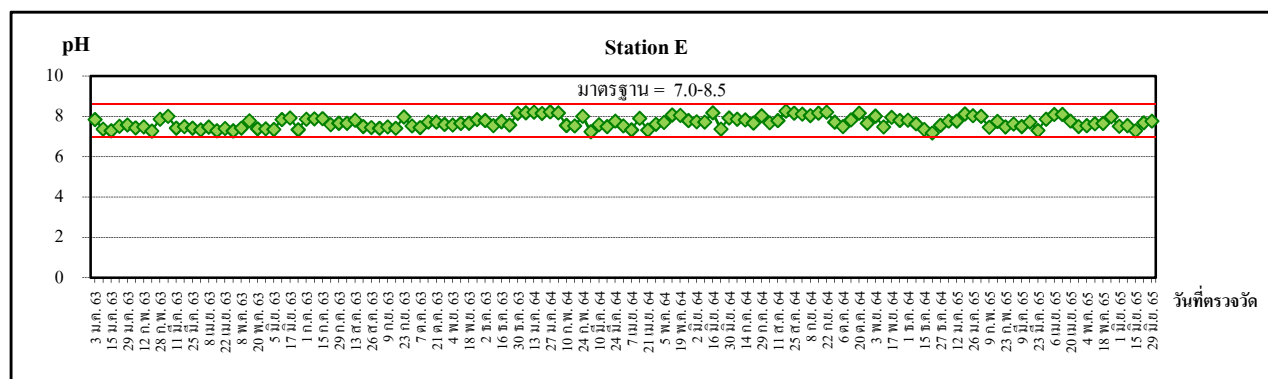
รูปที่ 4.5-15 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-15 (ต่อ)



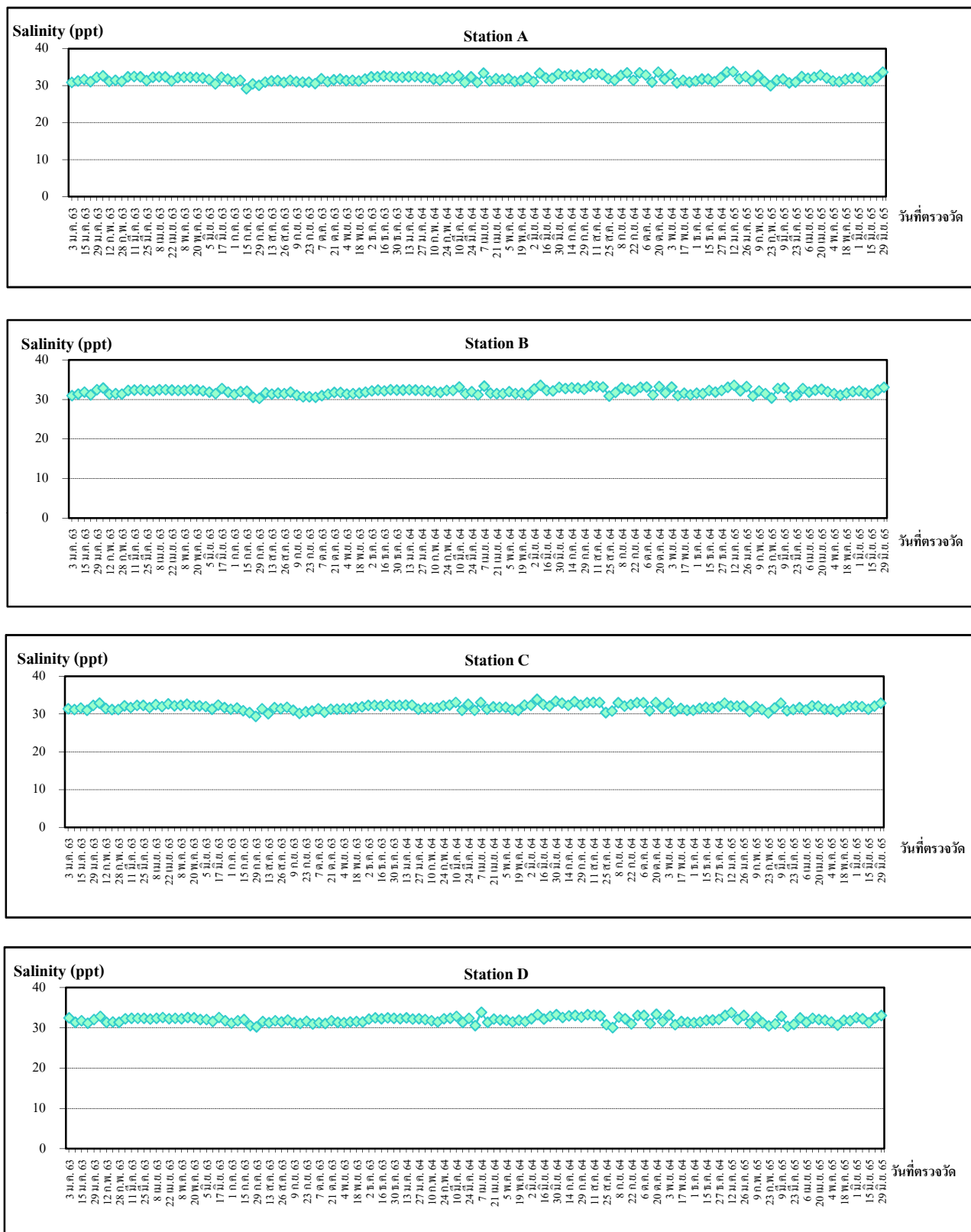
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

พ.ศ.2564 (ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้มีค่า pH อยู่ระหว่าง 7.0-8.5

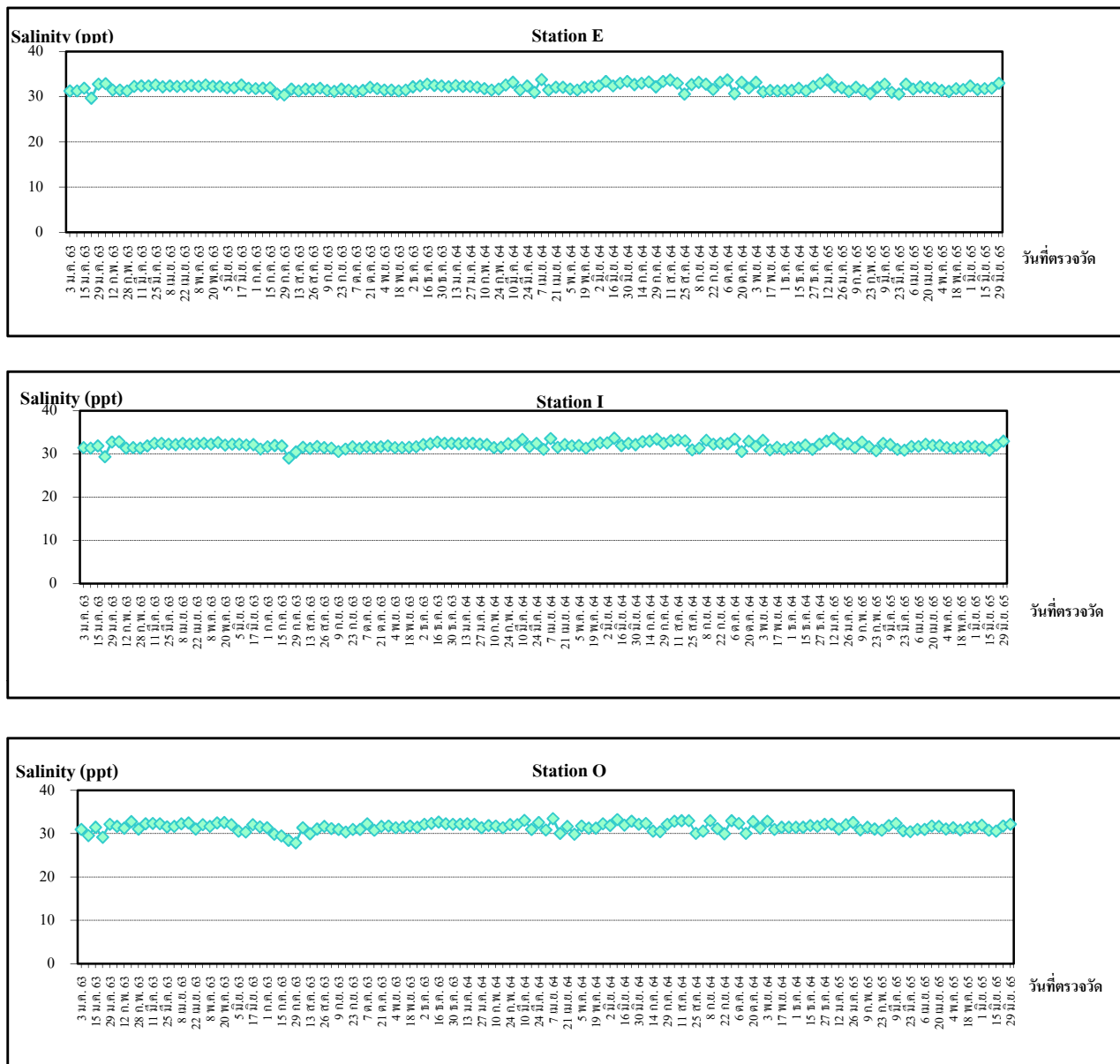
รูปที่ 4.5-16 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเค็มของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-16 (ต่อ)

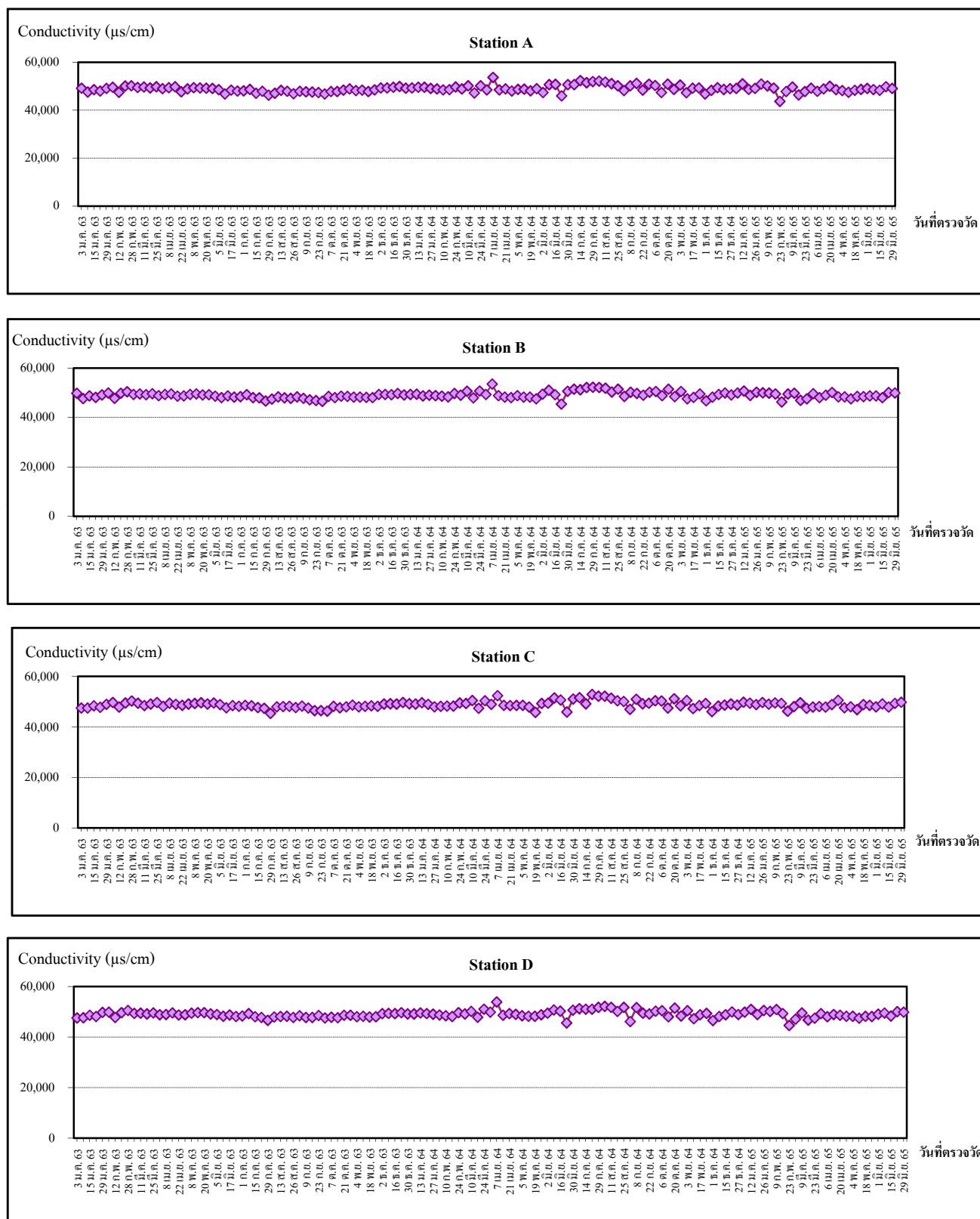


หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) กำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของแต่ละเดือนในปีก่อนหน้า

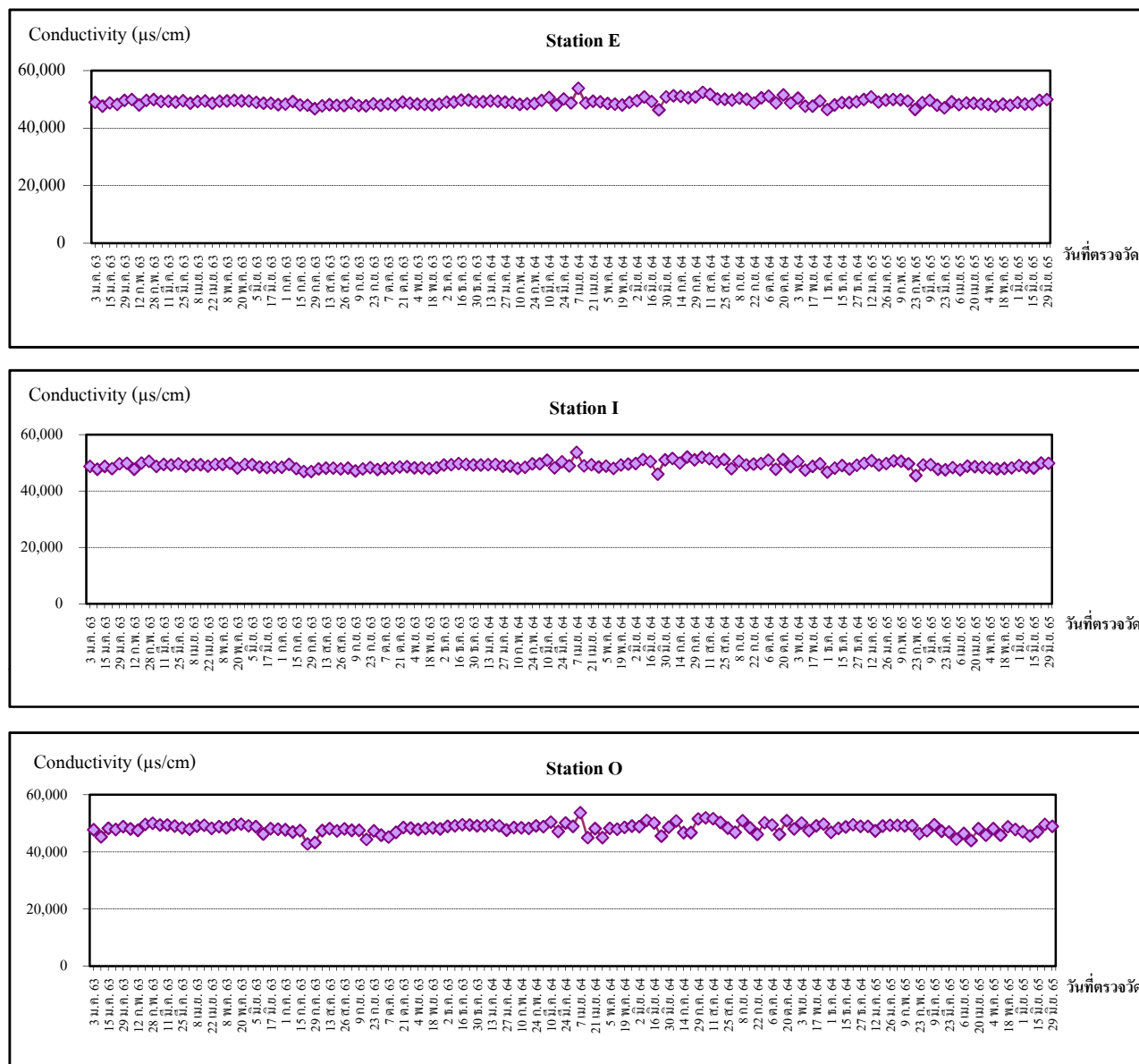
รูปที่ 4.5-17 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความนำไฟฟ้าของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



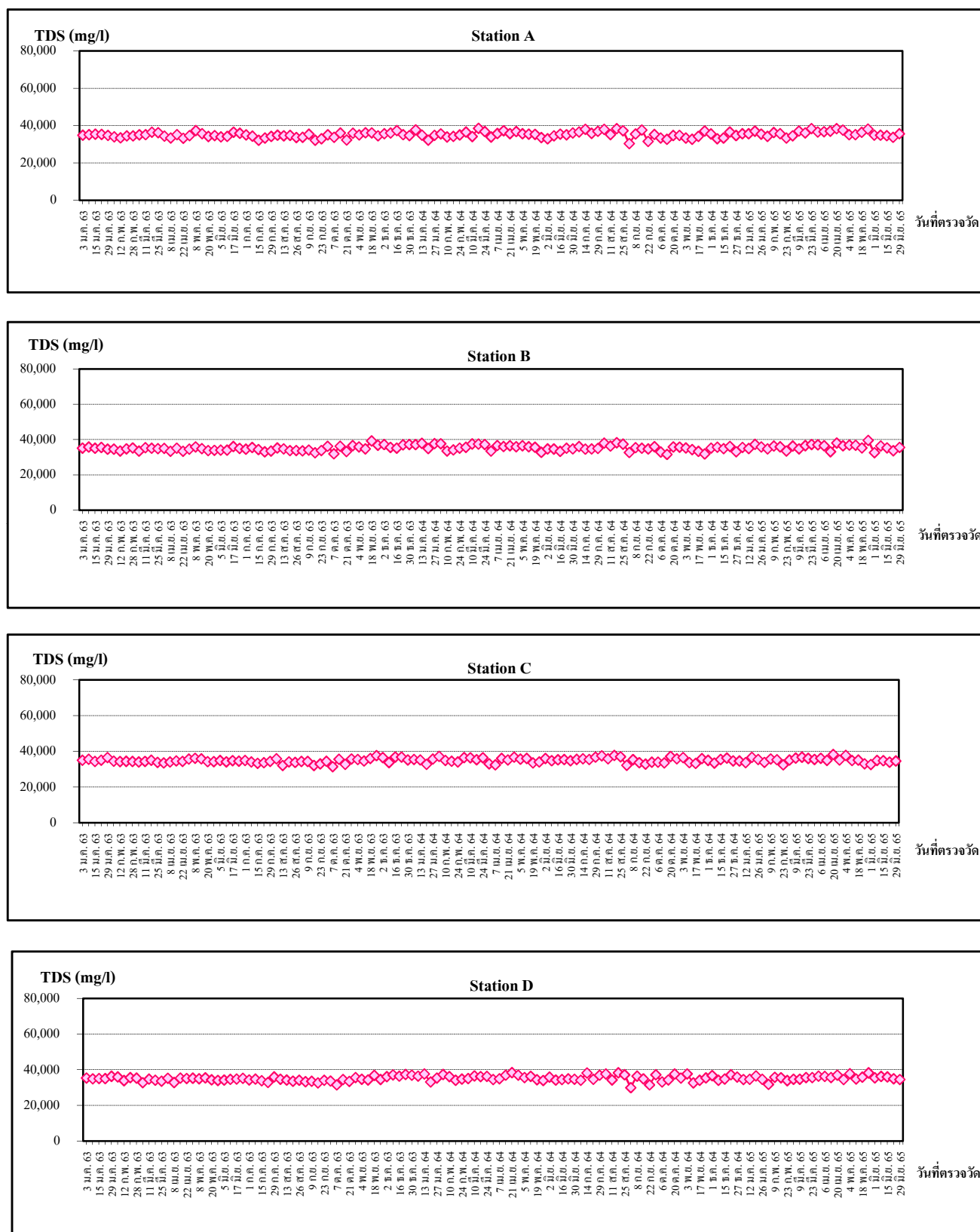
รูปที่ 4.5-17 (ต่อ)



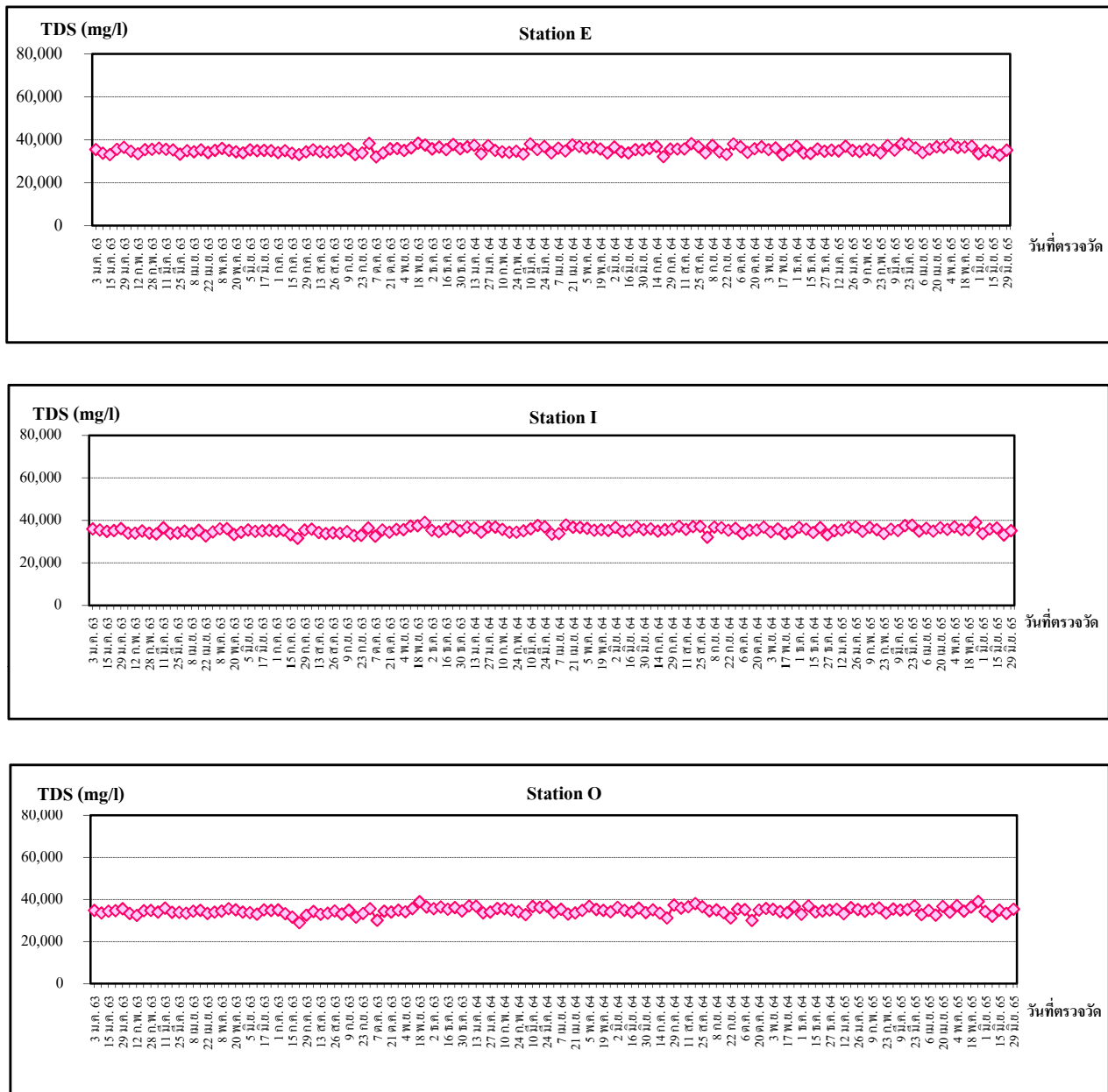
หมายเหตุ: 1. ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

2. ค่าความนำไฟฟ้าของน้ำทะเลจะลดต่ำลงมาเล็กน้อยในช่วงฤดูฝน เนื่องจากการเจือจางจากน้ำฝนที่ตกหรือระบายลงสู่ทะเล

รูปที่ 4.5-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

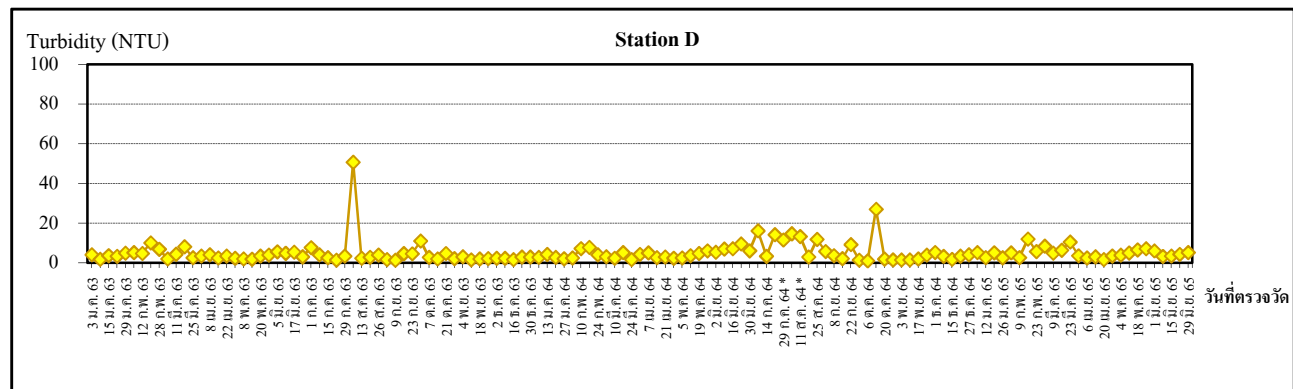
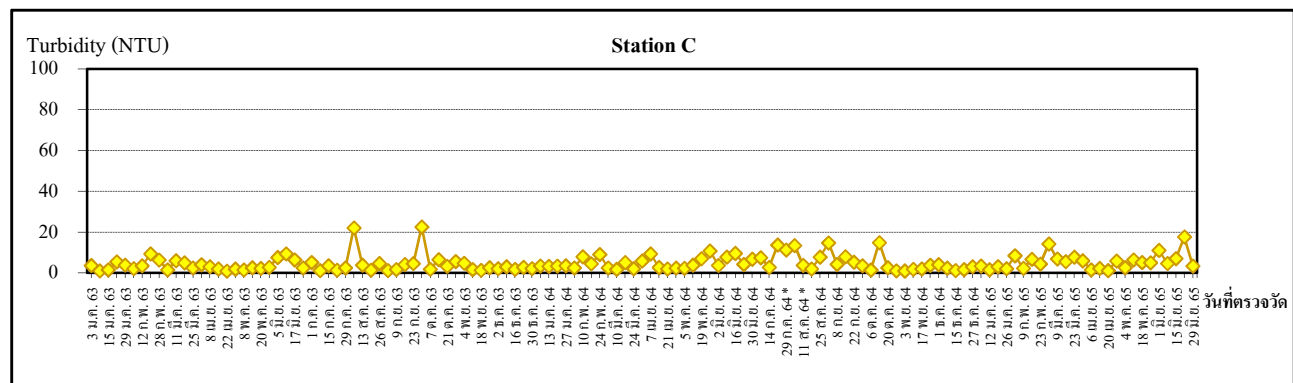
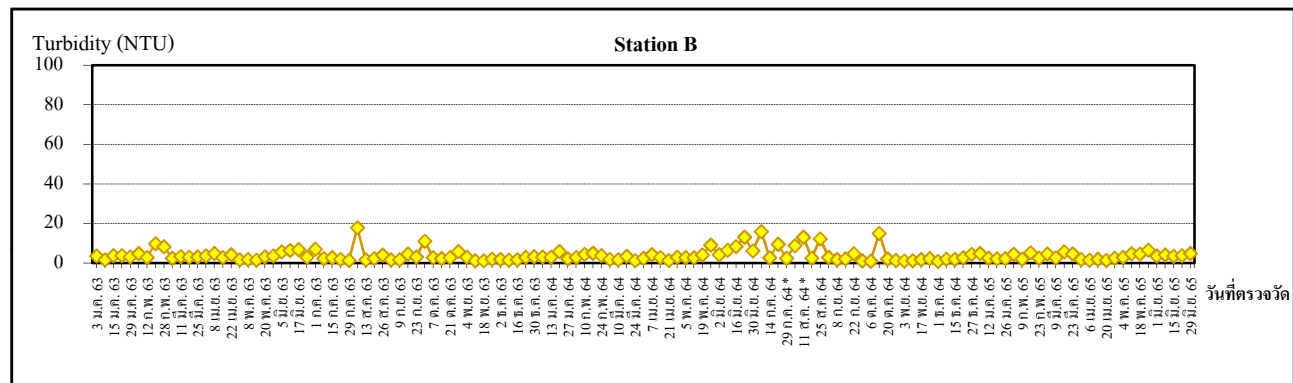
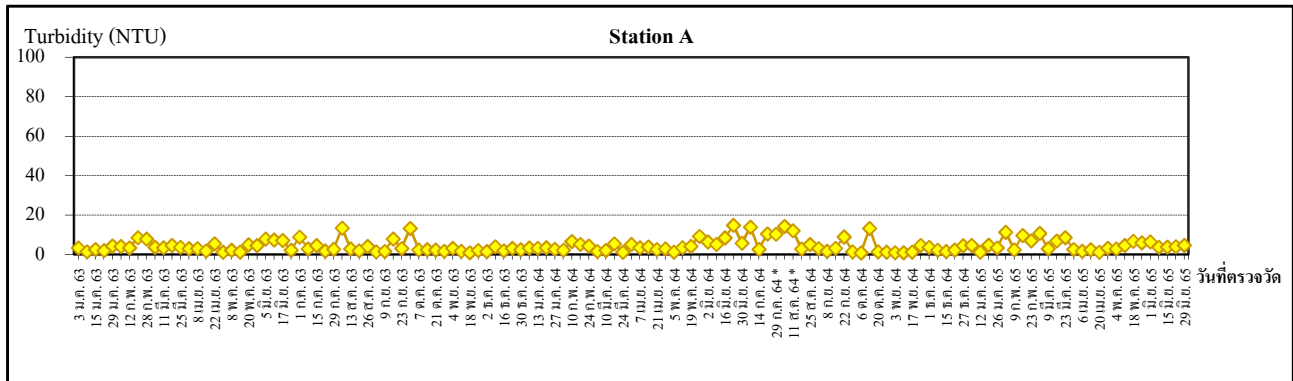


รูปที่ 4.5-18 (ต่อ)

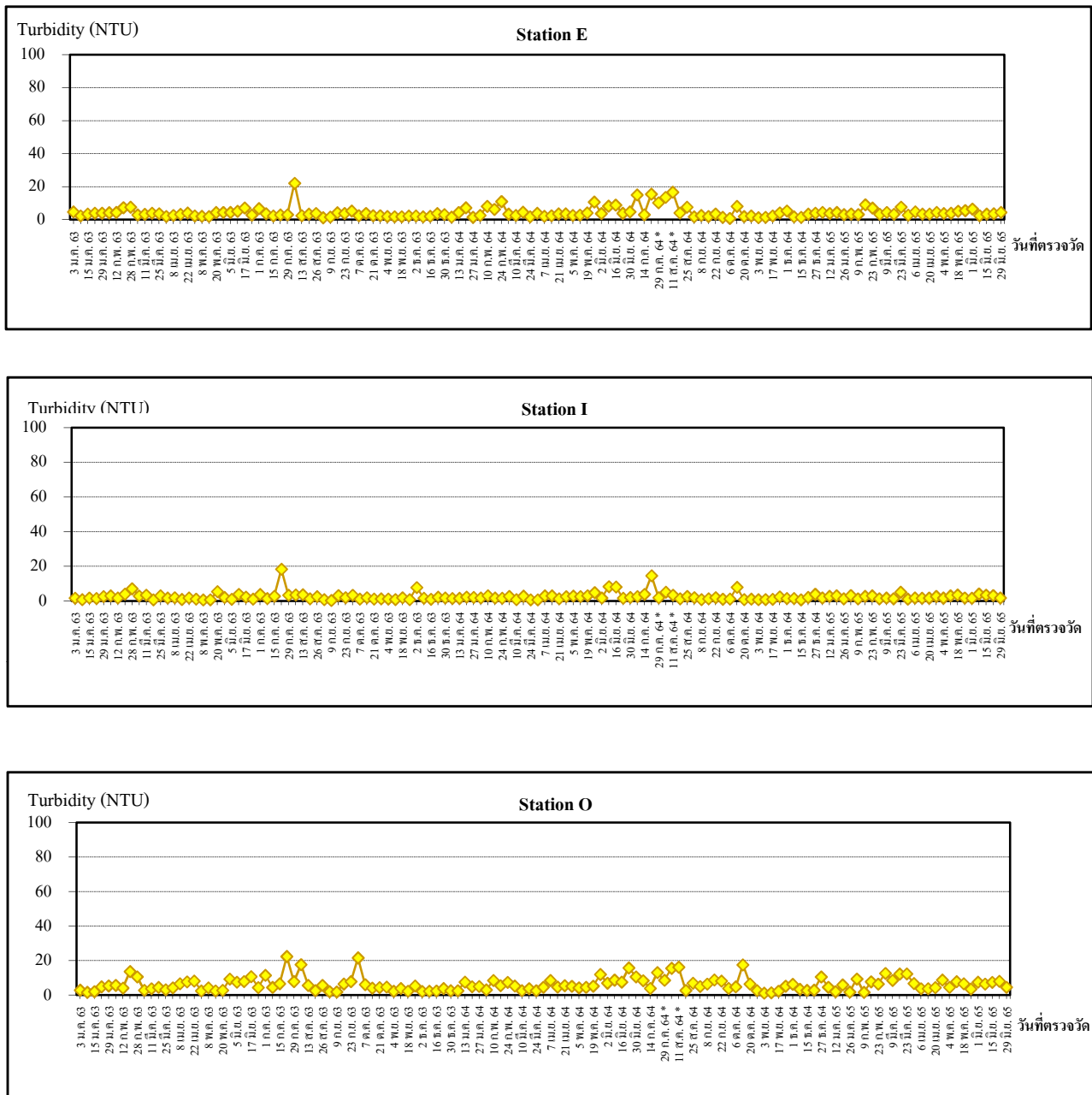


หมายเหตุ : ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.5-19 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความขุ่นของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-19 (ต่อ)



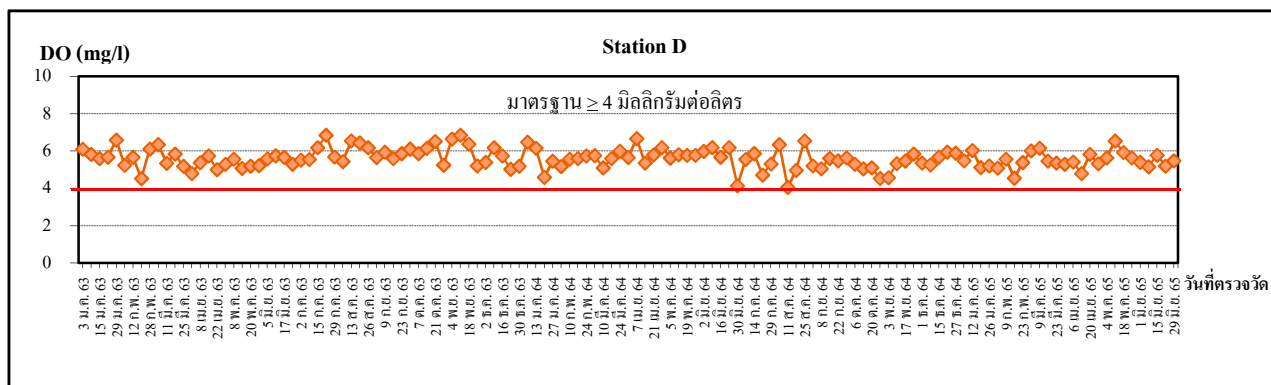
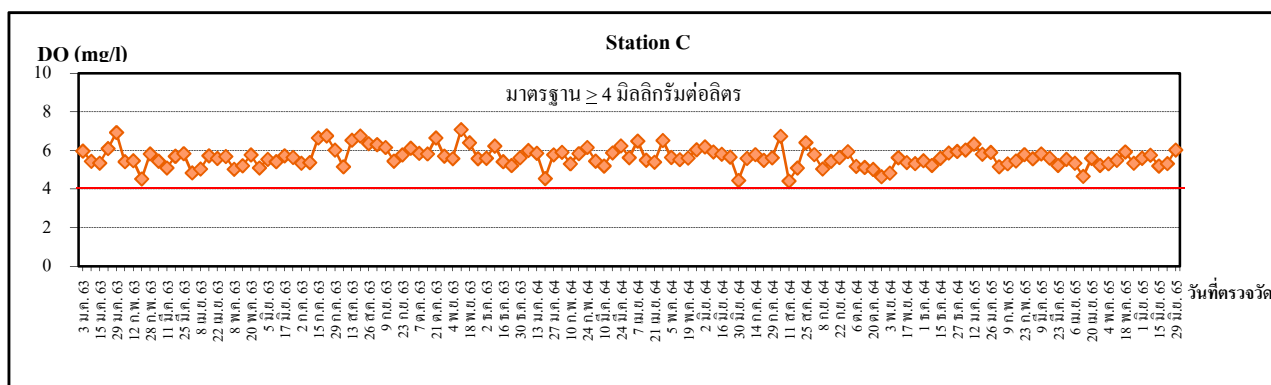
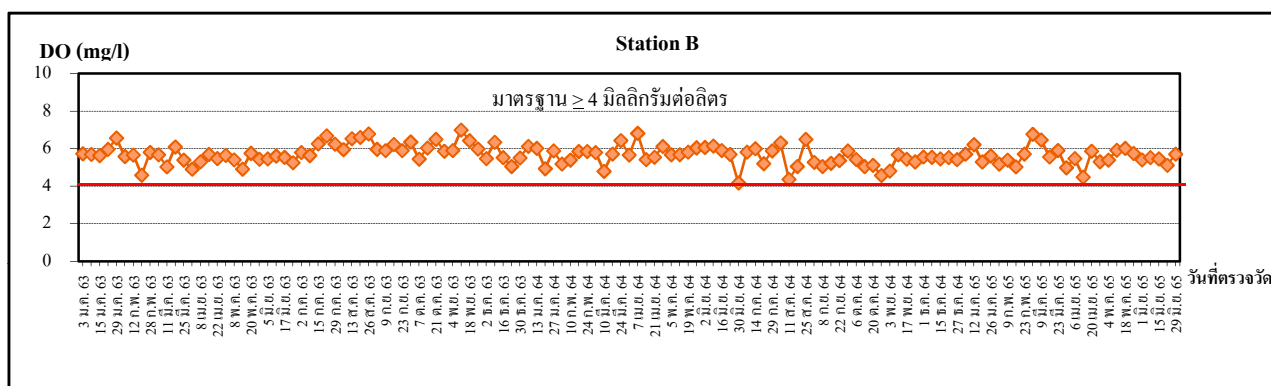
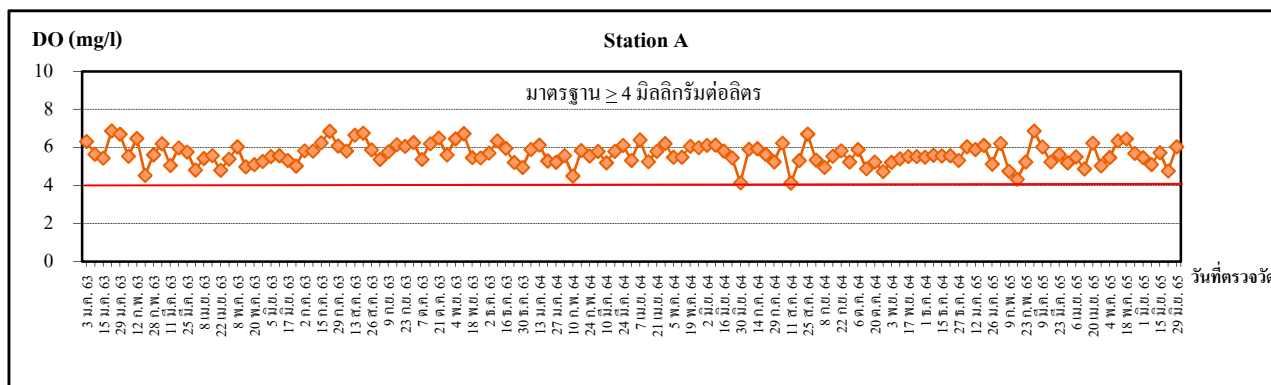
หมายเหตุ : 1. ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

2. * ในช่วงฤดูมรสุม จะพบค่าความขุ่นค่อนข้างสูง เนื่องจากในขณะเก็บตัวอย่าง มีคลื่นสูง ลมแรง หรือมีฝนตก

