

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สภาพภูมิอากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทำการตรวจวัดใน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (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 ซีคอท จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึงตารางที่ 4.1-4 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.2 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่มาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณวัดมาบชูด พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-1.6 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2

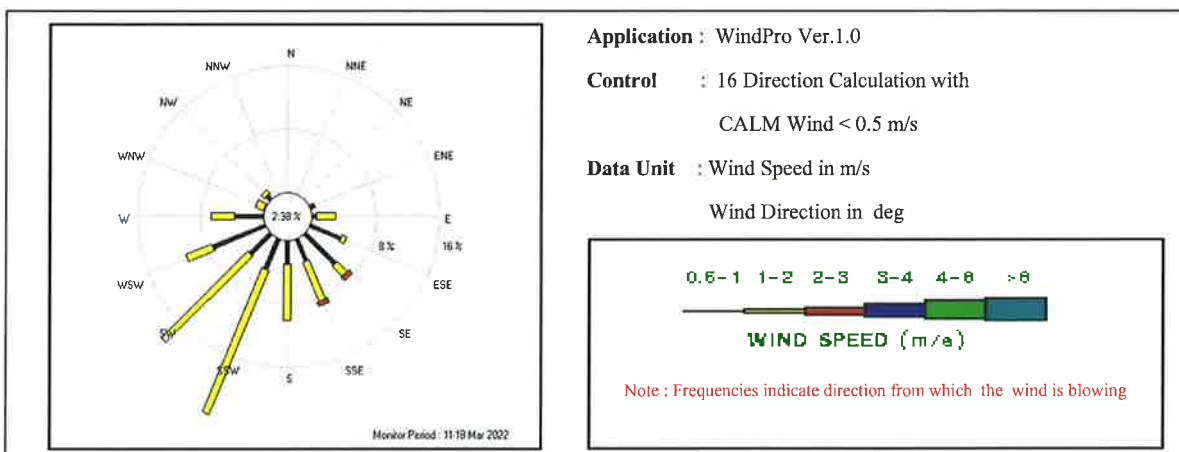
ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.1 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด พบว่ามีความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.2-2.8 เมตรต่อวินาที โดยมีทิศทางลมตลอดช่วงเวลาตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565
สถานีตรวจวัด บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (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 : นางสาวกศรินทร์ วรเชษฐวิทยา
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

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

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้
ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.2 เมตรต่อวินาที

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


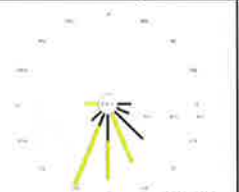
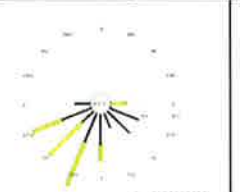

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (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 ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิชา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

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




โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (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 ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

บริเวณวัดมาบชลูด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

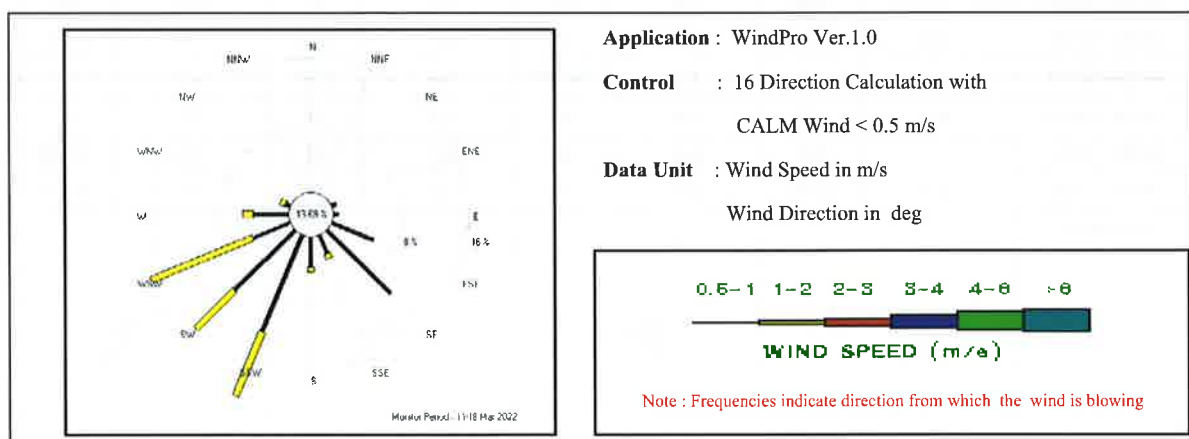
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดมาบชลูด (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 : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-1.6 เมตรต่อวินาที

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

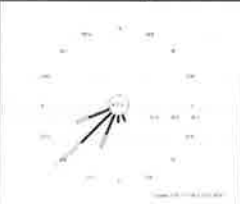



โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ 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 ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

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

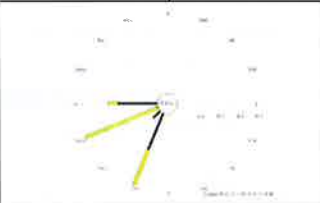
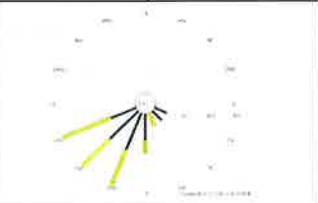
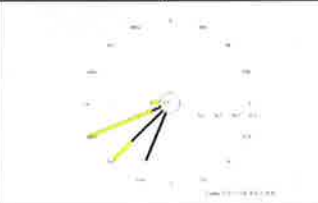
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

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 วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

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

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

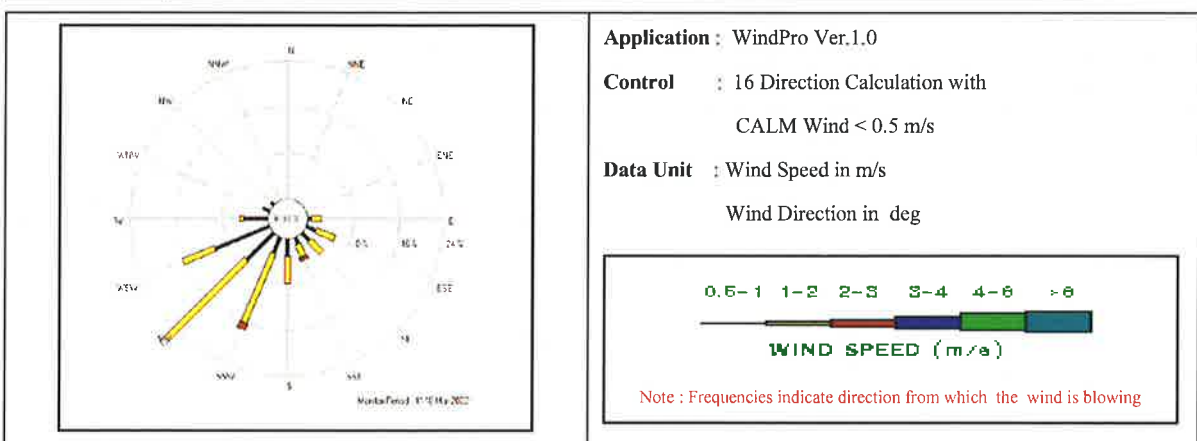
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

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 : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1-2.1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณบ้านหนองแปน (วัดหนองแปนตักขนิมาราม) (ต่อ)

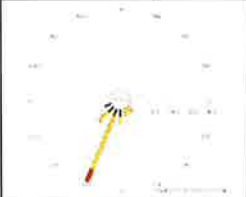
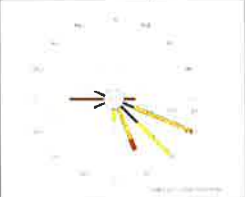
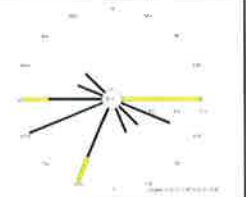

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านหนองแปน (วัดหนองแปนตักขนิมาราม) (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 ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

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


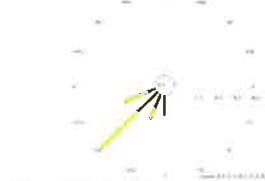

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท 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 : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

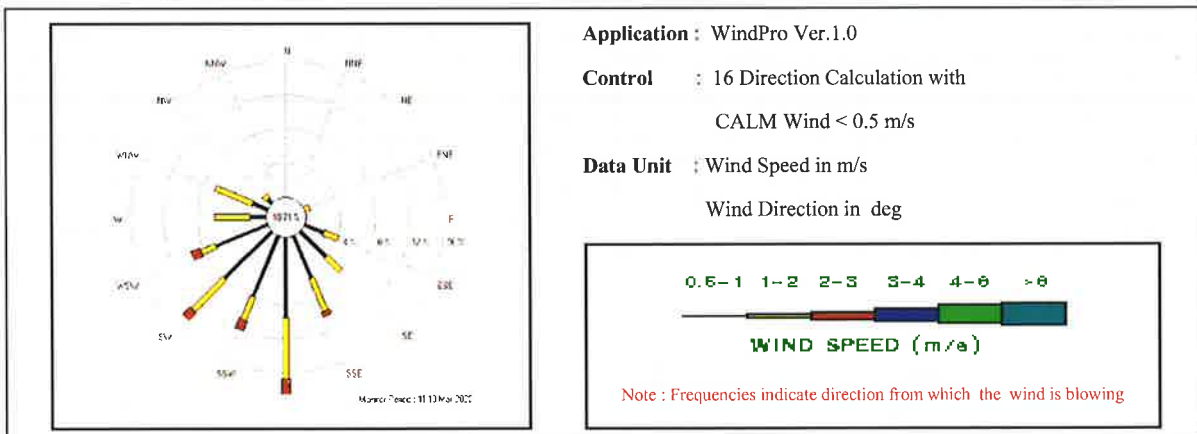
ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท 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 กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

สรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดอยู่ในช่วงระหว่าง 0.2-2.8 เมตรต่อวินาที

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

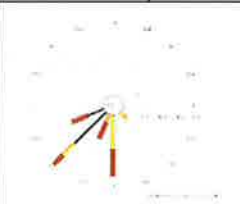
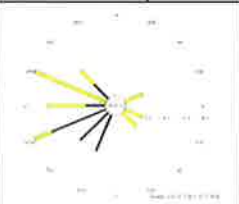

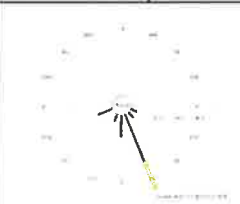
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

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 วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

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



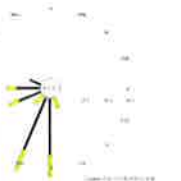
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

สถานีตรวจวัด บริเวณเมืองใหม่มาตาพุต (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 ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

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 ทำการตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันติดต่อกัน และตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) กำหนดจุดตรวจวัด 2 บริเวณ คือ ทางทิศเหนือ และทางทิศใต้ของกองถ่านหิน ทำการตรวจวัด ปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันติดต่อกัน

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึงตารางที่ 4.2-10, รูปที่ 4.2-1 ถึงรูปที่ 4.2-3 และภาคผนวก จ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

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

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบตาพุด	0.044-0.070	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วัดมาบชลูด	0.038-0.078	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	0.034-0.067	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
เมืองใหม่มาบตาพุด	0.025-0.066	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

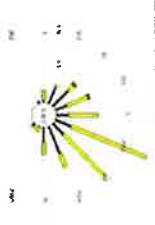

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.2-1 ถึงรูปที่ 4.2-2

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตาพูด (735525E, 1405585N)
2. วัดมวบชูด (731179E, 1407039N)
3. บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (730685E, 1403045N)
4. เมืองใหม่มวบตาพูด (735511E, 1405578N)

สถานีเก็บ ตัวอย่าง	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน	Wind rose
			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 ตำบลมบตาพุด	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/}	
วัดมบชูด	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/} ถ้าใช้ในโครงการเงินอุดหนุนโดยออกให้ และถ้าใช้เพื่อโครงการเงินอุดหนุนโดยออกให้ 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) 4.^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

สถานที่เก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด						ค่ามาตรฐาน	Wind rose
			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	
บ้านหนองเพ (วัดหนองเพ หักจิฉาราม)	TSP (24 hr)	mg/cu.m.	0.052	0.059	0.067	0.058	0.034	0.050	0.051	
	PM-10 (24 hr)	mg/cu.m.	0.016	0.038	0.044	0.040	0.026	0.034	0.036	
	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	
	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	
	SO ₂ (24 hr) ^{1/}	ppb	2.1	2.6	2.8	2.7	2.9	3.0	3.2	
เมืองใหม่ นาบตาพุด	TSP (24 hr)	mg/cu.m.	0.063	0.059	0.066	0.046	0.025	0.045	0.041	
	PM-10 (24 hr)	mg/cu.m.	0.045	0.047	0.045	0.030	0.019	0.034	0.031	
	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	
	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	
	SO ₂ (24 hr) ^{1/}	ppb	2.2	3.3	2.6	2.0	1.8	2.3	1.7	

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 : นายศิระนนท์ ฤกษ์งาม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์ / นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมนันท์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้บันทึก : นายศิระนนท์ ฤกษ์งาม

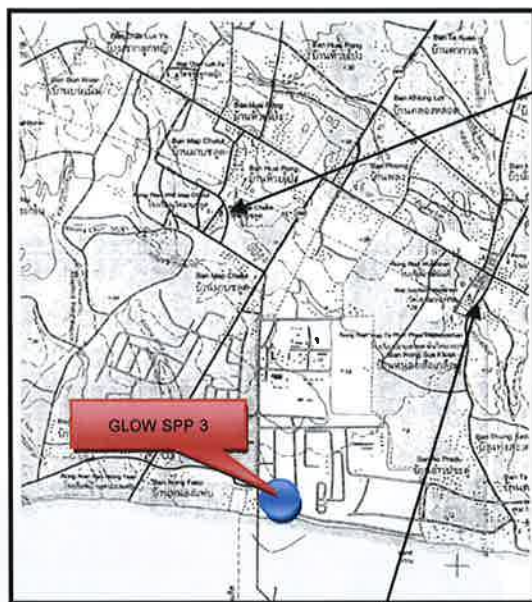
ชื่อบริษัทที่ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183 / -

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดมาบชูด และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



วัดมาบชูด				
Parameter ^{1/}	Unit	Std.	Min	Max
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.330 ^{4/}	0.038	0.078
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.120 ^{4/}	0.023	0.043
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{2/}	2.2	16.9
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	0.6	6.3
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{4/}	2.5	3.3



โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด				
Parameter ^{1/}	Unit	Std.	Min	Max
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.330 ^{4/}	0.044	0.070
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.120 ^{4/}	0.016	0.042
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{2/}	2.4	26.3
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	1.2	6.2
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{4/}	2.0	2.7



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 4.2-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และบ้านหนองแฟบ

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



เมืองใหม่มาบตาพุด				
Parameter ^{1/}	Unit	Std.	Min	Max
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.330 ^{4/}	0.025	0.063
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.120 ^{4/}	0.019	0.047
NO ₂ (1 hr)	ppb	170 ^{2/}	2.8	25.1
SO ₂ (1 hr)	ppb	300 ^{3/}	0.5	7.4
SO ₂ (24 hr)	ppb	120 ^{4/}	1.7	3.3



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)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของฝุ่นละอองรวม บริเวณลานกองถ่านหิน ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในระหว่างวันที่ 14-17 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 17-20 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ทิศเหนือลานกองถ่านหิน	0.041-0.115	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
-----------------------	-------------	--------------------------

ทิศใต้ลานกองถ่านหิน	0.025-0.098	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
---------------------	-------------	--------------------------

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 ถึงตารางที่ 4.2-3 และรูปที่ 4.2-3

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)

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

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ	0.016-0.042	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
-------------------------	-------------	--------------------------

ตำบลมาบตาพุด

วัดมาบชูด	0.023-0.043	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
-----------	-------------	--------------------------

บ้านหนองแพบ	0.016-0.044	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
-------------	-------------	--------------------------

(วัดหนองแพบทักษิณาราม)

เมืองใหม่มาบตาพุด	0.019-0.047	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
-------------------	-------------	--------------------------

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.2-2 ถึงรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณทิศเหนือและทิศใต้ของลานกองถ่านหิน

ระหว่างวันที่ 14-17 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 14-17 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

1. ทิศเหนือของลานกองถ่านหิน (731932E, 1402033N)

2. ทิศใต้ของลานกองถ่านหิน (731930E, 1401869N)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่	ผลการตรวจวัด		ค่ามาตรฐาน ^{1/}
			ทิศเหนือ ของกองถ่านหิน	ทิศใต้ ของกองถ่านหิน	
TSP (24 hr)	mg/cu.m.	14-15 ก.พ. 65	0.052	0.077	0.330
		15-16 ก.พ. 65	0.115	0.098	
		16-17 ก.พ. 65	0.080	0.077	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายสิระนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณทิศเหนือและทิศใต้ของลานกองถ่านหิน

ระหว่างวันที่ 17-20 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 17-20 พฤษภาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

1. ทิศเหนือของลานกองถ่านหิน (731932E, 1402033N)

2. ทิศใต้ของลานกองถ่านหิน (731930E, 1401869N)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่	ผลการตรวจวัด		ค่ามาตรฐาน ^{1/}
			ทิศเหนือ ของกองถ่านหิน	ทิศใต้ ของกองถ่านหิน	
TSP (24 hr)	mg/cu.m.	17-18 พ.ค. 65	0.098	0.095	0.330
		18-19 พ.ค. 65	0.041	0.025	
		19-20 พ.ค. 65	0.050	0.033	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

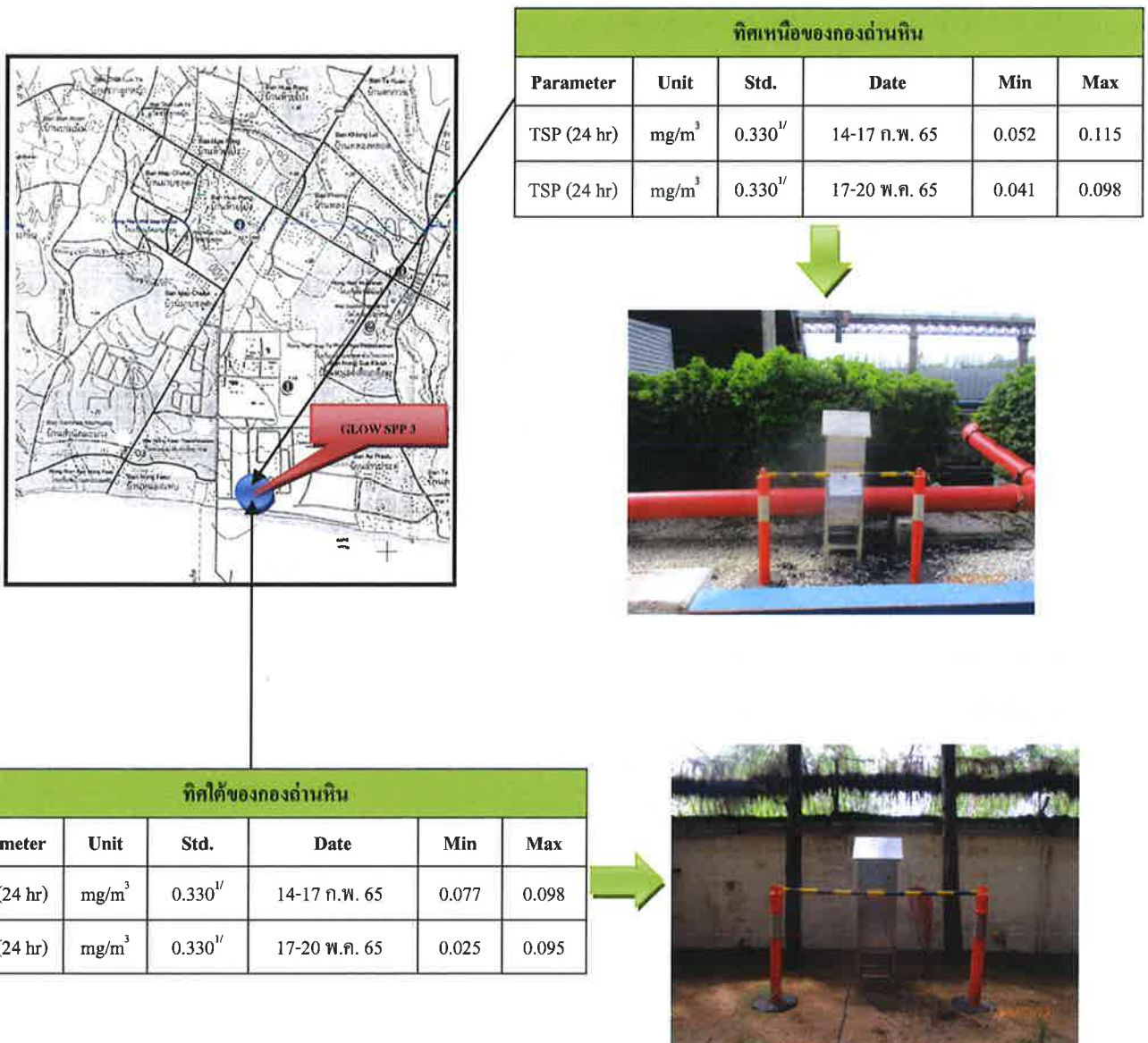
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณทิศเหนือและทิศใต้ของกองถ่านหิน

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

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

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1, ตารางที่ 4.2-4 ถึงตารางที่ 4.2-7 และ รูปที่ 4.2-1 ถึงรูปที่ 4.2-2 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด	2.4-26.3	ส่วนในพื้นดินส่วน
บริเวณวัดมาบชุลุด	2.2-16.9	ส่วนในพื้นดินส่วน
บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	2.9-19.6	ส่วนในพื้นดินส่วน
บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	2.8-25.1	ส่วนในพื้นดินส่วน

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

เมื่อนำผลจากการตรวจวัดมาจัดทำกราฟเพื่อพิจารณาแนวโน้มของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 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 รายละเอียดแสดงในรูปที่ 4.2-4

แนวโน้มของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์บริเวณวัดมาบชุลุด พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับเดียวกัน เมื่อพิจารณาค่าเฉลี่ยรายวัน (Daily) และ Time Series พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันทั้ง 7 วัน โดยมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัด เท่ากับ 7.1 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดแสดงในรูปที่ 4.2-5

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต 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 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	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
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 : นางสาวศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-5

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

วัดมาบชลด

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

วัดมาบชลด (731179E, 1407039N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / 2365

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	8.9	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 ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

วัดหนองแฟบทักษิณาราม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงาน โดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

วัดหนองแฟบทักษิณาราม (730685E, 1403045N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ ภูลงษ์

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	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	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 ภูลงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ ภูลงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

เมืองใหม่มาตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด เมืองใหม่มาตาพุด (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 : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

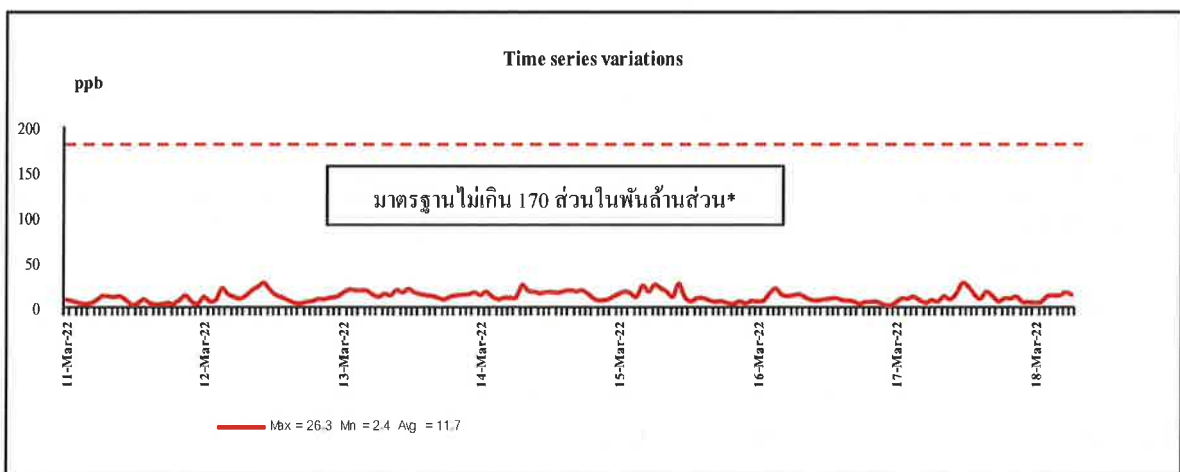
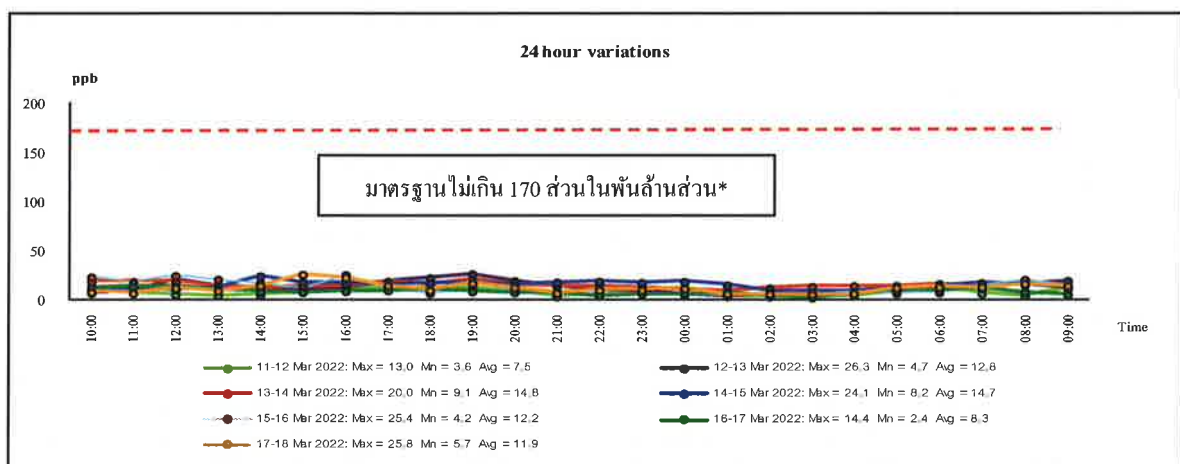
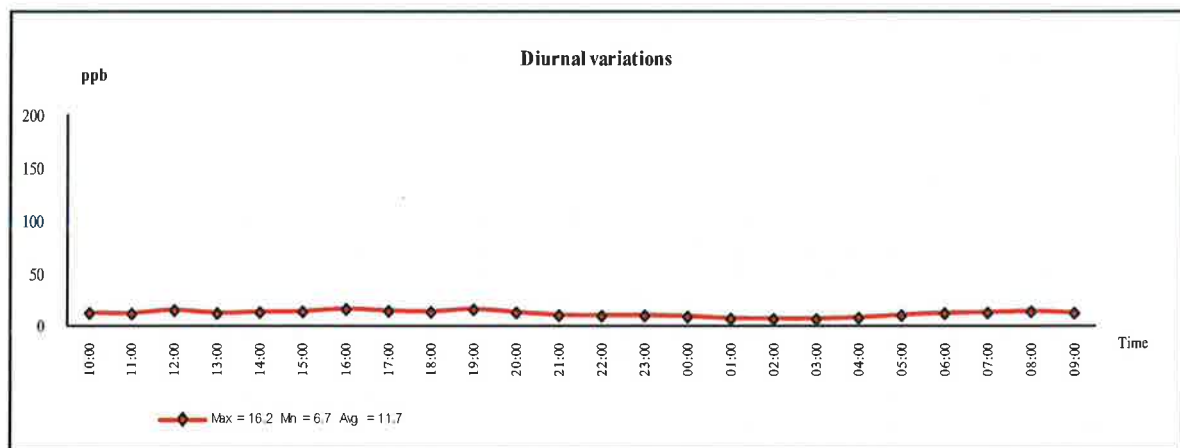
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกรรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

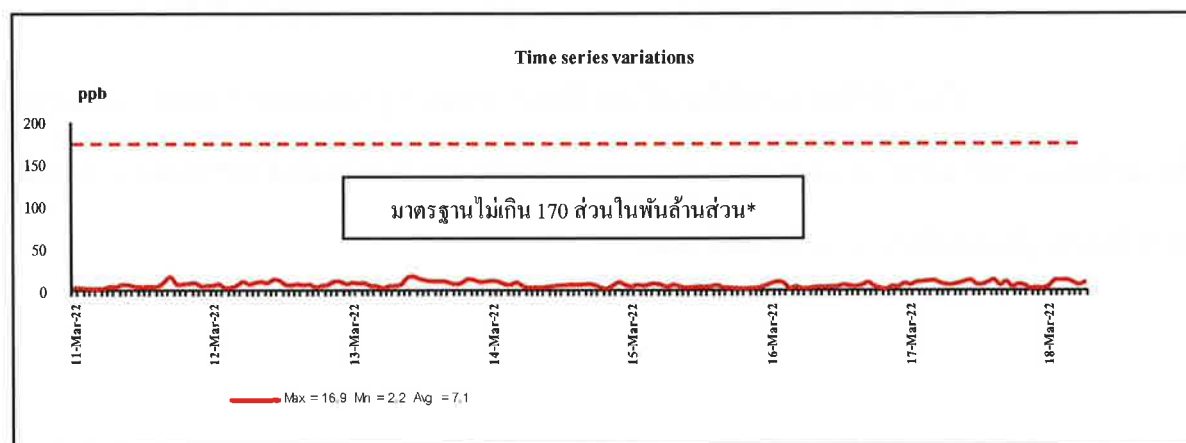
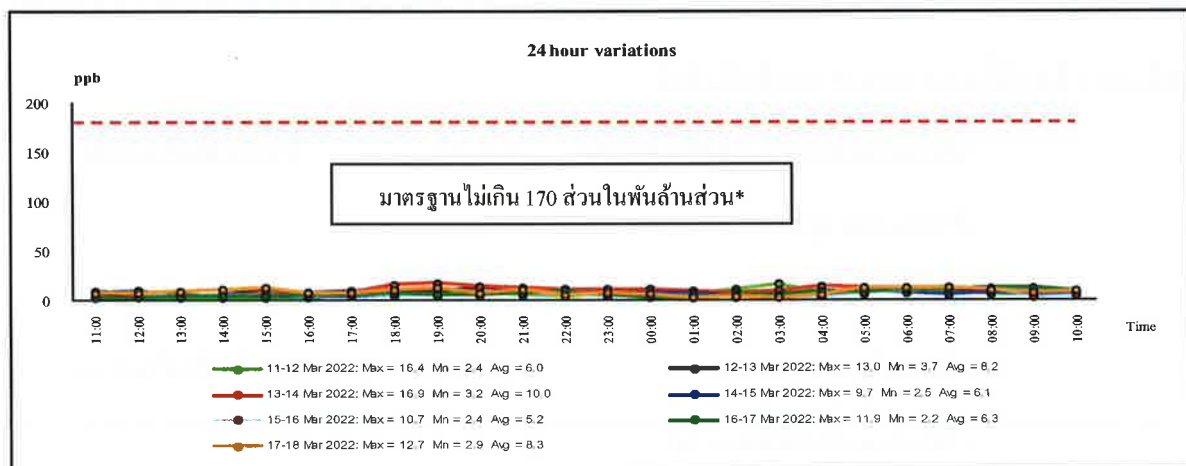
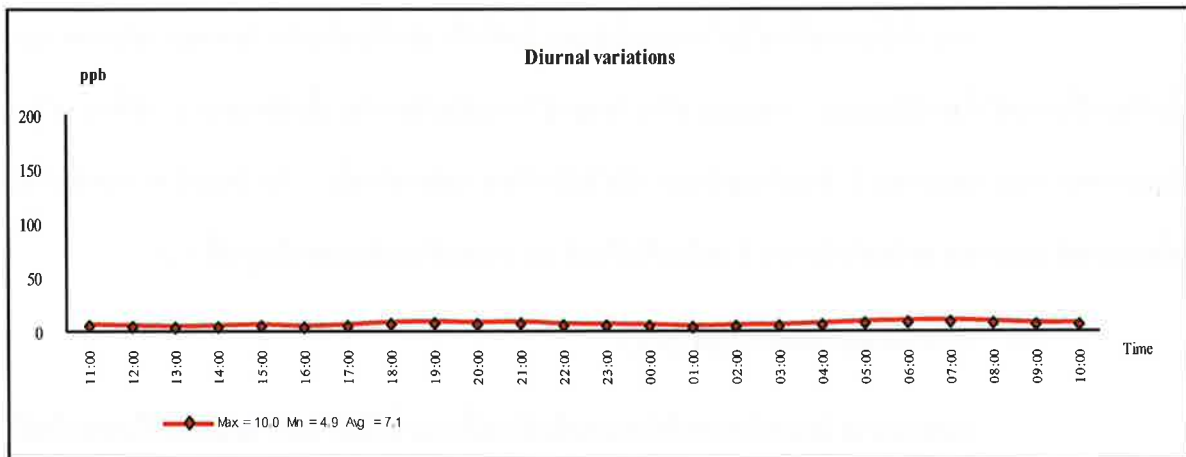
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณวัดมาบชูด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

แนวโน้มของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม พบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ส่วนใหญ่อยู่ในระดับเดียวกัน เมื่อพิจารณาค่าเฉลี่ยรายวัน (Daily) และ Time Series พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันทั้ง 7 วัน โดยมีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 10.2 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-6

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

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1, ตารางที่ 4.2-8 ถึงตารางที่ 4.2-11 และรูปที่ 4.2-1 ถึงรูปที่ 4.2-2 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

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

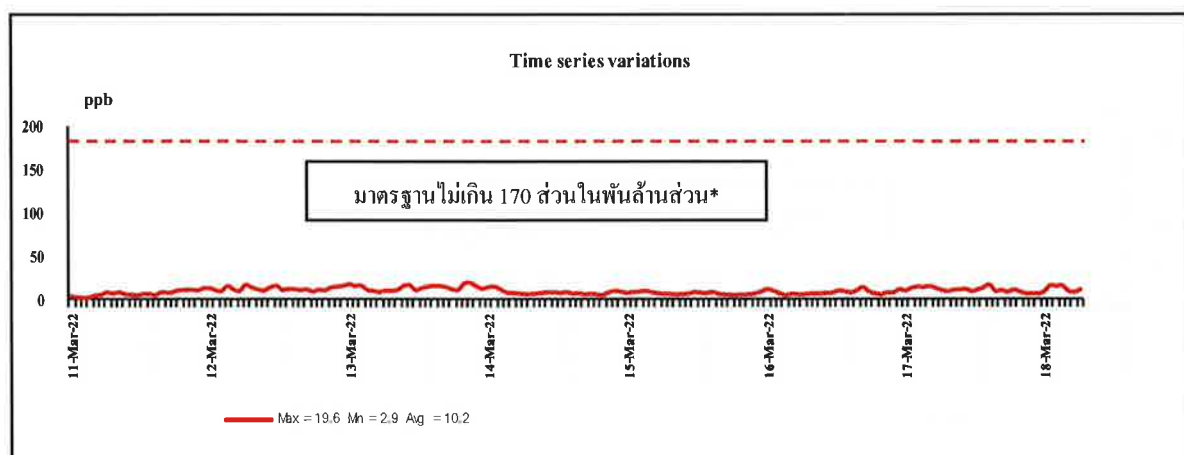
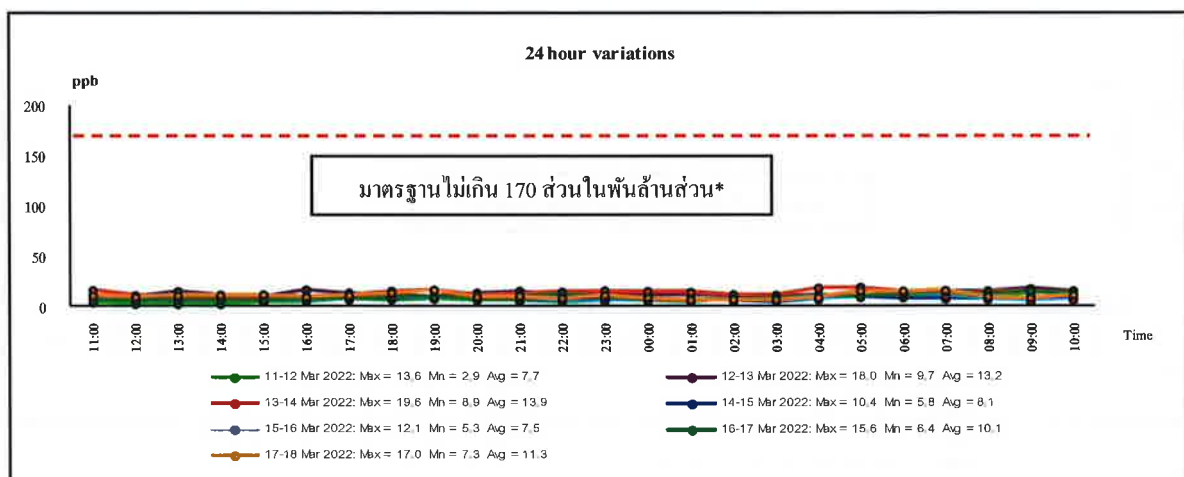
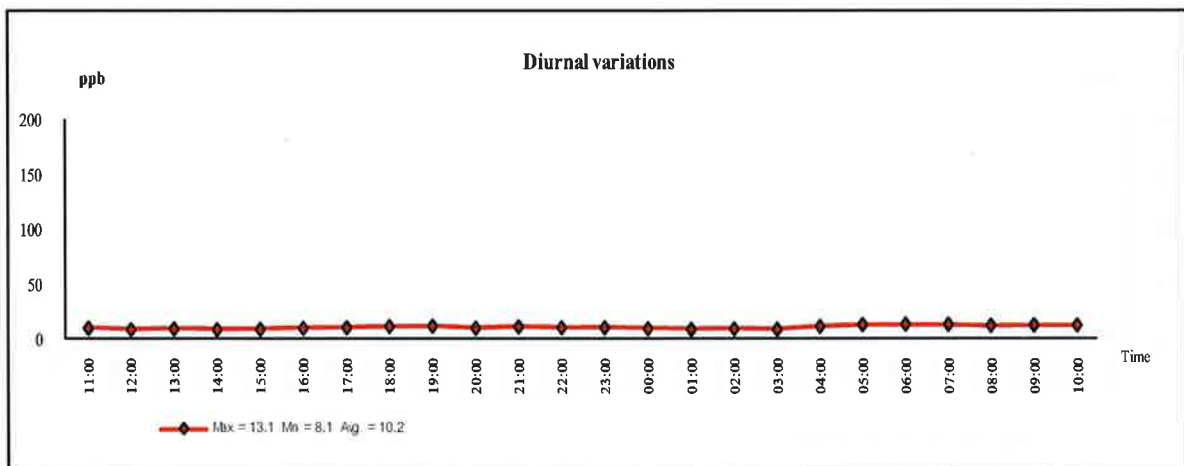
เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

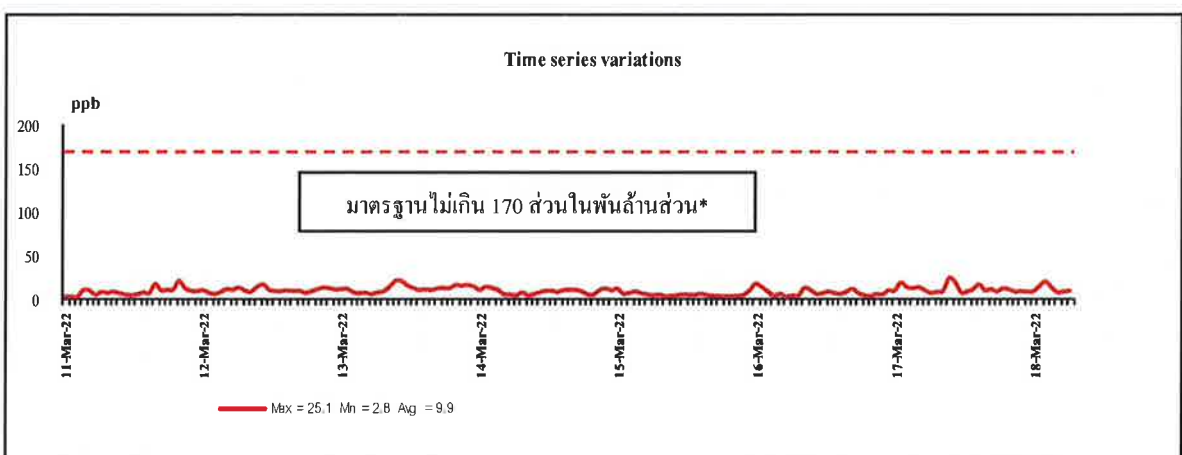
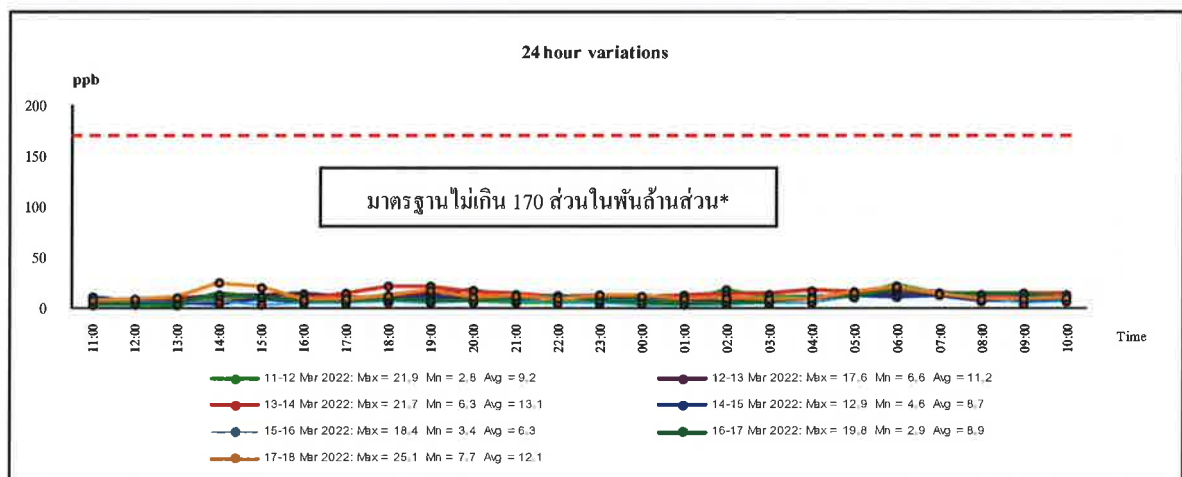
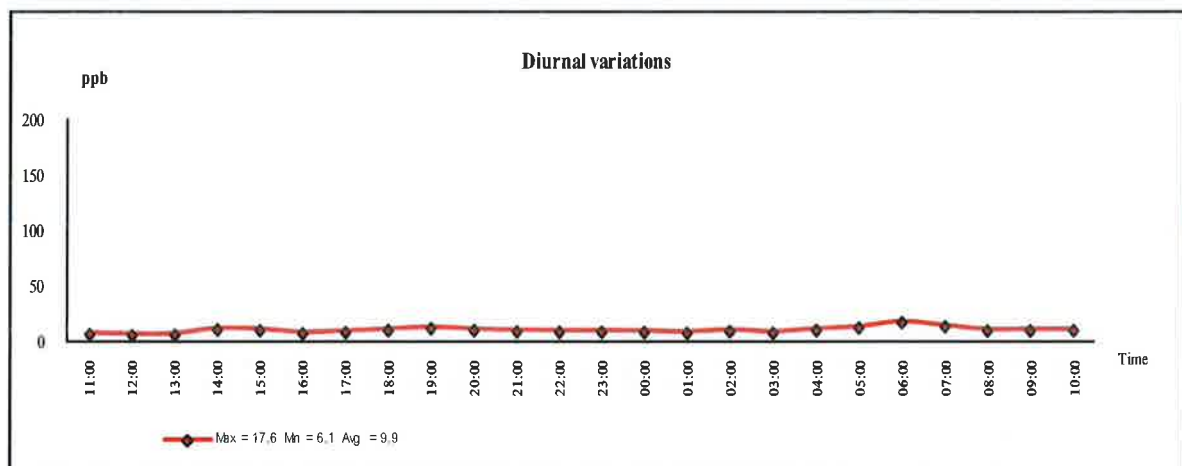
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

สำหรับผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ดังแสดงในตารางที่ 4.2-7 ถึงตารางที่ 4.2-10 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด	1.2-6.2	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณวัดมาบชวลู	0.6-6.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	1.2-6.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด	0.5-7.4	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 300 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาจัดทำกราฟเพื่อพิจารณาแนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบว่า บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด มีค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ก่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน ส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.4 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-8

แนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์บริเวณวัดมาบชวลู พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) ก่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.8 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-9

แนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์บริเวณวัดหนองแฟบทักษิณาราม พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) มีค่าก่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.8 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-10

แนวโน้มค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุดพบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมง (Diurnal Pattern) มีค่าค่อนข้างต่ำและอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน สำหรับผลการตรวจวัดทั้ง 7 วัน มีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกัน โดยพบค่าความเข้มข้นเฉลี่ยตลอดช่วงเวลาตรวจวัดเท่ากับ 2.3 ส่วนในพันล้านส่วน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-11

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ 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 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 วรเวชวิทย

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

วัดมาบขลุค

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด วัดมาบขลุค (731179E, 1407039N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

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

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	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 ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

วัดหนองแฟบทักษิณาราม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

วัดหนองแฟบทักษิณาราม (730685E, 1403045N)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ ฤทธวงษ์

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 : นายศิวะนนท์ ฤทธวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวะนนท์ ฤทธวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

เมืองใหม่มาบตาพุด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ซีคอต 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 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 ซีคอต จำกัด

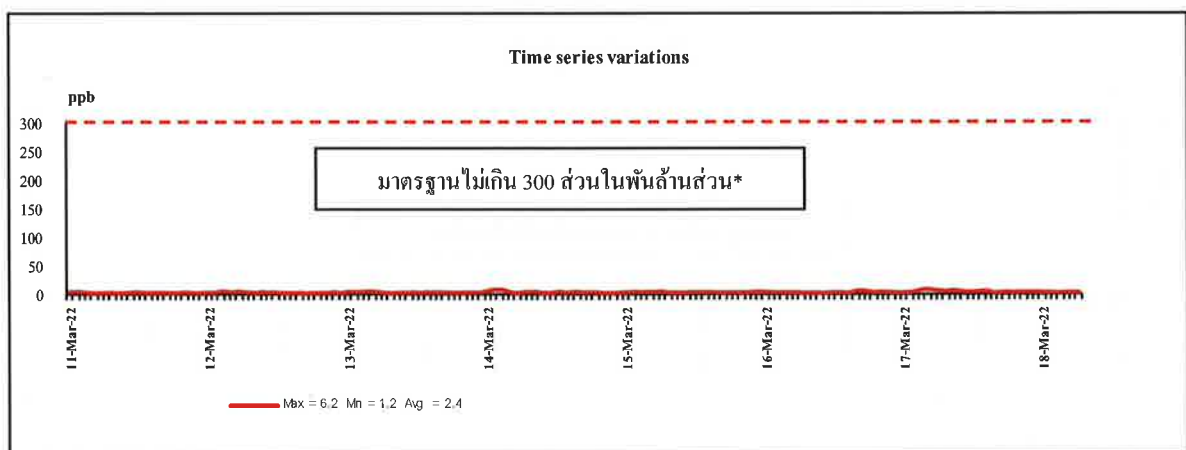
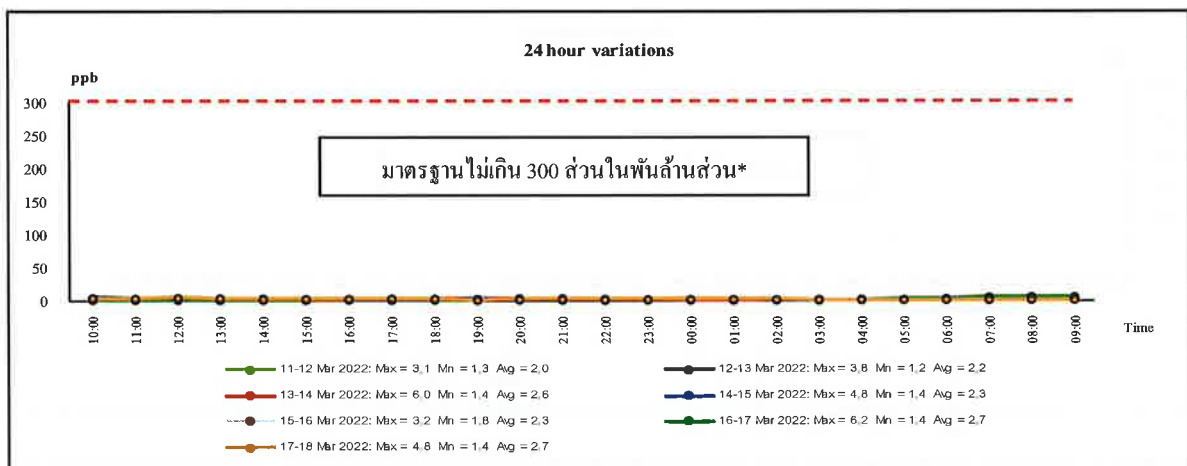
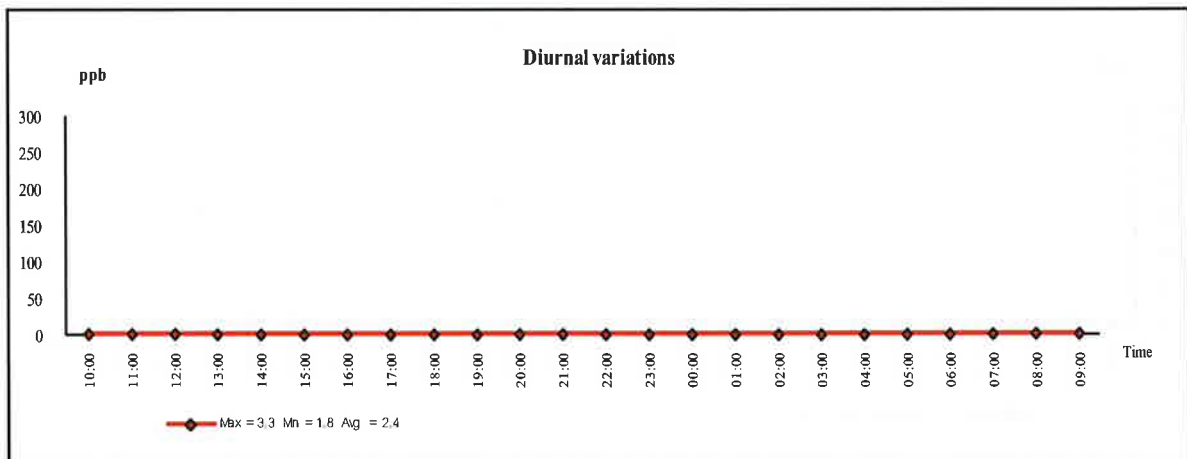
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

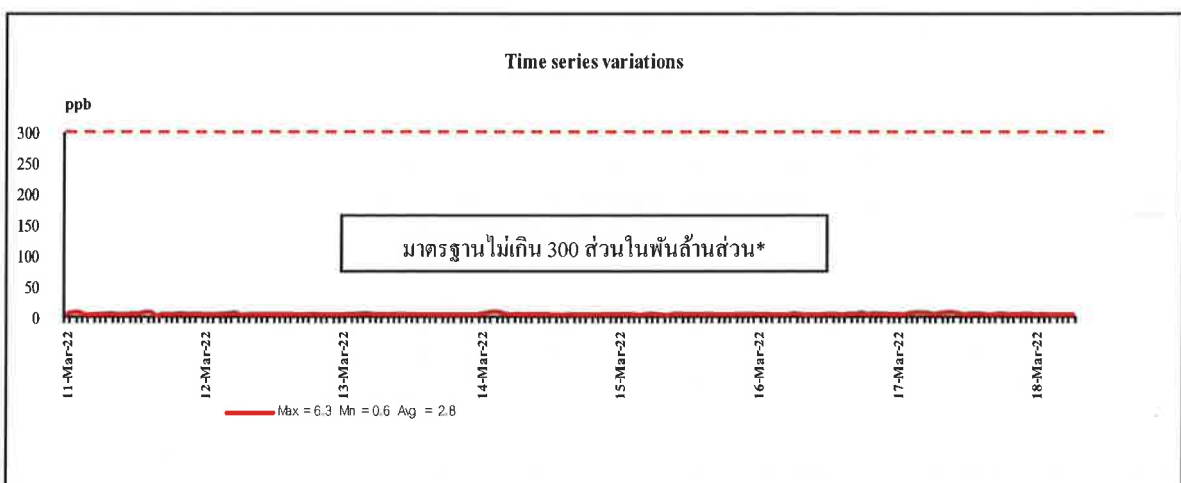
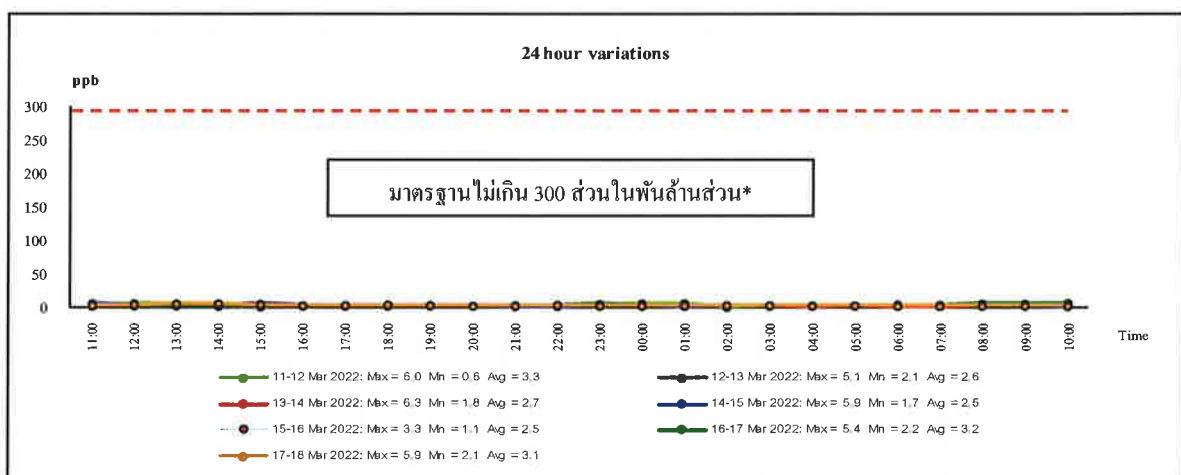
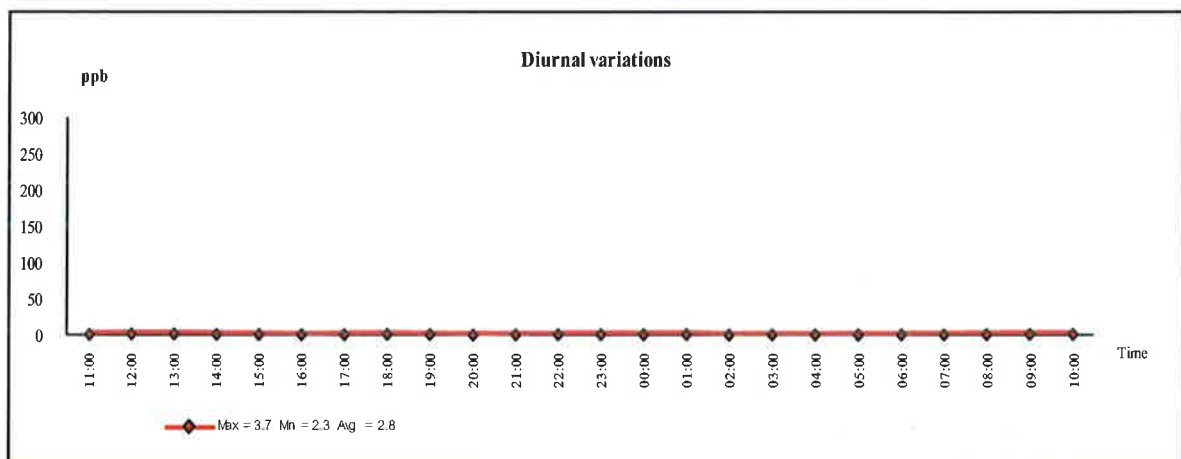
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณวัดมาบชูด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



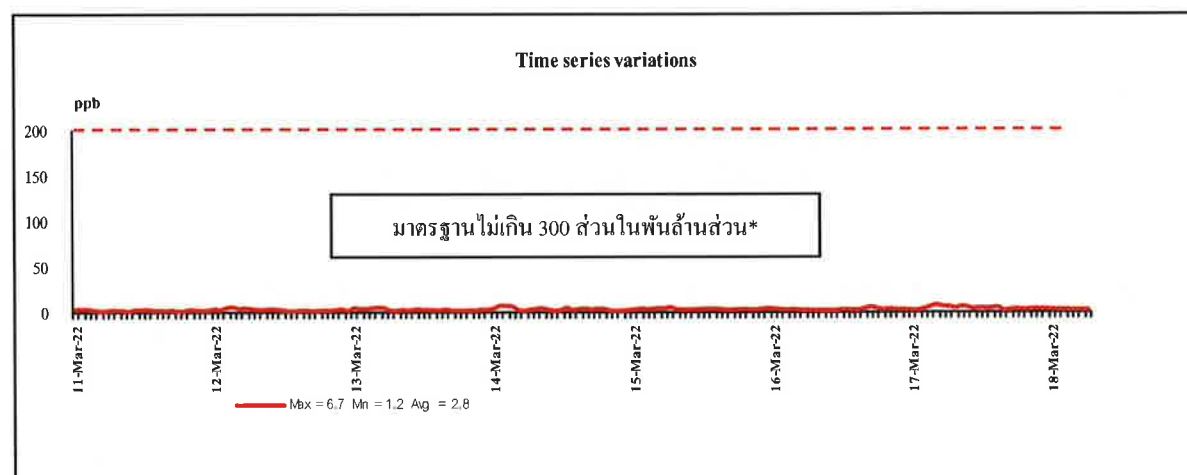
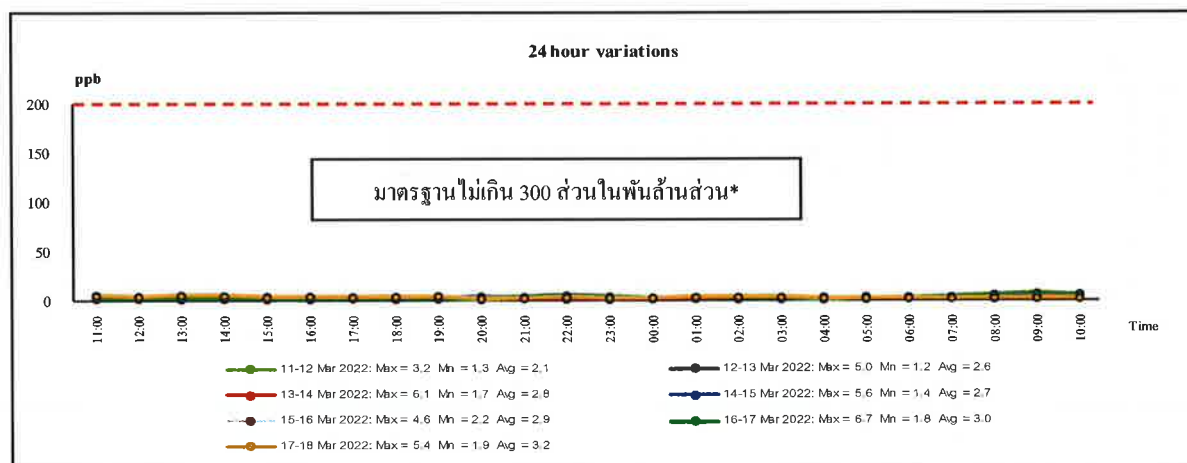
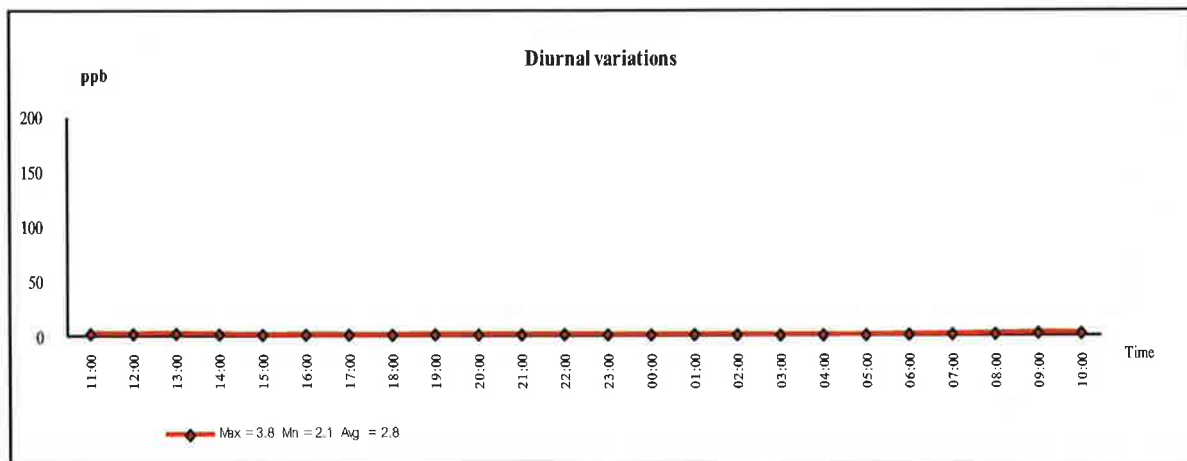
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

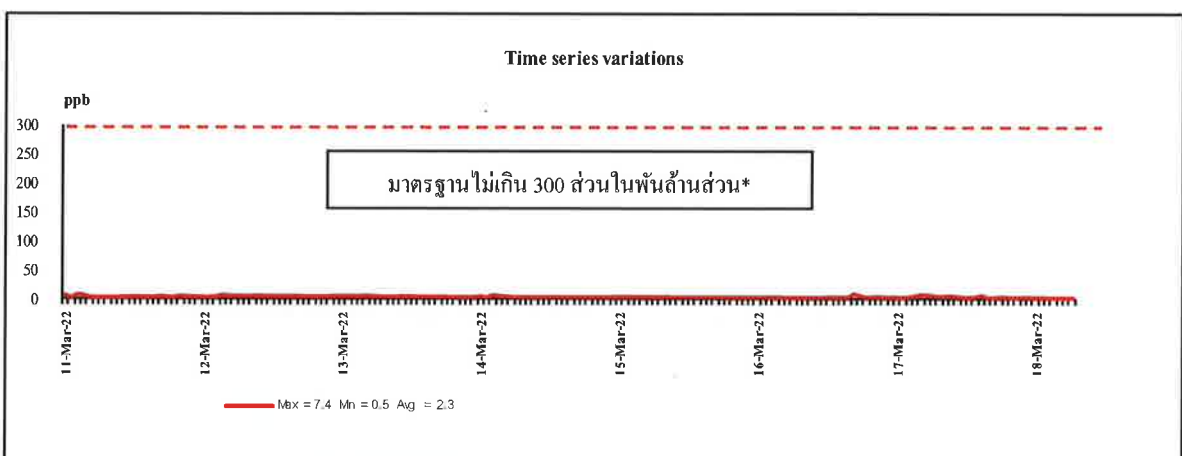
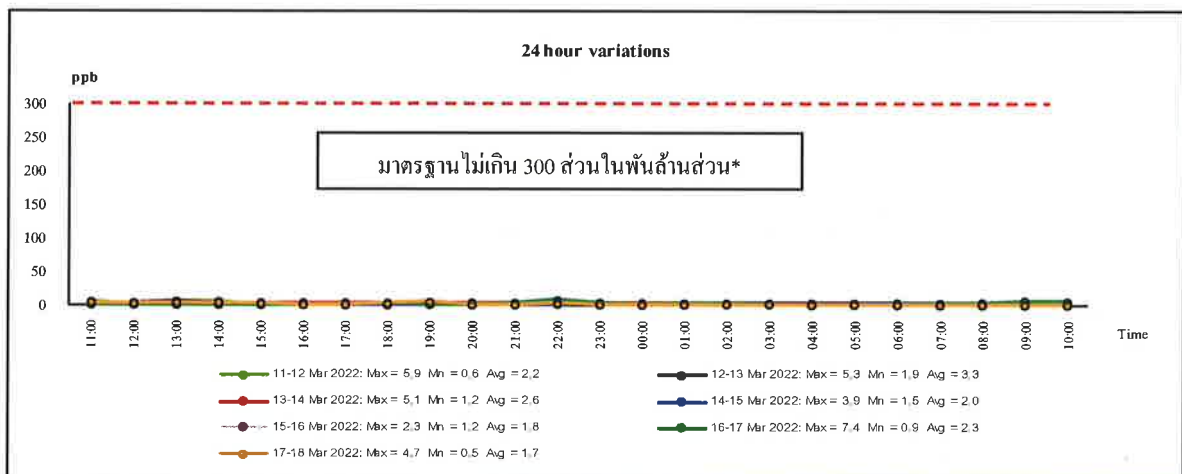
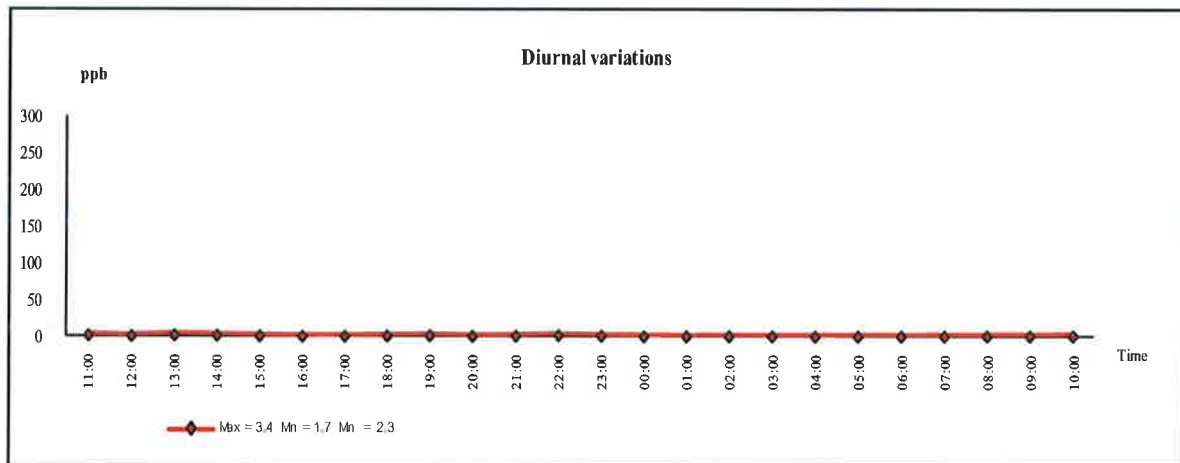
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

รูปที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม พ.ศ.2565



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

4.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

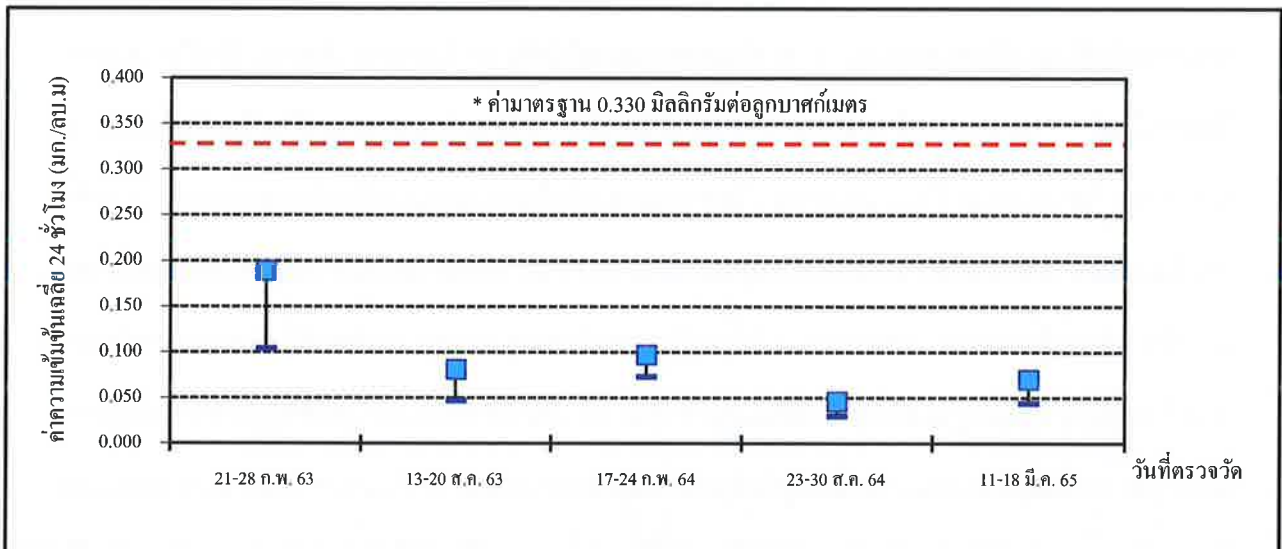
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 เพื่อหาค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล มาบตาพุด วัดมาบชลูด บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) และเมืองใหม่มาบตาพุด รวมทั้งการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) บริเวณทิศเหนือ และทิศใต้ของลานกองถ่านหิน ผลการติดตามตรวจสอบ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดและส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน สำหรับบริเวณทิศเหนือและทิศใต้ของลานกองถ่านหิน ผลการตรวจวัดค่อนข้างผันผวน ขึ้นอยู่กับกิจกรรมบริเวณลานกองถ่านหินและความเร็วและทิศทางลมในช่วงที่ทำการตรวจวัด โดยมีรายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.2-12 ถึงรูปที่ 4.2-16 และตารางที่ ค.2-1 ถึงตารางที่ ค.2-5 ภาคผนวก ค.2

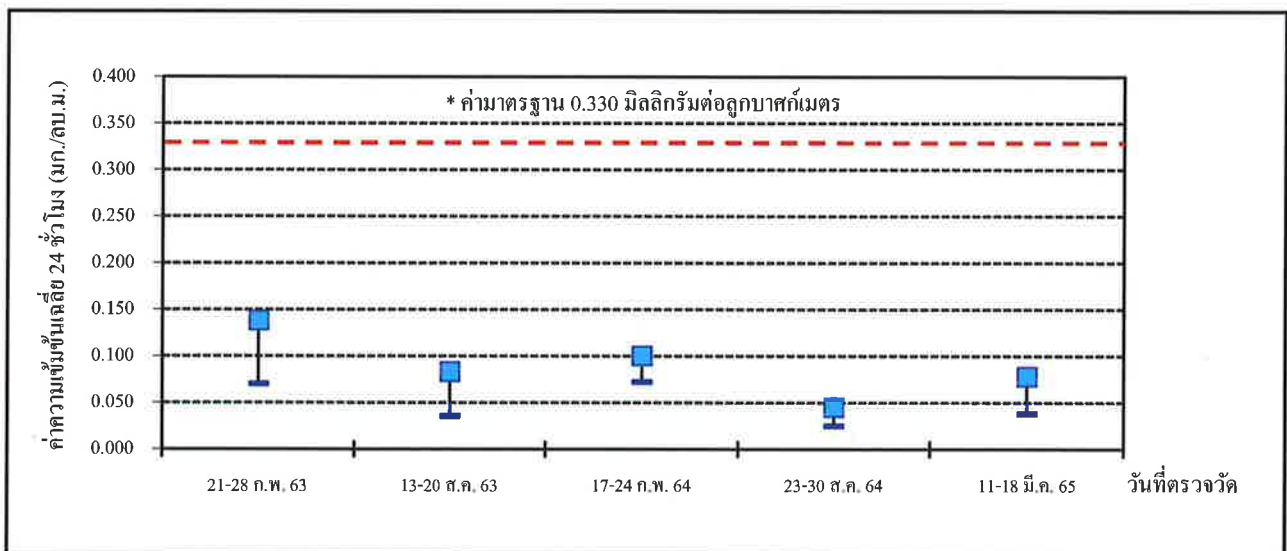
รูปที่ 4.2-12 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



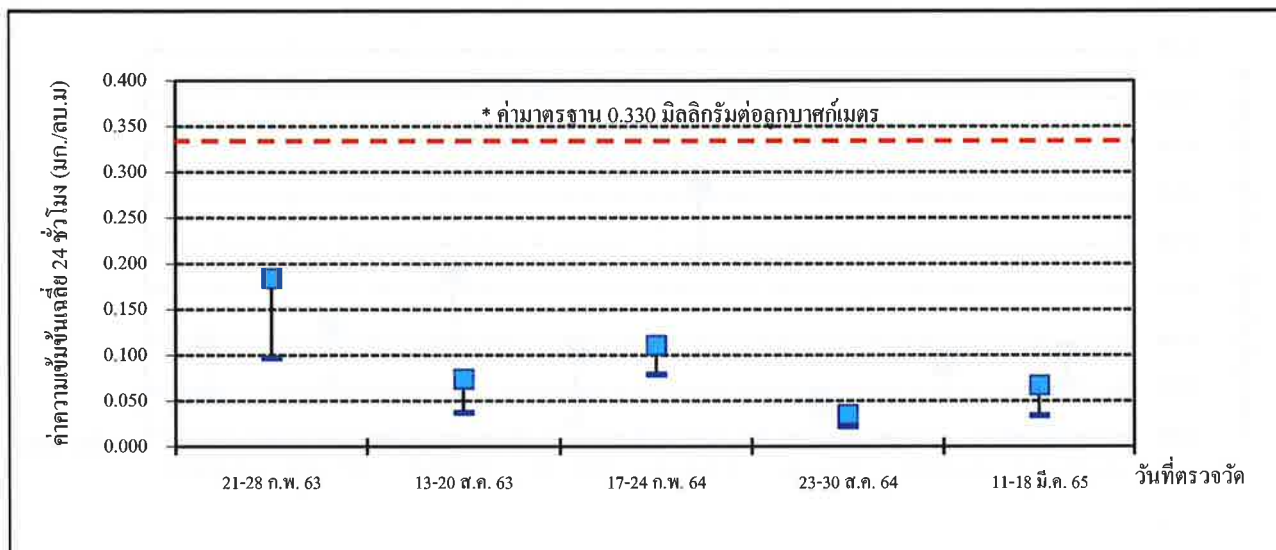
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด



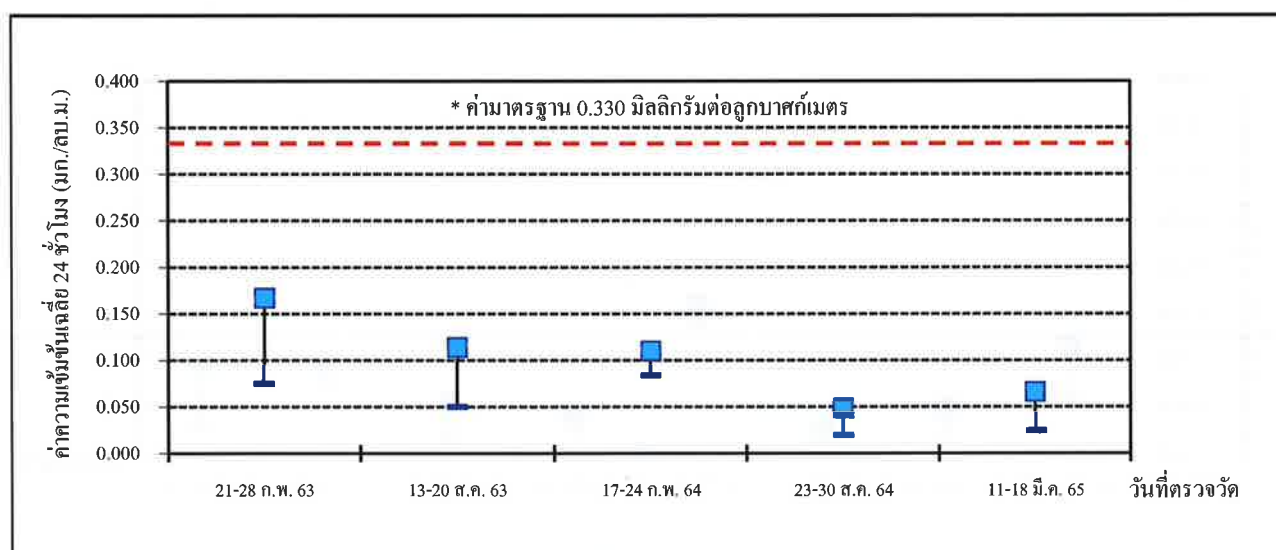
วัดมาบชุลูด

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

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



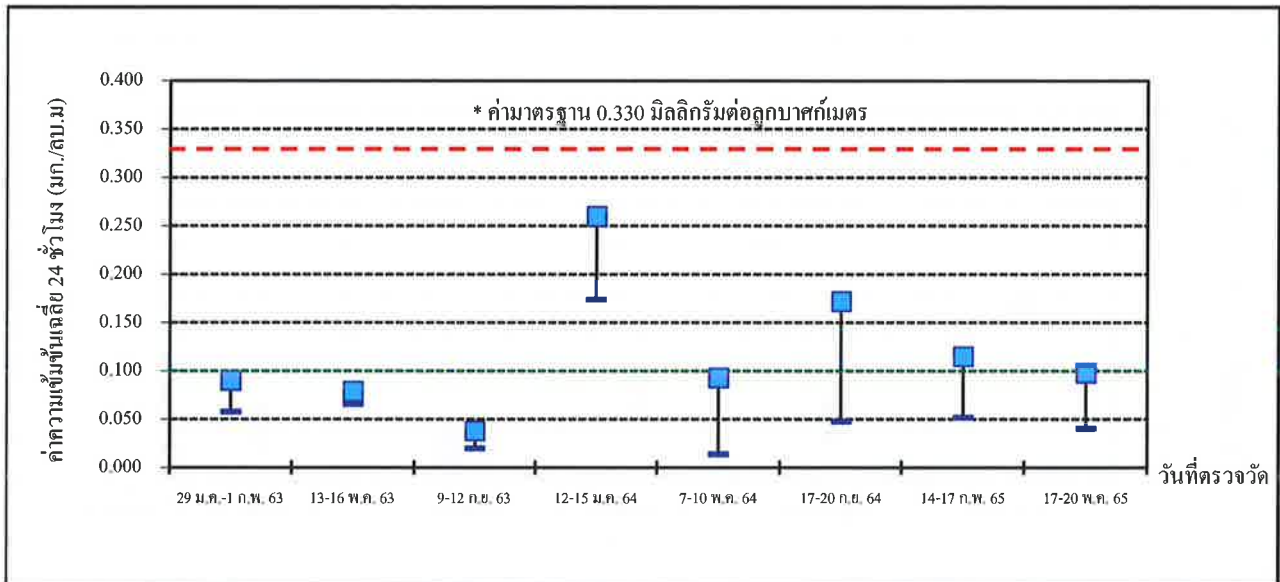
บ้านหนองแพบ (วัดหนองแพบทักษิณาราม)



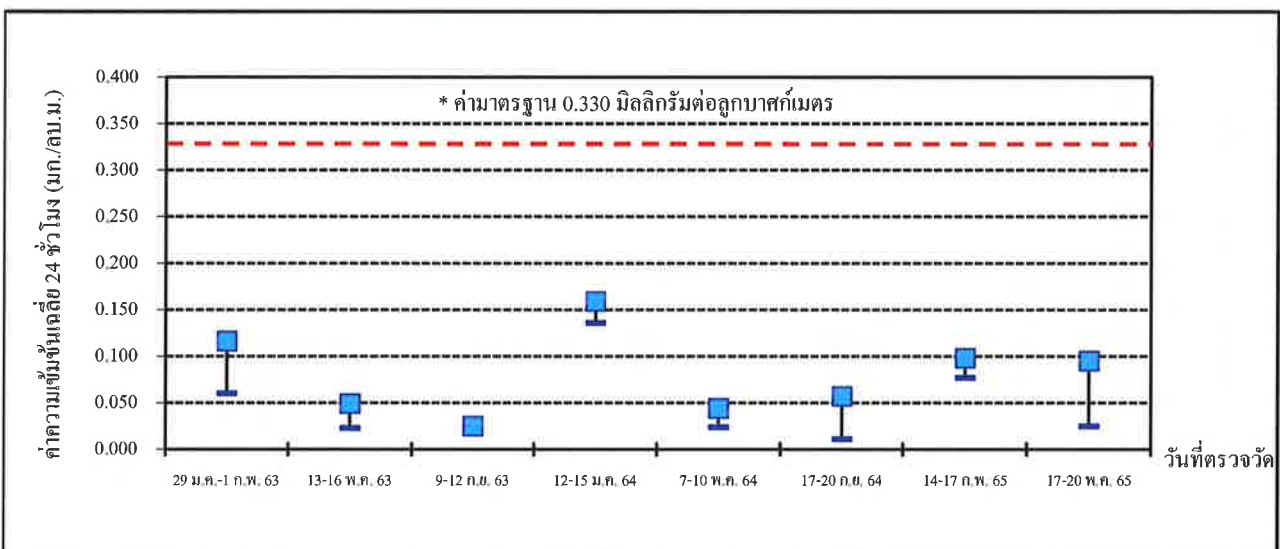
เมืองใหม่มาตาพุต

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

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



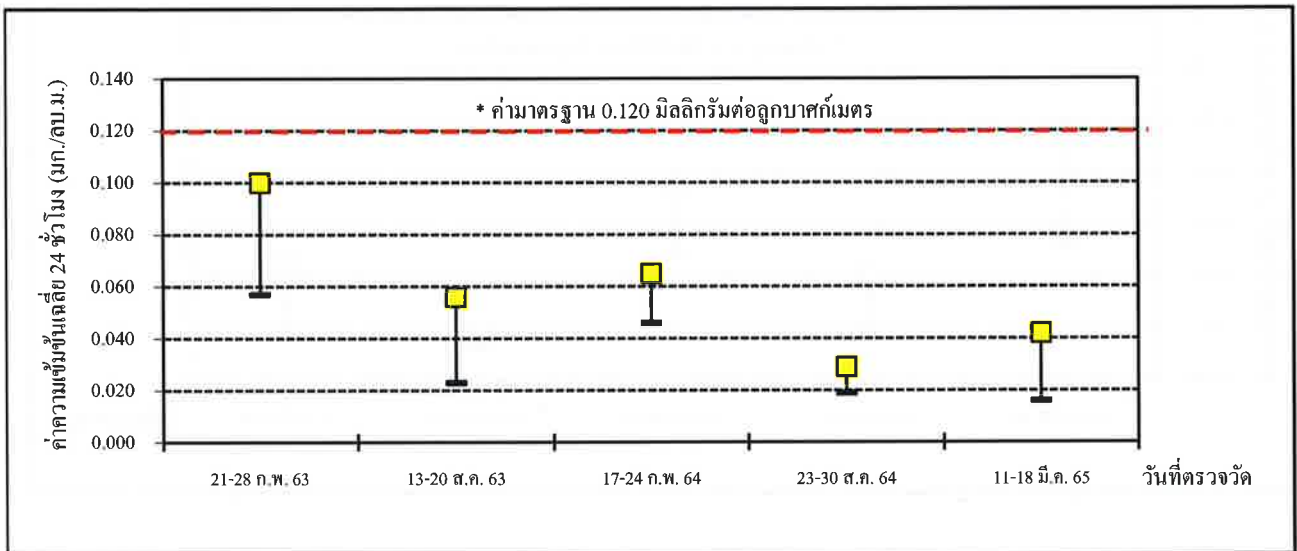
บริเวณทิศเหนือของกองถ่านหิน



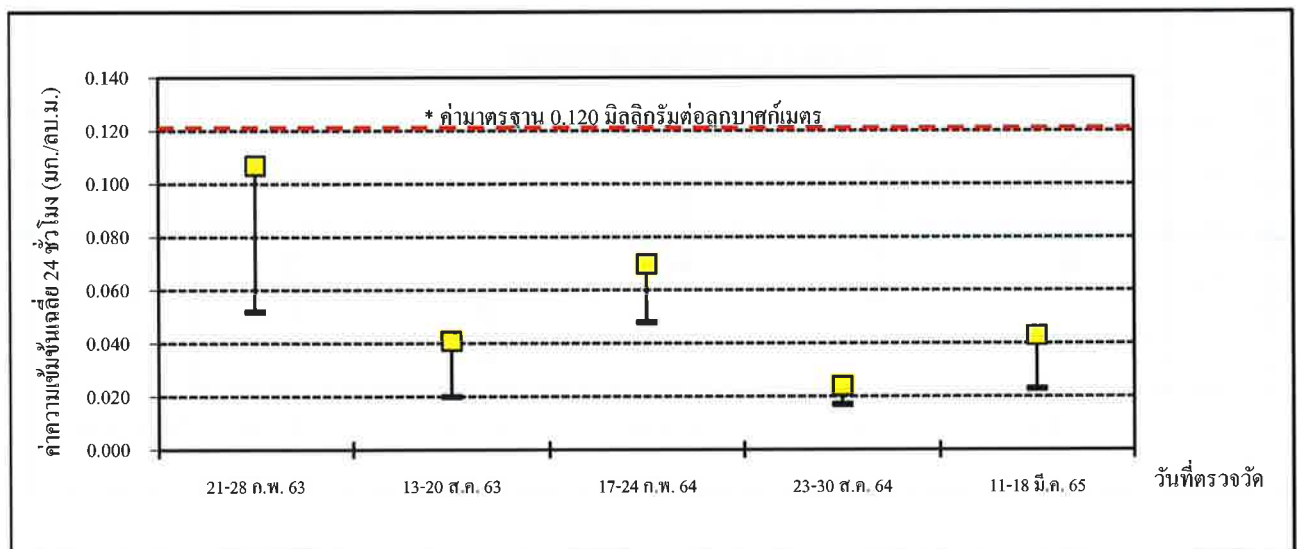
บริเวณทิศใต้ของกองถ่านหิน

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

รูปที่ 4.2-13 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



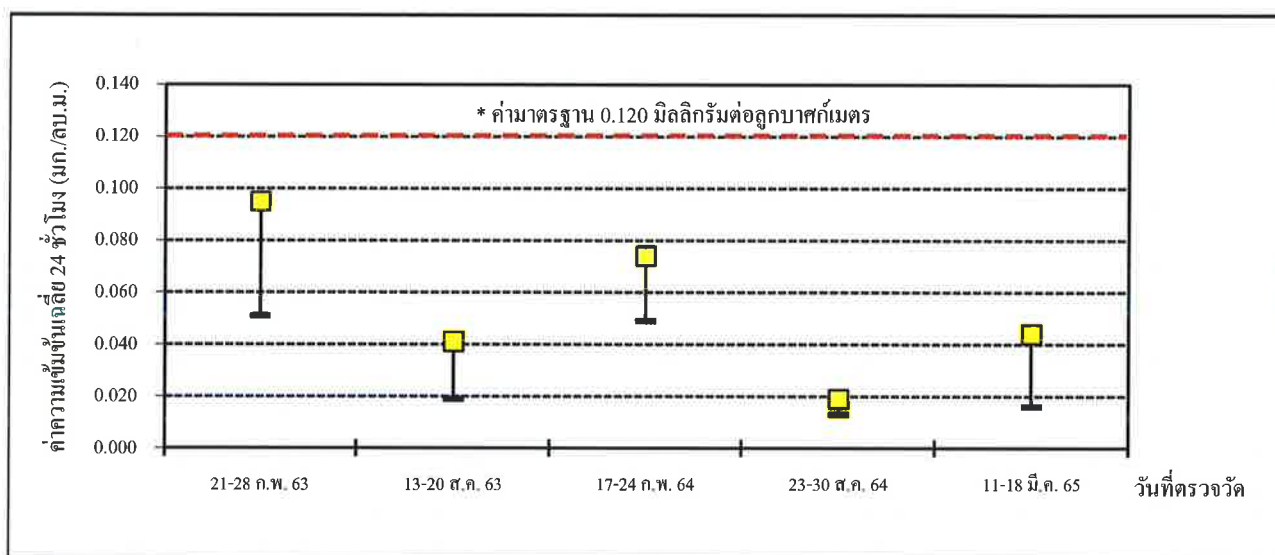
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด



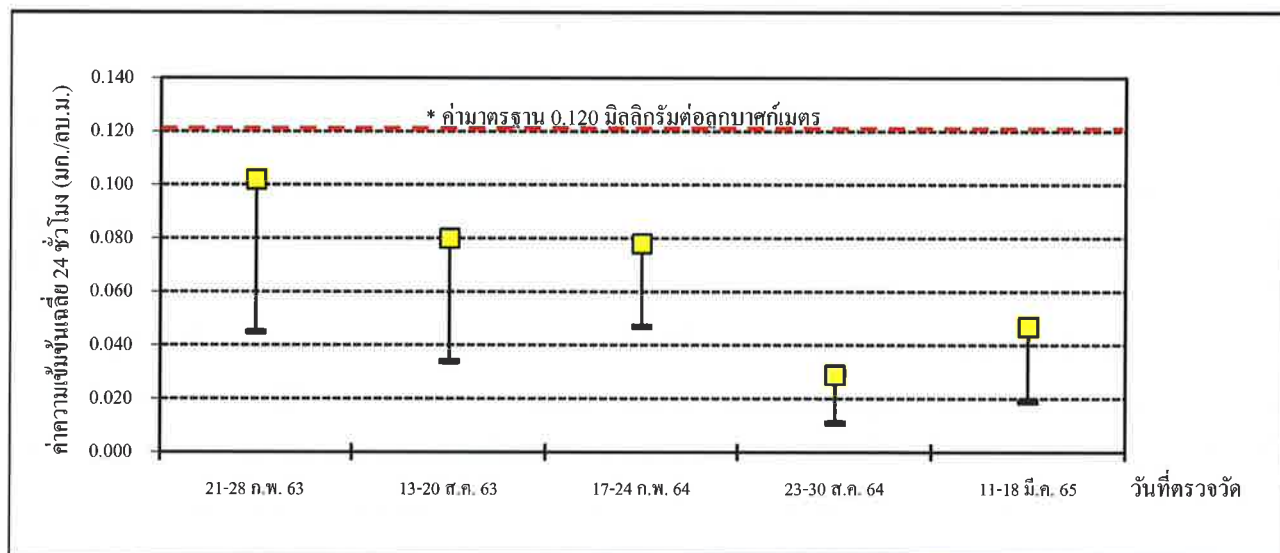
วัดมาบชูด

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

รูปที่ 4.2-13 (ต่อ)



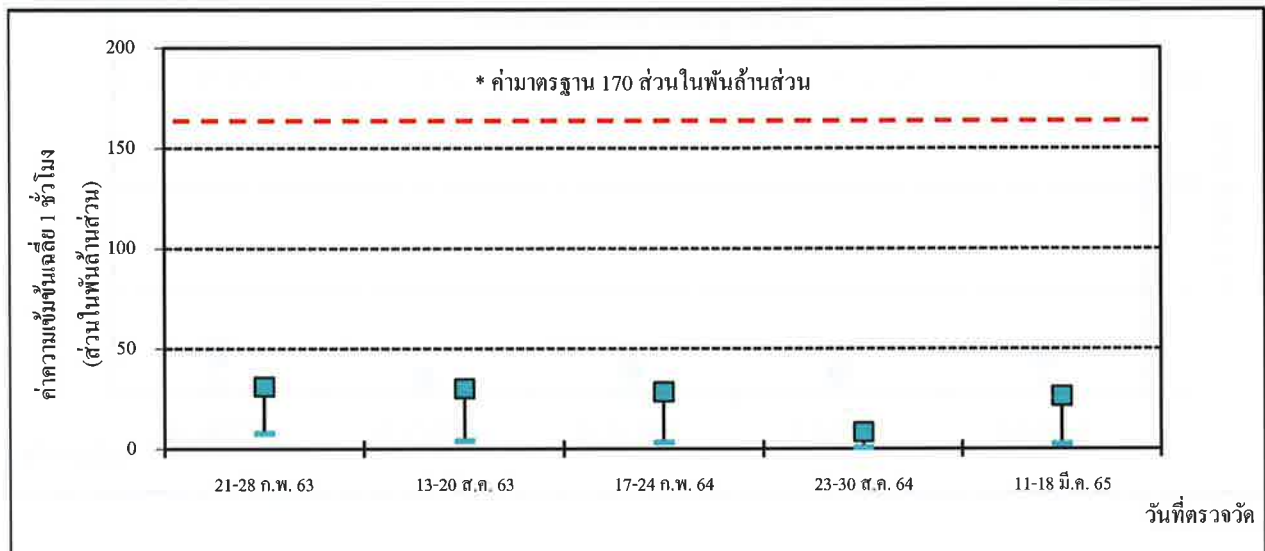
บ้านหนองแพบ (วัดหนองแพบทักษิณาราม)



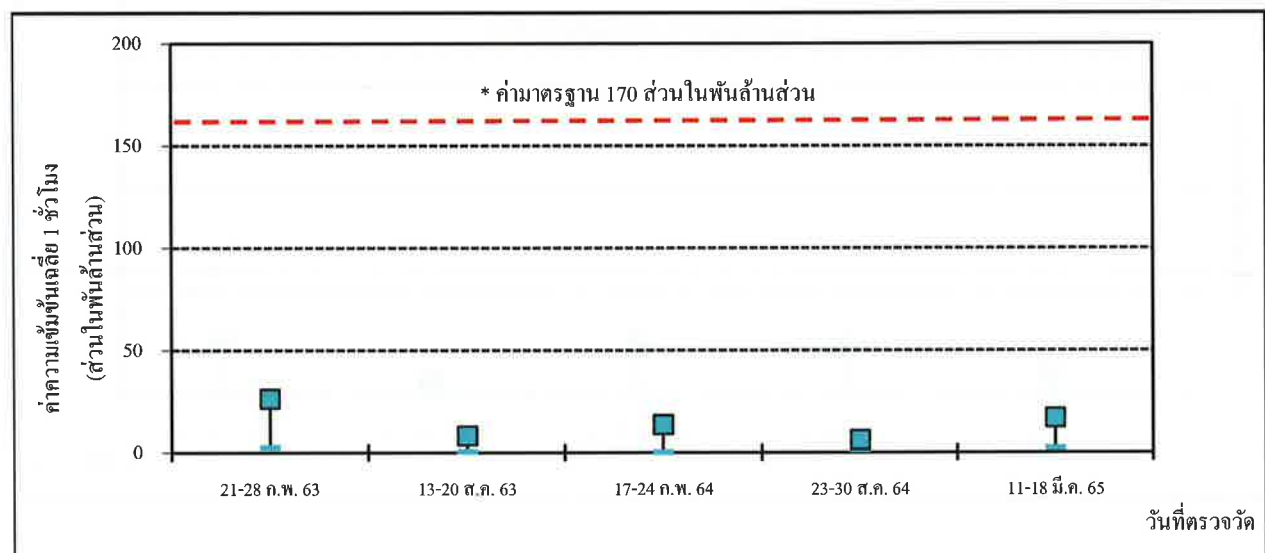
เมืองใหม่มาบตาพุด

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

รูปที่ 4.2-14 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



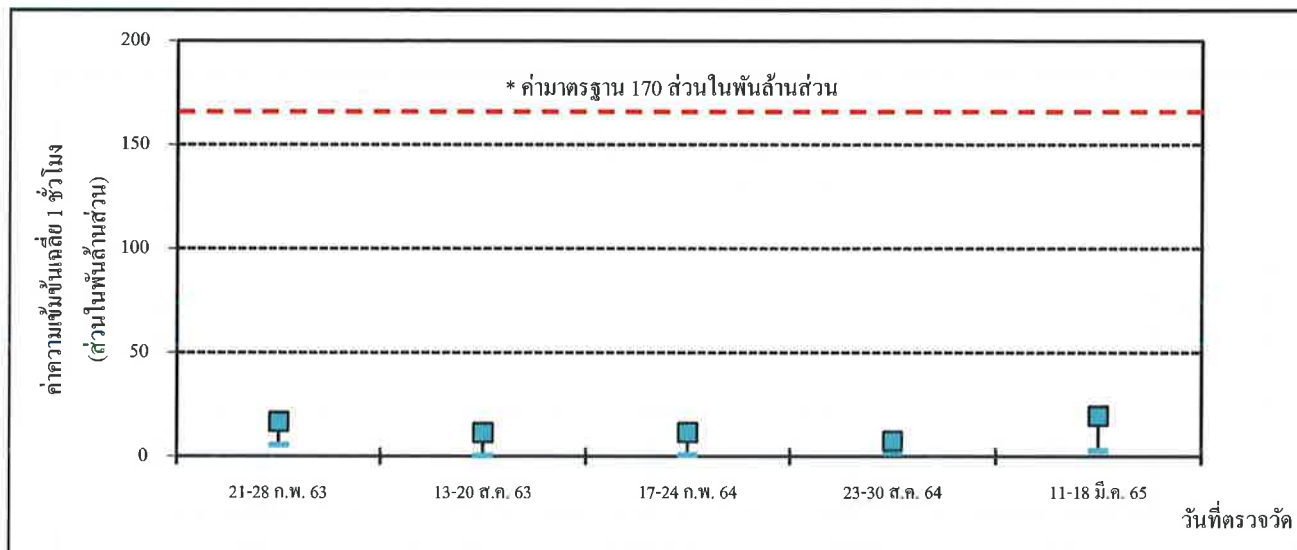
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด



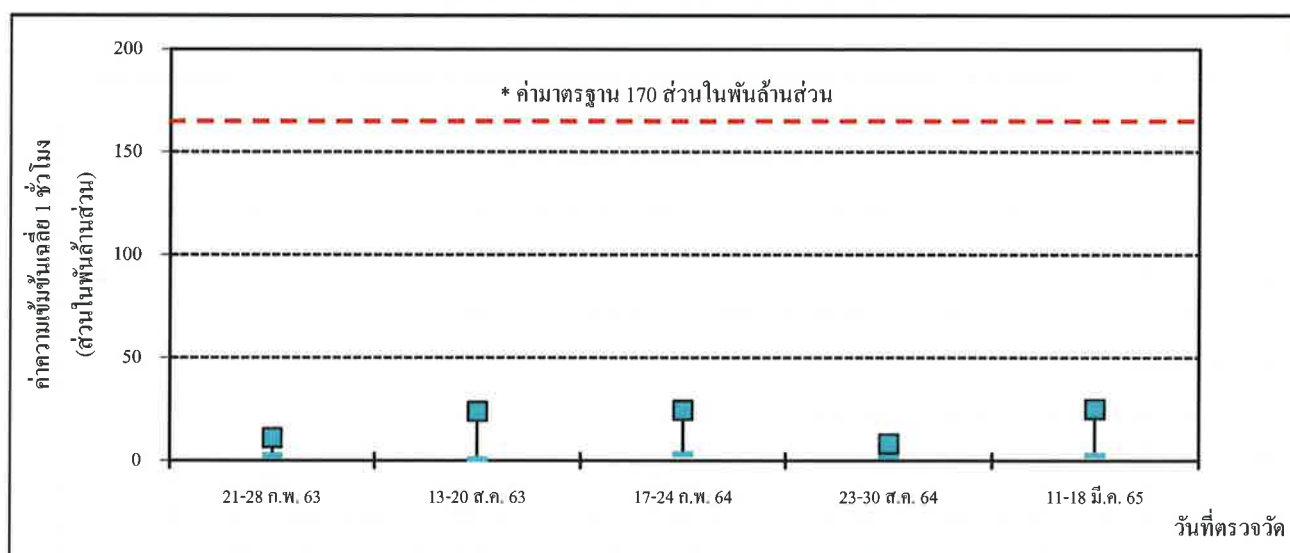
วัดมาบชูด

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

รูปที่ 4.2-14 (ต่อ)



บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)



เมืองใหม่มาบตาพุด

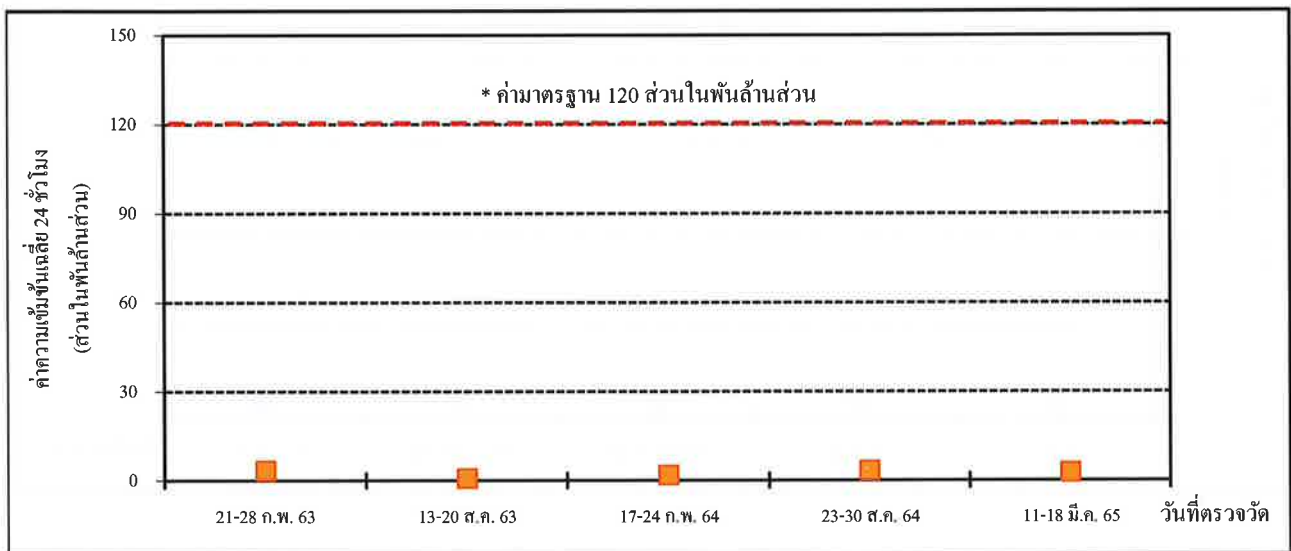
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-15 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

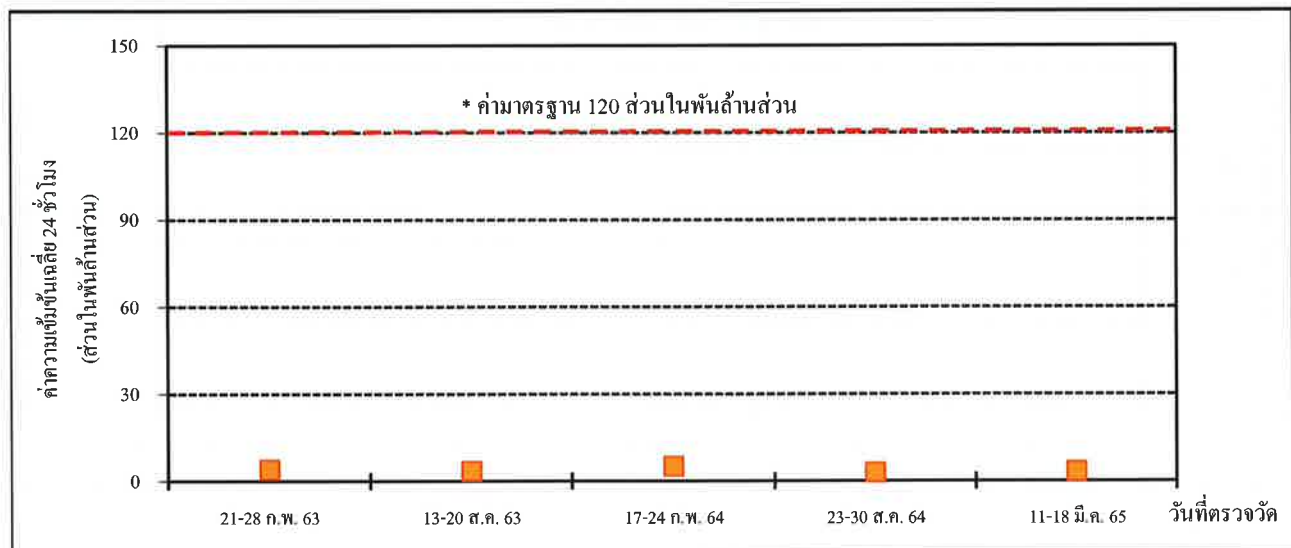
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



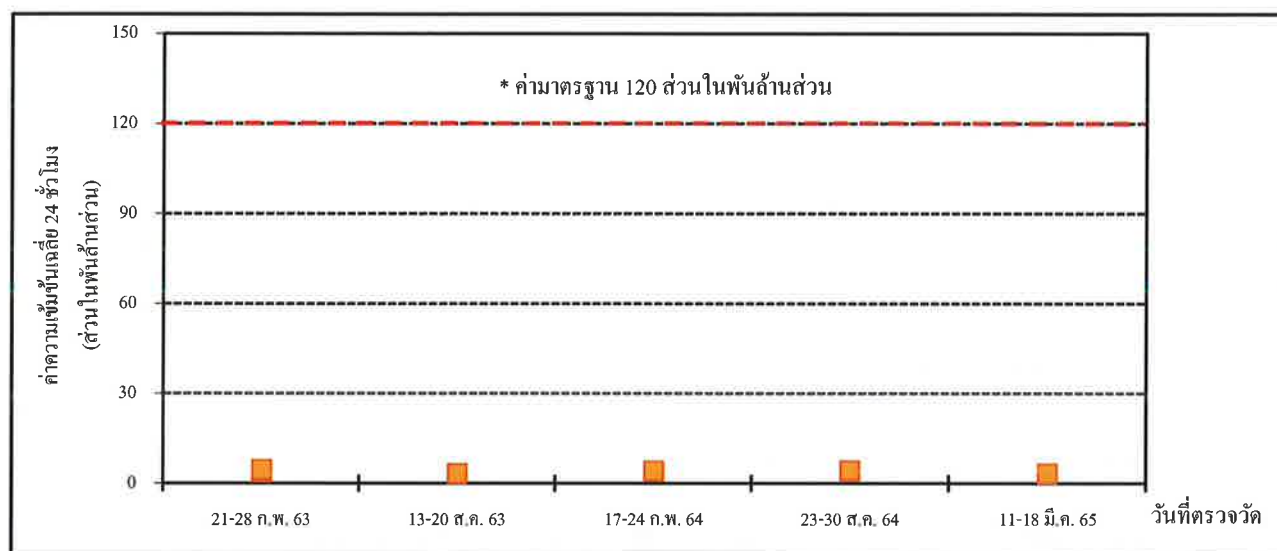
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด



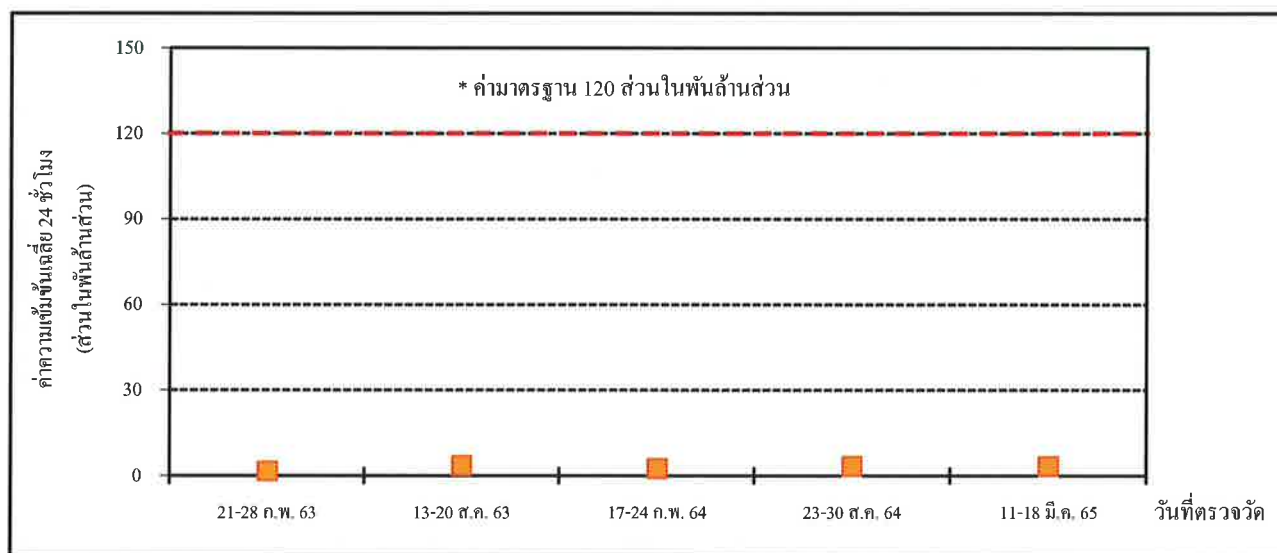
วัดมาบชูด

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

รูปที่ 4.2-15 (ต่อ)



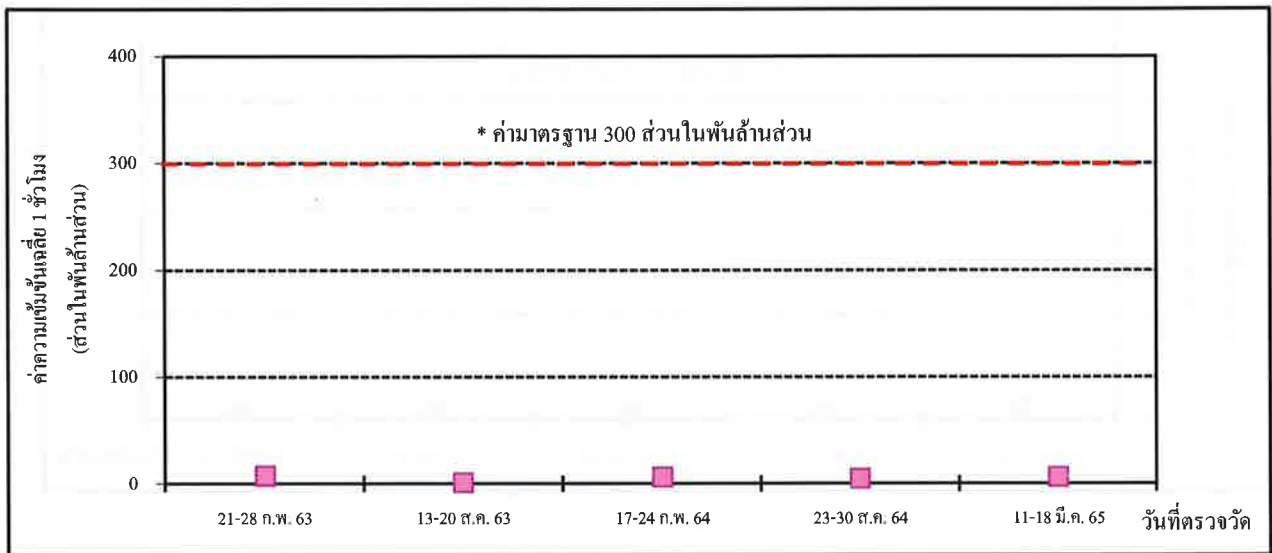
บ้านหนองแปบ (วัดหนองแปบทักษิณาราม)



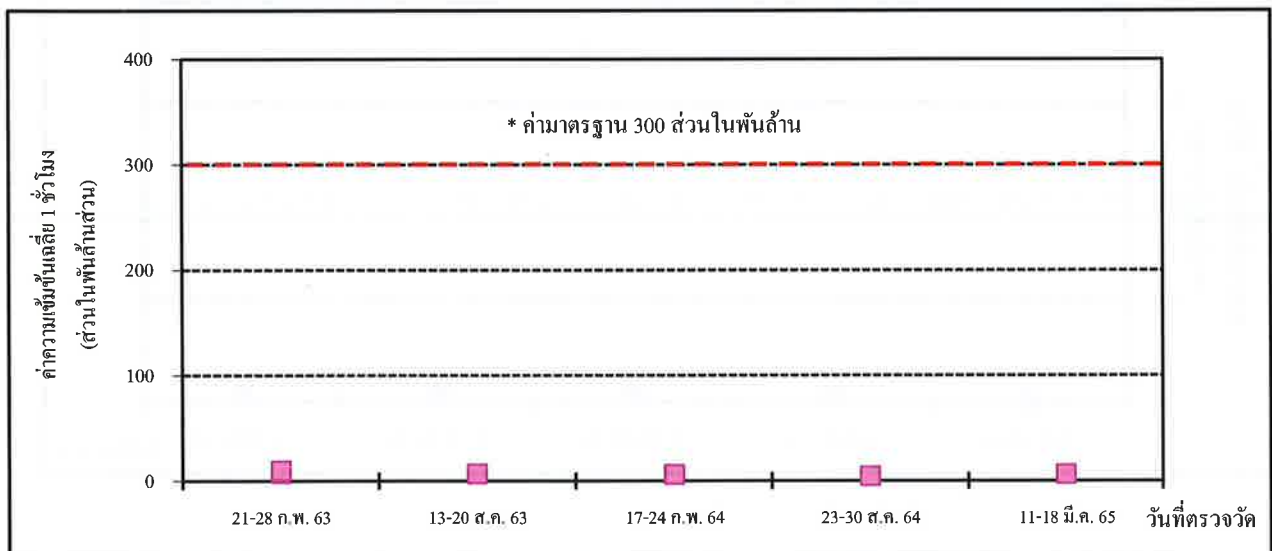
เมืองใหม่มาบตาพุด

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

**รูปที่ 4.2-16 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



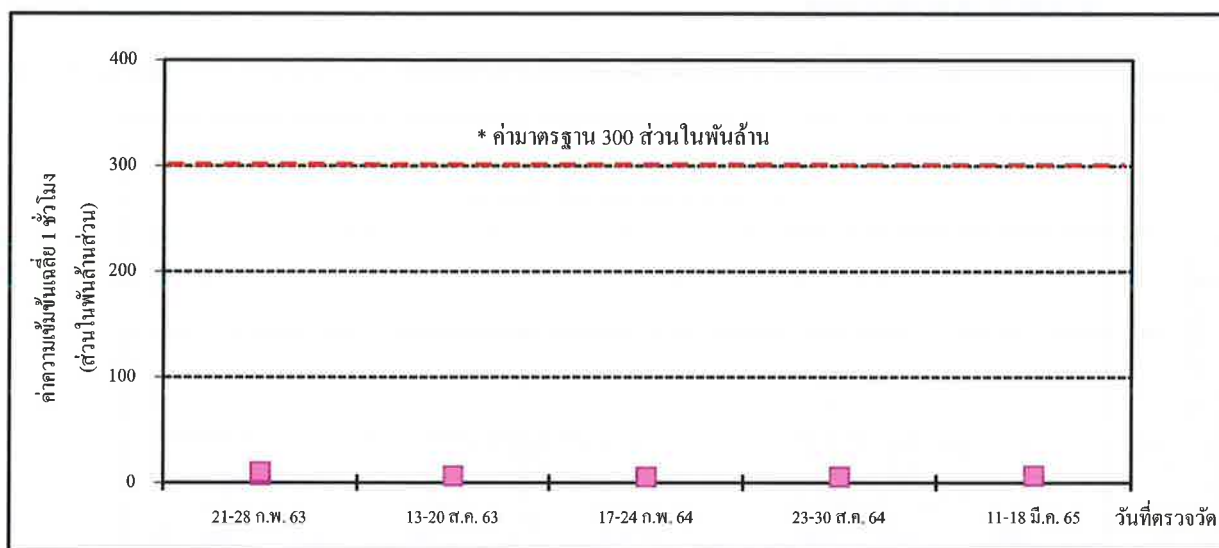
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด



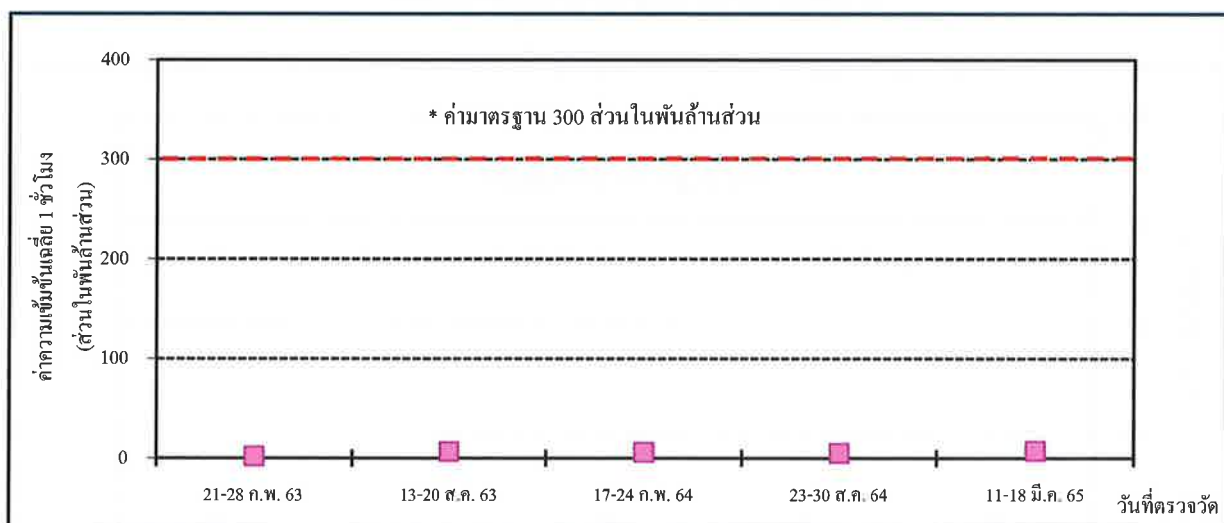
วัดมาบชูด

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

รูปที่ 4.2-16 (ต่อ)



บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)



เมืองใหม่มาบตาพุด

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

4.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ติดตามตรวจสอบการระบายมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) และตรวจวัดแบบ Stack Sampling โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง จากปล่องระบายอากาศทุกปล่อง และตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) จากปล่อง CFB ทั้ง 3 ปล่อง ปีละ 2 ครั้ง

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 Cogen HRSG 1 ปล่อง Cogen HRSG 2 ปล่อง CTG HRU 1A ปล่อง CTG HRU 1B ปล่อง CTG HRU 2A ปล่อง CTG HRU 2B ปล่อง Cogen HRSG 3A ปล่อง Cogen HRSG 3B ปล่อง CFB 1 ปล่อง CFB 2 และปล่อง CFB 3 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดจากระบบ CEMs ของโรงไฟฟ้าทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 และเมื่อเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ EIA กำหนดทุกพารามิเตอร์เช่นเดียวกัน รายละเอียดผลการตรวจวัดสามารถสรุปข้อมูลในแต่ละปล่องดังแสดงในภาคผนวก ข.3

นอกจากนี้ ยังทำการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ตามหลักวิชาการ โดยดำเนินการทดสอบ Relative Accuracy Audit : RAA ของปล่อง Cogen HRSG 1 ในวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง Cogen HRSG 3A ในวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CTG HRU 1A และปล่อง CTG HRU 1B ในวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CFB 3 ในวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง Cogen HRSG 3B ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CTG HRU 2B ในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CFB 1 ปล่อง CFB 2 และปล่อง CTG HRU 2A ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565 และปล่อง Cogen HRSG 2 ในวันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งพบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด ดังแสดงในภาคผนวก ข.22

4.3.2 ผลการตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศแบบ Stack sampling ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ซึ่งดำเนินการตรวจวัดปล่อง Cogen HRSG 1 ในวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง Cogen HRSG 3A ในวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CTG HRU 1A และปล่อง CTG HRU 1B ในวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CFB 3 ในวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CFB 1 และปล่อง Cogen HRSG 3B ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CTG HRU 2A และปล่อง CTG HRU 2B ในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ปล่อง CFB 2 ในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565 และปล่อง Cogen HRSG 2 ในวันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ.2565 โดยสำหรับปล่อง CTG HRU 2A ปล่อง CTG HRU 2B ปล่อง CFB 2 และปล่อง Cogen HRSG 2 ไม่ได้ตรวจวัดในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เนื่องจากในช่วงที่ทำการตรวจวัด หน่วยการผลิตดังกล่าวอยู่ระหว่างหยุดการผลิต รายละเอียดผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง Cogen HRSG 1

ในการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Cogen HRSG ของโรงไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดปล่อง Cogen HRSG 1 ในวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2565 โดยผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นที่สภาวะออกซิเจนร้อยละ 7 พบค่าดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	66.86	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.14	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	2.22	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง Cogen HRSG 1 สามารถสรุปได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	5.86	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.02	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.10	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตาม EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 และรูปที่ 4.3-1

ปล่อง Cogen HRSG 2 ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ในวันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	90.70	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.62	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	4.15	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง Cogen HRSG 2 สามารถสรุป ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	6.76	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.06	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.16	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตาม EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-2 และรูปที่ 4.3-2

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง Cogen HRSG 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:50-12:12 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 24.98 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.29 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732466.8E, 1402025.4N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	35.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.06 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	212.3 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	27.7 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	6,423 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.9
ร้อยละของความชื้น	13.4

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/} 7%O ₂	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/} 7%O ₂	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		14.9%O ₂	7%O ₂			ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	29.12	66.86	120	111	5.86	10.33
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.06	0.14	20	0.95	0.02	0.12
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	0.97	2.22	60	5	0.10	0.25

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัด โดย Continuous Emission Monitoring System

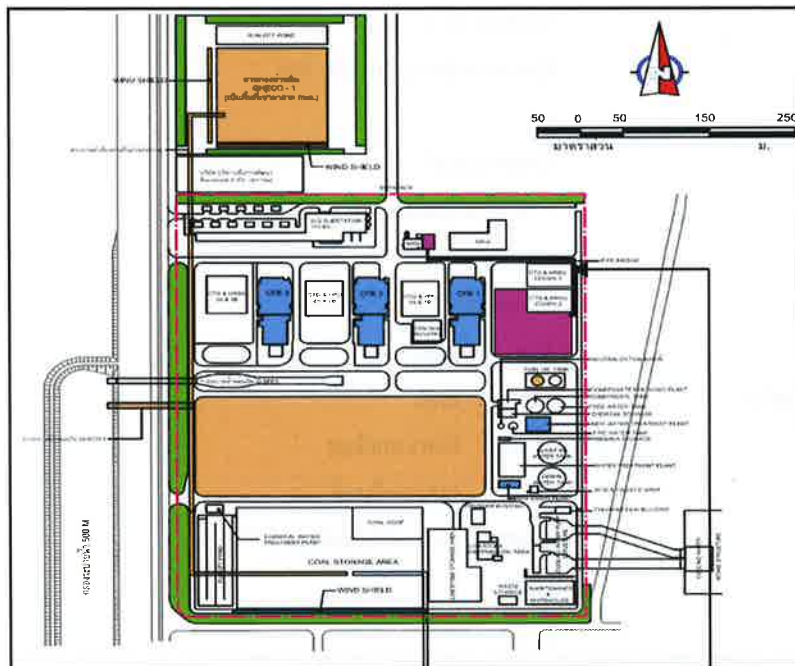
ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย / นายทอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้บันทึก :	นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ชัย / นายทอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง Cogen HRSG 1

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2565



Cogen HRSG 1						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น @7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	120	111	66.86	5.86	10.33
SO ₂	ppm	20	0.95	0.14	0.02	0.12
PM	mg/cu.m.	60	5	2.22	0.10	0.25

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง Cogen HRSG 2

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:10-11:10 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 31.30 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.70 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732466.8E, 1402025.4N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	35.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.06 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	210.4 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	22.6 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	5,367 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.7
ร้อยละของความชื้น	12.3

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		14.7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	40.19	90.70	120	118	6.76	10.31
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.28	0.62	20	0.95	0.06	0.12
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	1.84	4.15	60	5	0.16	0.23

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายชอง เสงชวัลกุล
ชื่อผู้บันทึก : นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายชอง เสงชวัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานลันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

(2) CTG HRU

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง CTG HRU ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 ปล่อง
คือ ปล่อง CTG HRU 1A ปล่อง CTG HRU 1B ปล่อง CTG HRU 2A และปล่อง CTG HRU 2B

สำหรับปล่อง CTG HRU 1A ทำการตรวจวัดในวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565 สามารถ
สรุปผลการตรวจวัดที่สภาวะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	79.80	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.69	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	1.51	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ
ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัด
ได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CTG HRU 1A สามารถสรุปได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	7.05	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.09	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.07	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ
ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตาม EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และ
รูปที่ 4.3-3

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CTG HRU 1A

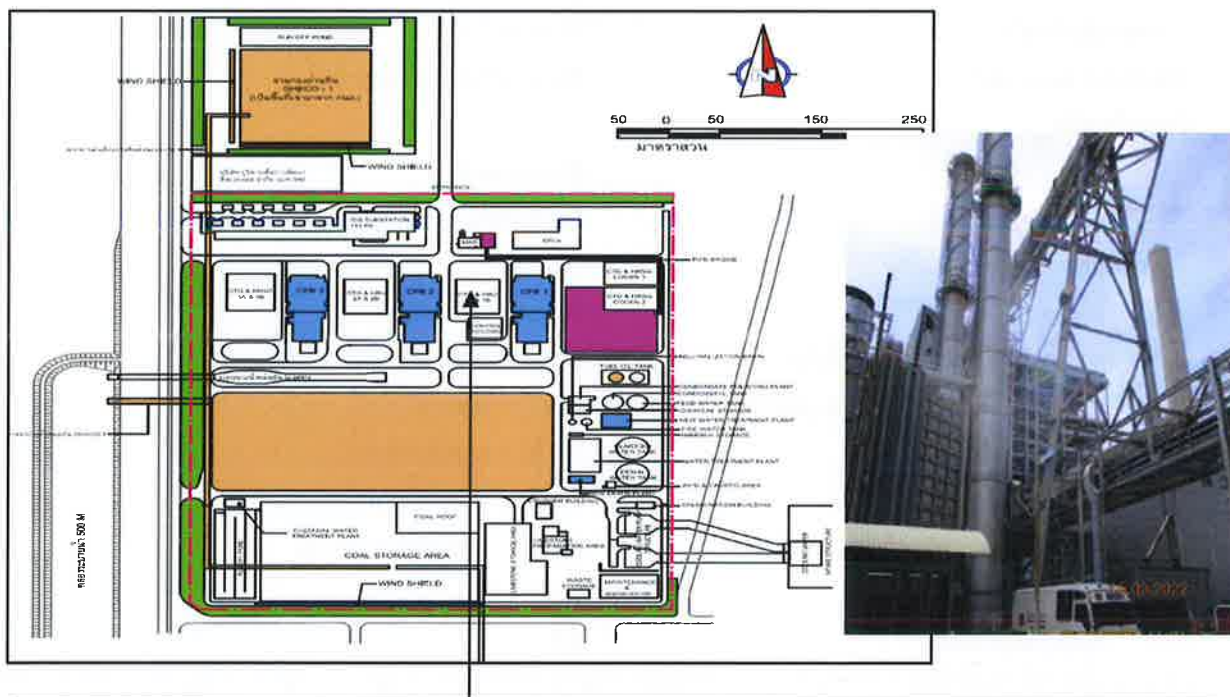
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	13:40-16:32 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 28.98 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.48 SCM/hr.
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732314E, 1402004.5N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	60.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.78 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	136.3 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	23.5 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	5,630 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	13.9
ร้อยละของความชื้น	9.2

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		13.9%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	39.94	79.80	120	107	7.05	10.03
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.35	0.69	20	0.95	0.09	0.12
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	0.75	1.51	60	5	0.07	0.25

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายทอง เสงฆ์วัลกุล
 ชื่อผู้บันทึก : นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายทอง เสงฆ์วัลกุล
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG HRU 1A
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
วันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565



CTG HRU 1A						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	120	107	79.80	7.05	10.03
SO ₂	ppm	20	0.95	0.69	0.09	0.12
PM	mg/cu.m.	60	5	1.51	0.07	0.25

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ปล่อง CTG HRU 1B ทำการตรวจวัดในวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	76.93	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.67	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	4.47	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CTG HRU 1B สามารถสรุป ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	7.81	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.09	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.24	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตาม EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-4 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CTG HRU 1B

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11:00-12:42 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 29.57 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.39 SCM/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732278E, 1402004.5N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	60.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.78 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	133.3 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	27.4 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	6,553 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.0
ร้อยละของความชื้น	10.1

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		14.0%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	38.04	76.93	120	104	7.81	10.32
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.33	0.67	20	0.95	0.09	0.13
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	2.21	4.47	60	5	0.24	0.26

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System

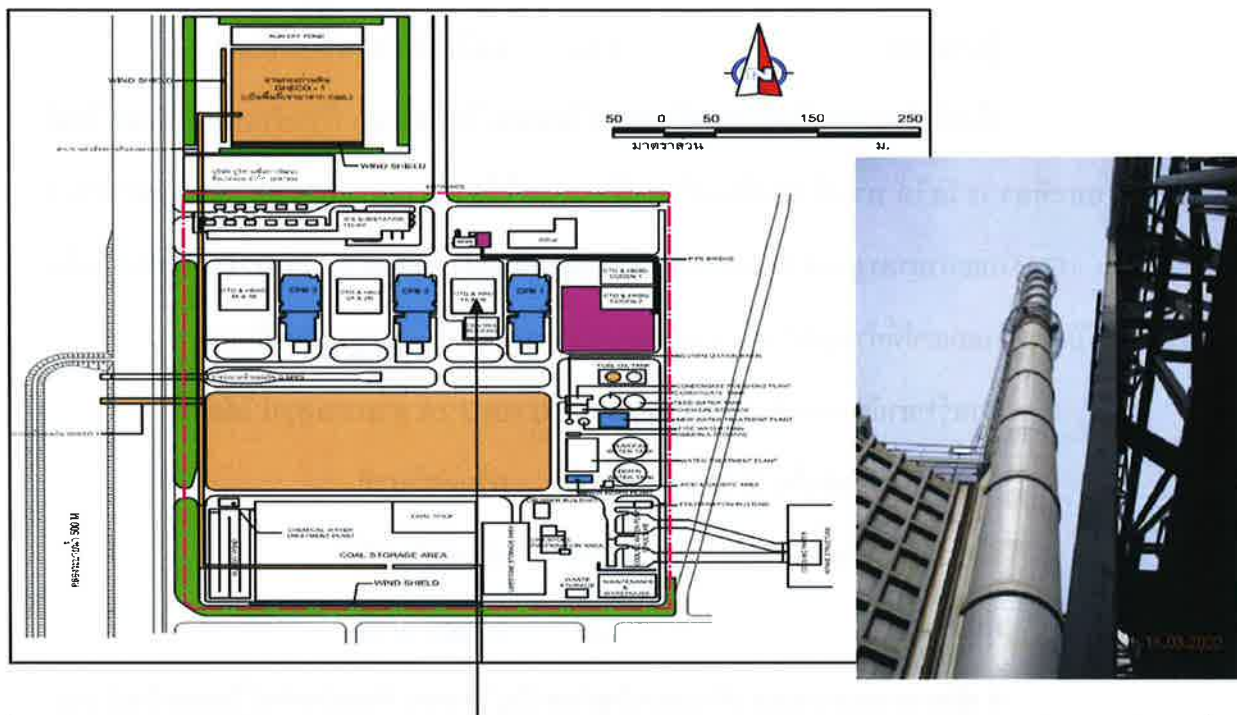
ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายซอง เสงฆ์กุล
ชื่อผู้บันทึก :	นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายซอง เสงฆ์กุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสุรเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานพันธ์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-4 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG HRU 1B

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

วันที่ 15 มีนาคม พ.ศ.2565



CTG HRU 1B						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	120	104	76.93	7.81	10.32
SO ₂	ppm	20	0.95	0.67	0.09	0.13
PM	mg/cu.m.	60	5	4.47	0.24	0.26

หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.25472. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ปล่อง CTG HRU 2A ทำการตรวจวัดในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	71.31	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.31	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	3.16	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CTG HRU 2A สามารถสรุป ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	6.19	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.04	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.15	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-5 และรูปที่ 4.3-5

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CTG HRU 2A

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	12:30-14:52 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 30.00 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.57 SCM/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732208.9E,1402004.5N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	60.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.78 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	131.1 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	25.0 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	5,861 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.3
ร้อยละของความชื้น	11.9

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		14.3%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	ผลการ ตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	33.67	71.31	120	104	6.19	10.27
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.15	0.31	20	0.95	0.04	0.13
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	1.49	3.16	60	5	0.15	0.26

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 3.^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 4. * ดำเนินการตรวจวัด โดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายกิตติพงษ์ ละเกิงสุข
ชื่อผู้บันทึก :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายกิตติพงษ์ ละเกิงสุข
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานลันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

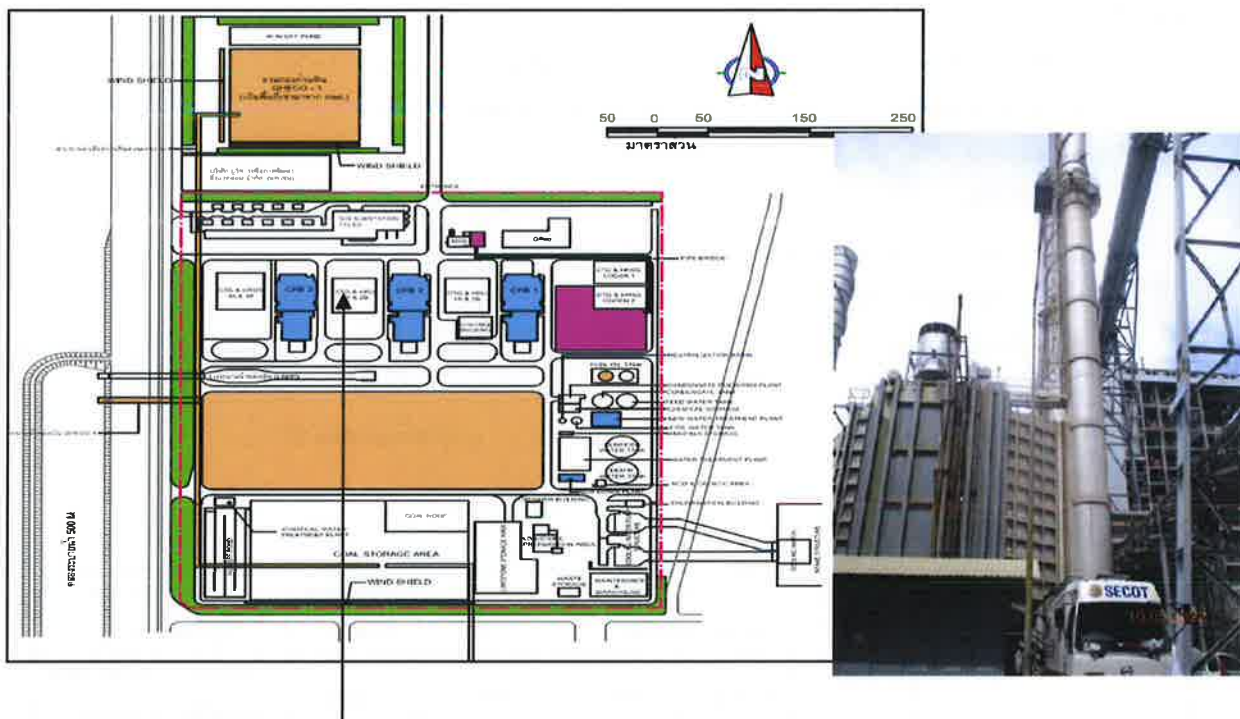
รูปที่ 4.3-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG HRU 2A

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565



CTG HRU 2A						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการ ตรวจวัด	ผลการ ตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	120	104	71.31	6.19	10.27
SO ₂	ppm	20	0.95	0.31	0.04	0.13
PM	mg/cu.m.	60	5	3.16	0.15	0.26

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.25472. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ปล่อง CTG HRU 2B ทำการตรวจวัดในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	72.81	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.82	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	4.73	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CTG HRU 2B สามารถสรุป ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	5.63	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.09	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.19	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-6

ตารางที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CTG HRU 2B

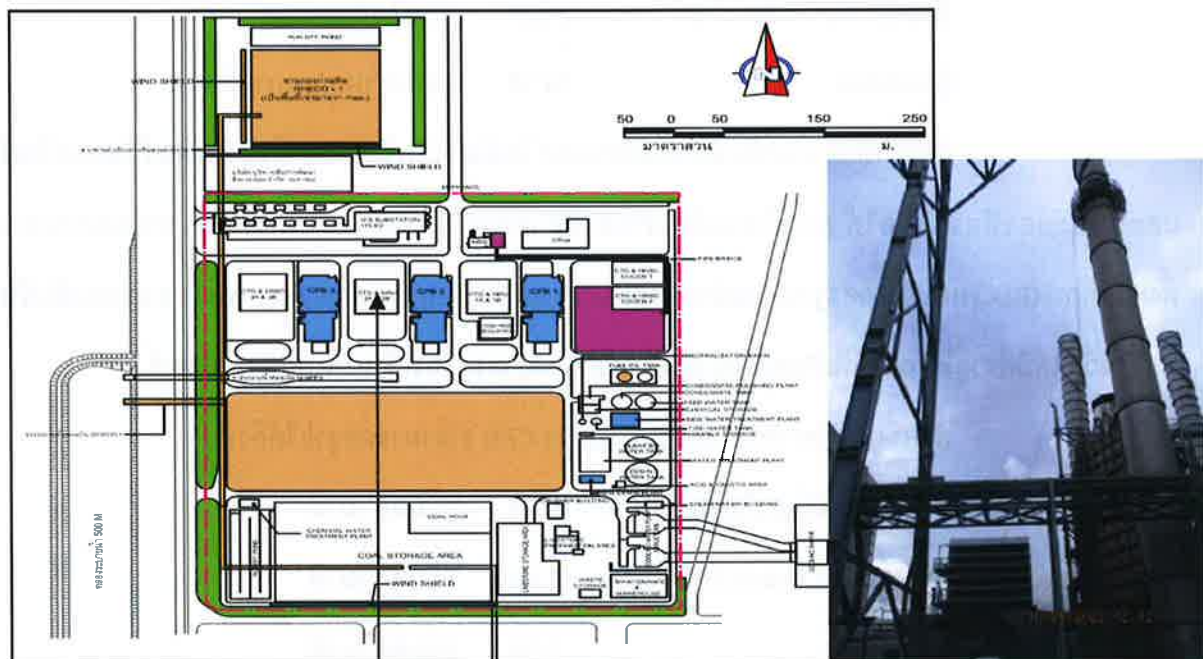
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11:00-13:32 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 34.00 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.93 SCM/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732169.2E, 1402004.5N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	60.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.78 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	138.0 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	23.3 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	5,440 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	14.6
ร้อยละของความชื้น	10.9

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		14.6%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	33.03	72.81	120	101	5.63	10.26
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.37	0.82	20	0.95	0.09	0.13
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	2.15	4.73	60	5	0.19	0.27

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัด โดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายกิตติพงษ์ ละเก็งสุข
ชื่อผู้บันทึก :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายกิตติพงษ์ ละเก็งสุข
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-6 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG HRU 2B
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.2565



CTG HRU 2B						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	120	101	72.81	5.63	10.26
SO ₂	ppm	20	0.95	0.82	0.09	0.13
PM	mg/cu.m.	60	5	4.73	0.19	0.27

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

2.^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(3) ปล่อง CFB

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง CFB ของโรงไฟฟ้า ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของปล่อง CFB 1 ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	71.07	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	86.04	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	24.58	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CFB 1 สามารถสรุป ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	19.33	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	32.60	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	3.55	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-7 และรูปที่ 4.3-7

สำหรับการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) 16 พารามิเตอร์ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565 พบว่า ค่าความเข้มข้นของ Acetaldehyde, Acrolein, Acrylonitrile, Benzene, 1,3 Butadiene, Benzyl Chloride, Carbontetrachloride, Chloroform (Trichloromethane), Dichloromethane, 1,2-Dichloroethane, 1,2-Dichloropropane, 1,4-Dichlorobenzene, 1,4-Dioxane, Tetrachloroethylene, Trichloroethylene และ 1,1,2,2 Tetrachloroethane มีค่าน้อยมาก (Non-Detectable) ซึ่งค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่ายยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-8

ตารางที่ 4.3-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CFB 1

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:45-12:45 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 124.71 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ถ่านหิน
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	13.39 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732343.6E, 1401931N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	100.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.82 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	186.4 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	33.9 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,229 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	4.2
ร้อยละของความชื้น	11.4

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		4.2%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	ผลการ ตรวจวัด	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	85.30	71.07	350	100	19.33	28.77
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	103.27	86.04	320	180	32.60	72.06
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	29.50	24.58	120	55	3.55	8.41

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัด โดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายกิตติพงศ์ ละเก็งสุข / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้บันทึก :	นายกิตติพงศ์ ละเก็งสุข / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

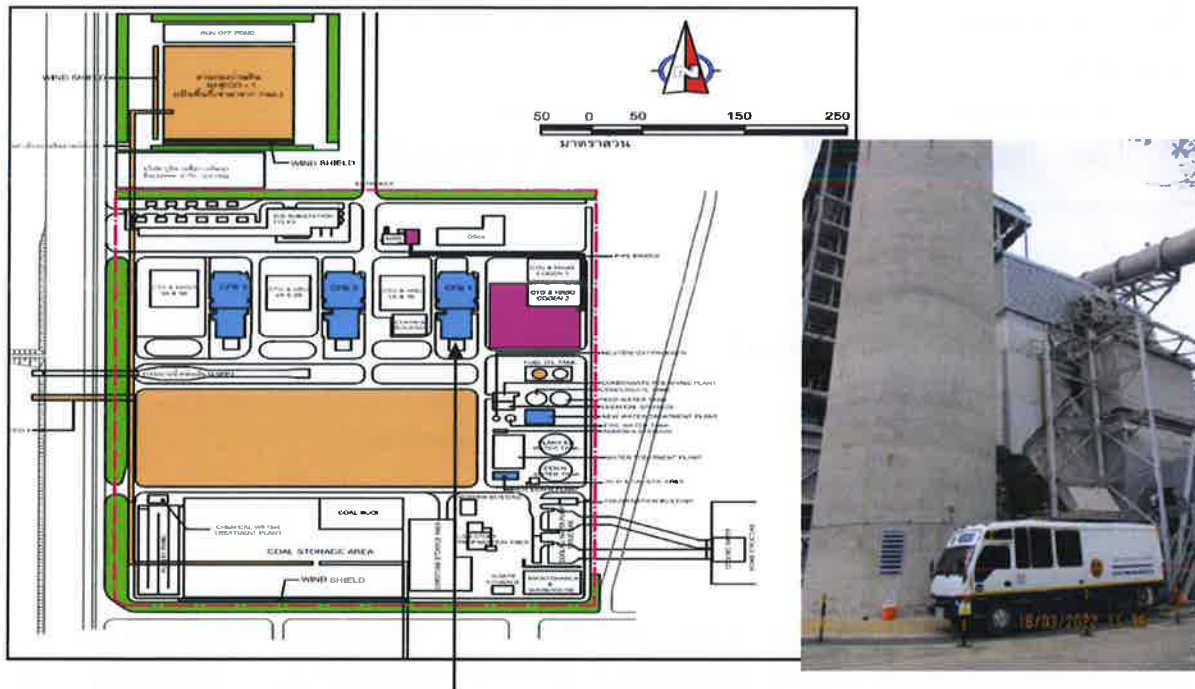
รูปที่ 4.3-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CFB 1

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565



CFB 1						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	350	100	71.07	19.33	28.77
SO ₂	ppm	320	180	86.04	32.60	72.06
PM	mg/cu.m.	120	55	24.58	3.55	8.41

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.25472. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 4.3-8 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) จากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CFB 1

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด

วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2564

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง

10:45-12:45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

อัตราการผลิต 124.71 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

ชนิดของเชื้อเพลิง

ถ่านหิน

อัตราการใช้เชื้อเพลิง

13.39 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

ตำแหน่งพิกัด

732343.6E, 1401931N

ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน

100.0 เมตร

เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด

2.82 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง

186.4 องศาเซลเซียส

ความเร็วก๊าซภายในปล่อง

33.9 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหล

7,229 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}

ร้อยละของออกซิเจน

4.2

ร้อยละของความชื้น

11.4

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-detectable)	ผลการตรวจวัด ที่ 4.2%O ₂
Acetaldehyde	mg/m ³	<0.18	ND
Acrolein	mg/m ³	<0.03	ND
Acrylonitrile	mg/m ³	<0.02	ND
Benzene	mg/m ³	<0.03	ND
1,3-Butadiene	mg/m ³	<0.02	ND
Benzyl Chloride	mg/m ³	<0.26	ND
Carbontetrachloride	mg/m ³	<0.13	ND
Chloroform (Trichloromethane)	mg/m ³	<0.10	ND
Dichloromethane	mg/m ³	<0.07	ND
1,2-Dichloroethane	mg/m ³	<0.04	ND
1,2-Dichloropropane	mg/m ³	<0.09	ND
1,4-Dichlorobenzene	mg/m ³	<0.12	ND
1,4-Dioxane	mg/m ³	<0.18	ND
Tetrachloroethylene	mg/m ³	<0.14	ND
Trichloroethylene	mg/m ³	<0.11	ND
1,1,2,2-Tetrachloroethane	mg/m ³	<0.35	ND

- หมายเหตุ : 1. ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
2. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข
ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวจุฑารัตน์ แจ่มเรือน
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง CFB 2 ได้ทำการตรวจวัดในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	69.33	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	141.47	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	46.04	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CFB 2 สามารถสรุปได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	18.19	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	51.69	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	6.42	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-9 และ รูปที่ 4.3-8

สำหรับการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) 16 พารามิเตอร์ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565 พบว่า ค่าความเข้มข้นของ Acetaldehyde, Acrolein, Acrylonitrile, Benzene, 1,3 Butadiene, Benzyl Chloride, Carbontetrachloride, Chloroform (Trichloromethane), Dichloromethane, 1,2-Dichloroethane, 1,2-Dichloropropane, 1,4-Dichlorobenzene, 1,4-Dioxane, Tetrachloroethylene, Trichloroethylene และ 1,1,2,2 Tetrachloroethane มีค่าน้อยมาก (Non-Detectable) ซึ่งค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่ายยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-10

ตารางที่ 4.3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CFB 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	17:10-19:10 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 134.88 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ถ่านหิน
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	13.07 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732232.6E, 1401931N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	100.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.82 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	184.8 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	32.2 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	6,814 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	3.8
ร้อยละของความชื้น	12.5

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		3.8% O ₂	7% O ₂	7% O ₂	7% O ₂	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	85.14	69.33	350	100	18.19	28.77
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	173.73	141.47	320	180	51.69	72.06
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	56.54	46.04	120	55	6.42	8.41

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข
ชื่อผู้บันทึก : นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูธรพรเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

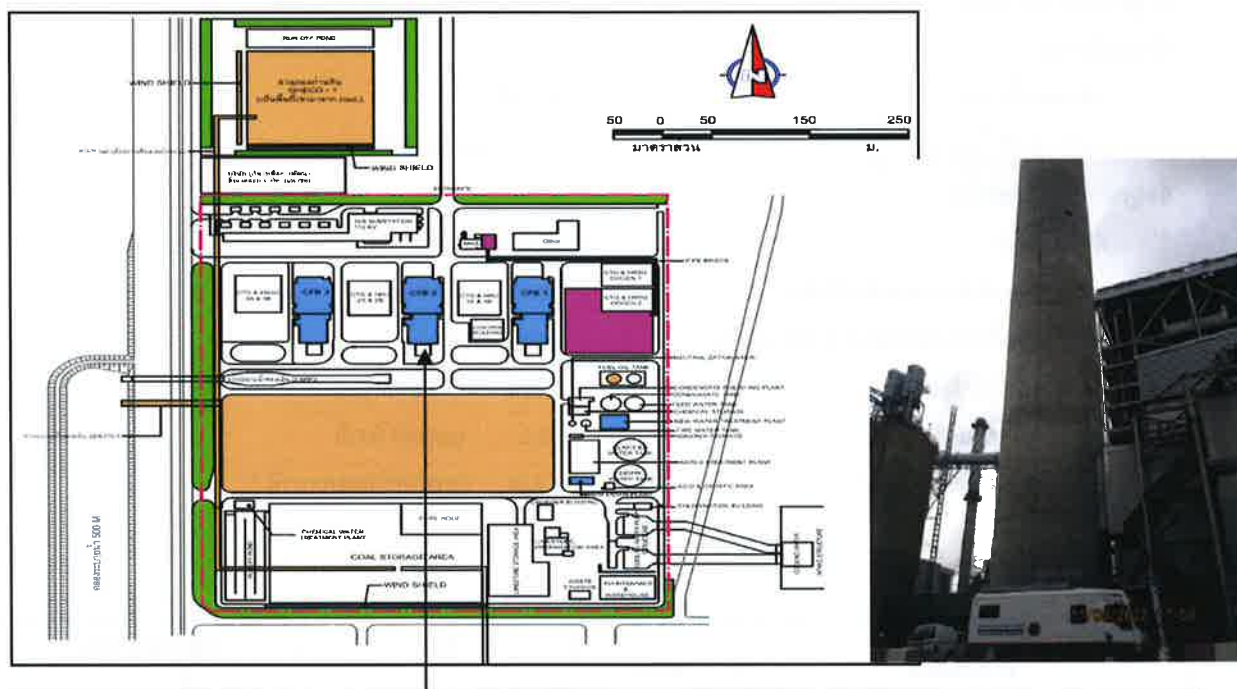
รูปที่ 4.3-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CFB 2

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

วันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565



CFB 2						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	350	100	69.33	18.19	28.77
SO ₂	ppm	320	180	141.47	51.69	72.06
PM	mg/cu.m.	120	55	46.04	6.42	8.41

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

2. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 4.3-10 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) จากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CFB 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอกา จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด

วันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง

17.10-19:10 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

อัตราการผลิต 134.88 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

ชนิดของเชื้อเพลิง

ถ่านหิน

อัตราการใช้เชื้อเพลิง

13.07 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

ตำแหน่งพิกัด

732232.6E, 1401931N

ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน

100.0 เมตร

เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด

2.82 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง

184.8 องศาเซลเซียส

ความเร็วก๊าซภายในปล่อง

32.2 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหล

6,814 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}

ร้อยละออกซิเจน

3.8

ร้อยละความชื้น

12.5

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-detectable)	ผลการตรวจวัด ที่ 3.8%O ₂
Acetaldehyde	mg/m ³	<0.18	ND
Acrolein	mg/m ³	<0.03	ND
Acrylonitrile	mg/m ³	<0.02	ND
Benzene	mg/m ³	<0.03	ND
1,3-Butadiene	mg/m ³	<0.02	ND
Benzyl Chloride	mg/m ³	<0.26	ND
Carbontetrachloride	mg/m ³	<0.13	ND
Chloroform (Trichloromethane)	mg/m ³	<0.10	ND
Dichloromethane	mg/m ³	<0.07	ND
1,2-Dichloroethane	mg/m ³	<0.04	ND
1,2-Dichloropropane	mg/m ³	<0.09	ND
1,4-Dichlorobenzene	mg/m ³	<0.12	ND
1,4-Dioxane	mg/m ³	<0.18	ND
Tetrachloroethylene	mg/m ³	<0.14	ND
Trichloroethylene	mg/m ³	<0.11	ND
1,1,2,2-Tetrachloroethane	mg/m ³	<0.35	ND

- หมายเหตุ :
1. ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 2. " ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้บันทึก :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางอารยา ทิพรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวศิริวรรณ ฉิมสง่า
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง CFB 3 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565 สามารถสรุปผลการตรวจวัดที่สภาวะออกซิเจนร้อยละ 7 ได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	75.98	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	122.88	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	21.73	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CFB 3 สามารถสรุปได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	21.39	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	48.17	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	3.25	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-11 และรูปที่ 4.3-9

สำหรับการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) 16 พารามิเตอร์ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565 พบว่า ค่าความเข้มข้นของ Acetaldehyde, Acrolein, Acrylonitrile, Benzene, 1,3 Butadiene, Benzyl Chloride, Carbontetrachloride, Chloroform (Trichloromethane), Dichloromethane, 1,2-Dichloroethane, 1,2-Dichloropropane, 1,4-Dichlorobenzene, 1,4-Dioxane, Tetrachloroethylene, Trichloroethylene และ 1,1,2,2 Tetrachloroethane มีค่าน้อยมาก (Non-Detectable) ซึ่งค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่ายยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-12

ตารางที่ 4.3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CFB 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอบ จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:30-12:52 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 94.44 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ถ่านหิน
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	14.04 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732121.6E, 1401931N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	100.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.82 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	149.2 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	30.9 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,255 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	3.7
ร้อยละความชื้น	10.5

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่าความเข้มข้น ^{1/}				ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	94.02	75.98	350	100	21.39	28.77
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	152.05	122.88	320	170	48.17	68.06
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	26.89	21.73	120	55	3.25	8.41

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัด โดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายซอง เสงชวัลกุล
ชื่อผู้บันทึก :	นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง / นายซอง เสงชวัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอบ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมนานันท์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