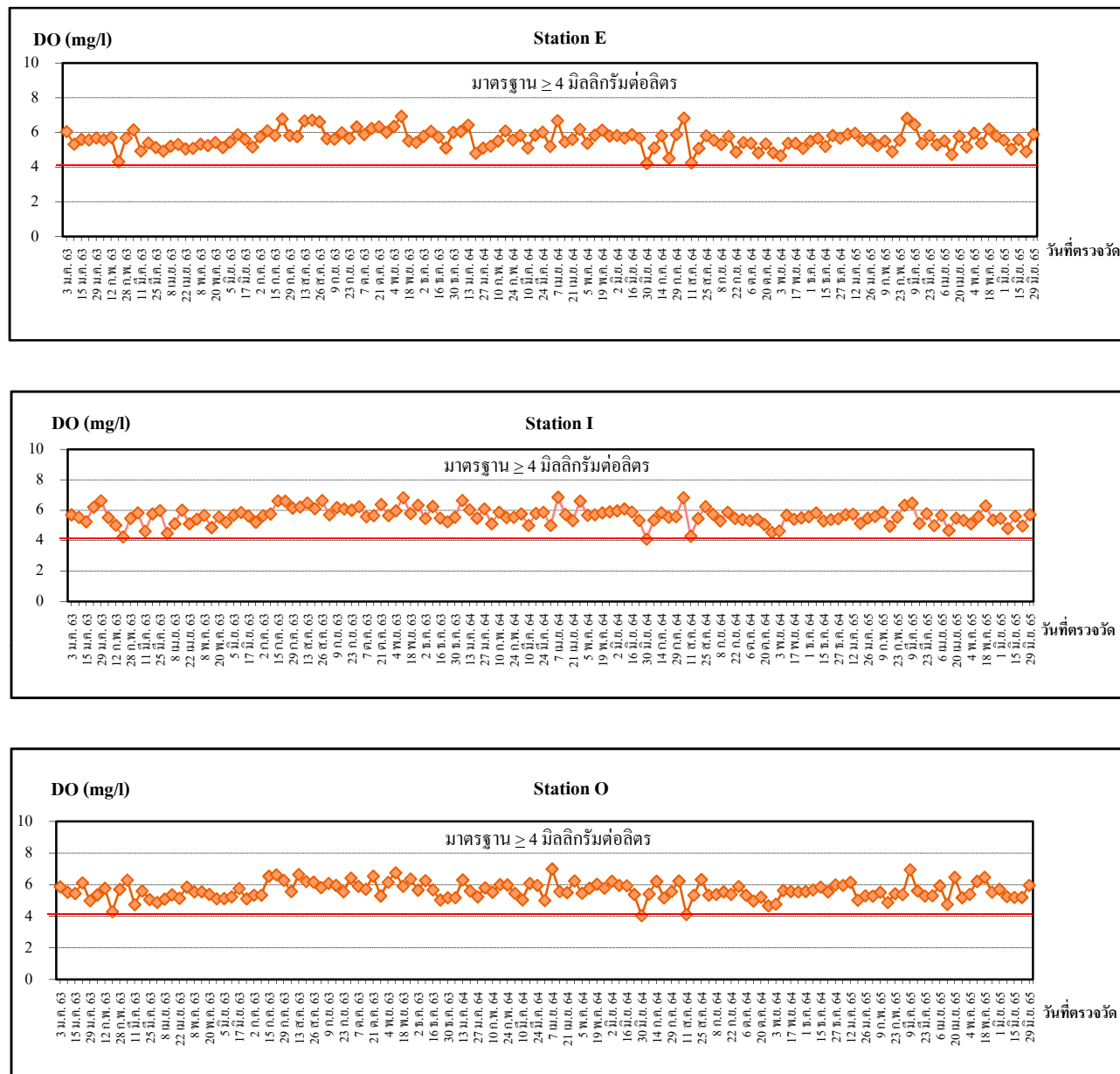
รูปที่ 4.5-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณออกซิเจนละลายน้ำของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-20 (ต่อ)

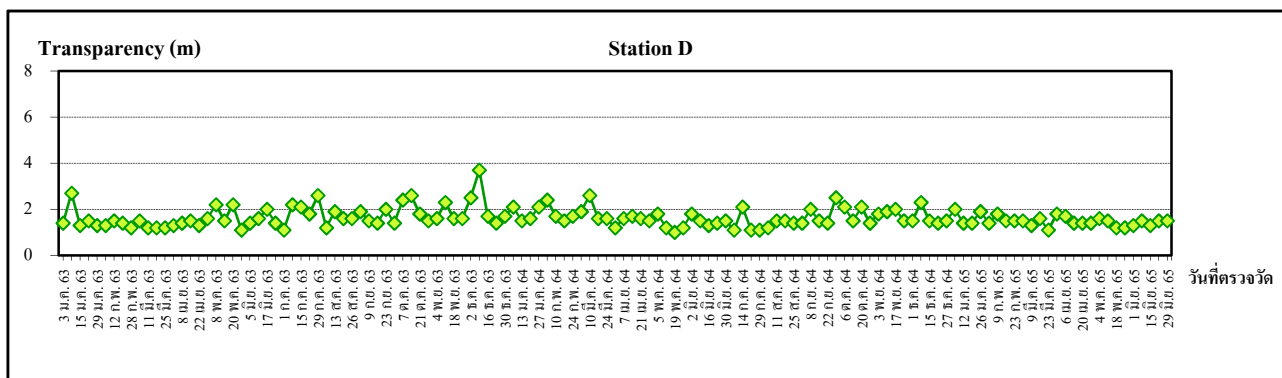
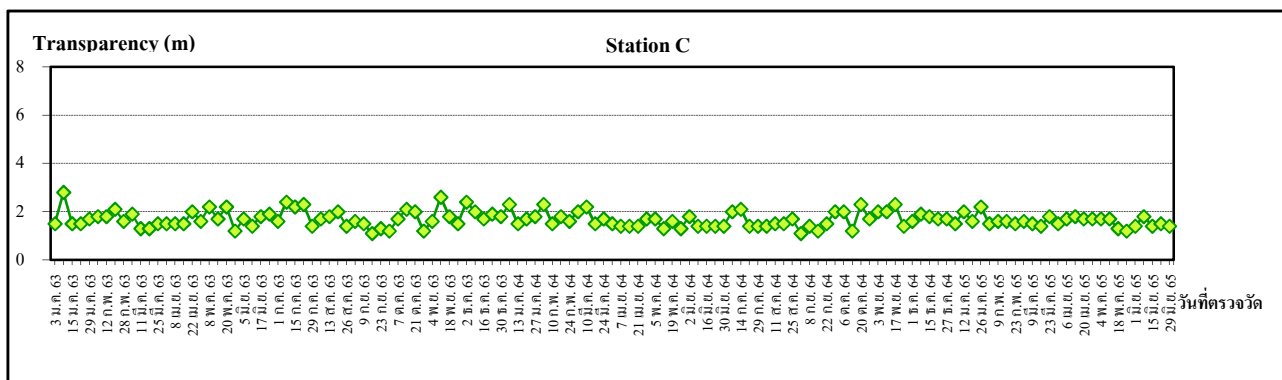
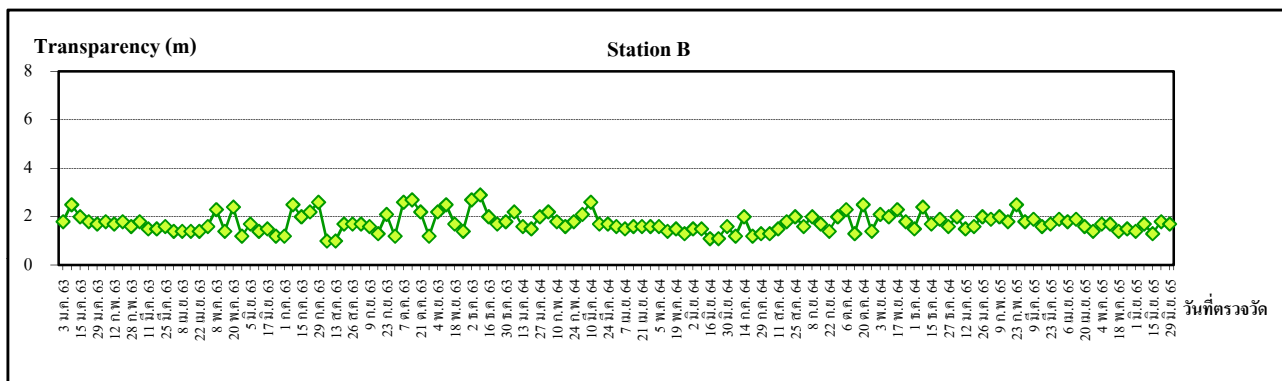
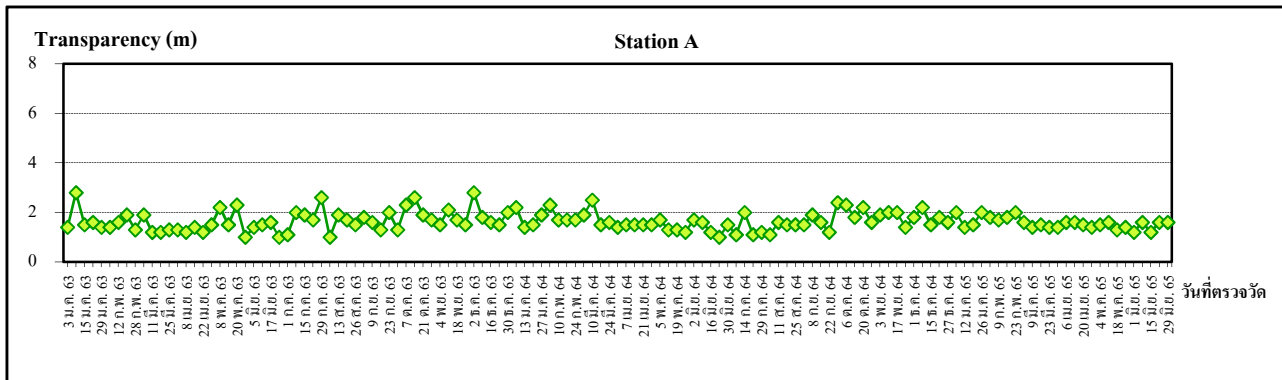


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้ค่าไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร

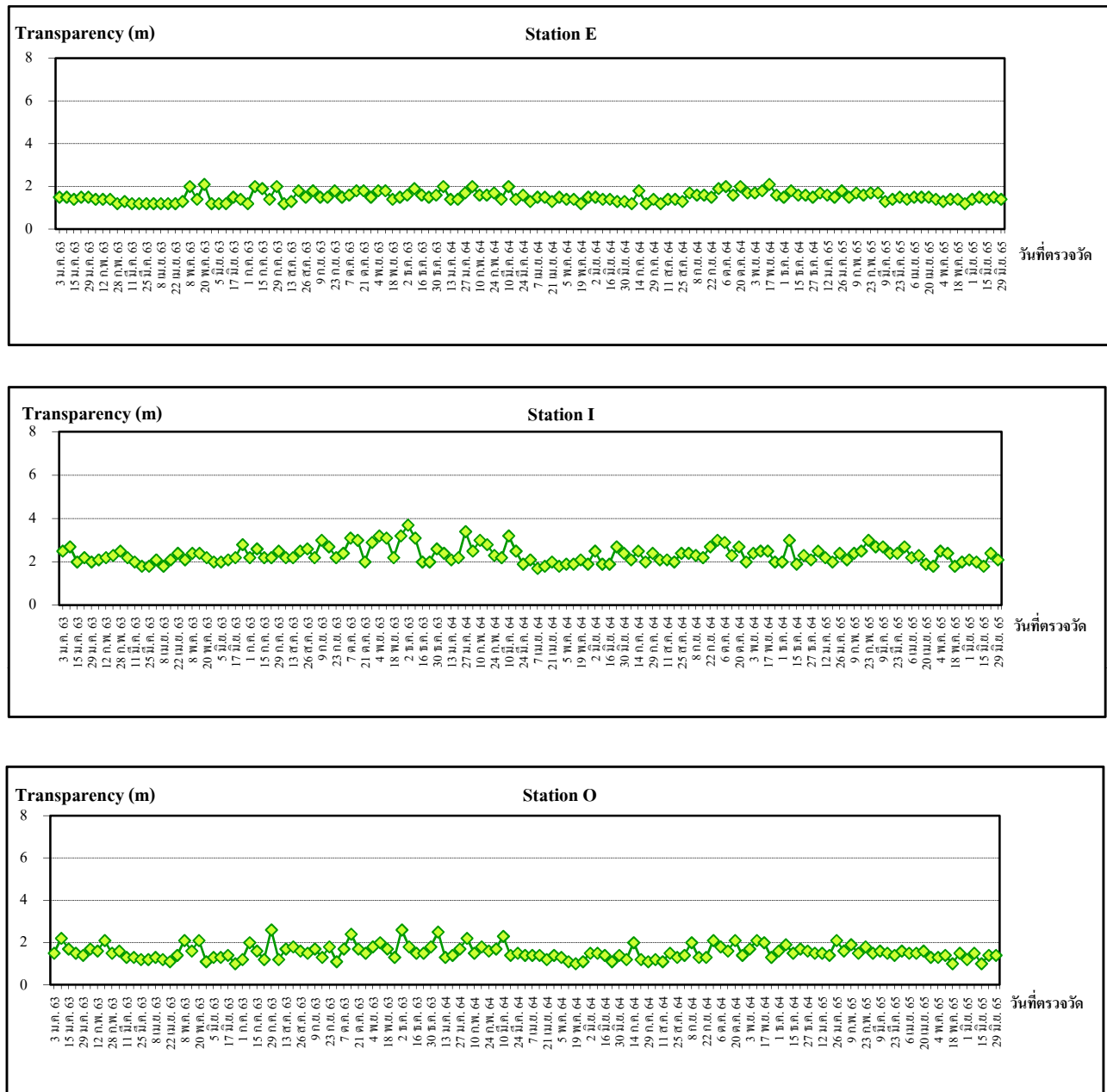
รูปที่ 4.5-21 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความโปร่งใสของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-21 (ต่อ)

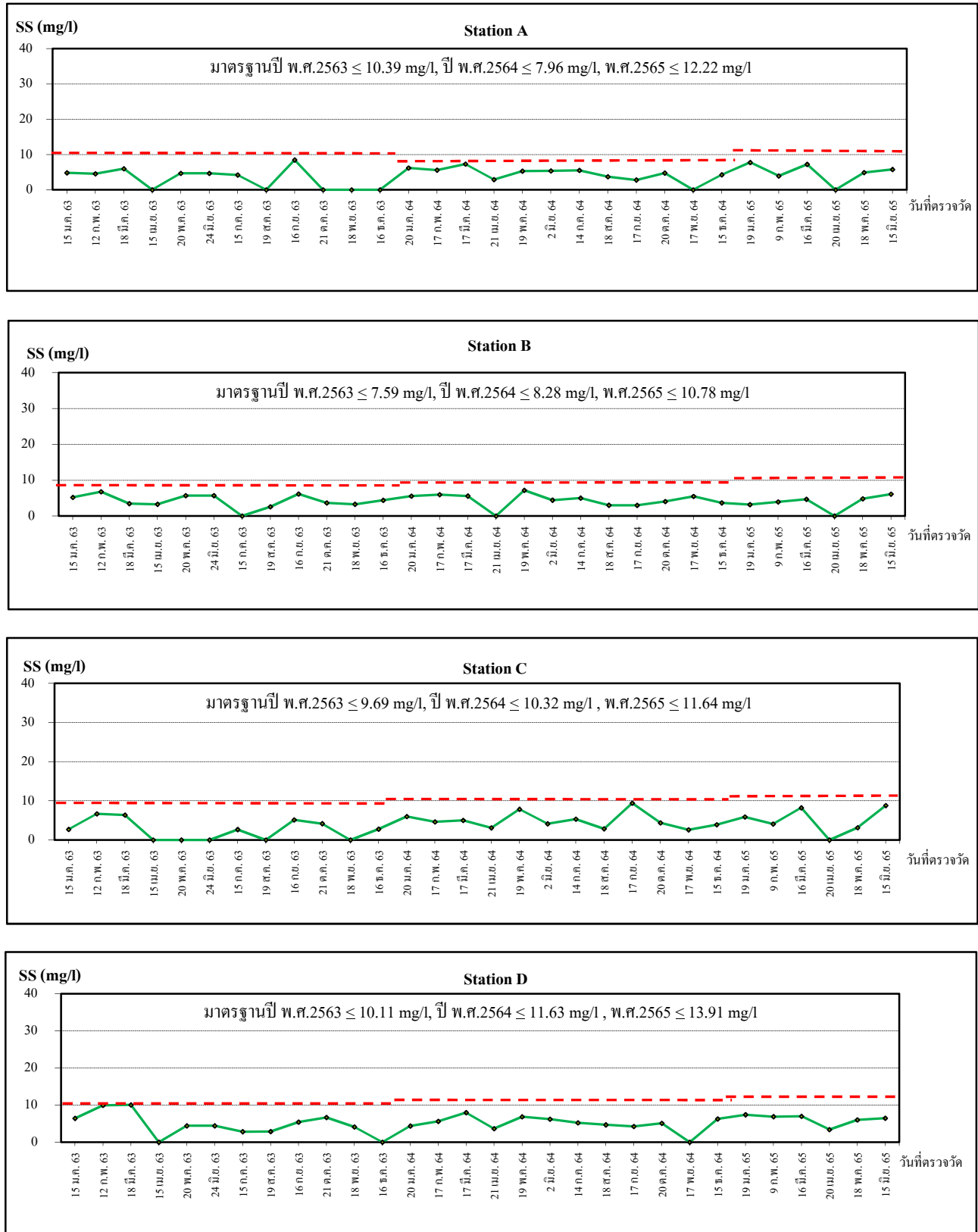


หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

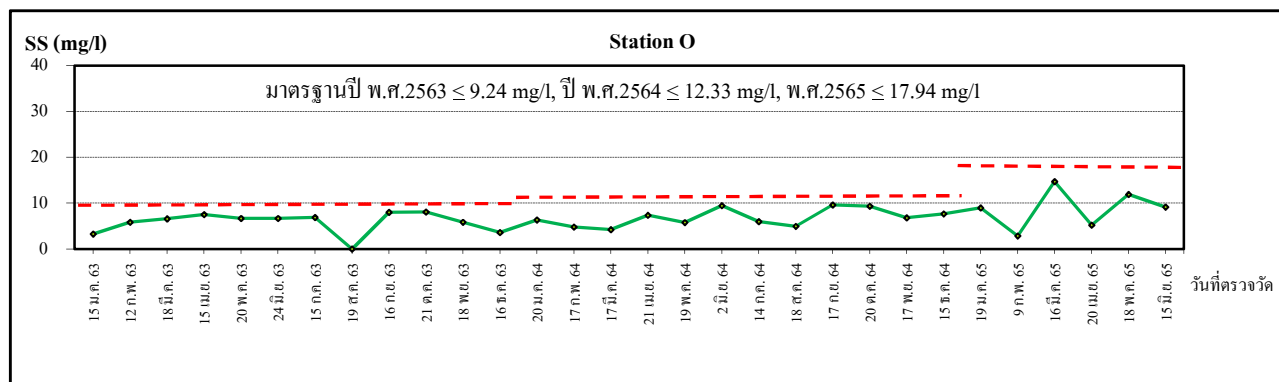
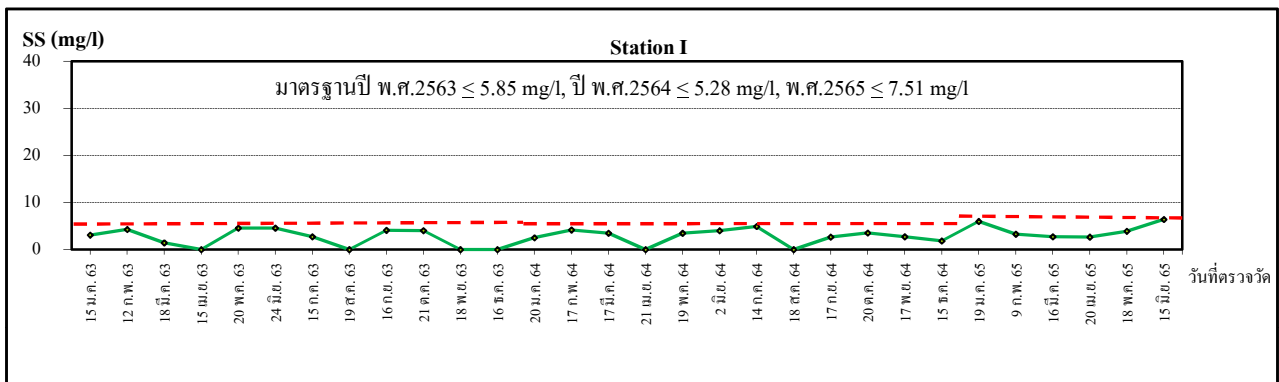
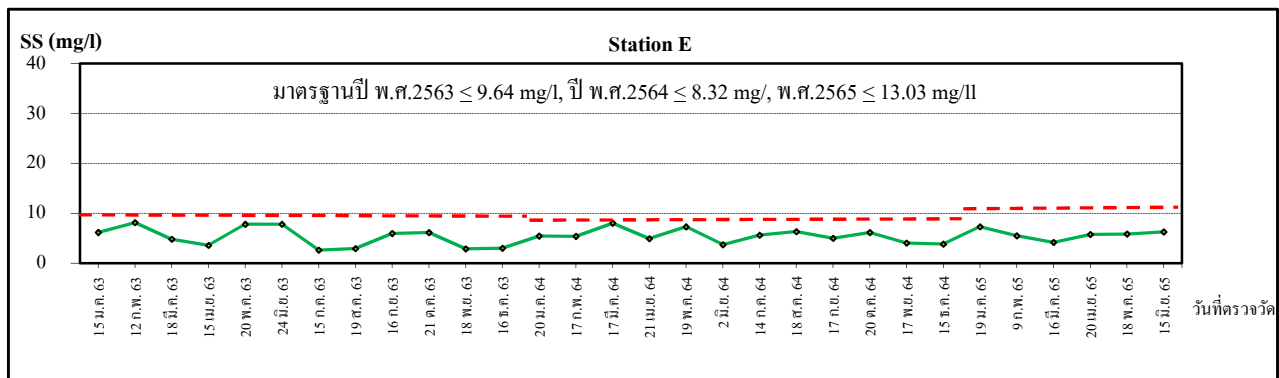
พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติ

ไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุด โดยเปรียบเทียบกับความโปร่งใสต่ำสุด ของเดือนนั้นๆ ในปีที่ผ่านมา

รูปที่ 4.5-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-22 (ต่อ)

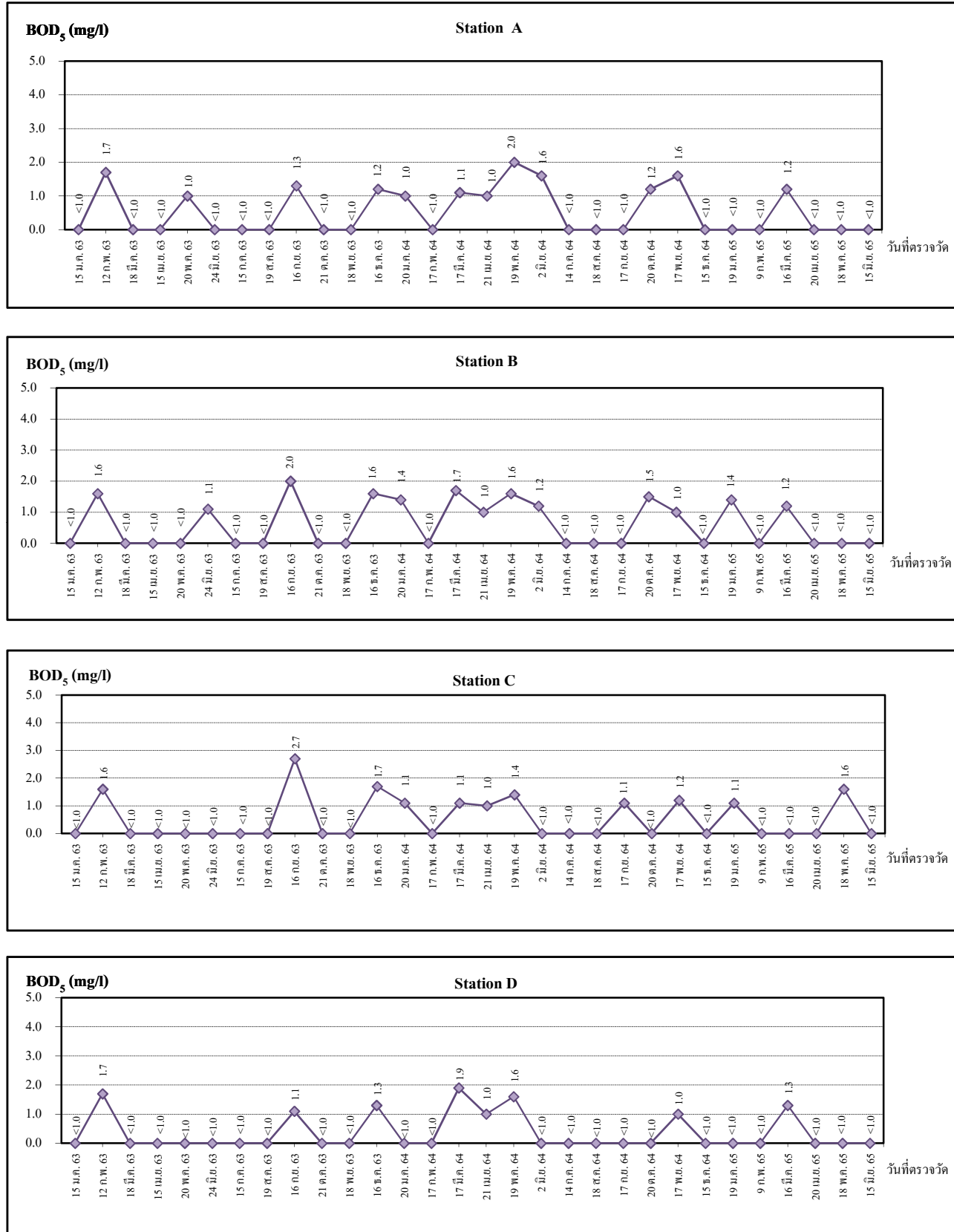


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

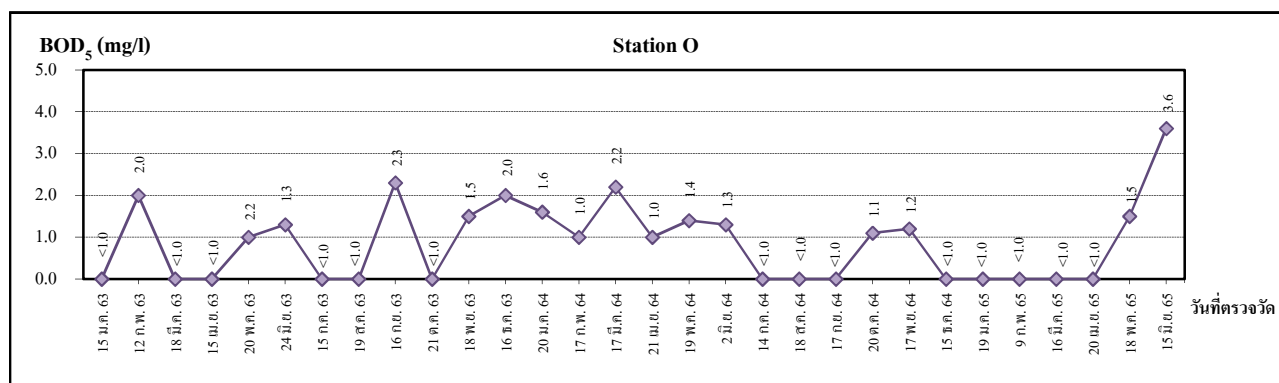
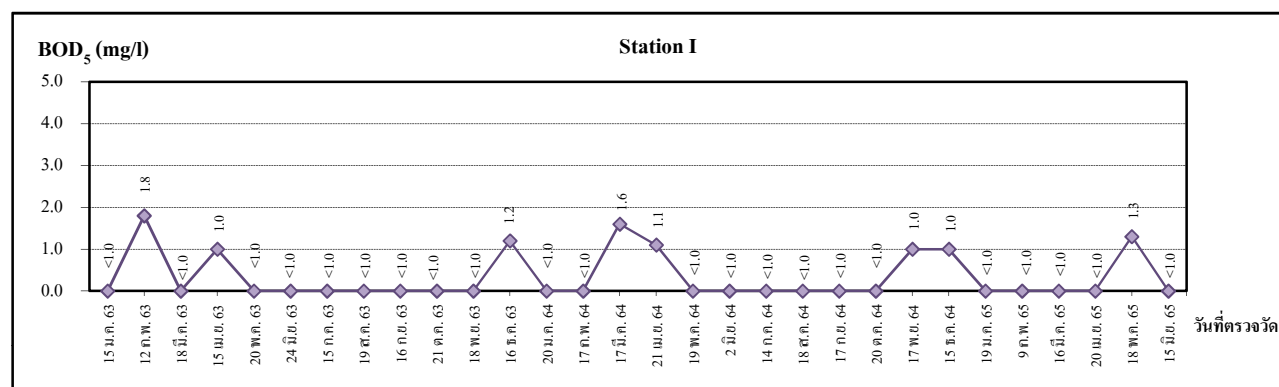
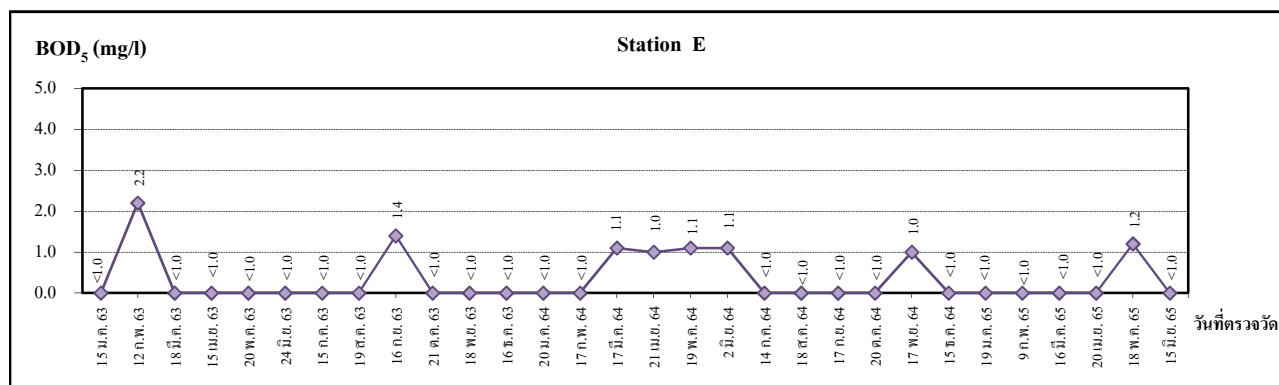
พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) โดยต้องมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น

ไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

รูปที่ 4.5-23 ผลการติดตามตรวจสอบค่าบีโอดีของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

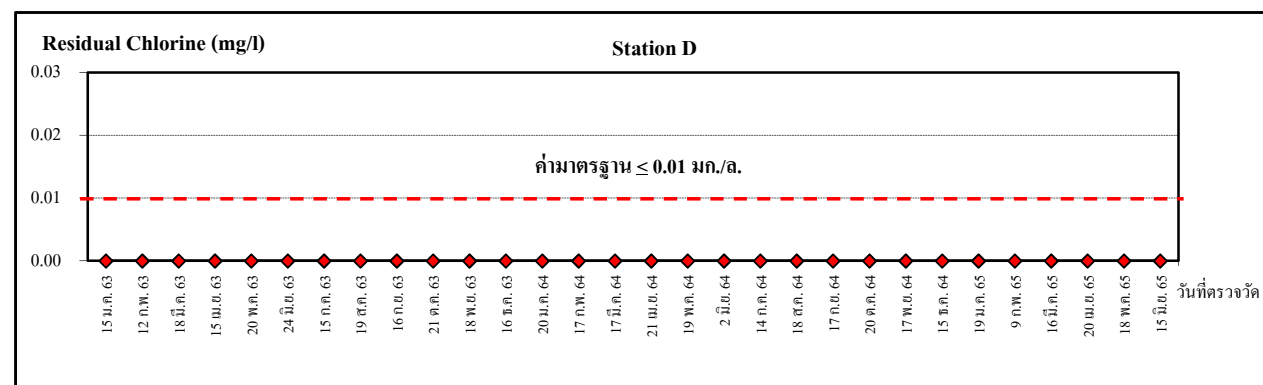
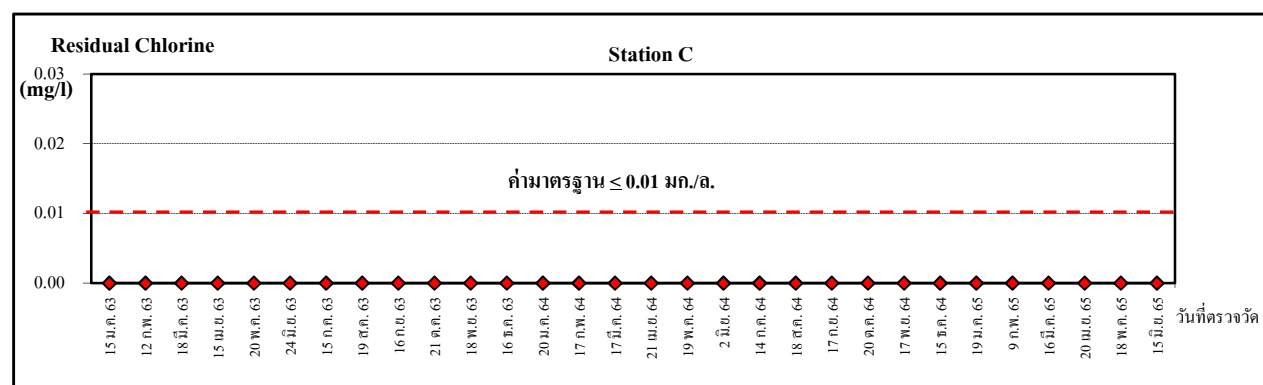
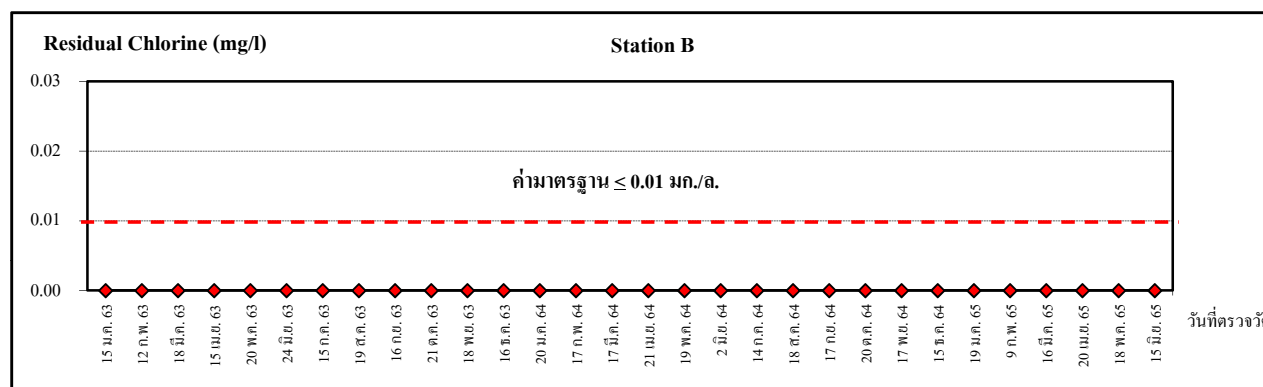
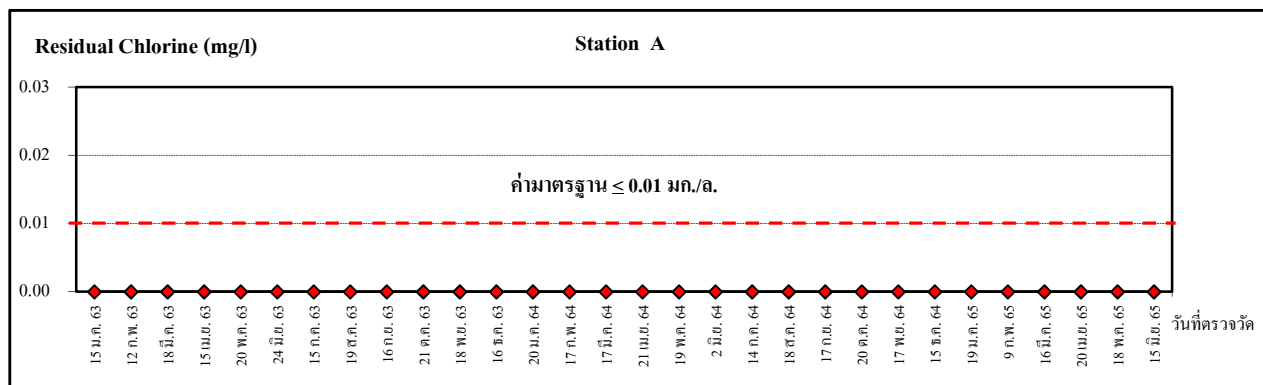


รูปที่ 4.5-23 (ต่อ)

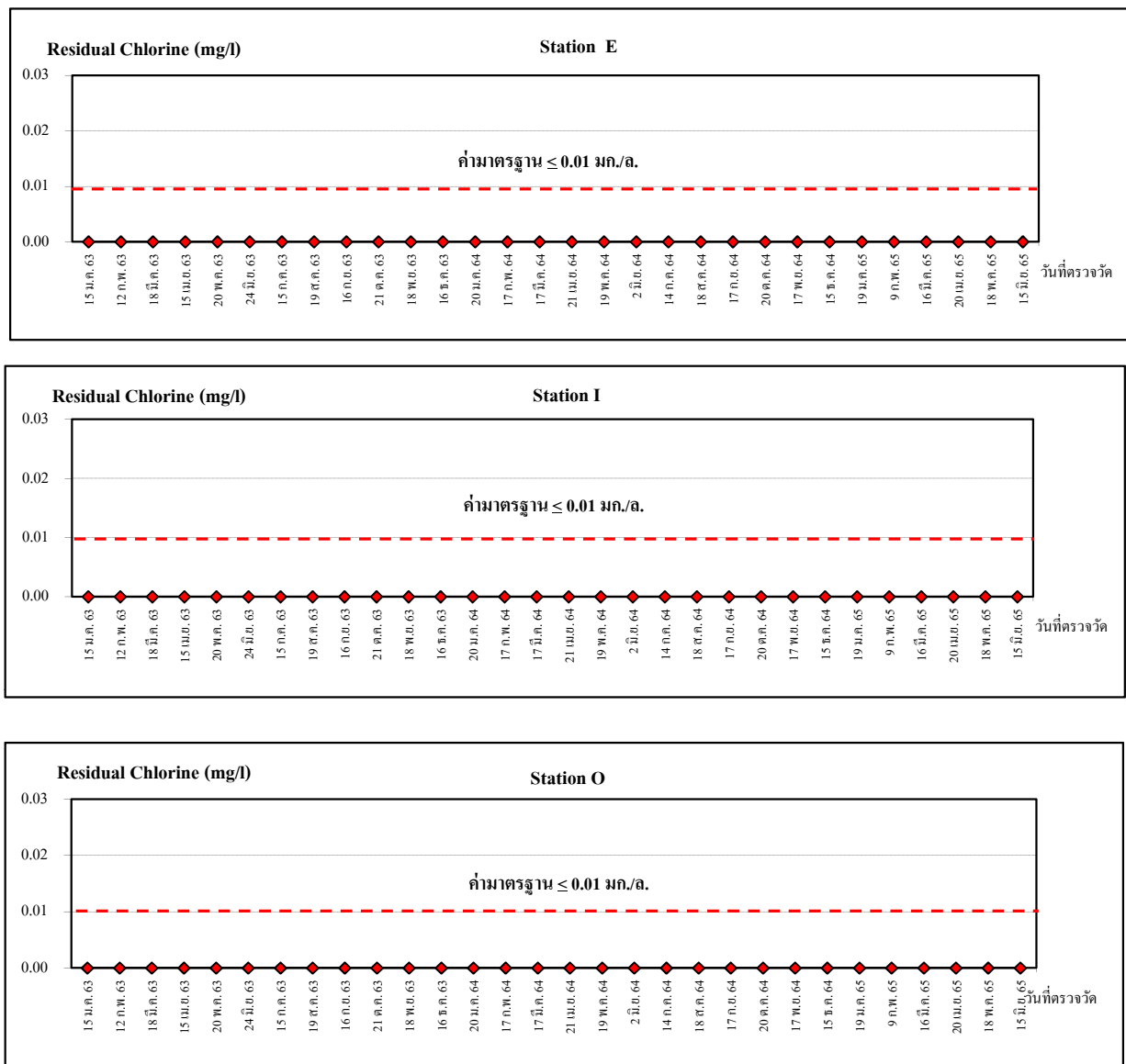


หมายเหตุ : ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.5-24 ผลการติดตามตรวจสอบค่าคลอรีนคงเหลือของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.5-24 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
1. ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) กำหนดให้มีค่าไม่เกิน 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร
 2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร

4.6 นิเวศวิทยาทางน้ำ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำ 6 สถานี ได้แก่ สถานี A B C D I และ O ซึ่งแต่ละสถานีทำการตรวจวิเคราะห์ปริมาณ ชนิด ความหลากหลาย และความชุกชุมของแพลงก์ตอนพืช (Phytoplankton) แพลงก์ตอนสัตว์ (Zooplankton) และสัตว์หน้าดิน (Benthos) โดยแพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ทำการตรวจวัดที่ระดับต่ำกว่าผิวน้ำ 0.5 เมตร (Surface level) สัตว์หน้าดินทำการตรวจวิเคราะห์เฉพาะระดับใกล้พื้น (Bottom level) โดยทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง รวมทั้งทำการตรวจวิเคราะห์ปริมาณ ชนิด ความหลากหลาย และความชุกชุมของสัตว์น้ำวัยอ่อน ได้แก่ ไข่และตัวอ่อน 2 สถานี ได้แก่ สถานี B และ I โดยทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง เช่นเดียวกัน

4.6.1 ผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำของทะเลชายฝั่ง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งทำการเก็บตัวอย่างจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 ถึงตารางที่ 4.6-8 โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) แพลงก์ตอนพืช (Phytoplankton)

จากการศึกษาปริมาณแพลงก์ตอนพืช 6 สถานี ได้แก่ สถานี A B C D I และ O ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งทำการสำรวจจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สรุปได้ดังนี้