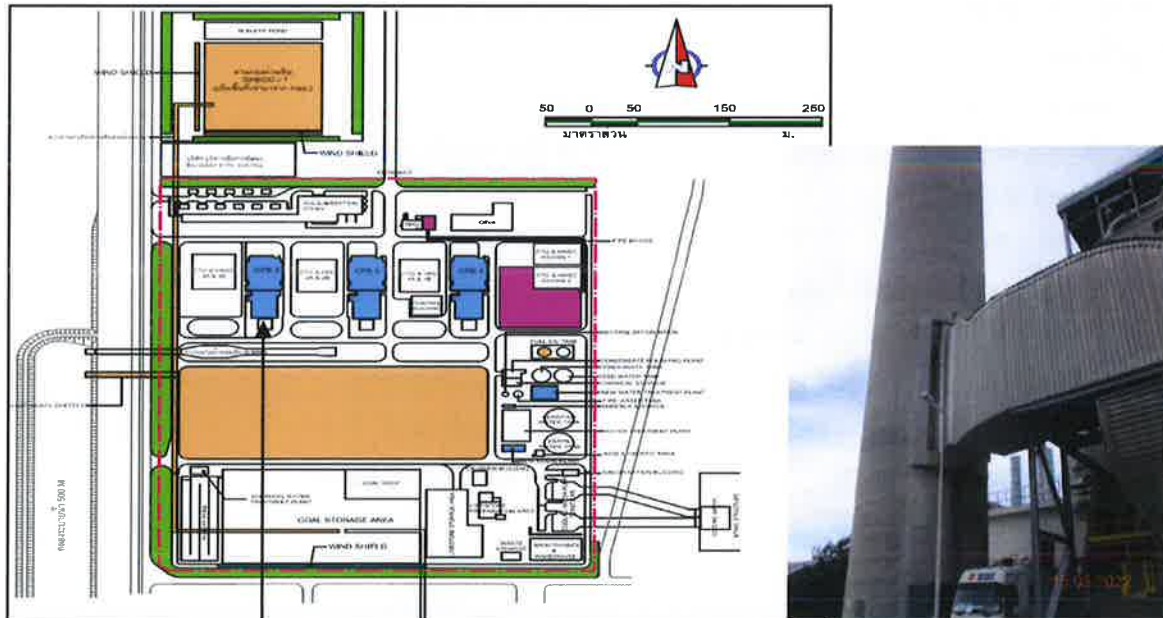
รูปที่ 4.3-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CFB 3

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

วันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565



CFB 3						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	EIA กำหนด ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	EIA กำหนด ^{2/}
NO _x	ppm	350	100	75.98	21.39	28.77
SO ₂	ppm	320	170	122.88	48.17	68.06
PM	mg/cu.m.	120	55	21.73	3.25	8.41

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.25472. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 4.3-12 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) จากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง CFB 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:30-12:30 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 94.44 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ถ่านหิน
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	14.04 กิโลกรัมต่อวินาที
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732121.6E, 1401931N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	100.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.82 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	149.2 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	30.9 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	7,255 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละของออกซิเจน	3.7
ร้อยละของความชื้น	10.5

พารามิเตอร์	หน่วย	ND (Non-detectable)	ผลการตรวจวัด ที่ 3.7%O ₂
Acetaldehyde	mg/m ³	<0.18	ND
Acrolein	mg/m ³	<0.03	ND
Acrylonitrile	mg/m ³	<0.02	ND
Benzene	mg/m ³	<0.03	ND
1,3-Butadiene	mg/m ³	<0.02	ND
Benzyl Chloride	mg/m ³	<0.26	ND
Carbontetrachloride	mg/m ³	<0.13	ND
Chloroform (Trichloromethane)	mg/m ³	<0.10	ND
Dichloromethane	mg/m ³	<0.07	ND
1,2-Dichloroethane	mg/m ³	<0.04	ND
1,2-Dichloropropane	mg/m ³	<0.09	ND
1,4-Dichlorobenzene	mg/m ³	<0.12	ND
1,4-Dioxane	mg/m ³	<0.18	ND
Tetrachloroethylene	mg/m ³	<0.14	ND
Trichloroethylene	mg/m ³	<0.11	ND
1,1,2,2-Tetrachloroethane	mg/m ³	<0.35	ND

- หมายเหตุ : 1. ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
2. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้บันทึก : นายเนติเกียรติ ดาวแจ้ง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศิริวรรณ ภูมิสง่า
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

(4) ปล่อง Cogen HRSG 3A และ Cogen HRSG 3B

ปล่อง Cogen HRSG 3A ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ.2565
ผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	76.41	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.15	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	3.73	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัด ได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง Cogen HRSG 3A สามารถสรุปได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	7.20	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.02	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.19	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-13 และรูปที่ 4.3-10

ตารางที่ 4.3-13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง Cogen HRSG 3A

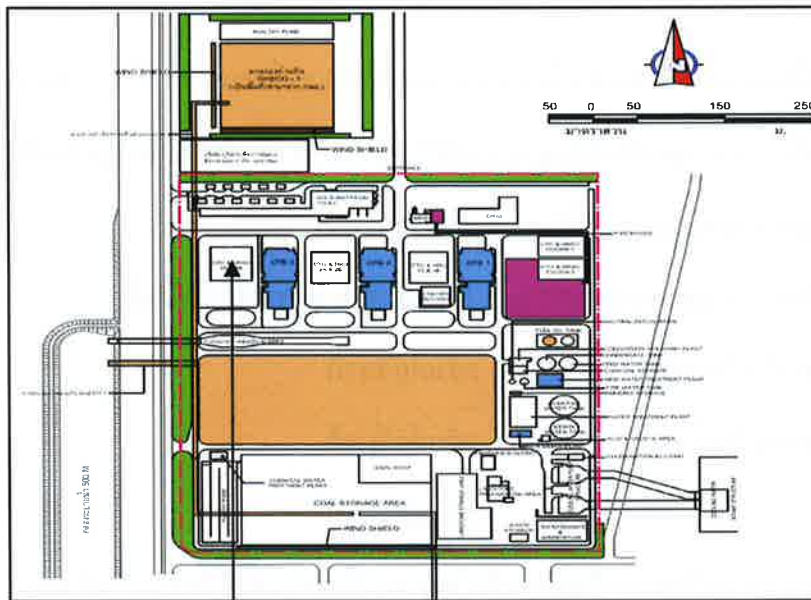
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565
วันที่ตรวจวัด	วันที่ 14 มีนาคม พ.ศ.2565
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11:05-12:17 น.
ข้อมูลกระบวนการผลิต	อัตราการผลิต 38.14 เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
ชนิดของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	3.12 SCM/hr
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
ตำแหน่งพิกัด	732097E, 14020045N
ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน	35.0 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.06 เมตร
อุณหภูมิภายในปล่อง	157.8 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	23.1 เมตรต่อวินาที
อัตราการไหล	6,273 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	14.2
ร้อยละความชื้น	10.6

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่าความเข้มข้น ^{1/}				ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}
		14.2%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	36.59	76.41	120	105	7.20	10.02
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.07	0.15	20	0.95	0.02	0.13
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	1.79	3.73	60	5	0.19	0.25

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 - * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้บันทึก :	นายพิษณุ สีนามเพ็ง / นายชอง เสงฆ์วัลกุล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ / นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวพัชรา สมานจันทร์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	ว-239-จ-8183
เบอร์โทรศัพท์ :	02-9293600

รูปที่ 4.3-10 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง Cogen HRSG 3A
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
วันที่ 14 มีนาคม พ.ศ.2565



Cogen HRSG 3A						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{2/}
NO _x	ppm	120	105	76.41	7.20	10.02
SO ₂	ppm	20	0.95	0.15	0.02	0.13
PM	mg/cu.m.	60	5	3.73	0.19	0.25

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

2.^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ปล่อง Cogen HRSG 3B ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 พบค่าความเข้มข้นดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	90.17	ส่วนในล้านส่วน
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.65	ส่วนในล้านส่วน
ฝุ่นละออง	1.89	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละอองที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง Cogen HRSG 3B สามารถสรุปได้ดังนี้

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	8.26	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.08	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละออง	0.09	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้เปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA ทุกพารามิเตอร์ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-14 และรูปที่ 4.3-11

ตารางที่ 4.3-14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง Cogen HRSG 3B

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ตรวจวัด

วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง

15:40-17:12 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

อัตราการผลิต 37.05 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

ชนิดของเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง

2.97 SCM/hr

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

ตำแหน่งพิกัด

732058E, 14020045N

ความสูงของปล่องจากระดับพื้นดิน

35.0 เมตร

เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด

3.06 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง

163.1 องศาเซลเซียส

ความเร็วก๊าซภายในปล่อง

23.3 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหล

6,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}

ร้อยละออกซิเจน

14.3

ร้อยละความชื้น

11.8

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่ามาตรฐาน ^{2/}	ค่าที่กำหนด ใน EIA ^{3/}	ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		14.3%O ₂	7%O ₂			ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน*	ppm	42.79	90.17	120	103	8.26	10.25
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์*	ppm	0.31	0.65	20	0.95	0.08	0.13
ฝุ่นละออง	mg/cu.m.	0.90	1.89	60	5	0.09	0.26

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.25473. ^{3/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4. * ดำเนินการตรวจวัดโดย Continuous Emission Monitoring System

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายกิตติพงศ์ ละเกิงสุข / นายชอง เสงษ์วัลกุล

ชื่อผู้บันทึก :

นายกิตติพงศ์ ละเกิงสุข / นายชอง เสงษ์วัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

ว-239-จ-8183

เบอร์โทรศัพท์ :

02-9293600

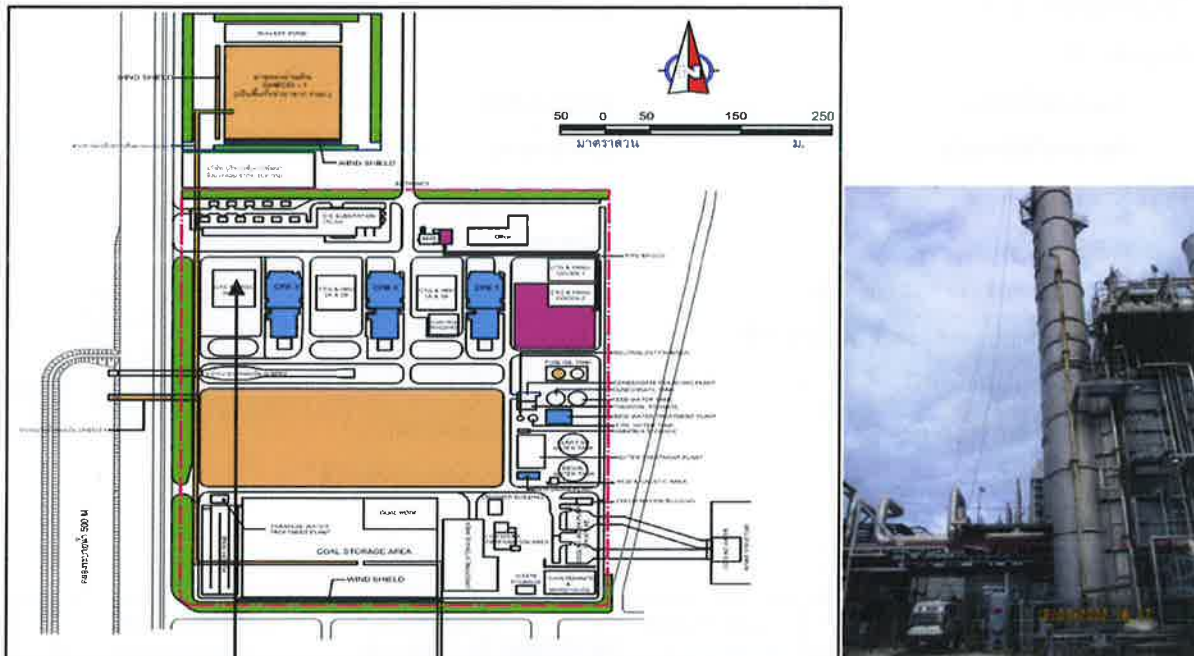
รูปที่ 4.3-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

จากปล่องระบายอากาศ ปล่อง Cogen HRSG 3B

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2565



Cogen HRSG 3B						
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าความเข้มข้น@7%O ₂			ค่าอัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
		ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{2/}	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	ค่าที่กำหนดใน EIA ^{2/}
NO _x	ppm	120	103	90.17	8.26	10.25
SO ₂	ppm	20	0.95	0.65	0.08	0.13
PM	mg/cu.m.	60	5	1.89	0.09	0.26

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.25472. ^{2/} ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

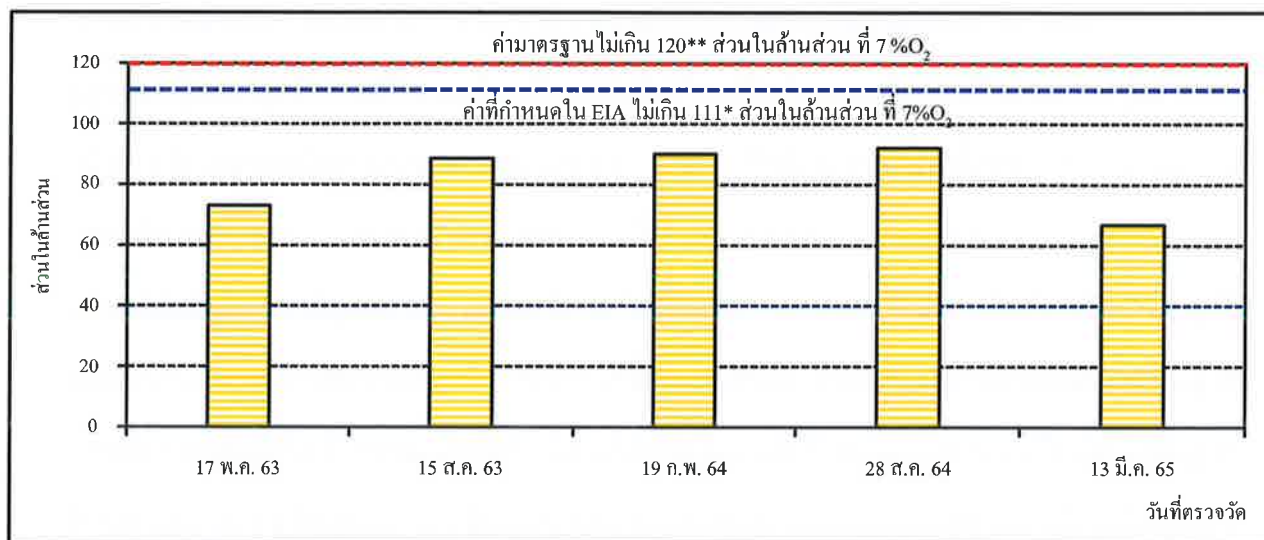
4.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศทั้งหมดของโรงไฟฟ้า จำนวน 11 ปล่อง พบว่า ผลการตรวจวัดทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์ เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัด พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ส่วนใหญ่มีแนวโน้มใกล้เคียงกันในทุกปล่องที่ทำการตรวจวัด ส่วนค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) จากปล่อง CFB ทั้ง 3 ปล่องนั้น ผลการตรวจวัดยังไม่มีมาตรฐานกำหนด อย่างไรก็ตาม ผลการตรวจวัดในทุกพารามิเตอร์ส่วนใหญ่มีค่าน้อยมาก (Non-detectable) รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.3-12 ถึงรูปที่ 4.3-20 และตารางที่ ค.2-6 ถึงตารางที่ ค.2-13 ภาคผนวก ค.2

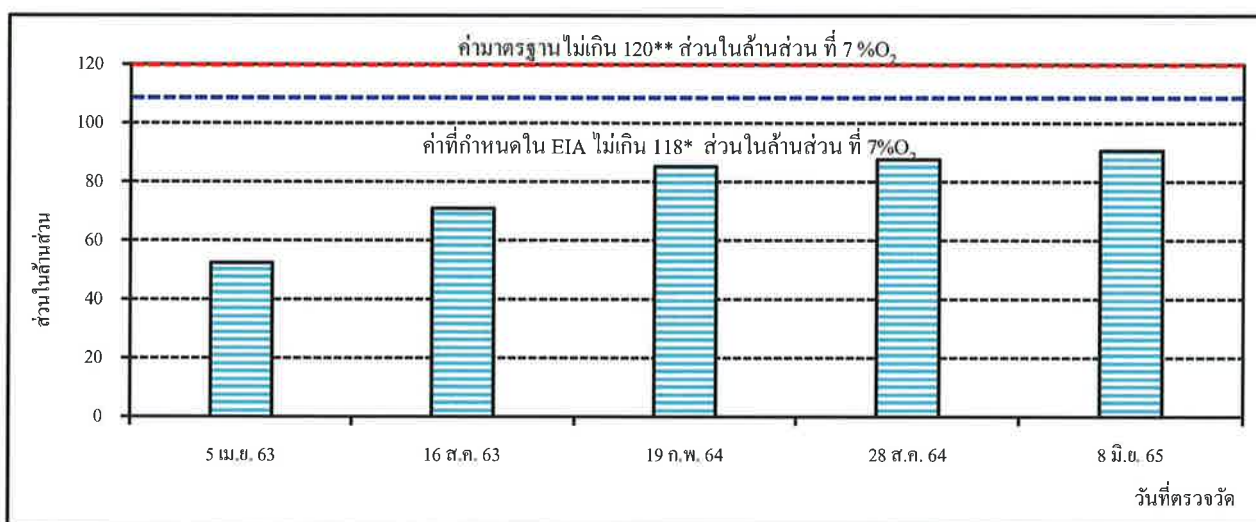
รูปที่ 4.3-12 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

ปล่อง Cogen HRSG บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ปล่อง Cogen HRSG 1



ปล่อง Cogen HRSG 2

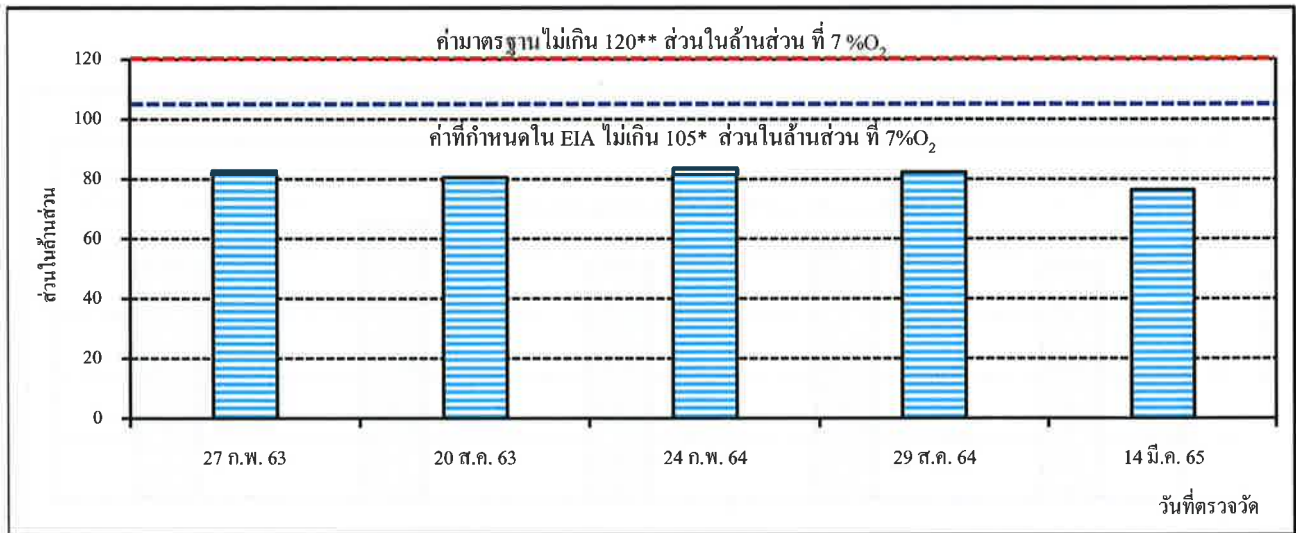
หมายเหตุ :

* ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

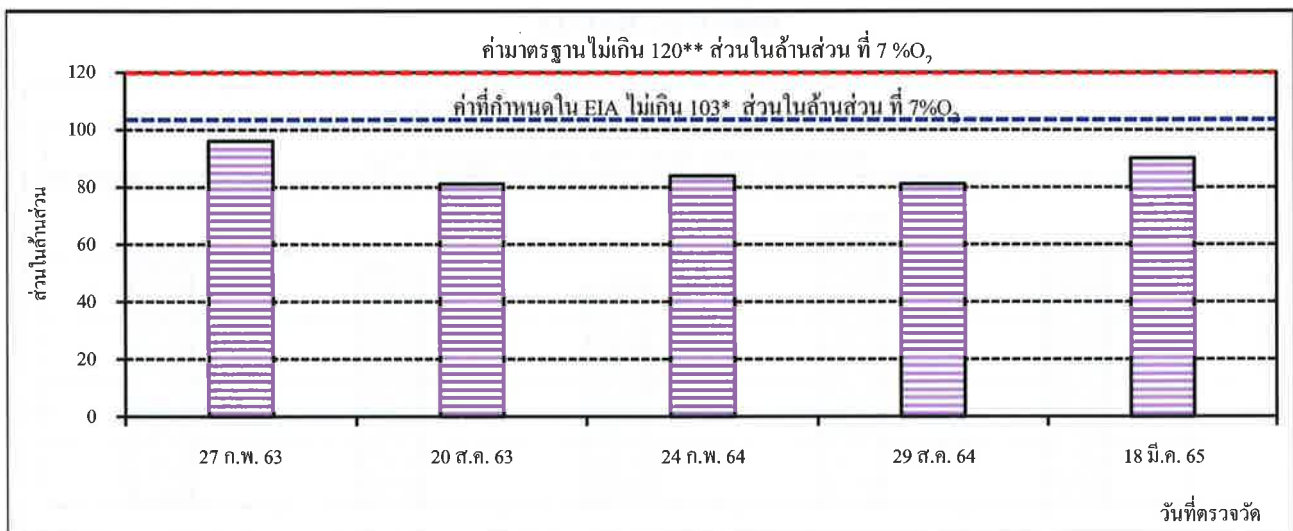
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-12 (ต่อ)



ปล่อง Cogeneration HRSG 3A



ปล่อง Cogeneration HRSG 3B

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

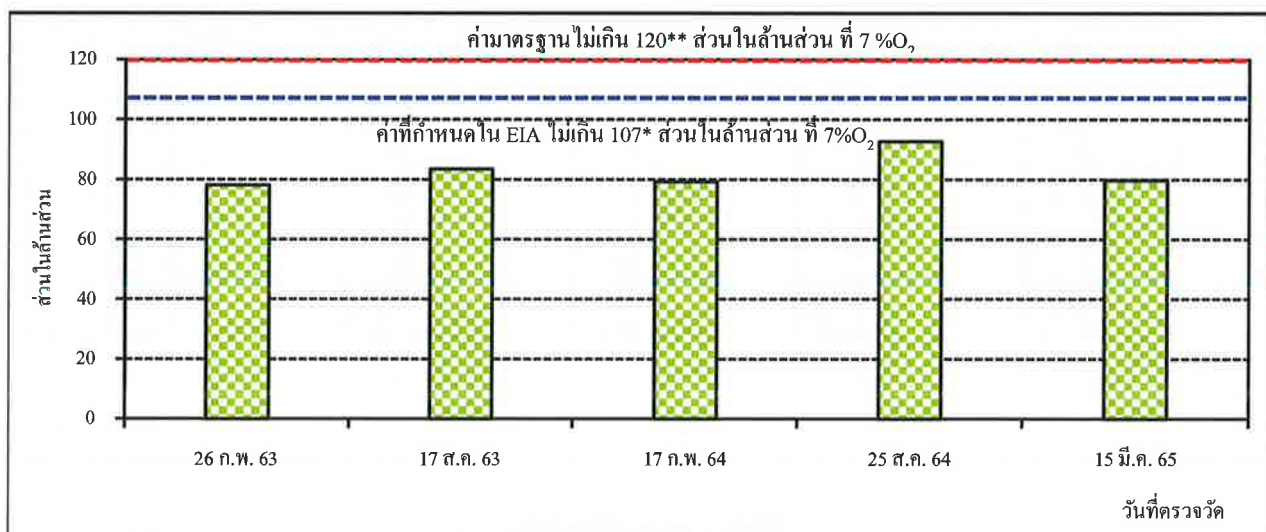
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

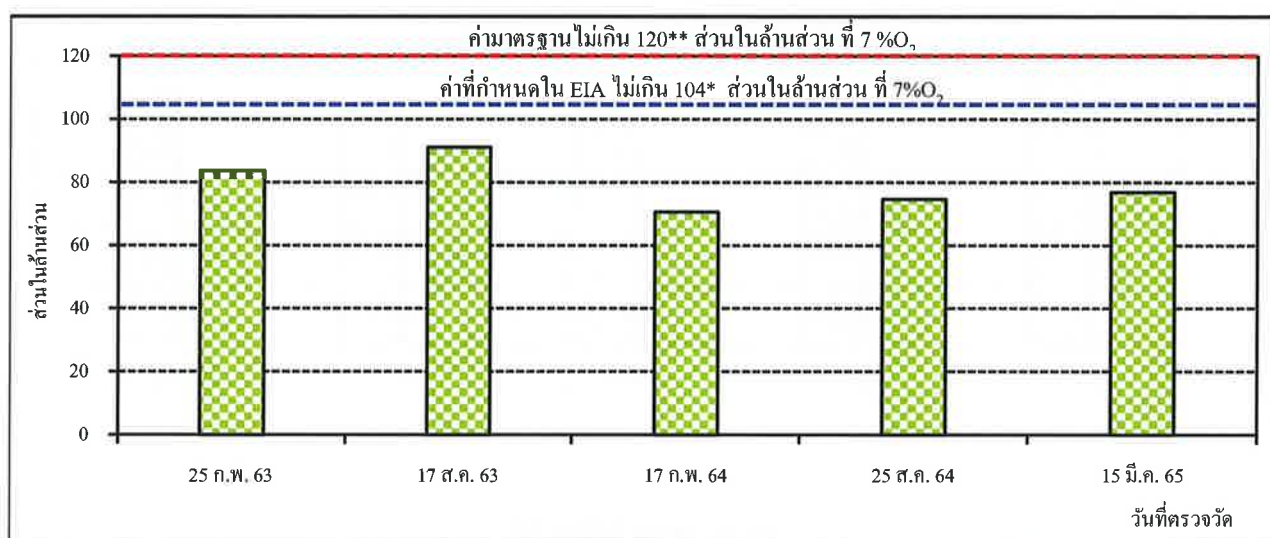
รูปที่ 4.3-13 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

ปล่อง CTG HRU บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ปล่อง CTG HRU 1A



ปล่อง CTG HRU 1B

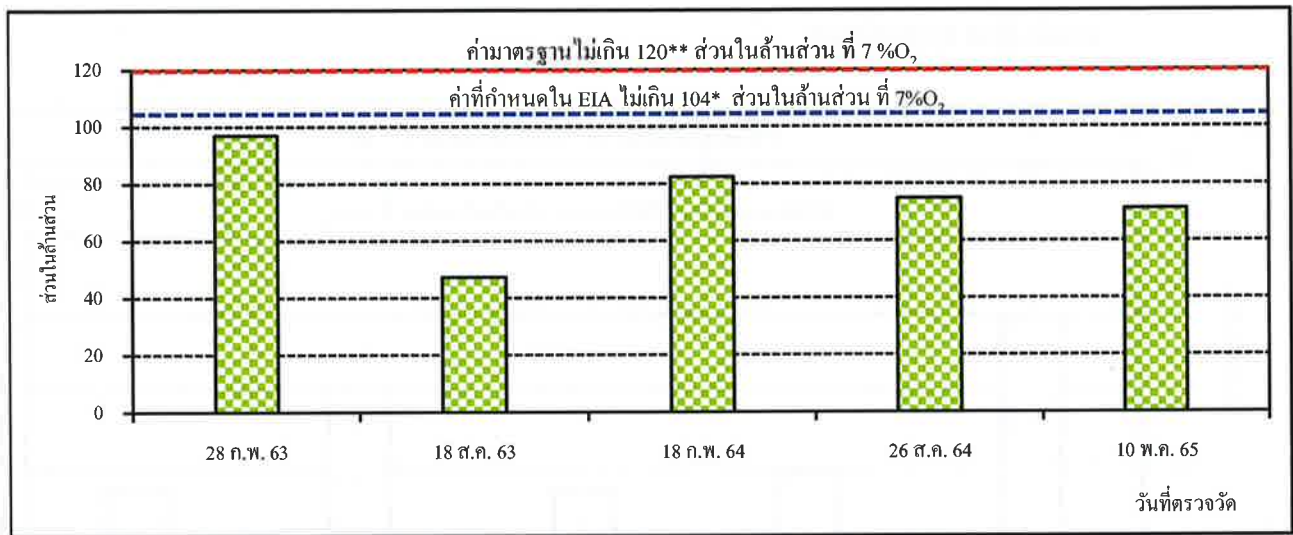
หมายเหตุ :

* ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

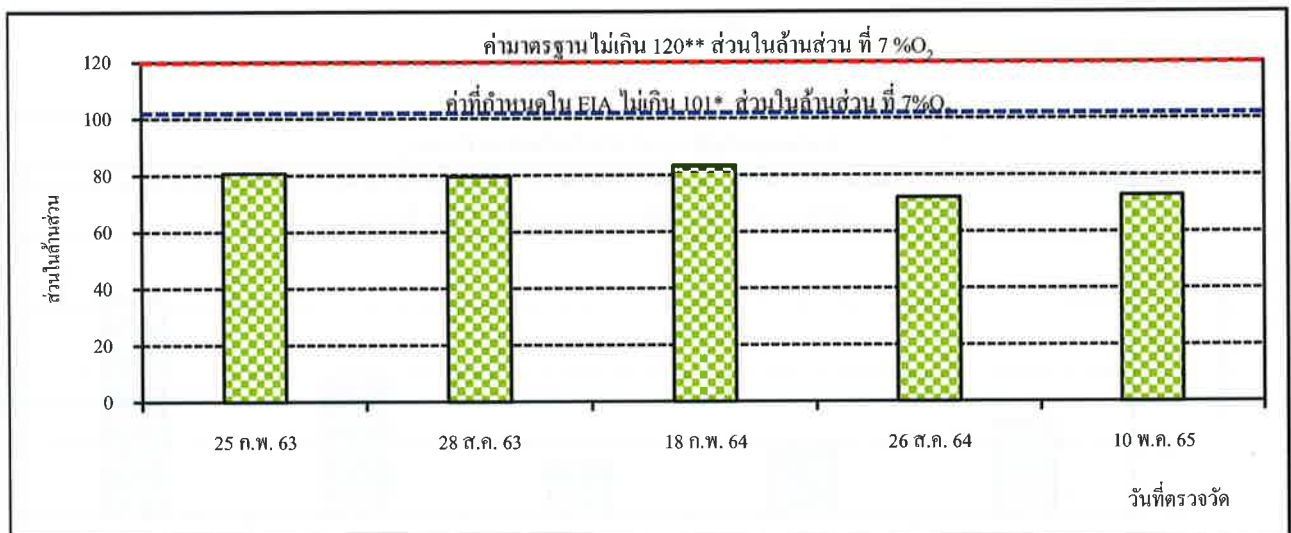
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-13 (ต่อ)



ปล่อง CTG HRU 2A



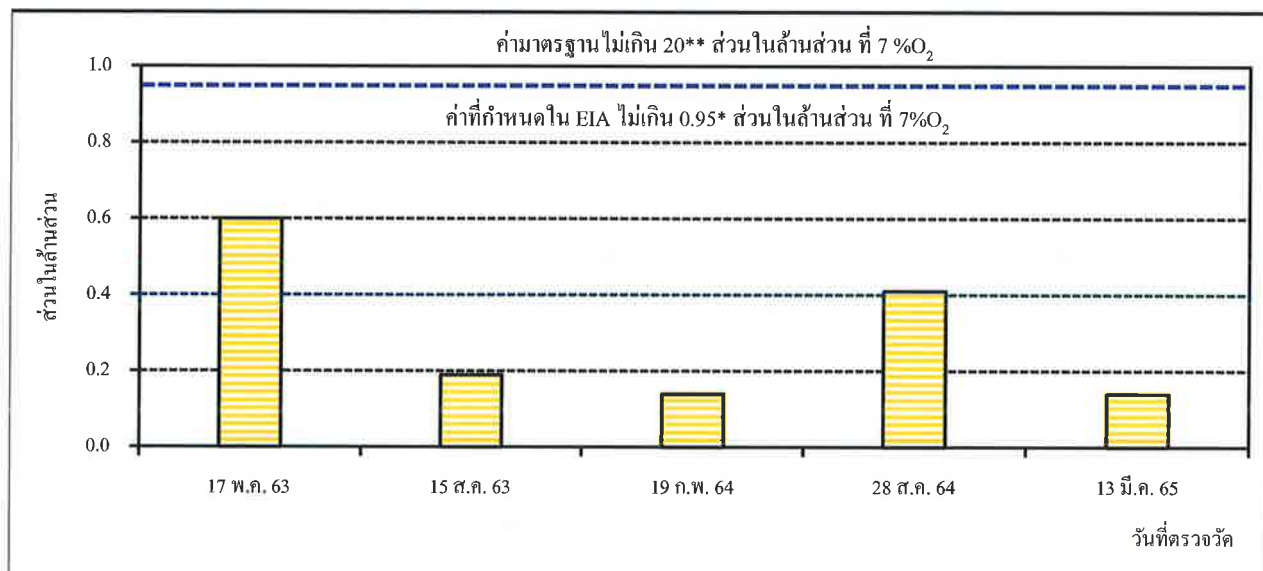
ปล่อง CTG HRU 2B

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
**ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

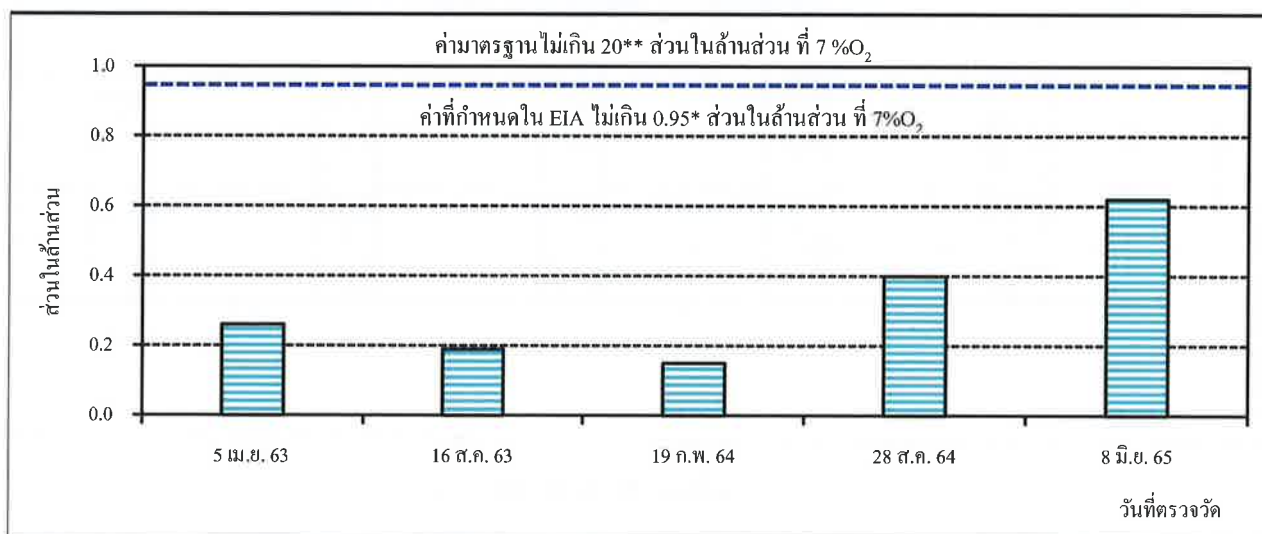
รูปที่ 4.3-14 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ปล่อง Cogen HRSG บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ปล่อง Cogen HRSG 1



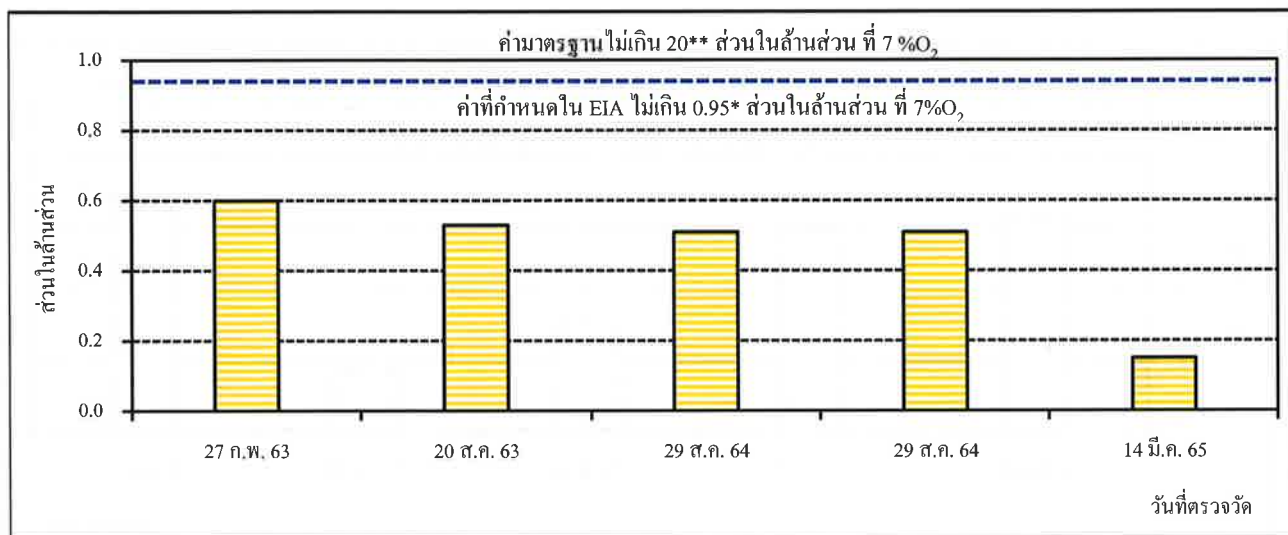
ปล่อง Cogen HRSG 2

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

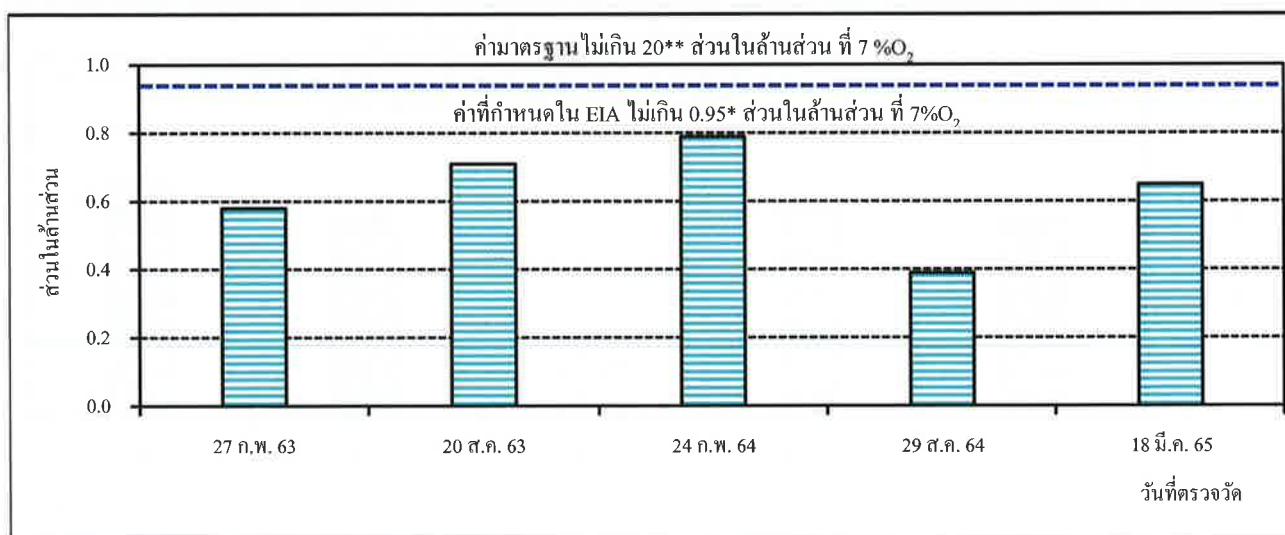
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-14 (ต่อ)



ปล่อง Cogen HRSG 3A



ปล่อง Cogen HRSG 3B

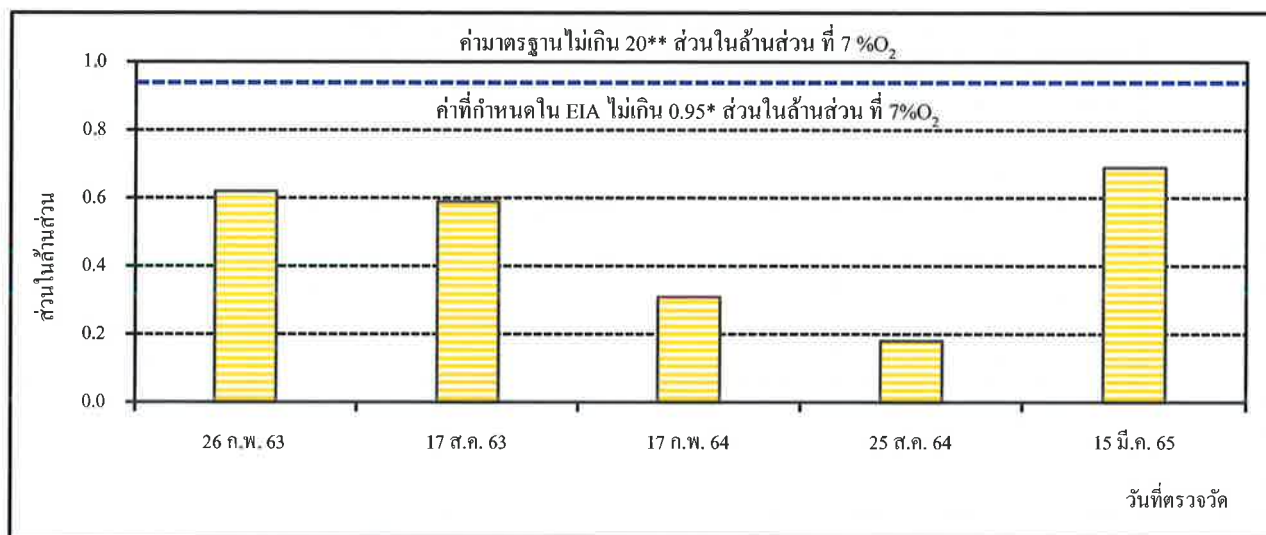
หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

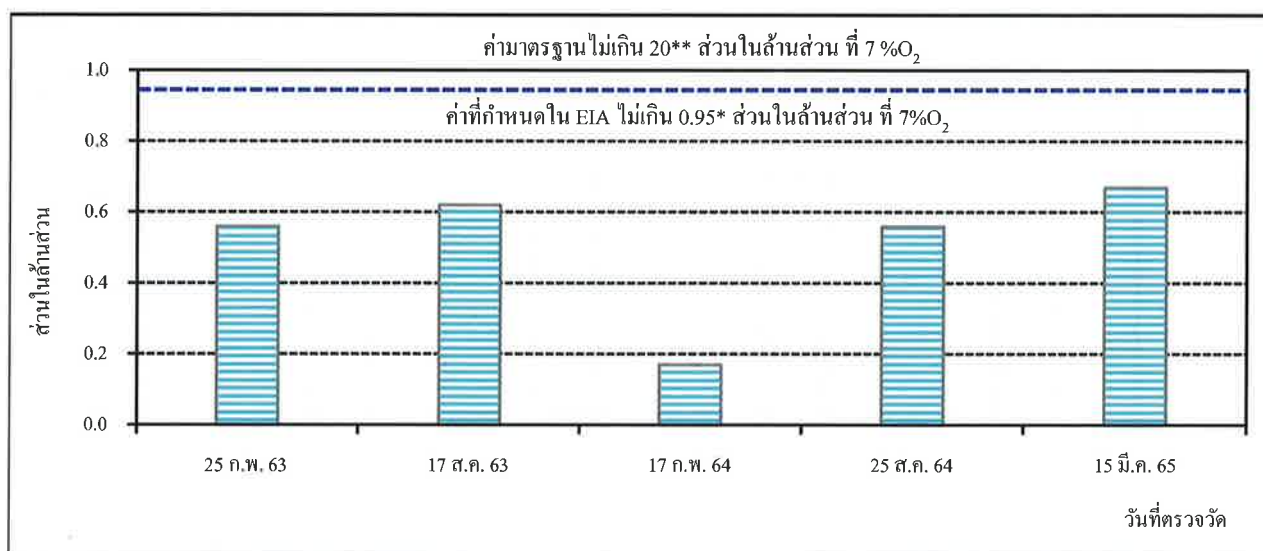
รูปที่ 4.3-15 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ปล่อง CTG HRU บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ปล่อง CTG HRU 1A



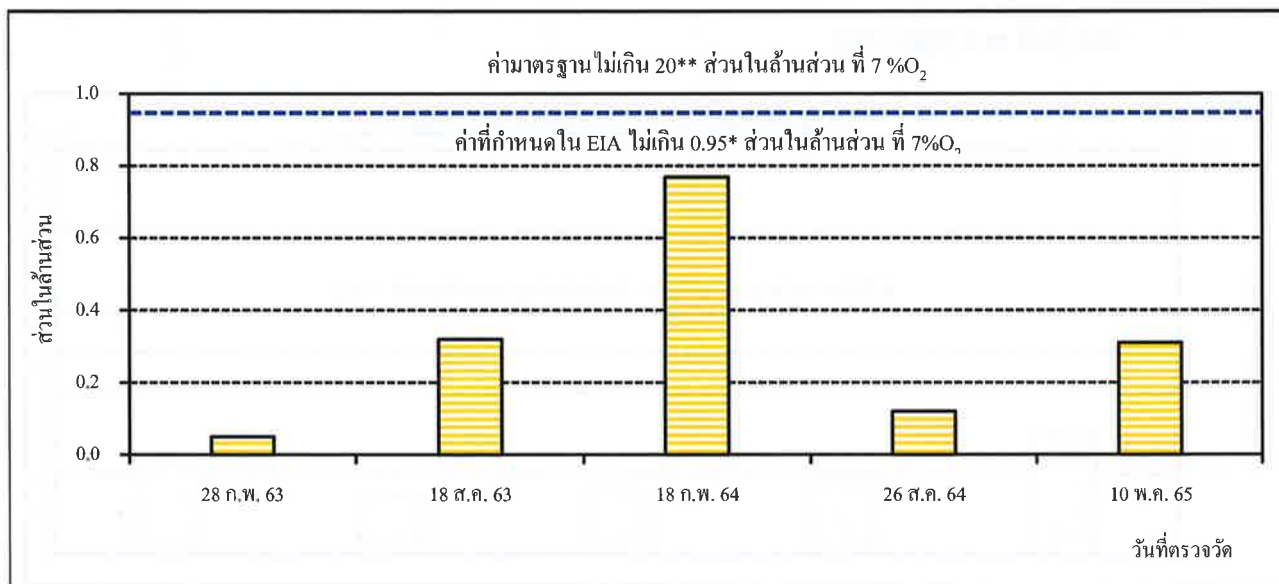
ปล่อง CTG HRU 1B

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

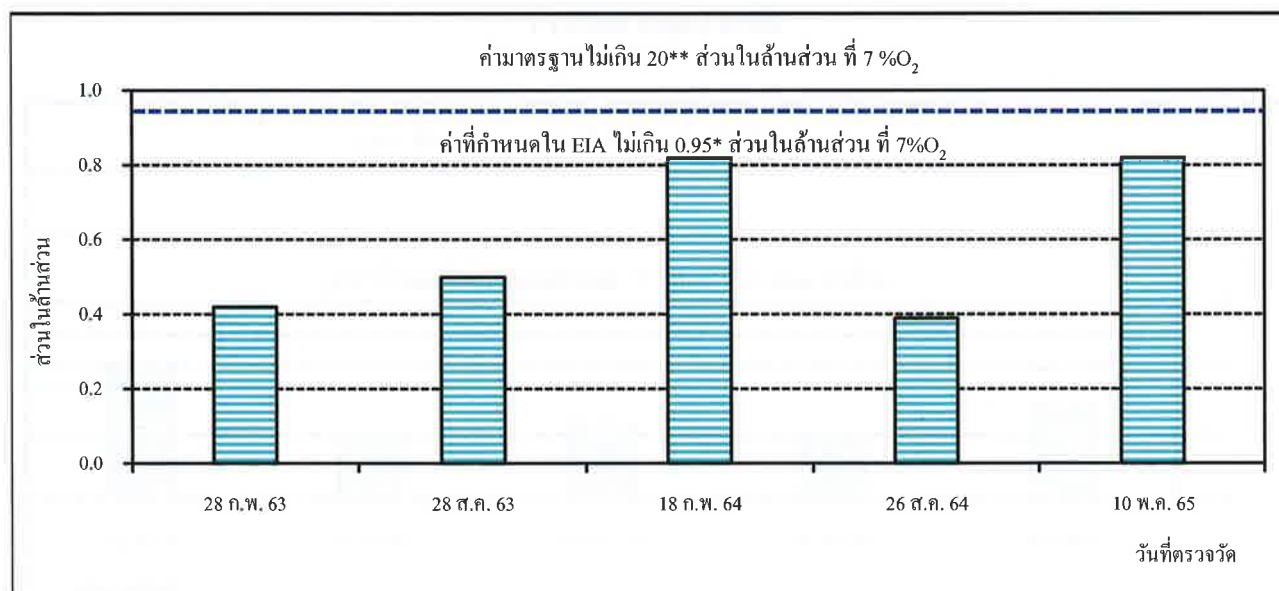
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-15 (ต่อ)



ปล่อง CTG HRU 2A



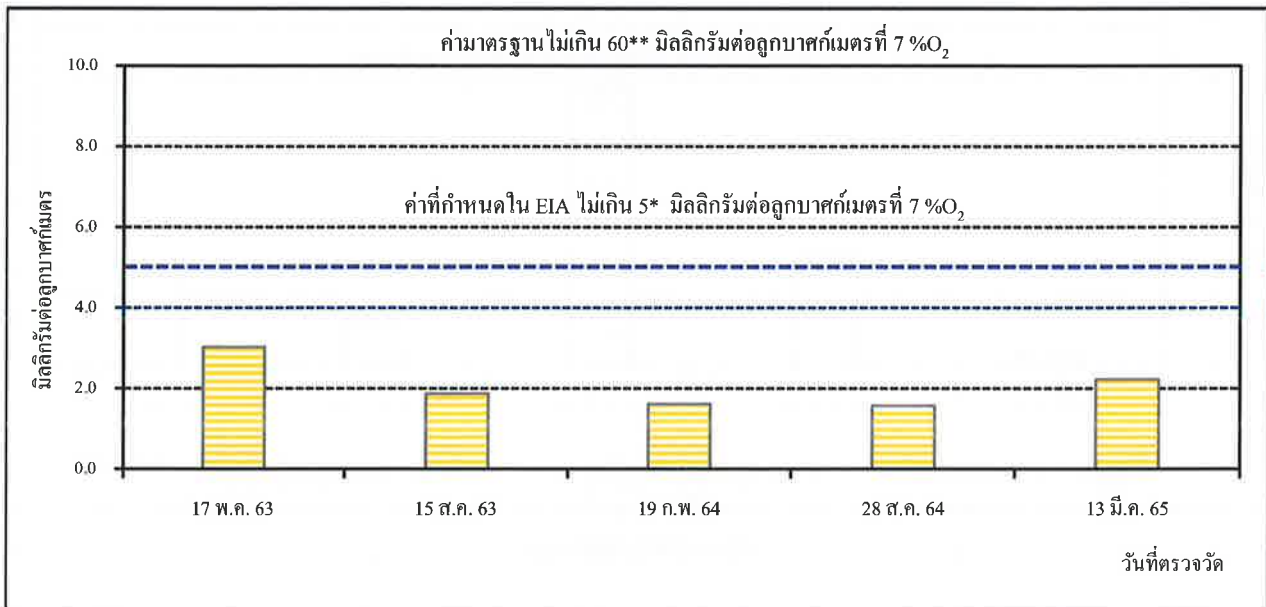
ปล่อง CTG HRU 2B

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

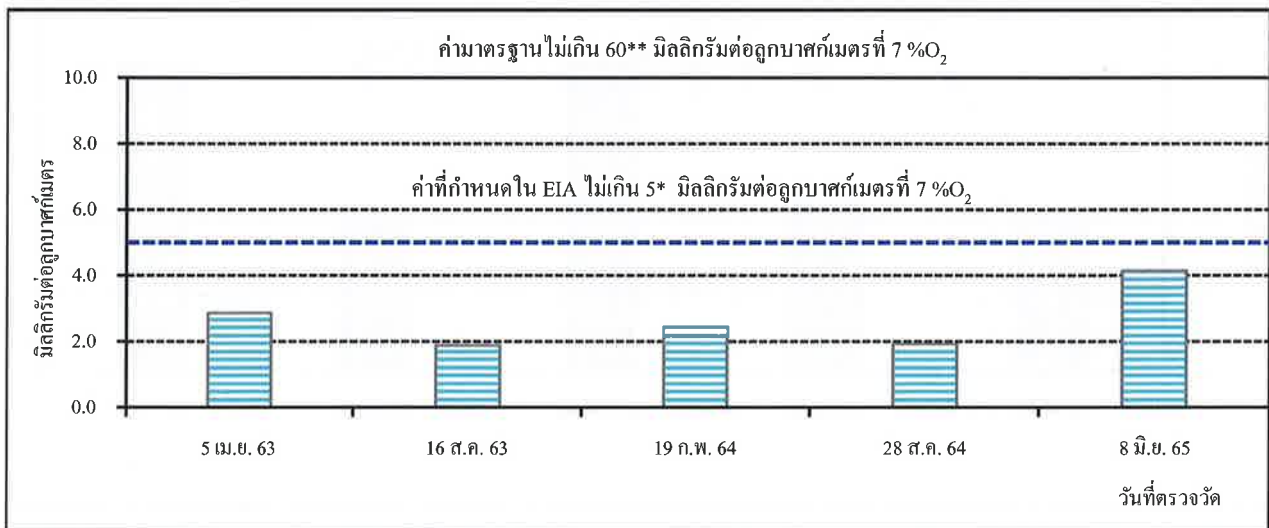
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-16 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง
ปล่อง Cogen HRSG บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ปล่อง Cogen HRSG 1



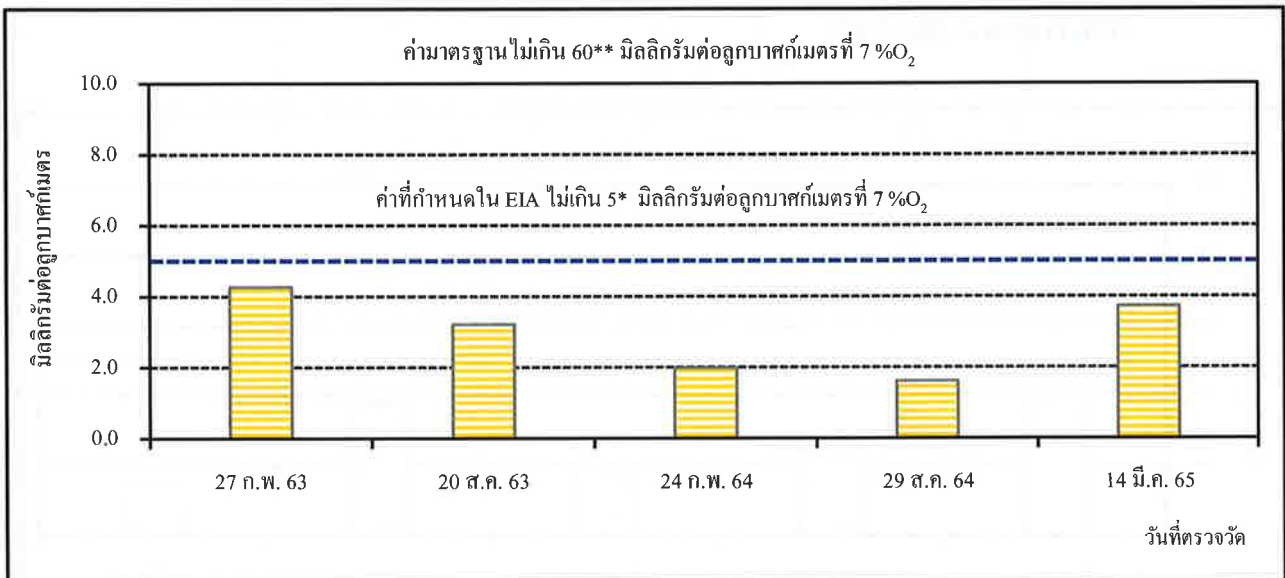
ปล่อง Cogen HRSG 2

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

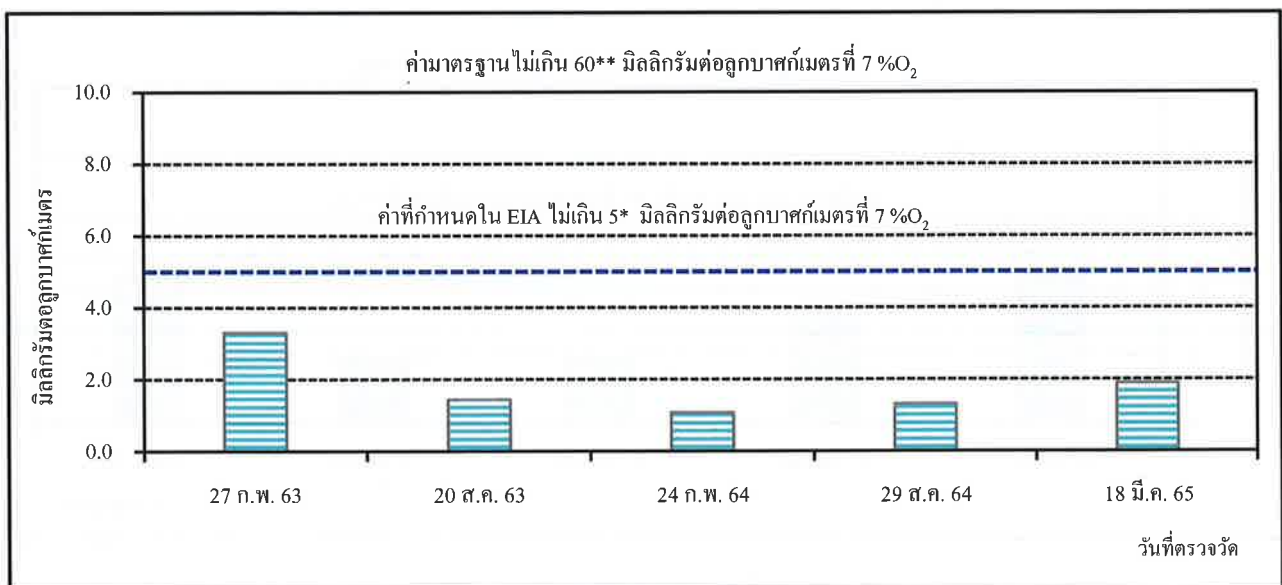
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-16 (ต่อ)



ปล่อง Cogen HRSG 3A



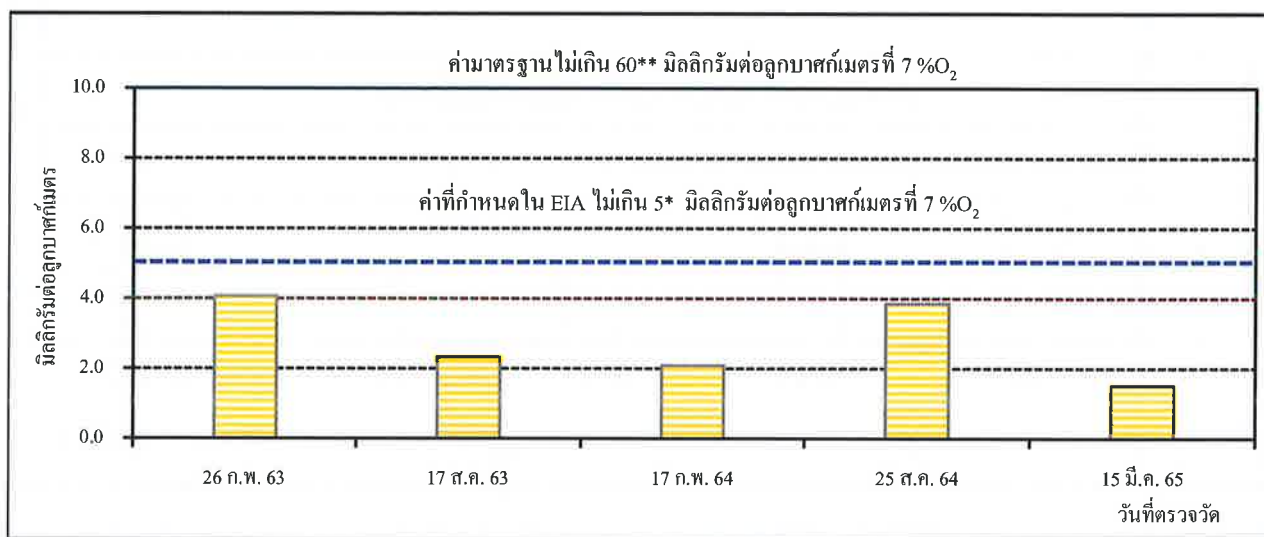
ปล่อง Cogen HRSG 3B

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

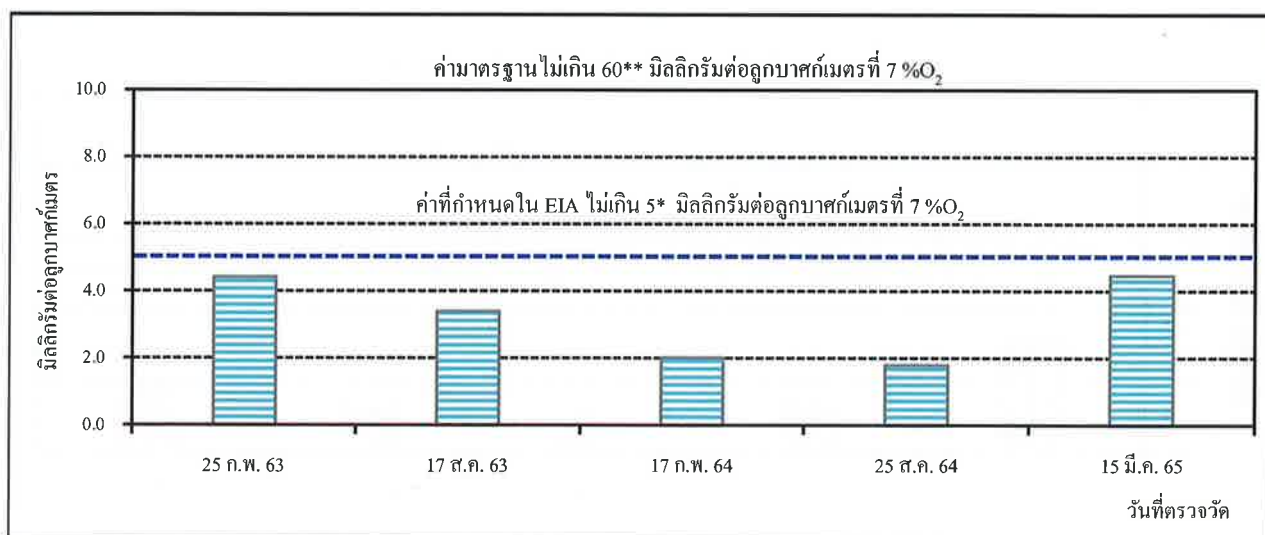
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-17 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง
ปล่อง CTG HRU บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ปล่อง CTG HRU 1A

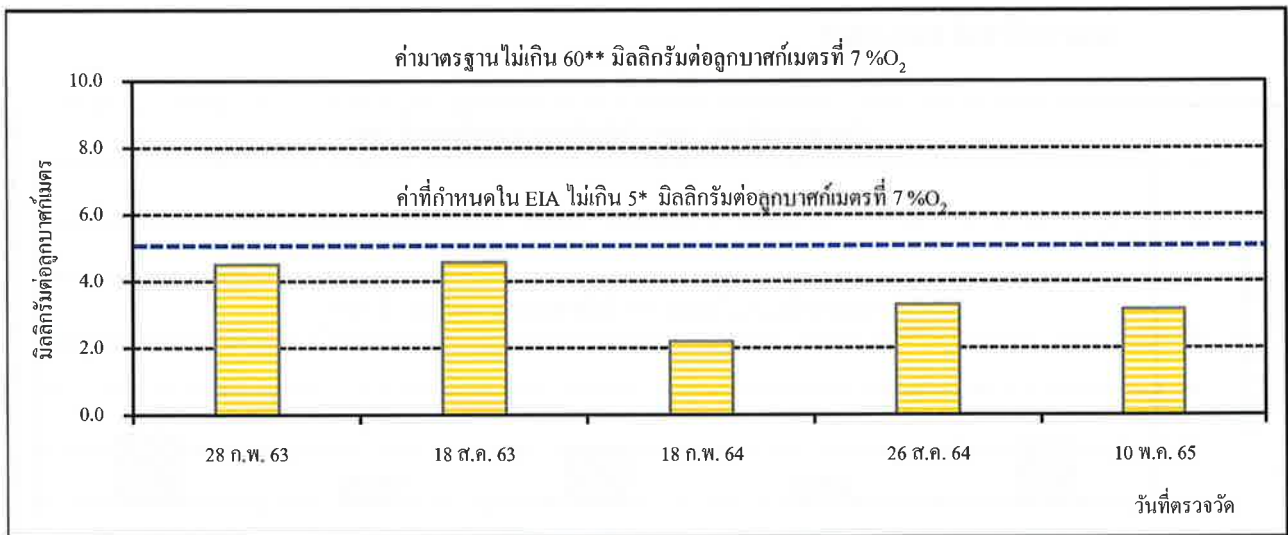


ปล่อง CTG HRU 1B

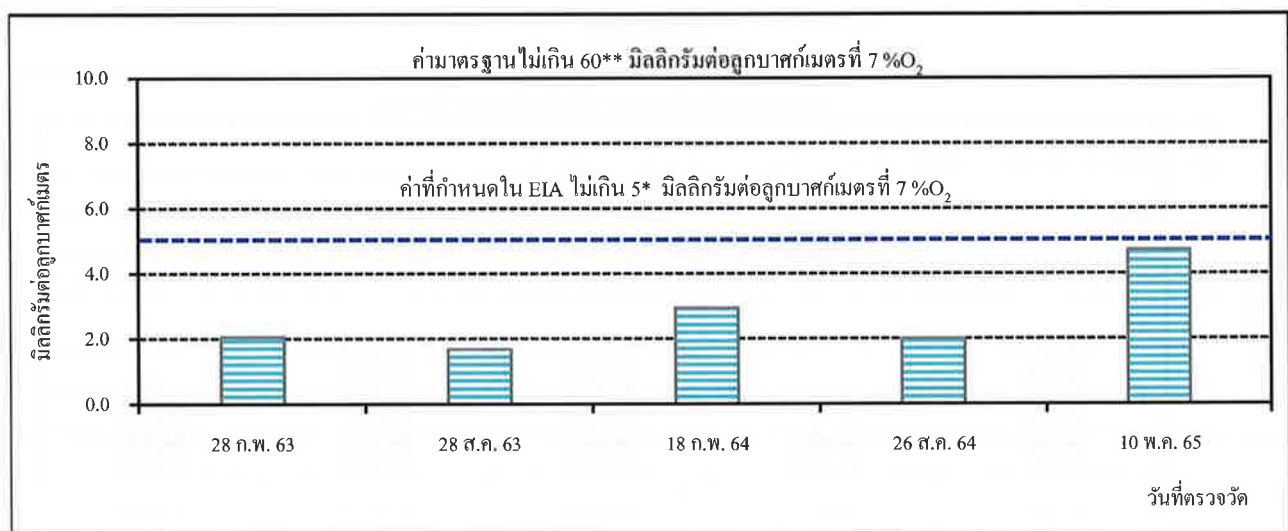
หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ
 เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-17 (ต่อ)



ปล่อง CTG HRU 2A



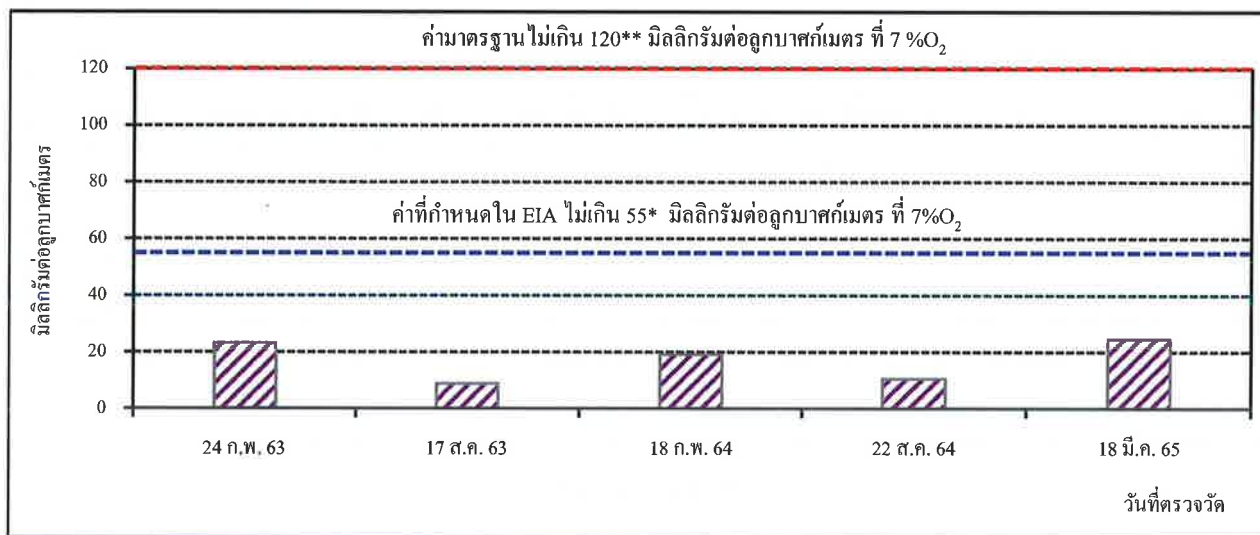
ปล่อง CTG HRU 2B

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ

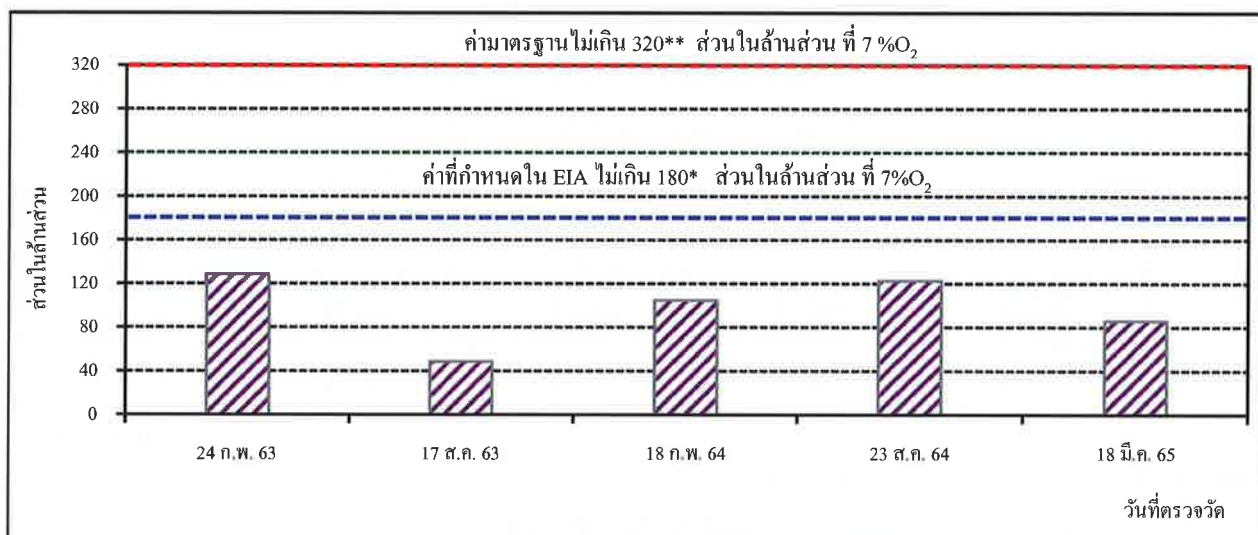
เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

**รูปที่ 4.3-18 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ
ของปล่อง CFB 1 บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



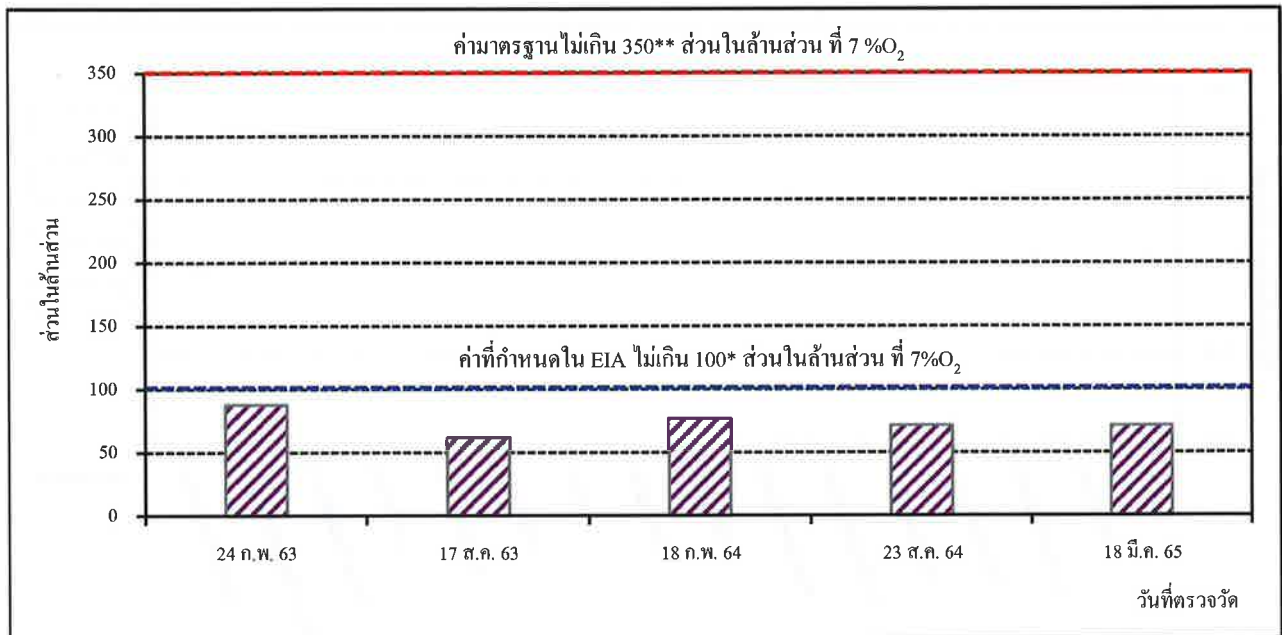
ฝุ่นละออง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