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบแพลงก์ตอนพืชทั้งหมด 58 ชนิด ใน 2 Division ได้แก่ Cyanophyta และ Chromophyta โดยบริเวณสถานี A พบจำนวน 45 ชนิด บริเวณสถานี B และ D พบจำนวน 39 ชนิด บริเวณสถานี C พบจำนวน 36 ชนิด บริเวณสถานี O พบจำนวน 27 ชนิด และบริเวณสถานี I พบจำนวน 25 ชนิด เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืช พบว่า บริเวณสถานี C มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุด เท่ากับ 207.513×10^6 เซลล์ต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนความหนาแน่นรวมที่พบต่ำสุด คือ บริเวณสถานี I เท่ากับ 1.885×10^6 เซลล์ต่อลูกบาศก์เมตร โดยแพลงก์ตอนพืชชนิดเด่นที่พบมากที่สุด คือ *Chaetoceros* sp. และ *Thalassionema* sp. ในกลุ่มของ Chromophyta ผลการวิเคราะห์ดังแสดงในตารางที่ 4.6-1

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืชในวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบแพลงก์ตอนพืชทั้งหมด 66 ชนิด ใน 3 Division ได้แก่ Cyanophyta, Chlorophyta และ Chromophyta โดยบริเวณสถานี I พบจำนวน 45 ชนิด บริเวณสถานี C พบจำนวน 44 ชนิด บริเวณสถานี B พบจำนวน 43 ชนิด บริเวณสถานี A และ O พบจำนวน 41 ชนิด และบริเวณสถานี D พบจำนวน 39 ชนิด เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืช พบว่า บริเวณสถานี C มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุด เท่ากับ 52.539×10^6 เซลล์ต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนความหนาแน่นรวมที่พบต่ำสุด คือ บริเวณสถานี I เท่ากับ 21.576×10^6 เซลล์ต่อลูกบาศก์เมตร โดยแพลงก์ตอนพืชชนิดเด่นที่พบมากที่สุด คือ *Thalassionema* sp. ในกลุ่มของ Chromophyta ผลการวิเคราะห์ดังแสดงในตารางที่ 4.6-2

ตารางที่ 4.6-1 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 1/2565 ประจำปี พ.ศ.2565

ของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานที่เก็บตัวอย่าง

1. สถานี A (731500E, 1401000N)
2. สถานี B (731500E, 1399980N)
3. สถานี C (730480E, 1400785N)
4. สถานี D (731775E, 1400880N)
5. สถานี I (732700E, 1401845N)
6. สถานี O (731380E, 1401330N)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Division Cyanophyta						
Class Cyanophyceae						
Order Nostocales						
Family Oscillatoriaceae						
<i>Oscillatoria</i> sp.	-	-	-	-	-	0.041
Family Nostocaceae						
<i>Pseudanabaena</i> sp.	0.134	0.258	0.158	0.105	0.141	0.021
<i>Richelia</i> sp.	0.027	-	-	-	-	-
Division Chromophyta						
Class Bacillariophyceae						
Order Biddulphales						
Suborder Coscinodiscineae						
Family Thalassiosiraceae						
<i>Cyclotella</i> sp.	0.596	0.368	0.097	0.347	0.133	0.500
<i>Lauderia</i> sp.	0.534	1.040	1.584	0.439	0.314	-
<i>Skeletonema</i> sp.	7.832	4.048	5.518	10.395	4.239	0.226
<i>Thalassiosira</i> sp.	0.418	0.414	0.106	0.157	0.157	0.021
Family Melosiraceae						
<i>Paralia</i> sp.	0.018	0.083	0.088	0.033	-	0.027
Family Leptocylindraceae						
<i>Corethron</i> sp.	0.445	0.534	0.396	0.085	0.118	-
Family Coscinodiscaceae						
<i>Coscinodiscus</i> sp.	0.329	0.552	0.238	0.190	0.031	0.041
<i>Palmeria</i> sp.	-	-	-	0.020	-	-
Family Asterolampraceae						
<i>Asterolampra</i> sp.	-	-	-	-	-	0.007
<i>Asteromphalus</i> sp.	0.009	0.009	-	-	-	-

ตารางที่ 4.6-1 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Family Heliopeltaceae						
<i>Actinoptychus</i> sp.	0.098	0.267	0.044	0.059	-	0.069
Suborder Rhizosoleniineae						
Family Rhizosoleniaceae						
<i>Dactyliosolen</i> sp.	0.356	0.672	0.158	0.114	-	0.137
<i>Guinardia</i> sp.	0.623	0.515	0.766	0.210	0.290	-
<i>Proboscia</i> sp.	0.223	0.294	0.704	0.131	0.039	-
<i>Pseudosolenia</i> sp.	-	-	0.009	0.524	-	0.027
<i>Rhizosolenia</i> sp.	0.650	1.104	0.880	0.498	0.259	0.082
Suborder Biddulphiineae						
Family Hemiaulaceae						
<i>Cerataulina</i> sp.	0.116	0.304	0.528	0.197	-	-
<i>Climacodium</i> sp.	0.036	0.074	-	-	-	-
<i>Eucampia</i> sp.	-	0.138	-	-	-	-
<i>Hemiaulus</i> sp.	0.142	0.230	0.114	0.164	-	-
Family Cymatosiraceae						
<i>Cymatosira</i> sp.	0.062	0.166	-	0.066	0.118	-
Family Chaetoceraceae						
<i>Bacteriastrum</i> sp.	0.169	0.672	0.440	0.308	0.047	-
<i>Chaetoceros</i> sp.	68.174	102.488	138.160	39.431	141.300	0.363
Family Lithodesmaceae						
<i>Bellerocha</i> sp.	0.098	-	-	-	-	-
<i>Ditylum</i> sp.	0.116	0.212	0.070	-	0.024	-
<i>Helicotheca</i> sp.	0.712	0.469	1.118	0.609	0.126	0.021
Family Eupodiscaceae						
<i>Odontella</i> sp.	0.053	0.074	0.053	0.170	0.047	0.021
Order Bacillariales						
Suborder Fragilariineae						
Family Rhaphoneidaceae						
<i>Rhaphoneis</i> sp.	-	-	-	0.013	-	-
Family Thalassionemataceae						
<i>Thalassionema</i> sp.	35.956	29.072	52.448	19.519	40.663	0.034
Family Licmophoriaceae						
<i>Licmophora</i> sp.	0.142	-	0.018	-	-	-

ตารางที่ 4.6-1 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Suborder Bacillariineae						
Family Lyrellaceae						
<i>Lyrella</i> sp.	-	-	-	0.007	-	-
Family Naviculaceae						
<i>Amphora</i> sp.	0.774	0.856	1.346	0.701	0.471	-
<i>Diploneis</i> sp.	0.089	-	0.026	0.151	0.008	0.027
<i>Haslea</i> sp.	0.401	0.138	0.141	-	0.039	-
<i>Meunier</i> sp.	-	-	-	0.026	-	0.021
<i>Navicula</i> sp.	0.053	-	-	0.079	-	-
<i>Pinnularia</i> sp.	-	-	-	0.007	0.016	-
<i>Pleurosigma</i> sp.	0.045	0.101	0.097	0.177	0.236	-
<i>Trachyneis</i> sp.	0.062	-	-	0.072	-	0.034
Family Bacillariaceae						
<i>Bacillaria</i> sp.	0.116	0.064	-	-	-	0.041
<i>Cylindrotheca</i> sp.	0.472	0.120	0.246	0.216	0.141	-
<i>Nitzschia</i> sp.	-	0.083	0.044	0.079	-	-
<i>Tyblionella</i> sp.	-	-	-	0.059	-	-
<i>Pseudo-nitzschia</i> sp.	0.632	2.088	1.056	-	0.149	-
Family Surirellaceae						
<i>Cympylodiscus</i> sp.	-	-	-	-	-	0.007
Class Dictyochophyceae						
Order Dictyochales						
Family Dictyochophyceae						
<i>Dictyocha</i> sp.	0.107	0.028	0.132	0.020	0.079	0.014
Class Dinophyceae						
Order Prorocentrales						
Family Prorocentraceae						
<i>Prorocentrum</i> sp.	0.009	0.276	0.150	-	-	0.007
Order Gymnodiniales						
Family Gymnodinium						
<i>Gyrodinium</i> sp.	0.009	-	0.070	-	-	-
Order Gonyaulacalea						
Family Ceratiaceae						
<i>Ceratium</i> sp.	0.160	0.092	-	0.066	0.031	0.007

ตารางที่ 4.6-1 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Family Goniodomaceae						
<i>Goniodoma</i> sp.	-	0.350	-	-	-	-
Family Gonyaulacaceae						
<i>Gonyaulax</i> sp.	0.036	-	0.035	-	-	-
Family Pyrophacaceae						
<i>Pyrophacus</i> sp.	0.027	0.028	0.009	0.052	0.016	-
Order Peridinales						
Family Peridiniaceae						
<i>Peridinium</i> sp.	0.952	0.018	-	-	-	-
Family Podolampadaceae						
<i>Podolampas</i> sp.	0.018	-	-	-	-	-
Family Protoperidiniaceae						
<i>Protoperidinium</i> sp.	0.579	0.543	0.466	0.393	-	0.089
ปริมาณความหนาแน่นแพลงก์ตอนพืช	122.609	148.842	207.513	75.919	189.232	1.885
จำนวนชนิดแพลงก์ตอนพืช	45	39	36	39	27	25
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนพืช	1.36	1.17	1.03	1.45	0.74	2.46
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนพืช	0.36	0.32	0.29	0.40	0.22	0.76

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกนกวรรณ ขาวค้อน เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

ตารางที่ 4.6-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 2/2565 ประจำปี พ.ศ.2565

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด
วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

สถานที่เก็บตัวอย่าง

1. สถานี A (731500E, 1401000N)	4. สถานี D (731775E, 1400880N)
2. สถานี B (731500E, 1399980N)	5. สถานี I (732700E, 1401845N)
3. สถานี C (730480E, 1400785N)	6. สถานี O (731380E, 1401330N)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Division Cyanophyta						
Class Cyanophyceae						
Order Nostocales						
Family Oscillatoriaceae						
<i>Oscillatoria</i> sp.	0.272	0.183	0.177	0.273	0.203	0.629
Family Nostocaceae						
<i>Pseudanabaena</i> sp.	0.099	0.058	0.056	0.253	-	0.296
<i>Richelia</i> sp.	-	0.241	0.437	0.010	-	0.056
Division Chlorophyta						
Class Chlorophyceae						
Order Chlorococcales						
Family Hydrodictyaceae						
<i>Pediastrum</i> sp.	-	0.010	-	-	-	-
Family Scenedesmaceae						
<i>Scenedesmus</i> sp.	-	-	0.019	-	0.102	-
Division Chromophyta						
Class Bacillariophyceae						
Order Biddulphales						
Suborder Coscinodiscineae						
Family Thalassiosiraceae						
<i>Cyclotella</i> sp.	0.248	0.704	0.550	0.657	0.680	0.601
<i>Lauderia</i> sp.	0.066	0.029	-	-	0.112	0.176
<i>Skeletonema</i> sp.	-	-	-	-	0.091	-
<i>Thalassiosira</i> sp.	-	0.097	0.019	-	-	-
Family Melosiraceae						
<i>Paralia</i> sp.	0.050	0.048	0.084	0.111	-	0.056
Family Aulacoseiraceae						
<i>Aulacoseira</i> sp.	0.008	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.6-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช
วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Family Leptocylindraceae						
<i>Corethron</i> sp.	-	-	0.019	-	0.030	0.037
Family Coscinodiscaceae						
<i>Coscinodiscus</i> sp.	-	0.019	0.037	0.141	0.061	0.074
Family Asterolampraceae						
<i>Asterionellopsis</i> sp.	-	-	-	0.152	0.051	-
<i>Asterolampra</i> sp.	-	-	-	-	0.010	-
<i>Asteromphalus</i> sp.	0.008	-	0.028	-	0.010	-
Family Heliopeltaceae						
<i>Actinoptychus</i> sp.	0.008	0.010	-	0.061	-	-
Suborder Rhizosoleniineae						
Family Rhizosoleniaceae						
<i>Dactyliosolen</i> sp.	0.083	0.058	0.307	0.333	0.538	0.111
<i>Guinardia</i> sp.	0.718	0.193	1.860	2.222	1.015	0.860
<i>Proboscia</i> sp.	0.107	0.048	0.251	0.162	0.386	0.093
<i>Pseudosolenia</i> sp.	0.017	0.048	0.298	0.071	0.061	0.185
<i>Rhizosolenia</i> sp.	0.825	1.930	1.488	0.677	1.624	0.675
Suborder Biddulphiineae						
Family Hemiaulaceae						
<i>Cerataulina</i> sp.	0.091	0.125	0.102	0.283	0.406	0.167
<i>Climacodium</i> sp.	0.140	-	0.028	0.061	0.010	0.056
<i>Eucampia</i> sp.	-	-	-	-	0.030	-
<i>Hemiaulus</i> sp.	0.388	0.261	0.679	0.283	0.477	0.638
Family Cymatosiraceae						
<i>Cymatosira</i> sp.	0.099	0.087	0.279	0.404	0.558	0.120
Family Biddulphiaceae						
<i>Biddulphia</i> sp.	-	-	0.009	-	-	-
Family Chaetoceraceae						
<i>Bacteriastrum</i> sp.	0.990	1.062	1.553	0.677	1.218	0.620
<i>Chaetoceros</i> sp.	3.630	3.667	5.022	3.636	6.699	2.775
Family Lithodesmaceae						
<i>Helicotheca</i> sp.	-	0.174	-	-	-	-
Family Eupodiscaceae						
<i>Odontella</i> sp.	0.165	0.270	0.419	0.303	0.071	0.231
<i>Triceratium</i> sp.	-	-	-	0.10	-	0.028

ตารางที่ 4.6-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช
วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2564 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Order Bacillariales						
Suborder Fragilariineae						
Family Frangilariaceae						
<i>Synedra</i> sp.	-	0.010	-	0.010	-	-
Family Rhaphoneidaceae						
<i>Rhaphoneis</i> sp.	0.017	0.029	-	-	-	0.083
Family Thalassionemataceae						
<i>Thalassionema</i> sp.	13.118	16.791	37.014	12.524	23.548	9.990
Family Tabellariaceae						
<i>Tabellaria</i> sp.	-	0.039	0.037	-	-	-
Family Licmophoriaceae						
<i>Licmophora</i> sp.	-	-	0.019	-	-	-
Family Striatellaceae						
<i>Grammatophora</i> sp.	-	-	-	-	-	0.028
<i>Striatella</i> sp.	0.066	0.174	0.037	0.121	0.355	0.046
Suborder Bacillariineae						
Family Achnantheaceae						
<i>Achnanthes</i> sp.	-	-	0.009	-	-	0.019
Family Lyrellaceae						
<i>Lyrella</i> sp.	-	-	0.186	0.152	0.020	0.046
Family Naviculaceae						
<i>Amphora</i> sp.	0.124	0.116	0.372	0.384	0.071	0.435
<i>Diploneis</i> sp.	0.033	0.125	0.353	0.101	0.132	0.167
<i>Haslea</i> sp.	0.074	0.251	0.093	0.091	0.041	0.037
<i>Meunier</i> sp.	0.083	0.068	-	-	-	0.056
<i>Navicula</i> sp.	0.017	0.058	0.047	0.111	-	0.093
<i>Pinnularia</i> sp.	-	-	0.019	-	0.020	0.028
<i>Pleurosigma</i> sp.	0.091	0.318	0.028	0.879	0.183	0.370
<i>Trachyneis</i> sp.	0.025	0.097	0.009	-	-	0.019
Family Bacillariaceae						
<i>Cylindrotheca</i> sp.	0.437	0.290	0.074	0.475	5.684	0.333
<i>Nitzschia reversa</i>	-	-	-	-	0.020	-
<i>Nitzschia</i> sp.	0.495	0.579	0.112	0.606	0.944	0.305
<i>Pseudo-nitzschia</i> sp.	0.157	0.386	0.121	0.354	1.421	0.648
<i>Tryblionella</i> sp.	0.008	-	-	0.051	-	-

ตารางที่ 4.6-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช
วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2564 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช (x 1,000,000 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Family Surirellaceae						
<i>Entomoneis</i> sp.	0.033	0.048	0.037	0.020	0.051	0.102
<i>Surirella</i> sp	0.008	0.039	0.047	0.040	0.051	0.037
Class Dinophyceae						
Order Prorocentrales						
Family Prorocentraceae						
<i>Prorocentrum</i> sp.	0.008	-	-	-	-	-
Order Dinophysiales						
Family Dinophysiaceae						
<i>Phalacroma</i> sp.	0.050	-	-	-	-	0.009
Order Gymnodiniales						
Family Gymnodinium						
<i>Gymnodinium</i> sp.	0.008	0.029	-	-	-	-
Order Gonyaulacalea						
Family Ceratiaceae						
<i>Ceratium</i> sp.	-	0.010	0.028	0.051	-	0.056
Family Cladopyxidaceae						
<i>Cladopyxis</i> sp.	-	-	-	-	-	0.009
Family Pyrophacaceae						
<i>Pyrophacus</i> sp.	0.066	-	0.009	0.020	0.041	-
Order Peridinales						
Family Calciadinellaceae						
<i>Scripsiella</i> sp.	-	0.029	-	-	0.081	0.019
Family Peridiniaceae						
<i>Peridinium</i> sp.	-	-	-	-	0.081	-
Family Protoperidiniaceae						
<i>Protoperidinium</i> sp.	0.041	0.106	0.167	0.202	0.162	0.157
ปริมาณความหนาแน่นแพลงก์ตอนพืช	22.971	28.914	52.539	26.972	47.349	21.576
จำนวนชนิดแพลงก์ตอนพืช	41	43	44	39	41	45
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนพืช	1.7570	1.7969	1.3622	2.2052	1.9187	2.2992
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนพืช	0.4731	0.4777	0.3600	0.6019	0.5167	0.6040

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกนกวรรณ ขาวดอน เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

(2) แพลงก์ตอนสัตว์ (Zooplankton)

จากการศึกษาปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ 6 สถานี ได้แก่ สถานี A B C D I และ O ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งดำเนินการสำรวจจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สรุปได้ดังนี้

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบแพลงก์ตอนสัตว์ทั้งหมด 21 ชนิด ใน 7 phylum ได้แก่ Protozoa, Rotifera, Annelida, Arthropoda, Mollusca, Echinodermata และ Chordata โดยบริเวณสถานี D พบจำนวน 14 ชนิด บริเวณสถานี O และ สถานี I พบจำนวน 11 ชนิด บริเวณสถานี A พบจำนวน 10 ชนิด บริเวณสถานี C พบจำนวน 9 ชนิด และ บริเวณสถานี B พบจำนวน 6 ชนิด เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ พบว่า บริเวณ สถานี D มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุดเท่ากับ 1.148×10^6 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนความหนาแน่นรวมที่พบต่ำสุด คือ บริเวณสถานี B เท่ากับ 0.497×10^6 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร โดยแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุด คือ Copepod nauplius ในกลุ่มของ Arthropoda และ *Tintinnopsis* sp. ในกลุ่มของ Protozoa ผลการวิเคราะห์ดังแสดงในตารางที่ 4.6-3

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์ ในวันที่ 25 มิถุนายน พ.ศ.2565 พบแพลงก์ตอนสัตว์ทั้งหมด 19 ชนิด ใน 6 phylum ได้แก่ Protozoa, Rotifera, Annelida, Arthropoda, Mollusca และ Chordata โดยบริเวณสถานี I พบจำนวน 15 ชนิด บริเวณสถานี A และ B พบจำนวน 12 ชนิด บริเวณสถานี C และ D พบจำนวน 11 ชนิด และบริเวณสถานี O พบจำนวน 10 ชนิด เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ พบว่า บริเวณสถานี I มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุดเท่ากับ 0.548×10^6 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนความหนาแน่นรวมที่พบต่ำสุด คือ บริเวณสถานี O เท่ากับ 0.335×10^6 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร โดยแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุด คือ *Tintinnopsis* sp. ในกลุ่มของ Protozoa ผลการวิเคราะห์ดังแสดงในตารางที่ 4.6-4

ตารางที่ 4.6-3 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำโดย บริษัท ชีคอต จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ประจำปี พ.ศ.2565 วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
สถานที่เก็บตัวอย่าง 1. สถานี A (731500E, 1401000N) 4. สถานี D (731775E, 1400880N)
2. สถานี B (731500E, 1399980N) 5. สถานี I (732700E, 1401845N)
3. สถานี C (730480E, 1400785N) 6. สถานี O (731380E, 1401330N)

ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์ (x 1,000,000 หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Protozoa						
Subphylum Plasmodroma						
Class Sarcodina						
Subcalss Rhizopoda						
Order Testacida						
Family Diffugiidae						
<i>Diffugia</i> sp.	-	0.009	0.009	-	-	-
Order Foraminiferida						
<i>Globorotalia</i> sp.	-	-	-	0.007	0.008	-
Subphylum Ciliophora						
Class Ciliata						
Subclass Spirotricha						
Order Tintinnida						
Family Codonellidae						
<i>Tintinnopsis</i> sp.	0.151	0.120	0.185	0.124	0.165	0.007
Family Codonellopsidae						
<i>Codonellopsis</i> sp.	-	-	-	0.020	0.008	-
<i>Stenosemella</i> sp.	-	-	-	0.013	-	0.007
Family Coxiellidae						
<i>Helicostomella</i> sp.	0.009	-	-	0.007	-	0.007
Family Cyttarocylis						
<i>Favella</i> sp.	0.009	-	-	-	-	-
Family Petalotrichidae						
<i>Metacylis</i> sp.	-	-	-	-	-	0.007
Family Tintinnidae						
<i>Amphorella</i> sp.	0.009	-	0.009	0.013	0.008	-
<i>Eutintinnus</i> sp.	-	-	-	-	0.008	-
Subclass Peritricha						
Order Peritrichida						
<i>Vorticella</i> sp.	-	-	-	-	-	0.021

ตารางที่ 4.6-3 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์ (x 1,000,000 หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Rotifera						
Class Monogononta						
Order Ploima						
Family Tricercidae						
<i>Trichocerca</i> sp.	-	-	-	0.013	-	-
Phylum Annelida						
Class Polychaeta						
Polychaete larvae	0.009	-	0.009	0.236	0.039	0.007
Phylum Arthropoda						
Class Crustacea						
Subclass Copepoda						
Copepod nauplius	0.409	0.313	0.625	0.544	0.479	0.384
Order Calanoida						
Calanoid copepod	0.062	0.018	0.044	0.098	0.079	0.089
Order Cyclopoida						
Cyclopoid copepod	0.018	-	0.009	-	0.047	0.021
Order Harpacticoida						
Harpacticoid copepod	0.018	0.028	0.009	0.039	0.008	-
Phylum Mollusca						
Class Gastropoda						
Gastropod larvae	-	-	-	-	-	0.007
Class Bivalvia						
Pelecypod larvae	-	-	-	0.020	-	-
Phylum Echinodermata						
Class Echinoidae						
Echinopluteus larvae	-	-	-	0.007	-	-
Phylum Chordata						
Subphylum Urochordata						
Class Larvacea						
Family Oikopleuridae						
<i>Oikopleura</i> sp.	0.080	0.009	0.053	0.007	0.016	0.014
ปริมาณความหนาแน่นแพลงก์ตอนสัตว์	0.774	0.497	0.952	1.148	0.865	0.571
จำนวนชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	10	6	9	14	11	11
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์	1.47	1.06	1.12	1.66	1.45	1.21
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนสัตว์	0.64	0.59	0.51	0.63	0.60	0.50

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกนกวรรณ ขาวค่อน เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

ตารางที่ 4.6-4 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 2/2565 ประจำปี พ.ศ.2565

ของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด
วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

สถานที่เก็บตัวอย่าง

1. สถานี A (731500E, 1401000N)
2. สถานี B (731500E, 1399980N)
3. สถานี C (730480E, 1400785N)
4. สถานี D (731775E, 1400880N)
5. สถานี I (732700E, 1401845N)
6. สถานี O (731380E, 1401330N)

ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์ (x 1,000,000 หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Protozoa						
Subphylum Plasmodroma						
Class Sarcodina						
Subcalss Rhizopoda						
Order Testacida						
Family Diffugiidae						
<i>Diffugia</i> sp.	-	0.010	-	-	-	-
Order Foraminiferida						
<i>Globorotalia</i> sp.	0.025	0.010	-	0.041	-	0.009
Subphylum Ciliophora						
Class Ciliata						
Subclass Spirotricha						
Order Tintinnida						
Family Tintinnididae						
<i>Leprotintinnus</i> sp.	0.050	0.048	0.074	0.030	0.010	0.037
Family Codonellidae						
<i>Tintinnopsis</i> sp.	0.066	0.154	0.121	0.081	0.102	0.148
Family Codonellopsidae						
<i>Codonellopsis</i> sp.	-	-	-	0.030	0.010	-
<i>Stenosemella</i> sp.	0.091	0.048	0.019	0.030	0.020	0.019
Family Petalotrichidae						
<i>Metacylis</i> sp.	-	-	0.028	0.010	0.041	0.019
Family Tintinnidae						
<i>Amphorella</i> sp.	-	-	0.009	0.010	-	0.009
<i>Eutintinnus</i> sp.	-	0.010	-	0.061	0.030	0.009
Subclass Peritricha						
Order Peritrichida						
<i>Vorticella</i> sp.	0.050	-	-	-	-	0.019
<i>Zoothamnium</i> sp.	-	-	0.019	-	-	-

ตารางที่ 4.6-4 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์ (x 1,000,000 หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Rotifera						
Class Monogononta						
Order Ploima						
Family Lacane						
<i>Lecane</i> sp.	0.008	0.010	-	-	-	0.019
Phylum Annelida						
Class Polychaeta						
Polychaete larvae	0.033	0.010	0.019	0.010	-	0.019
Phylum Arthropoda						
Class Crustacea						
Subclass Copepoda						
Copepod nauplii	0.099	0.058	0.093	0.192	0.061	0.157
Order Calanoida						
Calanoid copepod	0.017	0.010	0.009	-	0.010	0.028
Order Cyclopoida						
Cyclopoid copepod	0.008	-	0.019	-	-	0.028
Order Harpacticoida						
Harpacticoid copepod	0.008	-	-	-	0.010	-
Phylum Mollusca						
Class Bivalvia						
Pelecypod larvae	0.008	0.019	0.009	0.010	0.041	0.019
Phylum Chordata						
Subphylum Urochordata						
Class Larvacea						
Family Oikopleuridae						
<i>Oikopleura</i> sp.	-	0.010	-	-	-	0.009
ปริมาณความหนาแน่นแพลงก์ตอนสัตว์	0.463	0.397	0.419	0.505	0.335	0.548
จำนวนชนิดแพลงก์ตอนสัตว์	12	12	11	11	10	15
ดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์	2.1557	1.9538	1.9884	1.9342	1.9900	2.1669
ดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนสัตว์	0.8675	0.7863	0.8292	0.8066	0.8642	0.8002

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกนกวรรณ ขาวค้อน เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

(3) สัตว์หน้าดิน (Benthic Organisms)

ผลการศึกษาชนิดและความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน ได้แก่ สถานี A B C D I และ O ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการสำรวจจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สรุปได้ดังนี้

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดินในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบ สัตว์หน้าดินทั้งหมด 16 ชนิด ใน 4 Phylum ได้แก่ Annelida, Arthropoda, Mollusca และ Chordata โดยบริเวณสถานี A และสถานี O พบจำนวน 5 ชนิด บริเวณสถานี B และสถานี D พบจำนวน 4 ชนิด บริเวณ สถานี I พบจำนวน 2 ชนิด และ บริเวณสถานี C พบจำนวน 1 ชนิด เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดิน พบว่า บริเวณสถานี O มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุด เท่ากับ 105 ตัวต่อตารางเมตร ส่วนความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดินที่พบต่ำสุด คือบริเวณสถานี C และ I เท่ากับ 30 ตัวต่อตารางเมตร โดยสัตว์หน้าดินที่พบส่วนใหญ่เป็นไส้เดือนทะเลชนิดต่างๆ ใน Phylum Annelida และหอยสองฝาชนิดต่างๆ ใน Phylum Mollusca ผลการสำรวจดังแสดงในตารางที่ 4.6-5

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดิน ในวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบ สัตว์หน้าดินทั้งหมด 13 ชนิด ใน 5 Phylum ได้แก่ Annelida, Arthropoda, Mollusca, Echinodermat และ Chordata โดยบริเวณสถานี A, B, C และ I พบจำนวน 3 ชนิด บริเวณสถานี D พบจำนวน 2 ชนิด และ บริเวณสถานี O พบจำนวน 1 ชนิด ชนิด เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดิน พบว่า บริเวณสถานี C มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุด เท่ากับ 119 ตัวต่อตารางเมตร ส่วนความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดินที่พบต่ำสุด คือ บริเวณสถานี O เท่ากับ 15 ตัวต่อตารางเมตร โดยสัตว์หน้าดินที่พบส่วนใหญ่เป็นไส้เดือนทะเลชนิดต่างๆ ใน Phylum Annelida ผลการสำรวจดังแสดงในตารางที่ 4.6-6

ตารางที่ 4.6-5 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดิน
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ประจำปี พ.ศ.2565 วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
สถานที่เก็บตัวอย่าง 1. สถานี A (731500E, 1401000N) 4. สถานี D (731775E, 1400880N)
2. สถานี B (731500E, 1399980N) 5. สถานี I (732700E, 1401845N)
3. สถานี C (730480E, 1400785N) 6. สถานี O (731380E, 1401330N)

ชนิดของสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัว/ตารางเมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Annelida						
Class Polychaeta						
Order Aciculata						
Family Amphinomidae						
<i>Linopherus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	15	-	-
Order Capitellida						
Family Capitellidae						
<i>Capitella</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	15	-	-	-	-	-
Family Maldanidae						
<i>Euclymene</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	30	-	-	15	-	15
Order Eunicida						
Family Eunicidae						
<i>Marphysa</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	-	45	-
Order Orbiniida						
Family Orbiniidae						
<i>Scoloplos</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	15	-	-	-	-	-
Order Phyllodocida						
Family Nereididae						
<i>Neanthes</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	-	15	-
Order Terebellida						
Family Terebellidae						
<i>Lanice</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	-	15	-
Order Spionida						
Family Magelonidae						
<i>Magelona</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	15	-	-	-	-	15
Phylum Arthropoda						
Class Malacostraca						
Order Amphipoda						
Family Ampeliscidae						
<i>Ampelisca</i> sp. (แอมฟิพอด)	-	-	-	-	15	-

ตารางที่ 4.6-5 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดิน

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัว/ตารางเมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Order Decapoda						
Family Galenidae						
<i>Galene</i> sp. (ปูกำขาว)	-	15	-	-	-	-
Family Leucosiidae						
<i>Leucosia</i> sp. (ปูกระดุม)	-	15	-	-	-	-
Order Tanaidacea						
Family Leptocheliidae						
<i>Leptochelia</i> sp. (ทาไนด์เซีย)	-	-	-	-	15	-
Phylum Mollusca						
Class Gastropoda						
Order Littorinimorpha						
Family Naticidae						
<i>Natica</i> sp. (หอยฝาเดียวชนิดหนึ่ง)	-	-	-	15	-	-
Class Bivalvia						
Order Cardiida						
Family Tellinidae						
<i>Tellina</i> sp. (หอยสองฝาชนิดหนึ่ง)	15	30	-	30	-	-
Order Myida						
Family Corbulidae						
<i>Corbula</i> sp. (หอยสองฝาชนิดหนึ่ง)	-	-	30	-	-	-
Phylum Chordata						
Class Leptocardii						
Order Amphioxiformes						
Family Branchiostomatidae						
<i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส)	-	30	-	-	-	-
ชนิดสัตว์หน้าดิน	5	4	1	4	5	2
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	90	90	30	75	105	30
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.5607	1.3297	0.0000	1.3322	1.4751	0.6931

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา

ชื่อผู้บันทึก :

สถานีวิจัยประมงศรีราชา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายอรรถวุฒิ กันทะวงศ์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

ตารางที่ 4.6-6 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของสัตว์น้ำดิน

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ครั้งที่ 2/2565 ประจำปี พ.ศ.2565 วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565
สถานที่เก็บตัวอย่าง 1. สถานี A (731500E, 1401000N) 4. สถานี D (731775E, 1400880N)
2. สถานี B (731500E, 1399980N) 5. สถานี I (732700E, 1401845N)
3. สถานี C (730480E, 1400785N) 6. สถานี O (731380E, 1401330N)

ชนิดของสัตว์น้ำดิน	ปริมาณสัตว์น้ำดิน (ตัว/ตารางเมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Annelida						
Class Polychaeta						
Order Capitellida						
Family Maldanidae						
<i>Euclymene</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	30	-	-
Order Eunicida						
Family Eunicidae						
<i>Marphysa</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	15	89	-	15	-
Family Onuphidae						
<i>Diopatra</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	15	-	-	-
Order Orbiniida						
Family Orbiniidae						
<i>Scoloplos</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	45	-	-	-	-
Order Phyllodocida						
Family Glyceridae						
<i>Glycera</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	15	-	-	-	-	-
Family Polynoidae						
<i>Harmothoe</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	-	-	15
<i>Lepidonotus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	15	-	-
Phylum Arthropoda						
Class Malacostraca						
Order Decapoda						
Family Diogenidae						
<i>Diogenes</i> sp. (ปูเสฉวน)	15	-	-	-	-	-
Family Portunidae						
<i>Portunus</i> sp. (ปูม้า)	-	15	-	-	-	-

ตารางที่ 4.6-6 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดิน

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 (ต่อ)

ชนิดของสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัว/ตารางเมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Mollusca						
Class Bivalvia						
Order Cardiida						
Family Tellinidae						
<i>Tellina</i> sp. (หอยสองฝาชนิดหนึ่ง)	-	-	-	-	-	30
Order Venerida						
Family Veneridae						
<i>Redicirce</i> sp. (หอยสองฝาชนิดหนึ่ง)	-	-	-	-	-	15
Phylum Echinodermata						
Class Holothuroidea						
Order Holothuriida						
Family Holothuriidae						
<i>Holothuria</i> sp. (ปลิงทะเล)	-	-	15	-	-	-
Phylum Chordata						
Class Leptocardii						
Order Amphioxiformes						
Family Branchiostomatidae						
<i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส)	15	-	-	-	-	-
ชนิดสัตว์หน้าดิน	3	3	3	2	1	3
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	45	75	119	45	15	60
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.0986	0.9503	0.7394	0.6365	0.0000	1.0397

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายอรรถวุฒิ กันทะวงศ์ เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

(4) ไข่และตัวอ่อน (Egg and larvae)

ผลการศึกษานิดและความหนาแน่นของไข่และตัวอ่อน ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งดำเนินการสำรวจจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และ วันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ.2564 สรุปได้ดังนี้

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างไข่และตัวอ่อนในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบจำนวนไข่และตัวอ่อน บริเวณสถานี B และสถานี I รวมจำนวน 3 ชนิด ใน 3 Phylum ได้แก่ Annelida, Arthropoda และ Mollusca โดยบริเวณสถานี I พบจำนวน 3 ชนิด คือ Polychaete larvae (ตัวอ่อนไส้เดือนทะเล) Copepod nauplius (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนาอเพลียส) และ Gastropod larvae (ตัวอ่อนหอยฝาเดียว) ความหนาแน่นรวมเท่ากับ 398,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนบริเวณสถานี B พบจำนวน 1 ชนิด คือ Copepod nauplius (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนาอเพลียส) ความหนาแน่นรวมเท่ากับ 313,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ดังแสดงในตารางที่ 4.6-7

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างไข่และตัวอ่อนในวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบ จำนวนไข่และตัวอ่อน บริเวณสถานี B และสถานี I รวมจำนวน 3 ชนิด ใน 3 Phylum ได้แก่ Annelida, Arthropoda และ Mollusca โดยบริเวณสถานี B และ I พบจำนวน 3 ชนิด คือ Polychaete larvae (ตัวอ่อนไส้เดือนทะเล) Copepod nauplius (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนาอเพลียส) และ Pelecypod larvae (ตัวอ่อนหอยสองฝา) ความหนาแน่นรวมเท่ากับ 87,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร และ 195,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ดังแสดงในตารางที่ 4.6-8

ตารางที่ 4.6-7 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของไข่และตัวอ่อน

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ประจำปี พ.ศ.2565 วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

สถานที่เก็บตัวอย่าง 1. สถานี B (731500E, 1399980N)
2. สถานี I (732700E, 1401845N)

Species	ผลการวิเคราะห์	
	ความหนาแน่นมวลชีวภาพของไข่และตัวอ่อน (หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)	
	B	I
Phylum Annelida Class Polychaeta Polychaete larvae (ตัวอ่อนไส้เดือนทะเล)	-	7,000
Phylum Arthropoda Class Crustacea Subclass Copepoda Copepod nauplii (ตัวอ่อนโกพีพอดระยะนาอเพลียส)	313,000	384,000
Phylum Mollusca Class Gastropoda Gastropod larvae (ตัวอ่อนหอยฝาเดียว)	-	7,000
ปริมาณความหนาแน่นไข่และตัวอ่อน	313,000	398,000
จำนวนชนิดไข่และตัวอ่อน	1	3

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่พบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกนกวรรณ ขาวค้อน
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

ตารางที่ 4.6-8 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของไข่และตัวอ่อน

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 2/2565 ประจำปี พ.ศ.2565

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด
วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

สถานที่เก็บตัวอย่าง

1. สถานี B (731500E, 1399980N)
2. สถานี I (732700E, 1401845N)

Species	ผลการวิเคราะห์	
	ความหนาแน่นมวลชีวภาพของไข่และตัวอ่อน (หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)	
	B	I
Phylum Annelida		
Class Polychaeta		
Polychaete larvae (ตัวอ่อนไส้เดือนทะเล)	10,000	19,000
Phylum Arthropoda		
Class Crustacea		
Subclass Copepoda		
Copepod nauplii (ตัวอ่อนโกพีพอดระยะนาอเพลียส)	58,000	157,000
Phylum Mollusca		
Class Bivalvia		
Pelecypod larvae (ตัวอ่อนหอยสองฝา)	19,000	19,000
ปริมาณความหนาแน่นไข่และตัวอ่อน	87,000	195,000
จำนวนชนิดไข่และตัวอ่อน	3	3

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา

ชื่อผู้บันทึก : สถานีวิจัยประมงศรีราชา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอลงกต อินทรชาติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : สถานีวิจัยประมงศรีราชา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกนกวรรณ ขาวค้อน

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

4.6.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

การตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำของทะเลชายฝั่ง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) กำหนดให้เก็บตัวอย่างจำนวน 3 ครั้งต่อปี โดยในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

(1) แพลงก์ตอนพืช (Phytoplankton)

แพลงก์ตอนพืชสามารถใช้เป็นดัชนีที่บ่งบอกความอุดมสมบูรณ์ของแหล่งน้ำนั้นๆ ได้ เนื่องจากแพลงก์ตอนพืชเป็นกลุ่มผู้ผลิตขั้นต้นซึ่งจะเป็นแหล่งอาหารของแพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์น้ำวัยอ่อน รวมทั้งสัตว์น้ำขนาดใหญ่ เช่น กุ้ง หอย ปู ปลา เป็นต้น การผันแปรขององค์ประกอบของชุมชนแพลงก์ตอนพืชสะท้อนถึงการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อมโดยเฉพาะปริมาณน้ำจืดที่ลงสู่ทะเล ปริมาณสารอาหารทั้งในรูปสารอาหารอินทรีย์และสารอาหารอนินทรีย์ที่ละลายน้ำและปริมาณตะกอนแขวนลอยในน้ำ ซึ่งการเพิ่มปริมาณของน้ำจืด รวมทั้งปริมาณสารอาหารและตะกอนแขวนลอยจากแม่น้ำลงสู่ทะเลชายฝั่งจะมีผลให้แพลงก์ตอนพืชกลุ่มเด่นเปลี่ยนชนิดไป และปริมาณแพลงก์ตอนพืชมีการแปรผันตามฤดูกาล

จากการเก็บสำรวจสามารถสรุปได้ว่า แพลงก์ตอนพืชที่พบหลักๆ จะอยู่ใน 3 กลุ่ม ได้แก่ Division Chromophyta, Chlorophata และ Cyanophyta โดยส่วนใหญ่พบความหนาแน่นและจำนวนชนิดในแต่ละบริเวณอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยแพลงก์ตอนพืชกลุ่มที่พบในปริมาณมาก คือ *Skeletonema* sp., *Chaetoceros* sp. และ *Cyclotella* sp. ซึ่งเป็นแพลงก์ตอนพืชที่พบได้ทั่วไปบริเวณอ่าวไทย และเป็นแพลงก์ตอนพืชที่เป็นอาหารของสัตว์น้ำวัยอ่อนที่สำคัญ ส่วนจำนวนชนิดยังพบอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยปริมาณความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบแพลงก์ตอนพืชในแต่ละพื้นที่ขึ้นอยู่กับ การเปลี่ยนแปลงของสภาพท้องทะเล และคุณภาพน้ำทะเลในธรรมชาติและการปรับตัวของแพลงก์ตอนพืชต่อการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 ถึงรูปที่ 4.6-3 และตารางที่ ค.2-22 ถึงตารางที่ ค.2-24 ในภาคผนวก ค.2

(2) แพลงก์ตอนสัตว์ (Zooplankton)

จากผลการเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์ พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน 4 กลุ่มหลัก ได้แก่ Phylum Protozoa, Arthropoda, Chordata และ Annelida โดยแพลงก์ตอนสัตว์กลุ่มที่พบทั่วไปและพบในปริมาณมากกว่าชนิดอื่นๆ ได้แก่ *Tintinnopsis* sp. ในกลุ่มของ Protozoa และ Copepod nauplii ในกลุ่ม Arthropoda ซึ่งเป็นแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบทั่วไปบริเวณอ่าวไทย และเป็นแพลงก์ตอนสัตว์ที่เป็นอาหารของสัตว์น้ำวัยอ่อนที่สำคัญ โดยแพลงก์ตอนสัตว์เป็นกลุ่มมีชีวิตที่กินผู้ผลิตขึ้นต้น (แพลงก์ตอนพืช) และเป็นอาหารของสิ่งมีชีวิตขนาดใหญ่ต่ออีกที เช่น ปลา จึงนับได้ว่าแพลงก์ตอนสัตว์เป็นสิ่งมีชีวิตที่สำคัญในฐานะที่เป็นตัวเชื่อมโยงในสายใยอาหารของมวลน้ำ นอกจากนี้แพลงก์ตอนสัตว์บางกลุ่มยังเป็นสัตว์เศรษฐกิจที่มีความสำคัญต่อมนุษย์อีกด้วย เช่น กลุ่มของกุ้งเคย และลูกสัตว์น้ำวัยอ่อนต่างๆ เช่น ลูกหอย, ลูกปู, ลูกกุ้ง และลูกปลาวัยอ่อน เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัด พบว่า ส่วนใหญ่มีปริมาณความหนาแน่นและจำนวนชนิดอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน ทั้งนี้ ปริมาณความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบในแต่ละพื้นที่ขึ้นอยู่กับ การเปลี่ยนแปลงของสภาพท้องทะเล และคุณภาพน้ำทะเลในธรรมชาติและการปรับตัวของแพลงก์ตอนต่อการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.6-4 ถึงรูปที่ 4.6-6 และตารางที่ ค.2-25 ถึงตารางที่ ค.2-27 ในภาคผนวก ค.2

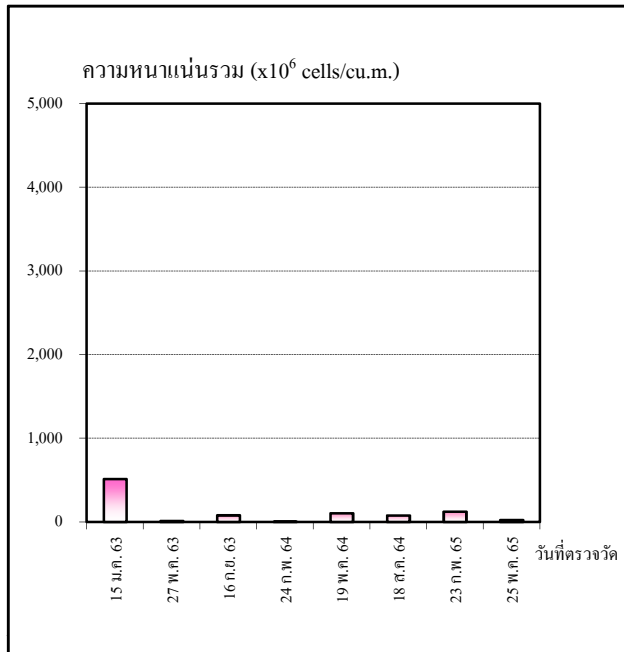
(3) สัตว์หน้าดิน (Benthic Organisms)

ผลการสำรวจพบสัตว์หน้าดินใน 4 Phylum หลักๆ ได้แก่ Phylum Annelida, Phylum Arthropoda, Phylum Mollusca และ Phylum Chordata สำหรับความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบในแต่ละสถานีมียาค่าค่อนข้างต่ำและใกล้เคียงกันเกือบทุกสถานี รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.6-7 ถึงรูปที่ 4.6-9 และตารางที่ ค.2-28 ถึงตารางที่ ค.2-30 ในภาคผนวก ค.2

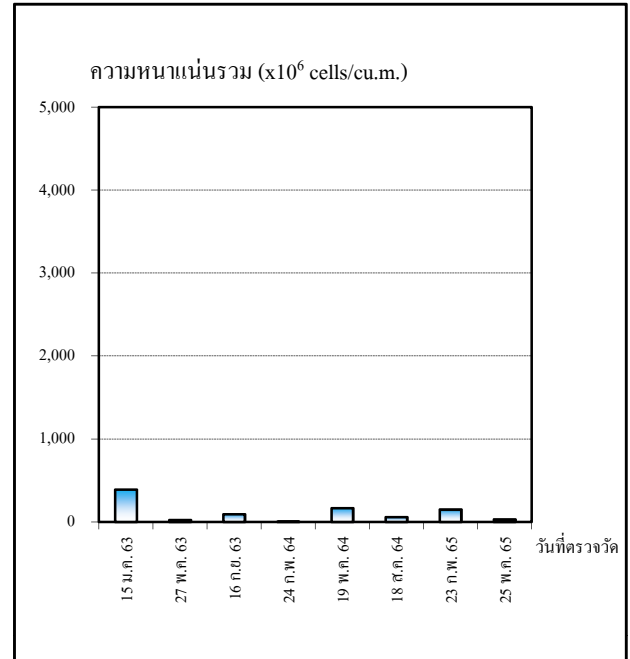
(4) ไข่และตัวอ่อน (Egg and Larvae)

ผลการสำรวจปริมาณของไข่และตัวอ่อน ส่วนใหญ่พบ Copepod nauplii (ตัวอ่อนของโคพีพอดระยะนาอเพลียส) โดยมีแนวโน้มของความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบในแต่ละสถานียู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.6-10 ถึงรูปที่ 4.6-11 และตารางที่ ค.2-31 ถึงตารางที่ ค.2-32 ในภาคผนวก ค.2

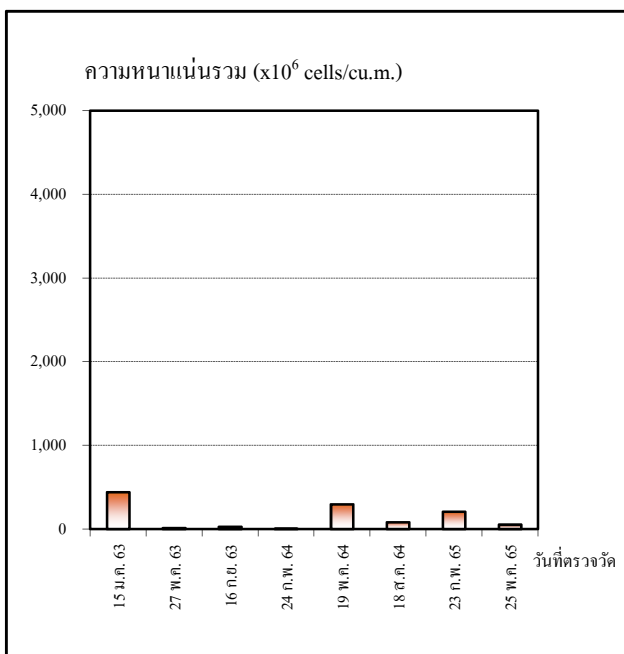
รูปที่ 4.6-1 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืช
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



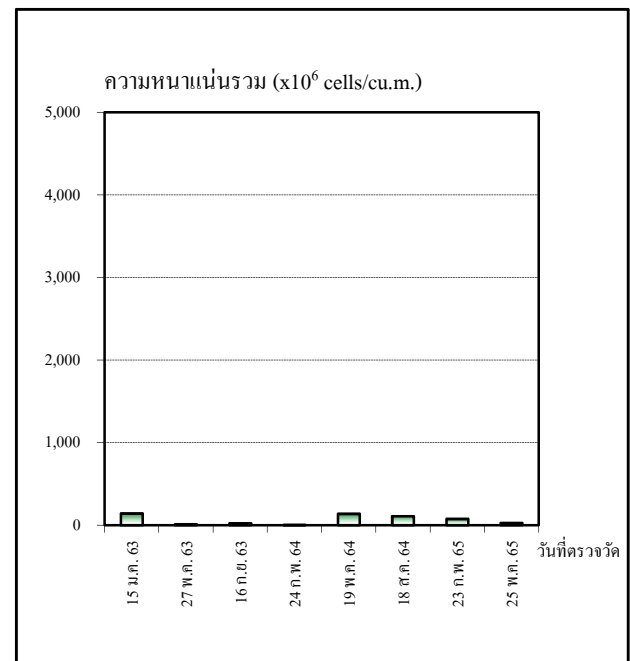
Sampling Point A



Sampling Point B

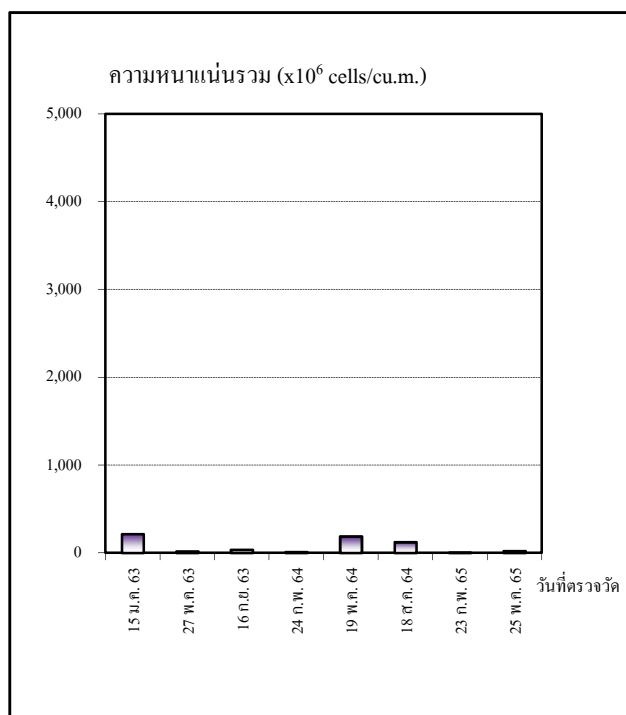


Sampling Point C

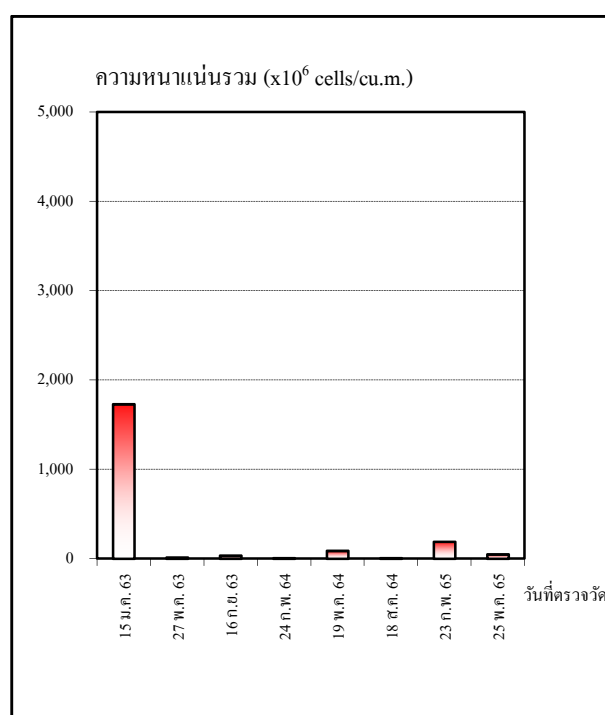


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-1 (ต่อ)

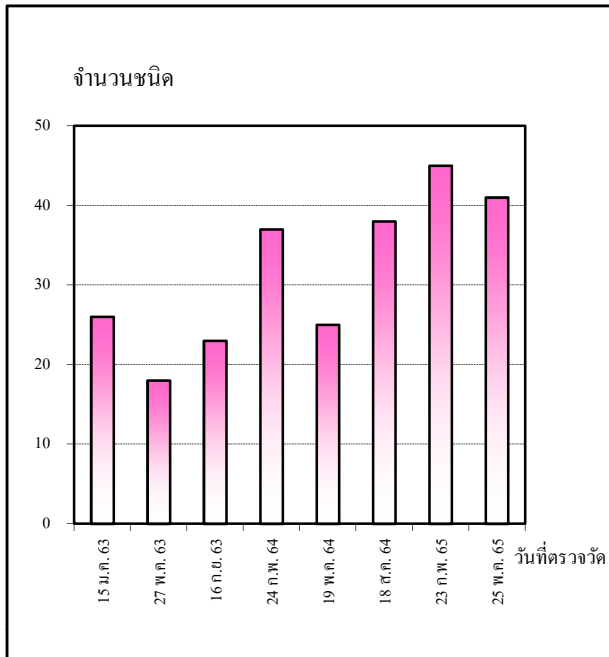


Sampling Point I

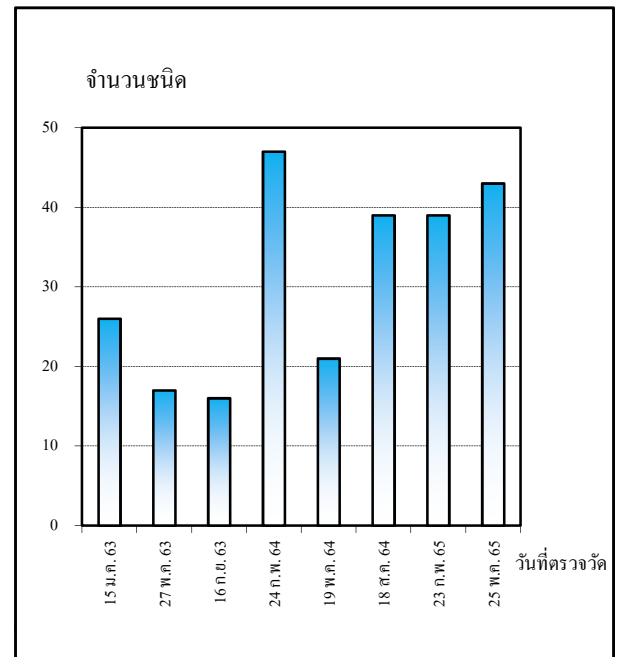


Sampling Point O

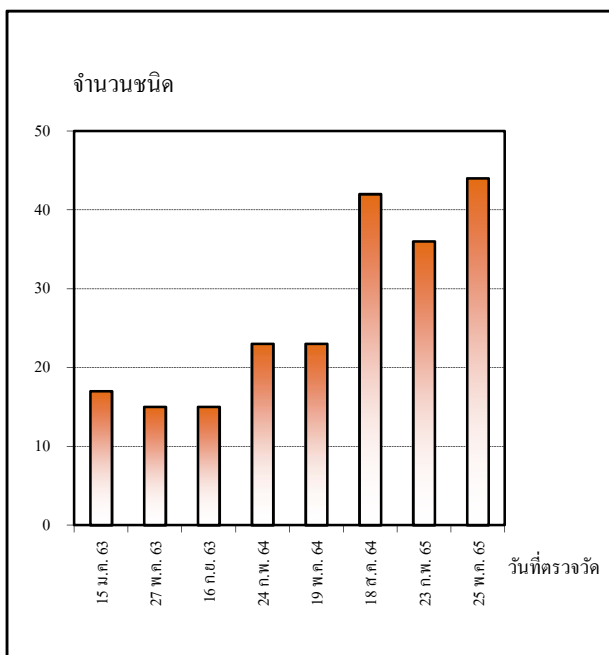
รูปที่ 4.6-2 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืช
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



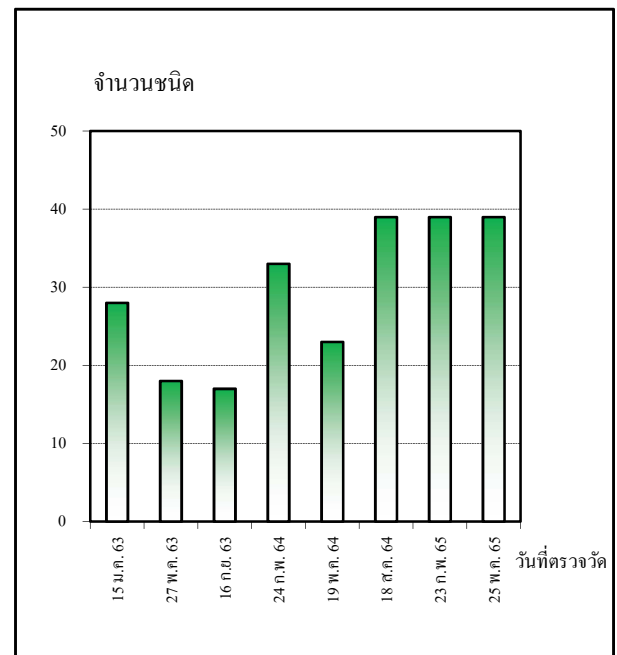
Sampling Point A



Sampling Point B

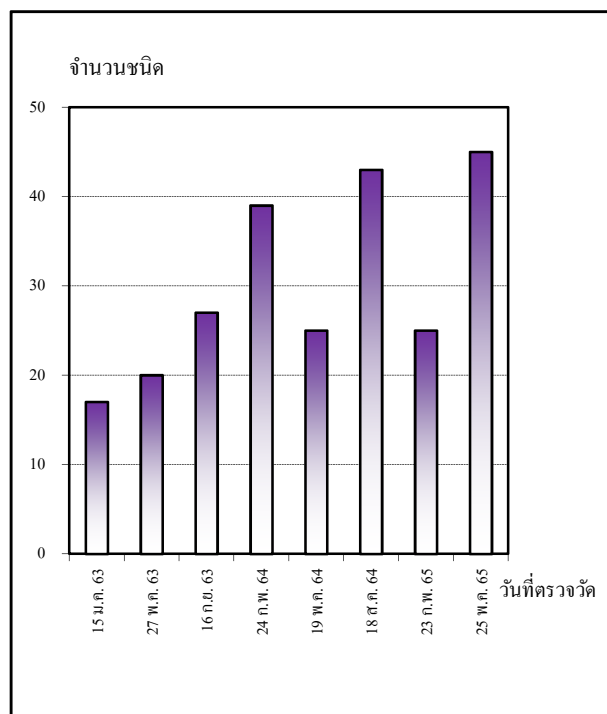


Sampling Point C

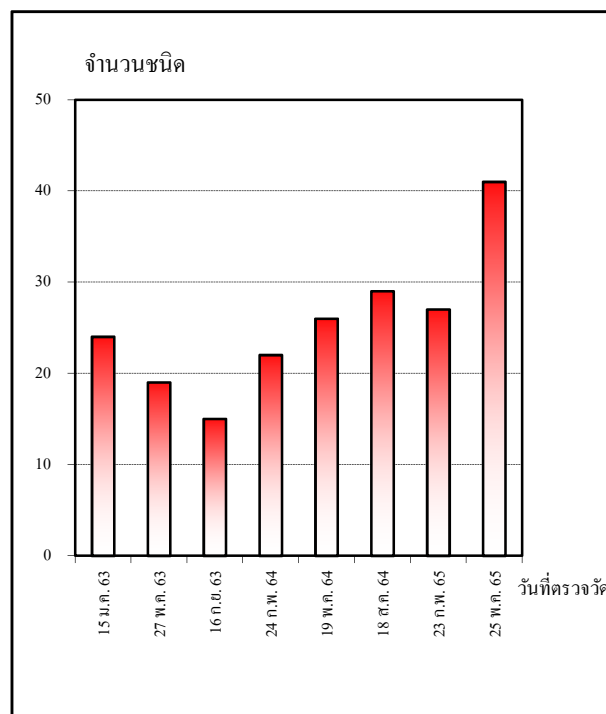


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-2 (ต่อ)



Sampling Point I



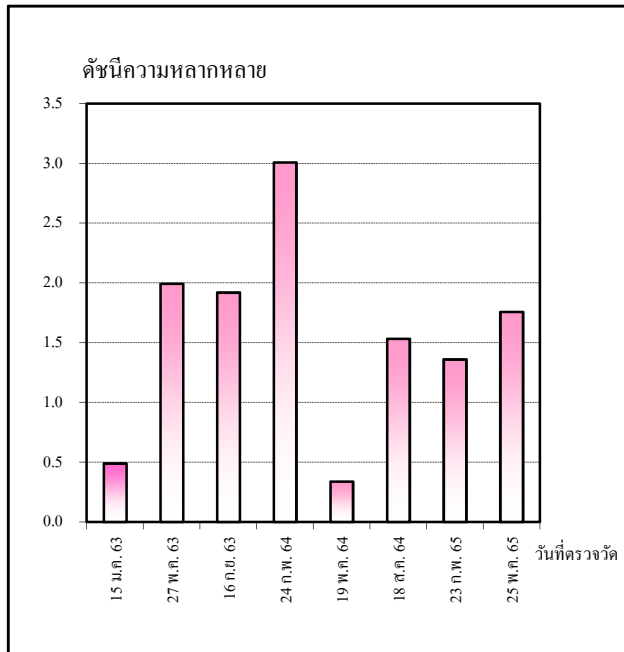
Sampling Point O

รูปที่ 4.6-3

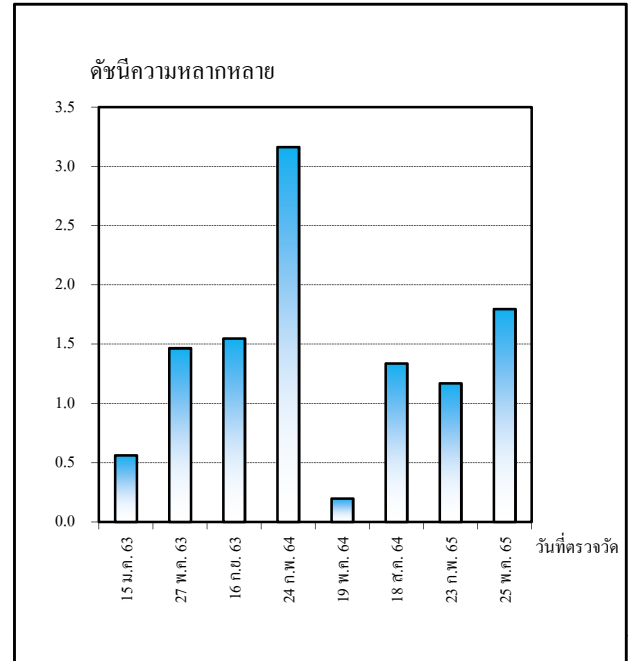
ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

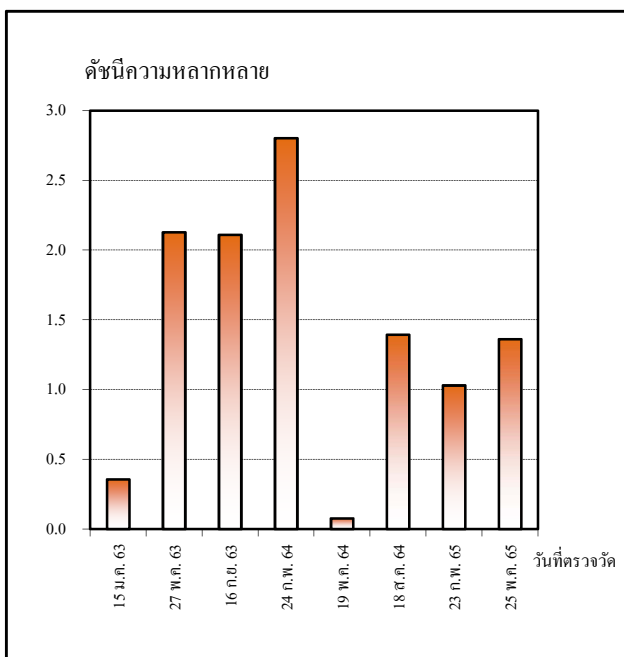
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



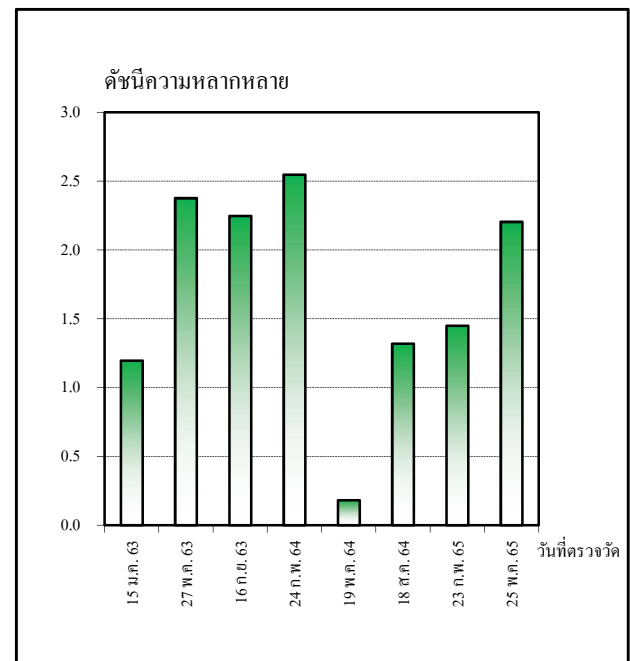
Sampling Point A



Sampling Point B

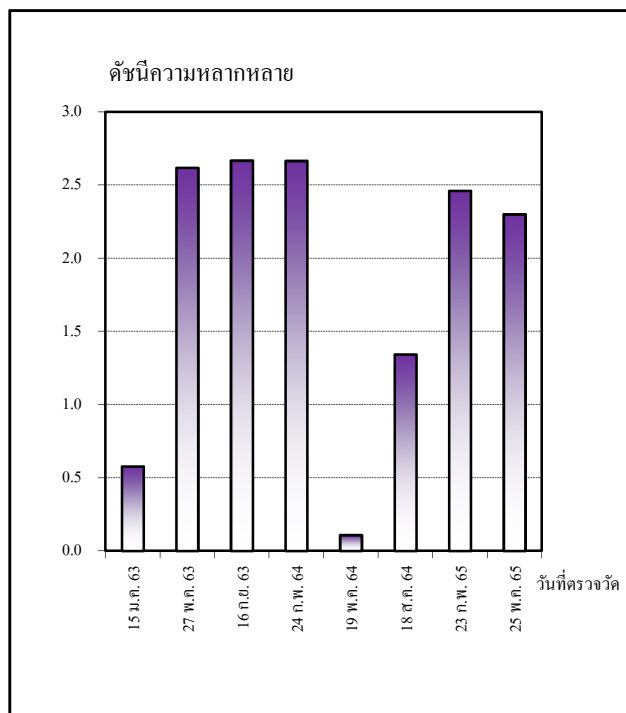


Sampling Point C

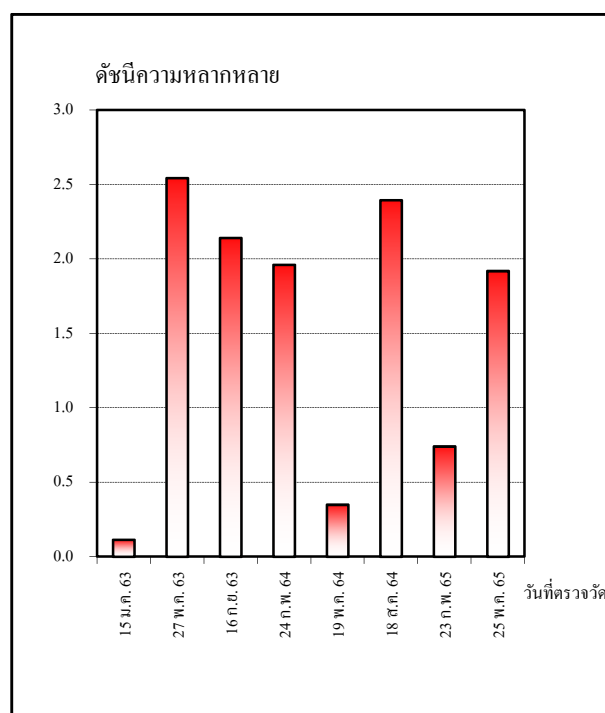


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-3 (ต่อ)

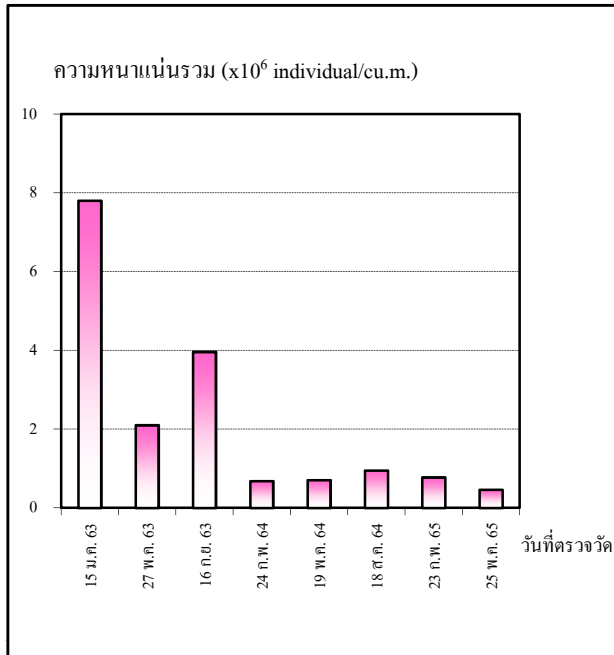


Sampling Point I

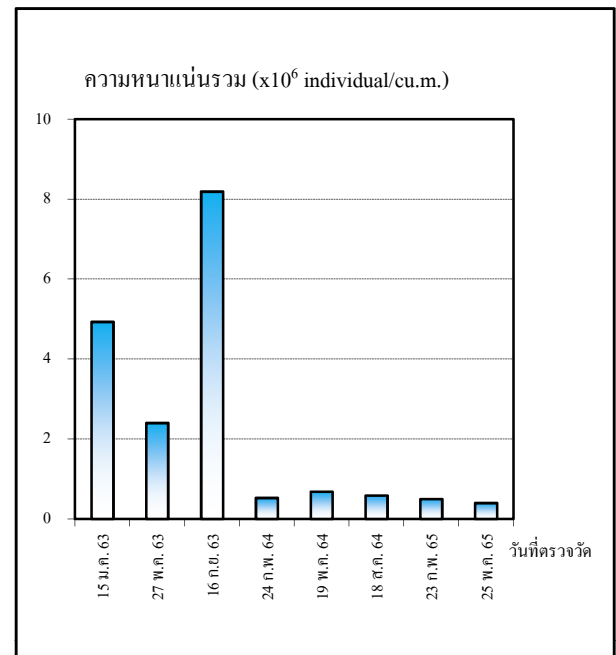


Sampling Point O

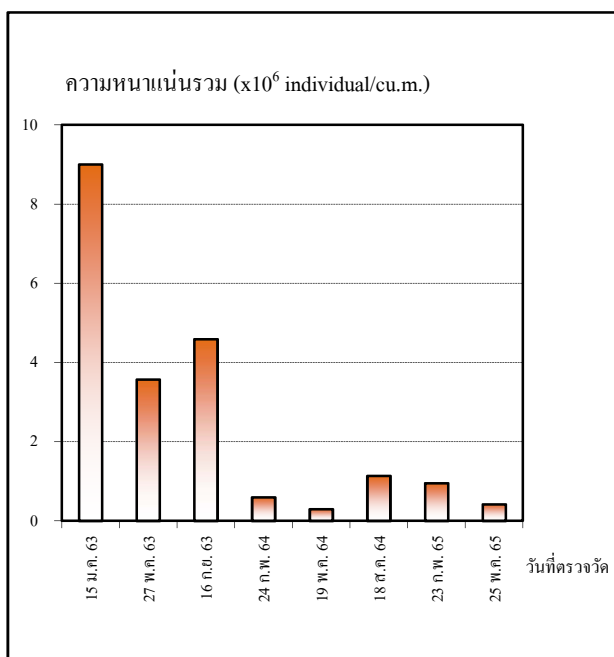
รูปที่ 4.6-4 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนสัตว์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



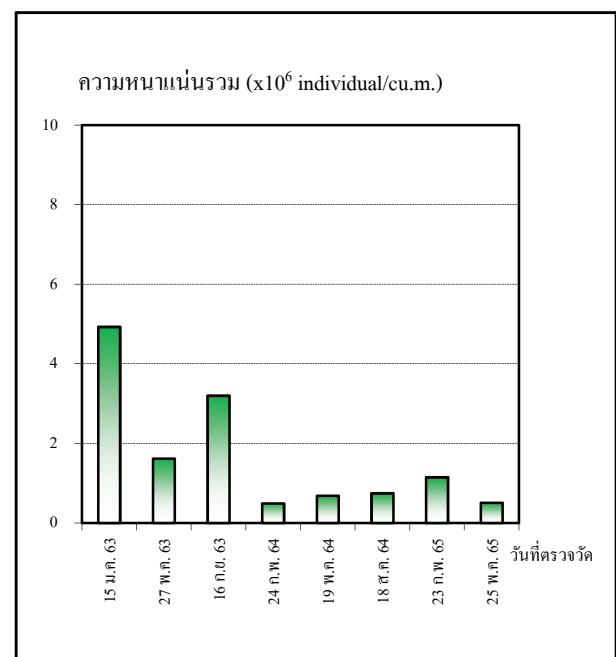
Sampling Point A



Sampling Point B

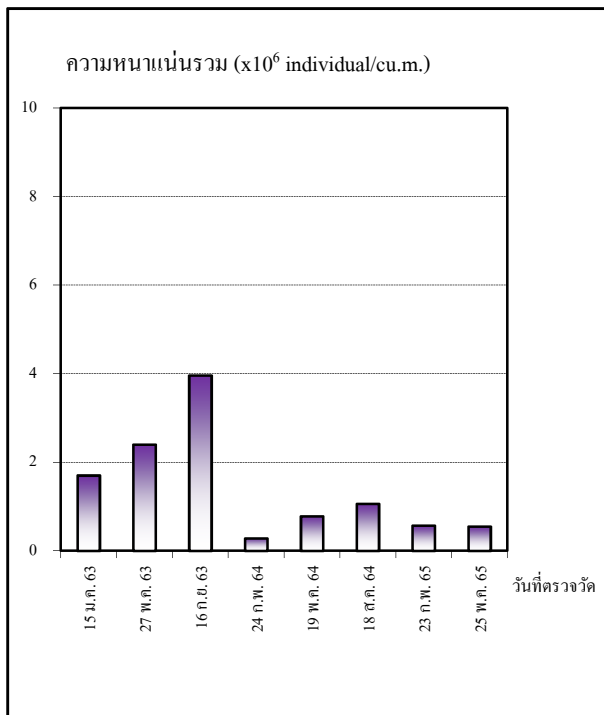


Sampling Point C

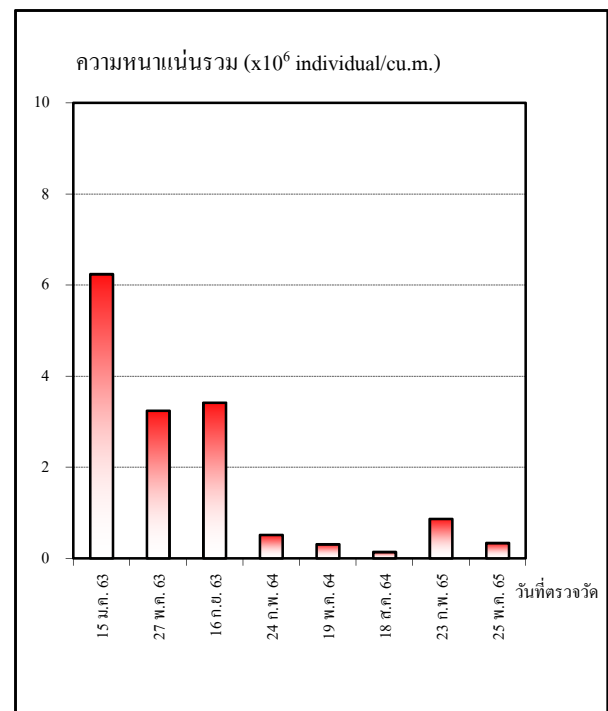


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-4 (ต่อ)

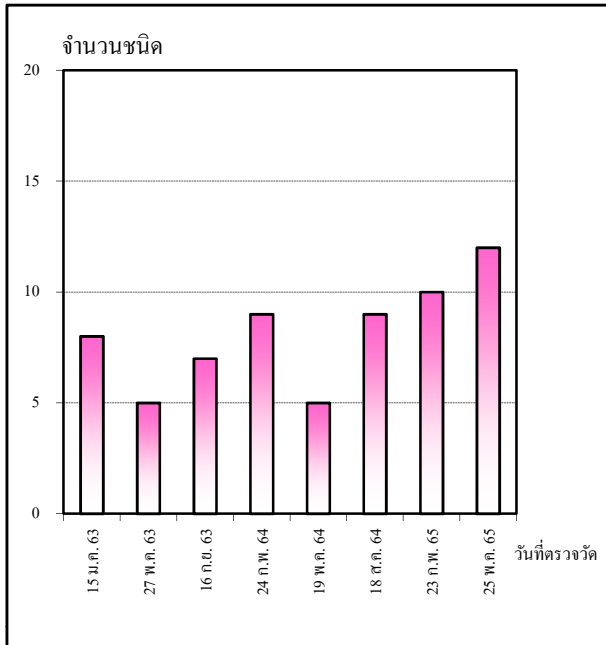


Sampling Point I

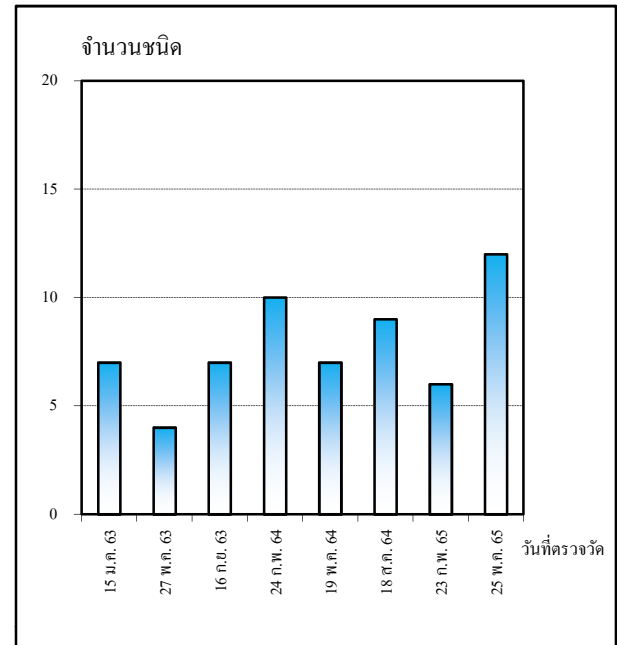


Sampling Point O

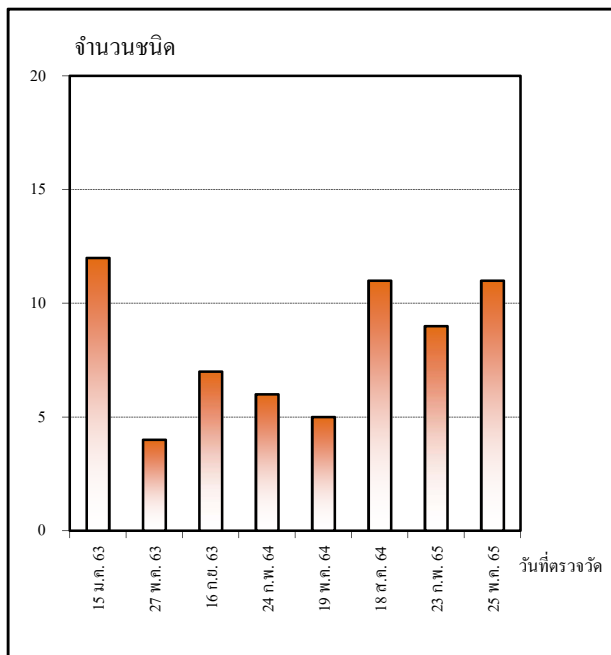
รูปที่ 4.6-5 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



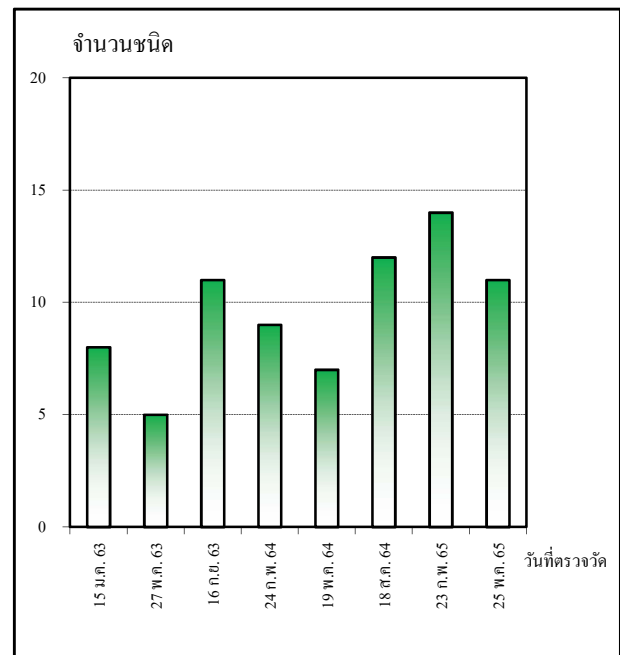
Sampling Point A



Sampling Point B

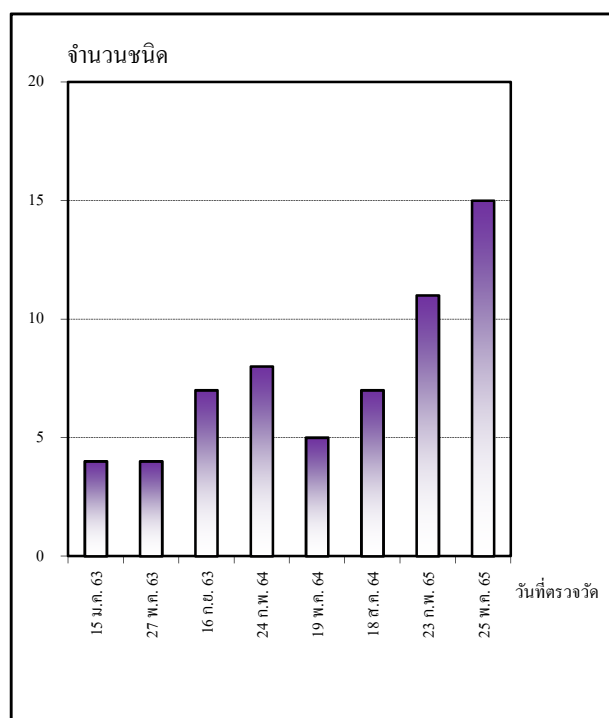


Sampling Point C

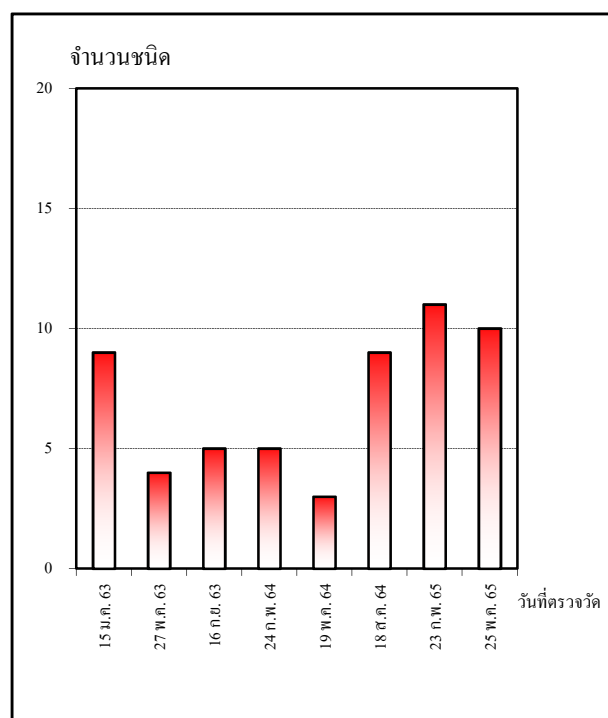


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-5 (ต่อ)