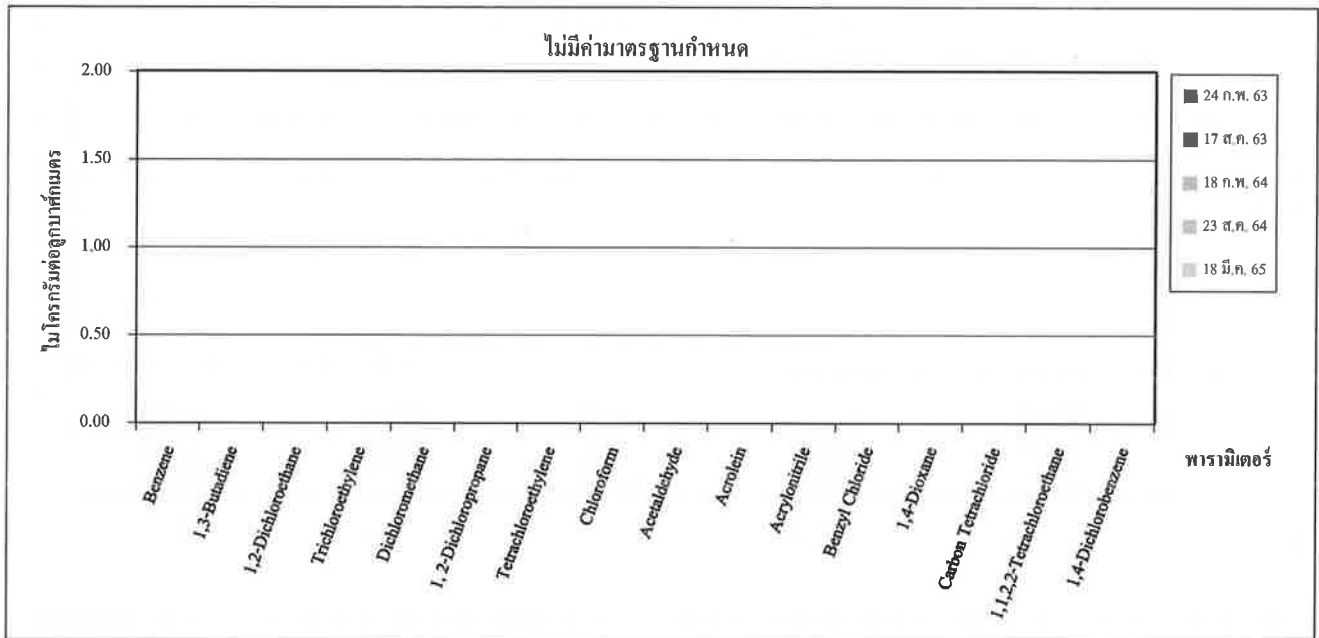
รูปที่ 4.3-18 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

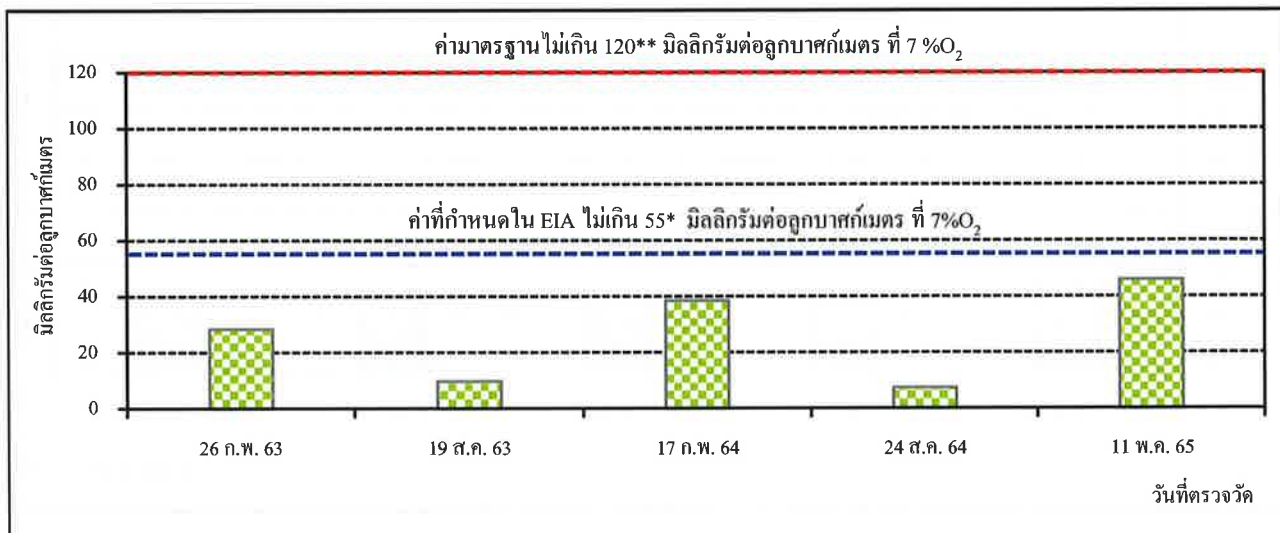
รูปที่ 4.3-18 (ต่อ)



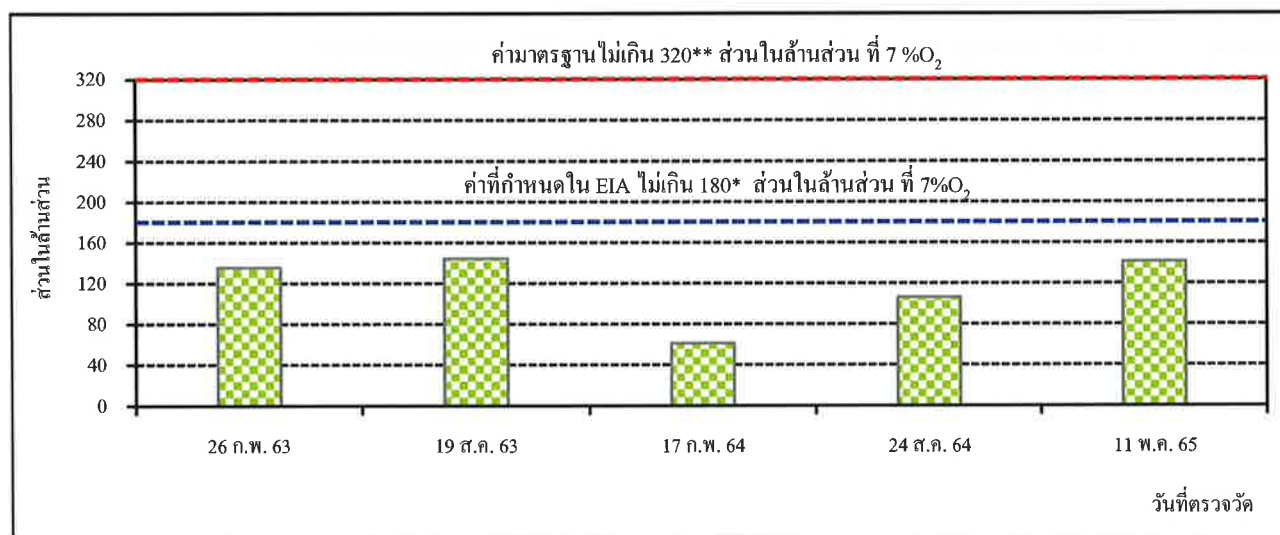
สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs)

หมายเหตุ : ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

**รูปที่ 4.3-19 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ
ของปล่อง CFB 2 บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



ฝุ่นละออง

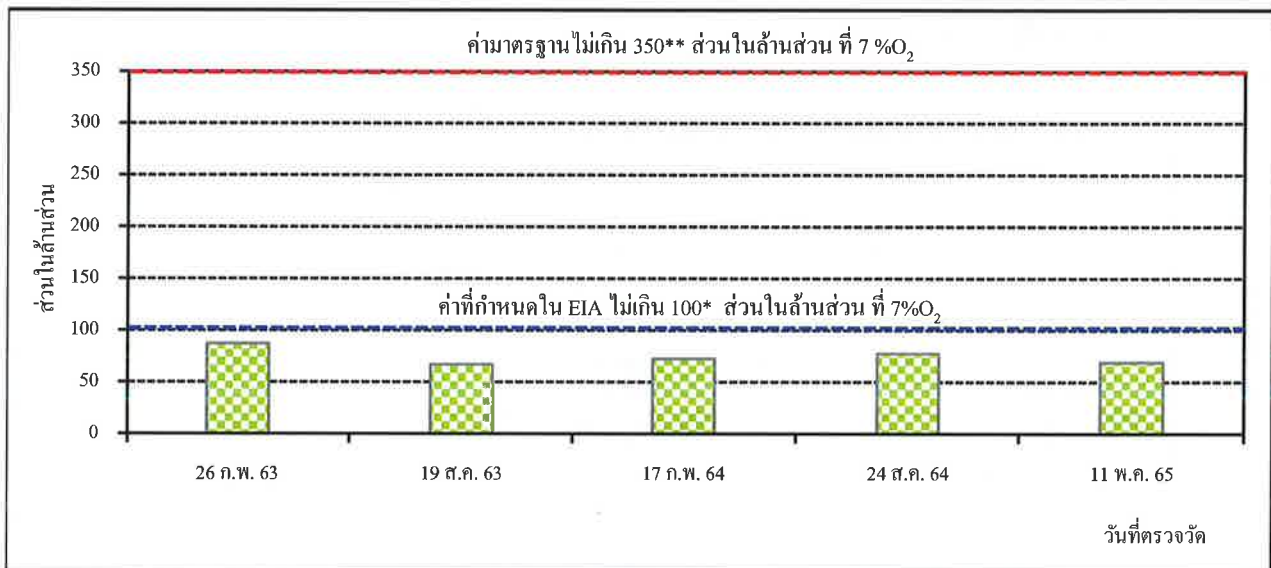


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

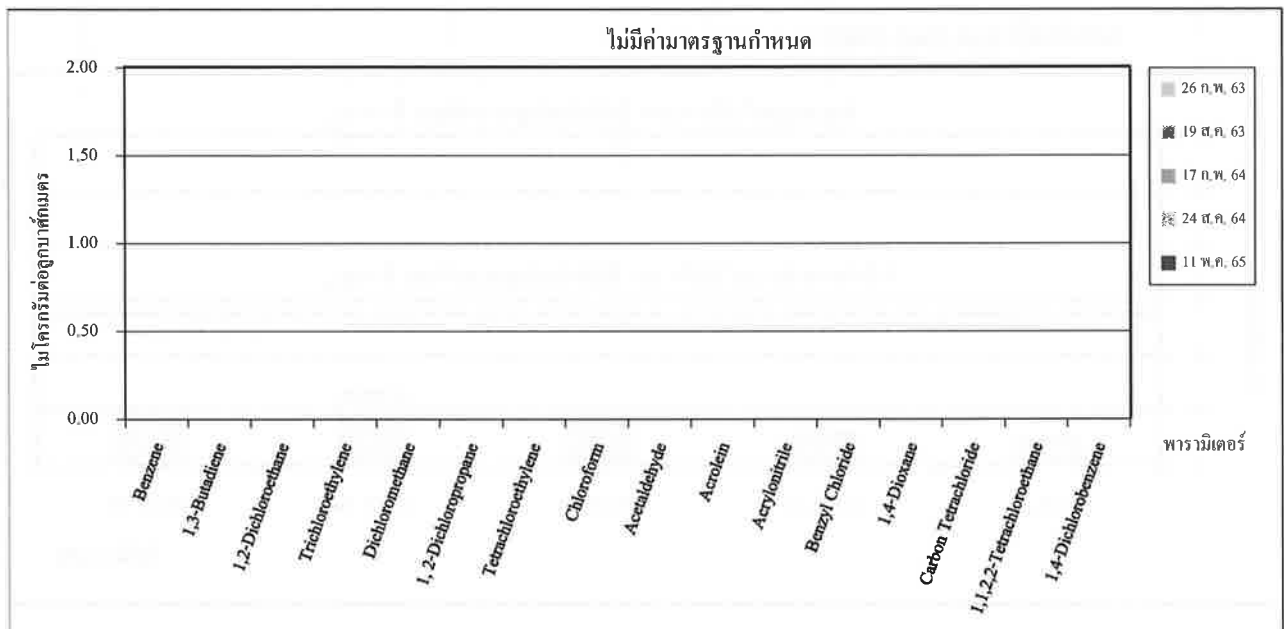
รูปที่ 4.3-19 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

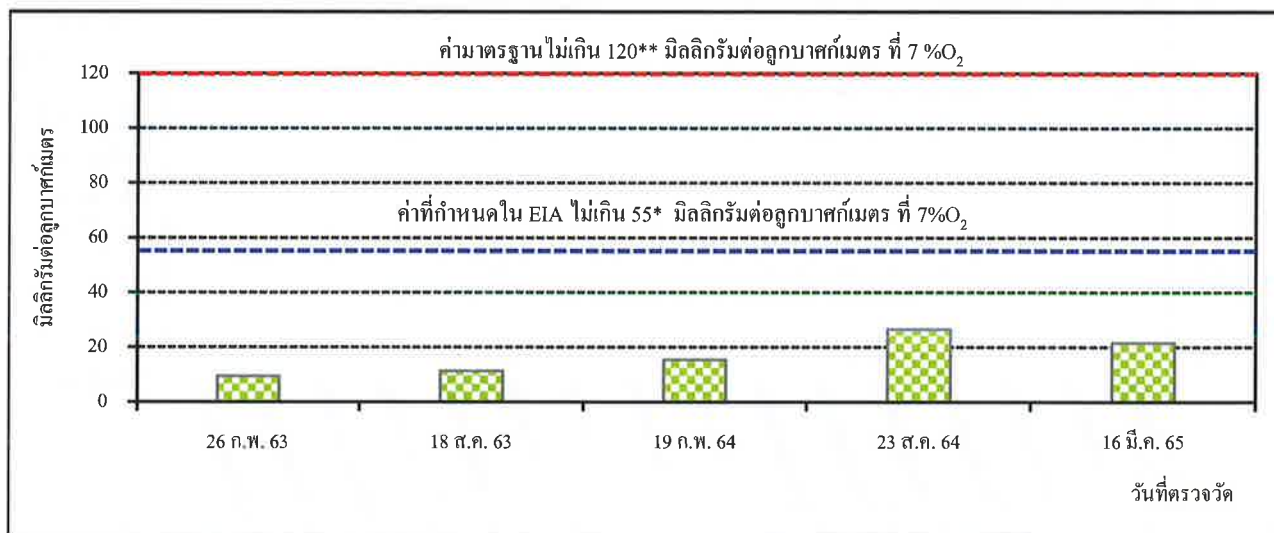
รูปที่ 4.3-19 (ต่อ)



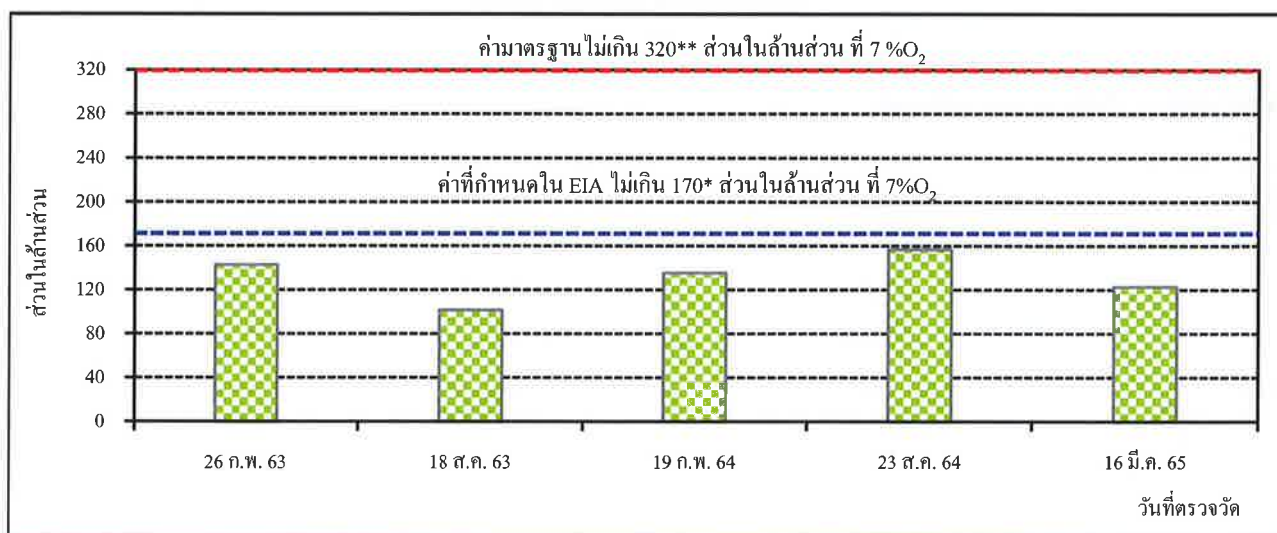
สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs)

หมายเหตุ : ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

**รูปที่ 4.3-20 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ
ของปล่อง CFB 3 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



ฝุ่นละออง

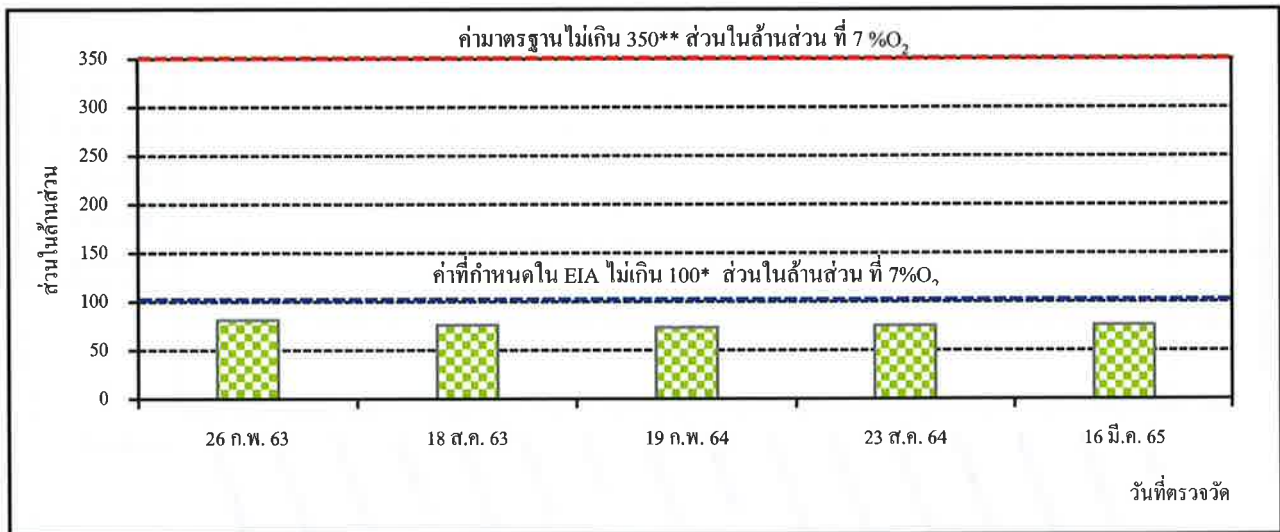


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

หมายเหตุ : * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

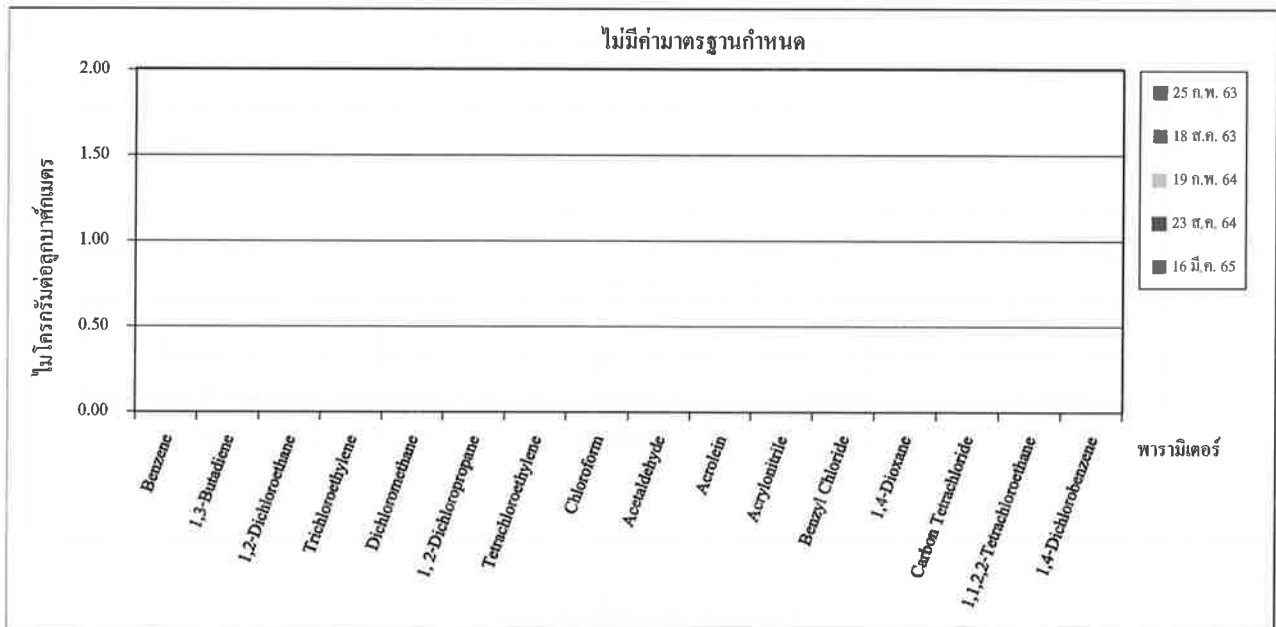
รูปที่ 4.3-20 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- * ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
 - ** ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

รูปที่ 4.3-20 (ต่อ)



สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs)

หมายเหตุ : ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.3.4 การประเมินการระบายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ

ประจำปี พ.ศ.2565

การประเมินการระบายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า โดยวิธีการของ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) ในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการประเมินและรายงานผลในรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

สำหรับผลการประเมินประจำปี พ.ศ.2564 มีรายละเอียดดังนี้

ปล่อง Cogen HRSG 1 ปล่อง Cogen HRSG 2 ปล่อง CTG HRU 1A ปล่อง CTG HRU 1B ปล่อง CTG HRU 2A ปล่อง CTG HRU 2B ปล่อง Cogen HRSG 3A ปล่อง Cogen HRSG 3B ปล่อง CFB 1 ปล่อง CFB 2 และปล่อง CFB 3 ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ในปี พ.ศ.2564 เท่ากับ 603,879.05 ตันต่อปี ซึ่งจากการประเมิน พบว่า มีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติ เท่ากับ 1,167,650 ตันต่อปี

สำหรับปล่อง CFB 1 ปล่อง CFB 2 และปล่อง CFB 3 ใช้เชื้อเพลิงถ่านหินในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีปริมาณการใช้เชื้อเพลิงถ่านหินเท่ากับ 1,309,903 ตันต่อปี ซึ่งจากการประเมิน พบว่า มีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากการใช้เชื้อเพลิงถ่านหิน เท่ากับ 3,042,200 ตันต่อปี

ดังนั้น ในปี พ.ศ.2564 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เท่ากับ 4,209,850 ตันต่อปี

4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ North Canal บริเวณ South Canal และ บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ความเค็ม ความนำไฟฟ้า ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ความขุ่น และออกซิเจนละลาย สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และ ตรวจวัดค่าปริมาณของแข็งแขวนลอย บีโอดี เดือนละ 1 ครั้ง ตรวจวัดโลหะหนัก (อาร์เซนิก ตะกั่ว ปรอท ซีลีเนียม และเหล็ก) และปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด ปีละ 3 ครั้ง

นอกจากนี้ ยังกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ผ่านระบบบำบัดระบบอาร์โอชุดใหม่ และ น้ำหลังผ่านการปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด และปริมาณของแข็งแขวนลอย เดือนละ 1 ครั้ง ตรวจวัดคุณภาพน้ำชะในบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน โดยตรวจวัดโลหะหนัก (อาร์เซนิก ตะกั่ว ปรอท ซีลีเนียม และเหล็ก) และปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด ปีละ 3 ครั้ง

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัด บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า บริเวณ North Canal และบริเวณ South Canal สัปดาห์ละ 1 ครั้ง ตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ผ่านระบบบำบัดระบบอาร์โอชุดใหม่ และน้ำหลังผ่านการปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง เดือนละ 1 ครั้ง รวมทั้ง ตรวจวัดคุณภาพน้ำชะในบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน จำนวน 2 ครั้ง โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังนี้

บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 ทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และรูปที่ 4.4-1

บริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศเหนือ (North Canal)

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งบริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศเหนือ (North Canal) ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทั้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 ทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-2

บริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศใต้ (South Canal)

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งบริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศใต้ (South Canal) ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทั้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 ทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-3 และรูปที่ 4.4-3

คุณภาพน้ำจากระบบบอร์โฮชุดใหม่ และน้ำหลังการปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบบอร์โฮชุดใหม่ และน้ำหลังการปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทั้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 ทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 และรูปที่ 4.4-4

คุณภาพน้ำชะในบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน

การตรวจวัดคุณภาพน้ำชะในบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 19 มกราคม พ.ศ.2565 และวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทั้ง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 ทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-5 และรูปที่ 4.4-5

ตารางที่ 4-4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอป 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)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
5 มกราคม 2565	30.9	7.96	3.41	50,300	33.0	35,760	5.9	x	x	x	x	x	x	x
12 มกราคม 2565	32.9	7.81	2.65	49,330	32.0	33,920	5.3	x	x	x	x	x	x	x
19 มกราคม 2565	31.4	8.03	3.22	49,200	32.2	34,160	5.8	5	<1.0	0.0012	ND	ND	ND	<0.05
26 มกราคม 2565	34.6	7.99	1.90	50,200	33.4	33,880	5.3	x	x	x	x	x	x	x
2 กุมภาพันธ์ 2565	33.0	8.10	4.24	49,550	31.2	36,460	6.6	x	x	x	x	x	x	x
9 กุมภาพันธ์ 2565	32.6	7.95	2.64	44,090	31.0	35,840	5.4	x	x	x	x	x	x	x
17 กุมภาพันธ์ 2565	32.5	7.91	3.38	49,690	31.3	35,840	5.1	5	<1.0	x	x	x	x	x
23 กุมภาพันธ์ 2565	32.6	7.91	4.73	45,290	31.0	34,960	5.3	x	x	x	x	x	x	x
2 มีนาคม 2565	31.8	7.25	8.04	47,940	31.7	35,010	5.6	x	x	x	x	x	x	x
9 มีนาคม 2565	33.8	7.44	7.55	47,400	31.6	34,980	2.5	x	x	x	x	x	x	x
16 มีนาคม 2565	34.3	8.02	2.32	47,400	30.9	36,260	5.5	<5	<1.0	x	x	x	x	x
23 มีนาคม 2565	31.8	7.53	3.34	43,300	28.9	30,320	5.7	x	x	x	x	x	x	x
30 มีนาคม 2565	33.8	8.05	3.81	45,900	30.4	36,540	5.8	x	x	x	x	x	x	x
4 เมษายน 2565	33.5	7.99	6.06	49,000	32.9	36,420	5.9	x	x	x	x	x	x	x
11 เมษายน 2565	33.6	7.98	3.51	49,800	32.6	36,920	5.6	5	<1.0	x	x	x	x	x
20 เมษายน 2565	34.7	7.94	3.96	47,800	31.2	37,140	4.7	x	x	x	x	x	x	x
27 เมษายน 2565	36.0	8.18	9.35	47,900	31.4	35,640	5.5	x	x	x	x	x	x	x

ตารางที่ 4.4-1 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (° C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (us/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 พฤษภาคม 2565	35.4	7.82	3.15	48,200	31.4	33,120	5.2	x	x	x	x	x	x	x
11 พฤษภาคม 2565	33.7	7.82	3.55	48,040	31.6	34,900	6.6	x	x	x	x	x	x	x
18 พฤษภาคม 2565	34.9	7.85	2.51	48,520	31.6	34,720	4.8	<5	<1.0	0.0014	ND	ND	ND	0.07
25 พฤษภาคม 2565	34.4	7.75	5.69	49,235	31.8	36,150	4.3	x	x	x	x	x	x	x
1 มิถุนายน 2565	34.5	7.49	13.00	49,660	32.7	36,920	4.2	x	x	x	x	x	x	x
8 มิถุนายน 2565	34.8	7.76	7.38	48,570	31.5	34,640	4.6	x	x	x	x	x	x	x
15 มิถุนายน 2565	35.1	8.10	3.52	48,440	31.7	35,760	6.2	9	<1.0	x	x	x	x	x
22 มิถุนายน 2565	34.4	8.13	4.82	49,580	31.8	33,900	5.3	x	x	x	x	x	x	x
29 มิถุนายน 2565	35.0	8.00	2.55	47,910	31.0	34,200	5.1	x	x	x	x	x	x	x
ค่าต่ำสุด	30.9	7.25	1.90	43,300	28.9	30,320	2.5	<5	<1.0	0.0012	ND	ND	ND	<0.05
ค่าสูงสุด	36.0	8.18	13.00	50,300	33.4	37,140	6.6	9	<1.0	0.0014	ND	ND	ND	0.07
ค่ามาตรฐาน*	≤40	5.5-9.0	-	-	-	1/	-	≤50	≤20	≤0.25	≤0.20	≤0.005	≤0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำดื่มจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้ง (น้ำทะเล) ได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี I ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังแสดงในภาคผนวก ง)
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
- x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.003 mg/l, Hg<0.00005 mg/l และ Se<0.0005 mg/l

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :
 ชื่อผู้วิเคราะห์ :
 เบอร์โทรศัพท์ :

นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายวัชรการต์ ประมาตะเด
 นางอรยา ทิพย์รักษ์
 นางสาวเขมขุดา อินทร์สร / นางสาวกฤษณา จันทุม
 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก :
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายวัชรการต์ ประมาตะเด
 บริษัท ซีคอท จำกัด
 ว-239-ค-5976 / ว-239-จ-7802

ตารางที่ 4.4-1 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า			
	ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (ไมโครกรัมต่อลิตร)			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND
18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน	-	-	-	-

- หมายเหตุ :
1. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 2. ND (Non-detectable) ของ TPH : C6-C9 <9 ไมโครกรัมต่อลิตร, C10-C14 <15 ไมโครกรัมต่อลิตร, C15-C28 <35 ไมโครกรัมต่อลิตร และ C29-C36 <20 ไมโครกรัมต่อลิตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวัชรกานต์ ประมาคเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนริสา ภูวสรพีชญ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

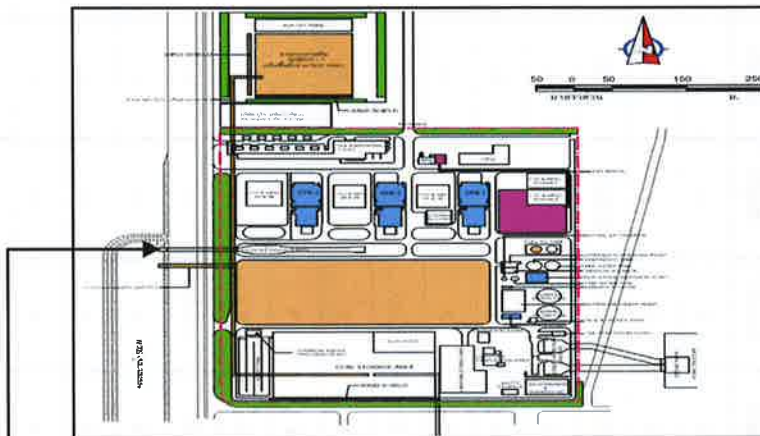
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน*	ผลการตรวจวัด
อุณหภูมิ	°C	≤ 40	30.9-36.0
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	7.25-8.18
ความขุ่น	NTU	-	1.90-13.00
ความนำไฟฟ้า	μs/cm	-	43,300-50,300
ความเค็ม	ppt	-	28.9-33.4
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	1 ¹	30,320-37,140
ออกซิเจนละลาย	mg/l	-	2.5-6.6
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	mg/l	≤ 50	<5-9
บีโอดี	mg/l	20	<1.0
อาร์เซนิก	mg/l	≤ 0.25	0.0012-0.0014
ตะกั่ว	mg/l	≤ 0.20	ND(<0.003)
ปรอท	mg/l	≤ 0.005	ND(<0.00005)
ซีลีเนียม	mg/l	≤ 0.02	ND(<0.0005)
เหล็ก	mg/l	-	<0.05-0.07
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด	μg/l	-	ND(<9) ND(<15) ND(<35) ND(<20)
- C6-C9			
- C10-C14			
- C15-C28			
- C29-C36			

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 ง)

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณคลองระบายน้ำด้านทิศเหนือ (North Canal)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอนท์ จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

Date	Temp. (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
5 มกราคม 2565	35.5	8.32	1.02	260	0.0	164	5.8	x	x	x	x	x	x	x
12 มกราคม 2565	36.7	8.08	2.45	328	0.1	182	5.0	x	x	x	x	x	x	x
19 มกราคม 2565	33.9	8.83	0.74	255	0.0	124	5.8	<5	<1.0	0.0010	ND	ND	ND	<0.05
26 มกราคม 2565	39.2	8.04	1.72	236	0.1	92	5.1	x	x	x	x	x	x	x
2 กุมภาพันธ์ 2565	35.5	8.05	1.06	272	0.0	98	6.0	x	x	x	x	x	x	x
9 กุมภาพันธ์ 2565	37.9	7.98	0.83	227	0.0	80	5.1	x	x	x	x	x	x	x
17 กุมภาพันธ์ 2565	36.6	8.00	0.97	329	0.1	126	5.4	<5	<1.0	x	x	x	x	x
23 กุมภาพันธ์ 2565	34.9	8.27	1.03	968	0.4	492	5.9	x	x	x	x	x	x	x
2 มีนาคม 2565	37.3	8.14	3.46	526	0.2	253	4.8	x	x	x	x	x	x	x
10 มีนาคม 2565	38.9	8.63	0.94	272	0.1	180	6.2	x	x	x	x	x	x	x
16 มีนาคม 2565	35.3	7.95	0.83	344	0.2	222	5.2	<5	<1.0	x	x	x	x	x
23 มีนาคม 2565	28.3	7.74	5.94	939	0.5	130	6.4	x	x	x	x	x	x	x
3 เมษายน 2565	25.6	8.98	0.73	590	0.2	328	6.0	x	x	x	x	x	x	x
4 เมษายน 2565	29.7	8.30	1.42	531	0.2	285	6.3	x	x	x	x	x	x	x
11 เมษายน 2565	34.0	7.85	0.35	452	0.1	158	5.7	<5	<1.0	x	x	x	x	x
20 เมษายน 2565	37.0	8.07	0.71	265	0.0	174	5.2	x	x	x	x	x	x	x
27 เมษายน 2565	33.9	8.88	8.82	787	0.3	252	4.6	x	x	x	x	x	x	x

ตารางที่ 4.4-2 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 พฤษภาคม 2565	35.3	7.71	3.31	861	0.4	483	4.1	x	x	x	x	x	x	x
11 พฤษภาคม 2565	33.5	8.03	2.52	362	0.1	181	5.8	x	x	x	x	x	x	x
18 พฤษภาคม 2565	33.7	8.21	0.60	364	0.1	163	4.5	<5	2.6	0.0009	ND	ND	ND	<0.05
25 พฤษภาคม 2565	35.5	8.42	0.46	310	0.1	153	5.0	x	x	x	x	x	x	x
1 มิถุนายน 2565	31.7	8.68	1.20	298	0.1	186	6.1	x	x	x	x	x	x	x
8 มิถุนายน 2565	32.6	7.57	4.14	656	0.3	310	5.8	x	x	x	x	x	x	x
17 มิถุนายน 2565	34.2	8.60	1.32	536	0.2	296	5.7	<5	1.0	x	x	x	x	x
22 มิถุนายน 2565	32.3	8.22	4.49	612	0.5	306	6.1	x	x	x	x	x	x	x
29 มิถุนายน 2565	35.4	8.29	2.56	427	0.1	182	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่าต่ำสุด	25.6	7.57	0.35	227	0.0	80	4.1	<5	<1.0	0.0009	ND	ND	ND	<0.05
ค่าสูงสุด	39.2	8.98	8.82	968	0.5	492	6.4	<5	2.6	0.0010	ND	ND	ND	<0.05
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	1/	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

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

2. 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำดื่มจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้ง (น้ำทะเล) ได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี I ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังแสดงในภาคผนวก ง)

3.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4. x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด

5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 mg/L, Hg<0.0005 mg/l และ Se<0.0005 mg/l

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายวัชรกานต์ ประมาคะเด

นางอารยา ทิพรักษ์

นางสาวเขมพูดา อินทร์ศรี / นางสาวกฤษณา จันทุม

0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก :

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายวัชรกานต์ ประมาคะเด

บริษัท ชีคอต จำกัด

ว-239-ค-5976 / ว-239-จ-7802

ตารางที่ 4.4-2 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	บริเวณจุด North Canal			
	ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (ไม่โครกรัมต่อลิตร)			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND
18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน	-	-	-	-

- หมายเหตุ :
1. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 2. ND (Non-detectable) ของ TPH : C6-C9 <9 ไมโครกรัมต่อลิตร, C10-C14 <15 ไมโครกรัมต่อลิตร, C15-C28 <35 ไมโครกรัมต่อลิตร และ C29-C36 <20 ไมโครกรัมต่อลิตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

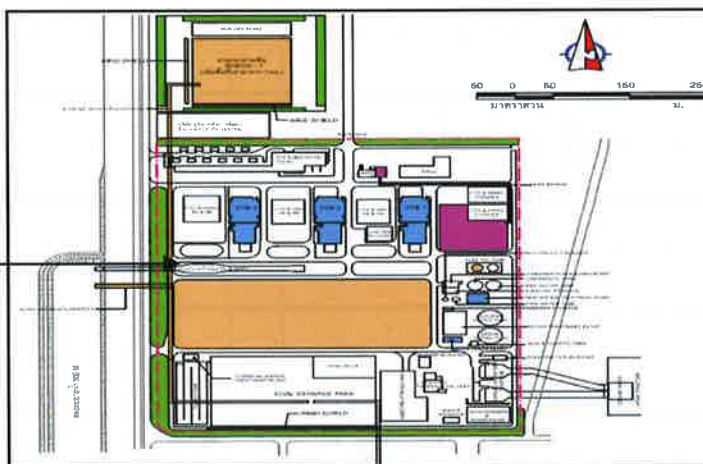
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณคลองระบายน้ำทางด้านทิศเหนือ (North Canal)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณคลองระบายน้ำด้านทิศเหนือ (North Canal)			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน*	ผลการตรวจวัด
อุณหภูมิ	°C	≤ 40	25.6-39.2
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	7.57-8.98
ความขุ่น	NTU	-	0.35-8.82
ความนำไฟฟ้า	μs/cm	-	227-968
ความเค็ม	ppt	-	0.0-0.5
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	1 ^u	80-492
ออกซิเจนละลาย	mg/l	-	4.1-6.4
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	mg/l	≤ 50	<5
บีโอดี	mg/l	≤ 20	<0.1-2.6
อาร์เซนิก	mg/l	≤ 0.25	0.0009-0.0010
ตะกั่ว	mg/l	≤ 0.20	ND(<0.008)
ปรอท	mg/l	≤ 0.005	ND(<0.0005)
ซีลีเนียม	mg/l	≤ 0.02	ND(<0.0005)
เหล็ก	mg/l	-	<0.05
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด			
- C6-C9	μg/l	-	ND(<9)
- C10-C14			ND(<15)
- C15-C28			ND(<35)
- C29-C36			ND(<20)

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559

และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2." ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มก./ล.

(ค่า TDS ในน้ำทะเล ณ จุดสูบน้ำเข้า (สถานี 1) ในช่วงเวลาเดียวกัน มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ง)

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศใต้ (South Canal)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอบ จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
5 มกราคม 2565	36.3	7.96	2.43	683	0.3	414	6.4	x	x	x	x	x	x	x
12 มกราคม 2565	37.4	7.93	1.85	566	0.2	368	5.9	x	x	x	x	x	x	x
19 มกราคม 2565	35.1	7.91	2.00	432	0.1	200	5.3	<5	6.0	0.0015	0.04	ND	ND	0.08
26 มกราคม 2565	37.5	7.33	8.32	756	0.3	408	4.6	x	x	x	x	x	x	x
2 กุมภาพันธ์ 2565	36.2	7.98	8.85	529	0.2	212	5.7	x	x	x	x	x	x	x
9 กุมภาพันธ์ 2565	35.9	8.19	4.20	468	0.2	258	5.5	x	x	x	x	x	x	x
17 กุมภาพันธ์ 2565	38.0	8.85	6.62	1,063	0.5	648	4.8	16	1.5	x	x	x	x	x
23 กุมภาพันธ์ 2565	34.8	7.74	16.67	1,228	0.6	650	5.4	x	x	x	x	x	x	x
2 มีนาคม 2565	38.6	7.96	15.27	639	0.3	402	4.9	x	x	x	x	x	x	x
9 มีนาคม 2565	34.7	6.29	2.80	635	0.3	536	5.5	x	x	x	x	x	x	x
16 มีนาคม 2565	36.3	7.44	3.79	781	0.3	540	5.2	9	<1.0	x	x	x	x	x
23 มีนาคม 2565	31.7	7.12	4.65	941	0.5	560	5.6	x	x	x	x	x	x	x
30 มีนาคม 2565	39.7	8.09	2.54	508	0.1	398	4.8	x	x	x	x	x	x	x
4 เมษายน 2565	36.7	8.05	4.92	713	0.2	390	5.7	x	x	x	x	x	x	x
11 เมษายน 2565	34.4	7.88	0.92	457	0.1	224	5.2	<5	<1.0	x	x	x	x	x
20 เมษายน 2565	35.0	7.57	8.74	687	0.3	528	2.8	x	x	x	x	x	x	x
27 เมษายน 2565	37.6	8.26	1.51	542	0.2	310	5.4	x	x	x	x	x	x	x

ตารางที่ 4.4-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	บริเวณคลองระบายน้ำด้านทิศใต้ (South Canal)			
	ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (ไมโครกรัมต่อลิตร)			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND
18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน*	-	-	-	-

หมายเหตุ :

1. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
2. ND (Non-detectable) ของ TPH : C6-C9 <9 ไมโครกรัมต่อลิตร, C10-C14 <15 ไมโครกรัมต่อลิตร, C15-C28 <35 ไมโครกรัมต่อลิตร และ C29-C36 <20 ไมโครกรัมต่อลิตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

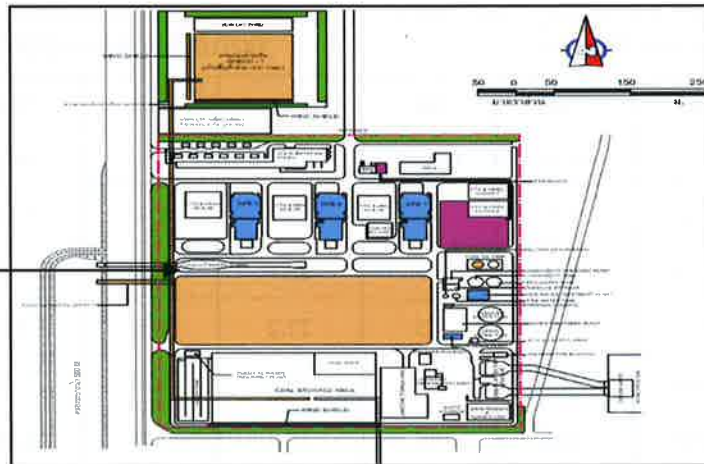
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ (South Canal)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ (South Canal)			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน*	ผลการตรวจวัด
อุณหภูมิ	°C	≤ 40	31.7-39.7
ความเป็นกรด-ด่าง	-	5.5-9.0	6.29-8.85
ความขุ่น	NTU	-	0.92-16.67
ความนำไฟฟ้า	μs/cm	-	432-2,453
ความเค็ม	ppt	-	0.1-1.3
ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/l	1 ¹	200-1,548
ออกซิเจนละลาย	mg/l	-	2.8-6.4
ปริมาณของแข็งแขวนลอย	mg/l	≤ 50	<5-34
บีโอดี	mg/l	≤ 20	<1.0-6.0
อาร์เซนิก	mg/l	≤ 0.25	0.0015-0.0065
ตะกั่ว	mg/l	≤ 0.20	ND(<0.008)
ปรอท	mg/l	≤ 0.005	ND(<0.0005)
ซีลีเนียม	mg/l	≤ 0.02	ND(<0.0005)
เหล็ก	mg/l	-	0.07-0.08
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด	μg/l	-	
- C6-C9			ND(<9)
- C10-C14			ND(<15)
- C15-C28			ND(<35)
- C29-C36			ND(<20)

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 1) ในช่วงเวลาเดียวกัน มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ง)

ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบอาร์โอชุดใหม่ และน้ำหลังผ่านระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่เก็บตัวอย่าง	ระบบ RO ใหม่				ระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง			
	Temp (°C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Temp (°C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)
12 มกราคม 2565	24.4	7.16	156	<5	24.2	6.64	3,696	38
10 กุมภาพันธ์ 2565	28.4	7.54	544	<5	28.4	7.00	1,930	6
8 มีนาคม 2565	27.1	7.37	3,960	<5	27.2	8.09	854	<5
11 เมษายน 2565	26.5	7.89	742	<5	26.4	7.64	2,506	<5
17 พฤษภาคม 2565	24.5	7.99	780	<5	25.0	7.75	4,485	7
7 มิถุนายน 2565	24.8	7.83	866	<5	25.6	7.24	3,746	<5
ค่าต่ำสุด	24.4	7.16	156	<5	24.2	6.64	854	<5
ค่าสูงสุด	28.4	7.99	3,960	<5	28.4	8.09	4,485	38
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	1/	≤ 50	≤ 40	5.5-9.0	1/	≤ 50

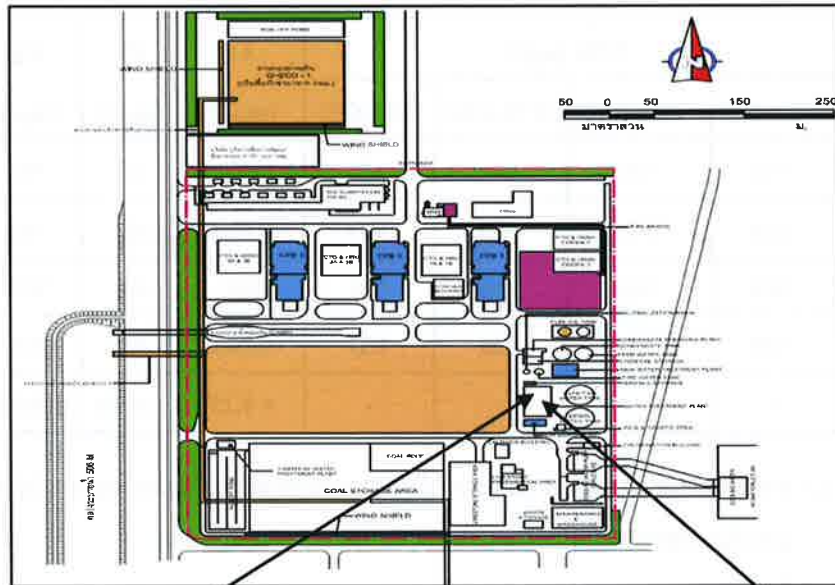
หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้ง (น้ำทะเล) ได้ไม่เกิน 5,000 mg/l
(ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี I ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังแสดงในภาคผนวก ง)
3. X หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำเข้าระบบ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุดา อินทร์ศรี
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-4 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบอาร์โอชุดใหม่ และนำหลังผ่านระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



น้ำหลังการปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน*	ผลการตรวจวัด
Temperature	°C	≤ 40	24.2-28.4
pH	-	5.5-9.0	6.64-8.09
TDS	mg/l	1/	854-4,485
SS	mg/l	≤ 50	<5-38

น้ำจากระบบอาร์โอชุดใหม่			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน*	ผลการตรวจวัด
Temperature	°C	≤ 40	24.4-28.4
pH	-	5.5-9.0	7.16-7.99
TDS	mg/l	1/	156-3,960
SS	mg/l	≤ 50	<5

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 1) ในช่วงเวลาเดียวกัน มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ง)

ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในบ่อกักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

Date	น้ำในบ่อกักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน								
	TPH (µg/l)				As	Pb	Hg	Se	Fe
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36	(mg/l)	(mg/l)	(mg/l)	(mg/l)	(mg/l)
19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.05
18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	<0.0005	ND	ND	ND	<0.05
ค่าต่ำสุด	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.05
ค่าสูงสุด	ND	ND	ND	ND	<0.0005	ND	ND	ND	<0.05
ค่ามาตรฐาน *	-	-	-	-	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559

และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

3. ND (Non-detectable) ของ As <0.0001 mg/l, Pb<0.008 mg/l, Hg<0.0005 mg/l, Se<0.0005 mg/l

และ TPH : C6-C9<9 µg/l, C10-C14<15 µg/l, C15-C28<35 µg/l, C29-C36<20 µg/l

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวัชรกานต์ ประมาคเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคเต / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางอารยา ทิพรักษ์

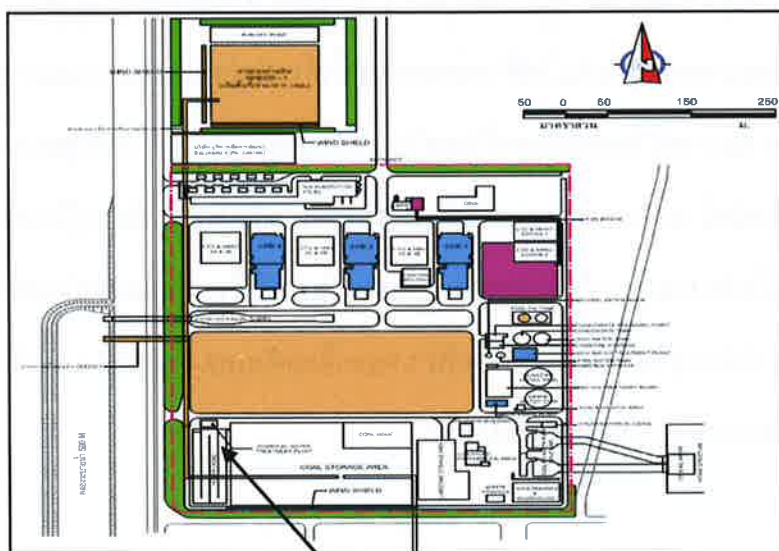
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกฤษณา จันทุม / นางสาวนริสา ภูวสรพีชญ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-7802 / -

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระในบ่อกักน้ำระจากลานกองถ่านหิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



น้ำระในบ่อกักน้ำระจากลานกองถ่านหิน			
พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	ผลการตรวจวัด
อาร์เซนิก	mg/l	≤0.25	ND(<0.0001)- <0.0005
ตะกั่ว	mg/l	≤0.20	ND(<0.008)
ปรอท	mg/l	≤0.005	ND(<0.0005)
ซีลีเนียม	mg/l	≤0.02	ND(<0.0005)
เหล็ก	mg/l	-	<0.05
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด			
- C6-C9	μg/l	-	ND(<9)
- C10-C14			ND(<15)
- C15-C28			ND(<35)
- C29-C36			ND(<20)

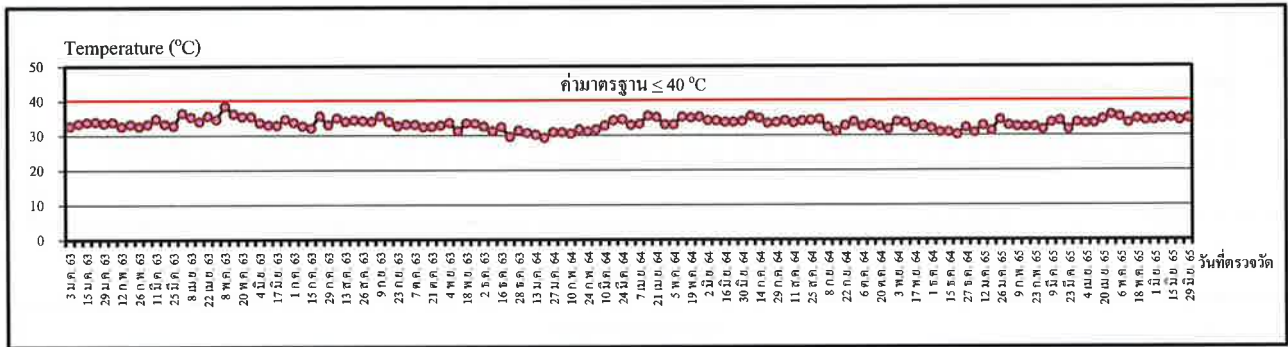
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559
และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

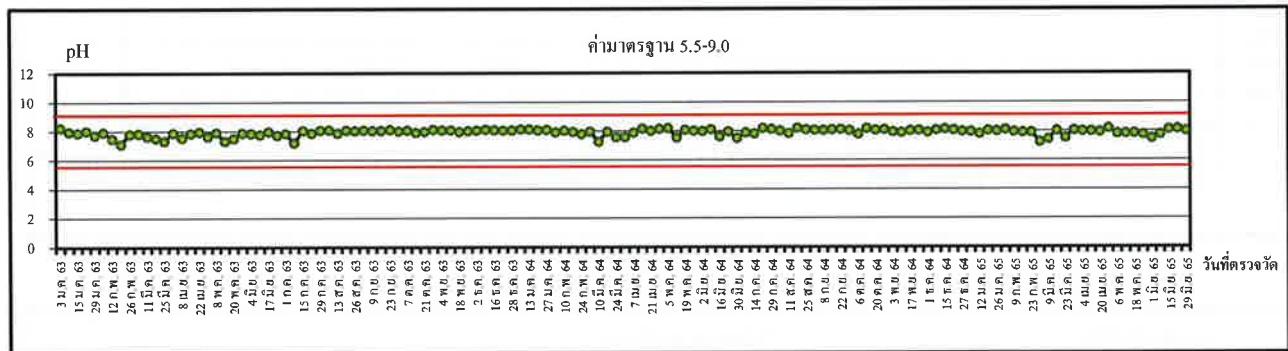
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัด 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า คลองระบายน้ำด้านทิศเหนือ (North Canal) คลองระบายน้ำด้านทิศใต้ (South Canal) คุณภาพน้ำจากระบบอาร์โอชุดใหม่ น้ำหลังผ่านระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง และคุณภาพน้ำชะในบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน ผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด และเมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัดพบว่าในแต่ละพารามิเตอร์ของทุกสถานีตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.4-6 ถึงรูปที่ 4.4-11 และตารางที่ ค.2-14 ถึงตารางที่ ค.2-18 ในภาคผนวก ค.2

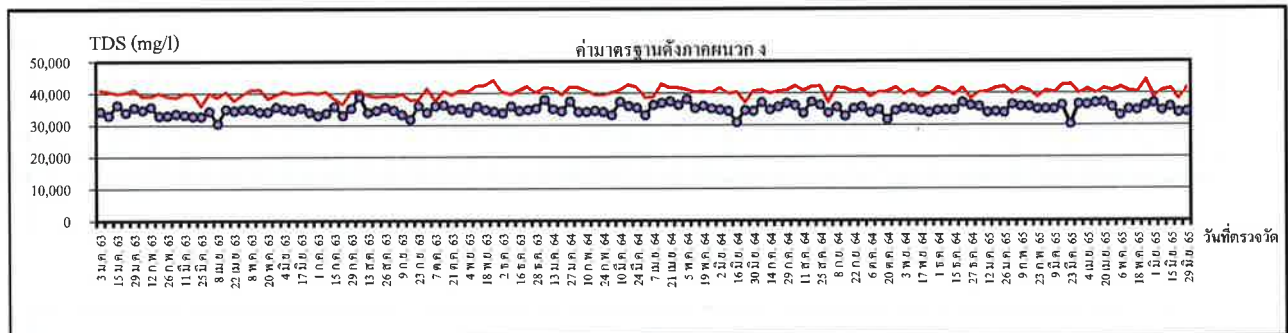
รูปที่ 4.4-6 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



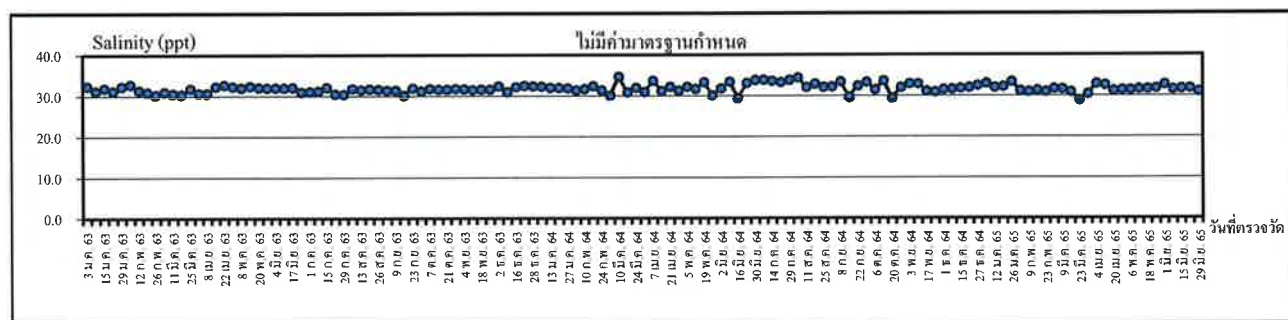
Temperature



pH



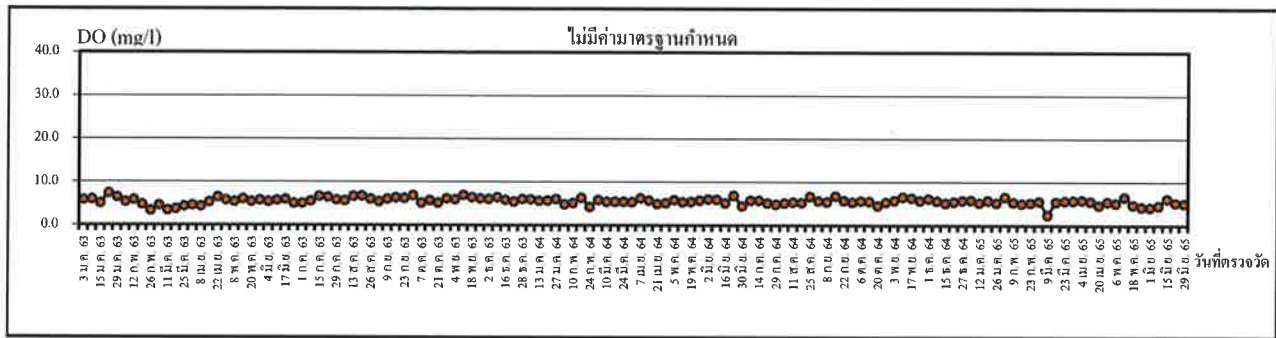
TDS



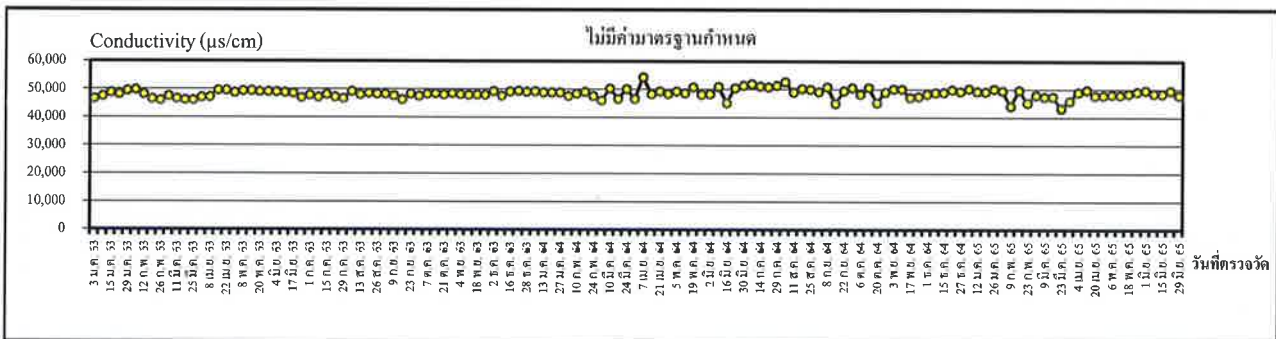
Salinity

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

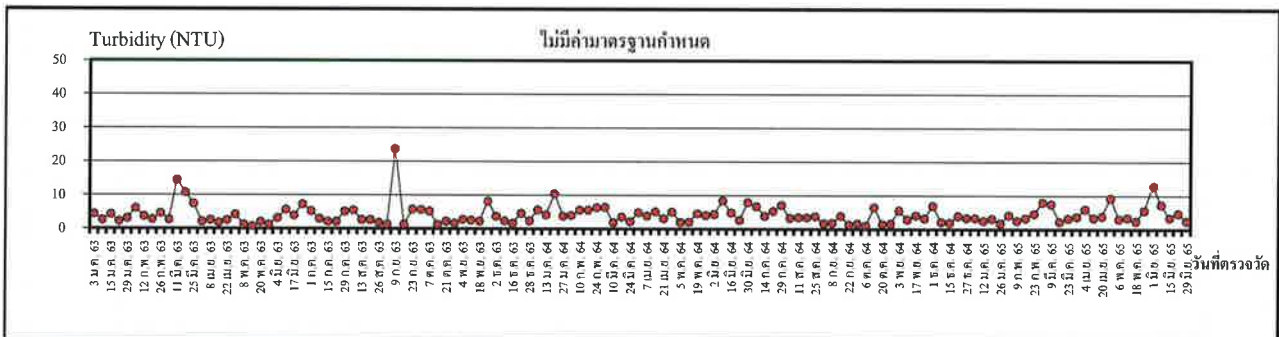
รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



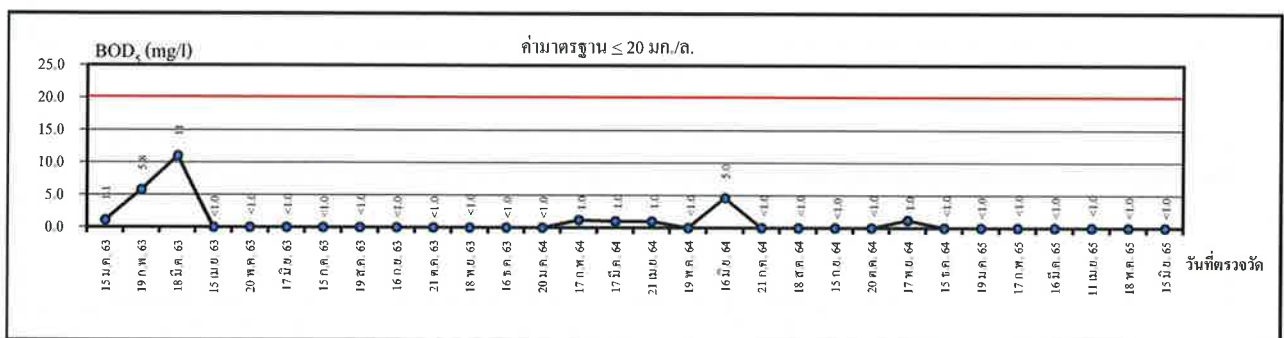
DO



Conductivity



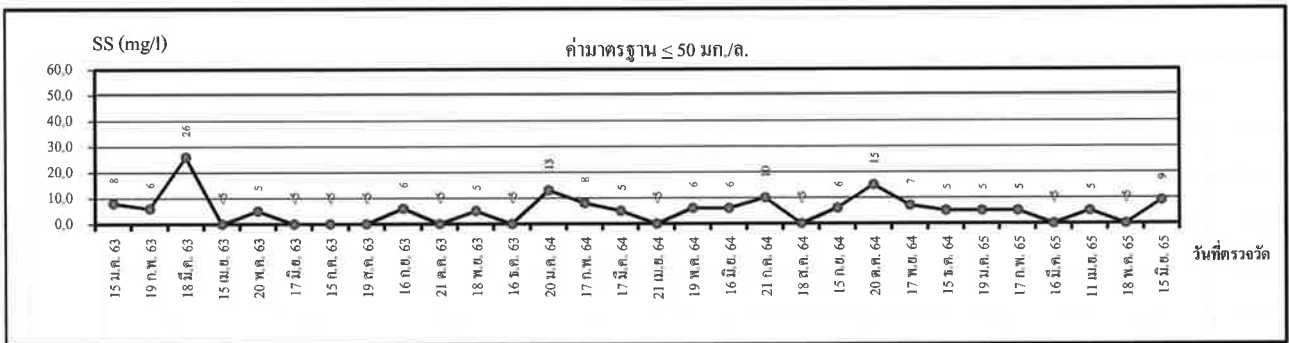
Turbidity



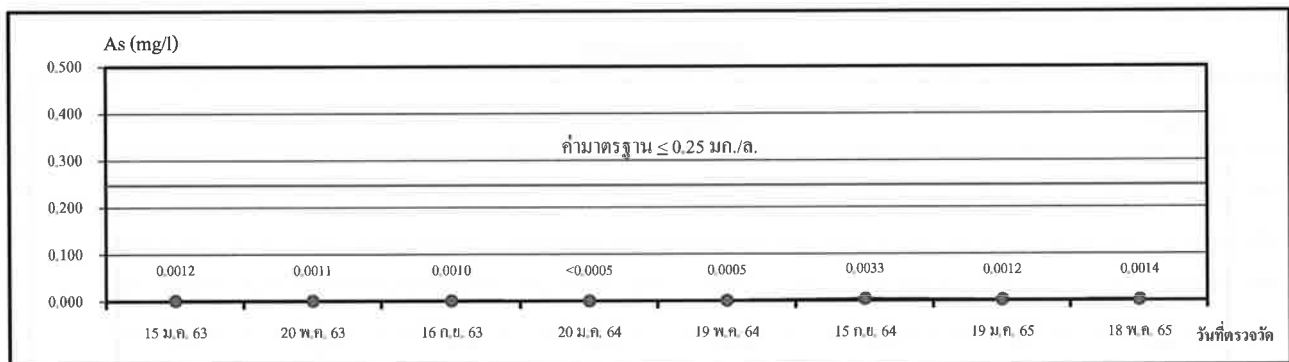
BOD₅

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

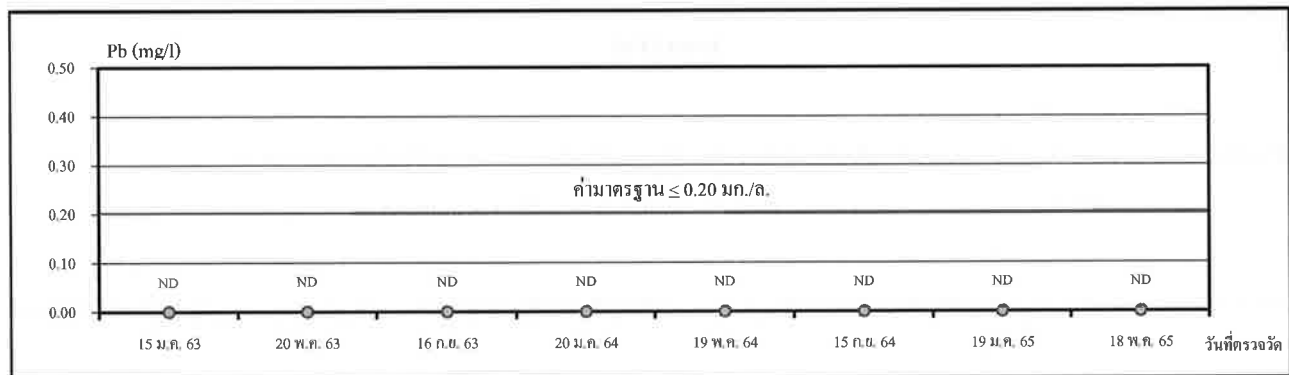
รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



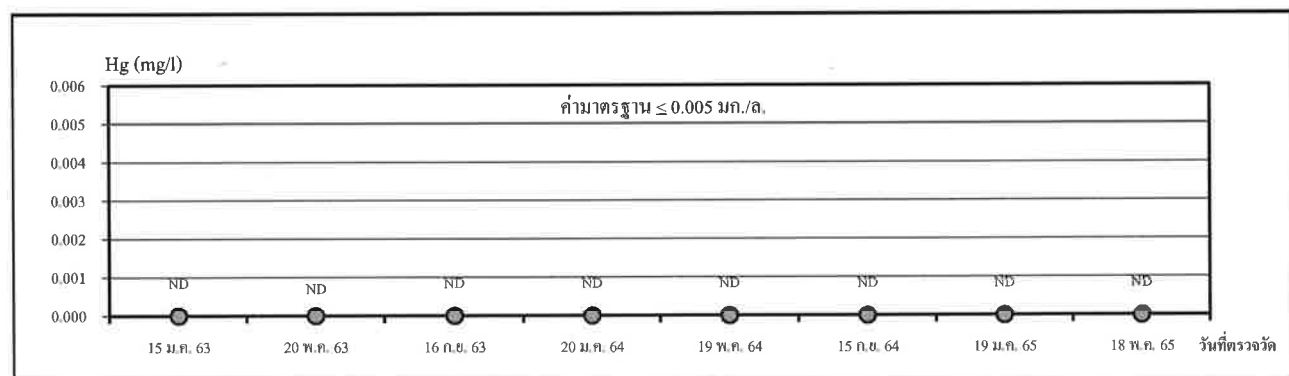
SS



Arsenic (As)



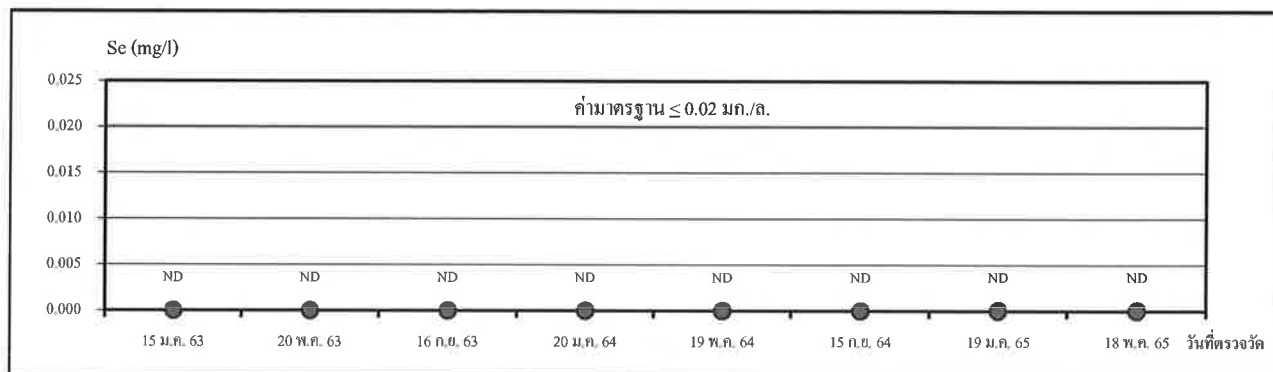
Lead (Pb)



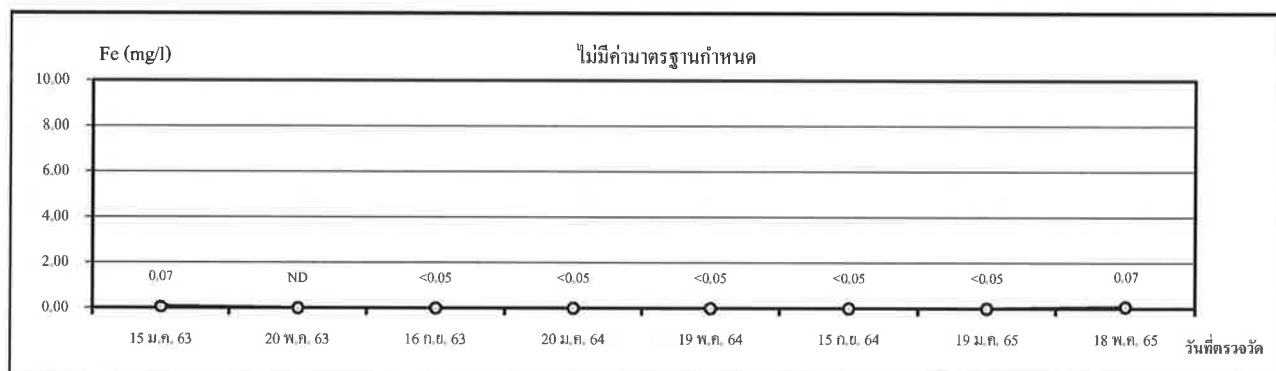
Mercury (Hg)

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

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



Selenium (Se)



Iron (Fe)

หมายเหตุ :

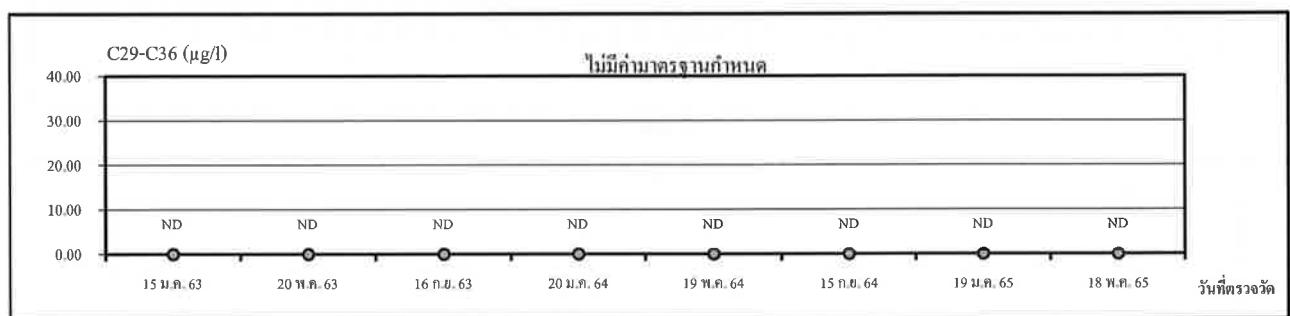
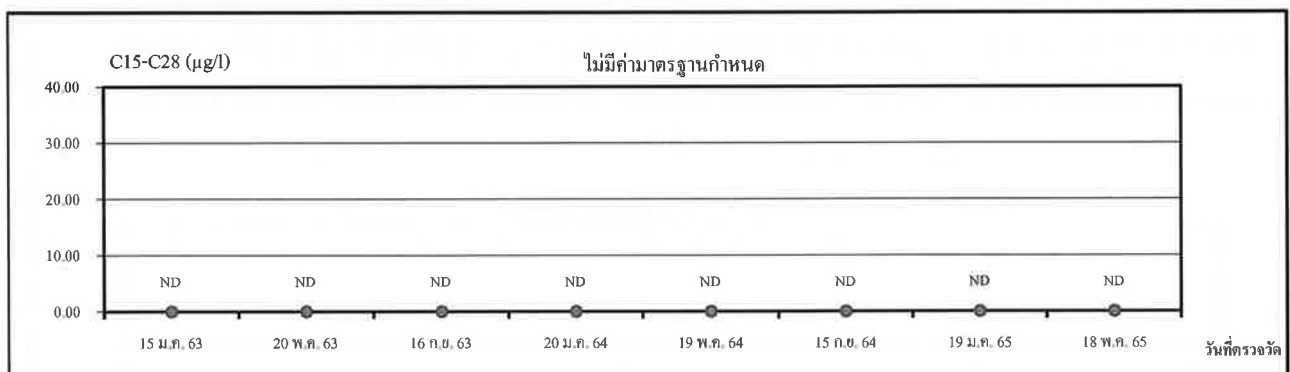
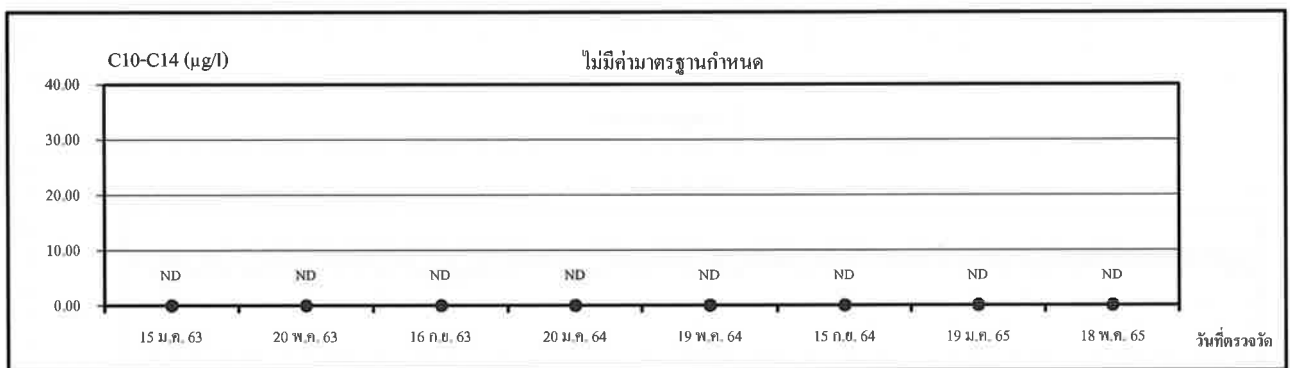
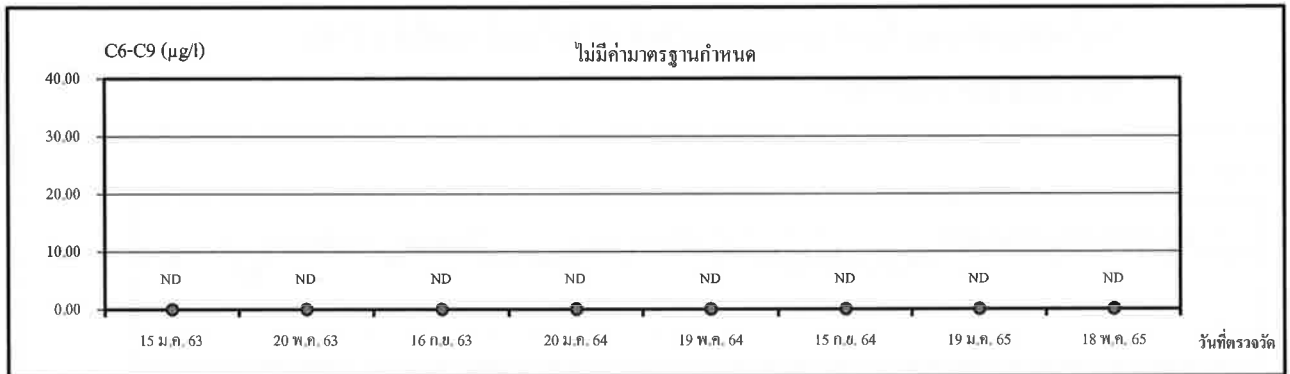
1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.003 มก./ล., ยกเว้น เดือน พ.ค.-ก.ย. 63

ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Fe<0.004 มก./ล. ยกเว้น เดือน ม.ค. 63 ND ของ Fe<0.004 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล.

และ Se<0.0005 มก./ล.

2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



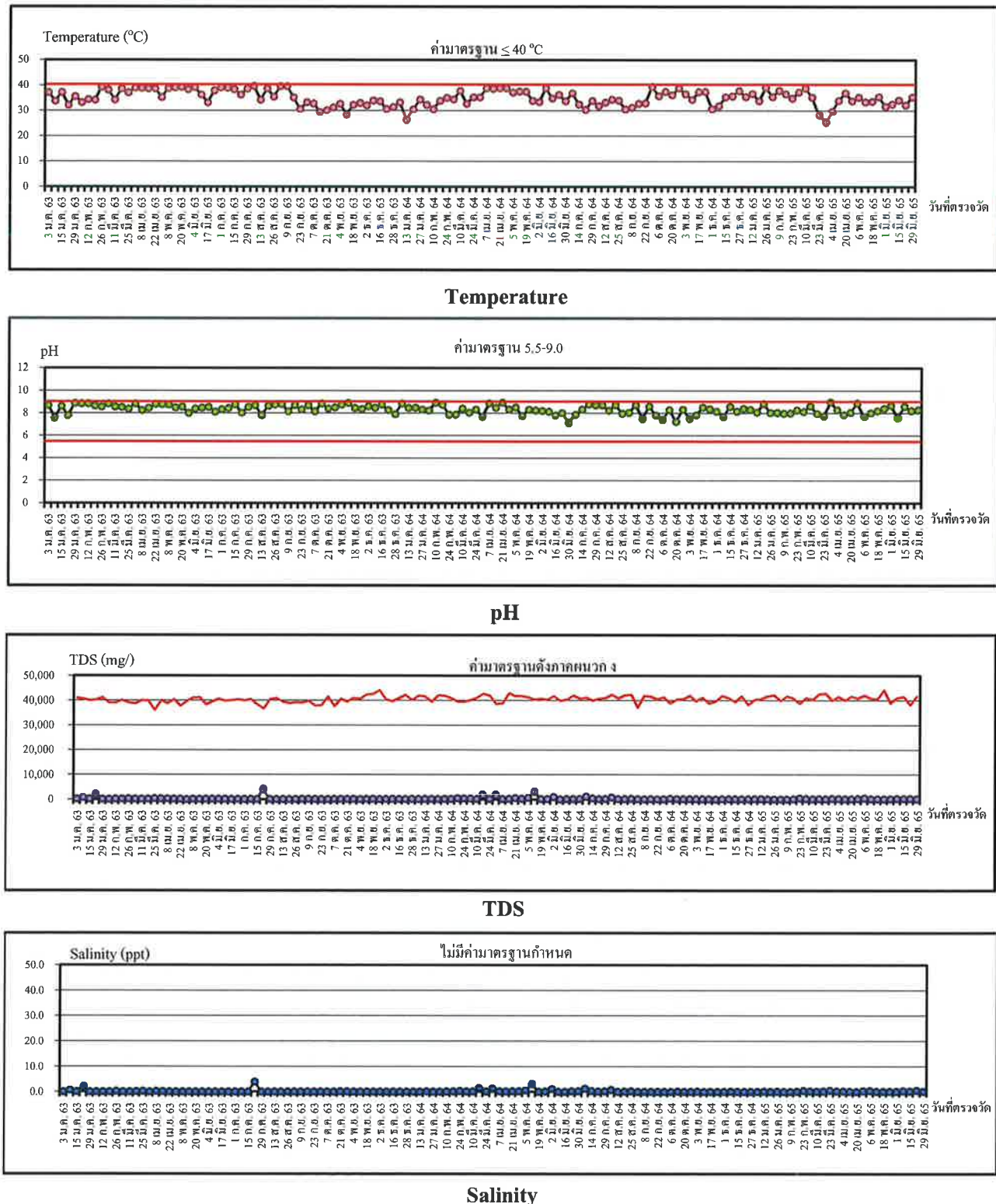
Total Petroleum Hydrocarbon (TPH)

หมายเหตุ :

1. ND (Not detected) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH : C6-C9 <9 $\mu\text{g/l}$, C10-C14 <15 $\mu\text{g/l}$,C15-C28 <35 $\mu\text{g/l}$ และ C29-C36 <20 $\mu\text{g/l}$

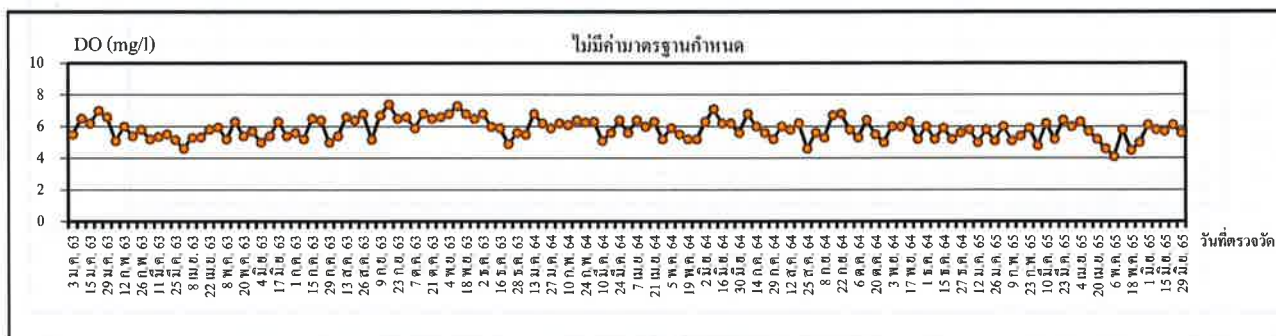
2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-7 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณคลองระบายน้ำทางด้านทิศเหนือ (North Canal) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

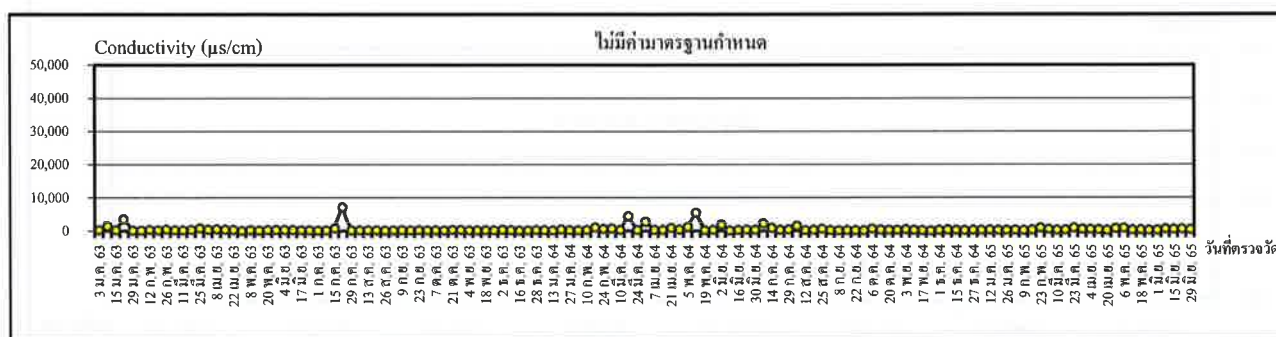


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

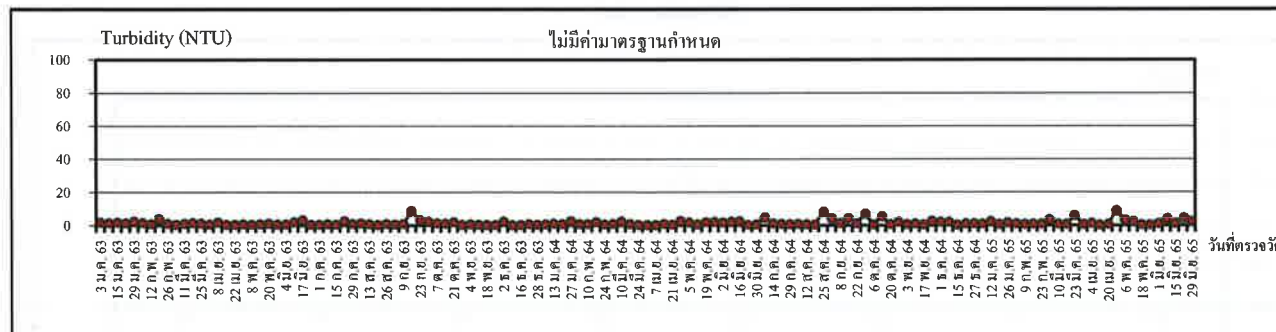
รูปที่ 4.4-7 (ต่อ)



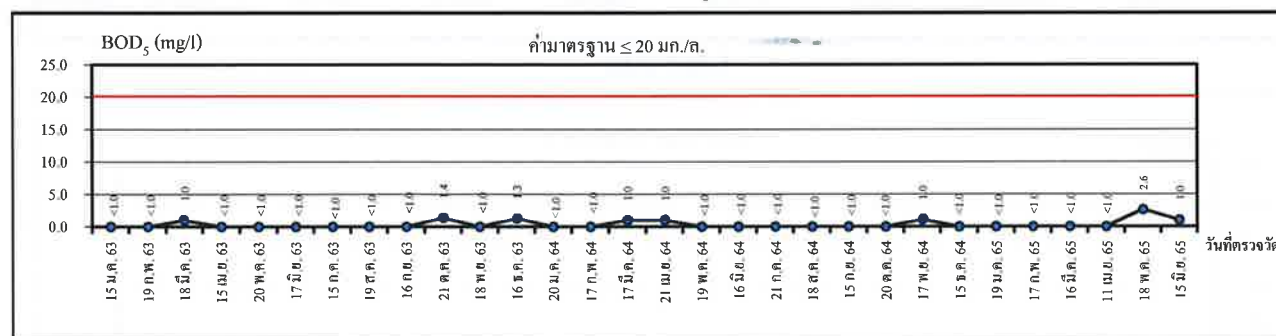
DO



Conductivity



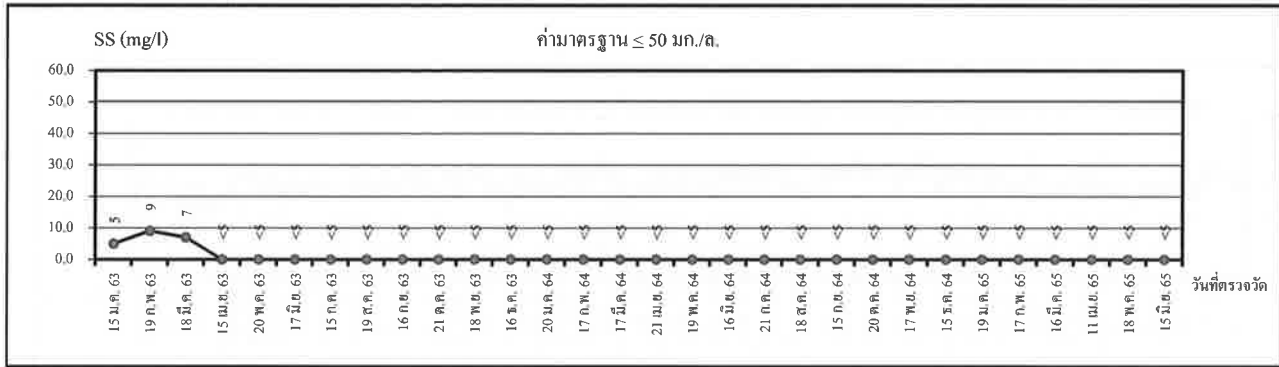
Turbidity



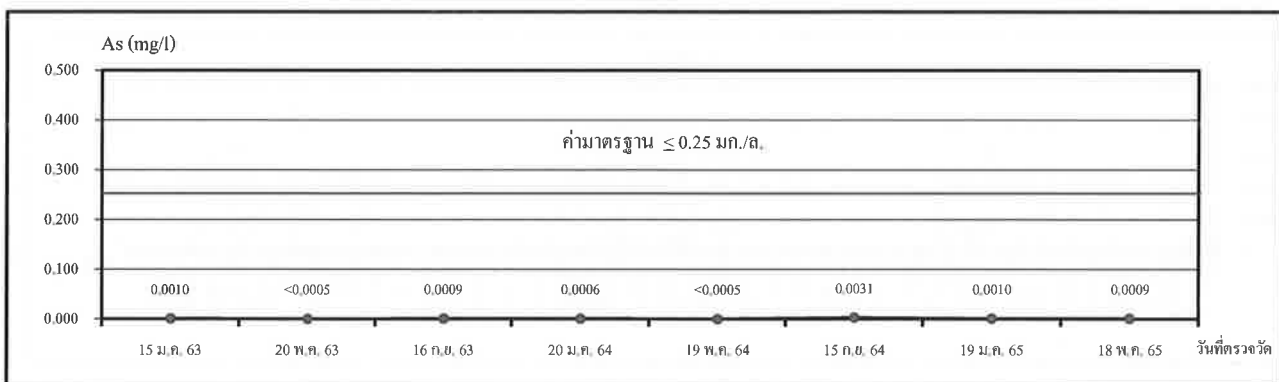
BOD₅

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

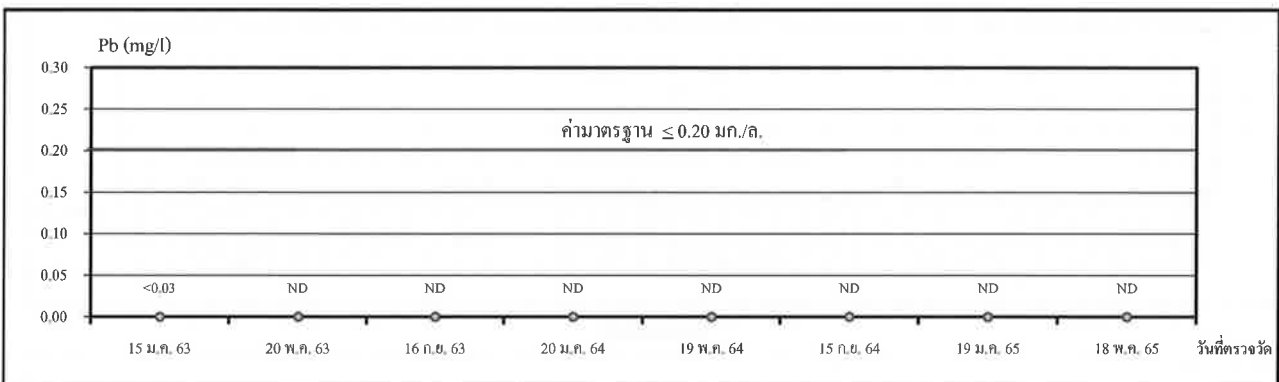
รูปที่ 4.4-7 (ต่อ)



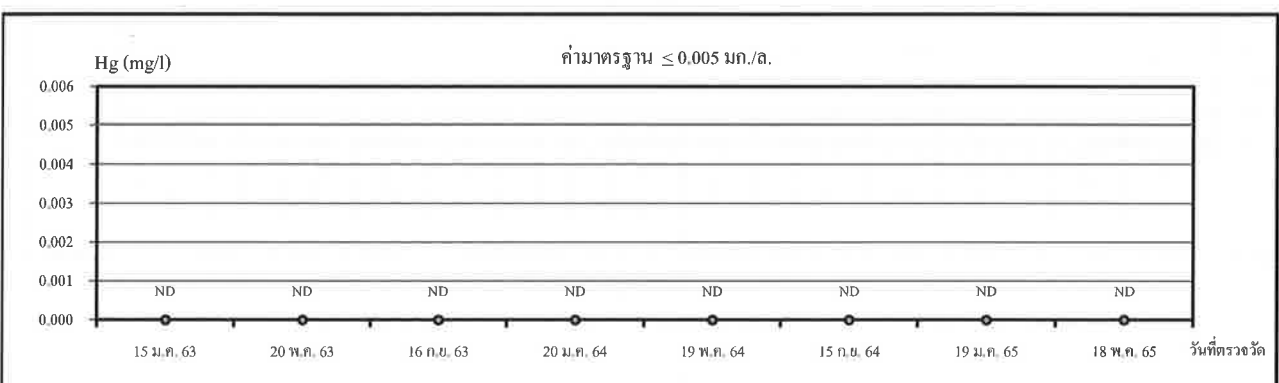
SS



Arsenic (As)



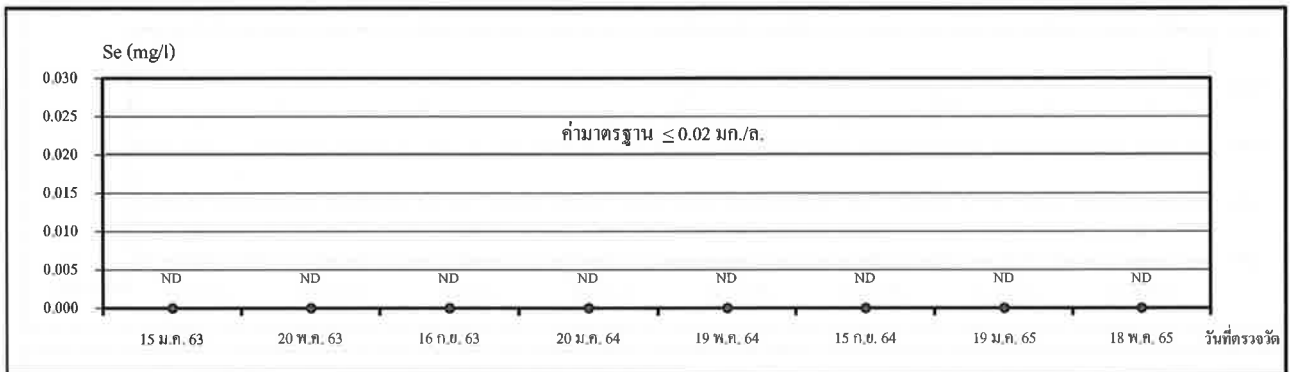
Lead (Pb)



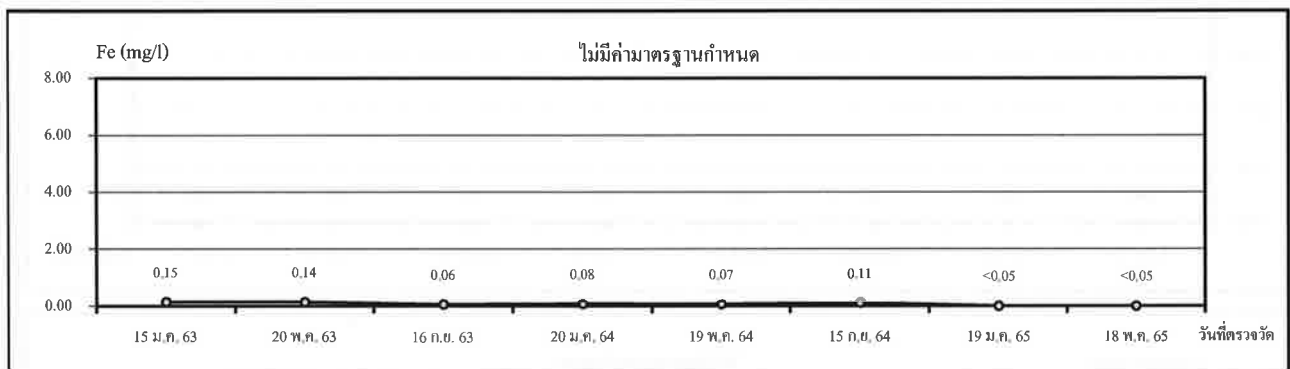
Mercury (Hg)

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

รูปที่ 4.4-7 (ต่อ)



Selenium (Se)



Iron (Fe)

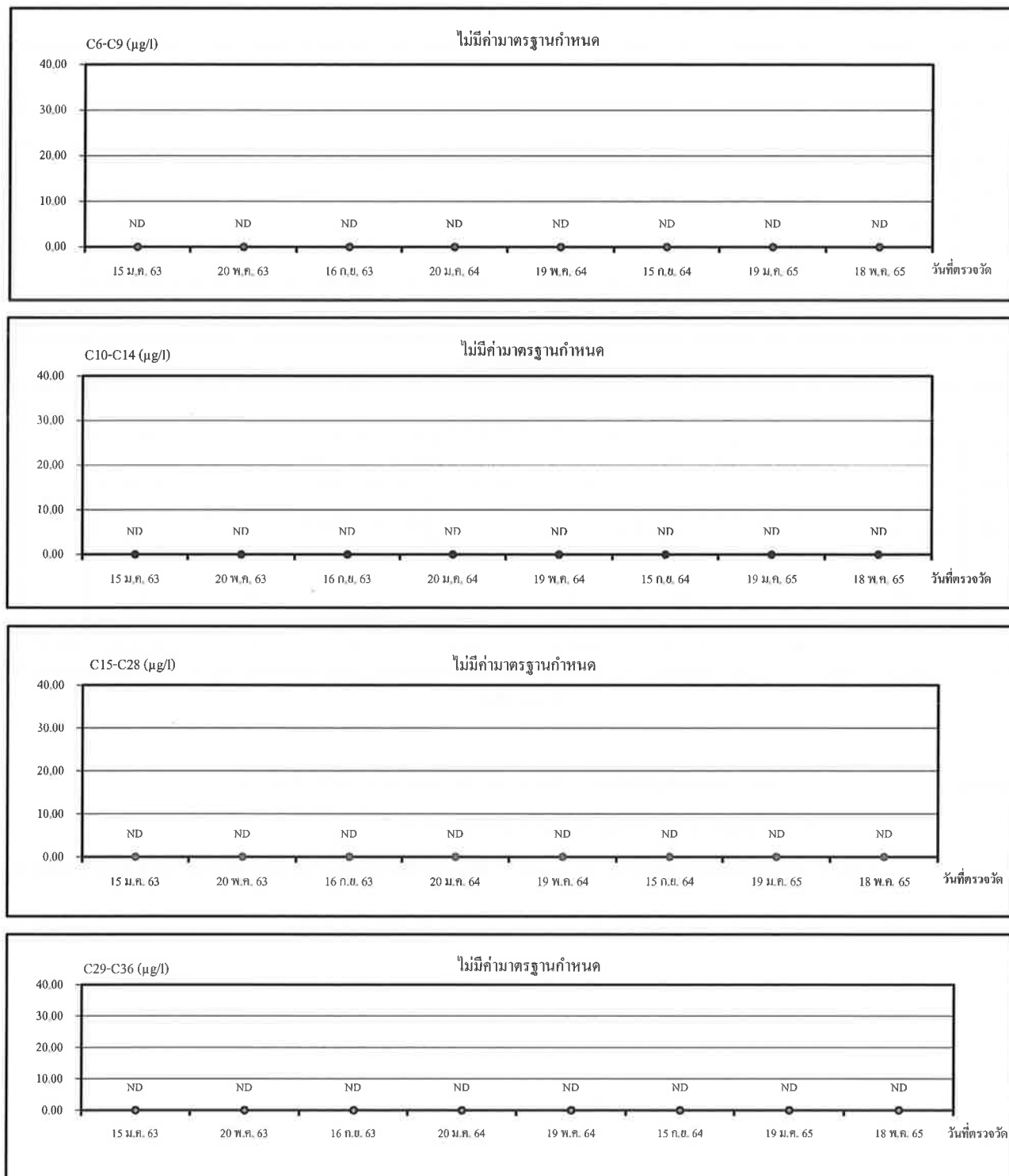
หมายเหตุ :

1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล. ยกเว้น เดือน ม.ค. 63

ND ของ Pb<0.003 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-7 (ต่อ)



Total Petroleum Hydrocarbon (TPH)

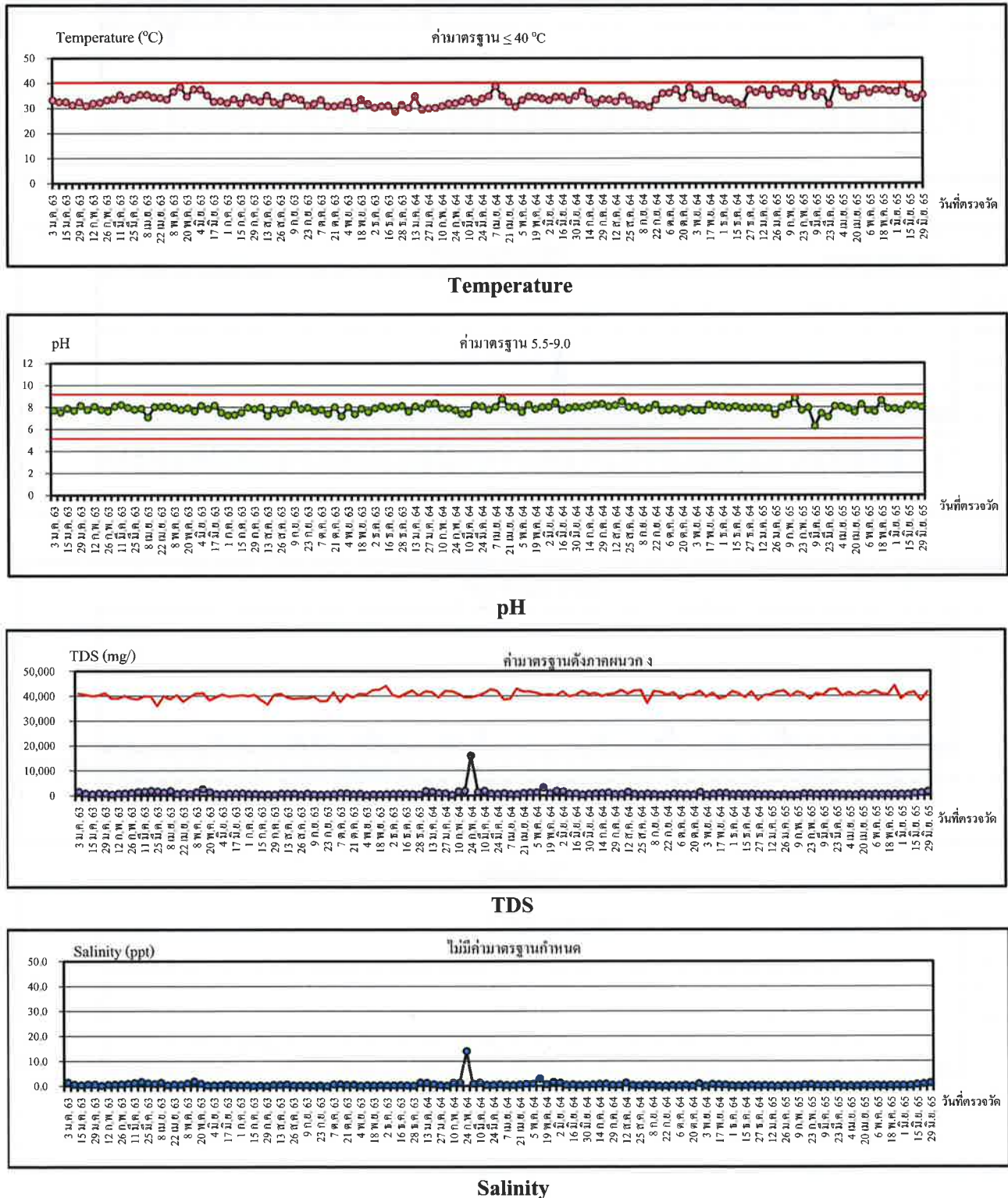
หมายเหตุ :

1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH : C6-C9 <9 $\mu\text{g/l}$, C10-C14 <15 $\mu\text{g/l}$,

C15-C28 <35 $\mu\text{g/l}$ และ C29-C36 <20 $\mu\text{g/l}$

2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

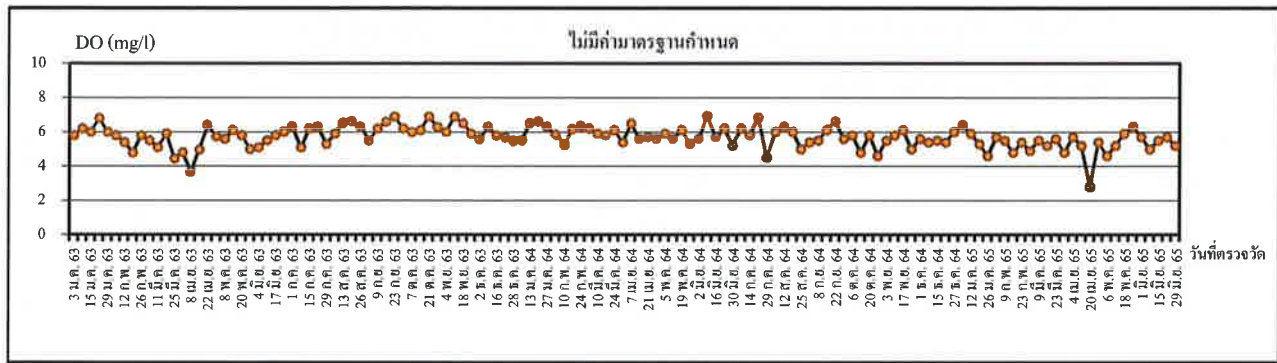
รูปที่ 4.4-8 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ (South Canal) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



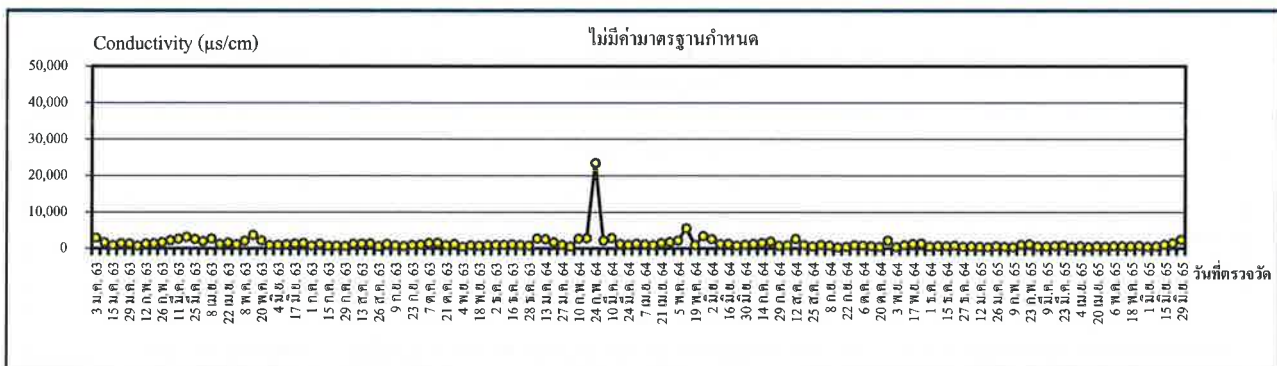
หมายเหตุ : 1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. ค่า TDS และ Salinity สูง ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 เนื่องจากมีกิจกรรมซ่อมบำรุง ซึ่งมีการดูดน้ำทะเล (น้ำหล่อเย็น) ในท่อ (underground) และปล่อยออกคลองระบายน้ำด้านทิศใต้

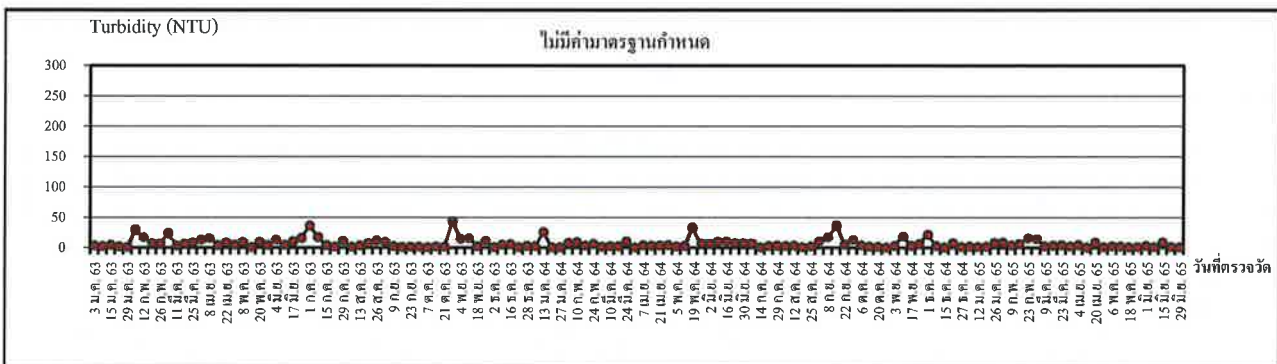
รูปที่ 4.4-8 (ต่อ)



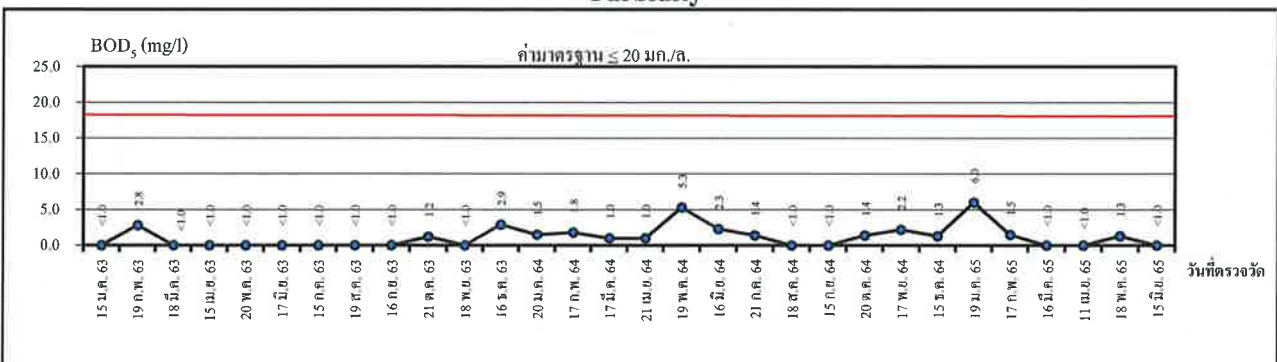
DO



Conductivity



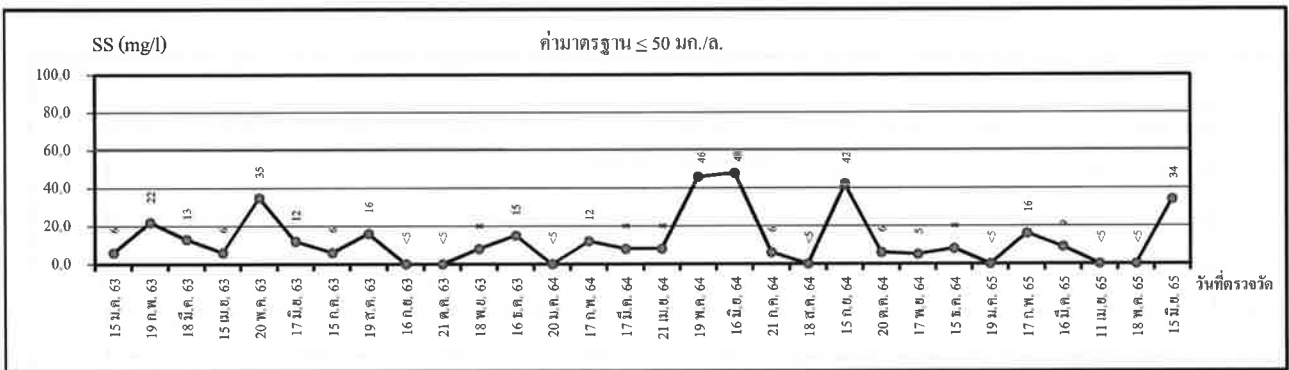
Turbidity

BOD₅

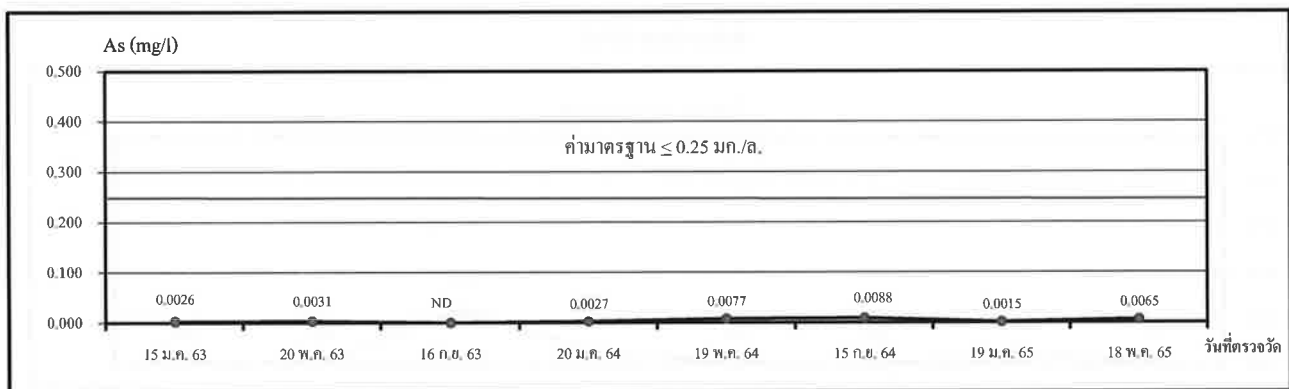
หมายเหตุ: 1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. ค่า Conductivity สูง ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564 เนื่องจากมีกิจกรรมซ่อมบำรุง ซึ่งมีการสูบน้ำทะเล (น้ำหล่อเย็น) ในท่อ (underground) และปล่อยออก คลองระบายน้ำด้านทิศใต้

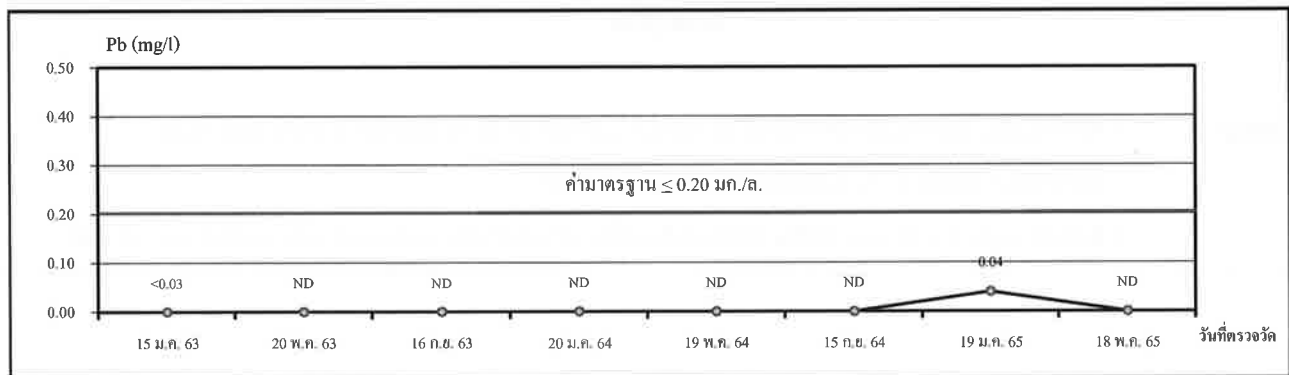
รูปที่ 4.4-8 (ต่อ)



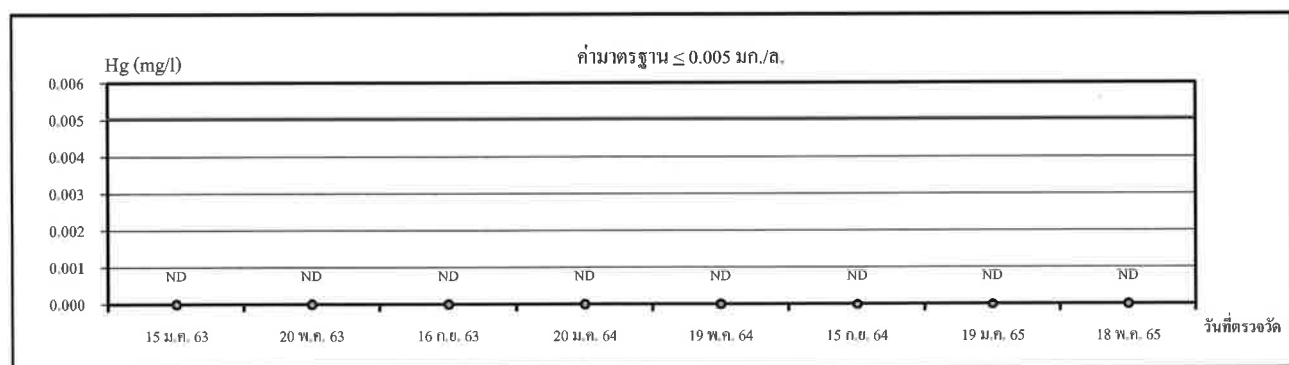
SS



Arsenic (As)



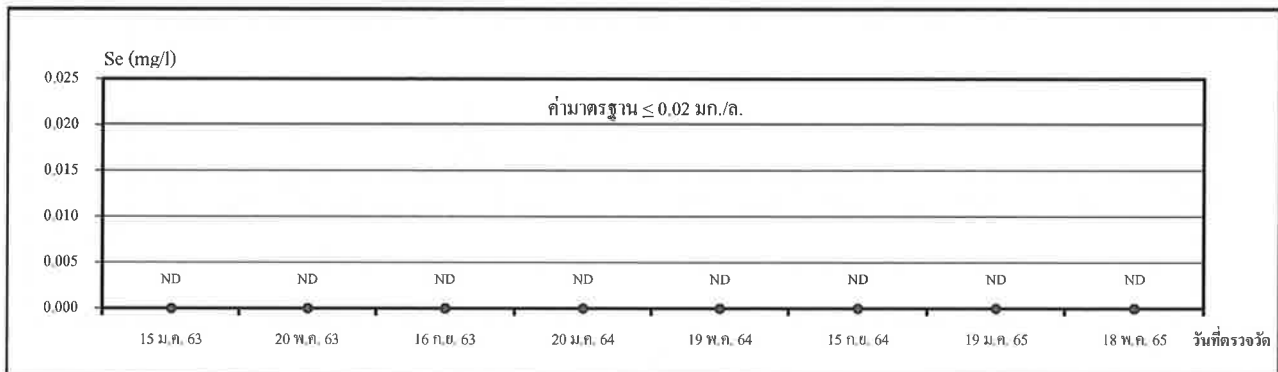
Lead (Pb)



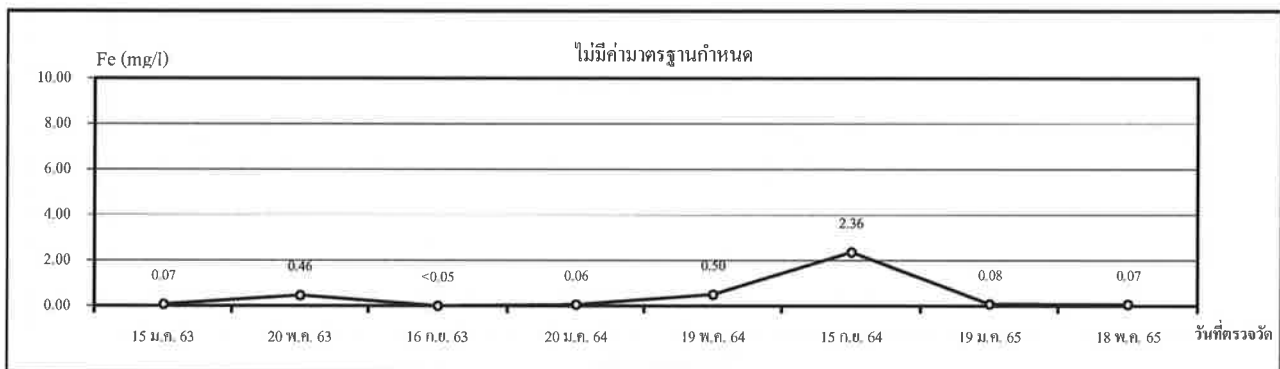
Mercury (Hg)

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

รูปที่ 4.4-8 (ต่อ)



Selenium (Se)

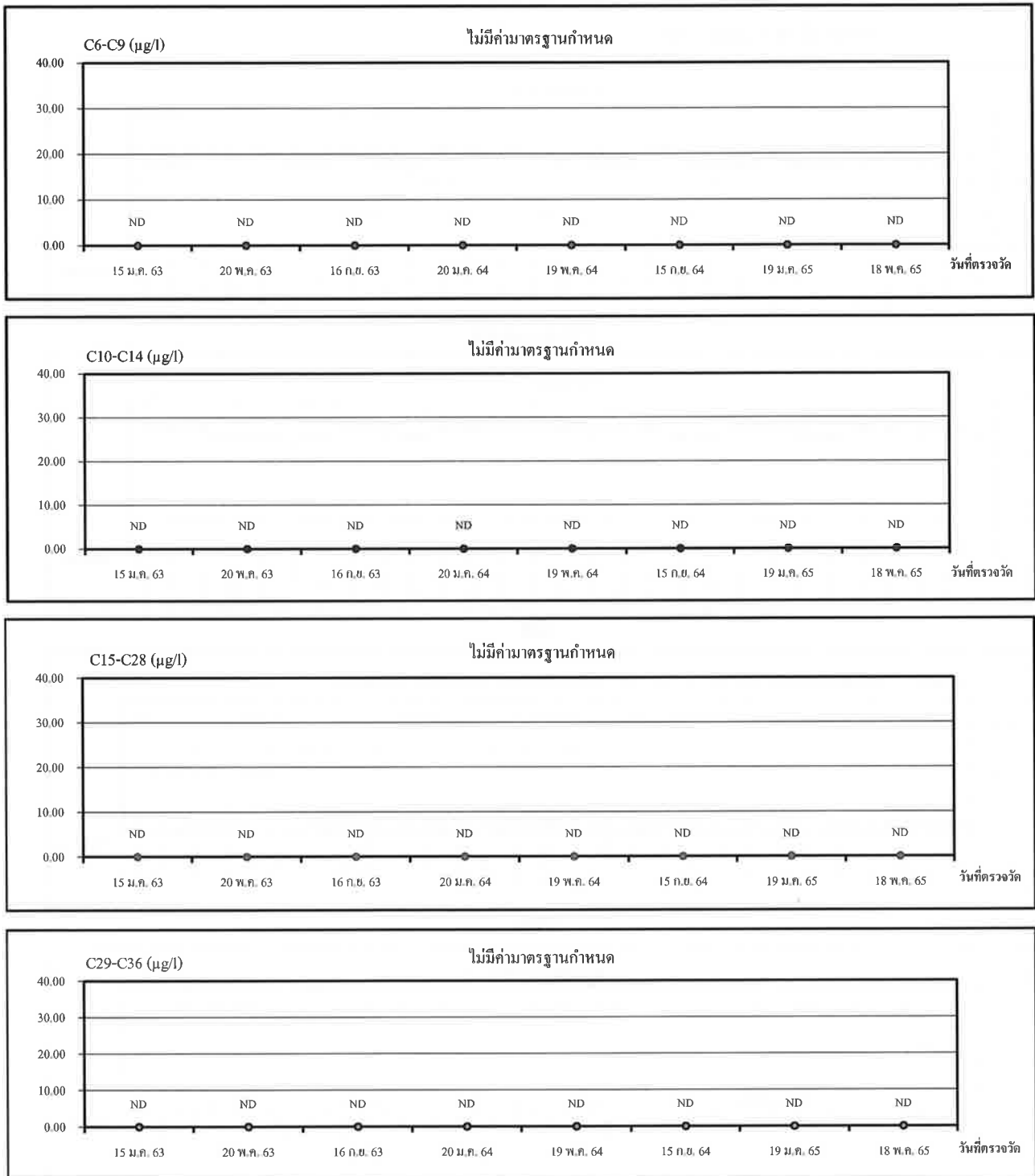


Iron (Fe)

หมายเหตุ :

1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ As<0.0001 มก./ล., Pb<0.008 มก./ล. ยกเว้น เดือน ม.ค. 63 ND ของ Pb<0.003 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.
2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-8 (ต่อ)



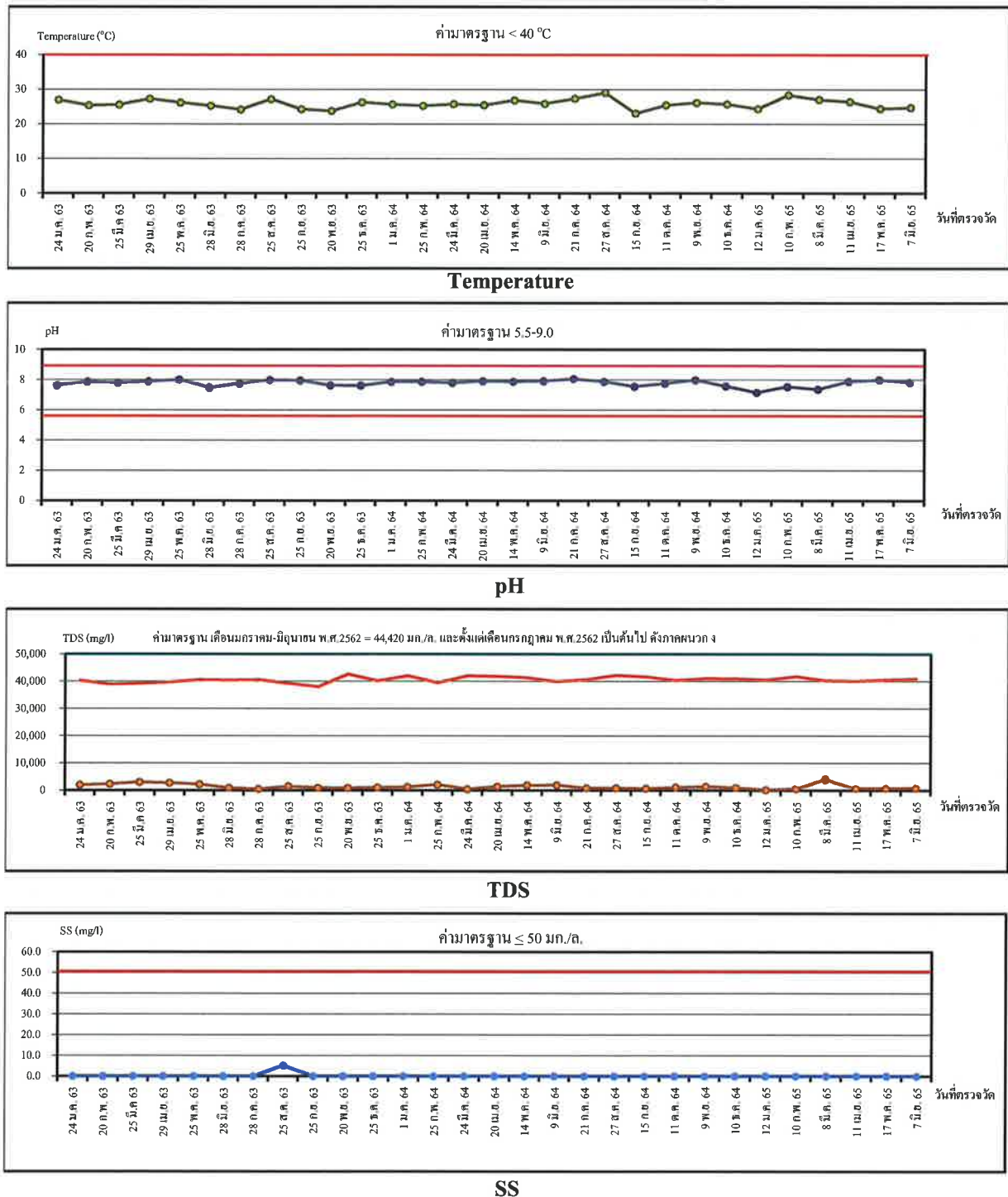
Total Petroleum Hydrocarbon (TPH)

หมายเหตุ :

1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH : C6-C9 <9 $\mu\text{g/l}$, C10-C14 <15 $\mu\text{g/l}$,C15-C28 <35 $\mu\text{g/l}$ และ C29-C36 <20 $\mu\text{g/l}$

2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

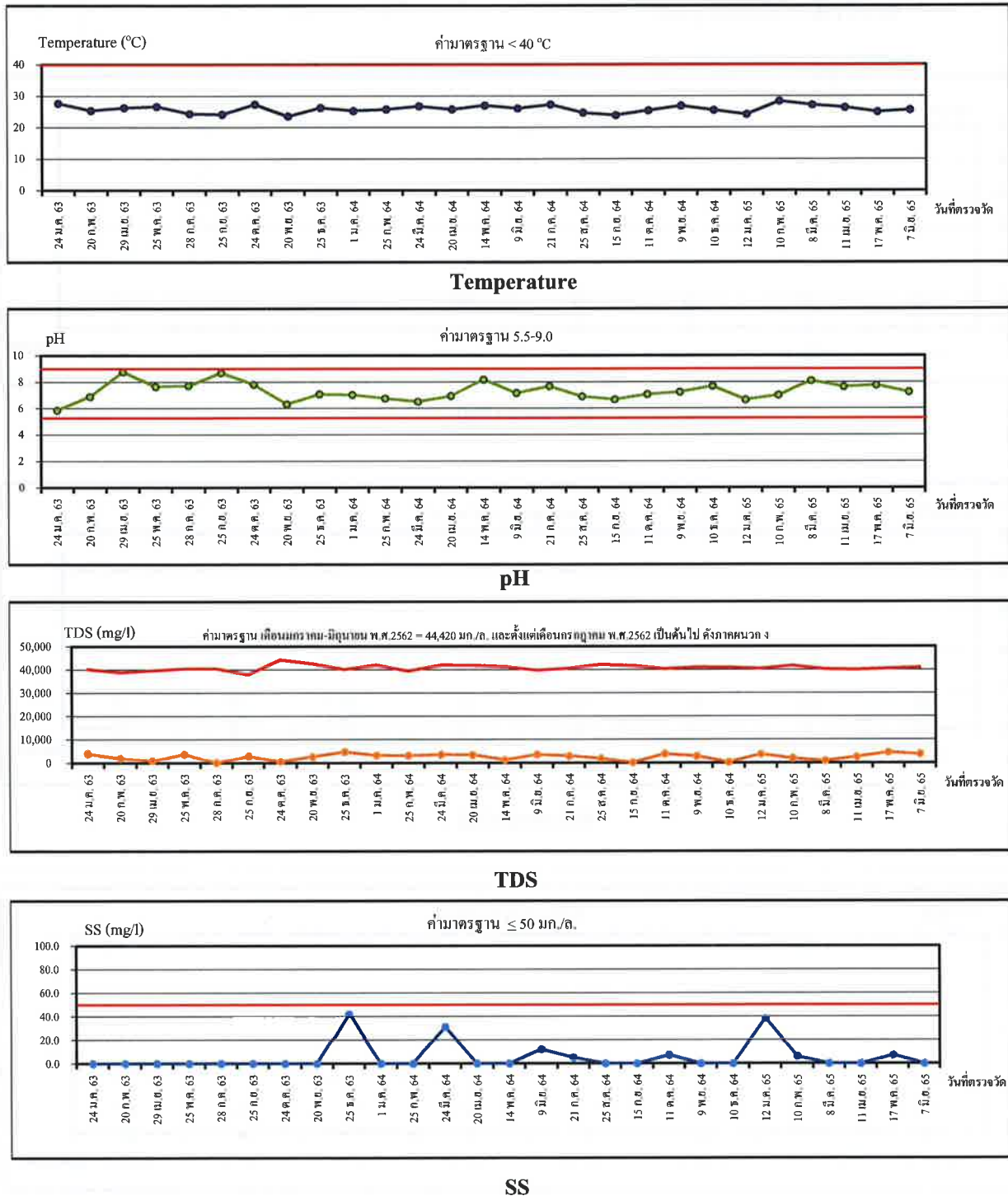
รูปที่ 4.4-9 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากระบบบอร์โฆดใหม่
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



หมายเหตุ :

1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2. เดือนตุลาคม พ.ศ.2563 ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำเข้าระบบ

รูปที่ 4.4-10 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ บริเวณระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



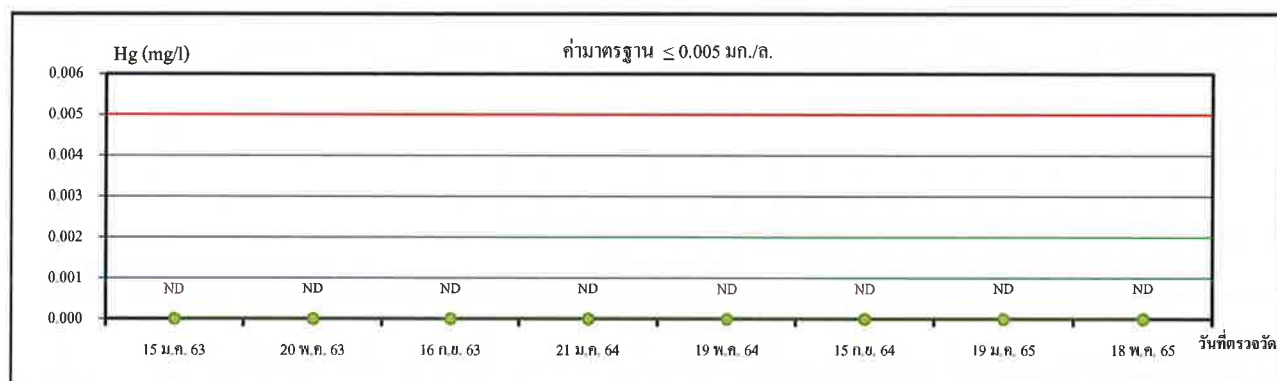
หมายเหตุ :

1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559

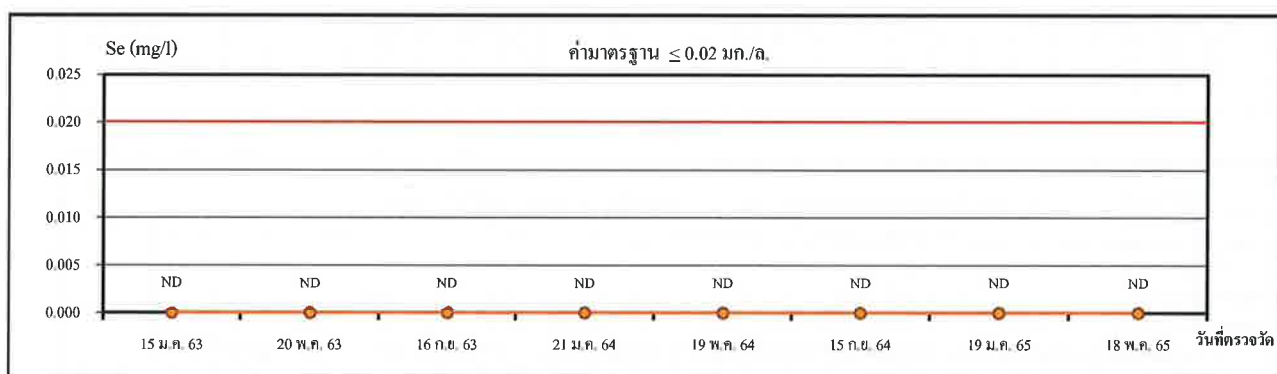
และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. เดือนมีนาคม, เดือนมิถุนายน และเดือนสิงหาคม พ.ศ.2563 ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำเข้าระบบ

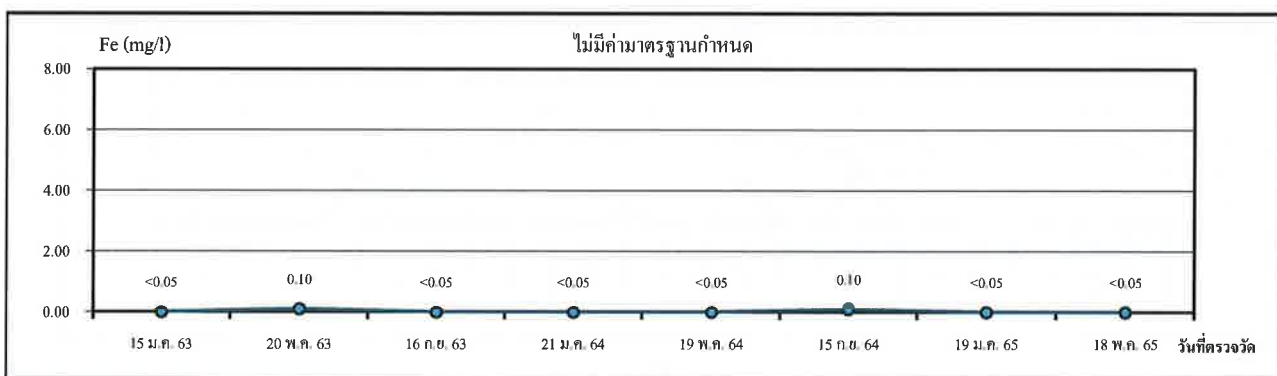
รูปที่ 4.4-11 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำชะในบ่อกักน้ำชะจากลานกองถ่านหิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



Mercury (Hg)



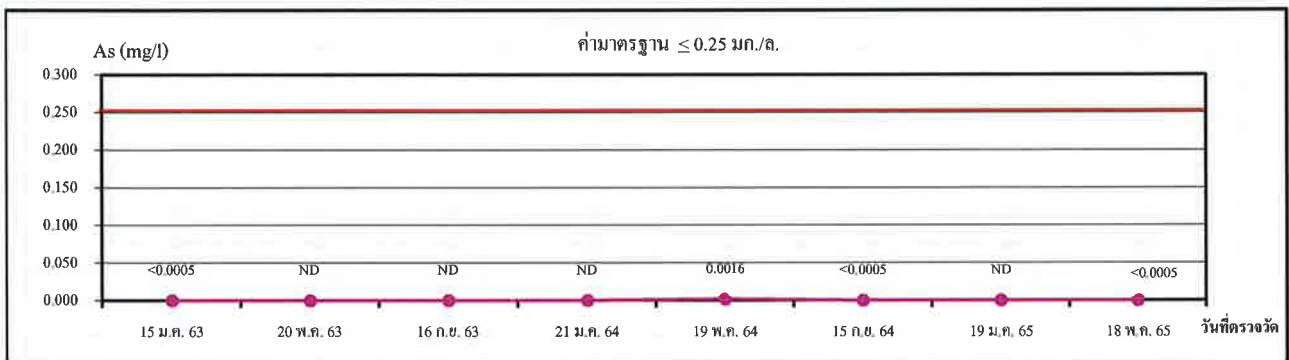
Selenium (Se)



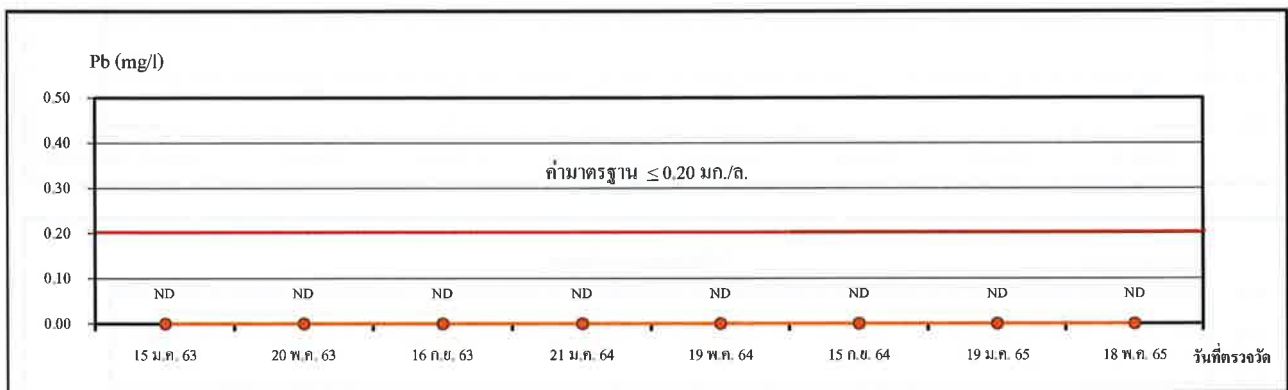
Iron (Fe)

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

รูปที่ 4.4-11 (ต่อ)



Arsenic (As)

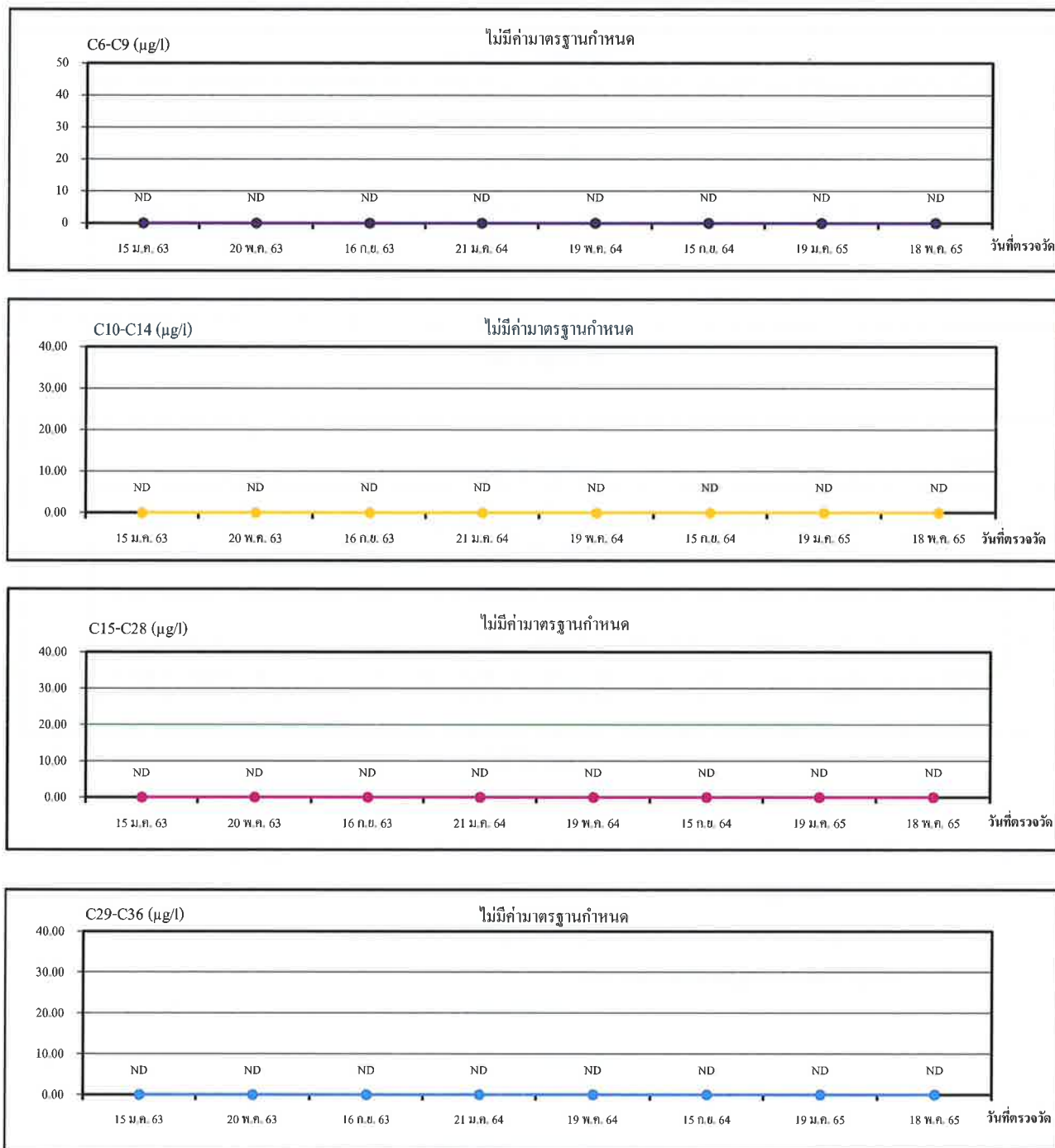


Lead (Pb)

หมายเหตุ :

1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ As<0.0001 mg/l, Se<0.0005 mg/l, Hg<0.0005 mg/l, และ Pb<0.008 mg/l
2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

รูปที่ 4.4-11 (ต่อ)

**Total Petroleum Hydrocarbon (TPH)**

หมายเหตุ :

1. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH: C6-C9 <9 $\mu\text{g/l}$, C10-C14 <15 $\mu\text{g/l}$, C15-C28 <35 $\mu\text{g/l}$, C29-C36 <20 $\mu\text{g/l}$
2. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

4.5 ระดับเสียง

4.5.1 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงานในโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ครั้งต่อปี โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq(8)$) 3 วันต่อเนื่อง จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 และบริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3

4.5.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq(8)$) จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 ในระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และครั้งที่ 2 ในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 โดยตรวจวัดจำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 และบริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 ถึงตารางที่ 4.5-8 และรูปที่ 4.5-1 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 พบระดับเสียงในระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 อยู่ในช่วงระหว่าง 84.6-85.4 เดซิเบล(เอ) และในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 พบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 74.5-74.7 เดซิเบล(เอ)

บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 พบระดับเสียงในระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 อยู่ในช่วงระหว่าง 84.2-84.6 เดซิเบล(เอ) และในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 พบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 84.4-84.8 เดซิเบล(เอ)

บริเวณระหว่าง PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 พบระดับเสียงในระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 อยู่ในช่วงระหว่าง 82.5-83.1 เดซิเบล(เอ) และในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 พบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 82.6-83.1 เดซิเบล(เอ)

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) ในบริเวณสถานประกอบการ ทั้ง 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ PA and SA Fan Hybrid Unit 1 บริเวณ PA and SA Fan Hybrid Unit 2 และบริเวณ PA and SA Fan Hybrid Unit 3 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ยที่ยอมรับได้ ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียงไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า มีค่าระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด	ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	1. PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 (0732038E, 1402272N) 2. PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 (0731924E, 1402264N) 3. PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 (0731803E, 1402270N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	1. RION NL-21 / 00198276 (No.94) 2. RION NL-21 / 00187495 (No.40) 3. Cirrus CR162B / G300833 (No.16)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	1. RION NC-74 / 34283648 2. Cirrus CR:515 / 94296
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) :	1. 94.0 / 2. 93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter	1. 93.9 / 0.1 2. 93.6 / 0.4
(SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :	3. 93.7 / 0.1
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 1. NC-74-2022-013 2. CR-515-2022-005

วันที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) (เดซิเบล(เอ))		
	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3
11 ก.พ. 65	84.6	84.2	82.7
12 ก.พ. 65	85.4	84.6	82.5
13 ก.พ. 65	84.7	84.2	83.1
ค่ามาตรฐาน *	≤ 90	≤ 90	≤ 90

หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

บริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :

PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 (0732038E, 1402272N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :

RION NL-21 / 00198276 (No.94)

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-74-2022-013

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))		
	11 กุมภาพันธ์ 2565	12 กุมภาพันธ์ 2565	13 กุมภาพันธ์ 2565
11:00 - 12:00	84.6	85.2	84.8
12:00 - 13:00	84.6	85.4	84.8
13:00 - 14:00	84.6	85.4	84.7
14:00 - 15:00	84.6	85.5	84.7
15:00 - 16:00	84.6	85.4	84.6
16:00 - 17:00	84.6	85.4	84.7
17:00 - 18:00	84.6	85.4	84.7
18:00 - 19:00	84.6	85.1	84.8
Leq(8) ^{1/}	84.6	85.4	84.7
Lmax ^{2/}	92.2	92.4	91.9
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 140	≤ 140	≤ 140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-19:00 น.2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 11:00-19:00 น.3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิระนนท์ ฤทธวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิระนนท์ ฤทธวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.5-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

บริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด	ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 (0731924E, 1402264N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	RION NL-21 / 00187495 (No.40)
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)) :	93.6 / 0.4
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-013

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))		
	11 กุมภาพันธ์ 2565	12 กุมภาพันธ์ 2565	13 กุมภาพันธ์ 2565
11:00 - 12:00	84.3	84.9	84.3
12:00 - 13:00	84.3	84.9	84.0
13:00 - 14:00	84.1	84.5	84.1
14:00 - 15:00	84.1	84.5	84.0
15:00 - 16:00	84.1	84.3	84.0
16:00 - 17:00	84.2	84.5	84.2
17:00 - 18:00	84.2	84.4	84.2
18:00 - 19:00	84.1	84.5	84.4
Leq(8) ^{1/}	84.2	84.6	84.2
Lmax ^{2/}	97.7	99.8	95.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 140	≤ 140	≤ 140

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-19:00 น.
 2.^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 11:00-19:00 น.
 3.^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

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

ตารางที่ 4.5-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

บริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด	ระหว่างวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 (0731803E, 1402270N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	Cirrus CR162B / G300833 (No.16)
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) :	Cirrus CR:515 / 94296
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) :	93.8
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :	93.7 / 0.1
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2022-005

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))		
	11 กุมภาพันธ์ 2565	12 กุมภาพันธ์ 2565	13 กุมภาพันธ์ 2565
11:00 - 12:00	82.5	82.3	82.6
12:00 - 13:00	82.5	82.7	82.8
13:00 - 14:00	82.5	82.8	83.0
14:00 - 15:00	82.6	82.6	83.0
15:00 - 16:00	82.7	82.5	83.3
16:00 - 17:00	82.7	82.6	82.9
17:00 - 18:00	83.0	82.5	83.5
18:00 - 19:00	83.1	82.3	83.4
Leq(8) ^{1/}	82.7	82.5	83.1
Lmax ^{2/}	88.0	88.0	85.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 140	≤ 140	≤ 140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเวลา 11:00-19:00 น.
 2. ^{2/} ค่าสูงสุด Sound Pressure Level ระหว่างเวลา 11:00-19:00 น.
 3. ^{3/} ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายศิวะนนท์ ฤลงษ์
ชื่อผู้บันทึก :	นายศิวะนนท์ ฤลงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600

ตารางที่ 4.5-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

ระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :

1. PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 (0732038E, 1402272N)
2. PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 (0731924E, 1402264N)
3. PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 (0731803E, 1402270N)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :

1. RION NL-21 / 00487734 (No.77)
2. RION NL-21 / 00187505 (No.50)
3. RION NL-21 / 00187497 (No.42)

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB(A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter

1. 94.0 / 0.0 2. 94.1 / -0.1

(SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :

3. 94.2 / -0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-064

วันที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) (เดซิเบล(เอ))		
	PA และ SA Fan ของ Hybrid	PA และ SA Fan ของ Hybrid	PA และ SA Fan ของ Hybrid
	Unit 1	Unit 2	Unit 3
17 มิ.ย. 65	74.5	84.8	82.7
18 มิ.ย. 65	74.7	84.5	83.1
19 มิ.ย. 65	74.7	84.4	82.6
ค่ามาตรฐาน *	≤ 90	≤ 90	≤ 90

- หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. บริเวณ Hybrid Unit 2, 3 พบค่าต่ำกว่าปกติ เนื่องจากมีกิจกรรมหยุดซ่อมบำรุง

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.5-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

บริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 ระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1 (0732038E, 1402272N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	RION NL-21 / 00487734 (No.77)
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-74-2022-064

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))		
	17 มิ.ย. 65	18 มิ.ย. 65	19 มิ.ย. 65
09:00 - 10:00	74.4	74.4	73.5
10:00 - 11:00	74.5	74.6	73.0
11:00 - 12:00	73.8	73.3	71.5
12:00 - 13:00	74.2	73.7	72.3
13:00 - 14:00	74.6	77.3	74.8
14:00 - 15:00	75.4	74.8	78.4
15:00 - 16:00	75.1	74.2	75.8
16:00 - 17:00	73.7	73.7	74.0
Leq(8) ^{1/}	74.5	74.7	74.7
Lmax ^{2/}	102.9	104.2	103.9
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 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 มาตรฐาน คู่มือการควบคุมความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก :	นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600