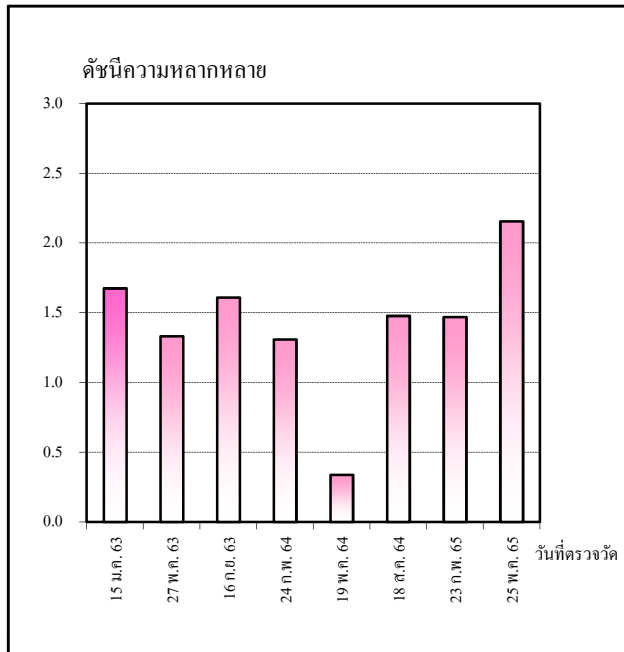


Sampling Point I

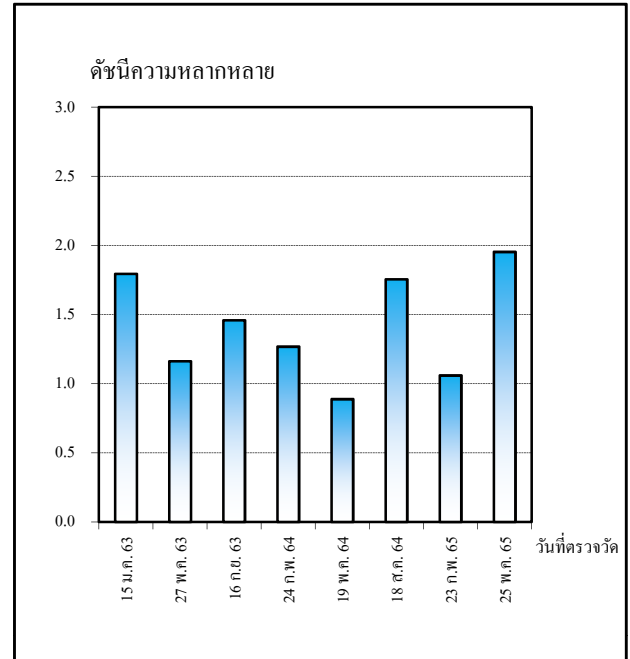


Sampling Point O

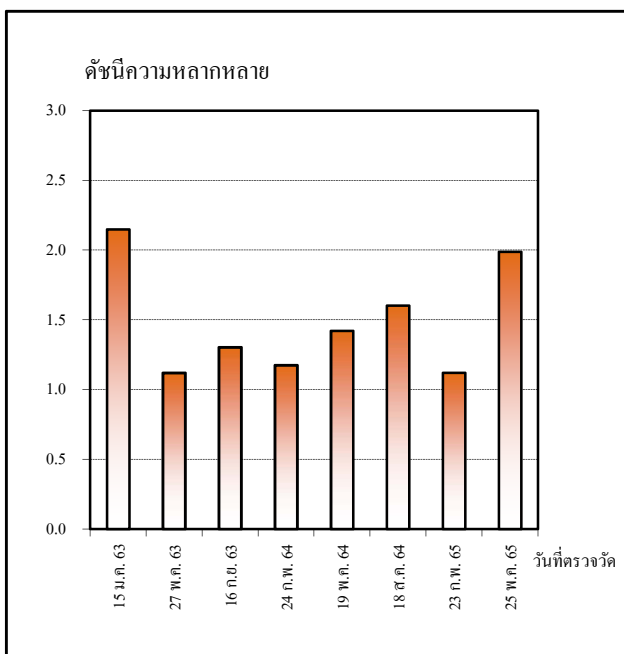
รูปที่ 4.6-6 ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



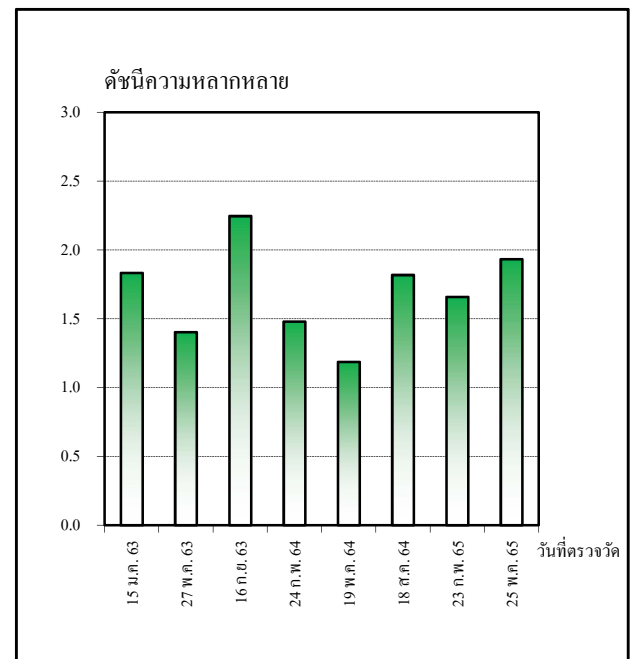
Sampling Point A



Sampling Point B

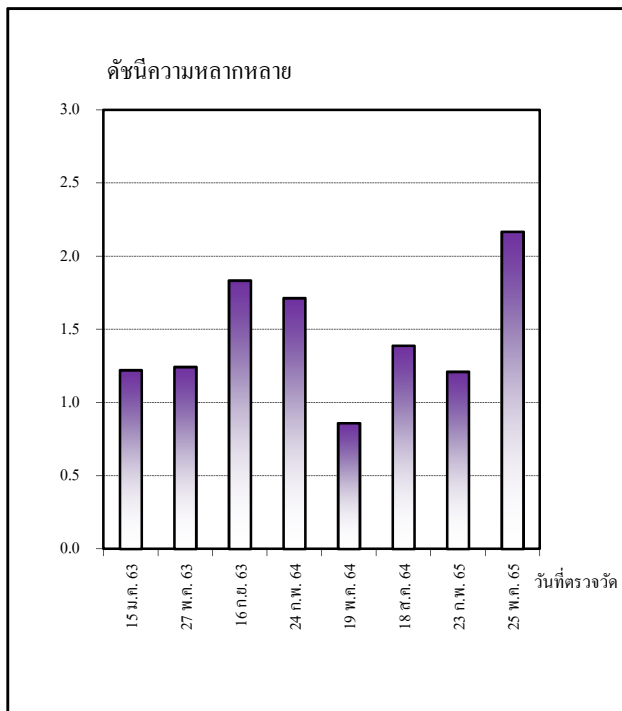


Sampling Point C

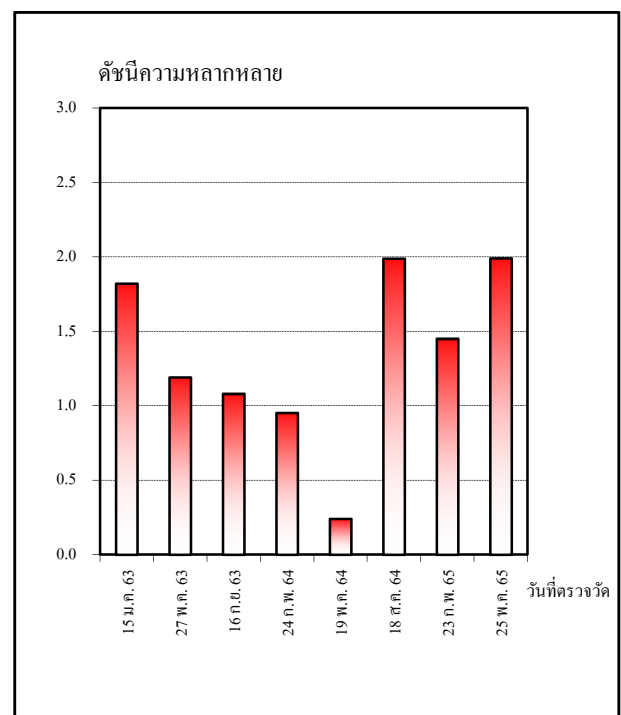


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-6 (ต่อ)

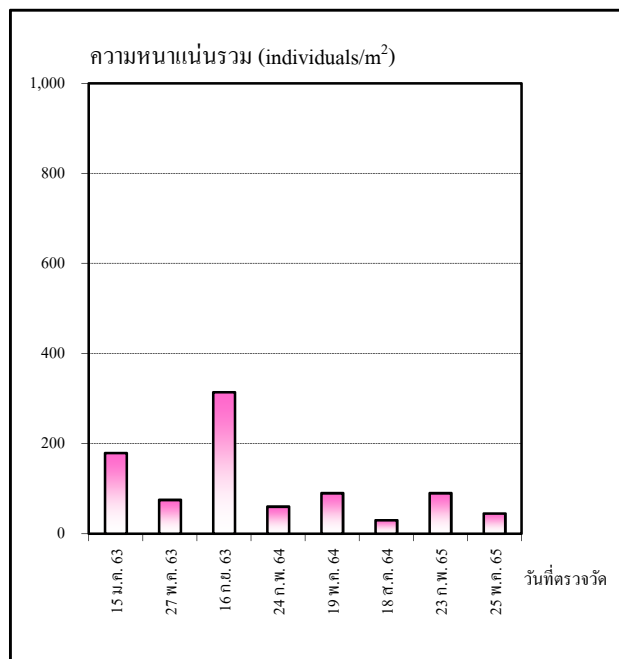


Sampling Point I

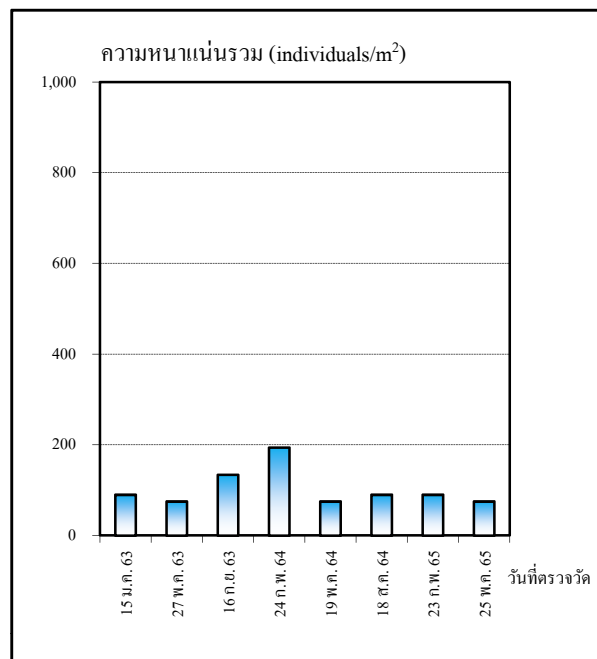


Sampling Point O

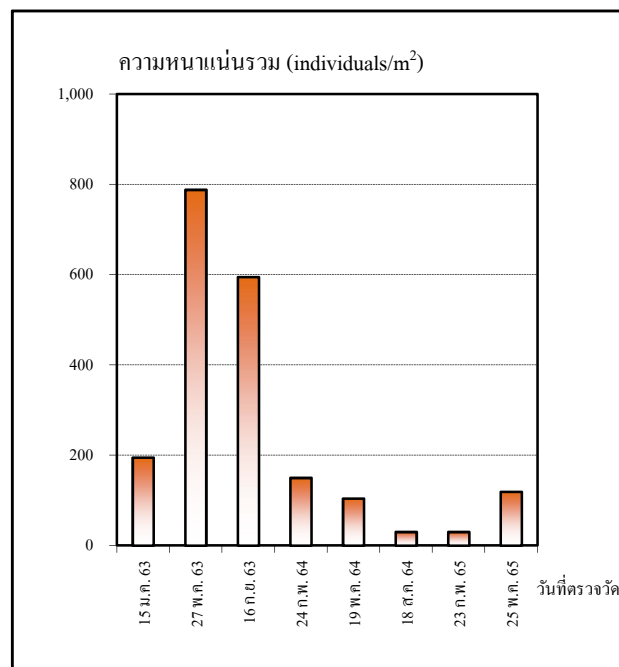
รูปที่ 4.6-7 ความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



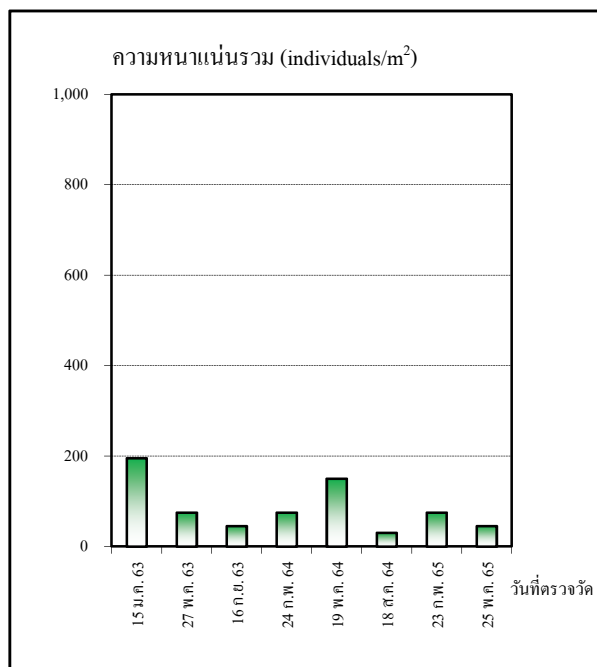
Sampling Point A



Sampling Point B

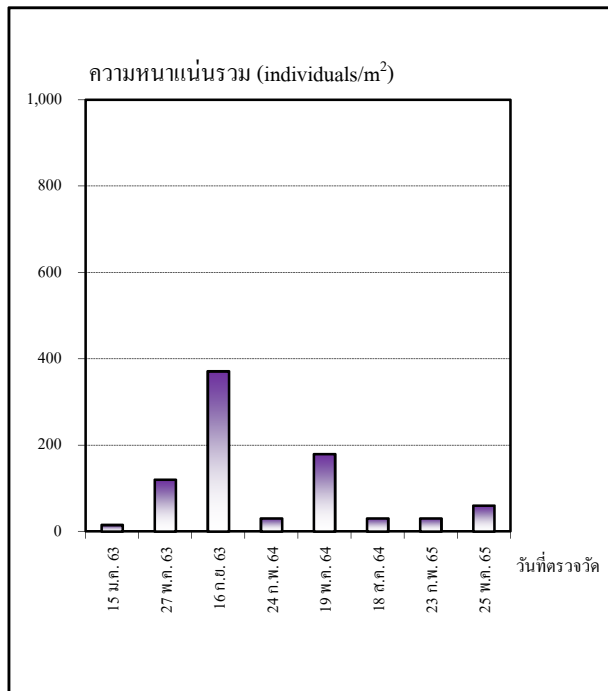


Sampling Point C

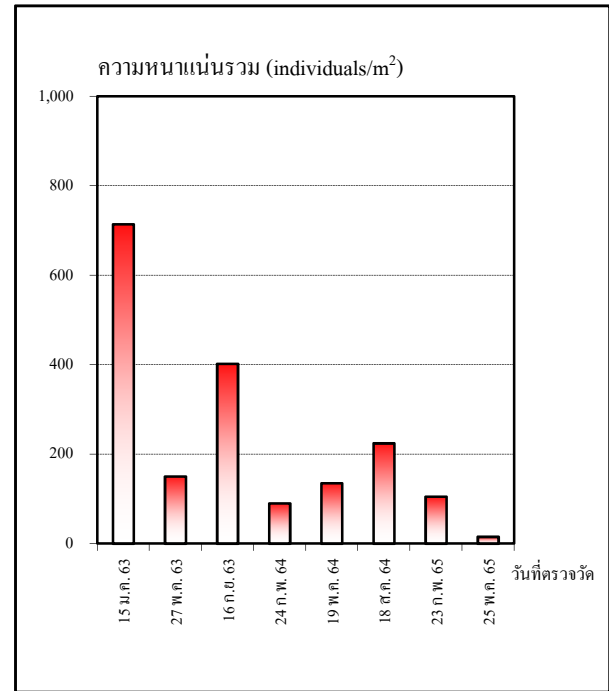


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-7 (ต่อ)



Sampling Point I



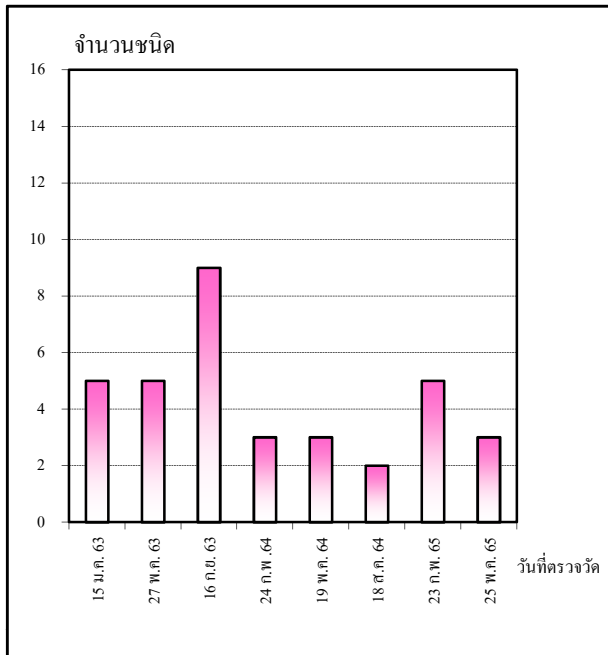
Sampling Point O

รูปที่ 4.6-8

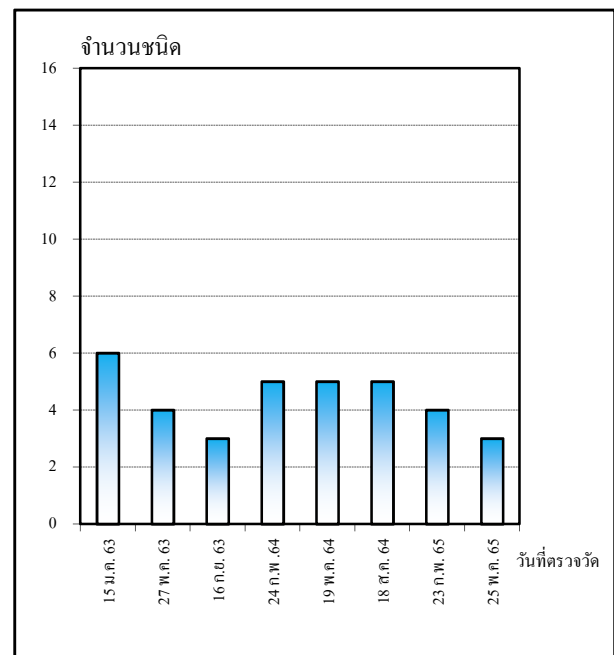
จำนวนชนิดของสัตว์หน้าดิน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

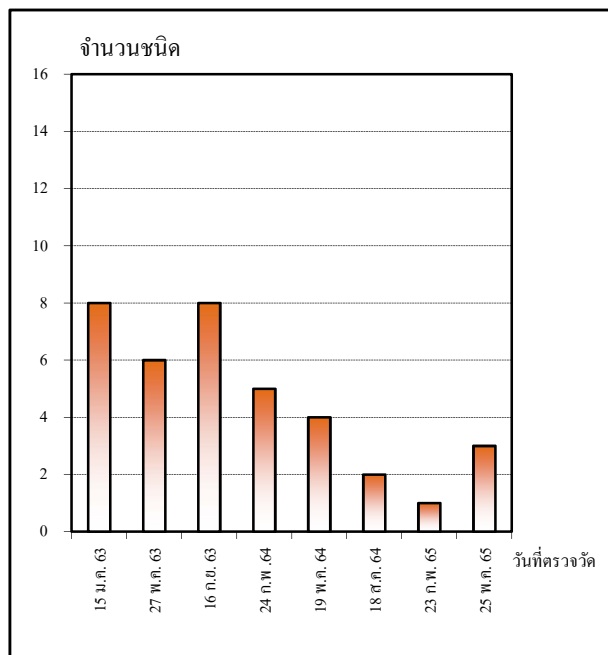
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



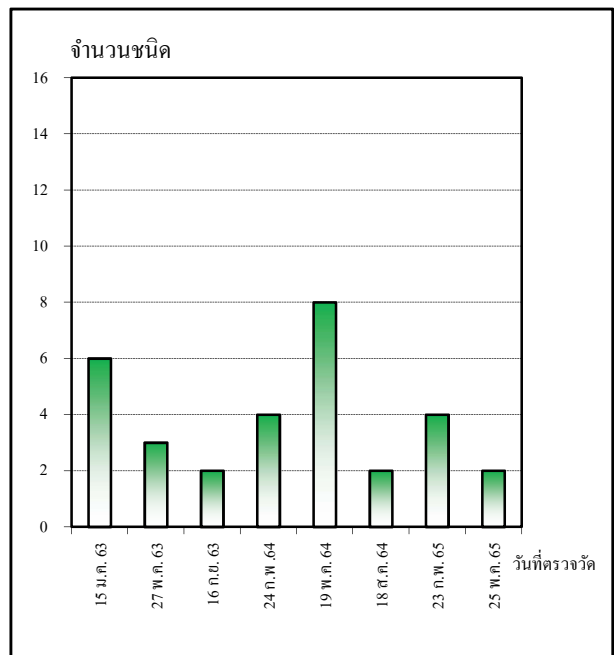
Sampling Point A



Sampling Point B

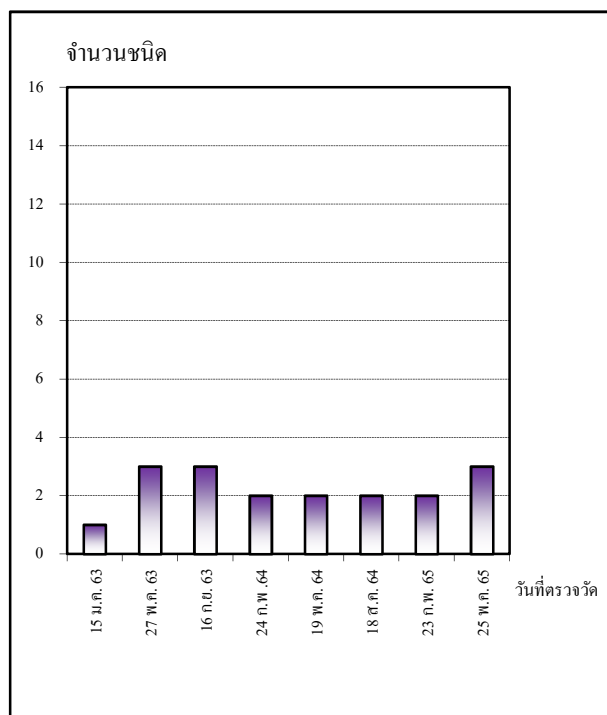


Sampling Point C

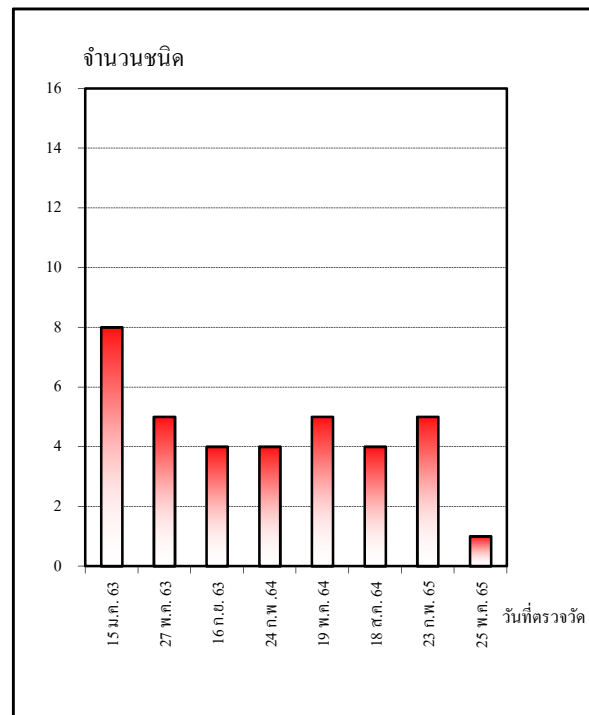


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-8 (ต่อ)



Sampling Point I



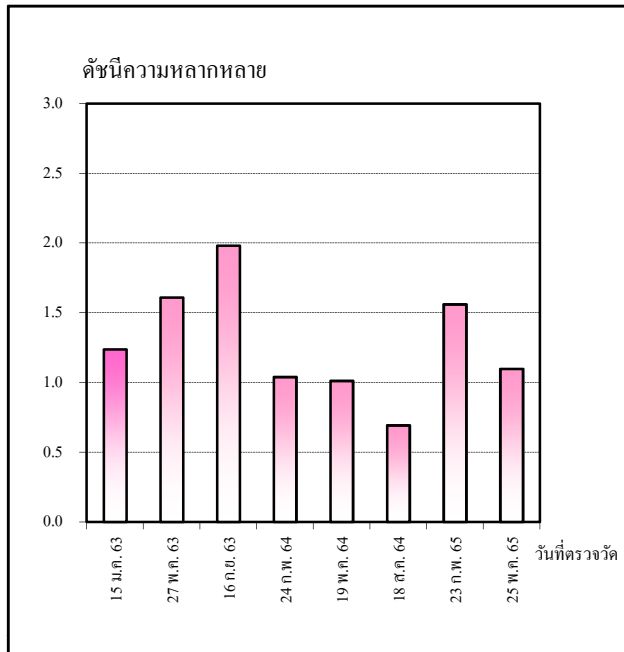
Sampling Point O

รูปที่ 4.6-9

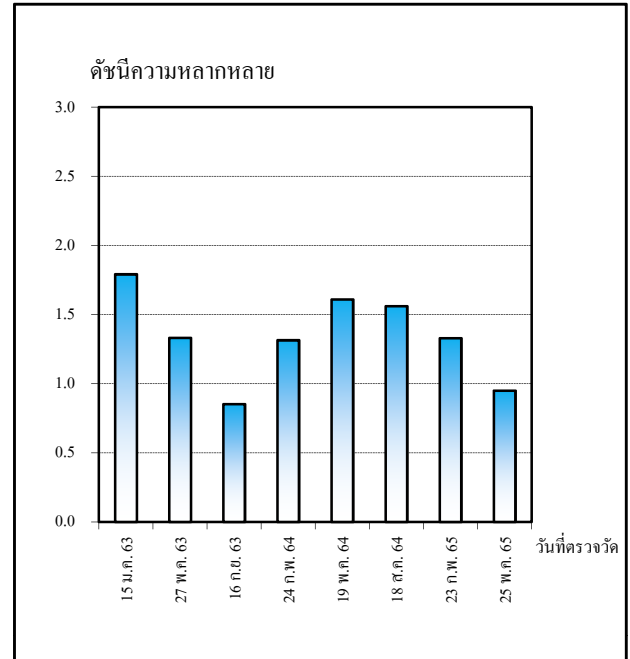
ดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดิน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

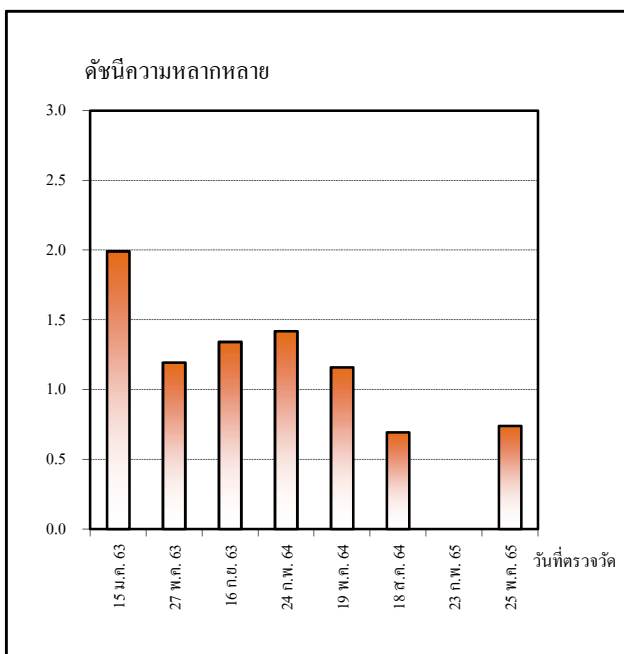
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



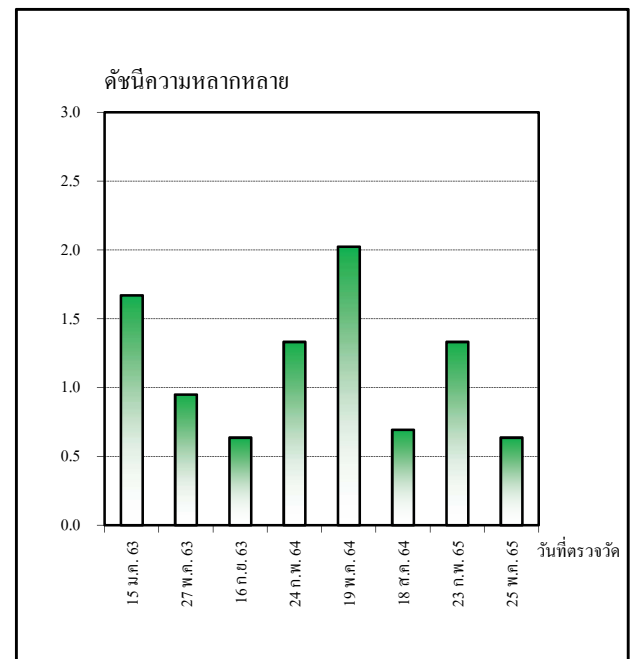
Sampling Point A



Sampling Point B

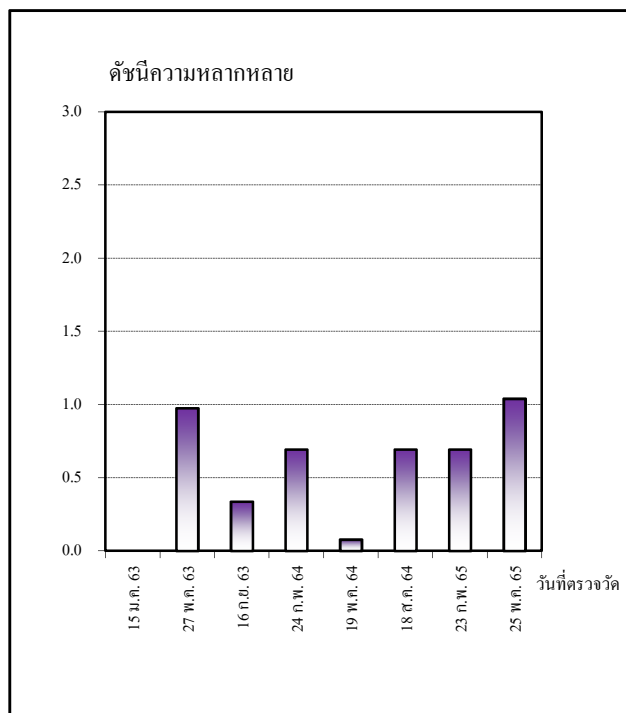


Sampling Point C

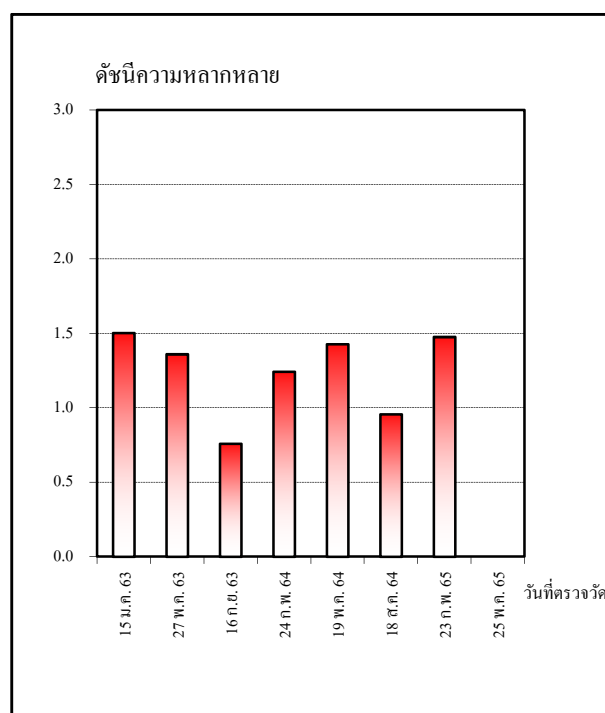


Sampling Point D

รูปที่ 4.6-9 (ต่อ)

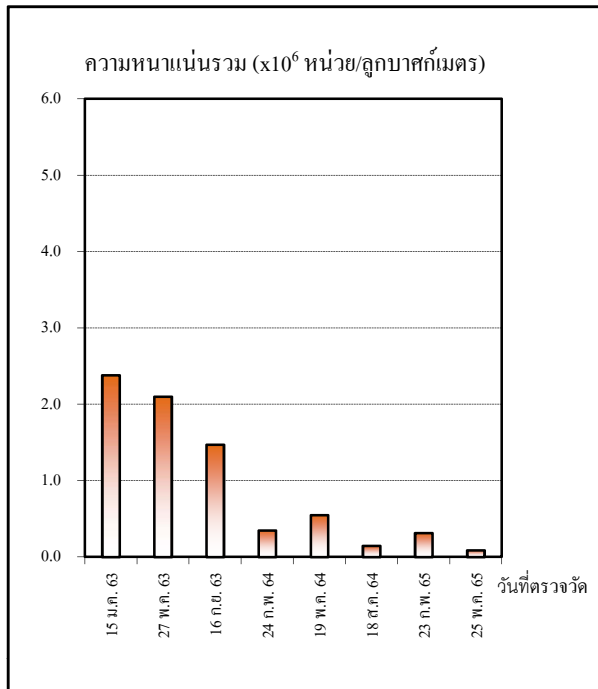


Sampling Point I

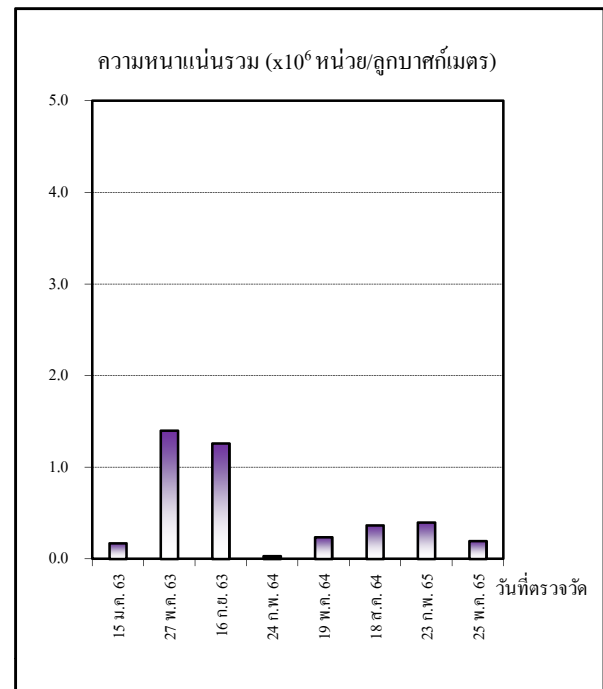


Sampling Point O

รูปที่ 4.6-10 ความหนาแน่นรวมของไข่และตัวอ่อน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



Sampling Point B

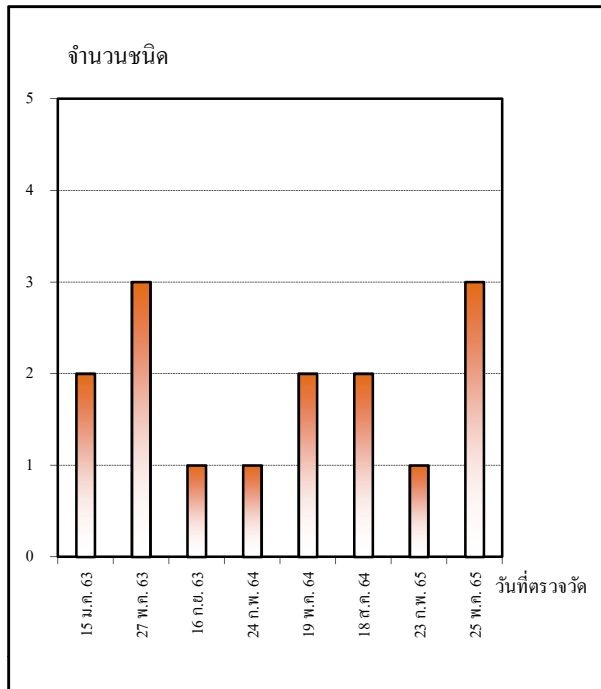


Sampling Point I

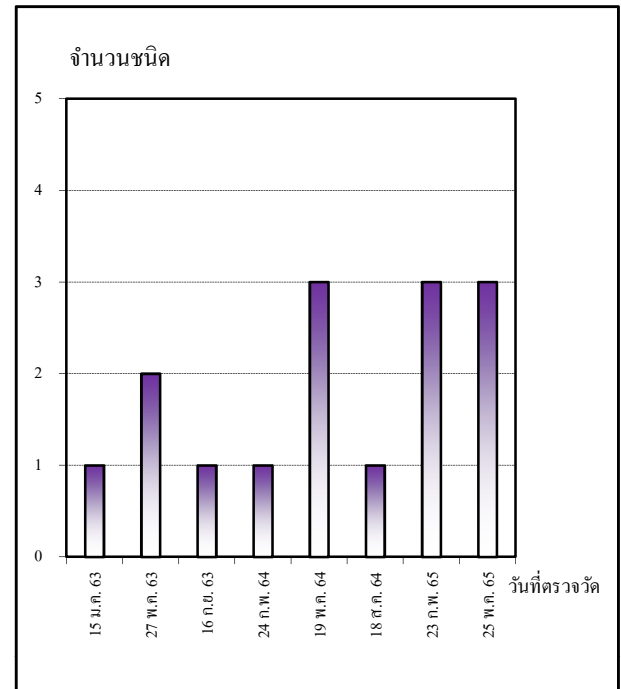
รูปที่ 4.6-11 จำนวนชนิดของไข่และตัวอ่อน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



Sampling Point B



Sampling Point I

4.7 ระดับความดังของเสียงในชุมชน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความดังของเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า และบ้านหนองแฟบ จำนวน 4 ครั้งต่อปี ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง โดยกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})

4.7.1 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงในชุมชน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในชุมชน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565 ใน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม และบริเวณบ้านหนองแฟบ โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังนี้

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565 บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.6-64.6 และ 54.4-56.4 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ สำหรับบริเวณบ้านหนองแฟบ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 54.8-57.1 และ 49.2-51.1 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 ถึงตารางที่ 4.7-3 และรูปที่ 4.7-1

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565 บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 60.9-63.3 และ 58.8-61.6 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ สำหรับบริเวณบ้านหนองแฟบ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 52.9-55.0 และ 47.3-49.6 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-4 ถึงตารางที่ 4.7-6 และรูปที่ 4.7-1

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม และบริเวณบ้านหนองแฟบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.7-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 1. ริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม (731882E, 1402465N)
2. บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : 1. RION NL-21 / 00487719 (No.60)
2. RION NL-21 / 00187515 (No.62)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter 1. 93.9 / 0.1
(SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 2. 94.1 / -0.1
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-025

สถานที่เก็บ ตัวอย่าง	วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ระดับเสียง	
		Leq(24) (dB(A))	L ₉₀ (dB(A))
ริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	11-12 มี.ค. 65	58.4	56.4
	12-13 มี.ค. 65	64.6	55.7
	13-14 มี.ค. 65	55.6	54.4
	14-15 มี.ค. 65	57.0	54.8
	15-16 มี.ค. 65	56.0	54.7
บ้านหนองแฟบ	11-12 มี.ค. 65	57.1	51.1
	12-13 มี.ค. 65	55.5	49.2
	13-14 มี.ค. 65	54.8	49.4
	14-15 มี.ค. 65	55.1	49.4
	15-16 มี.ค. 65	56.6	50.2
ค่ามาตรฐาน *		70.0	-