ตารางที่ 4.5-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

บริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 ระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอต จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2 (0731924E, 1402264N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	RION NL-21 / 00187505 (No.50)
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-74-2022-064

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))		
	17 มิ.ย. 65	18 มิ.ย. 65	19 มิ.ย. 65
09:00 - 10:00	84.9	85.1	84.7
10:00 - 11:00	84.9	85.0	84.3
11:00 - 12:00	84.6	84.4	84.4
12:00 - 13:00	84.5	84.3	84.5
13:00 - 14:00	84.9	84.2	84.4
14:00 - 15:00	85.0	84.4	84.2
15:00 - 16:00	85.0	84.6	84.4
16:00 - 17:00	84.9	84.3	84.6
Leq(8) ^{1/}	84.8	84.5	84.4
Lmax ^{2/}	93.3	89.9	89.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 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 :	นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก :	นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600

ตารางที่ 4.5-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

บริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 ระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์	ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีคอฟ จำกัด	ช่วงเวลาระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด :	PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3 (0731803E, 1402270N)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) :	RION NL-21 / 00187497 (No.42)
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)) :	94.2 / 0.2
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564	เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-064

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))		
	17 มิ.ย. 65	18 มิ.ย. 65	19 มิ.ย. 65
10:00 - 11:00	82.9	82.8	82.5
11:00 - 12:00	82.9	83.0	82.5
12:00 - 13:00	82.7	82.9	82.5
13:00 - 14:00	82.6	84.1	82.4
14:00 - 15:00	82.6	83.0	82.7
15:00 - 16:00	82.2	83.4	83.1
16:00 - 17:00	82.7	83.0	82.8
17:00 - 18:00	82.7	82.8	82.5
Leq(8) ^{1/}	82.7	83.1	82.6
Lmax ^{2/}	91.1	99.8	86.2
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{3/}	≤ 90	≤ 90	≤ 90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{3/}	≤ 140	≤ 140	≤ 140

- 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 มาตรฐาน คู่มือรองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

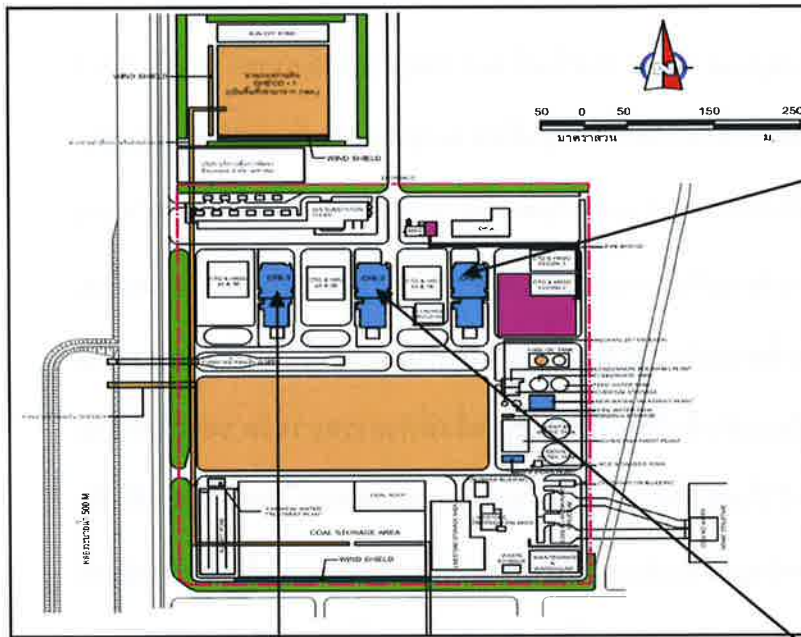
ชื่อผู้ตรวจวัด :	นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก :	นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	02-959-3600

รูปที่ 4.5-1 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในสถานประกอบการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บริเวณ PA and SA Fan Hybrid Unit 1			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	
		11-13 ก.พ. 65	17-20 มิ.ย. 65
Leq(8)	dB(A)	84.6-85.4	74.5-74.7
ค่ามาตรฐาน *	dB(A)	≤ 90	≤ 90



บริเวณ PA and SA Fan Hybrid Unit 2			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	
		11-13 ก.พ. 65	17-20 มิ.ย. 65
Leq(8)	dB(A)	84.2-84.6	84.4-84.8
ค่ามาตรฐาน *	dB(A)	≤ 90	≤ 90



บริเวณ PA and SA Fan Hybrid Unit 3			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	
		11-13 ก.พ. 65	17-20 มิ.ย. 65
Leq(8)	dB(A)	82.5-83.1	82.6-83.1
ค่ามาตรฐาน *	dB(A)	≤ 90	≤ 90



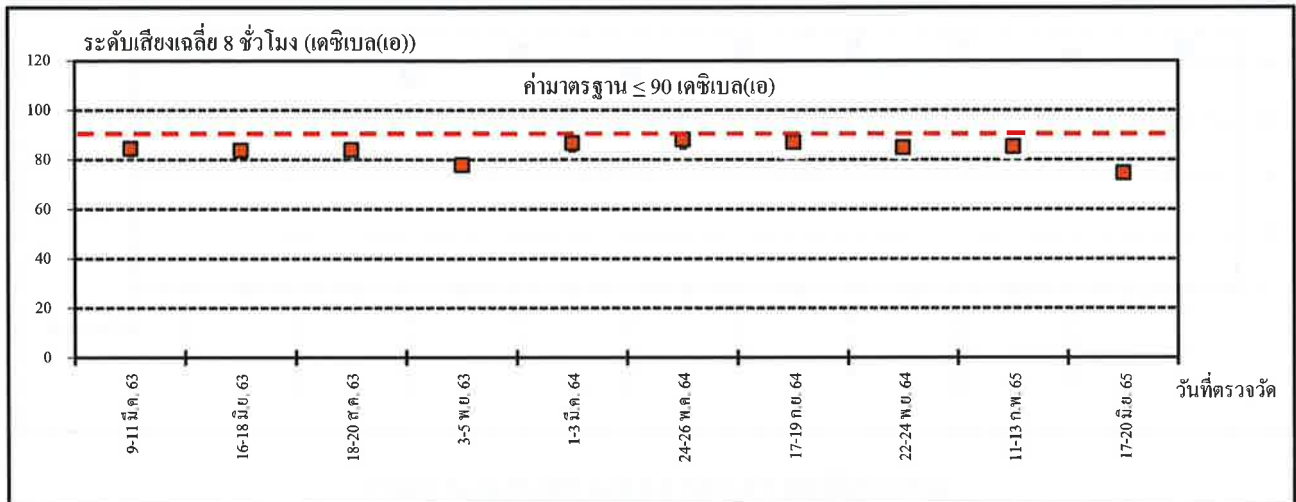
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.5.1.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

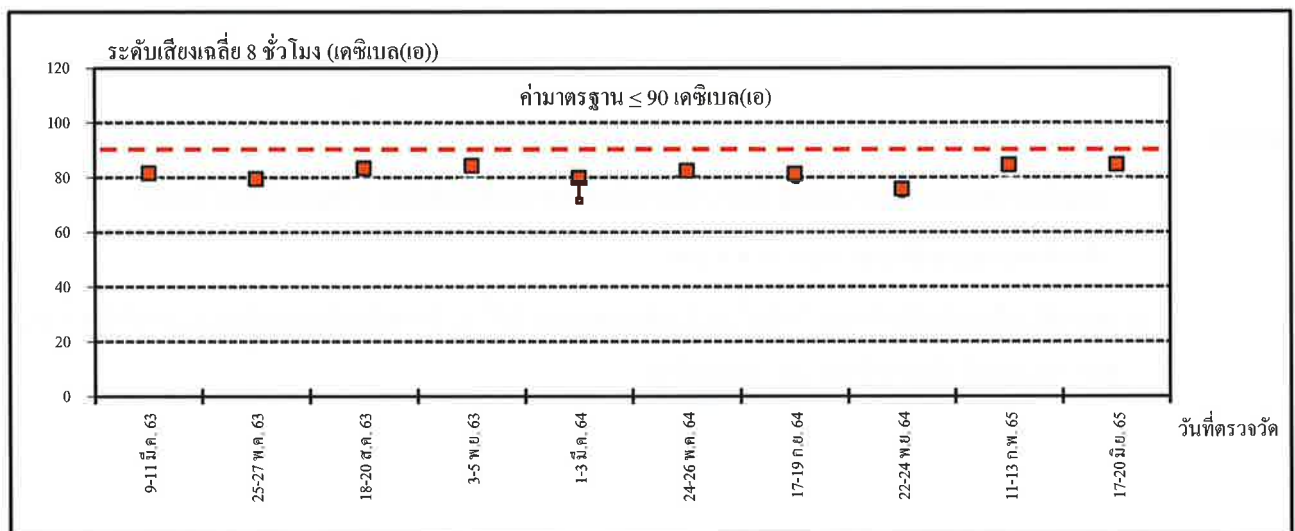
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัด 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณระหว่าง PA Fan และ SA Fan Hybrid Unit 1 บริเวณระหว่าง PA Fan และ SA Fan Hybrid Unit 2 และบริเวณระหว่าง PA Fan และ SA Fan Hybrid Unit 3 ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดังแสดงในรูปที่ 4.5-2 และตารางที่ ค.2-19 ภาคผนวก ค.2 โดยผลการติดตามตรวจสอบ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ยที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 พบว่า มีค่าระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และเมื่อพิจารณาแนวโน้มของระดับเสียง พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด อย่างไรก็ตาม ทั้ง 3 บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติหน้าที่อยู่ตลอดเวลา พนักงานจะมีระยะเวลาและโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงเวลาสั้นๆ ในขณะที่เข้าไปดบันทึกข้อมูลการผลิตเท่านั้น นอกจากนี้ทางโครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนอันตรายจากเสียงและกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงทุกครั้งก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง

รูปที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) ภายในสถานประกอบการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



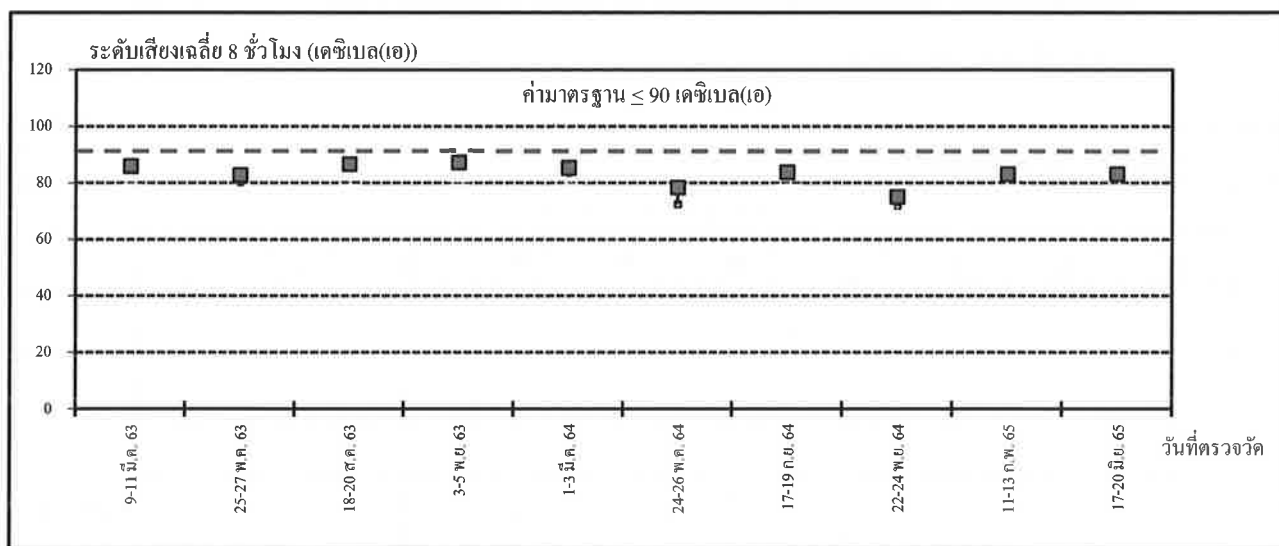
ระหว่างบริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 1



ระหว่างบริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 2

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
 - ผลการตรวจวัดระดับเสียงในระหว่างวันที่ 1-3 มีนาคม และวันที่ 22-24 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 บริเวณ Hybrid Unit 2 และในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 บริเวณ Hybrid Unit 1 พบค่าต่ำกว่าปกติ เนื่องจากมีกิจกรรมหยุดซ่อมบำรุง

รูปที่ 4.5-2 (ต่อ)



ระหว่างบริเวณ PA และ SA Fan ของ Hybrid Unit 3

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานระดับเสียงที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง
ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
- ผลการตรวจวัดระดับเสียงในระหว่างวันที่ 24-26 พฤษภาคม และวันที่ 22-24 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 บริเวณ Hybrid Unit 3
พบค่าต่ำกว่าปกติ เนื่องจากมีกิจกรรมหยุดซ่อมบำรุง

4.5.2 ระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} (24)) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า และบ้านหนองแฟบ จำนวน 4 ครั้งต่อปี เป็นเวลา 5 วันต่อเนื่อง

4.5.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ใน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า และบริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) โดยตรวจวัดจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565 และระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-9 ถึงตารางที่ 4.5-14 และรูปที่ 4.5-3 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

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

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 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

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} (24)) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า และบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.5-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

: 1. บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (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 (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)) :

1. 93.9 / 0.1

2. 94.1 / -0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 24 ธันวาคม พ.ศ.2564

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2022-025

สถานที่เก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (dB(A))	
		Leq(24)	L ₉₀
บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	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 (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	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 : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. - ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.5-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท 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 4.5-10 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 ซีคอป จำกัด
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ตารางที่ 4.5-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

ระหว่างวันที่ 11-16 มีนาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ 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 4.5-11 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 13:00-13:00 น.
- ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
- ค่ามาตรฐาน L₉₀ ยังไม่มีกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-360

ตารางที่ 4.5-12 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด

: 1. บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (731882E, 1402465N)

2. บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) (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)):

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 (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)	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 :

นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.5-13 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท 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 4.5-13 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 :

นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอป จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

ตารางที่ 4.5-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

ระหว่างวันที่ 17-22 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคोट 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 4.5-14 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

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-360

รูปที่ 4.5-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



บ้านหนองไผ่ : วันที่ 11-16 มี.ค. 65 และวันที่ 17-22 มิ.ย. 65

Parameter	Unit	Std*	Results
Leq(24)	dB(A)	70	54.8-57.1 และ 52.9-55.0
L ₉₀	dB(A)	-	49.2-51.1 และ 47.3-49.6

ริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า : วันที่ 11-16 มี.ค. 65 และวันที่ 17-22 มิ.ย. 65

Parameter	Unit	Std*	Results
Leq(24)	dB(A)	70	55.6-64.6 และ 60.9-63.3
L ₉₀	dB(A)	-	54.4-56.4 และ 58.8-61.6



บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า



บริเวณบ้านหนองไผ่ (วัดหนองไผ่ทักษิณาราม)

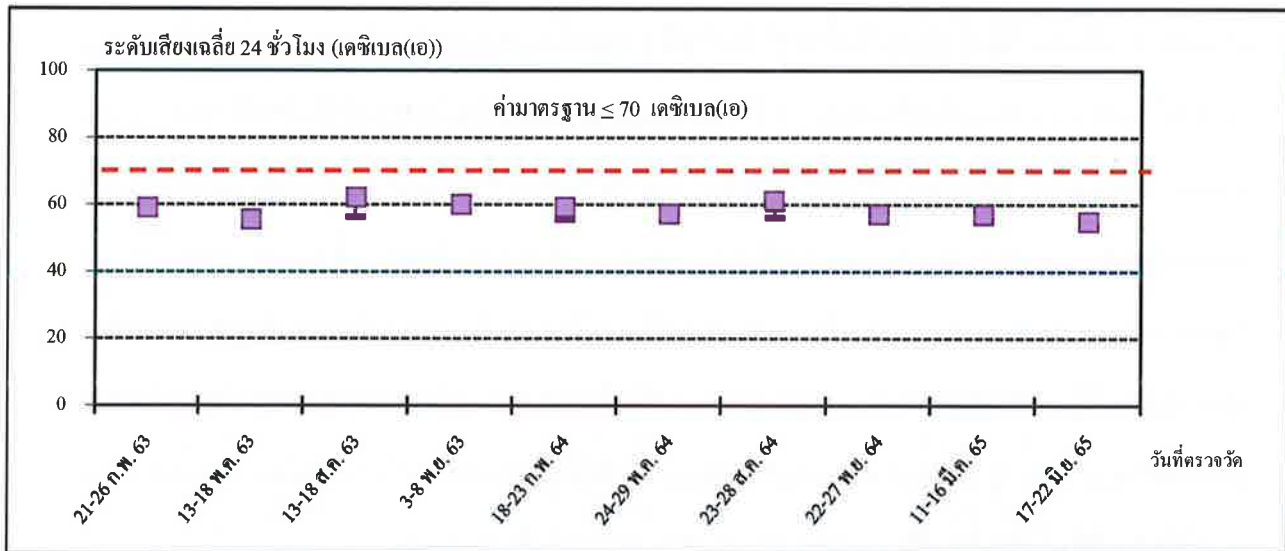
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

4.5.2.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

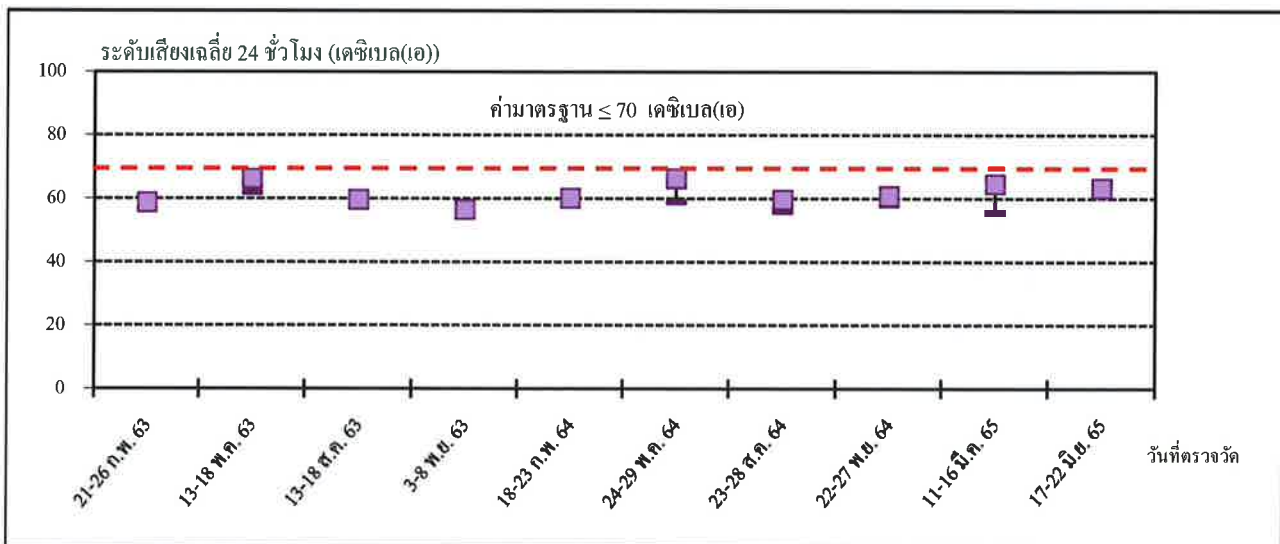
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัด 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า และบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม) โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดรายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.5-4 และรูปที่ 4.5-5 และตารางที่ ค.2-20 ถึงตารางที่ ค.2-21 ภาคผนวก ก.2 โดยผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนค่าระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนด เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัดระดับเสียงระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 พบว่า ค่าระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ทั้งระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มอยู่ในระดับใกล้เคียงกันทั้ง 2 บริเวณ

รูปที่ 4.5-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24)) บริเวณรอบโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



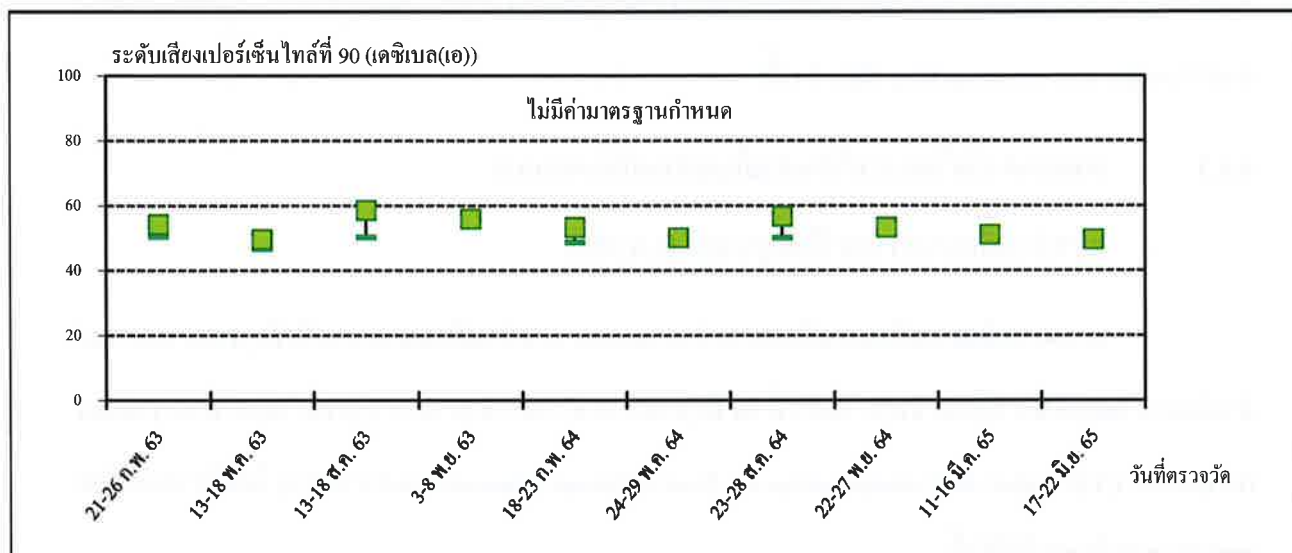
บ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)



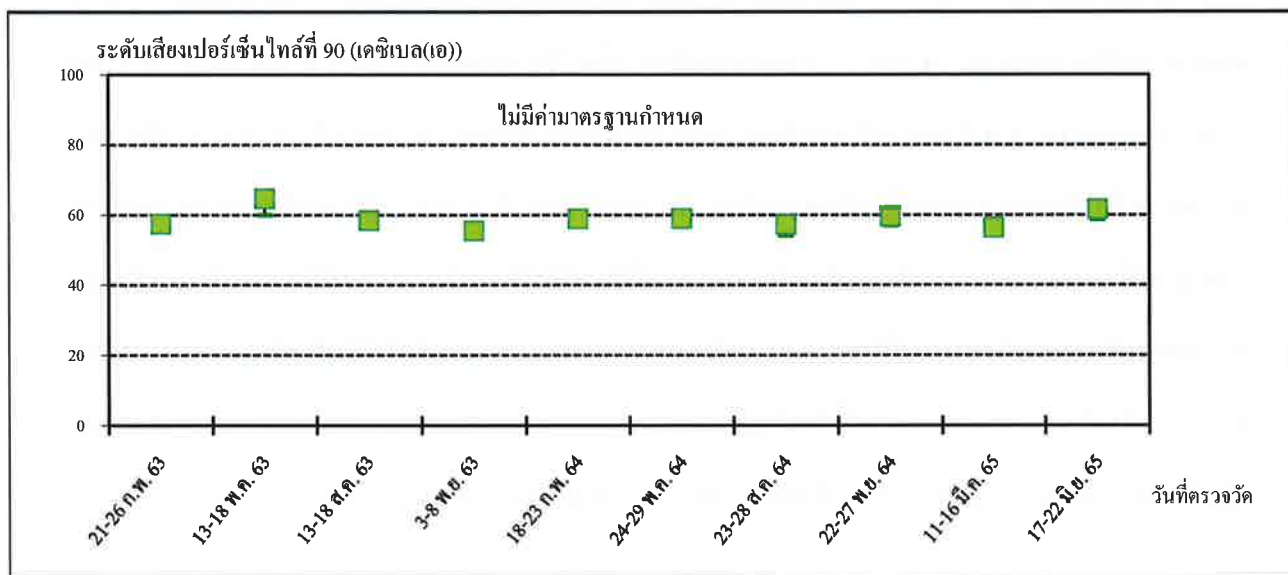
บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า

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

รูปที่ 4.5-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 บริเวณรอบโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



บ้านหนองแพบ (วัดหนองแพบทักษิณาราม)



บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า

หมายเหตุ : ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.6 ความร้อนภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัด *Area Heat Stress Monitor* และวิเคราะห์ผลการตรวจวัดในรูปของ *WBGT-Index* จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ อาคาร boiler และ steam turbine ปีละ 2 ครั้ง

4.6.1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ในวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ.2565 จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ อาคาร boiler (In front of CFB Boiler) และ steam turbine (In front of Steam Generator Hall CFB#1) โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดสรุปได้ดังนี้

ผลการตรวจวัดความร้อนภายในบริเวณอาคาร boiler (In front of CFB Boiler) พบค่าความร้อน (WBGT) เท่ากับ 28.9 องศาเซลเซียส และบริเวณ steam turbine (In front of Steam Generator Hall CFB#1) พบค่าความร้อน (WBGT) เท่ากับ 31.3 องศาเซลเซียส เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด แต่อย่างไรก็ตาม สำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีอุณหภูมิค่อนข้างสูงกว่าปกติ จะมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอยู่ตลอดเวลา และเข้าไปบันทึกข้อมูลการเดินเครื่อง ซึ่งใช้เวลาไม่เกิน 10 นาที นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ายังมีการติดป้ายเตือนอันตรายจากความร้อนก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีแหล่งความร้อน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

วันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ซีคอท จำกัด

วันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ.2565

บริเวณ ที่ตรวจวัด	ช่วงเวลาตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภทของงาน	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT Average (°C)	ลักษณะ ของงาน	ค่ามาตรฐาน* (WBGT) (°C)
			NWB	DB	GT	WBGT			
อาคาร boiler (In front of CFB Boiler)	10:16-10:46	งานจดบันทึกและ ตรวจสอบข้อมูล เป็นครั้งคราว	27.7	31.6	31.9	29.0	28.9	งานเบา ทำงาน 25% พัก 75%	34.0 ^{1/}
	10:46-11:16		28.1	31.8	32.2	29.3			
	11:16-11:46		27.4	31.0	31.5	28.6			
	11:46-12:16		27.3	31.9	32.2	28.8			
Steam turbine (In front of Steam Generator Hall CFB#1)	10:12-10:42	งานจดบันทึกและ ตรวจสอบข้อมูล เป็นครั้งคราว	28.3	33.7	33.8	30.0	31.3	งานเบา ทำงาน 25% พัก 75%	34.0 ^{1/}
	10:42-11:12		27.7	32.2	32.8	29.2			
	11:12-11:42		29.6	39.4	40.1	32.8			
	11:42-12:12		29.9	39.6	40.3	33.0			

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ โรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

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

- งานที่ถูกจ้างทำในลักษณะงานเบาต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิแวดล้อม 34 องศาเซลเซียส

3. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นางสาวอริยา คณิธรานนท์

ชื่อผู้บันทึก :

นางสาวอริยา คณิธรานนท์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

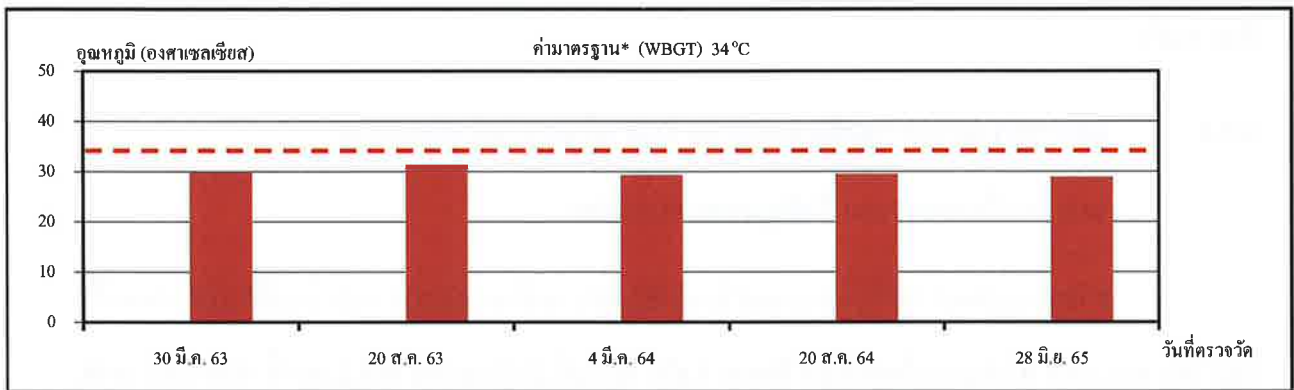
เบอร์โทรศัพท์ :

02-959-3600

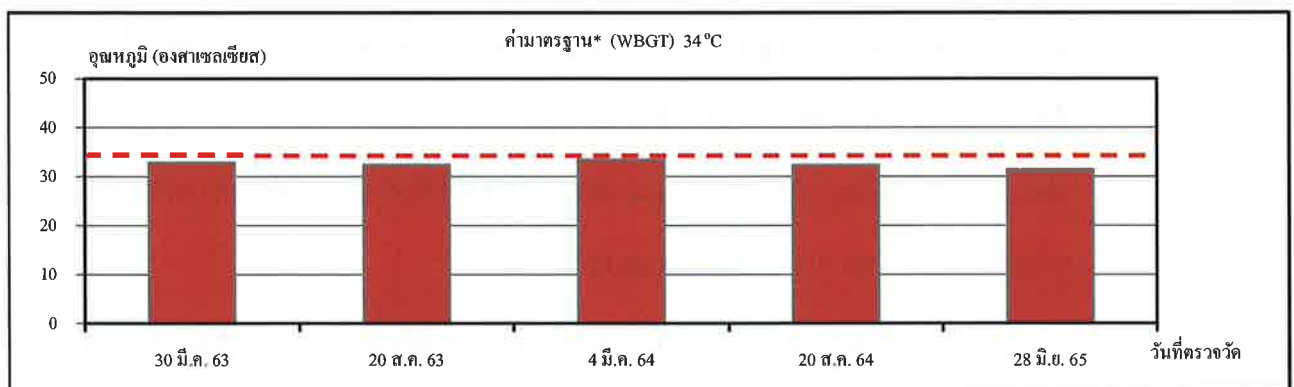
4.6.2 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดำเนินการตรวจวัด 2 บริเวณ ได้แก่ อาคาร boiler (In front of CFB Boiler) และ steam turbine (In front of Steam Generator Hall CFB#1) ซึ่งดำเนินการตรวจวัดโดย Area Heat Stress Monitor และวิเคราะห์ผลการตรวจวัดในรูปของ WBGT-Index ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนด รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 และตารางที่ ค.2-22 ภาคผนวก ค.2 โดยผลการตรวจวัดในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด อย่างไรก็ตาม สำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีอุณหภูมิค่อนข้างสูงกว่าปกติ จะมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอยู่ตลอดเวลา และเข้าไปบันทึกข้อมูลการเดินเครื่อง ซึ่งใช้เวลาไม่เกิน 10 นาที และมีการดื่มน้ำเย็นก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีแหล่งความร้อน

**รูปที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



In front of CFB Boiler#1



In front of Steam Generator Hall CFB#1

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการ
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
พ.ศ.2559

4.7 ความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ บริเวณอาคาร MCR บริเวณ Maintenance Building & Warehouse อาคารสำนักงาน และห้อง CTG-1A ปีละ 2 ครั้ง

4.7.1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ในวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งทำการตรวจวัด ในบริเวณต่างๆ ดังนี้

- อาคาร MCR จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณห้อง Laboratory ชั้น 1
- อาคารสำนักงาน จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณโต๊ะทำงานของคุณชัยพร และทางเดินชั้น 1
- ห้อง CTG-1A บริเวณห้อง Mark V จำนวน 1 จุด
- Maintenance Building & Warehouse จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด และบริเวณ Workshop ประกอบเครื่องมือ

ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และเมื่อนำค่าความเข้มของแสงสว่างที่ตรวจวัดได้ มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า มีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

สำหรับบริเวณ MCR ชั้น 3 ไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดได้ เนื่องจากสถานการณ์โรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา-19 ทำให้บริเวณดังกล่าวถูกกันเป็นพื้นที่ควบคุมห้ามไม่ให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป

4.7.2 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 พบว่า ค่าความเข้มของแสงสว่างที่ตรวจวัดได้มีค่าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกบริเวณ ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และตารางที่ ค.2-23 ภาคผนวก ค.2

ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท ซีคอต จำกัด

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

วันที่ ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภท ของงาน	ผลการตรวจวัด ความเข้มแสง (ลักซ์)		ค่ามาตรฐาน* (ลักซ์)
			กลางวัน	กลางคืน	
28 มิ.ย. 65	อาคาร MCR				
	1. ห้อง Laboratory ชั้น 1	งานเตรียมสารเคมีและ วิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการฯ	669	589	400-500
	อาคารสำนักงานใหม่				
	1. โต๊ะทำงานคุณชมัยพร	งานคอมพิวเตอร์	549	535	400-500
	2. ทางเดินชั้น 1	ทางเดินภายในอาคาร	212	192	≥100
	ห้อง CTG-1A				
	1. ห้อง Mark V	ห้องสวิตช์ งานตรวจสอบ ข้อมูล จดบันทึก Log Sheet	627	592	≥200
	อาคาร Maintenance & Workshop				
	1. ห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด	เก็บเครื่องมือ และอุปกรณ์	643	619	≥200
	2. Workshop ประกอบเครื่องมือ	งานซ่อมและบำรุงรักษา เครื่องมือ อุปกรณ์	362	212	200-300

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

ชื่อผู้ตรวจวัด :

นางสาวอลิษา คณิรานนท์

ชื่อผู้บันทึก :

นางสาวอลิษา คณิรานนท์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

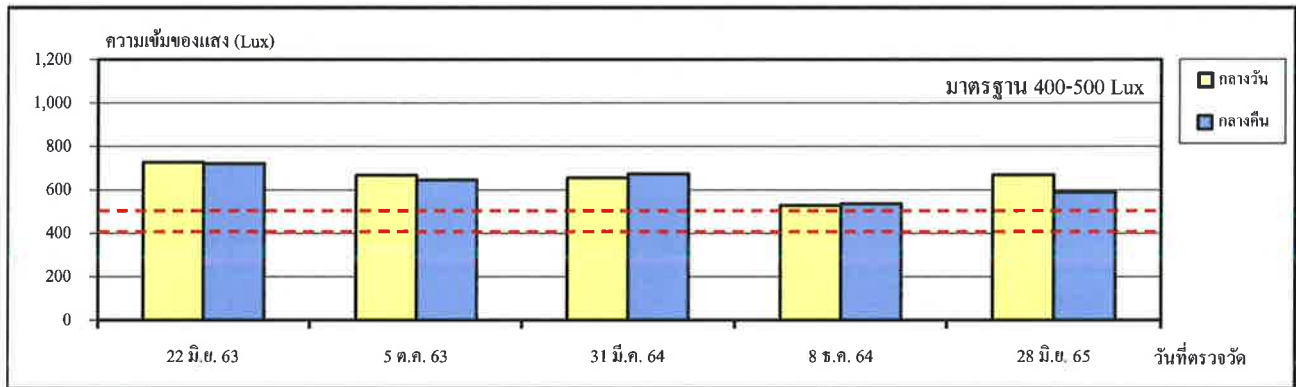
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

-

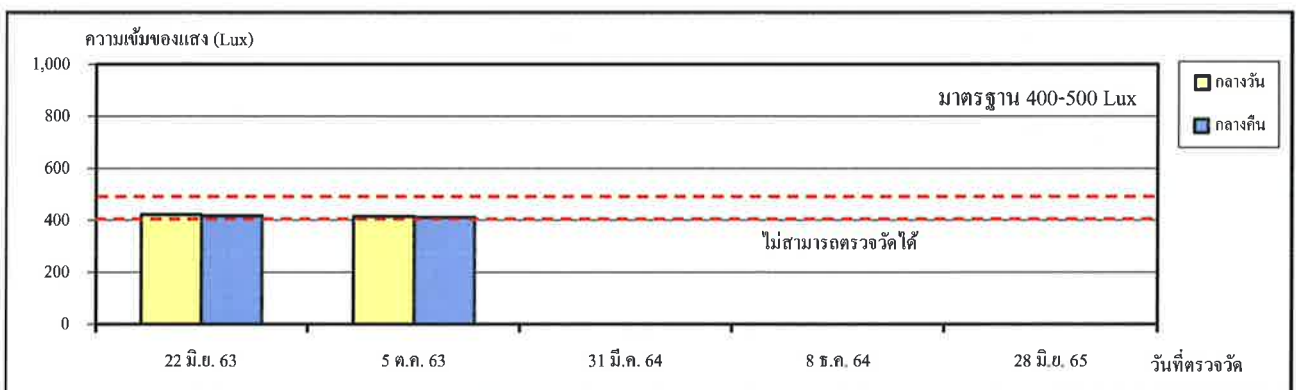
เบอร์โทรศัพท์ :

0-2959-3600

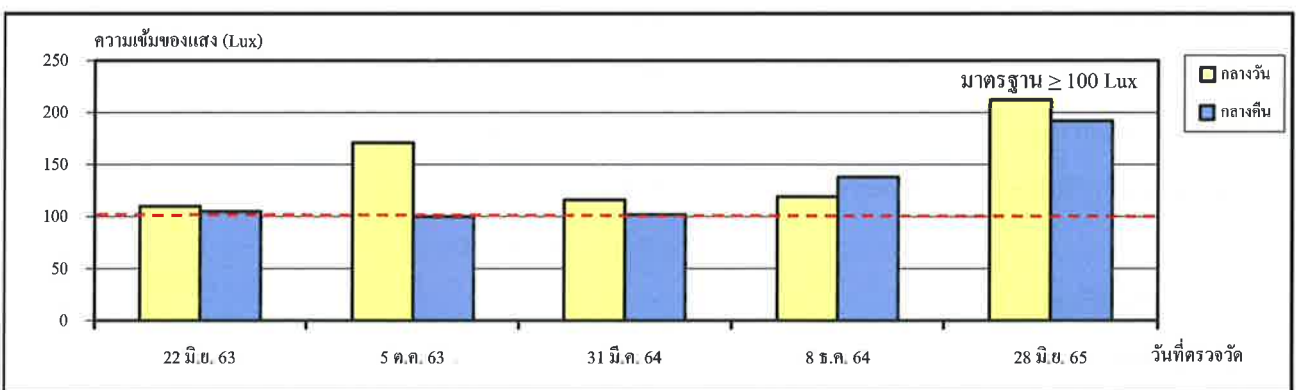
**รูปที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565**



ห้อง Laboratory ชั้น 1



MCR ชั้น 3

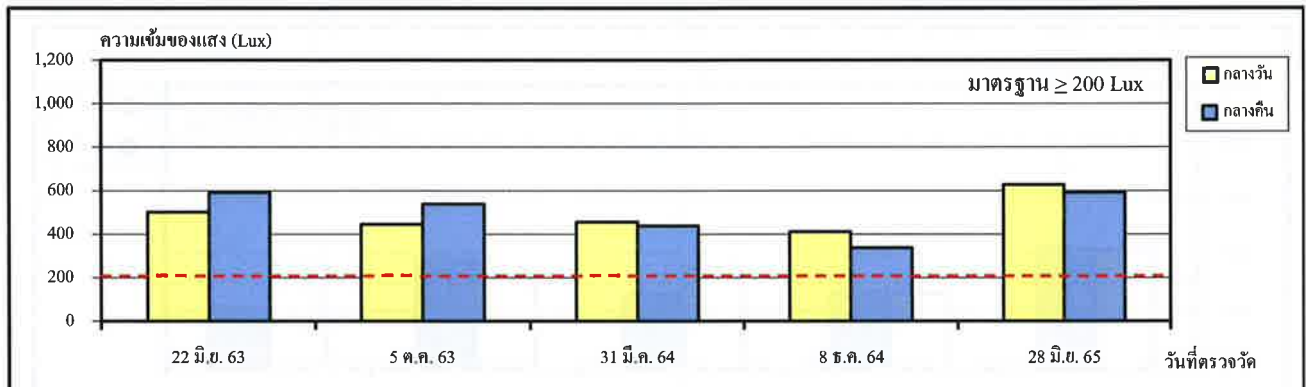


ทางเดินชั้น 1

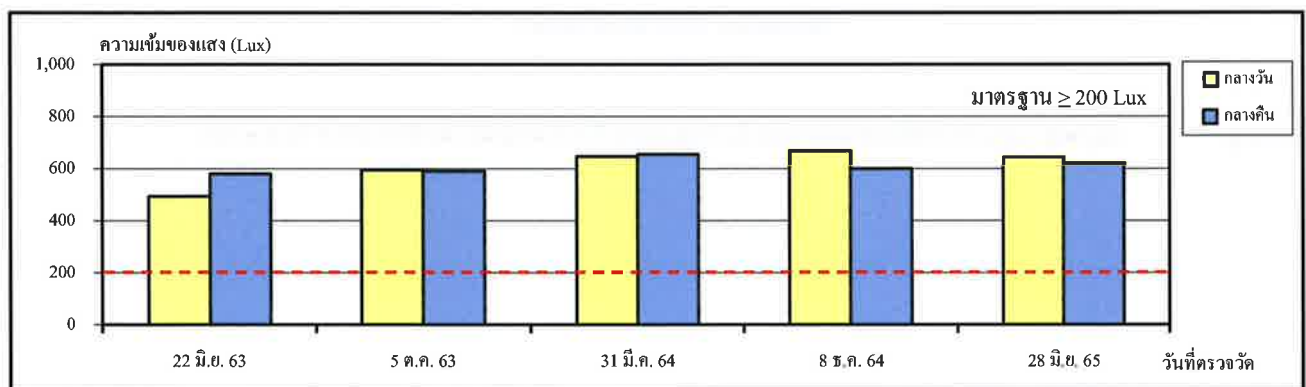
หมายเหตุ :

1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561
2. MCR ชั้น 3 ไม่ได้ทำการตรวจวัดในวันที่ 31 มี.ค. 64, 8 ธ.ค. 64 และ 28 มิ.ย. 65 เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา-19 ซึ่งบริเวณดังกล่าวเป็นพื้นที่เฝ้าระวังเป็นพิเศษ

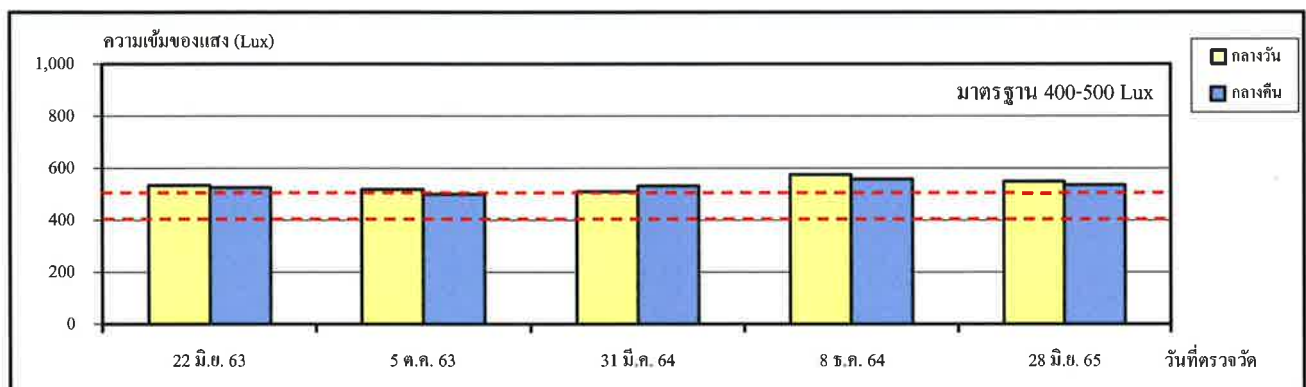
รูปที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



ห้อง Mark V



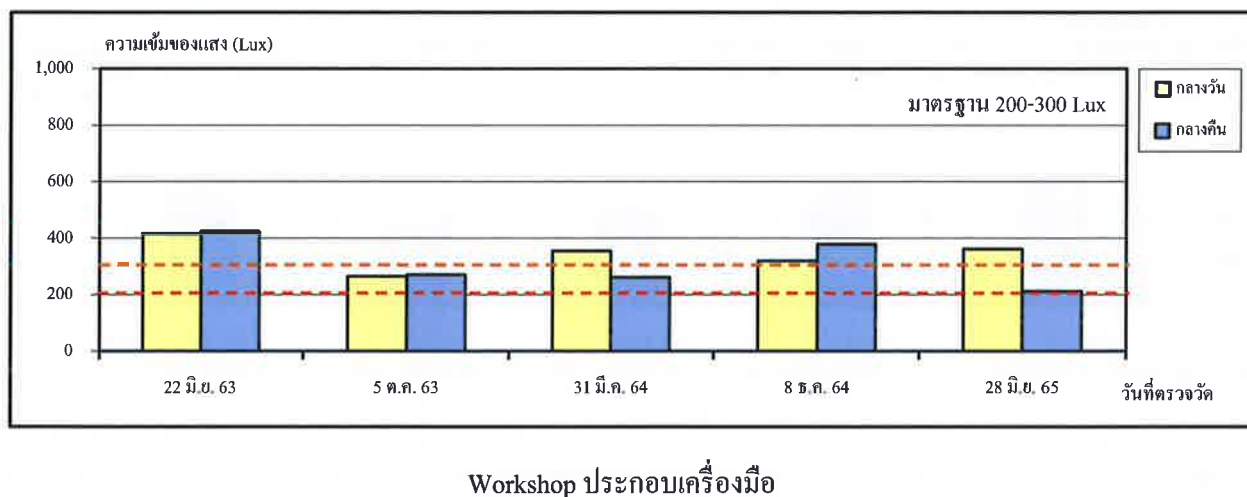
ห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด



โต๊ะทำงานคุณชมัยพร

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

รูปที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

4.8 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้ตรวจสอบสุขภาพของเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกปี
ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานแรกรับเข้าทำงาน และพนักงานทุกคนในบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2565 มีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในภาคผนวก ค.3 สำหรับผลการตรวจวัดในปี พ.ศ. 2564 พบว่าส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางรายที่จะต้องทำการเฝ้าระวังสุขภาพ ซึ่งโรงไฟฟ้าได้มีมาตรการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังสำหรับพนักงานที่มีผลการตรวจผิดปกติ

สำหรับพนักงานที่พบว่ามีความผิดปกติจากการได้ยิน แพทย์ยังไม่สามารถสรุปได้ว่าเกิดจากการทำงานหรือไม่ และเมื่อพิจารณาร่วมกับผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการแบบติดตั้งกับพื้นที่ ดังแสดงในหัวข้อ 4.5.1 พบว่า บริเวณที่ปฏิบัติงานของพนักงานมีค่าระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ยที่ยอมรับได้ในระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในพื้นที่ 8 ชั่วโมง ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าได้ตรวจวัดระดับเสียงติดตัวบุคคลเพิ่มเติม พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ (TWA 12 hr) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ที่พนักงานได้รับไม่เกิน 83 เดซิเบล(เอ) ดังแสดงในภาคผนวก ค.6 อย่างไรก็ตาม ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติหน้าที่อยู่ตลอดเวลา พนักงานจะมีระยะเวลาและโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงเวลาสั้นๆ ในขณะที่เข้าไปจดบันทึกข้อมูลการผลิตเท่านั้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีนโยบายอนุรักษ์การได้ยินและมีหลักปฏิบัติที่กำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับการทำงานโดยเคร่งครัด และเฝ้าระวังตรวจติดตามการได้ยินอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าจะเพิ่มความเข้มงวดและกำชับพนักงานให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงอย่างเคร่งครัดต่อไป

4.9 ข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

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

4.9.1 สถิติอุบัติเหตุ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโรงไฟฟ้า พบว่า ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นแต่อย่างใด รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.9-1 และภาคผนวก ก.4

ตารางที่ 4.9-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	-	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	-	0
3. อุบัติเหตุที่ต้องรักษาพยาบาลโดยแพทย์	0	-	0
4. อุบัติเหตุที่ต้องทำการปฐมพยาบาลขั้นต้น	0	-	0

ที่มา : เอกสารสรุปสถิติอุบัติเหตุ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ดังแสดงในภาคผนวก ก.4

4.9.2 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

สำหรับในปี พ.ศ.2565 โรงไฟฟ้ามีแผนดำเนินการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 สำหรับในปี พ.ศ.2564 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ภายในโรงไฟฟ้า จำนวน 3 ครั้ง ดังนี้

- (1) วันที่ 28 กันยายน พ.ศ.2564 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 โดยสมมติเหตุการณ์สารเคมี Ammonia รั่วไหล บริเวณ Ammonia Tank
- (2) วันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ.2564 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 โดยสมมติเหตุการณ์ไฟไหม้ ภายในอาคาร STG1C
- (3) วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ.2564 การฝึกซ้อมแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและอพยพหนีไฟระดับ 2 โดยร่วมกันระหว่างบริษัท โกลว์ เอสพีที 2&3 และ บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด โดยสมมติเหตุการณ์เกิดเหตุเพลิงไหม้บริเวณ fuel oil forwarding pump

รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

4.10 สภาพเศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพความเป็นอยู่ของประชาชนในชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ อย่างน้อย 1 ครั้งต่อ 2 ปี อย่างไรก็ตาม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้เล็งเห็นความสำคัญของชุมชน จึงทำการสำรวจด้านเศรษฐกิจและสังคมของชุมชน ปีละ 1 ครั้ง และกระจายการเก็บตัวอย่างออกเป็น 4 ครั้งต่อปี รวมทั้งบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน และการแก้ไขปัญหา และผลที่ได้รับ

4.10.1 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน

การรับเรื่องร้องเรียนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ไม่พบข้อร้องเรียนใดๆ จากชุมชน

4.10.2 การสำรวจความคิดเห็นของชุมชน

การศึกษาสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชน หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน และหน่วยงานราชการ ได้แก่ ผู้นำชุมชน เพื่อสอบถามสภาพสังคม-เศรษฐกิจในระดับชุมชน และความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ และใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน เพื่อสอบถามถึงสภาพทางเศรษฐกิจ-สังคมระดับครัวเรือน และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนและผู้แทนครัวเรือนต่อการดำเนินการของโครงการฯ ในชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 4 ชุมชน ได้แก่ ชุมชนหนองแพปลี ชุมชนมาบขลุ่ย ชุมชนมาบขลุ่ย-ซากกลาง และชุมชนวัดโสมถะ

ล่าสุดในปี พ.ศ.2564 ดำเนินการสำรวจในวันที่ 6 พฤศจิกายน, วันที่ 13 พฤศจิกายน, วันที่ 12 ธันวาคม และวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ.2564

โดยได้มีการสุ่มจำนวนตัวอย่างหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือนที่ระดับความเชื่อมั่น 95% เป็นตัวแทนของจำนวนครัวเรือนในพื้นที่ศึกษาทั้งหมดในการตอบแบบสอบถาม ตามสูตรการคำนวณจำนวนตัวอย่างของ Taro Yamane คือ

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

โดย n = จำนวนตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา

N = จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา

c = ค่าระดับความเชื่อมั่นที่ 95% หรือค่าสัมประสิทธิ์ความคลาดเคลื่อน 0.05

เมื่อแทนค่าจำนวนครัวเรือนทั้งหมดของพื้นที่ศึกษาในสูตรของ Taro Yamane ดังกล่าวแล้ว จะได้จำนวนตัวอย่าง คือ

$$\begin{aligned} n &= \frac{5,872}{1+5,872 (0.05)^2} \\ &= 374.49 \text{ หรือ } 375 \text{ ตัวอย่าง แต่ทั้งนี้ ในการดำเนินการสำรวจจริง} \\ &\text{บริษัทที่ปรึกษาฯ ได้ทำการสำรวจจำนวน 376 ตัวอย่าง} \end{aligned}$$

เพื่อให้การกระจายของจำนวนตัวอย่างครอบคลุมทั้ง 4 ชุมชน และตามสัดส่วนที่เป็นตัวแทนของแต่ละชุมชนจึงกระจายจำนวนตัวอย่างตามจำนวนครัวเรือนในแต่ละชุมชน ดังแสดงในตารางที่ 4.10-1

ตารางที่ 4.10-1 จำนวนตัวอย่างของครัวเรือนทั้งหมดที่ใช้เป็นตัวแทนในการศึกษาความคิดเห็นของประชาชนต่อโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ชุมชน	จำนวนครัวเรือน*	จำนวนตัวอย่างจากการคำนวณ	จำนวนตัวอย่างที่เก็บ
หนองแฟบ	1,159	73.92	74
มาบชลุด	3,084	196.68	197
มาบชลุด-ชากกลาง	410	26.15	27
วัดโสภณ	1,219	77.74	78
รวม	5,872	374.49	376

ที่มา : * เทศบาลเมืองมาบตาพุด พ.ศ.2564 (ไม่รวมบ้านเช่าที่มีบ้านเลขที่ แต่ไม่มีผู้อาศัย)

4.10.2.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมระดับครัวเรือน

การสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของชุมชนต่อโรงไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน 4 ชุมชน ได้แก่ ชุมชนหนองแฟบ ชุมชนมาบชูด ชุมชนมาบชูด-ซากกลาง และชุมชนวัดโสภณ จำนวน 376 ตัวอย่าง โดยกระจายการสำรวจออกเป็น 4 ครั้ง ได้แก่ วันที่ 6 พฤศจิกายน, วันที่ 13 พฤศจิกายน, วันที่ 12 ธันวาคม และวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ.2564 โดยมีผลการสำรวจดังแสดงในภาคผนวก ค.5 ซึ่งมีรายละเอียดสรุปได้ดังต่อไปนี้

4.10.2.1.1 ข้อมูลลักษณะประชากร สภาพสังคม และเศรษฐกิจ

(1) เพศ อายุ และสถานภาพของผู้ให้ข้อมูล

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 59.0 เป็นเพศหญิง และร้อยละ 41.0 เป็นเพศชาย โดยช่วงอายุของผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 34.0 มีอายุมากกว่า 50 ปี รองลงมา ร้อยละ 33.5 มีอายุระหว่าง 41-50 ปี ถัดรองลงมา ร้อยละ 21.9 มีอายุระหว่าง 31-40 ปี และร้อยละ 10.6 มีอายุระหว่าง 20-30 ปี ซึ่งชี้ให้เห็นว่าผู้ตอบแบบสอบถามมีวุฒิที่สามารถให้ข้อคิดเห็นที่น่าเชื่อถือได้ ส่วนสถานภาพของผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 47.9 มีสถานภาพเป็นภรรยาหรือสามีของหัวหน้าครัวเรือน รองลงมา คือ ร้อยละ 42.3 มีสถานภาพเป็นหัวหน้าครัวเรือน ร้อยละ 6.1 มีสถานภาพเป็นญาติ และที่เหลือ ร้อยละ 3.7 มีสถานภาพเป็นบุตร โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 81.1 มีสถานภาพสมรส รองลงมา ร้อยละ 11.4 มีสถานภาพโสด ร้อยละ 5.9 มีสถานภาพเป็นหม้าย ร้อยละ 1.3 มีสถานภาพแยกกันอยู่ และที่เหลือ ร้อยละ 0.3 ไม่ระบุสถานภาพ

(2) ขนาดครัวเรือน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 50.8 มีสมาชิกในครัวเรือน 4-6 คน รองลงมา ร้อยละ 41.0 มีสมาชิก 1-3 คน และร้อยละ 8.2 มีสมาชิก 7 คนขึ้นไป ซึ่งชี้ให้เห็นว่าขนาดครัวเรือนในชุมชนส่วนใหญ่มีขนาดเล็กถึงปานกลาง

(3) การศึกษาและศาสนา

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 33.5 จบการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลายหรือ ปวช. รองลงมา ร้อยละ 30.8 จบการศึกษาระดับประถมศึกษา ร้อยละ 15.2 จบการศึกษาระดับมัธยมศึกษา

ตอนต้น ร้อยละ 8.8 จบการศึกษาระดับ ปวส. หรืออนุปริญญา ร้อยละ 8.5 จบการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 2.0 ไม่ได้เรียน และที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 0.8 และ 0.3 จบการศึกษาระดับสูงกว่าปริญญาตรี และระดับอื่นๆ ตามลำดับ สำหรับการนับถือศาสนา ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 98.7 นับถือศาสนา พุทธ ที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 1.0 นับถือศาสนาอิสลาม และร้อยละ 0.3 นับถือศาสนาคริสต์

(4) การประกอบอาชีพ

การประกอบอาชีพหลักของชุมชนส่วนใหญ่ร้อยละ 40.4 ประกอบอาชีพค้าขาย รองลงมาร้อยละ 24.2 ประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 22.9 ประกอบอาชีพพนักงานบริษัทหรือลูกจ้าง ร้อยละ 10.1 ประกอบอาชีพอื่นๆ (ธุรกิจส่วนตัว, แม่บ้าน, ว่างาน, ข้าราชการบำนาญ, ทำสวน) ส่วนที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 1.3 ประกอบอาชีพประมง และร้อยละ 1.1 ประกอบอาชีพรับราชการหรือ รัฐวิสาหกิจ ส่วนการประกอบอาชีพเสริมพบว่าส่วนใหญ่ร้อยละ 83.2 ไม่มีอาชีพเสริม รองลงมาร้อยละ 8.6 ประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 6.4 ประกอบอาชีพค้าขาย ร้อยละ 1.3 ประกอบอาชีพเกษตรกรรม ที่เหลือร้อยละ 0.5 ประกอบอาชีพธุรกิจส่วนตัว

สำหรับการประกอบอาชีพประมง พบมีตัวแทนครัวเรือนของชุมชนบ้านหนองแพบ ที่ตอบว่าประกอบอาชีพประมง โดยทั้งหมดร้อยละ 100.0 เป็นผู้ประกอบอาชีพประมงชายฝั่ง ผลผลิต สัตว์น้ำที่จับได้ทั้งหมดร้อยละ 100.0 จับได้ไม่เกิน 10 กิโลกรัมต่อวัน ประเภทของสัตว์น้ำที่จับคือ ปลา

ปัญหาและอุปสรรคในการทำอาชีพประมงในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 50.0 ระบุทั้ง พบและไม่พบปัญหาและอุปสรรคในการทำอาชีพประมง โดยปัญหาและอุปสรรคที่เกิดขึ้นทั้งหมดร้อยละ 100.0 ระบุว่าเกิดจากการแข่งขันในกลุ่มประมงด้วยกัน

เมื่อสอบถามเกี่ยวกับประโยชน์จากกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำลงสู่ทะเล พบว่า ตัวแทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 97.1 มีความเห็นว่าทำให้จับสัตว์น้ำได้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.9 มีความเห็นว่าเป็นการทำบุญ ส่วนประโยชน์จากกิจกรรมธนาคารปูม้าในชุมชน ตัวแทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 97.9 มีความเห็นว่า เป็นกิจกรรมที่ช่วยเพิ่มรายได้ให้กับครัวเรือน และที่เหลือร้อยละ 2.1 มีความเห็นว่า เป็นการอนุรักษ์พันธุ์ปู

(5) การตั้งถิ่นฐาน

ครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 54.5 เป็นผู้ที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด ร้อยละ 44.9 เป็นผู้ย้ายมาจากที่อื่น ที่เหลือร้อยละ 0.6 ย้ายมาจากชุมชนอื่น สำหรับผู้ที่ย้ายมาจากพื้นที่อื่นส่วนใหญ่ร้อยละ 47.2 ย้ายมาจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ รองลงมาร้อยละ 24.9 ย้ายมาจากภาคกลาง ถัดรองลงมาร้อยละ 14.8 ย้ายมาจากภาคตะวันออก ร้อยละ 8.9 ย้ายมาจากภาคเหนือ ที่เหลือร้อยละ 2.4 และ 1.8 ย้ายมาจากภาคตะวันตกและภาคใต้ ตามลำดับ โดยผู้ที่ย้ายมาจากที่อื่นส่วนใหญ่ร้อยละ 30.8 มีระยะเวลาในการย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ไม่เกิน 5 ปี รองลงมาร้อยละ 29.0 เข้ามาอยู่ในพื้นที่ 6-10 ปี ร้อยละ 16.6 ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่มากกว่า 20 ปี ร้อยละ 13.6 ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ 11-15 ปี ที่เหลือร้อยละ 10.0 ย้ายมาอยู่ในพื้นที่ 16-20 ปี ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 84.0 เป็นการย้ายมาเพื่อประกอบอาชีพ รองลงมาร้อยละ 15.4 ย้ายตามครอบครัว ที่เหลือร้อยละ 0.6 เป็นการย้ายมาเพื่อหาที่อยู่ใหม่

(6) การถือครองที่ดิน

ตัวแทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 45.5 ไม่มีที่ดินเป็นของตนเอง รองลงมาร้อยละ 44.7 มีที่ดินเป็นของตนเอง และที่เหลือร้อยละ 9.8 เช่าที่ดินผู้อื่น ซึ่งผู้แทนครัวเรือนที่มีที่ดินเป็นของตนเองส่วนใหญ่ร้อยละ 52.4 มีที่ดินน้อยกว่า 1 ไร่ รองลงมาร้อยละ 38.1 มีที่ดิน 1-5 ไร่ ร้อยละ 6.5 มีที่ดิน 6-10 ไร่ ที่เหลือร้อยละ 1.8 มีที่ดิน 16-20 ไร่ และร้อยละ 1.2 มีที่ดิน 11-15 ไร่ โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 87.5 มีที่ดินเพื่อเป็นที่อยู่อาศัย ที่เหลือร้อยละ 11.9 มีที่ดินเพื่อทำเกษตรกรรม และร้อยละ 0.6 มีที่ดินเพื่อให้ผู้อื่นเช่า สำหรับที่ดินเพื่อทำการเกษตรกรรม ส่วนใหญ่ร้อยละ 60.0 มีที่ดินเพื่อทำการเกษตร 1-5 ไร่ รองลงมาร้อยละ 25.0 มีที่ดินเพื่อการเกษตร 6-10 ไร่ ที่เหลือในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 5.0 มีที่ดินเพื่อการเกษตร 11-15 ไร่ และ 16-20 ไร่ และน้อยกว่า 1 ไร่ ส่วนที่ดินเพื่อปลูกที่อยู่อาศัย ส่วนใหญ่ร้อยละ 47.6 มีที่ดินน้อยกว่า 100 ตารางวา รองลงมาในสัดส่วนใกล้เคียงกันร้อยละ 19.0 มีที่ดิน 100-200 ตารางวา ร้อยละ 17.8 มีที่ดิน 201-400 ตารางวา และร้อยละ 15.6 มีที่ดินมากกว่า 400 ตารางวา โดยผู้แทนครัวเรือนที่เช่าที่ดินของผู้อื่น ส่วนใหญ่ร้อยละ 89.2 เช่าที่ดินเพื่อปลูกที่อยู่อาศัย และร้อยละ 10.8 เช่าที่ดินเพื่อค้าขาย และทำธุรกิจส่วนตัว ซึ่งผู้แทนครัวเรือนที่เช่าที่ดินส่วนใหญ่ร้อยละ 89.2 เช่าที่ดินที่มีขนาดเล็กกว่า 1 ไร่ และที่เหลือร้อยละ 10.8 เช่าที่ดินที่มีขนาด 1-5 ไร่

(7) รายรับ-รายจ่าย และสถานะทางการเงินของครัวเรือน

ครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 85.1 มีรายได้มากกว่า 25,000 บาทต่อเดือน รองลงมา ร้อยละ 10.1 มีรายได้อยู่ระหว่าง 20,001-25,000 บาทต่อเดือน ร้อยละ 2.7 มีรายได้อยู่ระหว่าง 15,001-20,000 บาทต่อเดือน ในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 0.8 มีรายได้อยู่ระหว่าง 10,001-15,000 บาทต่อเดือน และมีรายได้ไม่เกิน 5,000 บาทต่อเดือน และร้อยละ 0.5 มีรายได้อยู่ระหว่าง 5,001-10,000 บาทต่อเดือน ตามลำดับ ส่วนรายจ่ายของครอบครัวส่วนใหญ่ร้อยละ 81.4 มีรายจ่ายมากกว่า 25,000 บาทต่อเดือน เช่นเดียวกัน ที่เหลือร้อยละ 10.6 มีรายจ่ายอยู่ระหว่าง 20,001-25,000 บาทต่อเดือน ร้อยละ 5.3 มีรายจ่ายระหว่าง 15,001-20,000 บาทต่อเดือน ร้อยละ 1.6 มีรายจ่ายระหว่าง 10,001-15,000 บาทต่อเดือน ร้อยละ 1.1 มีรายจ่ายไม่เกิน 5,000 บาทต่อเดือน และร้อยละ 1.0 มีรายจ่ายอยู่ระหว่าง 5,001-10,000 บาทต่อเดือน ตามลำดับ โดยสถานะทางการเงินของครัวเรือน ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 55.1 ระบุว่าพอใช้และเหลือเก็บ รองลงมาร้อยละ 35.1 ระบุว่าพอใช้แต่ไม่เหลือเก็บ ที่เหลือร้อยละ 9.8 ระบุว่าไม่พอใช้

(8) สาธารณสุข/สุขอนามัยในครัวเรือน

โรคที่สมาชิกในครัวเรือนเจ็บป่วยบ่อยๆ ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 57.1 ระบุว่าไม่มีการเจ็บป่วยในครัวเรือน รองลงมาร้อยละ 22.0 เจ็บป่วยด้วยโรคผิวหนัง และภูมิแพ้ ถัดรองลงมา ร้อยละ 9.8 เจ็บป่วยด้วยโรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ ร้อยละ 6.6 เจ็บป่วยจากอุบัติเหตุ ร้อยละ 3.2 เจ็บป่วยด้วยโรคอื่นๆ เช่น ความดัน เบาหวาน เก๊า อัมพาต หลอดเลือด หอบหืด กรดไหลย้อน เป็นต้น ที่เหลือร้อยละ 1.3 ระบุว่าเจ็บป่วยด้วยโรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร

วิธีการรักษาเมื่อเกิดการเจ็บป่วย ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 67.2 ระบุว่ารักษาที่โรงพยาบาล รองลงมาร้อยละ 17.2 ระบุว่าไปรักษาโดยการซื้อยารับประทานเอง ที่เหลือร้อยละ 8.7 ระบุว่ารักษาที่คลินิกหรือโรงพยาบาลเอกชน ร้อยละ 5.3 ระบุว่ารักษาที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ร้อยละ 1.3 ปลดปล่อยให้หายเอง และร้อยละ 0.3 ระบุว่ารักษาด้วยวิธีอื่นๆ

การใช้น้ำเพื่อบริโภคในชุมชน ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 96.0 ใช้น้ำดื่มบรรจุขวดเป็นหลัก ที่เหลือคือร้อยละ 2.1 ระบุว่าใช้น้ำจากตักคน้ำในชุมชนหรือเครื่องกรองน้ำ ร้อยละ 1.6 ใช้น้ำจากบ่อน้ำบาดาล และร้อยละ 0.3 ใช้น้ำประปา โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 97.1 ไม่พบปัญหาในการใช้น้ำเพื่อบริโภค มีเพียงส่วนน้อยร้อยละ 2.9 ที่พบปัญหาน้ำขุ่น และน้ำไม่ไหล ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 96.5 ไม่มีการทำ

ความสะอาดก่อนดื่มเพราะมั่นใจในความสะอาดของน้ำ ที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 3.5 มีการนำมากรองหรือนำไปต้มก่อนบริโภค ส่วนน้ำเพื่อการอุปโภคส่วนใหญ่ร้อยละ 94.8 ใช้น้ำประปา ที่เหลือร้อยละ 2.9 ใช้น้ำบ่อน้ำบาดาล ร้อยละ 1.4 ใช้น้ำบ่อดิน และในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 0.5 ใช้น้ำฝน และแหล่งอื่นๆ (จากสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด) โดยปัญหาในการใช้น้ำส่วนใหญ่ร้อยละ 89.9 ไม่มีปัญหาจากการใช้น้ำเพื่อการอุปโภค มีเพียงร้อยละ 10.1 ที่ระบุว่ามีปัญหา น้ำขุ่น มีตะกอน มีกลิ่น มีสี และน้ำไม่ไหล เป็นต้น

ในด้านการจัดการขยะมูลฝอย คราวเรือนร้อยละ 98.9 ใช้บริการเก็บขนและกำจัดโดยเทศบาลเมืองมาบตาพุดเป็นหลัก มีเพียงบางส่วนร้อยละ 0.5 ที่ระบุว่ากองทิ้งไว้หน้าบ้าน และที่เหลือในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 0.3 ระบุว่าจัดการขยะมูลฝอยโดยวิธีการเผาและอื่นๆ ส่วนการใช้ส้วมที่ถูกสุขลักษณะ พบว่าทั้งหมดร้อยละ 100.0 มีการใช้ส้วมที่ถูกสุขลักษณะ ดังนั้นการแพร่กระจายของเชื้อโรคจากการปนเปื้อนอุจจาระของมนุษย์จึงมีโอกาสดังกล่าวเกิดขึ้นได้น้อยมาก

4.10.2.1.2 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

ปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในชุมชนทั้ง 4 ชุมชน เป็นไปในลักษณะเช่นเดียวกัน โดยปัญหาหรือผลกระทบที่พบมากที่สุด ได้แก่ ปัญหาฝุ่นละออง คิดเป็นร้อยละ 32.7 ของผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมด ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 44.7 ระบุว่าเกิดจากการจราจร รองลงมาร้อยละ 34.1 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ ที่เหลือร้อยละ 21.2 ระบุว่าเกิดจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 52.0 ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ที่เหลือร้อยละ 48.0 ระบุว่าได้รับผลกระทบในบางช่วงเวลาเท่านั้น ระดับของผลกระทบส่วนใหญ่ร้อยละ 49.6 ระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ร้อยละ 41.5 ได้รับผลกระทบในระดับน้อย ที่เหลือร้อยละ 8.9 ได้รับผลกระทบในระดับมาก ปัญหาหรือผลกระทบรองลงมา ได้แก่ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน คิดเป็นร้อยละ 29.8 ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 49.1 ระบุว่าเกิดจากโรงงานอุตสาหกรรม รองลงมาร้อยละ 47.3 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ ที่เหลือในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 1.8 ระบุว่าเกิดจากการจราจรและกลิ่นขยะ โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 54.5 ระบุว่าก่อให้เกิดปัญหาหรือผลกระทบในบางช่วงเวลาเท่านั้น ที่เหลือร้อยละ 45.5 ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ซึ่งระดับของผลกระทบส่วนใหญ่ร้อยละ 56.3 ระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง รองลงมาร้อยละ 36.6 ได้รับผลกระทบในระดับน้อย ที่เหลือร้อยละ 7.1 ได้รับผลกระทบในระดับมาก

ปัญหาหรือผลกระทบในลำดับถัดรองลงมา ได้แก่ ปัญหาผลกระทบด้านเสียง ร้อยละ 27.7 โดยผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 58.7 ระบุว่ามีสาเหตุมาจากการจราจร รองลงมาร้อยละ 21.2 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ และร้อยละ 16.3 ระบุว่ามีสาเหตุมาจากโรงงานอุตสาหกรรม ที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 3.8 มีความเห็นว่าเกิดจากกิจกรรมของชุมชน ซึ่งผลกระทบที่เกิดขึ้นร้อยละ 80.8 ระบุว่าผลกระทบเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาทั้งในเวลากลางวันและกลางคืน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 54.8 ระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง รองลงมาร้อยละ 39.4 ได้รับผลกระทบในระดับน้อย ที่เหลือร้อยละ 5.8 ได้รับผลกระทบในระดับมาก ปัญหาถัดรองลงมา ได้แก่ ปัญหาเขม่า/ควัน คิดเป็นร้อยละ 24.2 ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 40.7 ระบุว่ามีสาเหตุมาจากโรงงานอุตสาหกรรม รองลงมาร้อยละ 30.8 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ และร้อยละ 28.5 ระบุว่าเกิดจากการจราจร โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 62.6 ระบุว่าได้รับผลกระทบบางฤดูกาล ที่เหลือร้อยละ 37.4 ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี ส่วนระดับของผลกระทบที่ได้รับส่วนใหญ่ร้อยละ 57.1 ได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ร้อยละ 38.5 ได้รับผลกระทบในระดับน้อย ที่เหลือร้อยละ 4.4 ได้รับผลกระทบในระดับมาก ส่วนปัญหาผลกระทบด้านน้ำเสีย มีเพียงบางส่วนร้อยละ 10.4 ที่ได้รับผลกระทบ โดยร้อยละ 41.0 ระบุว่าผลกระทบที่เกิดขึ้นมาจากโรงงานอุตสาหกรรม รองลงมาร้อยละ 38.5 ไม่สามารถระบุแหล่งกำเนิดได้ และร้อยละ 20.5 ระบุว่าเกิดจากกิจกรรมของชุมชน ผลกระทบที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่ร้อยละ 71.8 ระบุว่าได้รับผลกระทบเพียงบางช่วงเวลา ที่เหลือร้อยละ 28.2 ระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี โดยร้อยละ 61.5 ได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ร้อยละ 33.3 ได้รับผลกระทบในระดับน้อย ที่เหลือเพียงบางส่วนร้อยละ 5.2 ได้รับผลกระทบในระดับมาก สำหรับปัญหาหรือผลกระทบอื่นๆ ร้อยละ 89.4 ระบุว่าไม่มีปัญหาหรือผลกระทบด้านอื่นๆ มีเพียงบางส่วนร้อยละ 10.6 ที่ระบุว่าได้รับปัญหาหรือผลกระทบ เช่น ปัญหาการลักขโมย ปัญหายาเสพติด คนนอกพื้นที่ และสุนัขจรจัด เป็นต้น

4.10.2.1.3 การรู้จักโครงการฯ และกิจกรรมที่โครงการฯ ดำเนินการ

การรู้จัก และรับทราบการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ

(1) การรู้จัก และการรับทราบข้อมูลข่าวสารจากการดำเนินโครงการฯ

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่รู้จักการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โกลว์ คิดเป็นร้อยละ 83.2 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 28.4 รู้จักโครงการฯ ผ่านผู้นำชุมชน รองลงมาร้อยละ 22.0 รู้จักโครงการฯ ผ่านเพื่อนบ้าน ร้อยละ 19.9 รู้จักโครงการฯ ผ่านเจ้าหน้าที่โครงการ ร้อยละ 11.2 รู้จักโครงการฯ ผ่านป้ายประกาศ ร้อยละ 5.3 รู้จักโครงการฯ ผ่านการรับสมัครงาน ร้อยละ 4.8 รู้จักโครงการฯ ผ่านรถประกาศ และร้อยละ 4.2 รู้จักโครงการฯ ผ่านช่องทางอื่นๆ ที่เหลือในสัดส่วนเพียงเล็กน้อยระบุว่ารู้จักและทราบการดำเนินงานของโครงการฯ ผ่านสื่อต่างๆ เช่น การร่วมกิจกรรมกับโครงการฯ กรวยจราจร แท่งค้ำน้ำ ถึงขยะ และวิทยุ หรือหนังสือพิมพ์ เป็นต้น

(2) การระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 67.3 ไม่สามารถระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้นได้ มีเพียงร้อยละ 32.7 ที่สามารถระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้นได้ โดยผู้แทนครัวเรือนที่สามารถระบุกิจกรรมได้ส่วนใหญ่ร้อยละ 41.2 ระบุว่าเป็นกิจกรรมมอบทุนการศึกษา รองลงมาร้อยละ 15.1 ระบุว่าเป็นกิจกรรมในวันสำคัญต่างๆ (งานบุญ, งานวันเด็ก, วันสงกรานต์, วันแม่, วันพ่อ) ถัดรองลงมาร้อยละ 10.3 ระบุเป็นกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ร้อยละ 8.7 ระบุเป็นกิจกรรมกองทุนโรงไฟฟ้า ร้อยละ 7.1 ระบุเป็นกิจกรรมปลูกป่า ร้อยละ 4.8 ระบุเป็นกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 4.0 ระบุว่าเป็นงานประชุมต่างๆ และการจัดอบรมให้ความรู้ และกิจกรรมงานประเพณีทางศาสนา ร้อยละ 2.4 ระบุเป็นกิจกรรมพัฒนาชุมชน (ธนาคารปูม้า) ร้อยละ 1.6 กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ/ส่งเสริมผู้สูงอายุ และที่เหลือร้อยละ 0.8 ระบุเป็นกิจกรรมแจกของรางวัล

(3) การเข้าร่วมกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 66.5 ไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมที่ทางกลุ่มบริษัทฯ ได้จัดขึ้น มีเพียงร้อยละ 33.5 ที่เคยเข้าร่วมกิจกรรม โดยผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 47.0 ระบุเหตุผลที่เข้าร่วมโครงการว่าได้มีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชน รองลงมาร้อยละ 19.7 ระบุว่าได้รับความรู้ ถัดรองลงมา

ร้อยละ 11.4 ระบุว่าได้รับของที่ระลึก ร้อยละ 10.6 ระบุว่าได้ใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์ ร้อยละ 7.6 ระบุว่าได้เข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชน ที่เหลือร้อยละ 3.7 ไม่ระบุเหตุผลที่เข้าร่วมกิจกรรม

การรู้จัก และรับทราบการดำเนินการของ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

(1) การรู้จัก และการรับทราบข้อมูลข่าวสารจากการดำเนินการโครงการฯ

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 74.2 รู้จักโครงการฯ โดยทราบจากผู้นำชุมชนเป็นส่วนใหญ่ร้อยละ 29.9 รองลงมาร้อยละ 22.4 ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ ร้อยละ 19.2 ทราบจากเพื่อนบ้าน ร้อยละ 11.4 ทราบจากป้ายประกาศ ร้อยละ 5.5 ทราบจากการรับสมัครงาน ร้อยละ 4.2 ทราบจากรถประกาศ ในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 2.9 ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับโครงการฯ และแหล่งอื่นๆ เช่น การเข้าไปติดต่อโครงการ ที่เหลือร้อยละ 1.0 ทราบจากกรวยจราจร แท่งค้ำน้ำ ถังขยะ และที่เหลือร้อยละ 0.6 ทราบจากวิทยุหรือหนังสือพิมพ์

(2) การระบุกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัทฯ ได้จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 67.8 ไม่สามารถระบุกิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้น มีเพียงร้อยละ 32.2 ที่สามารถระบุกิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้นได้ โดยผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 41.2 ระบุว่ากิจกรรมมอบทุนการศึกษา รองลงมาร้อยละ 14.5 ระบุว่ากิจกรรมในวันสำคัญต่าง ๆ (งานบุญ, งานวันเด็ก, วันสงกรานต์, วันแม่, วันพ่อ) ร้อยละ 9.7 ระบุว่ากิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ร้อยละ 8.9 ระบุว่ากองทุนโรงไฟฟ้า ร้อยละ 8.1 ระบุว่ากิจกรรมปลูกป่า ร้อยละ 4.8 ระบุว่ากิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 4.0 ระบุว่างานประชุมต่างๆ และการจัดอบรมให้ความรู้ และกิจกรรมงานประเพณีทางศาสนา ร้อยละ 2.4 ระบุว่ากิจกรรมพัฒนาชุมชน (ธนาคารปูม้า) ที่เหลือร้อยละ 1.6 ระบุว่ากิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ/ส่งเสริมผู้สูงอายุ และร้อยละ 0.8 ระบุว่ากิจกรรมแจกของรางวัล

(3) การเข้าร่วมกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ จัดขึ้น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 66.5 ไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้น มีเพียงร้อยละ 33.5 ที่ระบุว่าเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่จัดขึ้น โดยเหตุผลที่เข้าร่วมส่วนใหญ่ร้อยละ 47.0 ระบุว่าได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน รองลงมาร้อยละ 19.7 ระบุว่าได้รับความรู้ ร้อยละ 11.4 ระบุว่าได้รับของที่ระลึก ร้อยละ 10.6 ระบุว่าได้ใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์ ร้อยละ 7.6 ระบุว่าได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชน และที่เหลือร้อยละ 3.7 ไม่ระบุเหตุผลในการเข้าร่วมกิจกรรม

การรู้จักกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้น และความคิดเห็นต่อกิจกรรม

(1) กองทุนโรงไฟฟ้า

ผู้แทนครัวเรือนร้อยละ 65.2 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 34.8 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.1 มีความต้องการให้ทางบริษัทฯ จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.9 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(2) โครงการทบทวนความรู้ร่วมมหาวิทยาลัยให้กับเยาวชนในจังหวัดระยอง

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 51.6 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 48.4 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 98.1 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 1.9 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(3) โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาเด็กนักเรียนในชุมชน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 55.9 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 44.1 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 97.6 มีความเห็นว่าการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(4) โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาลในจังหวัดระยอง

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 50.3 รู้จักโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 49.7 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมด ร้อยละ 98.1 มีความเห็นว่าการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 1.9 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(5) โครงการโรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดตากวน โดยปรับหลักสูตรพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับโรงเรียน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 57.7 ไม่รู้จักโครงการฯ มีเพียงร้อยละ 42.3 ที่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(6) โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 63.0 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 37.0 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(7) โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 53.7 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 46.3 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.7 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(8) โครงการปลูกป่า สร้างฝายชะลอน้ำ เขาดูร-ห้วยมะหาด

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 56.4 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 43.6 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(9) โครงการวันเด็กहरรรษากับโรงไฟฟ้า

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 59.6 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 40.4 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.3 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.7 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(10) โครงการ Light for a Better Life การปรับปรุง ซ่อมแซม ระบบไฟฟ้าให้กับโรงเรียน วัด สถานพยาบาลท้องถิ่น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 60.0 ไม่รู้จักโครงการฯ มีเพียงร้อยละ 39.4 ที่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(11) โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา-19 ให้กับหน่วยงานรัฐและภาคประชาชน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 50.3 รู้จักโครงการฯ และร้อยละ 49.7 ไม่รู้จักโครงการฯ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความต้องการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(12) โครงการชังกอ สร้างบ้านให้สัตว์ทะเล

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 61.4 ไม่รู้จักโครงการฯ มีเพียงร้อยละ 38.6 ที่รู้จักโครงการ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.6 มีความเห็นว่าการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(13) โครงการเคียงป่าเคียงใหญ่ เยี่ยมบ้านชุมชนยามเย็น

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 63.6 ไม่รู้จักโครงการฯ มีเพียงร้อยละ 36.4 ที่รู้จักโครงการ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 96.7 มีความเห็นว่าการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.4 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

(14) โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 60.1 ไม่รู้จักโครงการฯ มีเพียงร้อยละ 39.9 ที่รู้จักโครงการ ซึ่งผู้แทนครัวเรือนเกือบทั้งหมดร้อยละ 97.9 มีความเห็นว่าการให้จัดโครงการดังกล่าวต่อไป มีเพียงร้อยละ 2.1 ที่ไม่ต้องการให้จัดกิจกรรมดังกล่าวอีก

กิจกรรมที่ต้องการให้เพิ่มเติมเพื่อประโยชน์ของส่วนรวม

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 75.4 ไม่แสดงความคิดเห็นแต่อย่างใด มีเพียงร้อยละ 9.0 ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมเกี่ยวกับการดูแลผู้สูงอายุ ร้อยละ 7.2 ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมมอบทุนการศึกษา หรือสร้างห้องสมุดชุมชน ร้อยละ 5.1 ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมเกี่ยวกับเยาวชน ร้อยละ 1.9 ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมเสริมสร้างอาชีพ สร้างรายได้ ร้อยละ 1.1 ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมกีฬา ด้านยาเสพติด และร้อยละ 0.3 ต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่

มาตรฐานในการดูแลด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 59.3 ค่อนข้างมั่นใจกับมาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ รองลงมาร้อยละ 18.6 มั่นใจอย่างยิ่งกับมาตรฐานฯ ของโครงการฯ ถัดรองลงมาคือร้อยละ 16.5 ค่อนข้างไม่มั่นใจกับมาตรฐานฯ ของโครงการฯ ร้อยละ 4.8 ไม่มั่นใจอย่างยิ่งกับมาตรฐานฯ ของโครงการฯ ที่เหลือร้อยละ 0.8 ไม่แสดงความคิดเห็น

การสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 48.7 ค่อนข้างเห็นด้วยว่าทางโครงการฯ สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ในชุมชนเป็นอย่างดี รองลงมาร้อยละ 23.9 ค่อนข้างไม่เห็นด้วยว่าโครงการฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมในชุมชนเป็นอย่างดี ถัดรองลงมาร้อยละ 21.3 เห็นด้วยอย่างยิ่งว่าโครงการฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมในชุมชนเป็นอย่างดี ร้อยละ 5.0 ไม่เห็นด้วยอย่างยิ่งว่าโครงการฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมในชุมชนเป็นอย่างดี และที่เหลือร้อยละ 1.1 ไม่แสดงความคิดเห็น โดยผู้แทนครัวเรือนที่มีความเห็นว่าโครงการฯ มีการสนับสนุนชุมชนเป็นอย่างดีนั้น ส่วนใหญ่ร้อยละ 71.0 ไม่ได้ระบุเหตุผลของกิจกรรม รองลงมาร้อยละ 17.0 ระบุว่าเพื่อช่วยเหลือชุมชน ถัดรองลงมาร้อยละ 7.4 ระบุว่าเพื่อสร้างความสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน ร้อยละ 2.9 ระบุเพื่อพัฒนาชุมชน และทำให้ชุมชนมีความเจริญมากขึ้น และที่เหลือร้อยละ 1.7 ระบุว่าเพื่อลดความขัดแย้งระหว่างชุมชนกับโครงการ

ข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และกิจกรรมเพื่อชุมชน

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 81.4 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ มีเพียงร้อยละ 5.6 ที่ต้องการให้โครงการฯ ดูแลด้านความปลอดภัยของโครงการฯ ไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน ร้อยละ 4.8 ต้องการให้สนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ในชุมชน ร้อยละ 4.5 ต้องการให้โครงการฯ มีมาตรฐานด้านความปลอดภัยที่ดี ร้อยละ 1.6 ต้องการให้โครงการฯ ตรวจสอบระบบความปลอดภัยในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ ร้อยละ 1.3 ต้องการให้จัดเจ้าหน้าที่แนะนำความปลอดภัยเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และประชาสัมพันธ์ข่าวสารให้ชุมชนรับทราบ ที่เหลือร้อยละ 0.8 ต้องการให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศและควบคุมเรื่องกลิ่นให้ดี

4.10.2.1.4 ทักษะ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนต่อกลุ่มบริษัทฯ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัทฯ ที่มีอยู่ในพื้นที่ส่งผลดีและ
ผลเสียต่อชุมชนอย่างไร

- **ผลดี**

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 48.7 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ รองลงมาร้อยละ 17.6 มีความเห็นว่าทำให้มีการจ้างงานคนในชุมชนมีงานทำ ถัดรองลงมาร้อยละ 10.6 มีความเห็นว่าทำให้เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น สร้างรายได้ให้กับชุมชน ร้อยละ 9.0 มีความเห็นว่ามีการพัฒนาชุมชน ชุมชนเจริญขึ้น ร้อยละ 7.4 มีความเห็นว่าทำให้มีงบประมาณสนับสนุนกิจกรรมชุมชน สนับสนุนทุนการศึกษา และร้อยละ 6.7 มีความเห็นว่าทำให้มีไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ

- **ผลเสีย**

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 54.0 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ รองลงมาร้อยละ 27.9 มีความเห็นว่าการดำเนินโครงการฯ ก่อให้เกิดปัญหามลพิษสู่สิ่งแวดล้อม ถัดรองลงมาร้อยละ 13.3 ก่อให้เกิดปัญหาด้านมลพิษทางอากาศ ร้อยละ 2.9 ทำให้เกิดความกังวลเรื่องความปลอดภัยต่อชุมชน ร้อยละ 1.6 ส่งผลเสียต่อสุขภาพของคนในชุมชน และที่เหลือร้อยละ 0.3 ก่อให้เกิดปัญหาด้านมลพิษทางน้ำ

เมื่อสอบถามผู้แทนครัวเรือนว่าการดำเนินโครงการฯ ก่อให้เกิดผลดีหรือผลเสียมากกว่ากัน ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 45.8 มีความเห็นว่าการดำเนินโครงการฯ ก่อให้เกิดผลดีและผลเสียในระดับใกล้เคียงกัน รองลงมาร้อยละ 26.2 ไม่แสดงความคิดเห็น ถัดมาร้อยละ 19.0 มีความเห็นว่าก่อให้เกิดผลดีมากกว่าผลเสีย ที่เหลือเพียงเล็กน้อยร้อยละ 9.0 มีความเห็นว่าก่อให้เกิดผลเสียมากกว่าผลดี

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัทฯ

ผู้แทนครัวเรือนส่วนใหญ่ร้อยละ 68.6 ไม่แสดงความคิดเห็นใดๆ ที่เหลือร้อยละ 8.2 ต้องการให้ช่วยเหลือชุมชน พัฒนาชุมชน ดูแลคนในชุมชน ร้อยละ 4.8 ต้องการให้เพิ่มทุนการศึกษา ร้อยละ 4.3 ต้องการให้ดูแลเรื่องความปลอดภัยในชุมชน ร้อยละ 4.0 สนับสนุนกิจกรรมในชุมชน ร้อยละ 3.7 ต้องการให้ดูแลเรื่องสิ่งแวดล้อม และจัดการมลพิษต่างๆ ให้ดี ที่เหลือในสัดส่วนที่เท่ากันร้อยละ 3.2 ต้องการให้เพิ่มการจ้างงาน และเพิ่มการประชาสัมพันธ์ให้ทั่วถึง

4.10.2.2 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมระดับผู้นำชุมชน

4.10.2.2.1 ข้อมูลลักษณะประชากร สภาพสังคม และเศรษฐกิจ

(1) ตำแหน่ง และระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของผู้ให้ข้อมูล

ผู้นำชุมชนหรือผู้แทนชุมชนที่ให้ข้อมูลดำรงตำแหน่งประธานชุมชน กรรมการและเลขานุการชุมชน โดยระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-16 ปี ซึ่งผู้นำชุมชนที่ดำรงตำแหน่งเกิน 1 วาระ นับเป็นผู้นำชุมชนที่ได้รับความไว้วางใจจากประชาชน

(2) จำนวนครัวเรือนในชุมชน

ผู้นำชุมชนระบุว่ามีจำนวนครัวเรือนในชุมชนอยู่ในช่วง 250-1,300 ซึ่งถือว่าเป็นชุมชนขนาดเล็กถึงขนาดใหญ่

(3) อาชีพหลัก และอาชีพเสริมของประชากรในหมู่บ้าน

การประกอบอาชีพหลักของประชากรในชุมชน ผู้นำชุมชนระบุว่า คือ มีการประกอบอาชีพค้าขาย รับจ้าง ธุรกิจส่วนตัว และเกษตรกรรม ส่วนการประกอบอาชีพเสริม ผู้นำชุมชนระบุว่ามีการประกอบอาชีพเกษตรกรรม ค้าขาย รับจ้างทั่วไป และธุรกิจส่วนตัว

(4) การจ้างแรงงาน

● แรงงานภาคเกษตรกรรม

ผู้นำชุมชนเกือบทั้งหมด (ยกเว้นชุมชนวัดโสภณ) มีความเห็นว่าการจ้างแรงงานภาคเกษตรกรรมในชุมชน โดยชุมชนหนองแฟบและชุมชนมาบชูลุดระบุว่าเป็นแรงงานในพื้นที่ ส่วนชุมชนมาบชูลุด-ชากกลาง ระบุว่าเป็นแรงงานนอกพื้นที่

● แรงงานภาคอุตสาหกรรม

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นว่าการจ้างแรงงานภาคอุตสาหกรรมในชุมชน โดยระบุว่าเป็นแรงงานนอกพื้นที่

● แรงงานภาคประมง

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีการจ้างแรงงานประมง มีเพียงผู้นำชุมชนบ้านหนองแฟบที่ระบุว่ามีการจ้างแรงงานประมงในชุมชน โดยระบุว่าเป็นแรงงานในพื้นที่

(5) การให้บริการด้านการศึกษา และศาสนา

- โรงเรียนในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีโรงเรียนในพื้นที่ชุมชน มีเพียงชุมชนบ้าน
มาบขลุค-ซากกลาง ที่ระบุว่าไม่มีโรงเรียนในพื้นที่ชุมชน

- วัดในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีวัดในชุมชน มีเพียงชุมชนบ้านมาบขลุค-ซากกลาง
ที่ระบุว่าไม่มีวัดในชุมชน

- สถานพิธีประกอบกิจกรรมศาสนาอื่นๆ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีสถานพิธีประกอบกิจกรรมทางศาสนาอื่นๆ
ในชุมชน มีเพียงชุมชนวัดโสภณและชุมชนหนองแปนที่ระบุว่าไม่มีสถานพิธีประกอบกิจกรรมศาสนาอื่นๆ
ในชุมชน

(6) โรคระบาดที่เคยเกิดขึ้นในชุมชน และการให้บริการด้านสาธารณสุข

- โรคที่เคยระบาดในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าเคยเกิดโรคระบาดในชุมชน โดยส่วนใหญ่ระบุว่า
โรคที่เคยระบาดในชุมชนคือโรคโควิด-19

- สถานพยาบาลในชุมชน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีสถานพยาบาลใดๆ ในชุมชน ยกเว้นชุมชน
วัดโสภณ ที่ระบุว่าไม่มีสถานพยาบาลในชุมชน นั่นคือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด

- การใช้น้ำเพื่อการบริโภค

ผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความเห็นตรงกันว่าในชุมชนใช้น้ำบรรจุขวดเพื่อการ
บริโภค ซึ่งไม่มีปัญหาการใช้น้ำเพื่อการบริโภคแต่อย่างใด

- การใช้น้ำเพื่อการอุปโภค

ผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่ามีการใช้น้ำประปาเพื่อการอุปโภค ซึ่งส่วนใหญ่ระบุว่า
ไม่มีปัญหาการใช้น้ำเพื่อการอุปโภค มีเพียงชุมชนมาบขลุคที่ระบุว่ามีปัญหา น้ำขุ่น มีตะกอน น้ำไม่ไหล

- **การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่า การกำจัดขยะมูลฝอยของครัวเรือน จะถูกนำไปกำจัด โดยเทศบาลเมืองมาบตาพุด

4.10.2.2.2 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

(1) ปัญหากลิ่น

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบด้านกลิ่นในชุมชน โดยมีสาเหตุมาจาก โรงงานอุตสาหกรรม กิจกรรมชุมชน และขยะ ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบระบุว่า ได้รับผลกระทบ ตลอดทั้งปี และส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบในระดับมาก

(2) ปัญหาเขม่า/ควัน

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบด้านเขม่า/ควัน โดยมีสาเหตุมาจาก โรงงานอุตสาหกรรม การจราจร และกิจกรรมการเผาถ่านของคนในชุมชน ระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบ ส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบทั้งตลอดปี ระดับของผลกระทบที่ได้รับมีทั้งในระดับมาก ปานกลาง และน้อย

(3) ปัญหาฝุ่นละออง

ผู้นำชุมชนเกือบทั้งหมดระบุว่า ได้รับผลกระทบด้านฝุ่นละออง โดยมีสาเหตุหลักมา จากการจราจร และบางส่วนมาจาก โรงงานอุตสาหกรรม ระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบทั้งหมดระบุว่า ได้รับ ผลกระทบตลอดทั้งปี และระดับของผลกระทบที่ได้รับส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบในระดับ ปานกลาง และมาก

(4) ปัญหาน้ำเสีย

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบด้านน้ำเสีย โดยระบุว่า ได้รับผลกระทบ จากกิจกรรมของชุมชน และ โรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับ ผลกระทบตลอดทั้งปี และระดับของผลกระทบอยู่ในระดับปานกลางและมาก

(5) ปัญหาเสียง

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่า ได้รับผลกระทบด้านเสียงโดยระบุว่าสาเหตุหลัก มาจากการจราจร และบางส่วนมีสาเหตุมาจาก โรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบเป็นบางครั้งทั้งในช่วงเวลากลางวันและกลางคืน และระดับของผลกระทบที่ ได้รับส่วนใหญ่ระบุว่า ได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง และมาก

(6) ปัญหาอื่นๆ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ไม่ได้ระบุผลกระทบในด้านอื่นๆ มีเพียงผู้นำชุมชนบ้านมาบชูด-ซากกลางที่ระบุว่ามีปัญหาประชากรแฝง และปัญหาขยะ ซึ่งระยะเวลาที่ได้รับผลกระทบระบุว่าได้รับผลกระทบตลอดทั้งปี และระดับของผลกระทบอยู่ในระดับปานกลาง

4.10.2.2.3 การรู้จักโครงการฯ และกิจกรรมที่โครงการฯ เคยดำเนินการ**การรู้จักโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัทฯ**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ โดยรู้จักผ่านเจ้าหน้าที่ของโครงการเป็นหลัก เมื่อสอบถามว่าสามารถระบุกิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้นได้หรือไม่ ผู้แทนชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าสามารถระบุกิจกรรมได้ ได้แก่ กิจกรรมที่เกี่ยวกับงานประเพณี และวันสำคัญต่างๆ และกิจกรรมมอบทุนการศึกษา โดยผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่าเคยเข้าร่วมกิจกรรมดังกล่าวที่โครงการฯ ได้จัดขึ้น ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ที่เข้าร่วมกิจกรรมระบุเหตุผลหลักที่เข้าร่วมกิจกรรม คือ การได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน

ความคิดเห็นต่อกิจกรรมที่โครงการฯ จัดขึ้น**(1) กองทุนโรงไฟฟ้า**

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(2) โครงการทบทวนความรู้ร่วมหาวิทยาลัยให้กับเยาวชนในจังหวัดระยอง

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(3) โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาเด็กนักเรียนในชุมชน

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(4) โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาลในจังหวัดระยอง

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(5) โครงการโรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดตากวน

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(6) โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(7) โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(8) โครงการปลูกป่า สร้างฝายชะลอน้ำเขาภูคร-ห้วยมะหาด

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(9) โครงการวันเด็กहरรรษากับโรงไฟฟ้า

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(10) โครงการ Light for a Better Life การปรับปรุง ซ่อมแซมระบบไฟฟ้าให้กับโรงเรียน วัด สถานพยาบาล

ผู้นำชุมชนเกือบทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และผู้นำชุมชนทั้งหมดมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(11) โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา-19 ให้กับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(12) โครงการซังกอ สร้างบ้านให้สัตว์ทะเล

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(13) โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่ เยี่ยมบ้านชุมชนยามเย็น

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

(14) โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน

ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ และมีความต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมดังกล่าวต่อไป

กิจกรรมที่ต้องการให้เพิ่มเติมเพื่อประโยชน์ส่วนรวม และข้อเสนอแนะ

ผู้นำชุมชนต้องการให้เพิ่มเติมกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน ได้แก่ การสร้างอาชีพให้คนในชุมชน กิจกรรมเกี่ยวกับงานประเพณีต่างๆ และเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนอย่างสม่ำเสมอ การรับคนในชุมชนเข้าทำงานในโครงการ และเพิ่มระบบไฟฟ้าส่องสว่างในชุมชน และมีข้อเสนอแนะให้เพิ่มทุนการศึกษาให้มากขึ้น และมีโครงการรับเด็กในชุมชนเข้าทำงาน

ความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อมาตรฐานการดูแลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มั่นใจกับมาตรฐานการดูแลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีข้อเสนอแนะว่าควรดูแลไม่ให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน รักษาความปลอดภัยให้ดี และมีการรับฟังข้อมูลของคนในชุมชนเกี่ยวกับปัญหาที่เกิดจากโครงการและเข้าไปแก้ไข

ความคิดเห็นต่อโครงการฯ ในการสนับสนุนกิจกรรมกิจกรรมของชุมชนเป็นอย่างดี

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าค่อนข้างเห็นด้วยกับการสนับสนุนชุมชนเป็นอย่างดีของโครงการฯ โดยให้เหตุผลว่าเนื่องจากมีการสนับสนุนชุมชน และเข้าร่วมกิจกรรมสม่ำเสมอ และมีข้อเสนอแนะว่าควรเพิ่มการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนรับทราบเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการฯ และเพิ่มกิจกรรมพัฒนาชุมชน

4.10.2.2.4 ทศนคติ และความคิดเห็นของผู้นำในชุมชนต่อโครงการฯ

● ผลดี

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการมีโรงไฟฟ้าช่วยให้ในพื้นที่มีงบประมาณสนับสนุนในการพัฒนาชุมชน มีการจ้างแรงงาน สร้างรายได้ เศรษฐกิจดีขึ้น รวมถึงมีทุนการศึกษาให้กับเด็กนักเรียนในชุมชน

- ผลเสีย

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเห็นในภาพรวมว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลดีมากกว่าผลเสีย

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ผู้นำชุมชนระบุว่าต้องการให้โครงการมีประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการต่อชุมชนให้มากขึ้น และมีความชัดเจนไม่ปิดบัง และอยากให้ทางโรงไฟฟ้าลงพื้นที่ในชุมชนจัดรับฟังความคิดเห็น และให้ความรู้ เพื่อให้ได้รับทราบข้อมูลข่าวสาร สนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมของชุมชน และจ้างงานคนในชุมชน

4.10.2.3 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมระดับหน่วยงานราชการ

- ผลดี

หน่วยงานราชการเกือบทั้งหมดมีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการมีโรงไฟฟ้าในพื้นที่ ทำให้เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น เกิดการจ้างงาน สร้างความมั่นคงทางพลังงาน เกิดการพัฒนาด้านสาธารณูปโภค สร้างรายได้ของประเทศ และความเติบโตทางเศรษฐกิจ

- ผลเสีย

หน่วยงานราชการเกือบทั้งหมดมีความเห็นไปในทางเดียวกันคือการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพของประชาชน

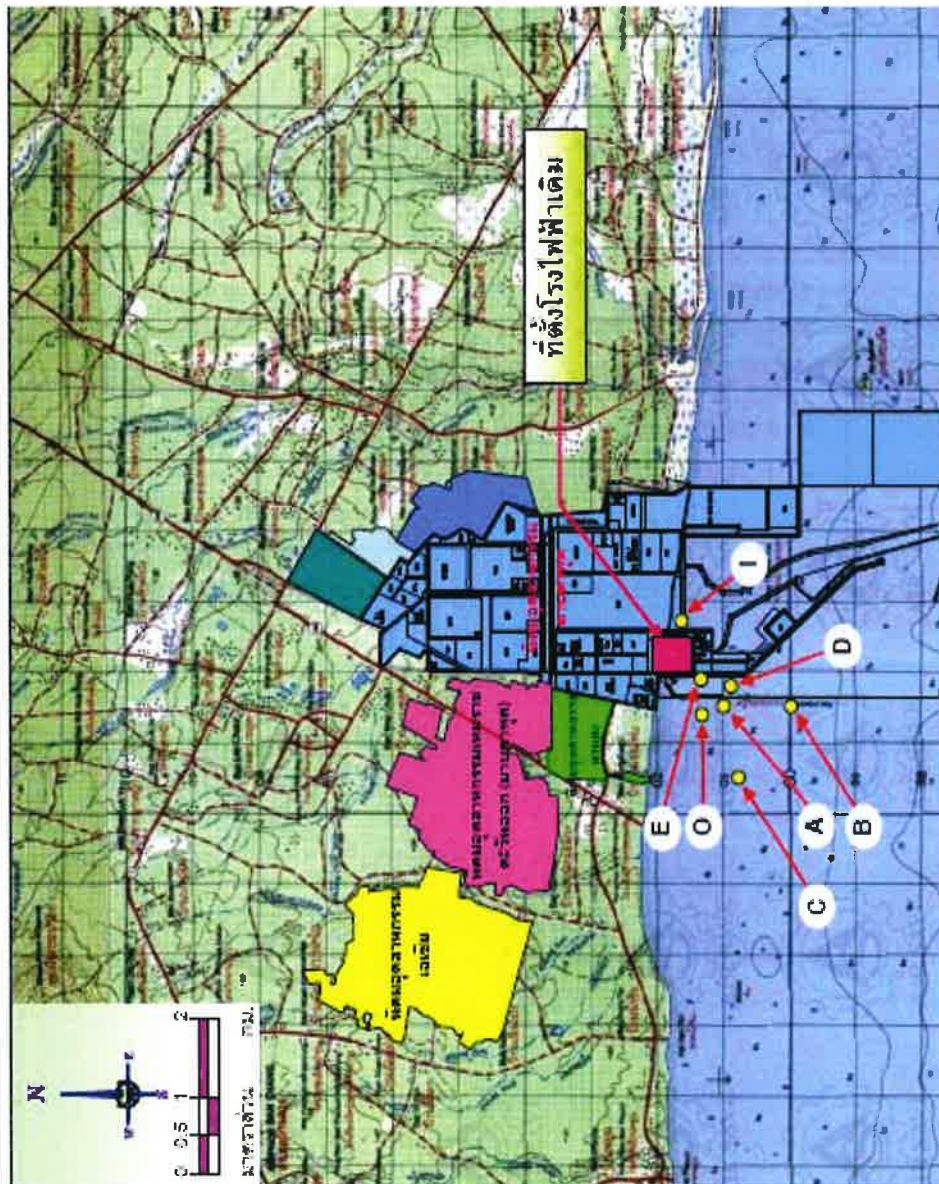
หน่วยงานราชการส่วนใหญ่มีความเห็นในภาพรวมว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลดีมากกว่าผลเสีย

หน่วยงานราชการมีข้อเสนอแนะต่อโครงการดังนี้

- สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในโอกาสต่างๆ
- ให้ความรู้กับชุมชนโดยรอบ
- การแจ้งเหตุกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

4.11 คุณภาพน้ำทะเล

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552 กำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง ซึ่งประกอบด้วยสถานีย่อยที่ทำการตรวจวัดทั้งสิ้น 7 สถานี ได้แก่ สถานี E อยู่บริเวณใกล้เคียง ประตูระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า สถานี I อยู่บริเวณใกล้กับปากทางเข้าของน้ำทะเลที่นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า สถานี A D และ O อยู่ห่างจากบริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร และสถานี B และ C อยู่ห่างจากบริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าประมาณ 1,000 เมตร (รูปที่ 4.11-1) โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ความเค็ม (salinity) ความนำไฟฟ้า (conductivity) ปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมด (TDS) ความขุ่น (Turbidity) ปริมาณออกซิเจนละลาย (DO) และ ความโปร่งใส (transparency) สัปดาห์ละ 1 ครั้ง ตรวจวัดบีโอดี (BOD_5) ปริมาณสารแขวนลอย (SS) และ คลอรีนคงเหลือ (residual chlorine) เดือนละ 1 ครั้ง รวมทั้งตรวจวัดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม (total petroleum hydrocarbon) และโลหะหนัก (สารหนู ตะกั่วปรอท ซีลีเนียม และเหล็ก) ปีละ 3 ครั้ง สำหรับพารามิเตอร์และระยะเวลาที่กำหนดให้มีการตรวจติดตามคุณภาพน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง มีรายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.11-1



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)
2,000 m (730438.6E, 1399658N)



รูปที่ 4.11-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 4.11-1 รายละเอียดการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ดัชนีคุณภาพน้ำ	ตำแหน่งที่ทำการเก็บตัวอย่าง							ความถี่ที่ทำการตรวจวัด
	A	B	C	D	E	I	O	
1. Temperature	•	•	•	•	•	•	•	ทุกสัปดาห์
2. pH	•	•	•	•	•	•	•	
3. Salinity	•	•	•	•	•	•	•	
4. Conductivity	•	•	•	•	•	•	•	
5. Total Dissolved Solids	•	•	•	•	•	•	•	
6. Turbidity	•	•	•	•	•	•	•	
7. DO	•	•	•	•	•	•	•	
8. Transparency	•	•	•	•	•	•	•	เดือนละ 1 ครั้ง
9. Suspended Solids	•	•	•	•	•	•	•	
10. BOD ₅	•	•	•	•	•	•	•	
11. Residual Chlorine	•	•	•	•	•	•	•	ปีละ 3 ครั้ง
12. Hydrocarbon	•	•	•	•	•	•	•	
13. Arsenic	•	•	•	•	•	•	•	
14. Lead	•	•	•	•	•	•	•	
15. Mercury	•	•	•	•	•	•	•	
16. Selenium	•	•	•	•	•	•	•	
17. Iron	•	•	•	•	•	•	•	

หมายเหตุ : ทำการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเลแบบผสมรวม (Integrated sampling) ตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่างน้ำทะเล

4.11.1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 มีรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) อุณหภูมิ (Temperature)

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-2 และรูปที่ 4.11-2 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละสถานี ได้ดังนี้

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

ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552 กำหนดให้ระยะห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า 1,000 เมตร เป็นจุดควบคุมอุณหภูมิ น้ำทะเลที่ปล่อยออกจากโรงไฟฟ้า โดยบริเวณดังกล่าวจะมีความแตกต่างของอุณหภูมิ น้ำทะเลกับสภาพธรรมชาติไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส ซึ่งเมื่อนำผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเล ในระหว่างเดือนมกราคม 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 และค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ที่กำหนดให้มีความแตกต่างจากสภาพธรรมชาติ ไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 4.11-2 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอป จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 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 D _{ir} 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 4.11-2 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ค่าสัมบูรณ์ของจุด 2,000	
		Sampling Point I	Sampling Point E	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 *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Δ ≤ 2	

หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551
ความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทั้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทั้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ)
ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

2. Δ หมายถึง เปลี่ยนแปลงจากสภาพธรรมชาติ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวชญาทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์: นางสาวชมชฎา อินทร์

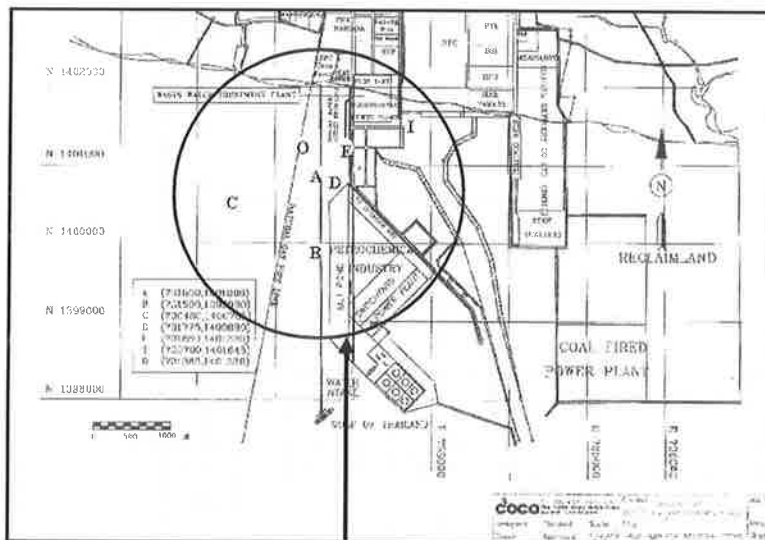
เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

รูปที่ 4.11-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ของน้ำทะเล
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	อุณหภูมิ (°C)	ค่าสัมบูรณ์ของ Dif 2,000	ค่ามาตรฐาน*
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 : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552 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 สามารถสรุปค่าแต่ละสถานีได้ 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.2564 ที่กำหนดให้มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 7.0-8.5 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-3 และรูปที่ 4.11-3

ตารางที่ 4.11-3 ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอบ จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดยูนิตเข้า	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
ค่าความเป็นกรด-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 4.11-3 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดศูนย์เข้า Sampling Point I	ที่จุดระบายน้ำออก Sampling Point E	ระยะ 500 เมตร			ระยะ 1,000 เมตร	
				Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ค่าความเป็นกรด-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
ค่าต่ำสุด	29 มิถุนายน 2565	8.14	7.40	7.79	7.57	8.08	7.85	7.92
ค่าสูงสุด		7.56	7.26	7.47	7.38	7.74	7.56	7.68
ค่าเฉลี่ย		8.15	8.12	8.15	8.10	8.25	8.15	8.34
ค่ามาตรฐาน *		7.96	7.69	7.87	7.84	8.01	7.90	7.97
7.0-8.5								

หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง:

นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอินวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบควบคุม:

นางอรยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์:

นางสาวชมเชษฐา อินทร์สร

เบอร์โทรศัพท์:

0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก:

นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอินวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง:

บริษัท ชีคอฟ จำกัด

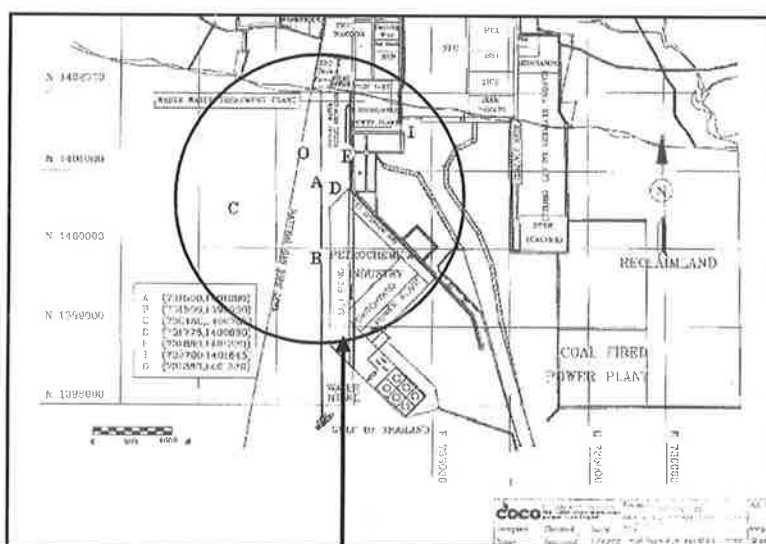
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์:

-

รูปที่ 4.11-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	pH	ค่ามาตรฐาน*
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.2564

(3) ความเค็ม (Salinity)

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

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 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด ซึ่งมาตรฐานฯ กำหนดให้มีค่าเปลี่ยนแปลงได้ไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ที่ตรวจวัดได้ของตัวอย่างน้ำทะเลที่เก็บจากสถานีเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเดียวกันย้อนหลัง 1 ปี (ภาคผนวก ง) รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.11-4 และรูปที่ 4.11-4

ตารางที่ 4.11-4 ผลการตรวจวัดความเค็ม (Salinity) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ชีคอฟ 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 4.11-4 (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
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	31.3	31.6	31.8
ค่าต่ำสุด	ค่าต่ำสุดของเดือนมิถุนายน 2564	32.0	32.4		31.1	32.2	31.9	32.2	32.1
ค่าสูงสุด		30.8	30.6		30.0	30.4	30.5	30.4	30.3
ค่าเฉลี่ย		33.6	33.7		33.8	33.8	32.6	33.6	32.9
ค่ามาตรฐาน *		31.9	31.9		31.9	31.9	31.4	32.0	31.7
$\Delta \leq 10\%^{**}$									

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

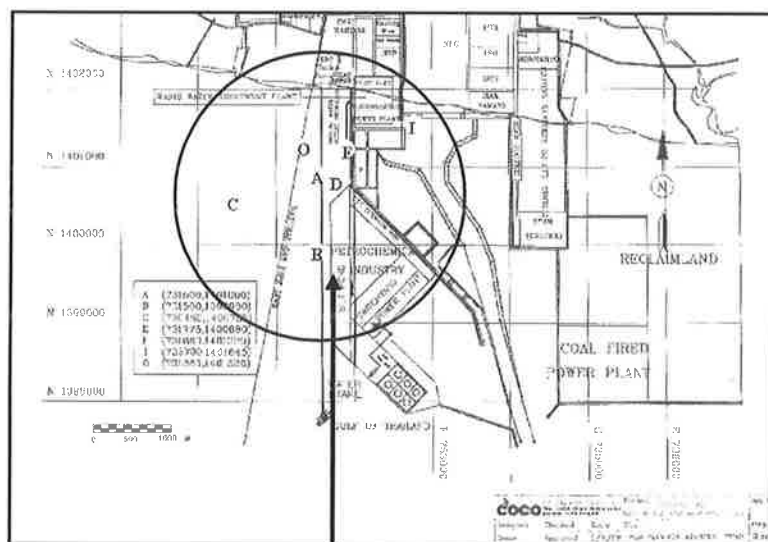
** มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มค่าสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มค่าสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2564

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวณมชуда อินทรศรี
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600
 ชื่อผู้บันทึก : นายชนธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.11-4 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าความเค็ม (Salinity) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	ความเค็ม (ppt)	ค่ามาตรฐาน*
A	30.0-33.8	$\Delta \leq 10\%$
B	30.4-33.3	
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.2564 มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2564

(4) การนำไฟฟ้า (Conductivity)

ผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้าของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 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 4.11-5 และรูปที่ 4.11-5

ตารางที่ 4.11-5 ผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอน จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 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 (µs/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 4.11-5 (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	
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		48,857	48,801	48,640	48,752	47,625	48,967	48,606	
ค่ามาตรฐาน					-				

หมายเหตุ : - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนันต์ พินวนา

นางอารยา ทิพรักษ์

นางสาวเจนพุดา อินทร์

0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก :

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนันต์ พินวนา

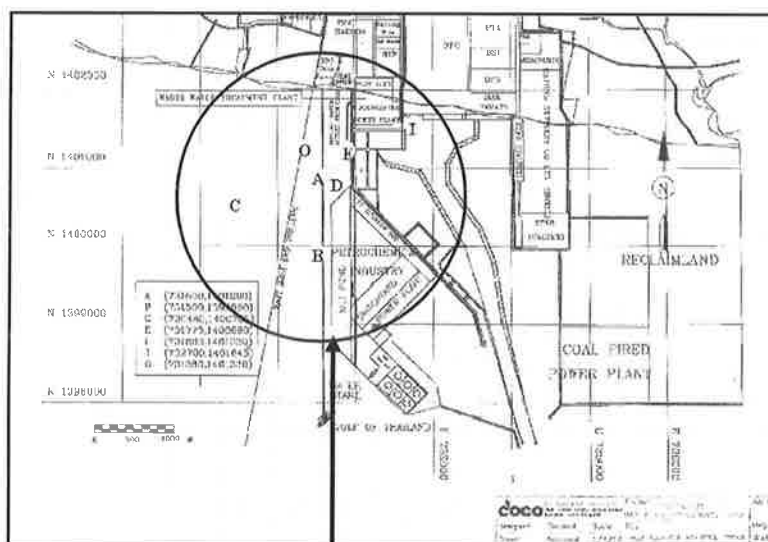
บริษัท ชีคอฟ จำกัด

-

รูปที่ 4.11-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	ค่าการนำไฟฟ้า ($\mu\text{s}/\text{cm}$)	ค่ามาตรฐาน
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)

ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 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	32,020-39,020	มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกสถานีมีแนวโน้มและค่าเฉลี่ยใกล้เคียงกัน โดยตรวจพบค่าเฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 34,986-35,928 มิลลิกรัมต่อลิตร สำหรับค่ามาตรฐานยังไม่มีกำหนดไว้ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-6 และรูปที่ 4.11-6

ตารางที่ 4.11-6 ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมด (TDS) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอต จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพี 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า		ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		Sampling Point I	Sampling Point II		Sampling Point A	Sampling Point D	Sampling Point O	Sampling Point B	Sampling Point C
ปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมด (มก./ล.)	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 4.11-6 (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
ปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมด (มก./ล.)	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
ค่าต่ำสุด	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
		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		-								

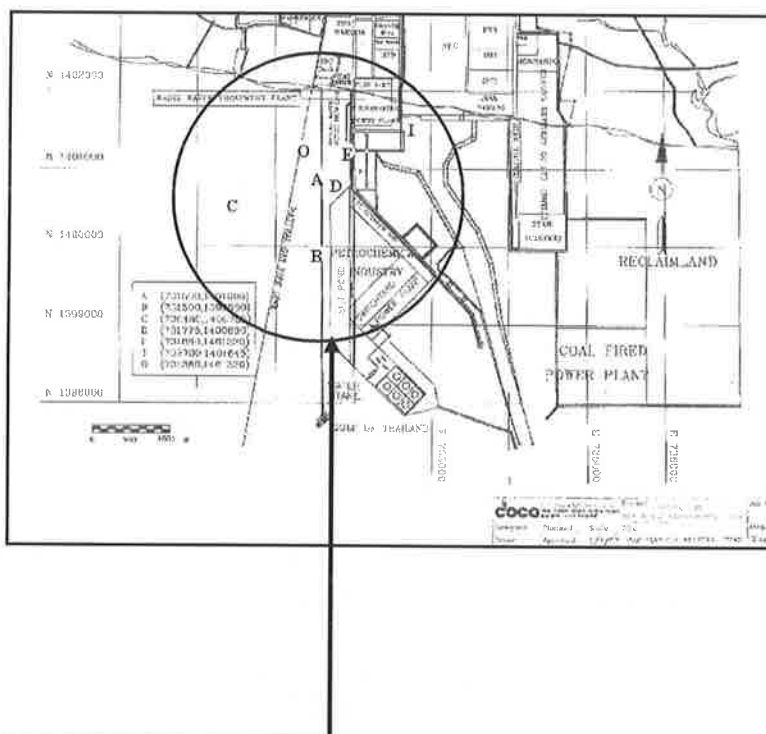
หมายเหตุ : - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :	นายชนกรธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนันต์ วัฒนนา	ชื่อผู้บันทึก :	นายชนกรธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนันต์ วัฒนนา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางอารยา ทิพย์รักษ์	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ :	นางสาวเจนพุดา อินทร์สร	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	0-2959-3600		

รูปที่ 4.11-6 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายทั้งหมด (TDS) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	TDS (mg/l)	มาตรฐาน
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 โดยตรวจพบค่าเฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง 2.37-6.56 NTU สำหรับค่ามาตรฐานยังไม่มีกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-7 และรูปที่ 4.11-7

ตารางที่ 4.11-7

ผลการตรวจวัดค่าความขุ่น (Turbidity) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอน จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ระยะ 500 เมตร			ระยะ 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 4.11-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดยูนิตเข้า		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
ค่าต่ำสุด	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
	ค่าสูงสุด	0.83		4.35		3.74	6.11	7.69		3.48	6.22
	ค่าเฉลี่ย	0.83		2.49		1.28	1.74	1.54		1.42	1.20
ค่ามาตรฐาน		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

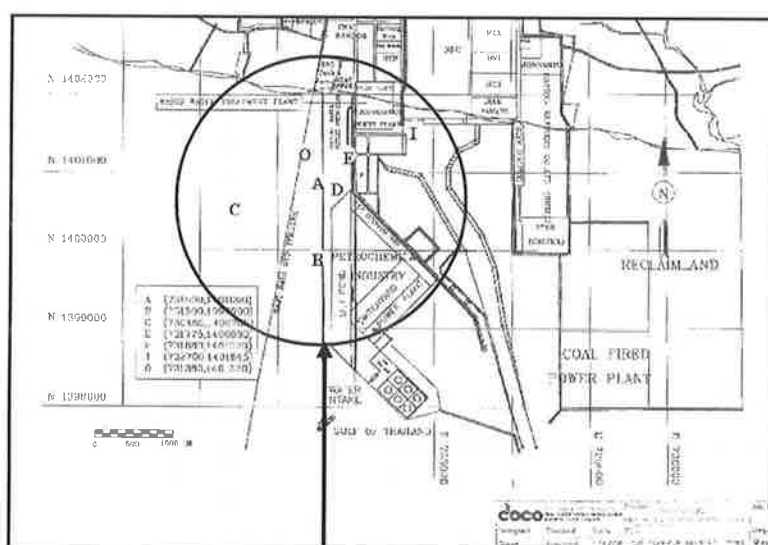
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางสาวเจนจิรา อินทร์พร
 ชื่อผู้วิเคราะห์: -
 เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอฟ จำกัด
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

รูปที่ 4.11-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าความขุ่น (Turbidity) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	ความขุ่น (NTU)	ค่ามาตรฐาน
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 4.11-8 และรูปที่ 4.11-8

ตารางที่ 4.11-8 ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ในน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 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 (มก./ล.)	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 4.11-8 (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
ออกซิเจนละลาย (มก./ล.)	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 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

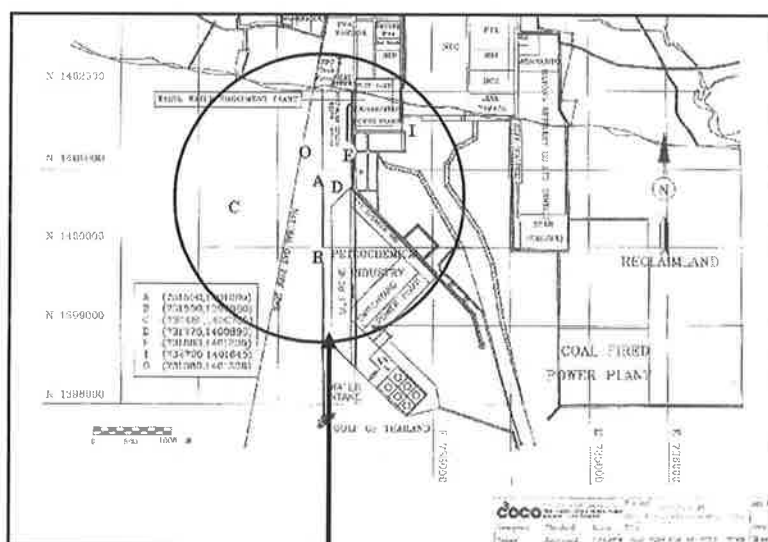
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม: นางอารยา ทิพรักษ์
 ชื่อผู้วิเคราะห์: นางสาวพมพุดา อินทร์สร
 เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท จีคอท จำกัด
 เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

รูปที่ 4.11-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลาย (DO) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



Sampling Point	DO (mg/l)	Standard *
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.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.2564 ซึ่งกำหนดให้มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดที่ตรวจวัดได้ของตัวอย่างน้ำทะเลที่เก็บจากสถานีเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเดียวกันย้อนหลัง 1 ปี (ภาคผนวก ง) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-9 และรูปที่ 4.11-9

ตารางที่ 4.11-9 ผลการตรวจวัดความโปร่งใส (Transparency) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงาน โดยบริษัท ซีคอนท จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก			ระยะ 500 เมตร			ระยะ 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)	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 4.11-9 (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)	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 *		≤ 10%**						

หมายเหตุ : * คำว่าบรรณตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และคำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

***นิดาอรรถกษฏาพรหมมณฑล^๑ ! ! ! ! ! ๑๐ จากคำความ^๑ ! ! ! ! ! โดยปริยายกับความรู้^๑ ! ! ! ! ! ป.พ.ศ. ๒๕๖๔

ข้อพึงเก็บตัวอย่าง: นายธนกร สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอเนก นพวงนา

ข้อมูลบันทึก: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์/นายอวิวัฒน์ พงษ์วนา

ข้อมูลตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา พรพงษ์

ขอบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีวคอบ จำกัด

ข้อ ๗๑๖. นางสาวเบมชดา อินทรศรี

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์:

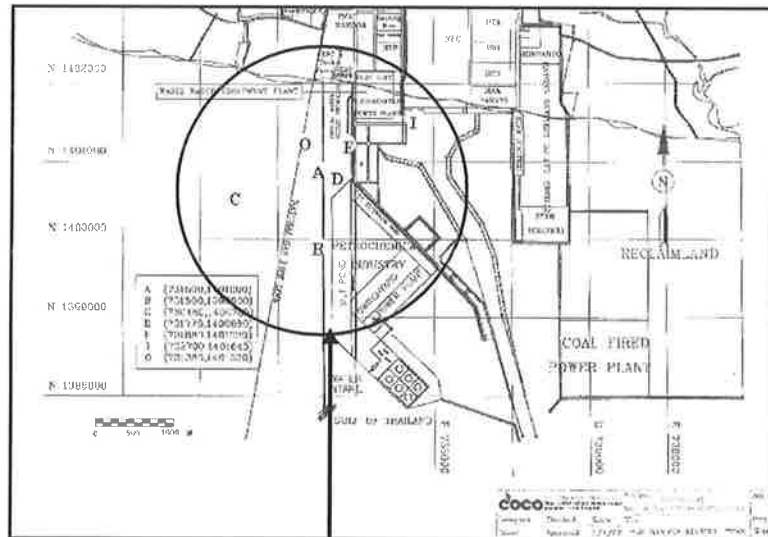
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

0-2959-3600

รูปที่ 4.11-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความโปร่งใส (Transparency) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



Sampling	Transparency (m)	Standard*
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.2564 มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสดำสุดของเดือนนั้นๆ ในปี พ.ศ.2564

(9) ปริมาณสารแขวนลอย (Suspended Solids)

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

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.2564 ซึ่งกำหนดให้มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ (ภาคผนวก ง) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-10 และรูปที่ 4.11-10

ตารางที่ 4.11-10 ผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอย (SS) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 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 (มก./ล.)	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
ค่าต่ำสุด	15 มิถุนายน 2565	6.40		6.25		5.76	6.46	9.15	6.14		8.80
		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		4.16		5.79		5.92	6.18	8.79	4.56		6.01
ค่ามาตรฐาน *		7.51		13.03		12.22	13.91	17.94	10.78		11.64

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564
สำหรับ SS มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนันต์ พิมวันนา / นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชมพุดา อินทร์สร

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายอนันต์ พิมวันนา / นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์

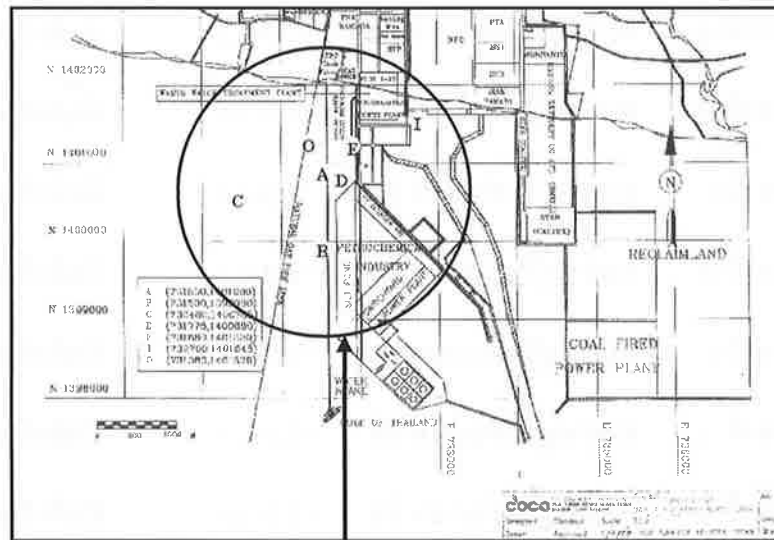
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.11-10 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอย (SS) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	SS (mg/l)	ค่ามาตรฐาน *
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.2564

SS มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวม ของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

(10) ค่าบีโอดี (BOD₅)

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

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 4.11-11 และรูปที่ 4.11-11

ตารางที่ 4.11-11 ผลการตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD₅) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ จำกัด

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 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 (มก./ล.)	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
ค่าต่ำสุด ค่าสูงสุด ค่าเฉลี่ย	15 มิถุนายน 2565	<1.0		<1.0		<1.0	<1.0	3.6		<1.0	<1.0
		<1.0		<1.0		<1.0	<1.0	<1.0		<1.0	<1.0
		1.3		1.2		1.2	1.3	3.6		1.4	1.6
ค่ามาตรฐาน		1.3		1.2		1.2	1.3	2.6		1.3	1.4
		-									

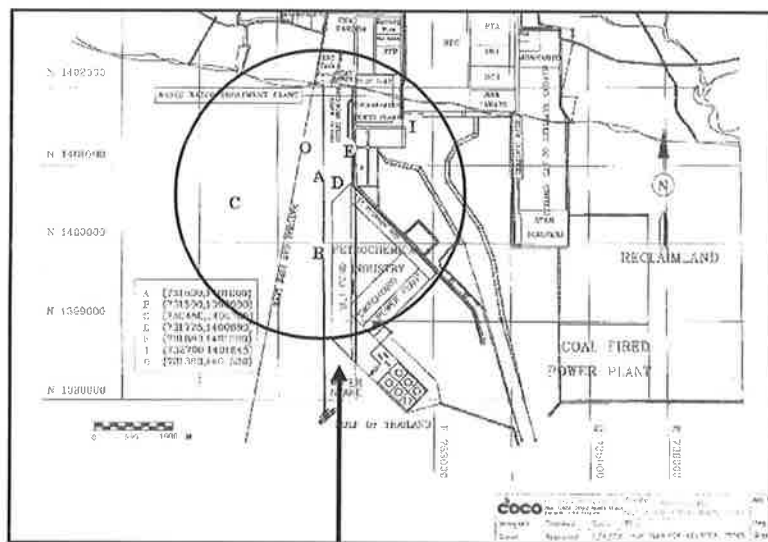
หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีการมาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :	นายอเนวัฒน์ พิมวันนา / นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์	ชื่อผู้บันทึก :	นายอเนวัฒน์ พิมวันนา / นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม :	นางอารยา ทิพรักษ์	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :	บริษัท ชีคอฟ จำกัด
ชื่อวิเคราะห์ :	นางสาวเชมชูลดา อินทร์ศรี	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :	-
เบอร์โทรศัพท์ :	0-2959-3600		

รูปที่ 4.11-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD₅) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	BOD ₅ (mg/l)	ค่ามาตรฐาน
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

(11) คลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)

ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือของน้ำทะเล บริเวณชายฝั่ง 7 สถานี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน 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 ซึ่งกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.11-12 และรูปที่ 4.11-12

ตารางที่ 4.11-12 ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) ของน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท ชีคอฟ 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 (มก./ล.)	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
ค่าต่ำสุด ค่าสูงสุด ค่าเฉลี่ย	15 มิถุนายน 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน *		≤ 0.01						

หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร

ข้อผู้เก็บตัวอย่าง:

นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ข้อผู้บันทึก: นายชนาธิป สิงห์เกษมศักดิ์ / นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม:

นางอารยา ทิพย์รักษ์

ข้อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ข้อผู้วิเคราะห์:

นางชมพุดา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์: -

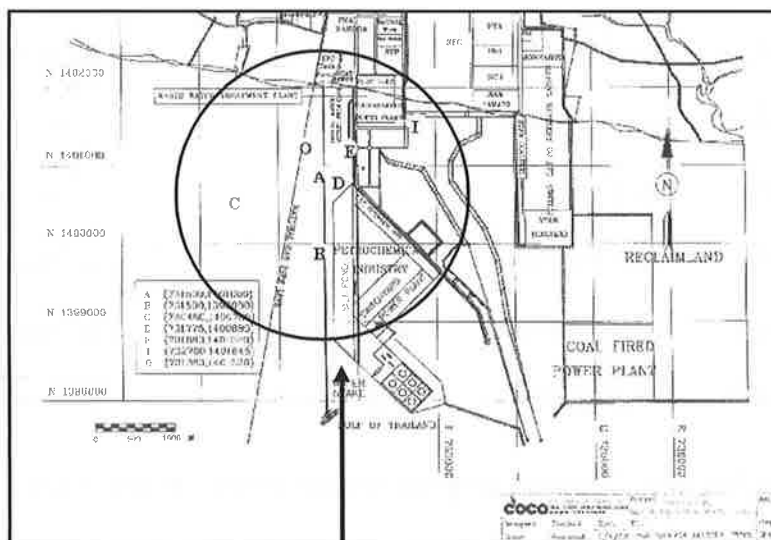
เบอร์โทรศัพท์:

0-2959-3600

รูปที่ 4.11-12 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	Residual Chlorine (mg/l)	ค่ามาตรฐาน*
A	ND	≤0.01
B	ND	
C	ND	
D	ND	
E	ND	
I	ND	
O	ND	

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของคลอรีน มีค่าน้อยกว่า 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร

(ค่าต่ำสุดของความสามารถในการวิเคราะห์ด้วยวิธี DPD Colorimetric Method/ 4500-Cl G

ที่ห้องปฏิบัติการฯ ได้ทำการตรวจสอบ (Validate) และยอมรับค่าการวิเคราะห์ที่ความเที่ยงและความแม่นยำ

(12) ปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Petroleum Hydrocarbon)

ปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัด 7 สถานี จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 19 มกราคม พ.ศ.2565 และวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2565 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.11-13 และรูปที่ 4.11-13 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

สถานี A	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
สถานี B	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
สถานี C	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
สถานี D	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
สถานี E	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
สถานี I	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
สถานี O	พบค่าเท่ากับ	ND(<0.25)	ไม่โครกรัมต่อลิตร

เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ซึ่งกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 5 ไมโครกรัมต่อลิตร พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

(13) ปริมาณโลหะหนัก (Heavy Metal)

ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ดำเนินการตรวจวัดปริมาณโลหะหนัก ได้แก่ ปรอท (Hg) อาร์เซนิก (As) เหล็ก (Fe) ตะกั่ว (Pb) และซีลีเนียม (Se) ในน้ำทะเล 7 สถานี (A, B, C, D, E, I และ O) จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 19 มกราคม พ.ศ.2565 และวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ผลการตรวจวัดแสดงในตารางที่ 4.11-13 และรูปที่ 4.11-14 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

ปรอท (Hg)	พบค่าเท่ากับ	ND (<0.05)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
อาร์เซนิก (As)	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.03-1.52	ไม่โครกรัมต่อลิตร
เหล็ก (Fe)	พบค่าเท่ากับ	ND(<50)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว (Pb)	พบค่าเท่ากับ	ND (<3)	ไม่โครกรัมต่อลิตร
ซีลีเนียม (Se)	พบค่าเท่ากับ	ND (<0.5)	ไม่โครกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัด พบว่า ปรอท อาร์เซนิก เหล็ก และตะกั่วมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ทุกสถานี ส่วนค่าซีลีเนียมยังไม่มี การกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.11-13 ผลการตรวจวัดปริมาณไนโตรเจนไดออกไซด์คาร์บอน และปริมาณโลหะหนักในน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลด์ เอสพีที 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดยบริษัท จีคอก จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

พารามิเตอร์	ค่ามาตรฐาน*	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	
TPH (µg/l)	≤ 5	19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Hg (µg/l)	≤ 0.1	19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
As (µg/l)	≤ 10	19 มกราคม 2565	1.27	1.33	1.52	1.44	1.50	1.40	1.50	1.50
		18 พฤษภาคม 2565	1.03	1.18	1.24	1.18	1.36	1.14	1.35	1.35
Fe (µg/l)	≤ 300	19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Pb (µg/l)	≤ 8.5	19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Se (µg/l)	-	19 มกราคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
		18 พฤษภาคม 2565	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564

2. - หมายถึงไม่มีมาตรฐานกำหนด

3. ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH<0.25 µg/L, Hg<0.05 µg/L, Pb<3.00 µg/L, Fe<50 µg/L, Se<0.50 µg/L.

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนันต์ พิมวันนา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวริสา ภูวสรเพ็ชญ์ / นางสาวฤชณา จันทุม
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

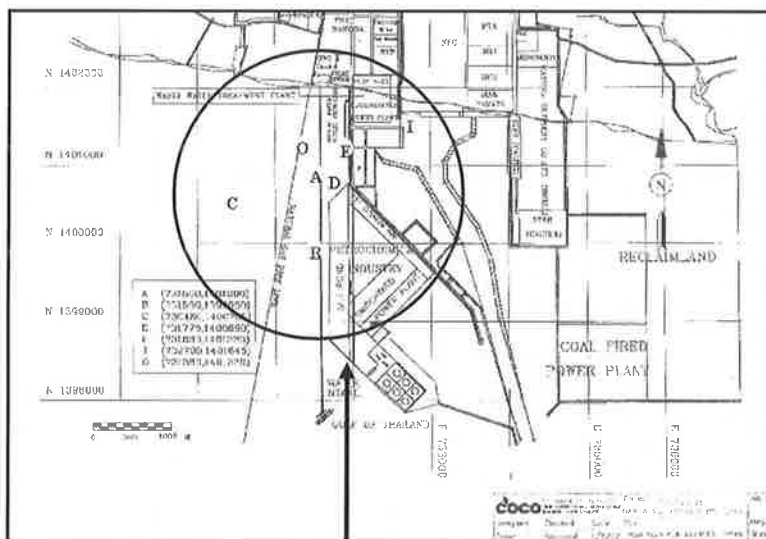
ชื่อผู้บันทึก : นายอนันต์ พิมวันนา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท จีคอก จำกัด
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.11-13 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน

(Petroleum Hydrocarbon) ของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



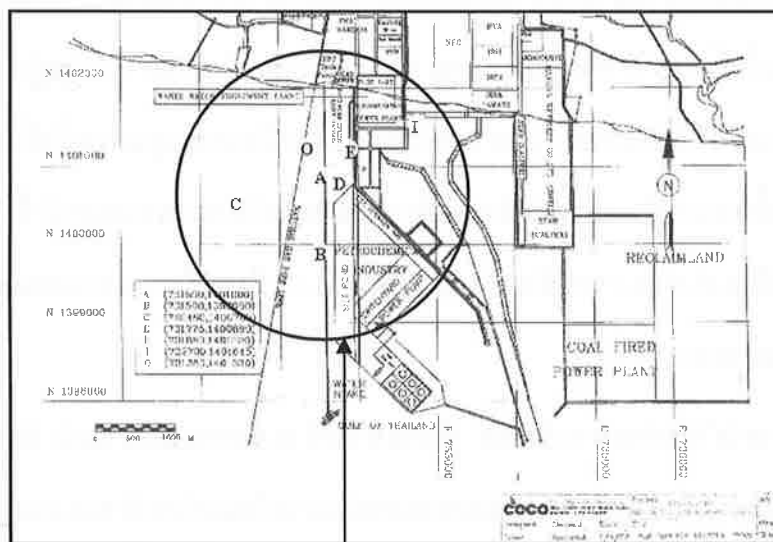
สถานี	TPH ($\mu\text{g/l}$)	ค่ามาตรฐาน ($\mu\text{g/l}$) *
A	ND(<0.25)	≤ 5
B	ND(<0.25)	≤ 5
C	ND(<0.25)	≤ 5
D	ND(<0.25)	≤ 5
E	ND(<0.25)	≤ 5
I	ND(<0.25)	≤ 5
O	ND(<0.25)	≤ 5

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564
 - ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก

รูปที่ 4.11-14 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดปริมาณโลหะหนักของน้ำทะเล

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



สถานี	ผลการตรวจวัด (µg/l)				
	Hg	As	Fe	Pb	Se
A	ND	1.24-1.52	ND	ND	ND
B	ND	1.14-1.40	ND	ND	ND
C	ND	1.35-1.50	ND	ND	ND
D	ND	1.18-1.44	ND	ND	ND
E	ND	1.18-1.33	ND	ND	ND
I	ND	1.03-1.27	ND	ND	ND
O	ND	1.36-1.50	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน *	≤ 0.1	≤ 10	≤ 300	≤ 8.5	-

หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก

โดย Hg มีค่าน้อยกว่า 0.05 µg/l

Fe มีค่าน้อยกว่า 50 µg/l

Pb มีค่าน้อยกว่า 3 µg/l

Se มีค่าน้อยกว่า 0.5 µg/l

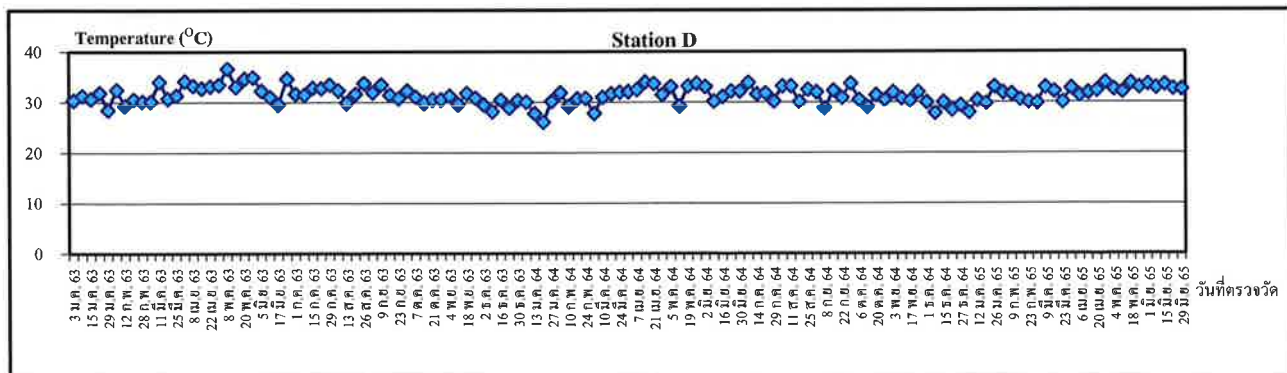
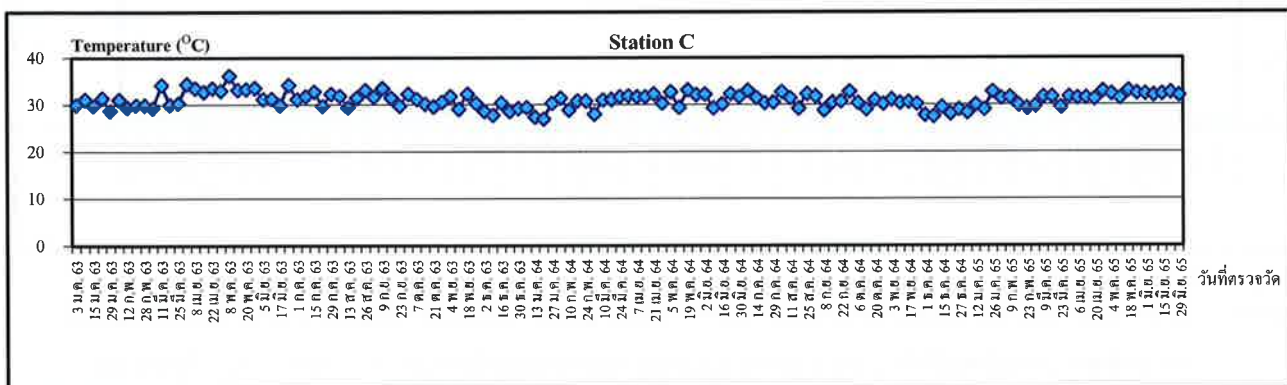
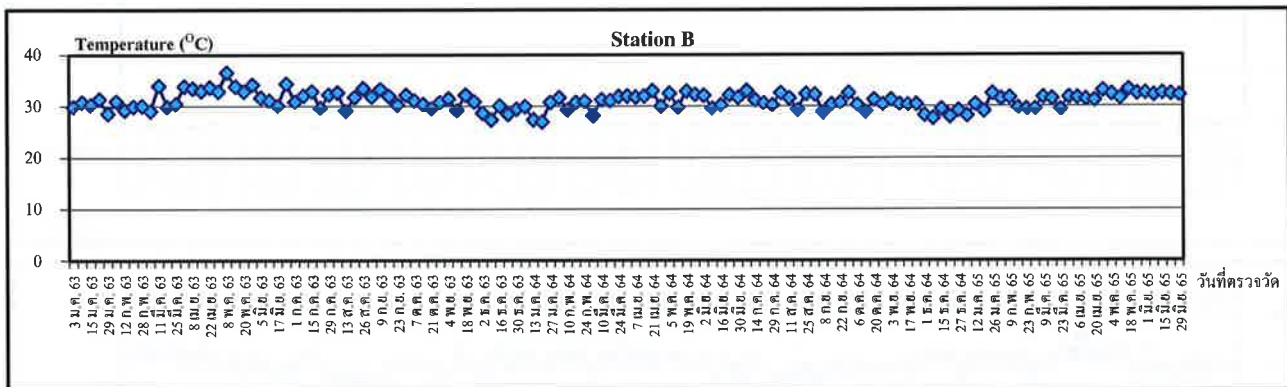
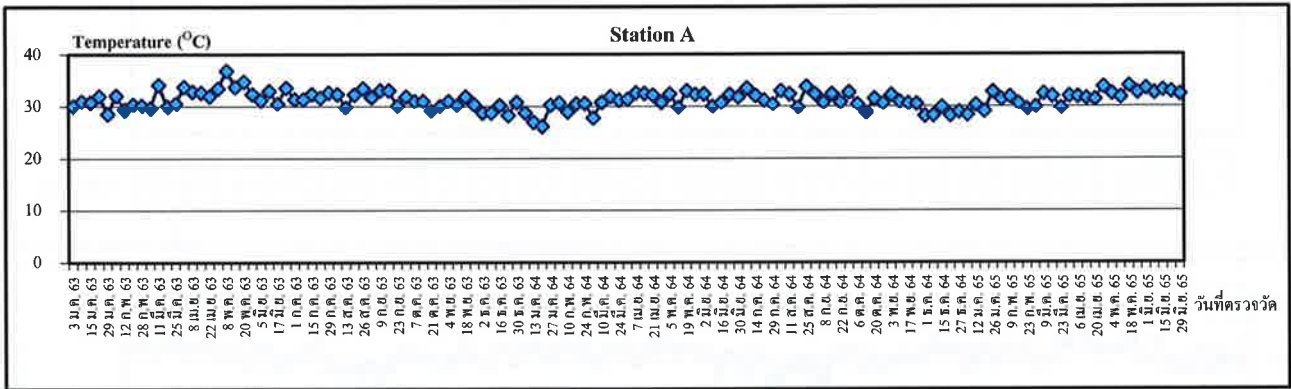
4.11.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

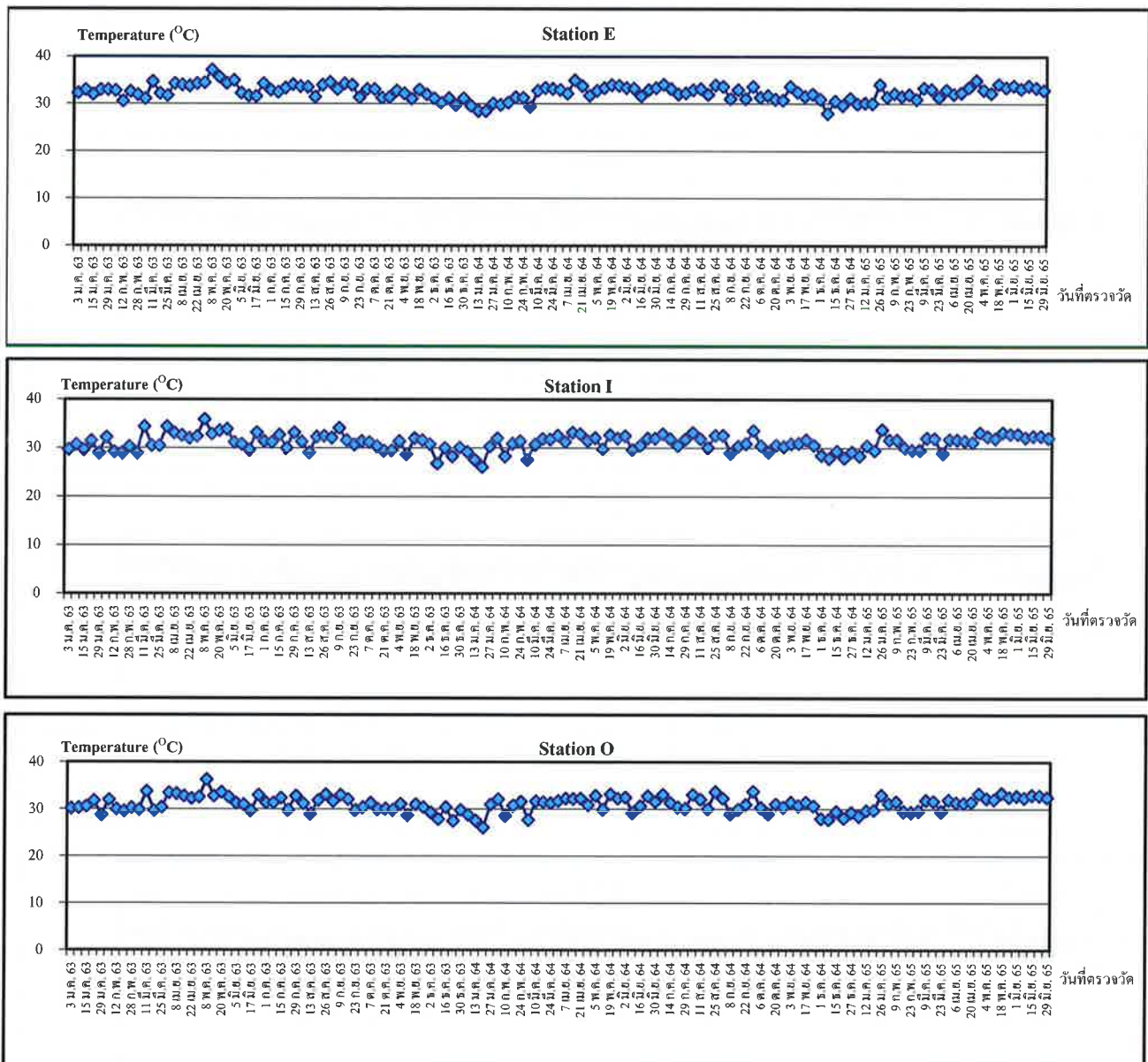
การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลบริเวณชายฝั่ง ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด จำนวน 7 สถานี ได้แก่ สถานี E (อยู่บริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า) สถานี I (อยู่บริเวณใกล้กับปากทางเข้าของน้ำทะเลที่นำไปใช้ในโรงไฟฟ้า) สถานี A D และ O (อยู่ห่างจากบริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าประมาณ 500 เมตร) สถานี B และ C (อยู่ห่างจากบริเวณประตูปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ประมาณ 1,000 เมตร) ซึ่งเป็นสถานีควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า โดยจะต้องมีสภาพของน้ำทะเลอยู่ในสภาพปกติ เช่นเดียวกับน้ำทะเลในสภาพธรรมชาติ ซึ่งมีรายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 ดังแสดงในรูปที่ 4.11-15 ถึงรูปที่ 4.11-32 และตารางที่ ค.2-24 ถึงตารางที่ ค.2-41 ภาคผนวก ค.2