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

- ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (731882E, 1402465N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00487719 (No.62)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.9 / 0.1
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date): 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65
12:00 - 13:00	58.0	57.2	55.2	57.0	55.2
13:00 - 14:00	59.3	58.1	55.6	58.8	56.1
14:00 - 15:00	63.4	77.3	55.1	60.2	56.0
15:00 - 16:00	58.8	57.7	55.4	58.2	56.8
16:00 - 17:00	58.0	57.9	55.3	57.3	57.1
17:00 - 18:00	58.0	58.2	55.3	56.9	56.6
18:00 - 19:00	57.8	57.3	55.6	56.3	57.9
19:00 - 20:00	57.0	56.8	54.3	55.6	55.4
20:00 - 21:00	57.3	56.3	54.4	55.0	55.4
21:00 - 22:00	57.2	56.4	54.6	55.2	54.8
22:00 - 23:00	57.3	56.7	54.5	55.4	55.1
23:00 - 00:00	58.3	56.6	55.0	55.6	54.9
00:00 - 01:00	56.6	56.5	54.7	55.9	55.0
01:00 - 02:00	56.5	55.8	54.5	56.1	55.1
02:00 - 03:00	56.7	55.6	54.3	54.9	55.0
03:00 - 04:00	56.9	55.4	54.1	55.9	55.4
04:00 - 05:00	56.8	55.5	54.0	58.4	55.0
05:00 - 06:00	57.2	56.0	54.5	58.0	55.4
06:00 - 07:00	57.1	56.9	55.1	56.3	55.6
07:00 - 08:00	56.7	56.2	55.6	55.1	55.8
08:00 - 09:00	58.6	56.6	57.6	56.3	58.5
09:00 - 10:00	62.9	59.6	58.7	60.1	57.5
10:00 - 11:00	57.8	64.0	58.9	56.5	56.0
11:00 - 12:00	57.5	64.6	56.7	56.4	56.0
Leq(24) ^{1/}	58.4	64.6	55.6	57.0	56.0
Ldn	63.8	66.3	61.2	63.0	61.8
Lmax ^{2/}	84.9	95.8	71.2	77.3	82.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า
ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65
12:00 - 13:00	56.9	56.2	54.0	55.2	54.3
13:00 - 14:00	57.2	56.5	54.3	56.5	54.8
14:00 - 15:00	57.3	56.7	54.0	57.1	54.4
15:00 - 16:00	57.2	56.7	54.4	55.2	55.9
16:00 - 17:00	57.2	56.9	54.4	55.6	55.8
17:00 - 18:00	57.1	57.0	54.2	55.1	54.9
18:00 - 19:00	56.6	56.2	53.9	55.0	54.8
19:00 - 20:00	56.3	56.0	53.7	54.5	54.4
20:00 - 21:00	56.4	55.3	53.8	54.3	54.4
21:00 - 22:00	56.4	55.2	53.9	54.3	54.1
22:00 - 23:00	56.5	55.6	53.8	54.2	54.3
23:00 - 00:00	56.8	55.3	54.1	54.1	54.2
00:00 - 01:00	55.6	55.4	53.9	53.9	54.2
01:00 - 02:00	55.9	55.2	53.8	53.8	54.3
02:00 - 03:00	56.1	55.0	53.6	53.6	54.2
03:00 - 04:00	56.0	54.9	53.4	54.1	54.3
04:00 - 05:00	55.9	55.0	53.4	54.0	54.1
05:00 - 06:00	55.9	55.3	53.9	54.3	54.4
06:00 - 07:00	55.9	55.5	54.0	54.3	54.5
07:00 - 08:00	55.6	55.4	54.0	54.2	54.8
08:00 - 09:00	55.7	55.6	56.3	54.4	55.1
09:00 - 10:00	56.6	55.8	57.2	55.1	55.9
10:00 - 11:00	56.5	55.3	56.3	54.9	54.8
11:00 - 12:00	56.4	54.0	55.1	55.0	54.7
L ₉₀ (avg) ^{1/}	56.4	55.7	54.4	54.8	54.7
ค่ามาตรฐาน	-				

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.7-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)
ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00187515 (No.60)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 94.1 / -0.1
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date): 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-025

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65
13:00 - 14:00	58.2	58.3	54.9	55.5	54.7
14:00 - 15:00	57.1	55.2	55.1	55.0	54.9
15:00 - 16:00	56.6	53.7	57.2	55.2	55.2
16:00 - 17:00	56.6	56.6	59.0	56.7	59.9
17:00 - 18:00	57.3	59.7	55.1	57.0	57.2
18:00 - 19:00	57.1	58.4	55.3	57.0	57.9
19:00 - 20:00	56.2	56.5	52.1	55.7	55.2
20:00 - 21:00	55.2	54.2	50.3	54.8	56.3
21:00 - 22:00	52.1	51.5	52.5	52.1	53.4
22:00 - 23:00	52.9	52.2	49.2	51.8	52.0
23:00 - 00:00	54.8	49.7	48.9	47.1	48.6
00:00 - 01:00	47.7	47.7	50.5	47.1	48.5
01:00 - 02:00	47.2	47.5	46.0	46.3	49.0
02:00 - 03:00	48.0	47.1	47.9	46.1	49.1
03:00 - 04:00	48.3	47.5	47.2	48.1	51.3
04:00 - 05:00	48.9	48.2	47.8	47.7	50.6
05:00 - 06:00	51.0	49.6	50.5	50.6	56.3
06:00 - 07:00	57.4	57.0	57.7	59.5	61.8
07:00 - 08:00	58.9	58.4	59.3	58.4	61.8
08:00 - 09:00	59.5	59.3	57.5	57.4	58.0
09:00 - 10:00	63.6	58.7	54.0	56.9	55.6
10:00 - 11:00	60.6	55.7	55.9	56.3	56.1
11:00 - 12:00	59.3	56.1	57.3	56.1	56.8
12:00 - 13:00	58.9	53.3	55.9	56.8	59.4
Leq(24) ^{1/}	57.1	55.5	54.8	55.1	56.6
Ldn	60.3	59.0	58.7	59.4	61.6
Lmax ^{2/}	82.6	82.7	80.8	82.5	85.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.7-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)
ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65
13:00 - 14:00	52.6	52.0	49.9	50.9	50.1
14:00 - 15:00	50.6	50.0	49.6	50.4	50.2
15:00 - 16:00	50.9	48.9	50.0	50.2	49.9
16:00 - 17:00	50.9	51.0	52.0	51.8	53.2
17:00 - 18:00	50.9	50.8	49.4	51.4	51.7
18:00 - 19:00	50.3	49.7	48.6	50.5	50.9
19:00 - 20:00	48.2	49.3	46.9	48.8	48.3
20:00 - 21:00	47.7	47.9	46.2	47.5	48.2
21:00 - 22:00	47.0	46.8	46.1	46.2	46.3
22:00 - 23:00	45.5	45.8	45.5	45.4	45.5
23:00 - 00:00	46.0	45.5	45.4	44.3	45.2
00:00 - 01:00	45.3	44.0	44.9	44.5	44.6
01:00 - 02:00	44.4	45.7	44.4	44.0	44.9
02:00 - 03:00	45.6	45.3	45.8	44.1	45.4
03:00 - 04:00	45.9	44.9	44.7	44.7	48.4
04:00 - 05:00	45.7	45.3	45.0	44.8	48.0
05:00 - 06:00	46.1	46.0	45.5	45.7	47.7
06:00 - 07:00	52.7	51.2	52.3	52.3	51.7
07:00 - 08:00	53.7	51.7	54.2	53.1	54.2
08:00 - 09:00	54.0	51.5	50.9	51.6	51.5
09:00 - 10:00	56.3	52.2	49.8	51.0	50.5
10:00 - 11:00	54.5	50.4	51.1	50.8	51.0
11:00 - 12:00	54.0	50.4	52.4	50.4	51.8
12:00 - 13:00	54.0	47.9	51.0	48.3	54.5
L ₉₀ (avg) ^{1/}	51.1	49.2	49.4	49.4	50.2
ค่ามาตรฐาน	-				

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 13:00-13:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 12:00-12:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ชื่อวิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.7-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 1. บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (731882E, 1402465N)
2. บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบตึกจิณาราม) (730685E, 1403045N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : 1. RION NL-21 / 00487719 (No.62)
2. RION NL-21 / 00487723 (No.66)

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 1. 94.0 / 0.0
2. 94.0 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date): 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-066

สถานที่เก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (dB(A))	
		Leq(24)	L ₉₀
บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	17-18 มิ.ย. 65	62.8	60.9
	18-19 มิ.ย. 65	62.5	60.8
	19-20 มิ.ย. 65	62.0	60.2
	20-21 มิ.ย. 65	63.3	61.6
	21-22 มิ.ย. 65	60.9	58.8
บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบตึกจิณาราม)	17-18 มิ.ย. 65	55.0	49.6
	18-19 มิ.ย. 65	53.5	48.1
	19-20 มิ.ย. 65	52.9	47.3
	20-21 มิ.ย. 65	54.3	48.4
	21-22 มิ.ย. 65	54.7	48.5
ค่ามาตรฐาน *		70.0	-

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

2. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.7-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (731882E, 1402465N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00487719 (No.62)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 94.0 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date): 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-066

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	17-18 มิ.ย.65	18-19 มิ.ย.65	19-20 มิ.ย.65	20-21 มิ.ย.65	21-22 มิ.ย.65
09:00 - 10:00	63.7	63.2	60.5	62.0	60.9
10:00 - 11:00	63.8	62.4	60.9	62.2	61.6
11:00 - 12:00	63.3	63.3	63.5	63.7	61.1
12:00 - 13:00	63.5	63.6	61.3	63.8	60.9
13:00 - 14:00	63.0	60.3	60.7	63.3	61.3
14:00 - 15:00	63.0	60.9	60.1	63.5	60.7
15:00 - 16:00	62.5	61.1	60.4	63.0	60.1
16:00 - 17:00	62.0	60.5	63.2	63.0	60.4
17:00 - 18:00	62.2	60.9	62.4	62.5	60.5
18:00 - 19:00	60.5	63.3	63.3	62.0	60.3
19:00 - 20:00	60.9	63.5	63.6	62.2	60.9
20:00 - 21:00	63.5	63.0	63.6	62.7	61.1
21:00 - 22:00	61.3	63.0	62.8	64.1	60.5
22:00 - 23:00	60.7	62.5	62.4	65.0	60.9
23:00 - 00:00	60.1	62.0	61.2	65.1	63.5
00:00 - 01:00	60.4	62.2	60.9	64.9	61.3
01:00 - 02:00	60.5	62.7	61.6	63.2	60.7
02:00 - 03:00	62.0	64.1	61.1	62.4	60.1
03:00 - 04:00	62.2	65.0	60.9	63.3	60.4
04:00 - 05:00	62.7	65.1	61.3	63.6	60.5
05:00 - 06:00	64.1	60.5	60.7	63.6	60.3
06:00 - 07:00	65.0	60.3	63.0	62.8	60.9
07:00 - 08:00	65.1	60.9	63.0	62.4	61.1
08:00 - 09:00	64.9	61.1	62.5	61.2	60.5
Leq(24) ^{1/}	62.8	62.5	62.0	63.3	60.9
Ldn	68.8	69.3	68.0	70.1	67.5
Lmax ^{2/}	83.3	72.3	83.3	72.3	83.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.7-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	17-18 มิ.ย.65	18-19 มิ.ย.65	19-20 มิ.ย.65	20-21 มิ.ย.65	21-22 มิ.ย.65
09:00 - 10:00	61.7	61.5	58.4	60.4	58.7
10:00 - 11:00	61.6	60.4	59.1	60.7	60.1
11:00 - 12:00	61.2	62.0	59.9	61.7	59.1
12:00 - 13:00	61.2	62.0	59.6	61.6	58.9
13:00 - 14:00	61.3	57.9	58.2	61.2	59.6
14:00 - 15:00	61.6	58.8	58.0	61.2	58.2
15:00 - 16:00	60.7	59.1	58.2	61.3	58.0
16:00 - 17:00	60.4	58.4	61.5	61.6	58.2
17:00 - 18:00	60.7	59.1	60.4	60.7	59.2
18:00 - 19:00	58.4	61.2	62.0	60.4	57.9
19:00 - 20:00	59.1	61.2	62.0	60.7	58.8
20:00 - 21:00	59.9	61.3	62.5	60.9	59.1
21:00 - 22:00	59.6	61.6	61.4	62.9	58.4
22:00 - 23:00	58.2	60.7	60.6	63.1	59.1
23:00 - 00:00	58.0	60.4	59.7	63.3	59.9
00:00 - 01:00	58.2	60.7	58.7	63.0	59.6
01:00 - 02:00	59.2	60.9	60.1	61.5	58.2
02:00 - 03:00	60.4	62.9	59.1	60.4	58.0
03:00 - 04:00	60.7	63.1	58.9	62.0	58.2
04:00 - 05:00	60.9	63.3	59.6	62.0	59.2
05:00 - 06:00	62.9	59.2	58.2	62.5	57.9
06:00 - 07:00	63.1	57.9	61.3	61.4	58.8
07:00 - 08:00	63.3	58.8	61.6	60.6	59.1
08:00 - 09:00	63.0	59.1	60.7	59.7	58.4
L ₉₀ (avg) ^{1/}	60.9	60.8	60.2	61.6	58.8
ค่ามาตรฐาน	-				

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 09:00-09:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.7-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00487723 (No.66)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 94.0 / 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date): 24 ธันวาคม พ.ศ.2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-066

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	17-18 มิ.ย.65	18-19 มิ.ย.65	19-20 มิ.ย.65	20-21 มิ.ย.65	21-22 มิ.ย.65
10:00 - 11:00	54.5	53.9	52.4	57.1	52.5
11:00 - 12:00	55.9	54.1	53.5	57.9	54.9
12:00 - 13:00	53.7	54.9	52.6	55.2	55.3
13:00 - 14:00	58.7	55.3	52.6	54.4	55.8
14:00 - 15:00	57.8	54.0	52.6	53.4	54.1
15:00 - 16:00	54.7	56.3	52.2	54.4	53.3
16:00 - 17:00	58.5	56.6	56.8	56.4	55.9
17:00 - 18:00	56.9	55.0	54.7	56.8	55.2
18:00 - 19:00	56.6	56.0	53.7	56.0	56.4
19:00 - 20:00	55.2	55.5	50.5	55.7	53.4
20:00 - 21:00	51.9	52.4	52.2	53.2	53.6
21:00 - 22:00	52.3	55.2	52.2	50.4	53.1
22:00 - 23:00	50.8	52.3	48.5	50.4	51.6
23:00 - 00:00	50.1	49.3	48.1	48.1	46.6
00:00 - 01:00	51.7	47.5	48.2	50.6	46.4
01:00 - 02:00	50.0	47.9	46.8	55.1	46.0
02:00 - 03:00	52.7	46.7	47.7	47.0	47.8
03:00 - 04:00	52.7	45.9	51.7	47.1	47.2
04:00 - 05:00	54.2	52.4	49.1	48.1	49.2
05:00 - 06:00	55.0	52.7	53.1	54.1	58.2
06:00 - 07:00	55.9	53.1	55.8	55.2	60.1
07:00 - 08:00	55.6	52.6	55.7	56.4	58.7
08:00 - 09:00	53.9	52.0	54.2	53.8	55.7
09:00 - 10:00	56.0	50.9	54.9	52.7	54.5
Leq(24) ^{1/}	55.0	53.5	52.9	54.3	54.7
Ldn	60.0	57.8	57.9	58.9	60.4
Lmax ^{2/}	83.5	85.4	78.8	84.7	80.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{3/}	70 dB(A)				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	115 dB(A)				

ตารางที่ 4.7-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)
ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565 (ต่อ)

เวลา	L ₉₀ (dB(A))				
	17-18 มิ.ย.65	18-19 มิ.ย.65	19-20 มิ.ย.65	20-21 มิ.ย.65	21-22 มิ.ย.65
10:00 - 11:00	48.9	49.1	46.7	49.8	47.6
11:00 - 12:00	50.7	48.8	47.8	50.7	49.0
12:00 - 13:00	49.4	49.0	46.9	49.3	48.4
13:00 - 14:00	50.4	49.6	46.2	48.8	48.7
14:00 - 15:00	50.3	49.2	47.0	49.1	49.2
15:00 - 16:00	49.9	50.2	47.1	48.8	48.4
16:00 - 17:00	51.6	50.0	49.0	50.0	49.1
17:00 - 18:00	50.3	49.8	48.3	50.8	49.3
18:00 - 19:00	49.6	50.8	47.8	50.1	49.7
19:00 - 20:00	48.4	50.2	45.2	48.4	47.8
20:00 - 21:00	47.6	48.3	45.7	46.9	47.0
21:00 - 22:00	47.8	47.4	45.4	46.1	46.1
22:00 - 23:00	47.0	46.9	46.0	46.3	45.1
23:00 - 00:00	46.7	45.8	45.7	45.7	43.6
00:00 - 01:00	47.1	45.2	45.0	44.6	43.0
01:00 - 02:00	46.9	45.4	44.3	47.2	43.9
02:00 - 03:00	47.2	43.8	44.9	44.2	45.2
03:00 - 04:00	50.3	43.9	43.5	45.4	44.6
04:00 - 05:00	50.1	44.5	44.1	45.1	46.7
05:00 - 06:00	51.6	46.9	46.8	46.9	48.2
06:00 - 07:00	52.6	47.8	50.6	49.5	53.4
07:00 - 08:00	50.9	47.9	49.8	51.5	52.2
08:00 - 09:00	49.1	46.8	49.7	48.1	49.9
09:00 - 10:00	48.6	46.6	49.9	47.6	49.0
L ₉₀ (avg) ^{1/}	49.6	48.1	47.3	48.4	48.5
ค่ามาตรฐาน	-				

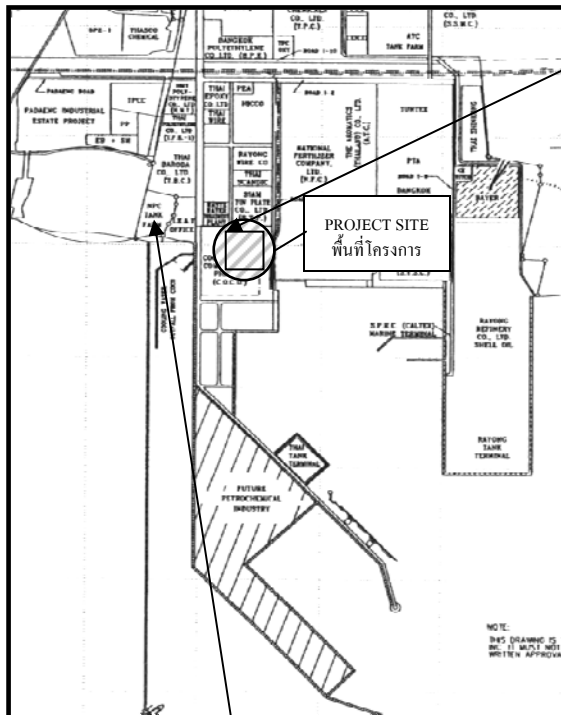
- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 10:00-10:00 น.
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ผู้ตรวจวัด : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ
 บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
 ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-360

รูปที่ 4.7-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงในชุมชน

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม		
วันที่ตรวจวัด	Leq(24); dB(A)	L ₉₀ ; dB(A)
11-16 มี.ค. 65	55.6-64.6	54.4-56.4
17-22 มี.ย. 65	60.9-63.3	58.8-61.6
ค่ามาตรฐาน *	< 70.0	-



บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม

บริเวณบ้านหนองแฟบ		
วันที่ตรวจวัด	Leq(24); dB(A)	L ₉₀ ; dB(A)
11-16 มี.ค. 65	54.8-57.1	49.2-51.1
17-22 มี.ย. 65	52.9-55.0	47.3-49.6
ค่ามาตรฐาน *	< 70.0	-



บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

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

4.7.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงในชุมชน

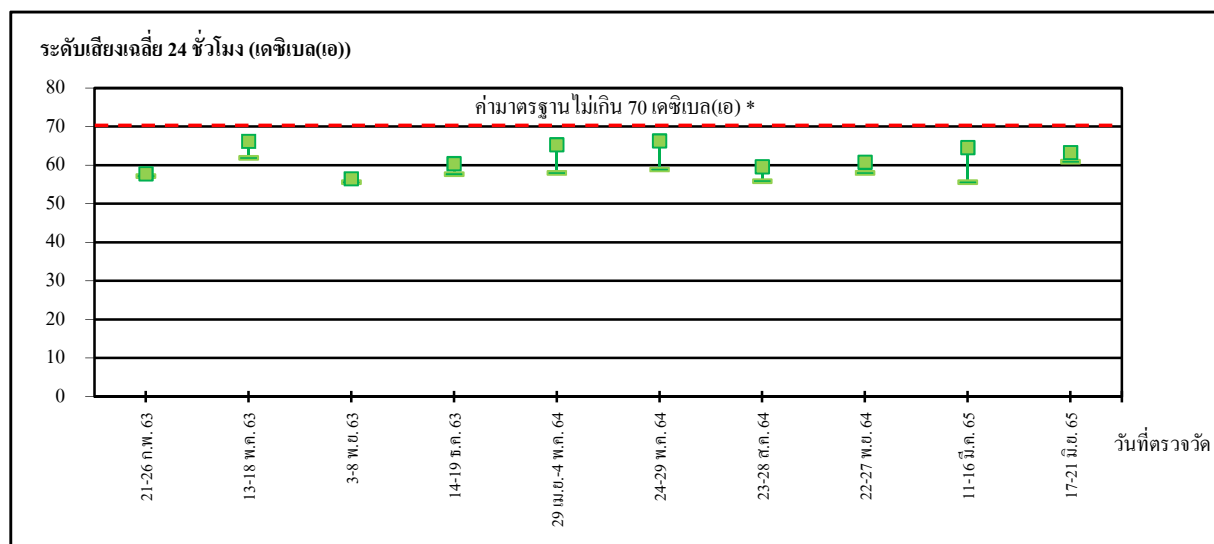
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบระดับความดังของเสียงในชุมชน ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัด 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม และบริเวณบ้านหนองแฟบ โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.7-2 ถึงรูปที่ 4.7-3 และตารางที่ ค.2-33 ภาคผนวก ค.2 โดยพบว่ามีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด เมื่อพิจารณาแนวโน้มของการติดตามตรวจสอบ พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) อยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

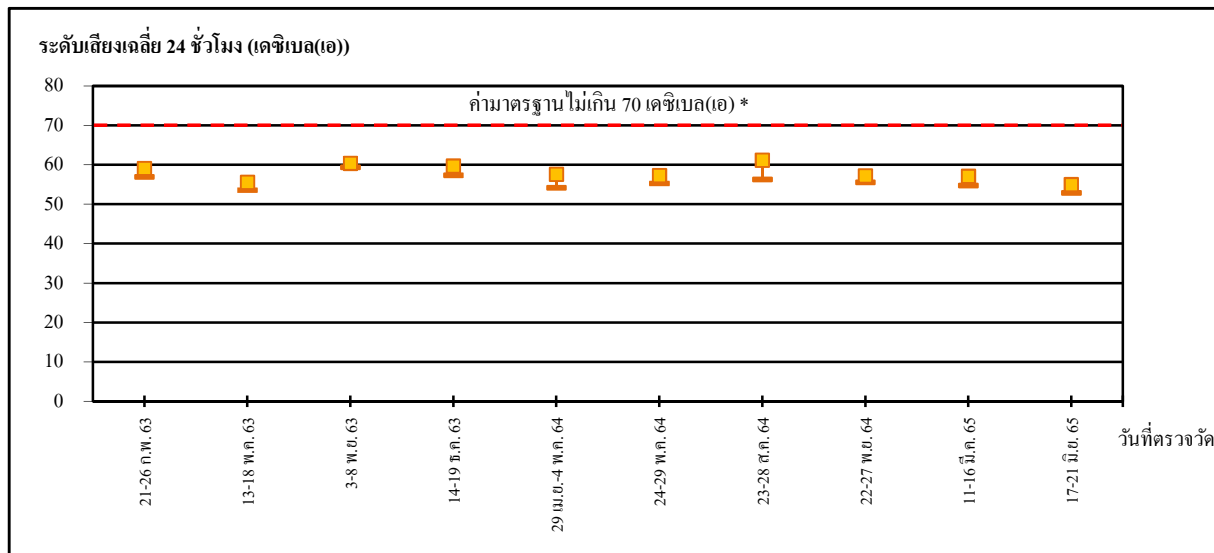
รูปที่ 4.7-2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24))

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม



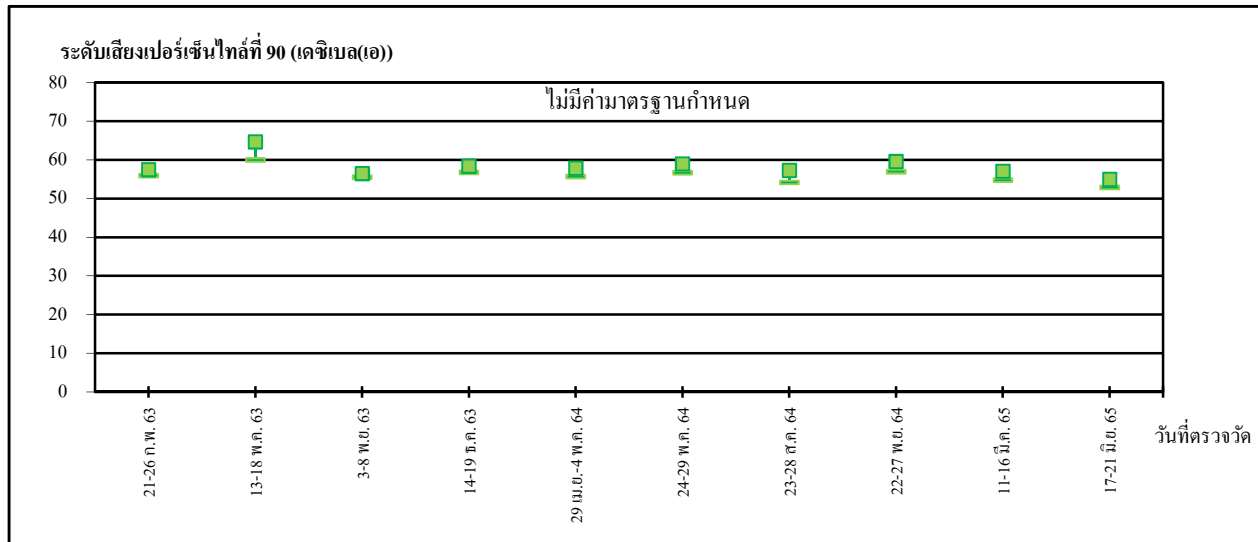
บริเวณบ้านหนองแพบ

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

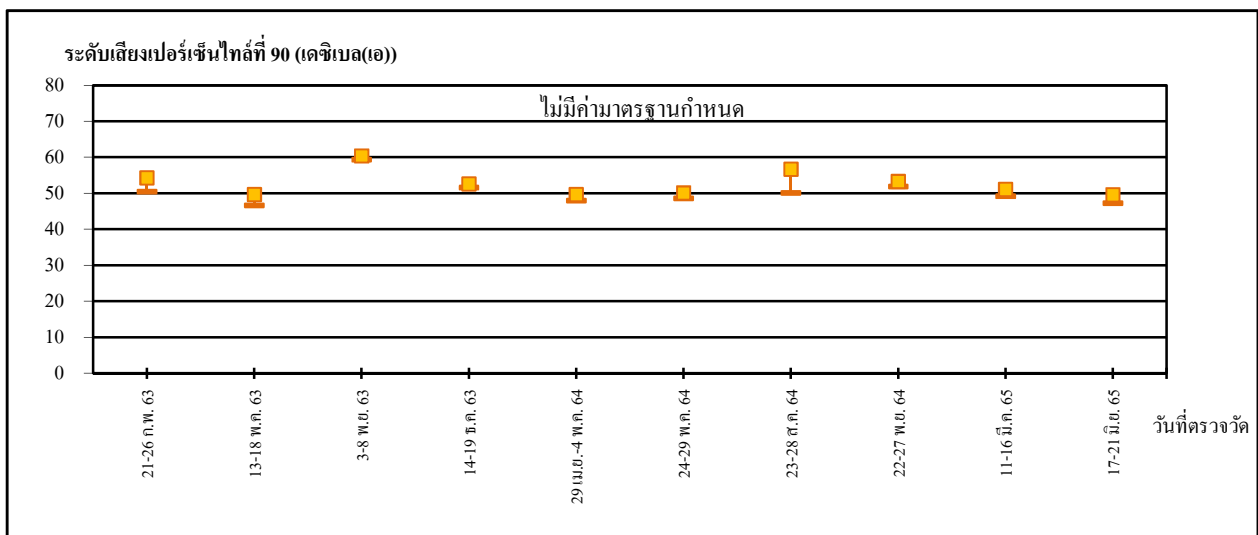
รูปที่ 4.7-3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้าเดิม



บริเวณบ้านหนองแฟบ

หมายเหตุ : ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

4.8 สภาพเศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพความเป็นอยู่ของประชาชนในชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ อย่างน้อย 1 ครั้งต่อ 2 ปี อย่างไรก็ตาม บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้เล็งเห็นความสำคัญของชุมชน จึงทำการสำรวจด้านเศรษฐกิจและสังคมของชุมชน ปีละ 1 ครั้ง และกระจายการเก็บตัวอย่างออกเป็น 4 ครั้งต่อปี รวมทั้งบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน และการแก้ไขปัญหา และผลที่ได้รับ

4.8.1 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน

การรับเรื่องร้องเรียนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ขนาด 401 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบข้อร้องเรียนใดๆ จากชุมชน

4.8.2 การสำรวจความคิดเห็นของชุมชน

การศึกษาสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ขนาด 401 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) โดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชน ได้แก่ ประธานชุมชนหรือรองประธานชุมชน เพื่อสอบถามสภาพสังคม-เศรษฐกิจในระดับชุมชน และความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ และใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือนเพื่อสอบถามถึงสภาพทางเศรษฐกิจ-สังคมระดับครัวเรือน และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนและผู้แทนครัวเรือนต่อการดำเนินการของโครงการฯ ในชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 6 ชุมชน ได้แก่ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ชุมชนหนองแฟบ ชุมชนมาบชลุต ชุมชนขอร่วมพัฒนา ชุมชนวัดโสภณ และชุมชนมาบชลุต-ซากกลาง โดยได้มีการสุ่มจำนวนตัวอย่างหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือนที่ระดับความเชื่อมั่น 95% เป็นตัวแทนของจำนวนครัวเรือนในพื้นที่ศึกษาทั้งหมดในการตอบแบบสอบถามตามสูตรการคำนวณจำนวนตัวอย่างของ Taro Yamane คือ

$$n = \frac{N}{1 + Ne^2}$$

โดย n = จำนวนตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา

N = จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา

e = ค่าระดับความเชื่อมั่นที่ 95% หรือค่าสัมประสิทธิ์ความคลาดเคลื่อน 0.05

เมื่อแทนค่าจำนวนครัวเรือนทั้งหมดของพื้นที่ศึกษาในสูตรของ Taro Yamane ดังกล่าวแล้ว จะได้จำนวนตัวอย่าง คือ

$$\begin{aligned} n &= \frac{10,054}{1 + 10,054 (0.05)^2} \\ &= 384.69 \text{ หรือ } 385 \text{ ตัวอย่าง แต่ทั้งนี้ ในการดำเนินการสำรวจจริง} \\ &\text{บริษัทที่ปรึกษา ได้ทำการสำรวจจำนวน 537 ตัวอย่าง} \end{aligned}$$

เพื่อให้การกระจายของจำนวนตัวอย่างครอบคลุมทั้ง 6 ชุมชน และตามสัดส่วนที่เป็นตัวแทนของแต่ละชุมชน บริษัทฯ จึงกระจายจำนวนตัวอย่างตามจำนวนครัวเรือนในแต่ละชุมชน ดังแสดงในตารางที่ 4.8-1

ตารางที่ 4.8-1 จำนวนตัวอย่างของครัวเรือนทั้งหมดที่ใช้เป็นตัวแทนในการศึกษาความคิดเห็นของประชาชนต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ขนาด 401 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ.2564

ชุมชน	จำนวนครัวเรือน*	จำนวนตัวอย่าง	จำนวนตัวอย่างที่เก็บ
1. หนองแพบ	1,159	44.35	74
2. มาบชลูด	3,084	118.00	197
3. มาบชลูด-ซากกลาง	410	15.69	27
4. วัดโสภณ	1,219	46.64	78
5. ตากวน-อ่าวประดู่	1,341	51.31	52
6. ซอยร่วมพัฒนา	2,841	108.70	109
รวม	10,054	384.69	537

หมายเหตุ : * ข้อมูลเทศบาลมาบตาพุด (พ.ศ.2564) (ไม่รวมบ้านเช่าที่มีบ้านเลขที่ แต่ไม่มีผู้อาศัย)

การสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของชุมชนต่อโครงการฯ ซึ่งประกอบด้วย ผู้นำชุมชนและหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือนของชุมชน จำนวน 6 ชุมชน โดยรอบโรงไฟฟ้า ได้แก่ ชุมชนหนองแฟบ มาบชลด มาบชลด-ซากกลาง วัดโสภณ ดากวน-อ่าวประดู่ และขอร่วมพัฒนา และกลุ่มประมงชายฝั่ง จำนวน 537 ตัวอย่าง และผู้นำชุมชน จำนวน 6 ตัวอย่าง โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผน ดำเนินการสำรวจในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ล่าสุดดำเนินการสำรวจ ในวันที่ 6-7 พฤศจิกายน, 13-14 พฤศจิกายน, 11-12 ธันวาคม และ 18-19 ธันวาคม พ.ศ.2564 รายละเอียดผลการสำรวจฯ ดังแสดงในภาคผนวก ค.5 ซึ่งมีรายละเอียดผลการสำรวจฯ สรุปได้ดังต่อไปนี้

4.8.2.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมระดับครัวเรือน

การสำรวจความคิดเห็นของชุมชนจากตัวแทนครัวเรือนทั้ง 6 ชุมชน ได้แก่ ชุมชนมาบชลด ชุมชนหนองแฟบ ชุมชนมาบชลด-ซากกลาง ชุมชนวัดโสภณ ดากวน-อ่าวประดู่ และขอร่วมพัฒนา และกลุ่มประมงชายฝั่ง จำนวน 537 ตัวอย่าง โดยดำเนินการสำรวจในระหว่างวันที่ 6-7 พฤศจิกายน, 13-14 พฤศจิกายน, 11-12 ธันวาคม และ 18-19 ธันวาคม พ.ศ.2564 โดยมีผลการสำรวจและแบบสำรวจดัง แสดงในภาคผนวก ค.5 ซึ่งมีรายละเอียดผลการสำรวจฯ สรุปได้ดังต่อไปนี้

4.8.2.1.1 ข้อมูลลักษณะประชากร สภาพสังคม และเศรษฐกิจ

เพศ อายุ และสถานภาพของผู้ให้ข้อมูล

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 56.1 เป็นเพศหญิง และร้อยละ 43.9 เป็นเพศชาย โดยช่วง อายุของผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 33.3 มีอายุมากกว่า 50 ปี รองลงมาคือร้อยละ 32.6 มีอายุระหว่าง 41-50 ปี และร้อยละ 23.3 มีอายุระหว่าง 31-40 ปี ซึ่งชี้ให้เห็นว่าผู้ตอบแบบสอบถามมีวุฒิที่สามารถให้ ข้อคิดเห็นที่น่าเชื่อถือได้ ส่วนสถานภาพของผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 46.4 มีสถานภาพเป็น ภรรยาหรือสามีของหัวหน้าครัวเรือน รองลงมาคือร้อยละ 43.9 มีสถานภาพเป็นหัวหน้าครัวเรือน ที่เหลือ คือร้อยละ 6.7 และ 3.0 ที่มีสถานภาพเป็นญาติ และบุตร ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 83.1 ระบุว่า มี สถานภาพสมรส รองลงมาร้อยละ 10.1 มีสถานภาพโสด ที่เหลือในสัดส่วนเพียงเล็กน้อยคือร้อยละ 5.0, 1.5 และ 0.4 มีสถานภาพเป็นหม้าย แยกกันอยู่ และอื่นๆ ตามลำดับ

ขนาดครัวเรือน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 49.5 มีสมาชิก 4-6 คน ถัดไปร้อยละ 41.3 มีสมาชิก 1-3 คน และร้อยละ 9.1 มีสมาชิก 7 คนขึ้นไป ซึ่งชี้ให้เห็นว่าขนาดครัวเรือนในชุมชนส่วนใหญ่มีขนาดเล็กถึงปานกลาง

การศึกษาและศาสนา

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 33.9 จบการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย หรือ ปวช. รองลงมา ร้อยละ 33.0 จบการศึกษาระดับประถมศึกษา ถัดรองลงมาคือร้อยละ 14.3 จบการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนต้น และร้อยละ 8.2 จบการศึกษาระดับอนุปริญญา หรือ ปวส. สำหรับการนับถือศาสนา ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 98.9 นับถือศาสนาพุทธ เพียงเล็กน้อยร้อยละ 0.9 นับถือศาสนาอิสลาม และร้อยละ 0.2 นับถือศาสนาคริสต์

การประกอบอาชีพ

การประกอบอาชีพหลักของชุมชนส่วนใหญ่ร้อยละ 38.4 ประกอบอาชีพค้าขาย รองลงมา ร้อยละ 25.0 ประกอบอาชีพพนักงานบริษัท/ลูกจ้าง ถัดรองลงมาคือร้อยละ 24.2 ประกอบอาชีพ รับจ้างทั่วไป ส่วนการประกอบอาชีพเสริม พบว่าส่วนใหญ่ร้อยละ 80.1 ไม่มีอาชีพเสริม รองลงมา ร้อยละ 11.4 ประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ถัดลงมาคือร้อยละ 7.1 ประกอบอาชีพค้าขาย

สำหรับการประกอบอาชีพประมง พบมีตัวแทนครัวเรือนใน 2 หมู่บ้าน ที่ตอบว่าประกอบอาชีพประมง ได้แก่ ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ และชุมชนหนองแฟบ โดยเป็นผู้ประกอบอาชีพประมงชายฝั่งเป็นส่วนใหญ่ร้อยละ 94.4 ผลผลิตสัตว์น้ำที่จับได้ ส่วนใหญ่ร้อยละ 61.1 จับได้มากกว่า 20 กิโลกรัมต่อวัน รองลงมา ร้อยละ 27.8 ระบุว่า จับสัตว์น้ำได้ไม่เกิน 10 กิโลกรัมต่อวัน ร้อยละ 5.6 ในสัดส่วนที่เท่ากันระบุว่าปริมาณการจับสัตว์น้ำได้แต่ละวันไม่เกิน 20 กิโลกรัม และไม่แน่นอน ส่วนประเภทของสัตว์น้ำที่จับได้มากที่สุดร้อยละ 50.0 คือ หอย และปูในสัดส่วนที่เท่ากัน

จากการสำรวจข้อมูล พบมีการประกอบอาชีพเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ โดยทั้งหมดร้อยละ 100.0 ทำการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชังในทะเล โดยสัตว์น้ำที่เพาะเลี้ยงทั้งหมดร้อยละ 100.0 คือ หอย ผลผลิตต่อการเก็บขาย 1 ครั้ง ทั้งหมดร้อยละ 100.0 ระบุว่าได้ผลผลิตมากกว่า 20 กิโลกรัม

ปัญหาและอุปสรรคในการทำอาชีพประมงส่วนใหญ่ร้อยละ 83.3 ระบุว่าพบปัญหาและอุปสรรคในการทำอาชีพประมง และร้อยละ 16.7 ระบุว่าไม่มีปัญหาและอุปสรรคแต่อย่างใด โดยปัญหาและอุปสรรคที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่ร้อยละ 66.7 ระบุว่าเกิดจากการแข่งขัน รองลงมาร้อยละ 27.8 เกิดจากสภาพอากาศ และร้อยละ 5.6 ระบุว่าเกิดจากการปล่อยน้ำเสียลงทะเล

เมื่อสอบถามเกี่ยวกับประโยชน์จากกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำลงสู่ทะเล พบว่า ตัวแทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 95.9 มีความเห็นว่าทำให้จับสัตว์น้ำได้เพิ่มขึ้น ที่เหลือเพียงเล็กน้อยคือร้อยละ 4.1 ที่มีความเห็นว่าเป็นการทำบุญ ส่วนประโยชน์จากกิจกรรมธนาคารปูม้าในชุมชน ตัวแทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 96.6 มีความเห็นว่า เป็นกิจกรรมที่ช่วยเพิ่มรายได้ให้กับครัวเรือน และร้อยละ 3.4 มีความเห็นว่า เป็นการอนุรักษ์พันธุ์ปู

รายรับ-รายจ่าย และสถานะทางการเงินของครัวเรือน

ครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 84.9 มีรายได้มากกว่า 10,000 บาทต่อเดือน รองลงมาร้อยละ 10.2 มีรายได้อยู่ระหว่าง 8,001-10,000 บาทต่อเดือน ถัดรองลงมาคือร้อยละ 2.4 มีรายได้อยู่ระหว่าง 6,001-8,000 บาทต่อเดือน ส่วนรายจ่ายของครอบครัว ส่วนใหญ่ร้อยละ 80.1 มีรายจ่ายมากกว่า 10,000 บาทต่อเดือน รองลงมา ร้อยละ 11.0 มีรายจ่ายอยู่ระหว่าง 8,001-10,000 บาทต่อเดือน ถัดรองลงมาคือร้อยละ 6.0 มีรายจ่ายระหว่าง 6,001-8,000 บาทต่อเดือน โดยสถานะทางการเงินของครัวเรือน ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 51.0 มีความเห็นว่าพอใช้และเหลือเก็บ รองลงมาร้อยละ 37.1 มีความเห็นว่าพอใช้แต่ไม่เหลือเก็บ ที่เหลือร้อยละ 11.9 มีความเห็นว่าไม่พอใช้

การตั้งถิ่นฐาน

ครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 51.4 เป็นผู้ที่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่เกิด รองลงมาร้อยละ 47.9 ย้ายมาจากพื้นที่อื่น และร้อยละ 0.7 ย้ายมาจากชุมชนอื่น สำหรับผู้ที่ย้ายมาจากพื้นที่อื่นส่วนใหญ่ร้อยละ 45.5 ย้ายมาจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ รองลงมาร้อยละ 24.5 ย้ายมาจากภาคกลาง ถัดรองลงมาร้อยละ 12.8 ย้ายมาจากภาคตะวันออก โดยผู้ที่ย้ายมาจากพื้นที่อื่นส่วนใหญ่ร้อยละ 31.5 มีระยะเวลาในการย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ระยะเวลาไม่เกิน 5 ปี รองลงมาร้อยละ 30.4 ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ 6-10 ปี และส่วนใหญ่ร้อยละ 87.9 เป็นการย้ายมาเพื่อประกอบอาชีพ รองลงมาร้อยละ 11.7 เป็นการย้ายตามครอบครัว