ผลการตรวจวัดในแต่ละพารามิเตอร์ ในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 ทั้งหมด สำหรับค่าการนำไฟฟ้า ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด ความขุ่น และบีโอดี ปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนด เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัดในแต่ละพารามิเตอร์ พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในระดับใกล้เคียงกันในทุกสถานีและมีแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกันเกือบทุกครั้งที่ทำกรตรวจวัด ยกเว้น ในช่วงฤดูมรสุม ที่มีคลื่นสูง ลมแรง และมีฝนตกในช่วงก่อนทำการเก็บตัวอย่าง ซึ่งจะพบค่าความขุ่น และปริมาณสารแขวนลอย ค่อนข้างสูงกว่าช่วงเวลาอื่นๆ

รูปที่ 4.11-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

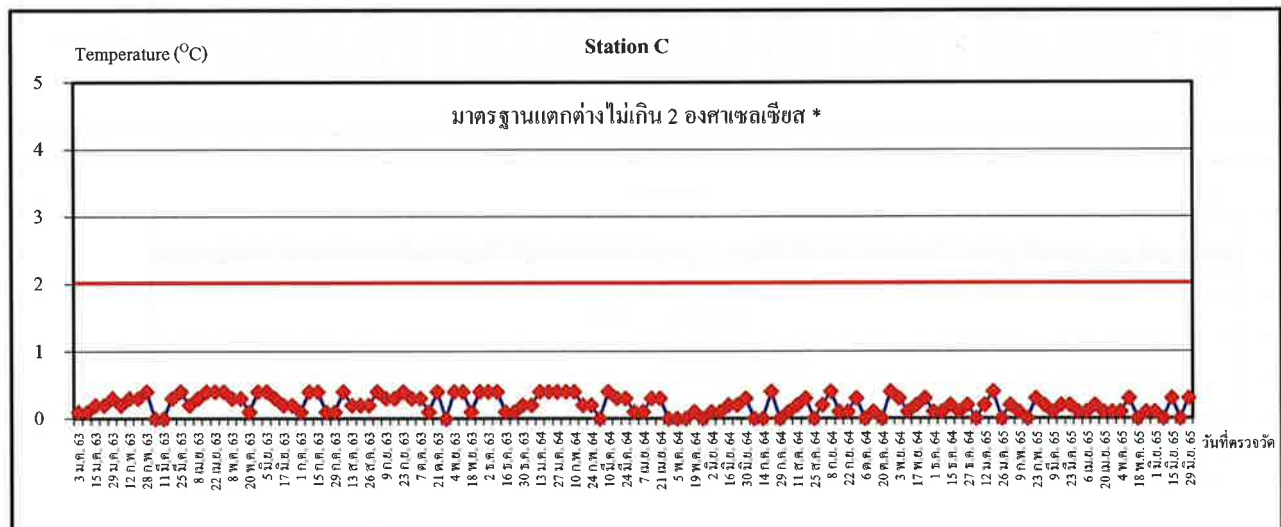
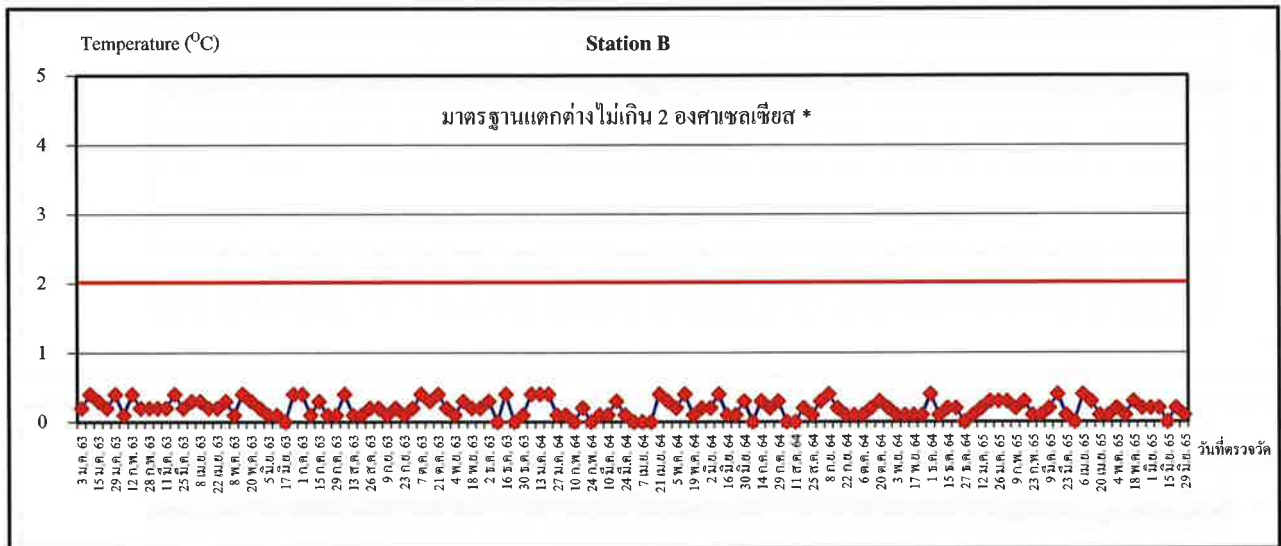


รูปที่ 4.11-15 (ต่อ)



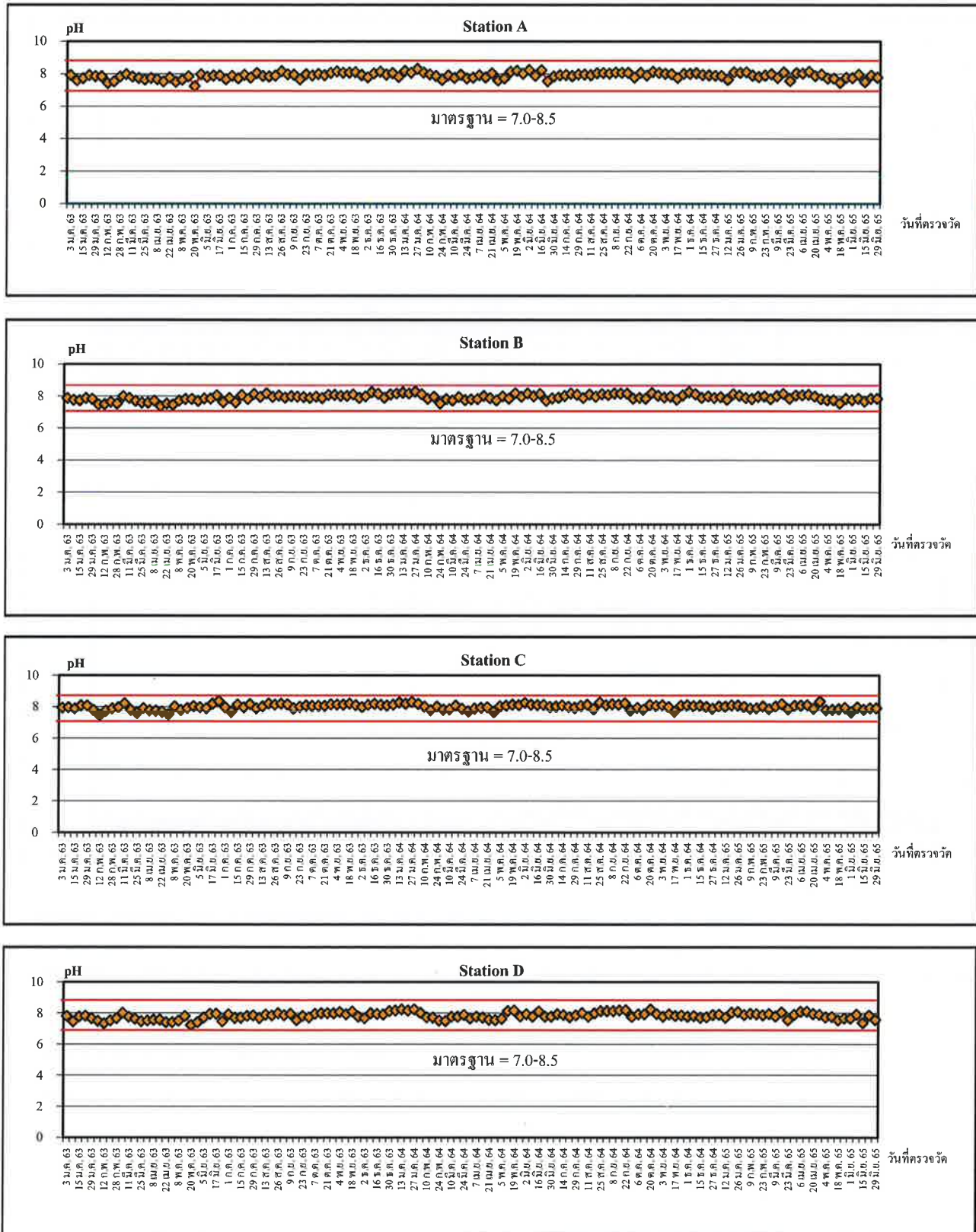
หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560, ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552 กำหนดค่าความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทั้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทั้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

รูปที่ 4.11-16 ผลการเปรียบเทียบความแตกต่างของอุณหภูมิของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

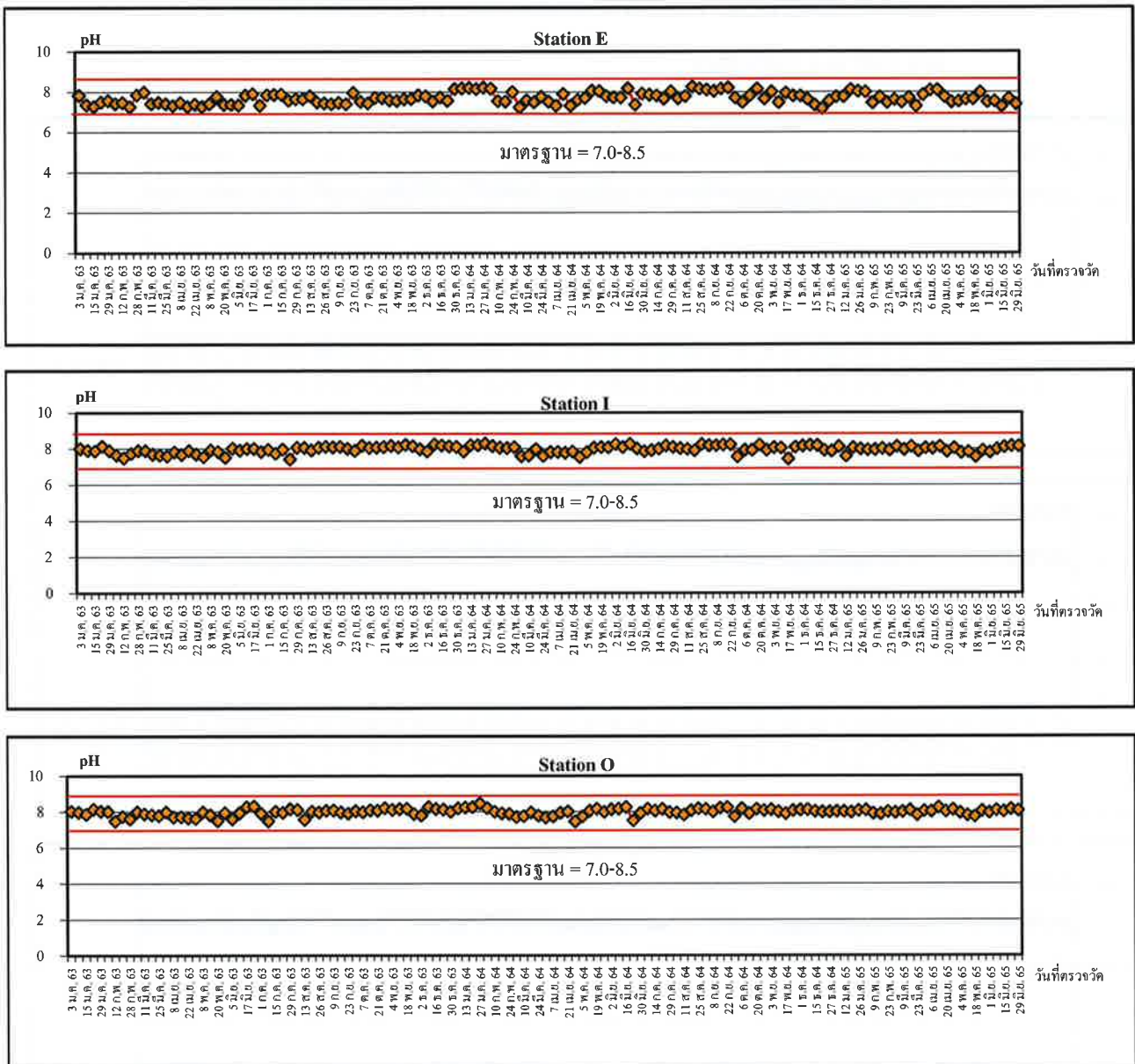


หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560, ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552 กำหนดค่าความแตกต่างที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

รูปที่ 4.11-17 ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

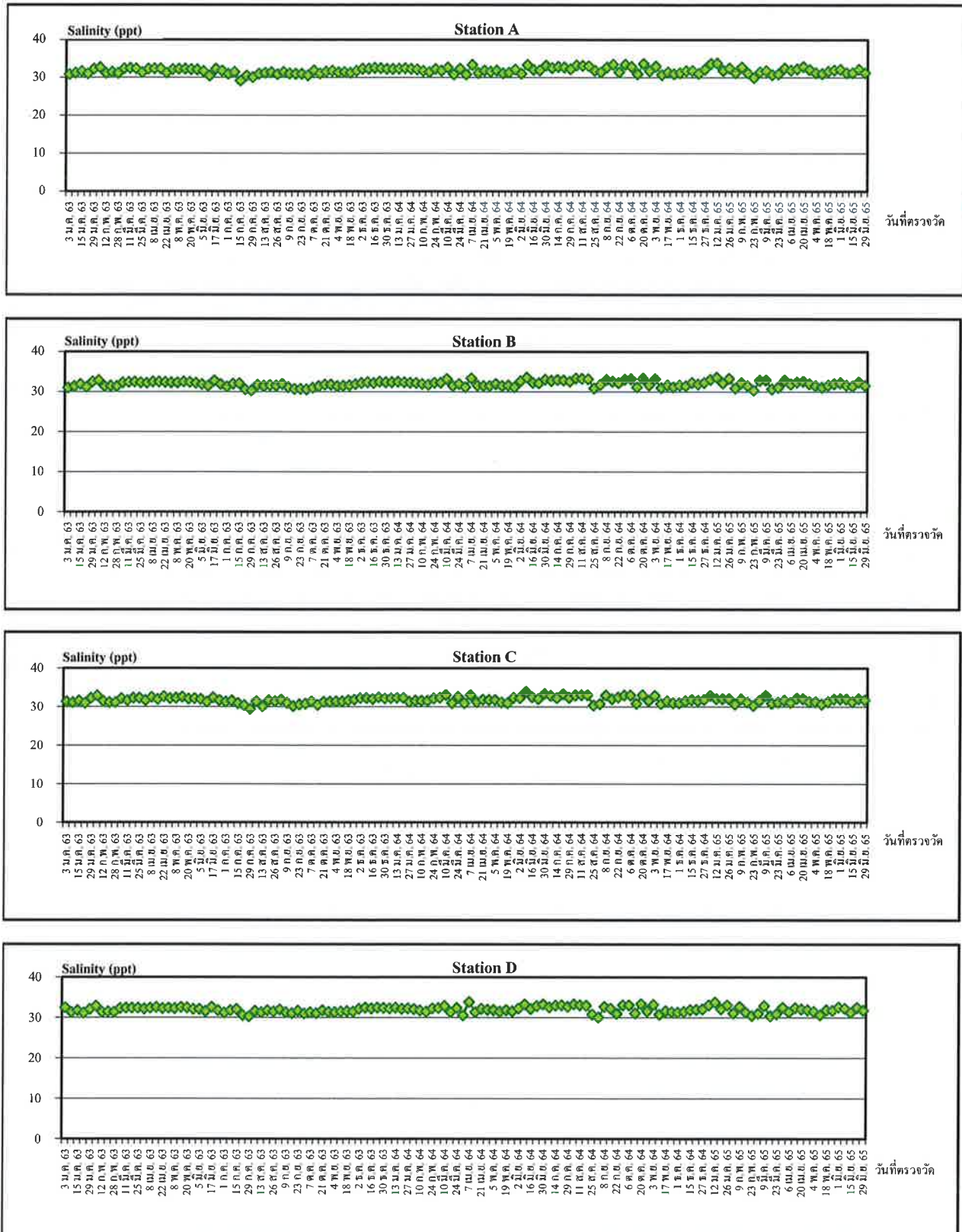


รูปที่ 4.11-17 (ต่อ)

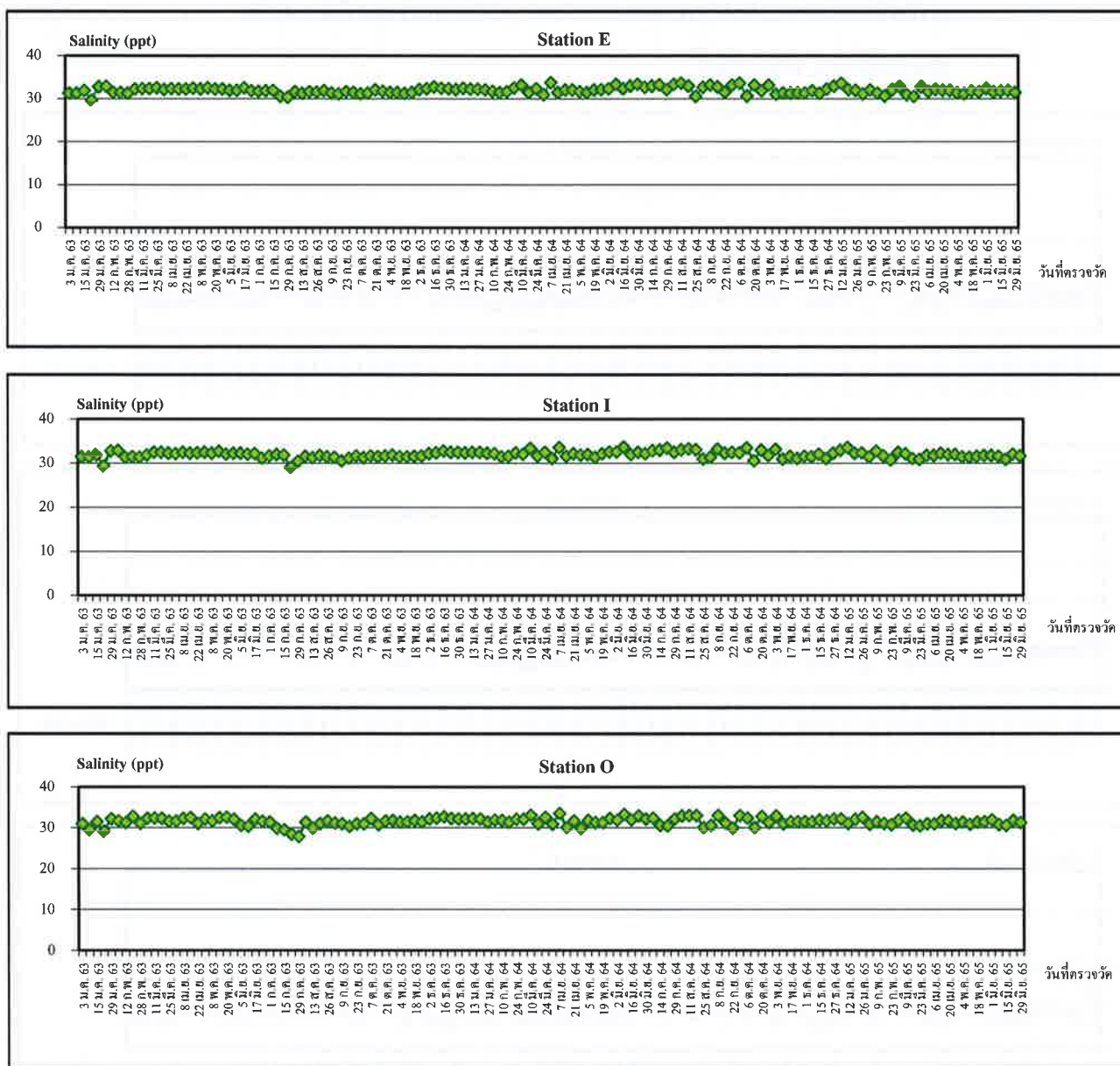


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้มีค่า pH อยู่ระหว่าง 7.0-8.5

รูปที่ 4.11-18 ผลการตรวจวัดค่าความเค็ม (Salinity) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

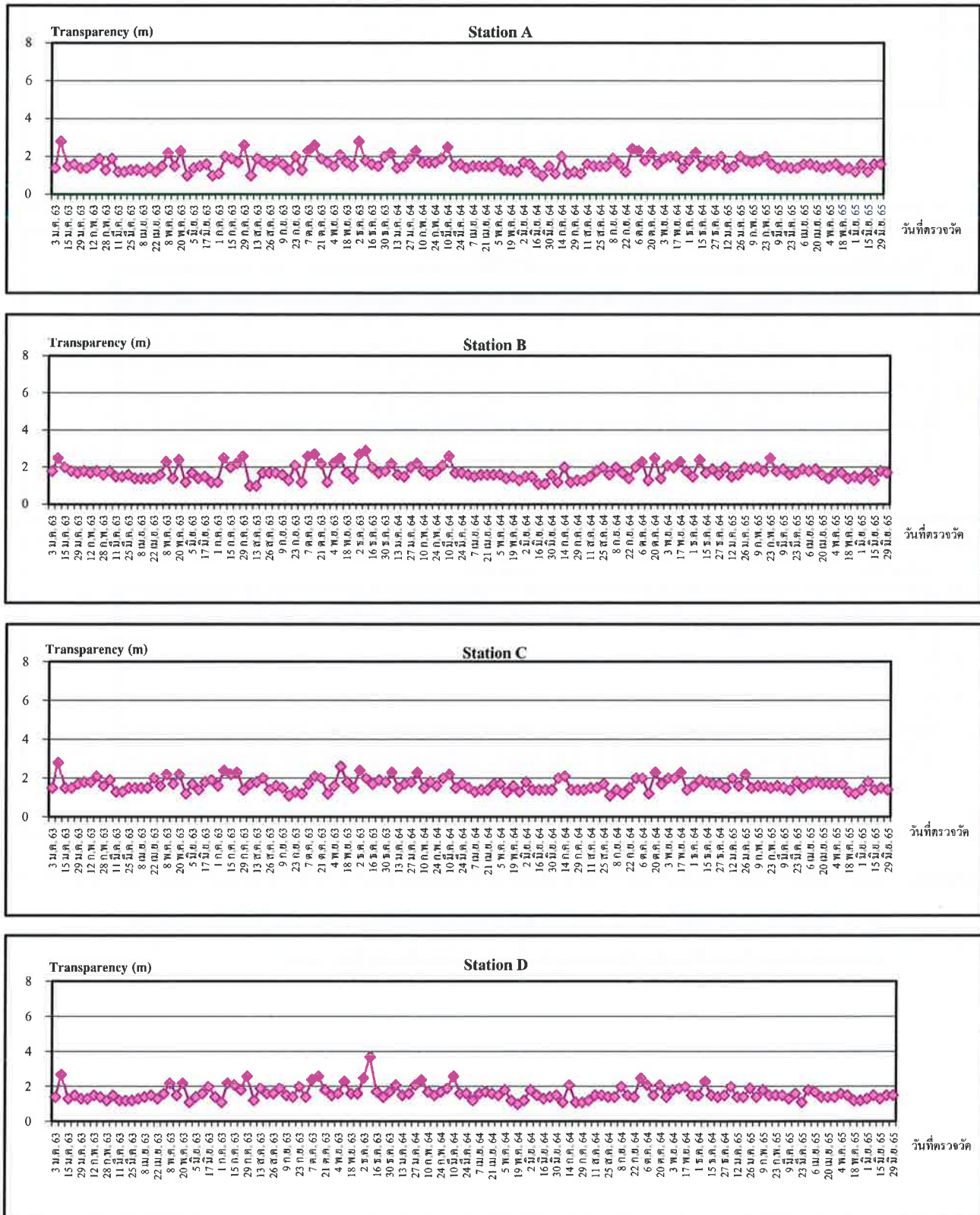


รูปที่ 4.11-18 (ต่อ)

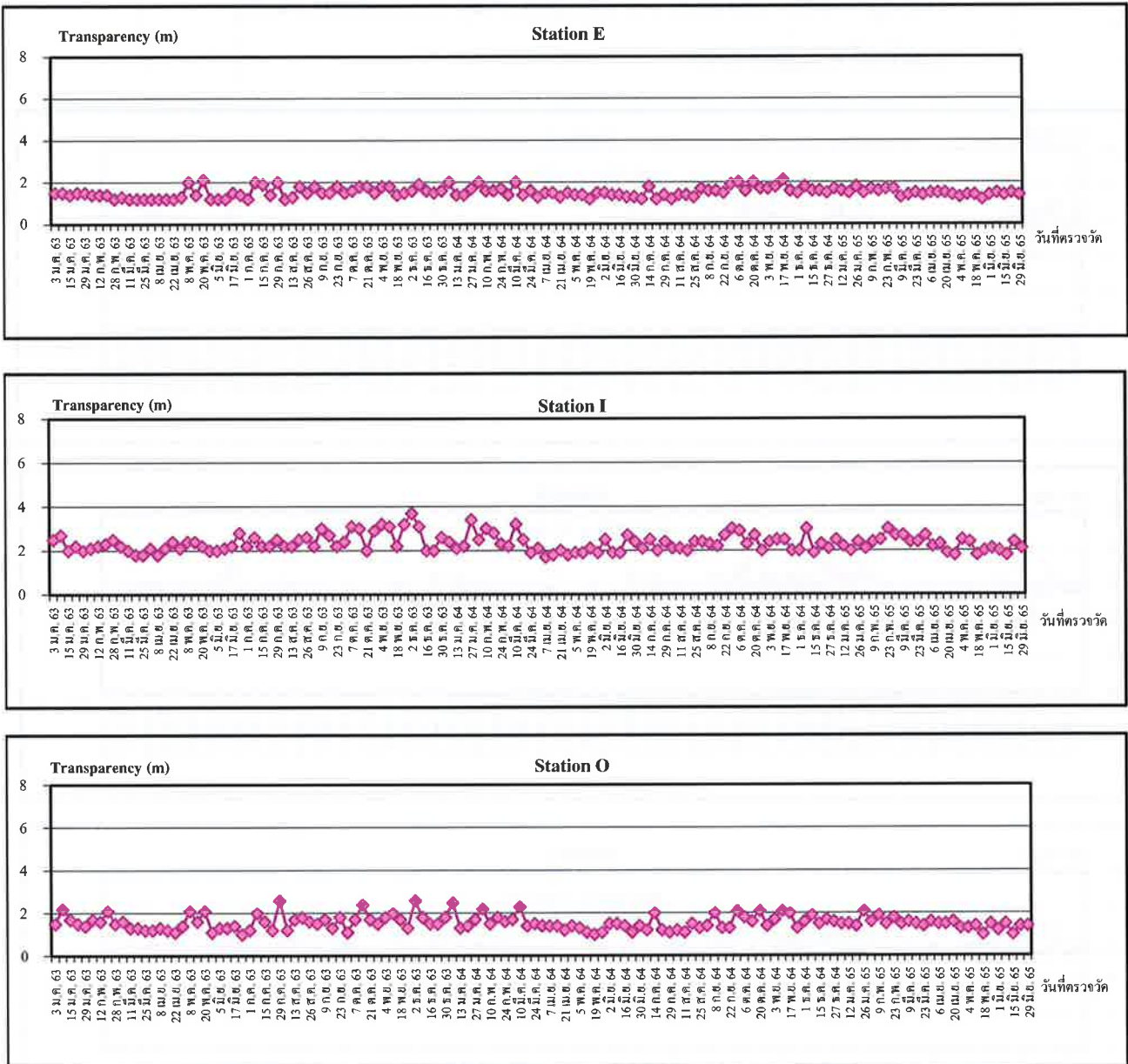


หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) กำหนดให้มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของแต่ละเดือนในปีก่อนหน้า

รูปที่ 4.11-19 ผลการตรวจวัดค่าความโปร่งใส (Transparency) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.11-19 (ต่อ)

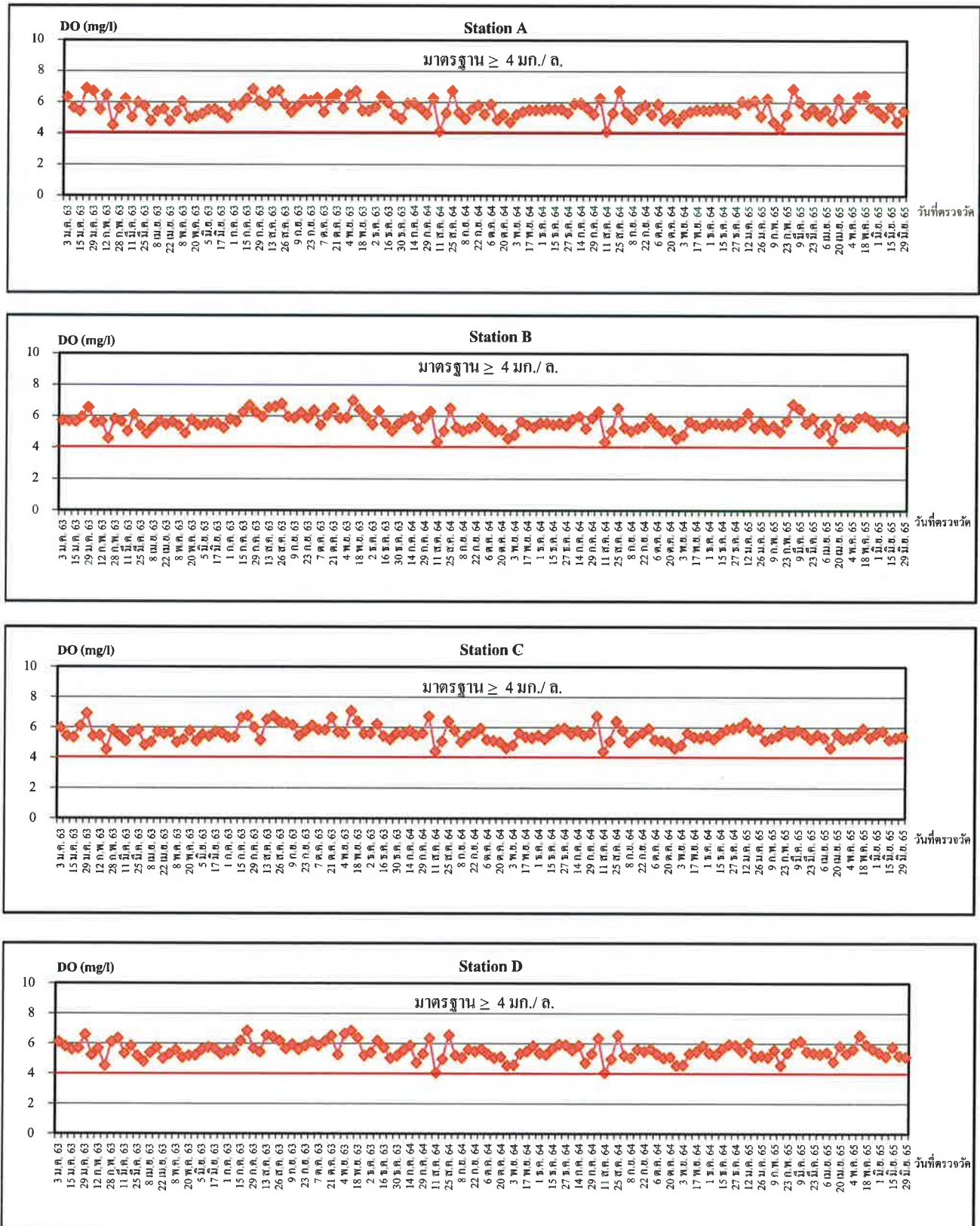


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุด โดยเปรียบเทียบกับความโปร่งใสต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปีที่ผ่านมา

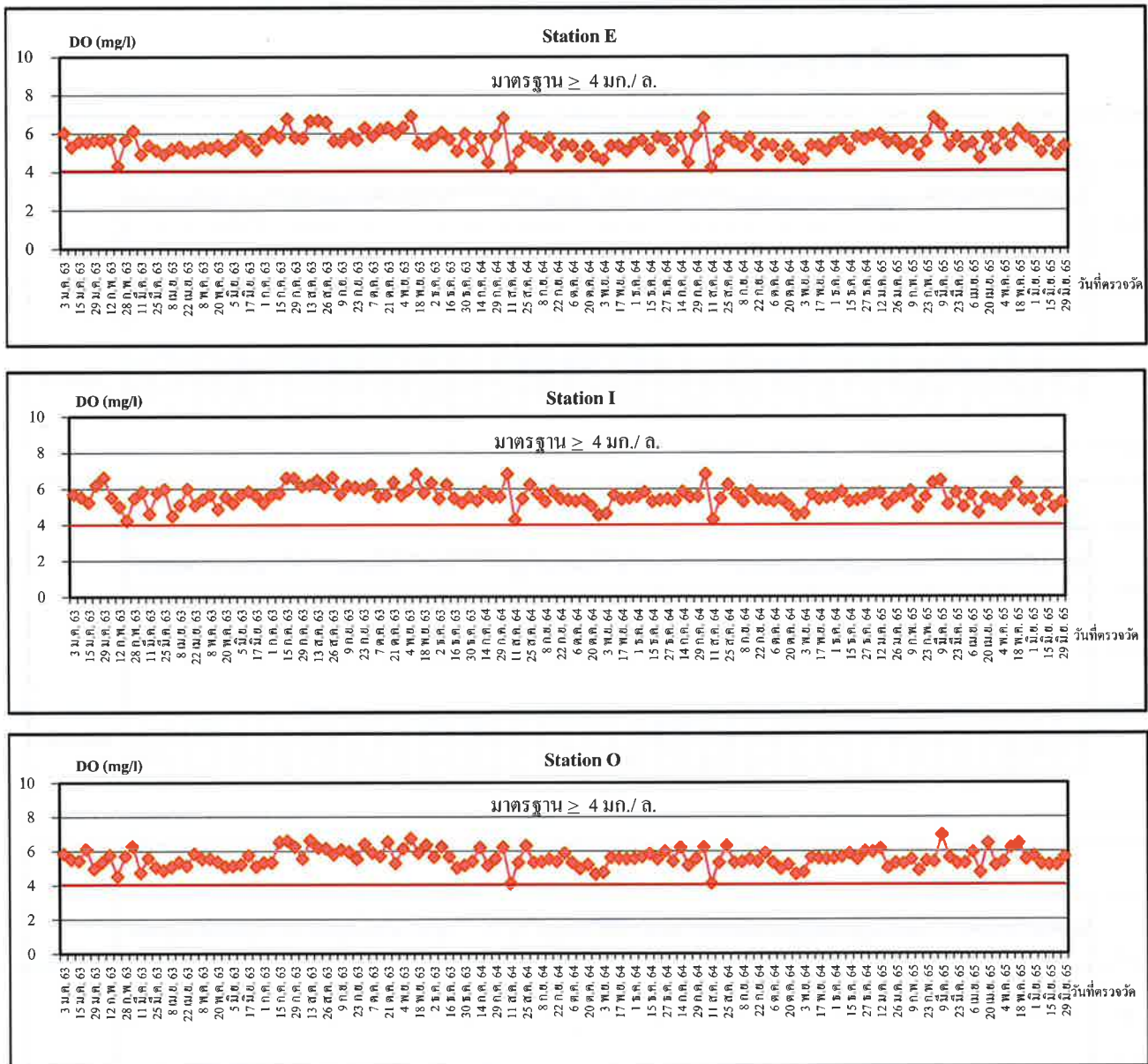
รูปที่ 4.11-20 ผลการตรวจวัดค่าปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

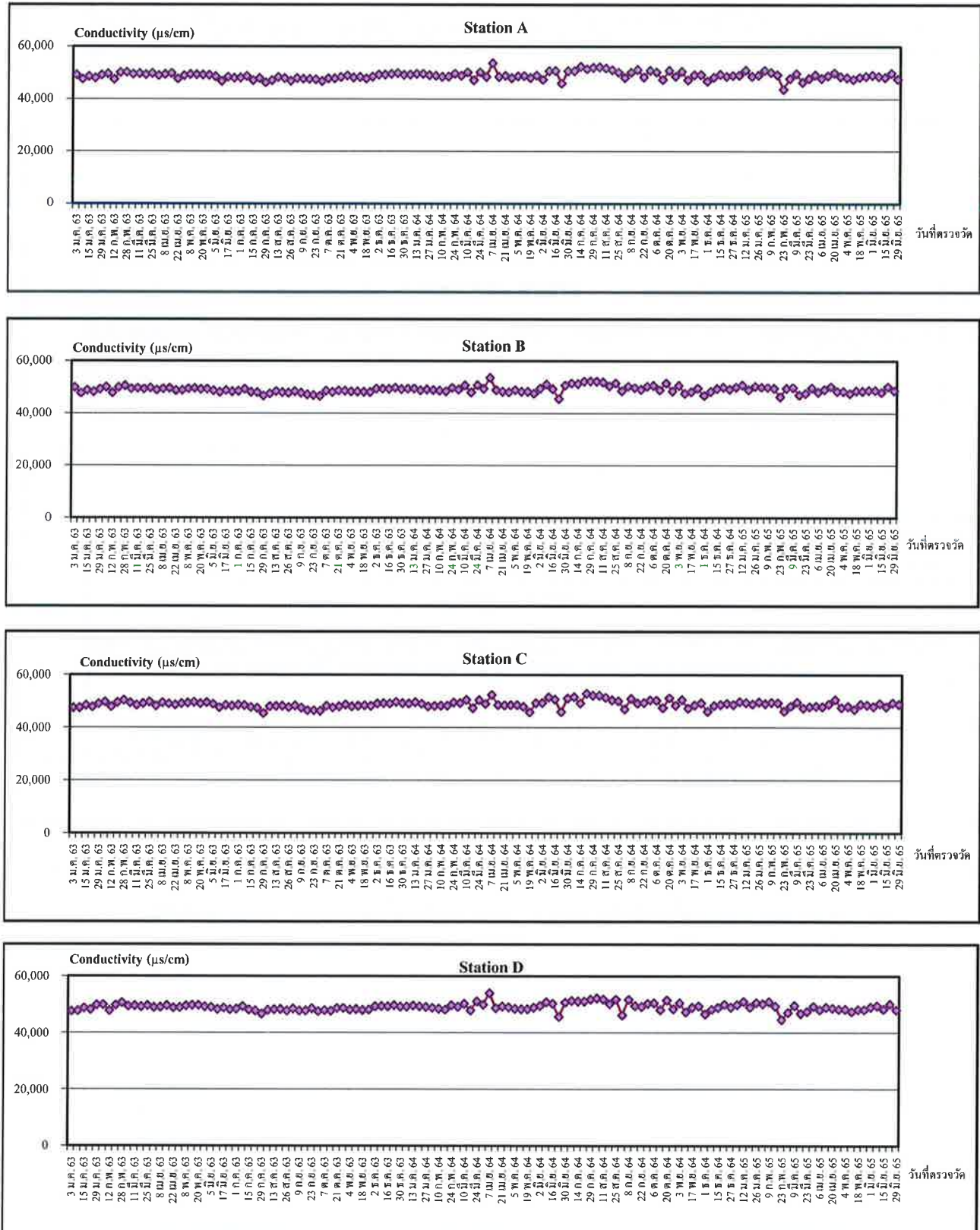


รูปที่ 4.11-20 (ต่อ)

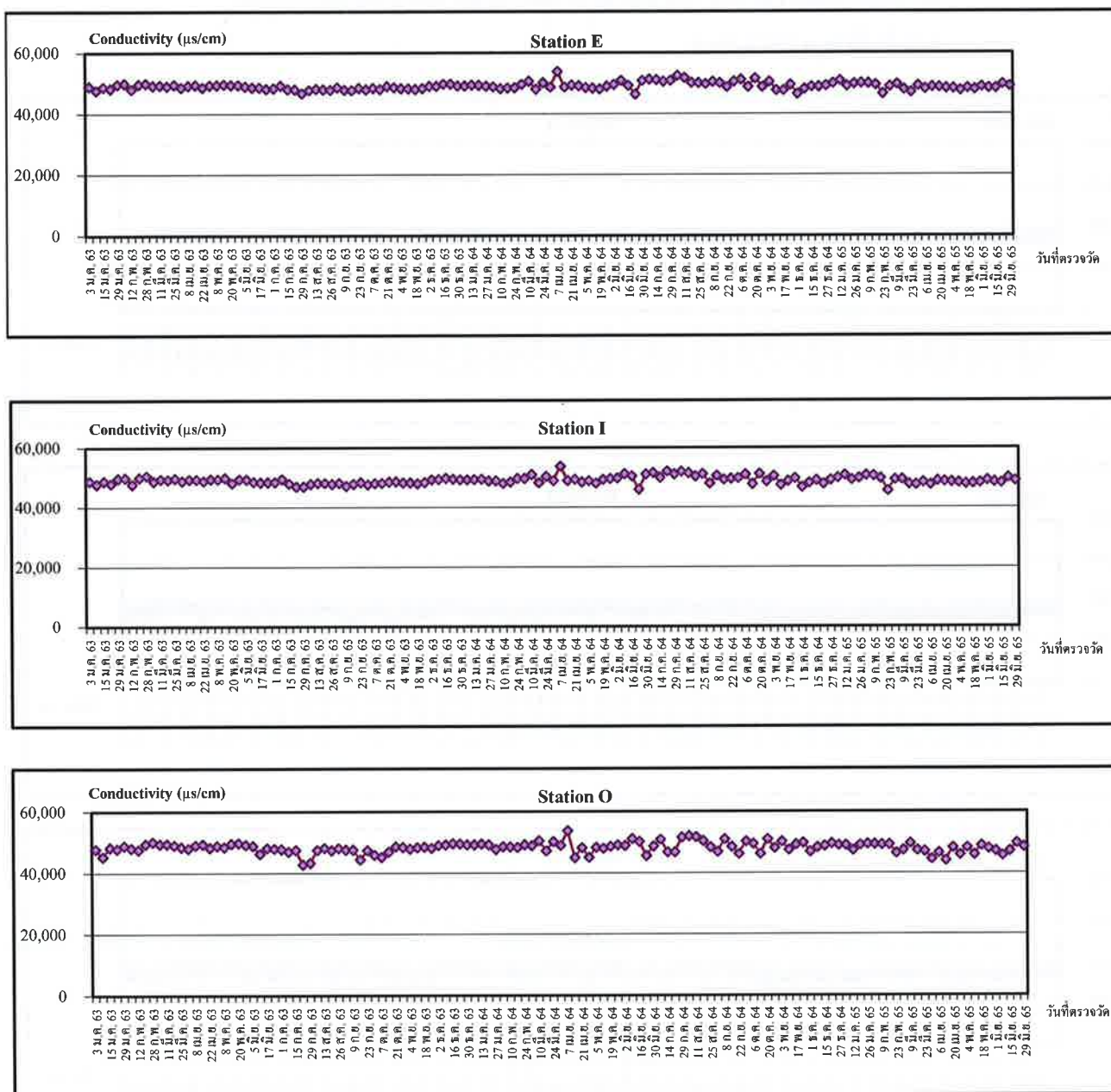


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้มีค่าไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร

รูปที่ 4.11-21 ผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

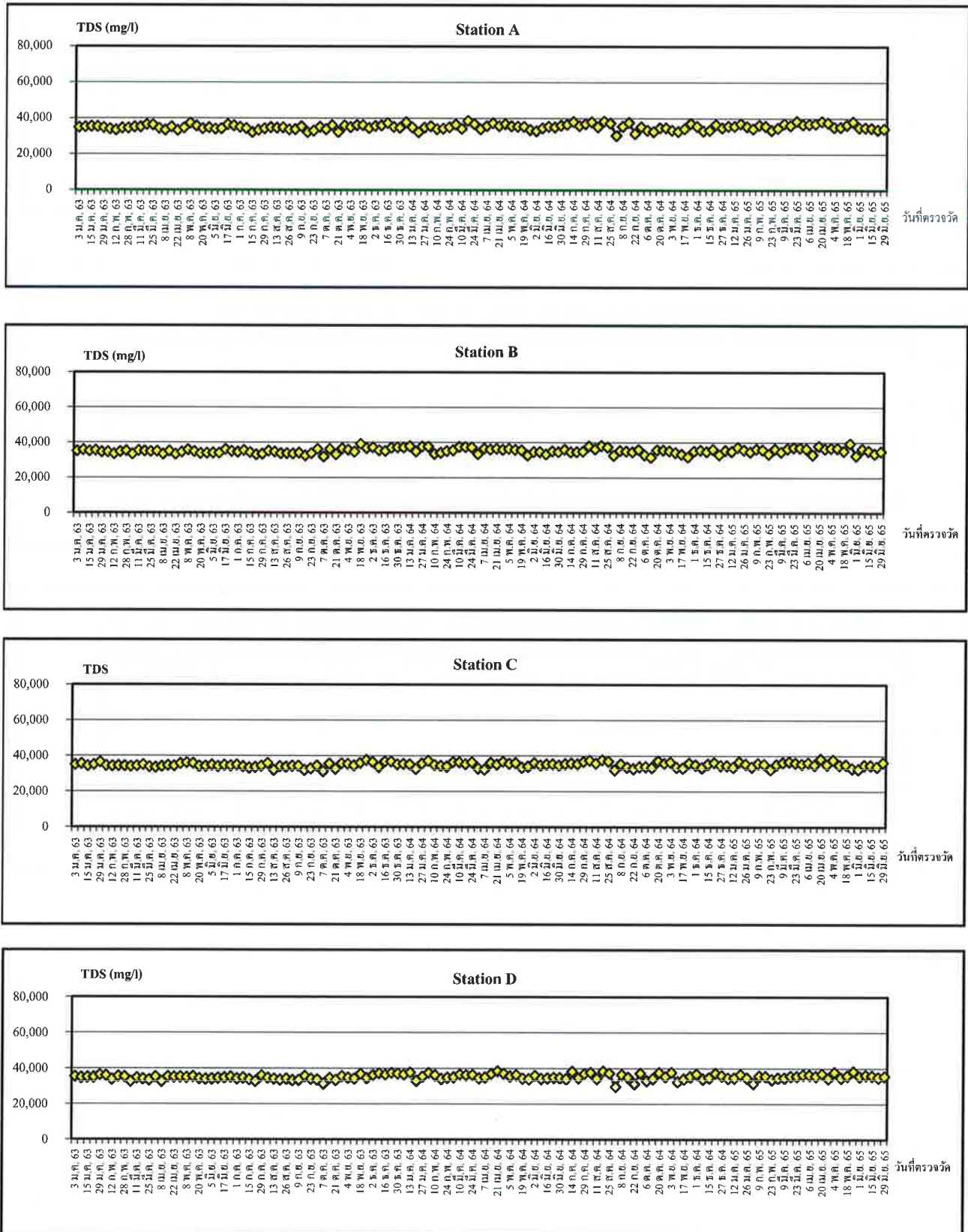


รูปที่ 4.11-21 (ต่อ)

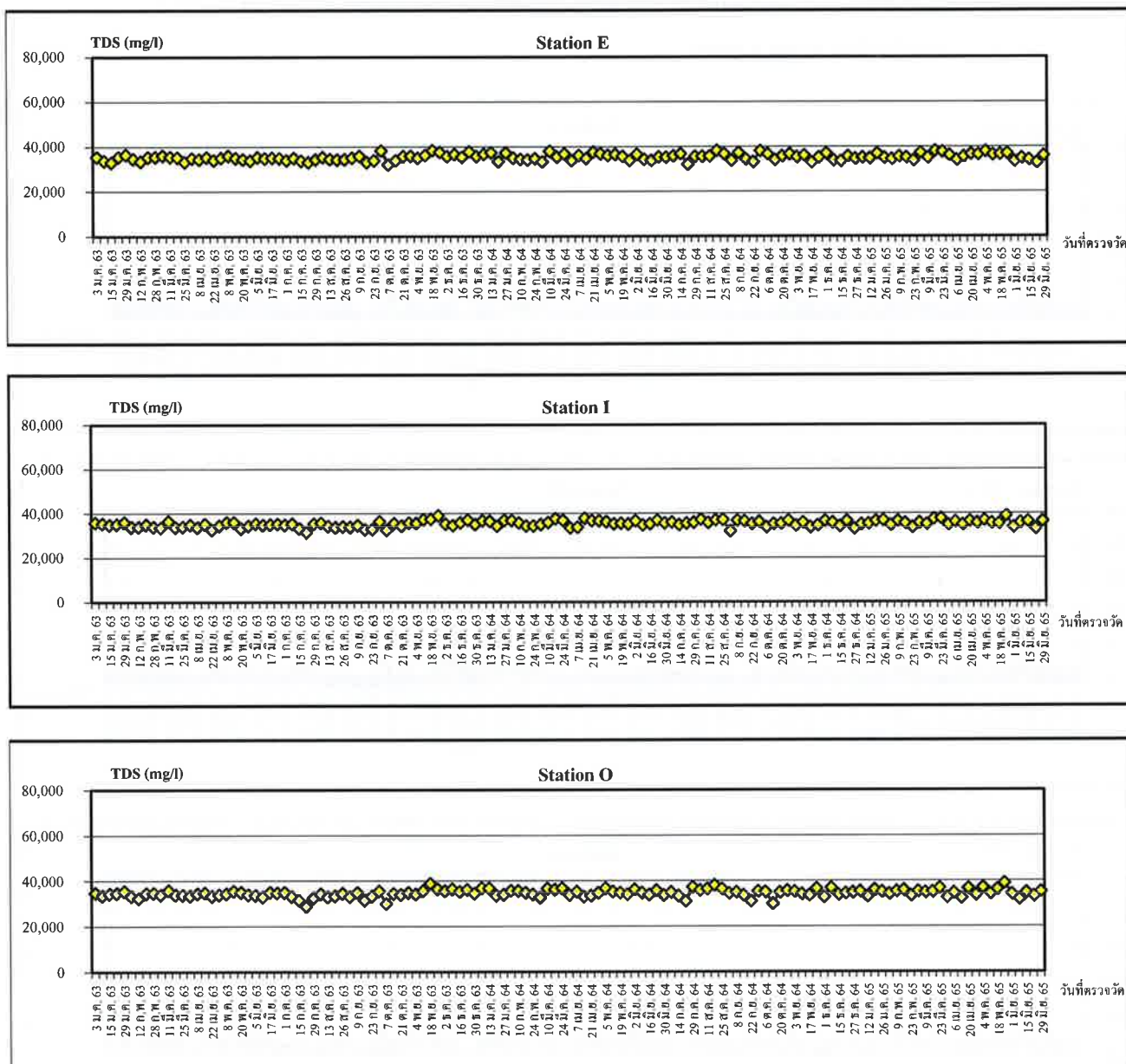


หมายเหตุ : ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.11-22 ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

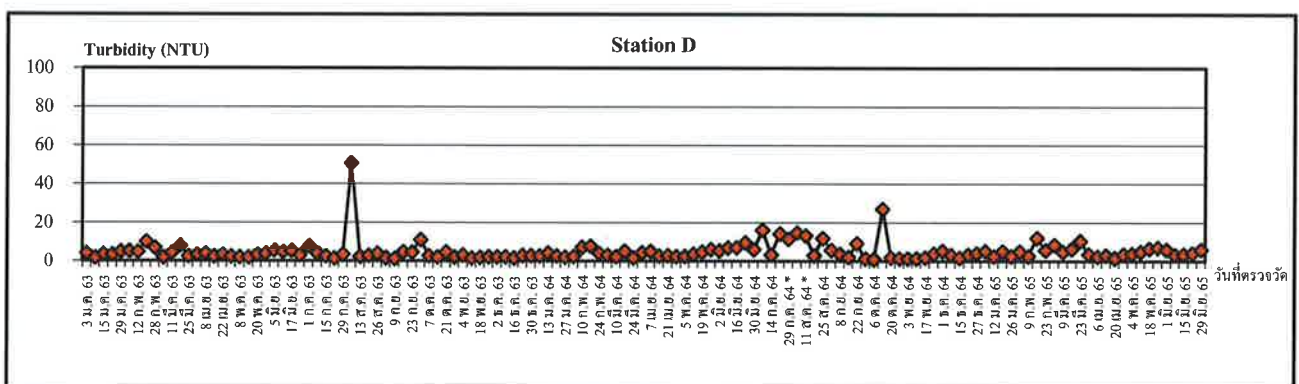
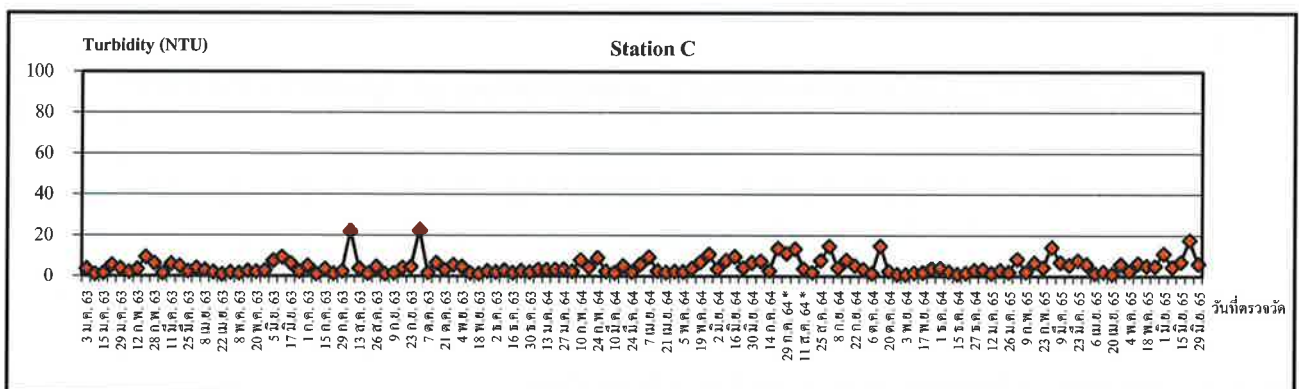
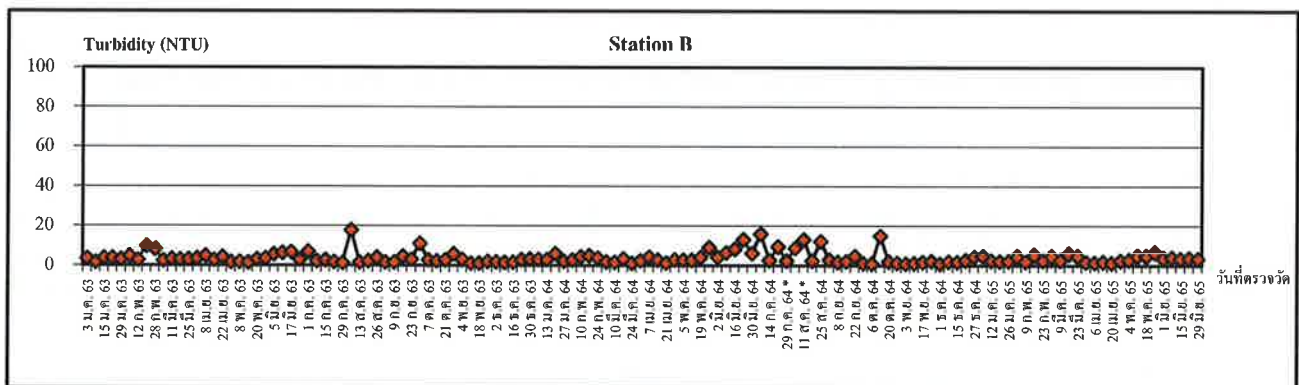
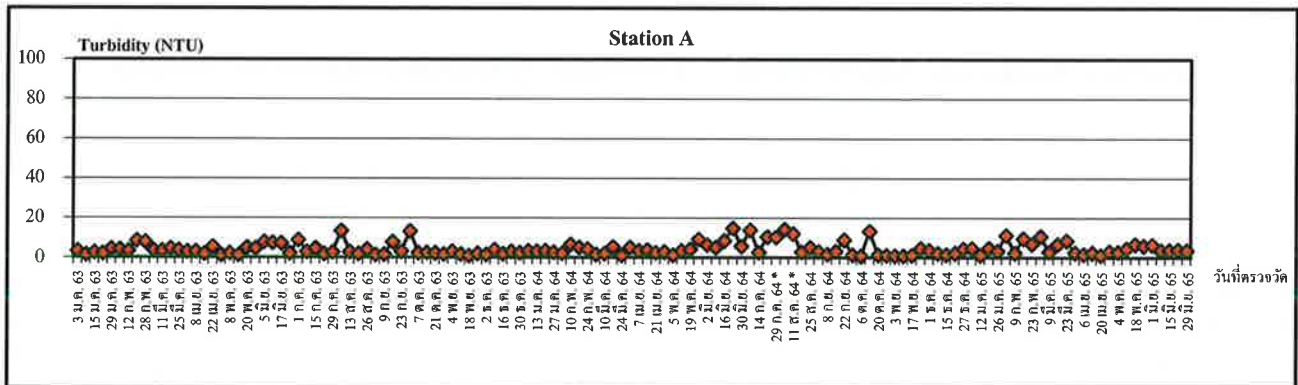


รูปที่ 4.11-22 (ต่อ)

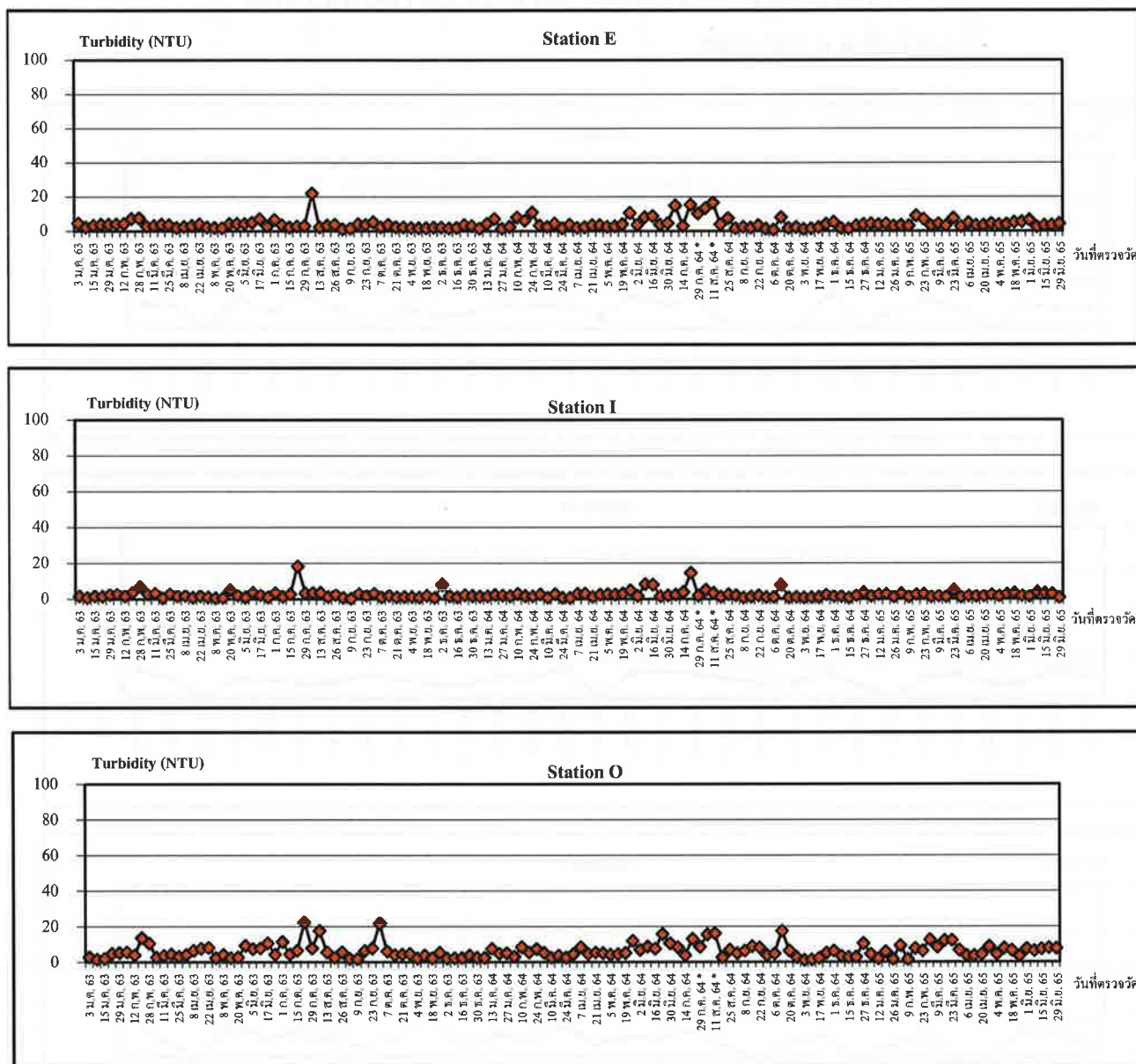


หมายเหตุ : ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.11-23 ผลการตรวจวัดความขุ่น (Turbidity) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

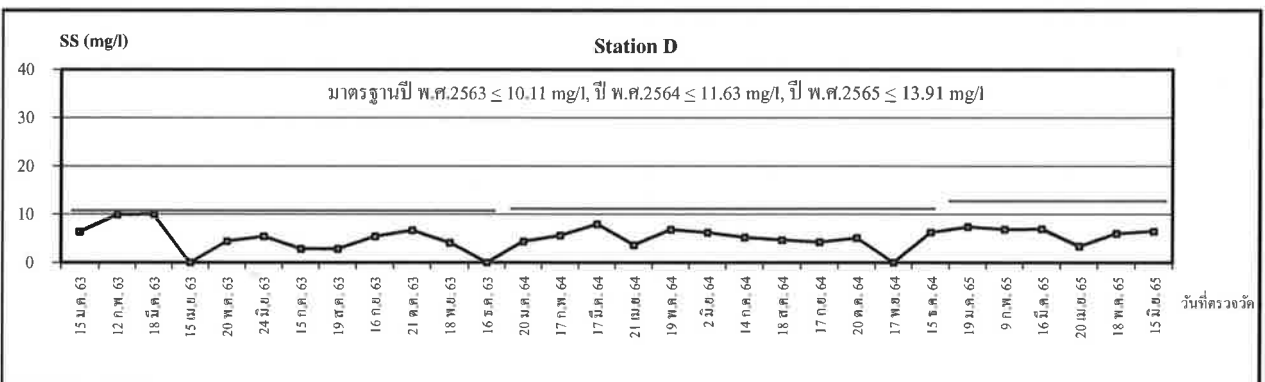
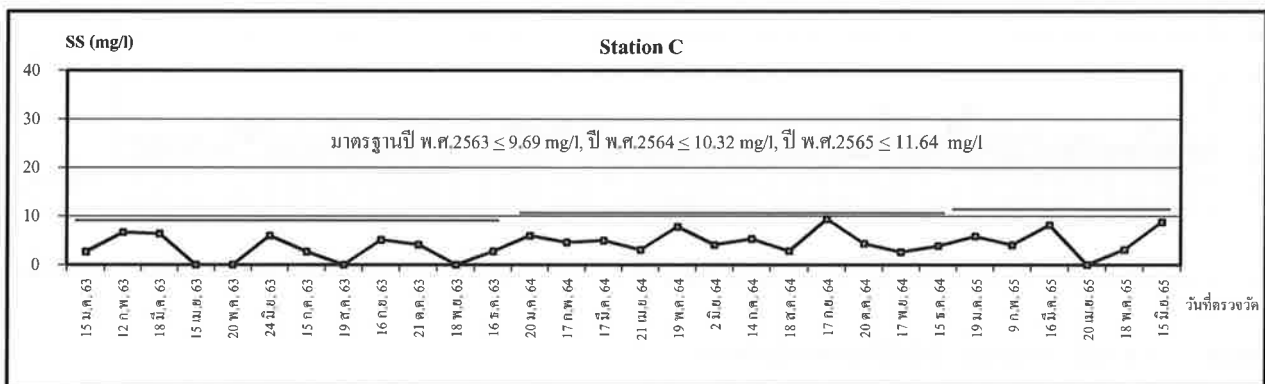
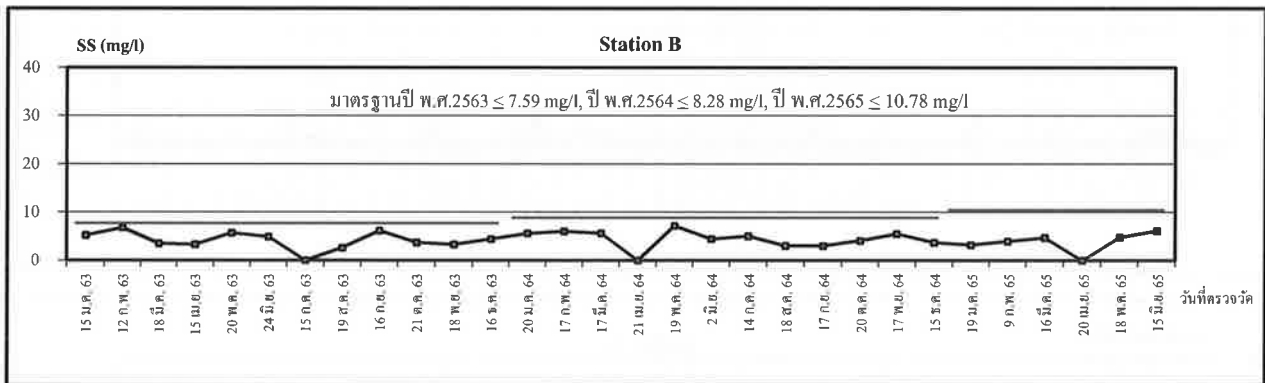
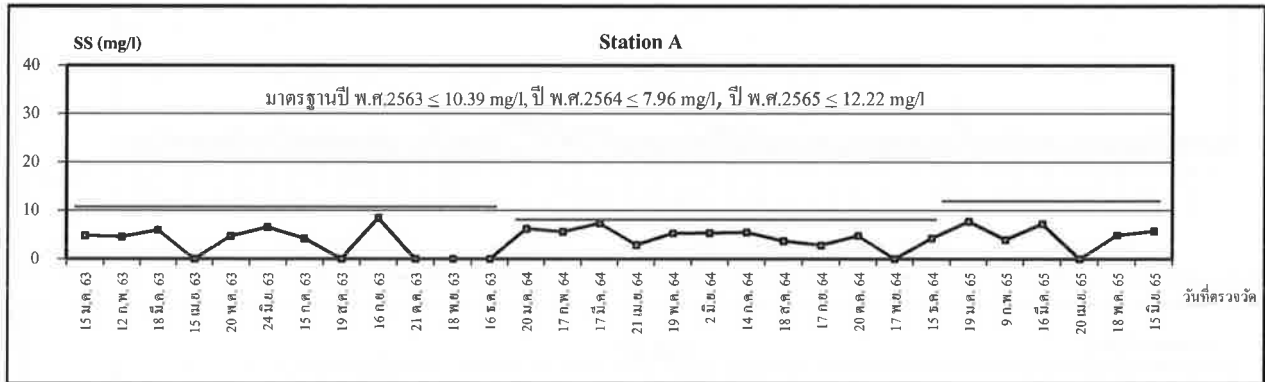


รูปที่ 4.11-23 (ต่อ)

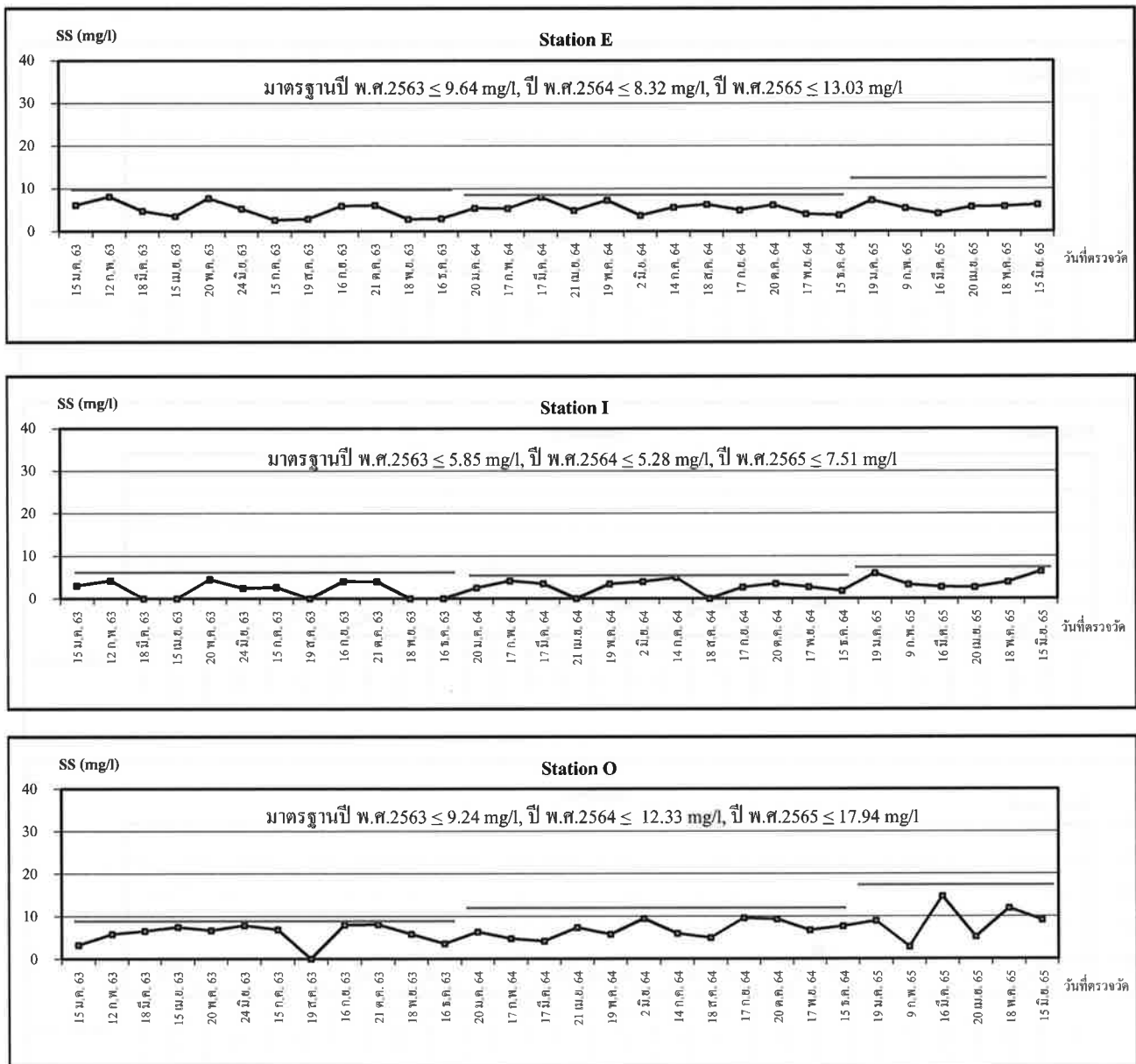


- หมายเหตุ : 1. ความขุ่น (Turbidity) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
2. * มีค่าค่อนข้างสูง เนื่องจากในขณะเก็บตัวอย่างอยู่ในฤดูมรสุม/มีคลื่นสูง/ลมแรง หรือก่อนการเก็บตัวอย่างมีฝนตก

รูปที่ 4.11-24 ผลการตรวจวัดปริมาณสารแขวนลอย (SS) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.11-24 (ต่อ)

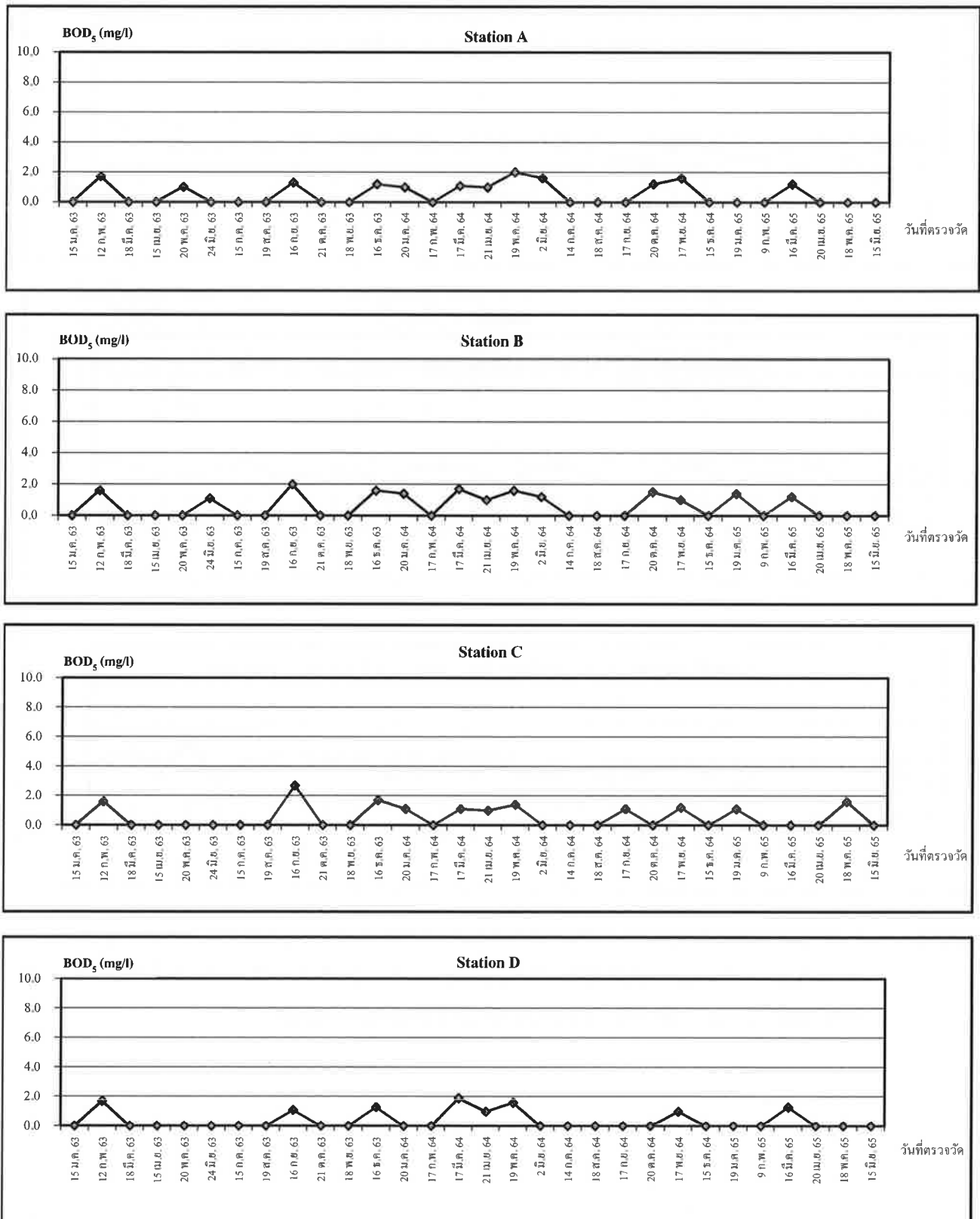


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) โดยต้องมีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