การถือครองที่ดิน

ตัวแทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 47.1 ไม่มีที่ดินเป็นของตนเอง รองลงมาร้อยละ 39.5 มีที่ดินเป็นของตนเอง และร้อยละ 13.4 เช่าที่ดินของผู้อื่น ซึ่งผู้แทนครัวเรือนที่มีที่ดินเป็นของตนเอง ส่วนใหญ่ร้อยละ 47.6 มีที่ดินน้อยกว่า 1 ไร่ รองลงมาร้อยละ 42.0 มีที่ดิน 1-5 ไร่ และร้อยละ 6.6 มีที่ดิน 6-10 ไร่ โดยใช้เป็นที่อยู่อาศัยเป็นหลักร้อยละ 80.7 ที่เหลือร้อยละ 17.5 และ 1.9 มีที่ดินเพื่อทำเกษตรกรรม และให้ผู้อื่นเช่า ตามลำดับ สำหรับที่ดินเพื่อทำการเกษตรกรรมโดยส่วนใหญ่ร้อยละ 64.9 มีที่ดินเพื่อทำการเกษตร 1-5 ไร่ รองลงมาร้อยละ 21.6 มีที่ดิน 6-10 ไร่ และในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 5.4 มีที่ดิน 11-15 ไร่ และ 16-20 ไร่ ส่วนที่ดินเพื่อปลูกที่อยู่อาศัย ส่วนใหญ่ร้อยละ 47.4 มีที่ดินน้อยกว่า 100 ตารางวา ร้อยละ 18.1 มีที่ดิน 201-400 ตารางวา และร้อยละ 17.5 มีที่ดินมากกว่า 400 ตารางวา โดยผู้แทนครัวเรือนที่เช่าที่ดินของผู้อื่น ส่วนใหญ่ร้อยละ 90.3 เช่าที่ดินเพื่อปลูกที่อยู่อาศัย และร้อยละ 9.7 เช่าที่ดินเพื่อค้าขาย และทำธุรกิจส่วนตัว ซึ่งผู้แทนครัวเรือนที่เช่าที่ดินส่วนใหญ่ร้อยละ 80.6 เช่าที่ดินที่มีขนาดน้อยกว่า 1 ไร่ และรองลงมาร้อยละ 19.4 เช่าที่ดิน 1-5 ไร่

สาธารณสุข/สุขภาพในครัวเรือน

เมื่อสอบถามเกี่ยวกับโรคที่สมาชิกในครัวเรือนเจ็บป่วยบ่อยๆ ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 60.1 ระบุว่าไม่มีการเจ็บป่วย รองลงมาร้อยละ 20.6 เจ็บป่วยด้วยโรคผิวหนังและภูมิแพ้ และร้อยละ 8.0 เจ็บป่วยด้วยโรคทางเดินหายใจ ส่วนวิธีการรักษาเมื่อเกิดการเจ็บป่วย ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 64.2 ระบุว่าไปเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาล รองลงมาร้อยละ 22.1 ระบุว่าซื้อยามารับประทานเอง ถัดรองลงมาร้อยละ 8.2 ไปรับการรักษาที่คลินิก หรือโรงพยาบาลเอกชน

การใช้น้ำเพื่อบริโภคในชุมชน ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 95.7 ใช้น้ำดื่มบรรจุขวดเป็นหลัก รองลงมาร้อยละ 2.8 ที่ระบุว่าใช้เครื่องกรองน้ำ และร้อยละ 1.1 ที่ใช้น้ำบริโภคจากน้ำบ่อบาดาล ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 97.0 ไม่มีการทำความสะอาดก่อนดื่มเพราะมั่นใจในความสะอาดของน้ำ ที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 3.0 มีการนำมารอง หรือนำไปต้มก่อนบริโภค โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 96.6 ไม่พบปัญหาในการใช้น้ำเพื่อบริโภค มีเพียงส่วนน้อยร้อยละ 3.4 ที่พบปัญหาในการใช้น้ำเพื่อบริโภค ซึ่งปัญหาที่พบคือน้ำขุ่น และน้ำไม่ไหล ส่วนน้ำเพื่อการอุปโภคส่วนใหญ่ร้อยละ 91.8 ใช้น้ำประปา รองลงมาร้อยละ 3.2 ใช้น้ำจากการทำเรื่ออุตสาหกรรม และร้อยละ 3.0 ใช้น้ำจากน้ำบ่อน้ำบาดาล ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 90.3 ไม่

มีปัญหาในการใช้น้ำเพื่อการอุปโภค และพบปัญหาในการใช้น้ำเพียงเล็กน้อยคือร้อยละ 9.7 ที่ระบุว่ามีปัญหา เช่น น้ำไม่ไหล มีความขุ่น มีสนิม และมีตะกอน เป็นต้น

ในด้านการจัดการขยะมูลฝอย คริวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 96.3 ใช้บริการเก็บขนและกำจัด โดยเทศบาลเมืองมาบตาพุดเป็นหลัก มีเพียงบางส่วนคือร้อยละ 2.0 ระบุว่ากองทิ้งไว้หน้าบ้าน และร้อยละ 1.5 ระบุว่าจัดการขยะมูลฝอยโดยการเผา โดยพบว่าทั้งหมด คือร้อยละ 100.0 มีการใช้ส้วมที่ถูกสุขลักษณะ ดังนั้น การแพร่กระจายของเชื้อโรคจากการปนเปื้อนอุจจาระของมนุษย์จึงมีโอกาสเกิดขึ้นได้น้อยมาก

4.8.2.1.2 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

ปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในชุมชนทั้ง 6 ชุมชน เป็นไปในลักษณะเช่นเดียวกัน โดยปัญหาหรือผลกระทบที่พบมากที่สุด ได้แก่ ปัญหาฝุ่นละออง คิดเป็นร้อยละ 31.5 ของผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมด ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 47.3 ระบุว่าเกิดจากการจราจร รองลงมาร้อยละ 30.2 ระบุว่าไม่สามารถระบุสาเหตุได้ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนร้อยละ 53.3 ระบุว่าได้รับผลกระทบในบางฤดู และร้อยละ 46.7 ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี และระดับของผลกระทบส่วนใหญ่ร้อยละ 53.8 มีความเห็นว่าผลกระทบอยู่ในระดับปานกลาง และรองลงมาร้อยละ 38.5 มีความเห็นว่าได้รับผลกระทบระดับน้อย ส่วนปัญหาหรือผลกระทบรองลงมา ได้แก่ ปัญหาผลกระทบด้านเสียง ร้อยละ 26.6 ระบุว่ามีปัญหา โดยผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 54.5 มีความเห็นว่าสาเหตุมาจากการจราจร รองลงมาร้อยละ 23.8 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ ซึ่งผลกระทบที่เกิดขึ้นร้อยละ 81.8 ระบุว่าผลกระทบเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาทั้งในเวลากลางวันและกลางคืน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 57.3 มีความเห็นว่าผลกระทบอยู่ในระดับปานกลาง รองลงมาร้อยละ 37.8 ผลกระทบอยู่ในระดับน้อย และปัญหาด้านกลิ่นรบกวน คิดเป็นร้อยละ 26.4 ซึ่งส่วนใหญ่คือร้อยละ 52.1 ระบุว่าเกิดจากโรงงานอุตสาหกรรม รองลงมาร้อยละ 43.7 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 56.3 ระบุว่าก่อให้เกิดปัญหาหรือผลกระทบในบางฤดูหรือบางช่วงเวลาเท่านั้น ที่เหลือร้อยละ 43.7 ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ซึ่งระดับของผลกระทบส่วนใหญ่ร้อยละ 52.1 มีความเห็นว่าอยู่ในระดับปานกลาง รองลงมาร้อยละ 40.1 มีความเห็นว่าระดับของผลกระทบอยู่ในระดับเล็กน้อย

4.8.2.1.3 การรู้จักโครงการฯ และกิจกรรมที่โครงการฯ ดำเนินการ

การรู้จัก และรับทราบการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ

■ การรู้จัก และการรับทราบข้อมูลข่าวสารจากการดำเนินการโครงการฯ

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่รู้จักการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทโกลว์ คิดเป็นร้อยละ 83.2 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 28.0 รู้จักโครงการฯ ผ่านผู้นำชุมชน รองลงมาร้อยละ 22.7 รู้จักโครงการฯ ผ่านเจ้าหน้าที่โครงการ และร้อยละ 20.2 รู้จักโครงการฯ ผ่านเพื่อนบ้าน

■ การระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 65.0 ไม่สามารถระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้นได้ มีเพียงร้อยละ 35.0 ที่สามารถระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้นได้ โดยผู้แทนครัวเรือนที่สามารถระบุกิจกรรมได้ ส่วนใหญ่ร้อยละ 39.3 ระบุว่าเป็นกิจกรรมมอบทุนการศึกษา รองลงมาร้อยละ 16.2 เป็นกิจกรรมในวันสำคัญต่างๆ (งานบุญ, งานวันเด็ก, วันสงกรานต์, วันแม่, วันพ่อ) และร้อยละ 11.0 เป็นกิจกรรมกองทุนโรงไฟฟ้า เป็นต้น

■ การเข้าร่วมกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 65.2 ไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมที่ทางบริษัทฯ ได้จัดขึ้นที่เหลือน้อยร้อยละ 34.8 ที่เคยเข้าร่วมกิจกรรม โดยผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 48.7 ระบุเหตุผลที่เข้าร่วมโครงการฯ ว่าได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน รองลงมาร้อยละ 16.6 ระบุว่าได้รับความรู้ และร้อยละ 14.5 ได้ใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์

การรู้จัก และการดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์

■ การรู้จัก และการรับทราบข้อมูลข่าวสารจากการดำเนินการของโครงการฯ

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 74.1 รู้จักโครงการฯ โดยทราบจากผู้นำชุมชน เป็นส่วนใหญ่ คิดเป็นร้อยละ 29.5 รองลงมาร้อยละ 24.6 ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการ และร้อยละ 18.0 ทราบจากเพื่อนบ้าน

- การระบุงิจกรรมที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ของบริษัทฯ จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 66.3 ไม่สามารถระบุงิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้นได้ ที่เหลือร้อยละ 33.7 สามารถระบุงิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้นได้ โดยผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 39.1 ที่สามารถระบุงิจกรรมได้ ระบุว่า เป็นกิจกรรมมอบทุนการศึกษา รองลงมาร้อยละ 16.3 กิจกรรมในวันสำคัญต่างๆ (งานบุญ, งานวันเด็ก, วันสงกรานต์, วันแม่, วันพ่อ) และร้อยละ 10.3 กองทุนโรงไฟฟ้า เป็นต้น

- การเข้าร่วมกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ของบริษัทฯ จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 65.4 ไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ จัดขึ้น ที่เหลือร้อยละ 34.6 ที่ระบุว่าเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่จัดขึ้น โดยเหตุผลที่เข้าร่วมโครงการ ส่วนใหญ่ร้อยละ 48.4 ระบุว่า ได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน รองลงมาร้อยละ 16.7 ได้รับความรู้ และร้อยละ 14.6 ได้ใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์

การรู้จักกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้น และความคิดเห็นต่อกิจกรรม

- กองทุนโรงไฟฟ้า

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 64.4 ระบุว่ารู้จักโครงการฯ และร้อยละ 35.6 ที่ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 97.8 มีความเห็นว่าการให้ทางบริษัทฯ จัดโครงการดังกล่าวต่อไป

- โครงการทบทวนความรู้ผู้ร่วมมหาวิทยาลัยให้กับเยาวชนใน จังหวัดระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 51.6 ไม่รู้จักโครงการฯ ที่จัดขึ้น ที่เหลือร้อยละ 48.4 ที่ระบุว่ารู้จักโครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.5 มีความเห็นว่าการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป

- โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาคณะ
นักเรียนในชุมชน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 56.4 รู้จักโครงการฯ ที่จัดขึ้น ที่เหลือร้อยละ 43.6 ที่
ระบุว่าไม่รู้จักโครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.0 มีความเห็นว่าการให้จัด
โครงการดังกล่าวต่อไป

- โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาล ใน จังหวัดระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 51.6 รู้จักโครงการฯ ที่จัดขึ้น ส่วนร้อยละ 48.4 ระบุ
ว่าไม่รู้จักโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 98.3 มีความเห็นว่าการ
ให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป

- โครงการโรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดตากวน โดยปรับ
หลักสูตรพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับโรงเรียน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 55.1 ระบุว่าไม่รู้จักโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 44.9
ที่ระบุว่ารู้จักโครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.1 มีความเห็นว่าการให้จัด
โครงการดังกล่าวต่อไป

- โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 63.9 ระบุว่ารู้จักโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 36.1
ที่ระบุว่าไม่รู้จักโครงการฯ โดยผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.1 มีความเห็นว่าการให้จัด
โครงการดังกล่าวต่อไป

- โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล (ทำร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ เอกชน
และกลุ่มประมงเรือเล็กในพื้นที่)

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 56.2 รู้จักโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 43.8
ที่ไม่รู้จักโครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.0 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป

- **โครงการปลูกป่า และสร้างฝายชะลอน้ำ ของกลุ่มบริษัทโกลว์ เขาคูตร-ห้วยมะหาด**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 57.4 รู้จักโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 42.6 ที่ไม่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 98.1 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป
- **โครงการวันเด็กहरรรษากับโรงไฟฟ้า**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 61.1 รู้จักรโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 38.9 ที่ไม่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 98.0 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป
- **โครงการ Light for a Better Life หมอไฟฟ้า การปรับปรุง ซ่อมแซม ระบบไฟฟ้า
ให้กับโรงเรียน วัด สถานพยาบาลท้องถิ่น**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 58.7 ไม่รู้จักรโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 41.3 ที่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.1 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป
- **โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา-19 ให้กับ
หน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 51.4 รู้จักรโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 48.6 ที่ไม่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.1 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป
- **โครงการซังกอ สร้างบ้านให้สัตว์ทะเล**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 60.0 ไม่รู้จักรโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 40.0 ที่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 98.1 ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- **โครงการเคียงป่าเคียงไหล่ เยี่ยมบ้านชุมชนยามเย็น**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 61.5 ไม่รู้จักรโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 38.5 ที่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 98.1 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป
- **โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน**
ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 59.4 ไม่รู้จักรโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 40.6 ที่รู้จักร
โครงการฯ ทั้งนี้ผู้แทนครัวเรือนทั้งหมดร้อยละ 98.3 ต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป

กิจกรรมที่ต้องการให้เพิ่มเติมเพื่อประโยชน์ของส่วนรวม

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 75.8 ไม่แสดงความคิดเห็นแต่อย่างใด มีเพียงบางส่วนคือร้อยละ 8.8 ต้องการให้ช่วยเหลือคนในชุมชน ช่วยเหลือผู้สูงอายุ และคนพิการ ร้อยละ 6.7 เพิ่มเติมการมอบทุนการศึกษา และสร้างห้องสมุดชุมชน และร้อยละ 6.0 เพิ่มกิจกรรมวันสำคัญและงานประเพณีต่างๆ เป็นต้น

มาตรฐานในการดูแลด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 62.8 ก่อนข้างเห็นด้วยกับมาตรฐานในการดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 17.5 ก่อนข้างไม่เห็นด้วย และร้อยละ 15.3 เห็นด้วยอย่างยิ่ง

การสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 54.0 ก่อนข้างเห็นด้วยว่าทางโครงการฯ สนับสนุนชุมชนเป็นอย่างดี รองลงมาร้อยละ 22.7 ก่อนข้างไม่เห็นด้วย และร้อยละ 18.4 เห็นด้วยอย่างยิ่งที่ระบุว่าโครงการฯ มีการสนับสนุนชุมชนเป็นอย่างดี โดยผู้แทนครัวเรือนที่มีความเห็นว่าโครงการฯ มีการสนับสนุนชุมชนเป็นอย่างดีนั้น ส่วนใหญ่ร้อยละ 70.8 ไม่ได้ระบุเหตุผล รองลงมาร้อยละ 17.9 ระบุว่ามีการช่วยเหลือชุมชน ถัดรองลงมาร้อยละ 7.6 ระบุว่าเพื่อสร้างความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม

ข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และกิจกรรมเพื่อชุมชน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 81.0 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ มีเพียงเล็กน้อยร้อยละ 5.8 ที่ต้องการการให้ดูแลความปลอดภัยให้ดี ไม่ส่งผลกระทบต่อชุมชน ร้อยละ 5.4 รักษามาตรฐานด้านความปลอดภัยให้ดี และร้อยละ 4.5 เสนอแนะให้สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน

4.8.2.1.4 ทักษะและความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือน หรือผู้แทนครัวเรือนต่อโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัทที่มีอยู่ในพื้นที่ส่งผลดีและผลเสียต่อชุมชนอย่างไร

■ ผลดี

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 46.0 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ รองลงมาร้อยละ 22.5 มีความเห็นว่าทำให้คนในชุมชนมีงานทำ ร้อยละ 9.7 พัฒนาชุมชน ช่วยเหลือชุมชน ชุมชนเจริญขึ้น ร้อยละ 9.1 ทำให้เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น สร้างรายได้ให้กับชุมชน

■ ผลเสีย

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 49.3 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ รองลงมาร้อยละ 31.3 ระบุว่าก่อให้เกิดปัญหามลพิษต่างๆ สร้างมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 14.5 ก่อให้เกิดปัญหาด้านมลพิษทางอากาศ และร้อยละ 3.2 เกิดความกังวลเรื่องความปลอดภัยต่อชุมชน

เมื่อสอบถามผู้แทนครัวเรือนว่าการดำเนินการของโครงการฯ ก่อให้เกิดผลดีหรือผลเสียมากกว่ากัน ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 48.8 ระบุว่าก่อให้เกิดว่าผลดีและผลเสียในระดับพอๆ กัน รองลงมาร้อยละ 24.2 ไม่แสดงความคิดเห็น ถัดรองลงมาร้อยละ 16.1 ที่มีความเห็นว่าก่อให้เกิดผลดีมากกว่าผลเสีย ที่เหลือเพียงเล็กน้อยคือร้อยละ 10.9 มีความเห็นว่าก่อให้เกิดผลเสียมากกว่าผลดี

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 66.9 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ ที่เหลือร้อยละ 8.2 ที่ต้องการให้ช่วยเหลือชุมชน พัฒนาชุมชน ดูแลคนในชุมชน รองลงมาร้อยละ 6.3 ที่ต้องการให้ ดูแลเรื่องความปลอดภัย ร้อยละ 4.8 เพิ่มทุนการศึกษาเด็กในชุมชน และร้อยละ 4.1 สนับสนุนกิจกรรมในชุมชน เป็นต้น

4.8.2.2 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมระดับชุมชน

4.8.2.2.1 ข้อมูลลักษณะของประชากร สภาพสังคม และเศรษฐกิจของชุมชน

■ ตำแหน่ง และระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของผู้ให้ข้อมูล

ผู้นำชุมชนหรือผู้แทนชุมชนที่ให้ข้อมูลส่วนใหญ่ดำรงตำแหน่งกรรมการชุมชน รองลงมาดำรงตำแหน่งประธานชุมชน รองประธานชุมชน และตำแหน่งอื่นๆ เช่น กรรมการ โดย

ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งอยู่ในช่วงระหว่าง 4-16 ปี ซึ่งผู้นำชุมชนที่ดำรงตำแหน่งเกิน 1 วาระ นับเป็นผู้นำชุมชนที่ได้รับความไว้วางใจจากประชาชน

■ **จำนวนครัวเรือนในชุมชน**

ผู้นำชุมชนระบุว่าในชุมชนมีจำนวนครัวเรือนในชุมชนอยู่ในช่วงระหว่าง 330-2,200 ครัวเรือน ซึ่งแสดงให้เห็นว่าชุมชนที่ทำการสำรวจมีทั้งขนาดเล็ก ถึงใหญ่

■ **อาชีพหลัก และอาชีพเสริมของประชากรในชุมชน**

การประกอบอาชีพหลักของประชากรในชุมชน ผู้นำชุมชนระบุว่าประกอบอาชีพค้าขาย รับจ้าง และเกษตรกรรม นอกจากนี้ยังมีประชากรในชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ และหนองแฟบ ที่มีการประกอบอาชีพประมง ส่วนการประกอบอาชีพเสริมผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่าประกอบอาชีพค้าขาย และรับจ้าง

■ **การจ้างแรงงานในพื้นที่**

- **แรงงานภาคเกษตรกรรม**

ผู้นำชุมชนเกือบทั้งหมดมีความเห็นว่าในชุมชนมีการจ้างแรงงานภาคเกษตรกรรม โดยแรงงานส่วนใหญ่เป็นแรงงานในพื้นที่

- **แรงงานภาคอุตสาหกรรม**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นว่าในชุมชนมีการจ้างแรงงานภาคอุตสาหกรรมในพื้นที่ โดยแรงงานส่วนใหญ่เป็นแรงงานนอกพื้นที่

- **แรงงานภาคประมง**

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่าไม่มีการจ้างแรงงานประมงในพื้นที่ โดยผู้นำชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ และชุมชนหนองแฟบมีความเห็นว่ามีมีการจ้างแรงงานประมงในพื้นที่ โดยเป็นการจ้างแรงงานประมงในพื้นที่ทั้งหมด

■ การให้บริการด้านการศึกษา และศาสนา

- โรงเรียนในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีโรงเรียนในพื้นที่ชุมชนของตนเอง ยกเว้น ชุมชนชอยร่วมพัฒนา และชุมชนมาบชลด-ชากกลาง ที่ระบุว่าไม่มีโรงเรียนในชุมชน ซึ่งเป็นโรงเรียนระดับประถมศึกษาทั้งหมด

- วัดในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่ามีวัดในชุมชน ยกเว้น ชุมชนชอยร่วมพัฒนา และชุมชนมาบชลด-ชากกลาง ที่ระบุว่าไม่มีวัดในพื้นที่ชุมชน

- สถานพิธีประกอบกิจกรรมทางศาสนาอื่นๆ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นที่ไม่มีสถานพิธีประกอบกิจกรรมทางศาสนาอื่นๆ อีกในชุมชน ยกเว้นชุมชนวัดโสภณ มี 1 แห่ง

■ โรคระบาดที่เคยเกิดขึ้นในชุมชน และการใช้บริการด้านสาธารณสุข

- โรคที่เคยระบาดในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าเคยเกิดโรคระบาดในชุมชน โดยผู้นำชุมชนเกือบทั้งหมดระบุว่าโรคที่เคยระบาดในชุมชนคือโรคไข้เลือดออก

- สถานพยาบาลในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีสถานพยาบาลใดๆ ในชุมชน มีเพียง 3 ชุมชนที่ระบุว่าสถานพยาบาลในชุมชน ได้แก่ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ระบุว่าไม่มีโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตากวน ชุมชนวัดโสภณ ระบุว่าไม่มีโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด และชุมชนวัดมาบชลด ระบุว่าไม่มีโรงพยาบาลสมเด็จพระเทพฯ

- การใช้น้ำเพื่อการบริโภค

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นตรงกันว่าใช้น้ำบรรจขวดเพื่อการบริโภค ซึ่งไม่มีปัญหาการใช้น้ำเพื่อการบริโภคแต่อย่างใด

- การใช้น้ำเพื่อการอุปโภค

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นว่าใช้น้ำประปาเพื่อการอุปโภค ซึ่งไม่มีปัญหาการใช้น้ำเพื่อการอุปโภค

- การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน

ผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่ากำจัดขยะมูลฝอยของครัวเรือน จะถูกนำไปกำจัดโดยเทศบาลเมืองมาบตาพุด

4.8.2.2.2 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

■ ปัญหากลิ่น

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับผลกระทบด้านกลิ่น โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบในสัดส่วนที่เท่ากันระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี และบางช่วงเวลา ระดับของผลกระทบที่ได้รับมีความเห็นว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง

■ ปัญหาเขม่า/ควัน

ผู้นำชุมชนมีความเห็นว่าได้รับผลกระทบ และไม่ได้รับผลกระทบด้านเขม่า/ควัน ในสัดส่วนที่เท่ากัน โดยผู้นำชุมชนที่มีความเห็นว่าได้รับผลกระทบด้านเขม่า/ควัน ระบุว่าสาเหตุหลักมาจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบมีความเห็นว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี และระดับของผลกระทบที่ได้รับส่วนใหญ่มีความเห็นว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง

■ ปัญหาฝุ่นละออง

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับผลกระทบด้านฝุ่นละออง โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงงานอุตสาหกรรม และการจราจร ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบที่ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ระดับของผลกระทบที่ได้รับส่วนใหญ่มีความเห็นว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง

■ ปัญหาน้ำเสีย

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับผลกระทบด้านน้ำเสีย โดยมีความเห็นว่าปัญหาด้านน้ำเสียมีสาเหตุหลักมาจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบในสัดส่วนที่เท่ากันระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี และเพียงบางฤดูกาล และระดับของผลกระทบในสัดส่วนที่เท่ากันที่ได้อยู่ในระดับปานกลาง และน้อย

■ ปัญหาเสียง

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นว่าได้รับผลกระทบด้านเสียง โดยผู้นำชุมชนที่มีความเห็นว่าได้รับผลกระทบด้านเสียง ระบุสาเหตุหลักของปัญหาดังกล่าวมาจากโรงงานอุตสาหกรรม และการจราจร ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบ ส่วนใหญ่มีความเห็นว่าได้รับผลกระทบเป็นบางครั้ง ทั้งกลางวัน และกลางคืน และระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง

■ ปัญหาอื่นๆ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่ได้รับผลกระทบในด้านอื่นๆ เพิ่มเติม โดยปัญหาในด้านอื่นๆ ที่ได้รับผลกระทบ ได้แก่ ปัญหาประชากรแฝง และปัญหาการจัดการขยะ เป็นต้น

4.8.2.2.3 การรู้จักโครงการ และกิจกรรมที่โครงการฯ เคยดำเนินการ

■ การรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ โดยเกือบทั้งหมดรู้จักโครงการฯ ผ่านเจ้าหน้าที่ของโครงการ

เมื่อถามว่าสามารถระบุกิจกรรมที่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ได้จัดขึ้นได้หรือไม่ ผู้แทนชุมชนเกือบทั้งหมดระบุว่าสามารถระบุกิจกรรมได้ ซึ่งส่วนใหญ่

ระบุว่าเป็นกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับงานประเพณีต่างๆ เช่น สงกรานต์ และลอยกระทง เป็นต้น กิจกรรมมอบทุนการศึกษา โดยผู้นำชุมชนเกือบทั้งหมดระบุว่าเคยเข้าร่วมกิจกรรมดังกล่าวที่โครงการได้จัดขึ้น ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ที่เข้าร่วมกิจกรรมระบุเหตุผลที่เข้าร่วมกิจกรรมคือ การได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน

■ **ความคิดเห็นต่อกิจกรรมที่โครงการจัดขึ้น**

- **กองทุนโรงไฟฟ้า**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- **โครงการทบทวนความรู้ผู้ร่วมมหาวิทยาลัยให้กับเยาวชนในจังหวัดระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- **โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาเด็กนักเรียนในชุมชน**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- **โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาลในจังหวัดระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)**

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- **โครงการโรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดตากวน โดยการปรับหลักสูตรพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับโรงเรียน**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)
ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล (ทำร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ และกลุ่มประมงเรือเล็ก)
ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- โครงการปลูกป่า/สร้างฝายชะลอน้ำเขาภูธร-ห้วยมะหาด
ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- โครงการวันเด็กहरรรษากับโรงไฟฟ้า
ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- โครงการ Light for a Better Life การปรับปรุง ซ่อมแซม ระบบไฟฟ้า ให้กับโรงเรียน วัด สถานพยาบาล
ผู้นำชุมชนในสัดส่วนที่เท่ากันรู้จัก และไม่รู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน
ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป
- โครงการซั้งกอ สร้างบ้านให้สัตว์ทะเล
ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการ ทั้งนี้ ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- โครงการโกลว์เยี่ยมบ้านชุมชนยามเย็น

ผู้นำชุมชนในสัดส่วนที่เท่ากันรู้จัก และไม่รู้จักรองการ ทั้งนี้ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

- โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน (เช่น ส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน)

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการ ทั้งนี้ ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

■ กิจกรรมที่ท่านต้องการให้มีเพิ่มเติม เพื่อประโยชน์ของส่วนรวม

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมต่างๆอย่างต่อเนื่อง และขอให้เจ้าหน้าที่ CSR ลงพื้นที่ชุมชนอย่างสม่ำเสมอ เพิ่มจำนวนทุนการศึกษา

■ ความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อมาตรฐานการดูแลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ค่อนข้างมั่นใจกับมาตรฐานการดูแลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมว่าโครงการควรตรวจสอบควบคุมระบบให้ปลอดภัย ไม่ส่งผลกระทบต่อประชาชน

■ ความคิดเห็นต่อโครงการฯ ในการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนเป็นอย่างดี

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ค่อนข้างเห็นด้วยที่โครงการสนับสนุนชุมชนเป็นอย่างดี ซึ่งผู้นำชุมชนบางส่วนที่แสดงความคิดเห็นว่าค่อนข้างไม่เห็นด้วย ส่วนใหญ่ไม่ระบุเหตุผล ส่วนผู้นำชุมชนที่ระบุว่าค่อนข้างเห็นด้วย ระบุเหตุผลว่าโครงการมีการเข้าหา และช่วยเหลือชุมชน

4.8.2.2.4 ทศนคติ และความคิดเห็นของผู้นำในชุมชนต่อโครงการฯ

- โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์ ที่มีอยู่ในพื้นที่ส่งผลดี และผลเสียต่อชุมชนอย่างไร

- ผลดี

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการมีโรงไฟฟ้าในพื้นที่ ทำให้มีไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ มีทุนในการพัฒนาชุมชน รวมถึงการมีกองทุนโรงไฟฟ้า ในการพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และมีการสนับสนุนทุนการศึกษา

- ผลเสีย

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลดีมากกว่า รองลงมาคือก่อให้เกิดผลดีและผลเสียพอกัน

- ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ 401 เมกะวัตต์

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการให้ทางโครงการประชาสัมพันธ์โครงการให้มากขึ้น ป้องกันอุบัติเหตุ ปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด จัดรับฟังความคิดเห็น และจัดอบรมให้ความรู้ สนับสนุนทุนการศึกษาเพิ่มขึ้น

4.8.2.3 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม หน่วยงานราชการ

- ผลดี

หน่วยงานราชการเกือบทั้งหมดมีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการมีโรงไฟฟ้าในพื้นที่ ทำให้เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น เกิดการจ้างงาน สร้างความมั่นคงทางพลังงาน เกิดการพัฒนาด้านสาธารณูปโภค สร้างรายได้ของประเทศ และความเติบโตทางเศรษฐกิจ

- ผลเสีย

หน่วยงานราชการเกือบทั้งหมดมีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพของประชาชน

หน่วยงานราชการมีข้อเสนอแนะต่อโครงการดังนี้

- สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในโอกาสต่างๆ
- ให้ความรู้กับชุมชนโดยรอบ
- การแจ้งเหตุกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

4.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการได้กำหนดให้ตรวจวัดความร้อนและแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ปีละ 2 ครั้ง ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ปีละ 4 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง รวมทั้งบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโรงงาน บันทึกการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน และการตรวจสอบสภาพพนักงานปีละ 1 ครั้ง

4.9.1 สถิติอุบัติเหตุ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโรงไฟฟ้า พบว่า ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานเกิดขึ้นแต่อย่างใด ดังแสดงในตารางที่ 4.9-1 และภาคผนวก ค.4

ตารางที่ 4.9-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ขนาด 401 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	-	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	-	0

ที่มา : เอกสารสรุปสถิติอุบัติเหตุ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

4.9.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานแรกเริ่มเข้าทำงาน และพนักงานทุกคนในบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการตรวจวัดในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 โดยจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป ล่าสุดดำเนินการตรวจวัดในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.28

4.9.3 การฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

ในปี พ.ศ.2565 โรงไฟฟ้ามีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกับโรงไฟฟ้าเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และโรงไฟฟ้าพลังความร้อน 700 เมกะวัตต์ ของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด เป็นประจำ โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการในระหว่างกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 โดยล่าสุดดำเนินการฝึกซ้อมในวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ.2564 (แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 การซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.37

4.9.4 ความร้อนภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ซึ่งดำเนินการตรวจวัด *Area Heat Stress Monitor* และวิเคราะห์ผลการตรวจวัดในรูปของ *WBGT-Index* จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ *IP Drum HRSG 27.6 m* บริเวณ *Combustion Turbine A* บริเวณ *Combustion Turbine B* และบริเวณ *Steam Turbine drainage skid* ทุก 6 เดือน

4.9.4.1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดความร้อนในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดย บริษัท ชีคอต จำกัด ในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ *IP Drum HRSG 27.6 m* บริเวณ *Combustion Turbine A* บริเวณ *Combustion Turbine B* และบริเวณ *Steam Turbine drainage skid* ผลการตรวจวัดพบค่าความร้อนเท่ากับ 30.5, 29.9, 28.9 และ 28.4 องศาเซลเซียส ตามลำดับ เมื่อนำค่าความร้อนที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-2 และรูปที่ 4.9-1

4.9.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบค่าความร้อนภายในสถานประกอบการ ในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัด 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ *IP Drum HRSG 27.6 m* บริเวณ *Combustion Turbine A* บริเวณ *Combustion Turbine B* และบริเวณ *Steam Turbine drainage skid* ได้ดำเนินการตรวจวัดโดย *Area Heat Stress Monitor* และวิเคราะห์ผลการตรวจวัดในรูปของ *WBGT-Index* ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.9-2 และตารางที่ ค.2-34 ภาคผนวก ค.2 ผลการติดตามตรวจสอบ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด และมีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน

ตารางที่ 4.9-2 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
วันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2565

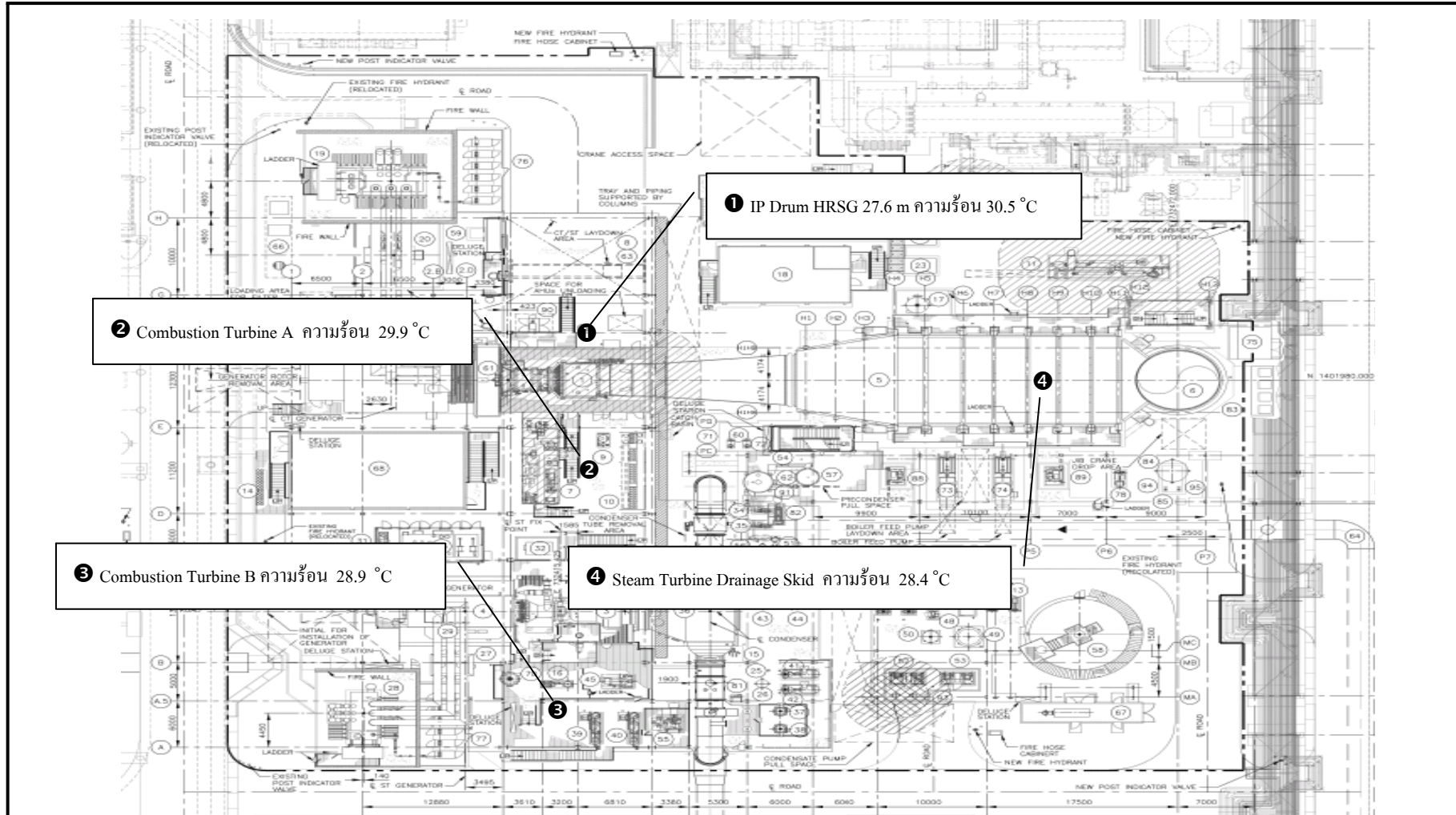
โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
วันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2565

บริเวณที่ตรวจวัด	ช่วงเวลาตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	อุณหภูมิ (°ซ)					ลักษณะของงาน	ค่ามาตรฐาน ^{1/} (WBGT) (°ซ)
			NWB	DB	GT	WBGT	WBGT Average		
บริเวณ IP Drum HRSG 27.6 m	13:30-14:00 น.	งานจัดบันทึก	28.9	34.3	34.5	30.6	30.5	งานเบา ทำงาน 25% พัก 75%	34.0
	14:00-14:30 น.	และตรวจสอบ	28.8	34.3	34.5	30.5			
	14:30-15:00 น.	ข้อมูล	28.8	34.4	34.4	30.5			
	15:00-15:30 น.	เป็นครั้งคราว	28.7	34.1	34.4	30.4			
บริเวณ Combustion Turbine A	11:25-11:55 น.	งานจัดบันทึก	27.7	32.6	34.4	29.7	29.9	งานเบา ทำงาน 25% พัก 75%	34.0
	11:55-12:25 น.	และตรวจสอบ	28.1	32.4	34.1	29.9			
	12:25-12:55 น.	ข้อมูล	27.8	32.8	34.7	29.9			
	12:55-13:25 น.	เป็นครั้งคราว	27.9	32.7	34.8	30.0			
บริเวณ Combustion Turbine B	11:35-12:05 น.	งานจัดบันทึก	27.3	31.9	32.2	28.8	28.9	งานเบา ทำงาน 25% พัก 75%	34.0
	12:05-12:35 น.	และตรวจสอบ	28.1	31.8	32.2	29.3			
	12:35-13:05 น.	ข้อมูล	27.7	31.6	31.9	29.0			
	13:05-13:35 น.	เป็นครั้งคราว	27.4	31.0	31.5	28.6			
บริเวณ Steam Turbine drainage skid	13:40-14:10 น.	งานจัดบันทึก	27.3	31.2	31.6	28.6	28.4	งานเบา ทำงาน 25% พัก 75%	34.0
	14:10-14:40 น.	และตรวจสอบ	26.9	31.1	31.6	28.3			
	14:40-15:10 น.	ข้อมูล	27.0	31.4	31.6	28.4			
	15:10-15:40 น.	เป็นครั้งคราว	27.1	31.4	31.5	28.4			

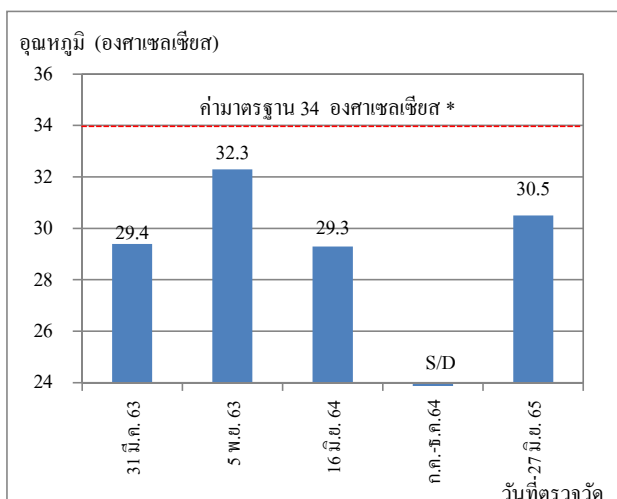
- หมายเหตุ :
1. NWB = Natural Wet Bulb Temperature
DB = Dry-Bulb Temperature
GT = Globe Temperature
WBGT = Wet-Bulb Globe Temperature Index
 2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
- งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิแวดล้อม 34 องศาเซลเซียส
 3. °ซ ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวอริยา คณิรานนท์ ชื่อผู้บันทึก : นางสาวอริยา คณิรานนท์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันtha ศิริคุณานนท์ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

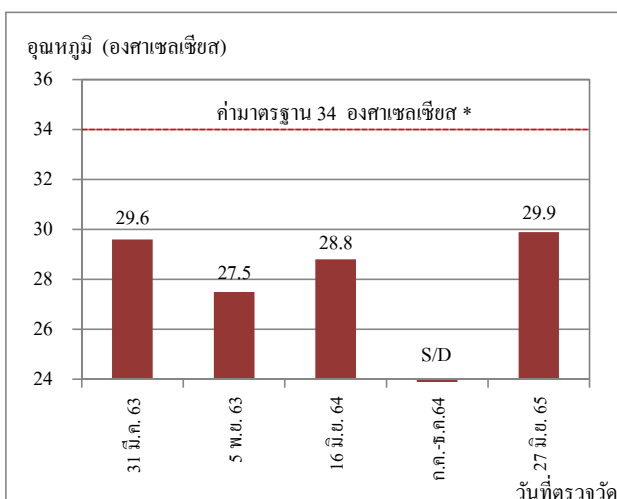


รูปที่ 4.9-1 ตำแหน่งตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

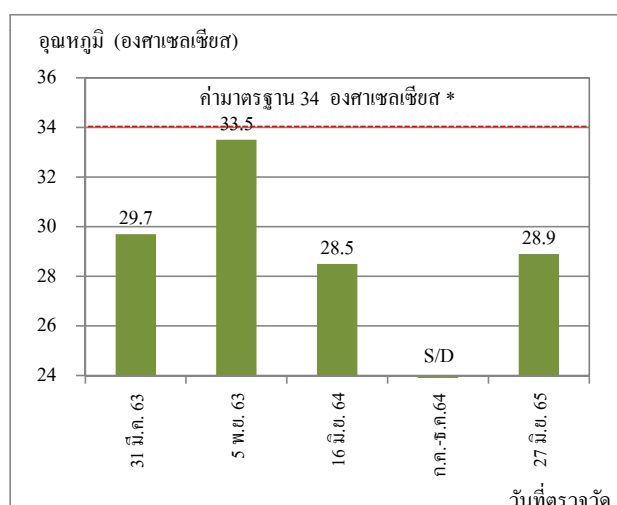
รูปที่ 4.9-2 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนภายในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



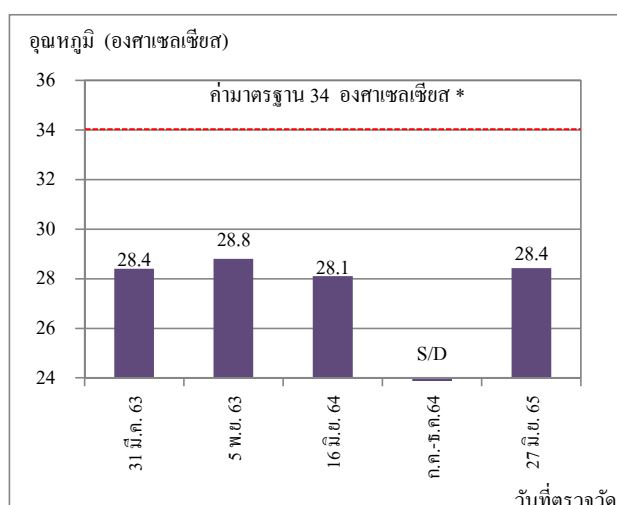
IP Drum HRSG 27.6 m



Combustion Turbine A



Combustion Turbine B



Steam Turbine drainage skid

- หมายเหตุ :
- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
 2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

4.9.5 ความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ บริเวณพื้นที่ส่วนการผลิต จำนวน 6 จุด ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน

4.9.5.1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 6 จุด ได้แก่ บริเวณ Power Control Center Socket Outlet บริเวณ Fuel Gas Equipment Skid บริเวณ CEMs Enclosure บริเวณ Steam Jet Ejector Skid บริเวณ Steam Turbine drainage Skid และบริเวณ Steam Turbine oil Enclosure ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอท จำกัด ในช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2565 โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.9-3 และรูปที่ 4.9-3 และเมื่อนำค่าความเข้มของแสงสว่างที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า มีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

4.9.5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 พบว่า มีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 ทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ ก.2-35 ภาคผนวก ก.2 และรูปที่ 4.9-4

ตารางที่ 4.9-3 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

วันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2565

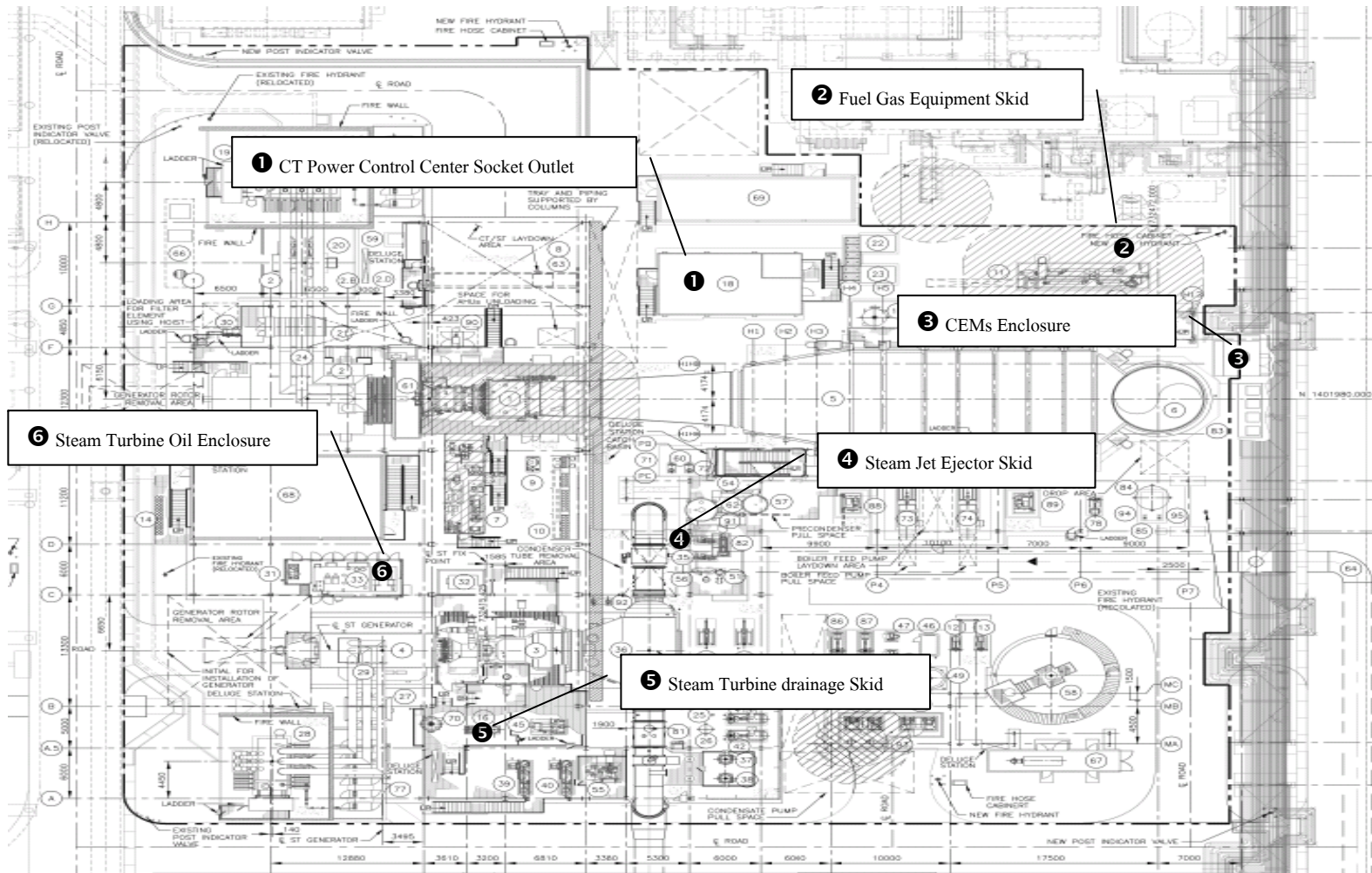
โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
วันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภท ของงาน	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสง (ลักซ์)				ค่ามาตรฐาน* (ลักซ์)
			กลางวัน		กลางคืน		
			ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
27 มิ.ย. 65	บริเวณ CT Power Control Center Socket Outlet	งานตรวจสอบข้อมูล	556	-	453	-	ไม่น้อยกว่า 200
		จดบันทึก Log Sheet	-	460	-	449	ไม่น้อยกว่า 100
27 มิ.ย. 65	บริเวณ Fuel Gas Equipment Skid	งานตรวจสอบข้อมูล	1,455	-	293	-	ไม่น้อยกว่า 200
		จดบันทึก Log Sheet	-	1,450	-	278	ไม่น้อยกว่า 100
27 มิ.ย. 65	บริเวณ CEMs Enclosure	งานตรวจสอบข้อมูล	577	-	356	-	ไม่น้อยกว่า 200
		จดบันทึก Log Sheet	-	573	-	349	ไม่น้อยกว่า 100
27 มิ.ย. 65	บริเวณ Steam Jet Ejector Skid	งานตรวจสอบข้อมูล	639	-	523	-	ไม่น้อยกว่า 200
		จดบันทึก Log Sheet	-	630	-	520	ไม่น้อยกว่า 100
27 มิ.ย. 65	บริเวณ Steam Turbine Drainage Skid	งานตรวจสอบข้อมูล	652	-	482	-	ไม่น้อยกว่า 200
		จดบันทึก Log Sheet	-	649	-	466	ไม่น้อยกว่า 100
27 มิ.ย. 65	บริเวณ Steam Turbine Oil Enclosure	งานตรวจสอบข้อมูล	573	-	582	-	ไม่น้อยกว่า 200
		จดบันทึก Log Sheet	-	560	-	577	ไม่น้อยกว่า 100

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

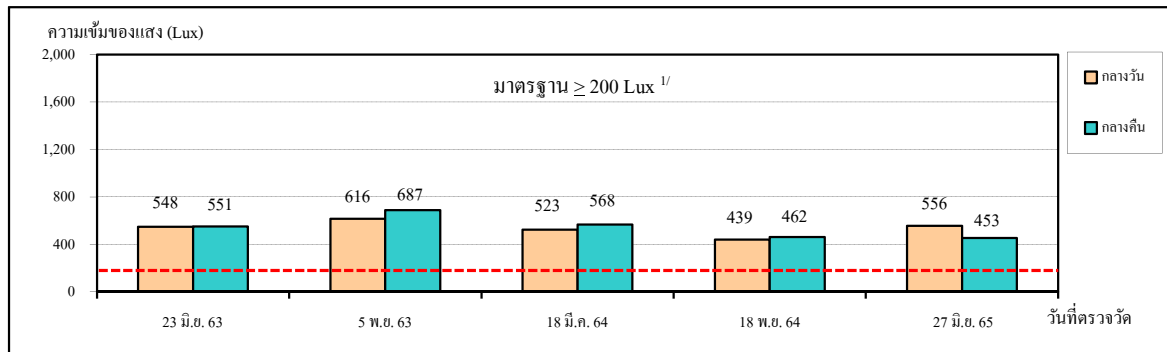
ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวอลิษา คนิวรานนท์
 ชื่อผู้บันทึก : นางสาวอลิษา คนิวรานนท์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนิรันดร์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600



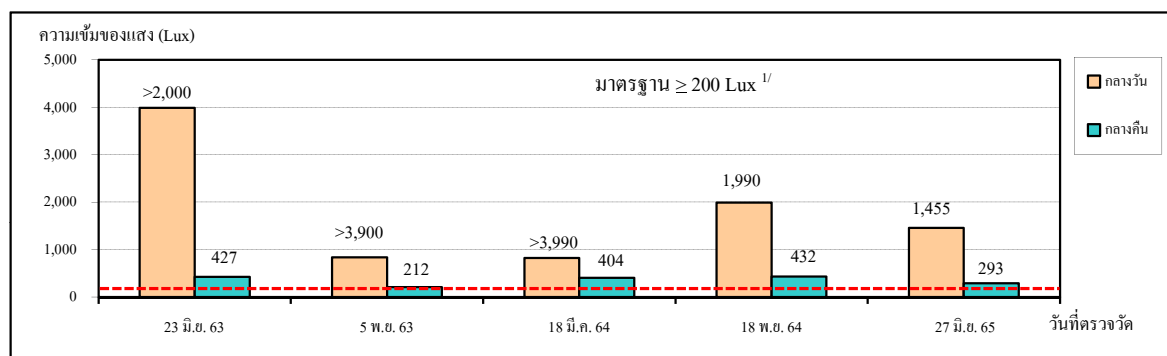
รูปที่ 4.9-3 ตำแหน่งตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



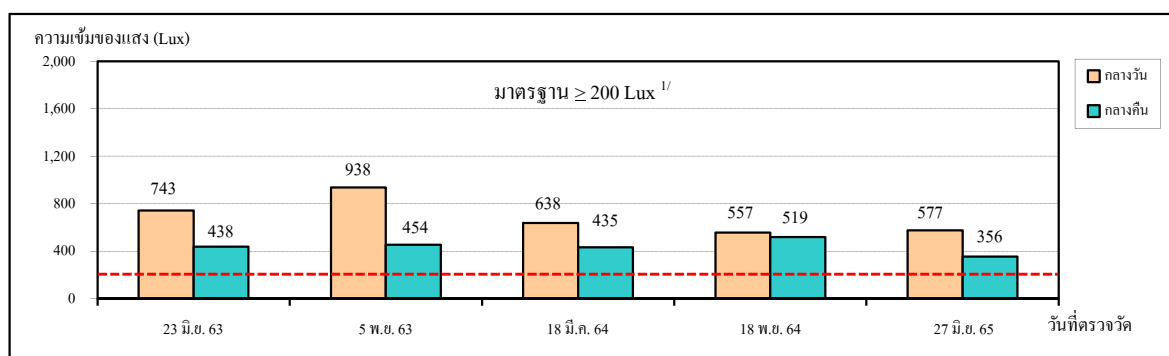
รูปที่ 4.9-4 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บริเวณ CT Power Control Center Socket Outlet



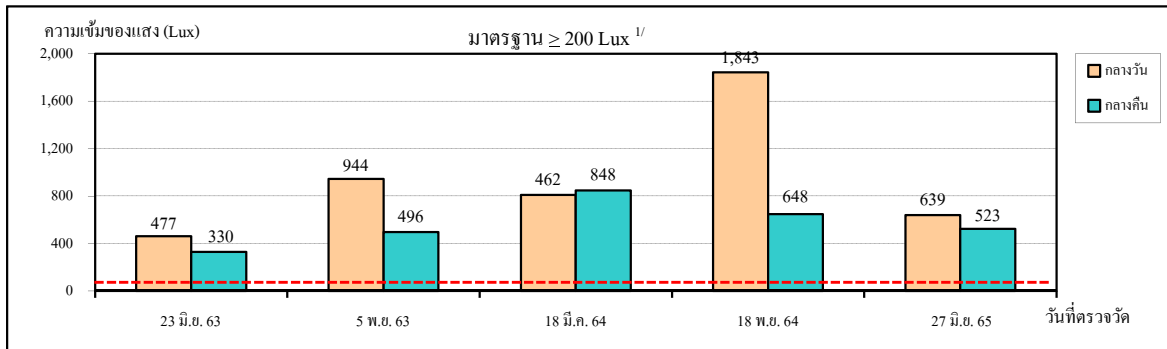
บริเวณ Fuel Gas Equipment Skid



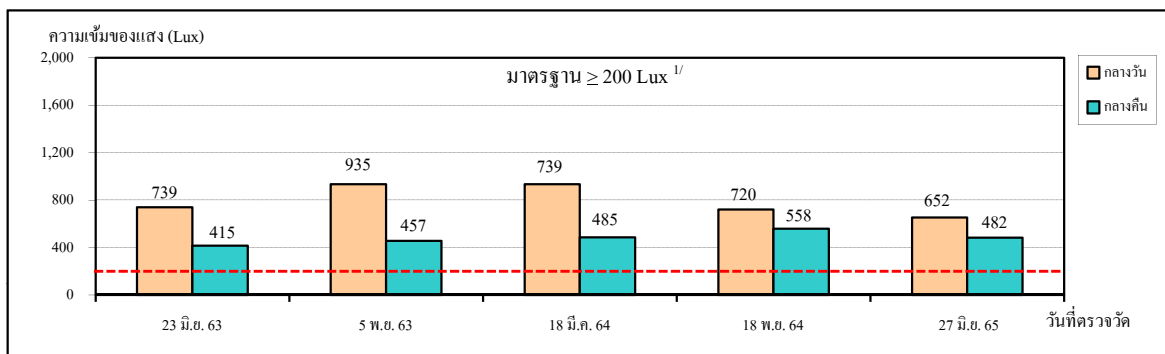
บริเวณ CEMs Enclosure

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

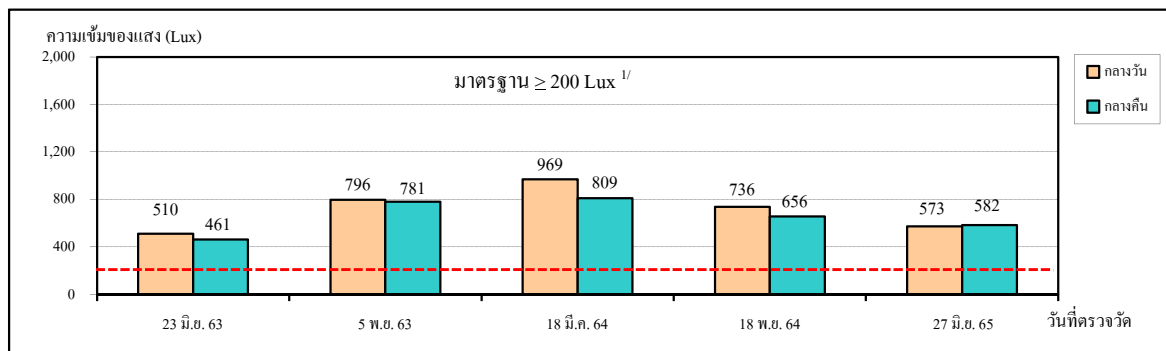
รูปที่ 4.9-4 (ต่อ)



บริเวณ Steam Jet Ejector Skid



Steam Turbine drainage Skid



Steam Turbine Oil Enclosure

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

4.9.6 ระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในพื้นที่ทำงานในโรงไฟฟ้าจำนวน 4 ครั้ง ต่อปี โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) 5 วันต่อเนื่อง จำนวน 1 จุด คือ บริเวณ Gas Turbine closure

4.9.6.1 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ ได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) บริเวณ Gas Turbine closure โดยบริษัท ซีคอท จำกัด จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในระหว่างวันที่ 11-15 มีนาคม พ.ศ.2565 และวันที่ 17-21 มิถุนายน พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัดพบค่าระดับเสียงอยู่ในช่วงระหว่าง 85.2-85.9 และ 84.9-85.5 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ เมื่อนำผลการตรวจวัดไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียงที่ยอมรับได้ในช่วงเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ดังกล่าว มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-4 ถึงตารางที่ 4.9-5 และรูปที่ 4.9-5

ตารางที่ 4.9-4 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ
ระหว่างวันที่ 11-15 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 11-15 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Closure (732075E, 1402284N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00187505
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.8 / 0.2
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-024

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)), (เดซิเบล(เอ))	มาตรฐาน* (เดซิเบล(เอ))
		บริเวณ Gas Turbine Closure	
บริเวณ Gas Turbine Closure	11 มี.ค. 65	85.9	≤ 90
	12 มี.ค. 65	85.4	
	13 มี.ค. 65	85.9	
	14 มี.ค. 65	85.2	
	15 มี.ค. 65	85.2	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.9-4 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างวันที่ 11-15 มีนาคม พ.ศ.2565 (ต่อ)

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ	ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงาน โดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 11-15 มีนาคม พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	Gas Turbine Closure (732075E, 1402284N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	RION NL-21 / 00187505
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) :	94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :	93.8 / 0.2
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :	NC-74-2022-024

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	11 มี.ค.65	12 มี.ค.65	13 มี.ค.65	14 มี.ค.65	15 มี.ค.65
10.00-11.00	85.4	84.3	85.6	85.1	85.0
11.00-12.00	85.9	84.6	85.7	85.0	85.0
12.00-13.00	86.1	85.3	85.9	85.0	85.1
13.00-14.00	86.1	85.3	85.6	85.0	84.8
14.00-15.00	85.9	85.5	85.8	85.1	84.3
15.00-16.00	85.9	85.8	86.0	85.3	84.3
16.00-17.00	85.8	86.0	86.1	85.5	86.2
17.00-18.00	86.3	86.1	86.2	85.7	86.2
Leq(8) ^{1/}	85.9	85.4	85.9	85.2	85.2
Lmax ^{2/}	95.5	88.1	88.7	88.6	88.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	90.0				
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	140.0				

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 10.00-18.00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 10.00-18.00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายศิวนนท์ กุลวงษ์	ชื่อผู้บันทึก	: นายศิวนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	: -
เบอร์โทรศัพท์	: 02-959-3600		

ตารางที่ 4.9-5 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ
ระหว่างวันที่ 17-21 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 17-21 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Closure (732075E, 1402284N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21 / 00198276
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74 / 34283648
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) : 93.9 / 0.1
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-065

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)), (เดซิเบล(เอ))	มาตรฐาน* (เดซิเบล(เอ))
		บริเวณ Gas Turbine Closure	
บริเวณ Gas Turbine Closure	17 มิ.ย. 65	85.3	≤ 90
	18 มิ.ย. 65	85.5	
	19 มิ.ย. 65	84.9	
	20 มิ.ย. 65	85.0	
	21 มิ.ย. 65	85.1	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวอลิษา คนิวรานนท์
ชื่อผู้บันทึก : นางสาวอลิษา คนิวรานนท์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.9-5 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) :
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :

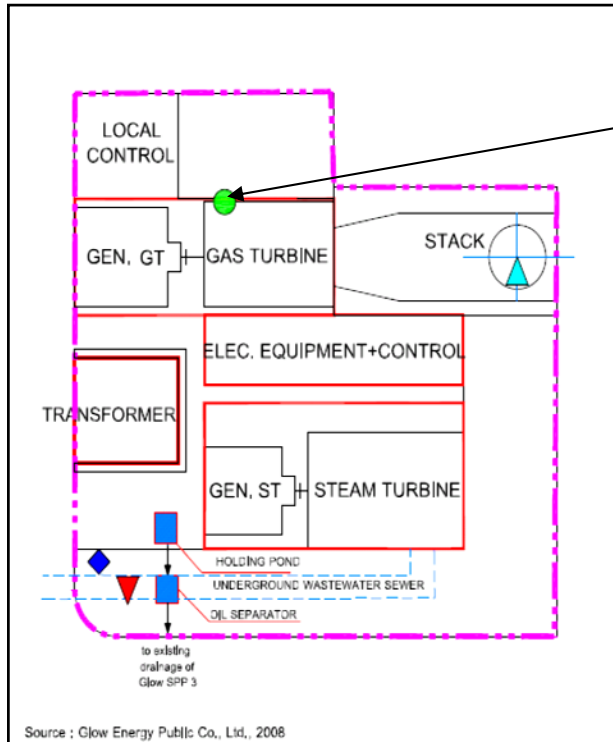
ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565
Gas Turbine Closure (732075E, 1402284N)
RION NL-21 / 00198276
RION NC-74 / 34283648
94.0
93.9 / 0.1
NC-74-2022-065

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))				
	17 มิ.ย.65	18 มิ.ย.65	19 มิ.ย.65	20 มิ.ย.65	21 มิ.ย.65
09.00-10.00	85.1	85.5	84.9	84.8	84.5
10.00-11.00	85.5	85.5	84.5	85.3	84.6
11.00-12.00	85.0	85.2	84.3	84.9	84.9
12.00-13.00	85.2	85.6	84.5	85.2	85.0
13.00-14.00	85.3	85.6	85.3	85.1	85.2
14.00-15.00	85.4	85.4	85.1	84.7	85.4
15.00-16.00	85.6	85.7	85.1	85.0	85.6
16.00-17.00	85.1	85.4	85.5	84.8	85.3
Leq(8) ^{1/}	85.3	85.5	84.9	85.0	85.1
Lmax ^{2/}	93.9	90.6	89.3	89.8	89.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 140	≤ 140	≤ 140	≤ 140	≤ 140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 09.00-17.00 น.
2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 09.00-17.00 น.
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง
มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางสาวอลิษา คณิรานนท์ ชื่อผู้บันทึก : นางสาวอลิษา คณิรานนท์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์ ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.9-5 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณ Gas Turbine closure				
วันที่ตรวจวัด	พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	ผลการตรวจวัด
11-15 มี.ค. 65	Leq(8)	dB(A)	90	85.2-85.9
17-21 มี.ย. 65				84.9-85.5



หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.9.6.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ

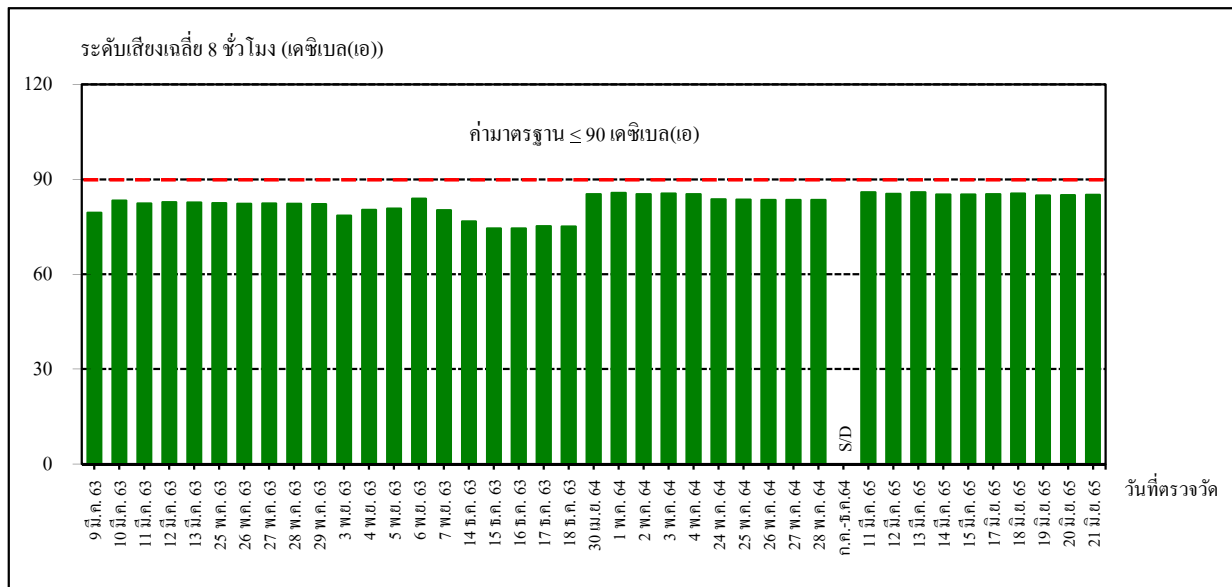
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) บริเวณ Gas Turbine Closure ปีละ 4 ครั้ง เมื่อนำผลการตรวจวัดไปเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงที่ยอมรับได้ในช่วงเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า มีค่าระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังแสดงในรูปที่ 4.9-6 และตารางที่ ค.2-36 ในภาคผนวก ค.2

รูปที่ 4.9-6 ผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8) บริเวณ Gas Turbine closure

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บริเวณ Gas Turbine Closure

หมายเหตุ : 1.* เทียบเคียงกับค่ามาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าหยุดซ่อมบำรุง

4.10 สาธารณสุข

มาตรการกำหนดให้ทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยเก็บข้อมูลความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโรงไฟฟ้า จากชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง

4.10.1 สถิติด้านสาธารณสุข

จากการประสานงานกับหน่วยงานราชการด้านสาธารณสุขท้องถิ่น เกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนในชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า โดยรวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค, รง.504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2565 จะดำเนินการรวบรวมข้อมูล และรายงานผลในเล่มรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

สำหรับสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยในปี พ.ศ.2564 พบว่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด มีอัตราการเจ็บป่วยด้วยโรคเกี่ยวกับระบบต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึมมากที่สุด รองลงมา คือ โรคระบบไหลเวียนเลือด และโรคระบบหายใจ ตามลำดับ ส่วนโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูนมีอัตราการเจ็บป่วยด้วยการเป็นพิษและผลที่ตามมามากที่สุด รองลงมา คือ โรคเกี่ยวกับระบบต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม และระบบหายใจ ตามลำดับ เมื่อพิจารณาสถิติการเจ็บป่วยเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา พบว่า ในปี พ.ศ.2564 มีแนวโน้มการเจ็บป่วยในภาพรวมลดลงจากปีก่อนหน้า รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.39 ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าปีระหว่าง พ.ศ.2562-2564

4.10.2 การประเมินผลกระทบทางด้านสุขภาพ

ในการศึกษาและวิเคราะห์ผลกระทบด้านสุขภาพ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้พิจารณาประเมินผลกระทบจากการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ ซึ่งมีสารมลพิษต่างๆ ที่ระบายออกสู่บรรยากาศแล้วจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพของคนในชุมชน โดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพื่อประเมินระดับความเข้มข้นของสารมลพิษที่ชุมชนจะได้รับ จากนั้นจะใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพื่อประเมินความเสี่ยงของการเกิดโรคหรืออันตรายต่อสุขภาพ (Health Risk Assessment) จากการรับสัมผัสความเข้มข้นของสารมลพิษที่ได้จากการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ โดยในปี พ.ศ.2565 จะดำเนินการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ และรายงานผลในเล่มรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

4.11 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-1

ตารางที่ 4.11-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล มาบตาพุด 	- TSP, PM-10, NO ₂ , SO ₂ , WS/WD	2 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.044-0.070 mg/ m³ PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.042 mg/ m³ NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.4-26.3 ppb SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-6.2 ppb SO₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.0-2.7 ppb ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-2.2 m/s ทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ ส่วนความเร็วลมและทิศทางลม ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
	<ul style="list-style-type: none"> วัดมาบชูด 	- TSP, PM-10, NO ₂ , SO ₂ WS/WD	2 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.038-0.078 mg/ m³ PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.023-0.043 mg/m³ NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.2-16.9 ppb SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.6-6.3 ppb SO₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.5-3.3 ppb ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-1.6 m/s ทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ ส่วนความเร็วลมและทิศทางลม ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	• บ้านหนองแฟบ	- TSP, PM-10, NO ₂ , SO ₂ , WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.034-0.067 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.044 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.9-19.6 ppb - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-6.7 ppb - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.1-3.2 ppb - ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-2.1 m/s ทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัด ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ ส่วนความเร็วลมและทิศทางลม ยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน
	• เมืองใหม่มาตาพุด	- TSP, PM-10, NO ₂ , SO ₂ , WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.025-0.063 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.019-0.047 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.8-25.1 ppb - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.5-7.4 ppb - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 1.7-3.3 ppb - ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.2-2.8 m/s ทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัด ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ ส่วนความเร็วลมและทิศทางลม ยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศเสีย	• ปล่อง CTG HRSG	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 10.52 ppm ที่ 7%O ₂ (4.67 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.38 ppm ที่ 7%O ₂ (0.24 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 2.54 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.60 g/sec)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐาน
2. คุณภาพน้ำทิ้ง	• จุลรวมน้ำทิ้งก่อนระบาย ออกนอกโรงไฟฟ้า	- Temperature - pH - Turbidity - Conductivity - Salinity - TDS - DO	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 27.6-34.9 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.32-8.21 - มีค่าอยู่ในช่วง 0.82-11.40 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 37,000-50,300 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 25.3-33.4 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 31,240-37,040 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 2.0-6.6 mg/l	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
		- SS - BOD ₅	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <5-12 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-13.2 mg/l	
	• บ่อพักน้ำทิ้งของ โครงการ	- Temperature - pH - TDS - SS - BOD ₅ - DO	1 ครั้ง/เดือน	- ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้	- ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้เนื่องจาก ไม่มีน้ำเสียเกิดขึ้น จึงไม่มีน้ำปล่อยออกสู่ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำทะเล	● Sampling Point A	- Temperature	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.4-34.0 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.47-8.15	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-33.8 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 43,730-51,000 µs/cm	
		- TDS		- มีค่าอยู่ในช่วง 33,400-38,460 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.28-11.37 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.33-6.87 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-2.0 m	
		- SS		- มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-7.75 mg/l	
		- BOD ₅	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.2 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01) mg/l	
	● Sampling Point B	- Temperature	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.2-33.3 °C	
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.56-8.15	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.4-33.6 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 46,350-50,800 µs/cm	
		- TDS		- มีค่าอยู่ในช่วง 32,660-39,620 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.42-6.58 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.49-6.77 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.3-2.5 m	

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)		- SS - BOD ₅ - Residual Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-6.14 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.4 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.01) mg/l	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด
	● Sampling Point C	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO - Transparency	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.3-33.0 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.68-8.34 - มีค่าอยู่ในช่วง 30.3-32.9 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 46,240-50,600 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 32,400-38,220 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.20-17.70 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 4.66-6.33 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-2.2 m	
		- SS - BOD ₅ - Residual Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-8.80 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.6 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.01) mg/l	
	● Sampling Point D	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO - Transparency	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.0-33.9 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.38-8.10 - มีค่าอยู่ในช่วง 30.4-33.8 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 44,630-51,000 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 31,800-38,300 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.74-12.07 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 4.55-6.54 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-2.0 m	

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)		- SS - BOD ₅ - Residual Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 3.36-7.40 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.3 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.01) mg/l	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด
	● Sampling Point E	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO - Transparency	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-35.0 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.26-8.12 - มีค่าอยู่ในช่วง 30.6-33.7 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 46,580-50,900 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 32,840-38,180 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 2.49-9.05 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 4.73-6.82 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-1.8 m	
		- SS - BOD ₅ - Residual Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 4.16-7.28 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.2 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.01) mg/l	
	● Sampling Point I	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO - Transparency	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.4-33.8 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.56-8.15 - มีค่าอยู่ในช่วง 30.8-33.6 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 45,580-50,800 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 33,180-39,040 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 0.83-5.18 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 4.67-6.47 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.8-3.0 m	

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)		- SS - BOD ₅ - Residual Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 2.65-6.40 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.3 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด
	● Sampling Point O	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO - Transparency	ทุกสัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.5-33.4 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.74-8.25 - มีค่าอยู่ในช่วง 30.5-32.6 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 44,000-49,670 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 32,060-39,020 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.54-12.60 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 4.75-6.94 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.0-2.1 m	
		- SS - BOD ₅ - Residual Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 2.86-14.70 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-3.6 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.01) mg/l	
4. นิเวศวิทยาทางทะเล	● Sampling Point A	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ $22.971-122.609 \times 10^6$ cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ $0.463-0.774 \times 10^6$ individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 45-90 individuals/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. นิเวศวิทยาทางทะเล (ต่อ)	● Sampling Point B	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่และตัวอ่อน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ $28.914-148.842 \times 10^6$ cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ $0.397-0.497 \times 10^6$ individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 75-90 individuals/m ² - มีค่าเท่ากับ 87,000-313,000 หน่วย/ลบ.ม.	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	● Sampling Point C	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ $52.539-207.513 \times 10^6$ cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ $0.419-0.952 \times 10^6$ individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 30-119 individuals/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	● Sampling Point D	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ $26.972-75.919 \times 10^6$ cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ $0.505-1.148 \times 10^6$ individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 45-75 individuals/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	● Sampling Point O	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ $47.349-189.232 \times 10^6$ cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ $0.555-0.865 \times 10^6$ individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 15-105 individuals/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด
	● Sampling Point I	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่และตัวอ่อน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ $1.885-21.576 \times 10^6$ cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ $0.548-0.571 \times 10^6$ individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 30-60 individuals/m ² - มีค่าเท่ากับ 195,000-398,000 หน่วย/ลบ.ม.	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. ระดับความดังของเสียง ในชุมชน	• บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า	- Leq (24) - L ₉₀	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 55.6-64.6 และ 60.9-63.3 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 54.4-56.4 และ 58.8-61.6 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
	• บริเวณบ้านหนองแฟบ	- Leq (24) - L ₉₀	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 54.8-57.1 และ 52.9-55.0 dB(A) - มีค่าอยู่ในช่วง 49.2-51.1 และ 47.3-49.6 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
6. สภาพเศรษฐกิจ และสังคม					
6.1 ปัญหา ขี้อร่อยเรียน จากชุมชน	• ภายในโรงไฟฟ้า	- ขี้อร่อยเรียน	ดำเนินการ อย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบขี้อร่อยเรียนใดๆ จากชุมชน	- ดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนด
6.2 การสำรวจ ความคิดเห็น ของชุมชน	• ชุมชนโดยรอบ โรงไฟฟ้า จำนวน 6 ชุมชน ได้แก่ ตากวน- อ่าวประดู่ หนองแฟบ มาบขลุ่ย ซอยร่วม พัฒนา วัดโสภณ และ มาบขลุ่ย-ซากกลาง	- สำรวจสภาพ เศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ของประชาชน ที่มีต่อโรงไฟฟ้า	1 ครั้ง/2 ปี (โรงไฟฟ้า สำรวจ 1 ครั้ง/ปี โดยกระจาย ออกเป็น 4 ช่วงเวลา)	- ในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการสำรวจในระหว่าง กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 ล่าสุดดำเนินการ สำรวจในระหว่างวันที่ 6-7 พฤศจิกายน, 13-14 พฤศจิกายน, 11-12 ธันวาคม และ 18-19 ธันวาคม พ.ศ.2564 พบว่า ส่วนใหญ่รู้จักและรับทราบข้อมูล การดำเนินการของโครงการฯ และค่อนข้างมั่นใจ กับมาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ รวมทั้งการสนับสนุน กิจกรรมในชุมชน โดยในภาพรวมมีความเห็นว่า ดำเนินโครงการฯ ก่อให้เกิดผลดี และผลเสียใน ระดับพอๆ กัน	- ดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 สถิติอุบัติเหตุ	<ul style="list-style-type: none"> ภายในโรงไฟฟ้า 	-	ทุกเดือน	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานเกิดขึ้นแต่อย่างใด	- ดำเนินการตามมาตรการกำหนด
7.2 ตรวจสอบสภาพพนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานของโรงไฟฟ้า 	- ตรวจสอบสภาพทั่วไป	1 ครั้ง/ปี	- การตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี 2565 มีแผนดำเนินการในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 ล่าสุดในปี พ.ศ.2564 ดำเนินการตรวจในเดือนสิงหาคม ถึงพฤศจิกายน พ.ศ.2564 พบว่าส่วนใหญ่มีผลอยู่ในเกณฑ์ปกติ	- ภาคผนวก ข.28
7.3 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	<ul style="list-style-type: none"> ภายในโรงไฟฟ้า 	- การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้ามีแผนการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกับโรงไฟฟ้าเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และโรงไฟฟ้าพลังความร้อน 700 เมกะวัตต์ ของบริษัท เกล็ค-วัน จำกัด ประจำปี พ.ศ.2565 ในรอบที่ 2/2565 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป ล่าสุดดำเนินการในวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ.2564 (แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 การฝึกอบรมพนักงานไฟ)	- ดำเนินการตามมาตรการกำหนด

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.4 ความร้อนภายในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"> • บริเวณ IP Drum HRSG 27.6 m • บริเวณ Combustion Turbine A • บริเวณ Combustion Turbine B • บริเวณ Steam Turbine drainage skid 	- WBGT	2 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 30.5 °C - มีค่าเท่ากับ 29.9 °C - มีค่าเท่ากับ 28.9 °C - มีค่าเท่ากับ 28.4 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด
7.5 ความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"> • บริเวณ CT Power Control Center Socket Outlet • บริเวณ Fuel Gas Equipment Skid • บริเวณ CEMs Enclosure • บริเวณ Steam Jet Ejector Skid • บริเวณ Steam Turbine drainage Skid • บริเวณ Steam Turbine Oil Enclosure 	- ความเข้มแสง	2 ครั้ง/ปี	- กลางวัน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 556 และ 460 ลักซ์ - กลางคืน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 453 และ 449 ลักซ์ - กลางวัน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 1,455 และ 1,450 ลักซ์ - กลางคืน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 293 และ 278 ลักซ์ - กลางวัน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 577 และ 573 ลักซ์ - กลางคืน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 356 และ 349 ลักซ์ - กลางวัน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 639 และ 630 ลักซ์ - กลางคืน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 523 และ 520 ลักซ์ - กลางวัน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 652 และ 649 ลักซ์ - กลางคืน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 482 และ 466 ลักซ์ - กลางวัน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 573 และ 560 ลักซ์ - กลางคืน ค่าเฉลี่ย และค่าต่ำสุด เท่ากับ 582 และ 577 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.6 ระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"> บริเวณ Gas Turbine closure 	- Leq 8	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 85.2-85.9 และ 84.9-85.5 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
8. ด้านสาธารณสุข 8.1 ข้อมูลสถิติด้านสาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> หน่วยงานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ 	- ข้อมูลความถี่ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ จากชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	1 ครั้ง/ปี	- จากการรวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค, รง.504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน ประจำปี พ.ศ.2564 พบว่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด มีอัตราการเจ็บป่วยด้วยโรคเกี่ยวกับระบบต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม มากที่สุด รองลงมา คือ โรคระบบไหลเวียนเลือด และโรคระบบหายใจ ตามลำดับ ส่วนโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน มีอัตราการเจ็บป่วยด้วยการเป็นพิษและผลที่ตามมามากที่สุด รองลงมา คือ โรคเกี่ยวกับระบบต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม และระบบหายใจ ตามลำดับ เมื่อพิจารณาสถิติการเจ็บป่วยในภาพรวมเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมาพบว่า ในปี พ.ศ.2564 มีแนวโน้มการเจ็บป่วยลดลงจากปีก่อนหน้า - สำหรับในปี พ.ศ.2565 จะรวบรวมสถิติ และรายงานผลในเล่มรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565	- ภาคผนวก ข.39

ตารางที่ 4.11-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรการ/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข (ต่อ) 8.2 การประเมินผลกระทบทางสุขภาพ	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า 	- ประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	1 ครั้ง/ปี	- การประเมินผลกระทบจากการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องของโรงไฟฟ้า ซึ่งจะพิจารณาสารมลพิษต่างๆ ที่ระบายออกสู่บรรยากาศแล้วจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพของคนในชุมชน โดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพื่อประเมินระดับความเข้มข้นของสารมลพิษที่ชุมชนจะได้รับสำหรับในปี พ.ศ.2565 จะทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ และรายงานผลในเล่มรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2565	- ดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนด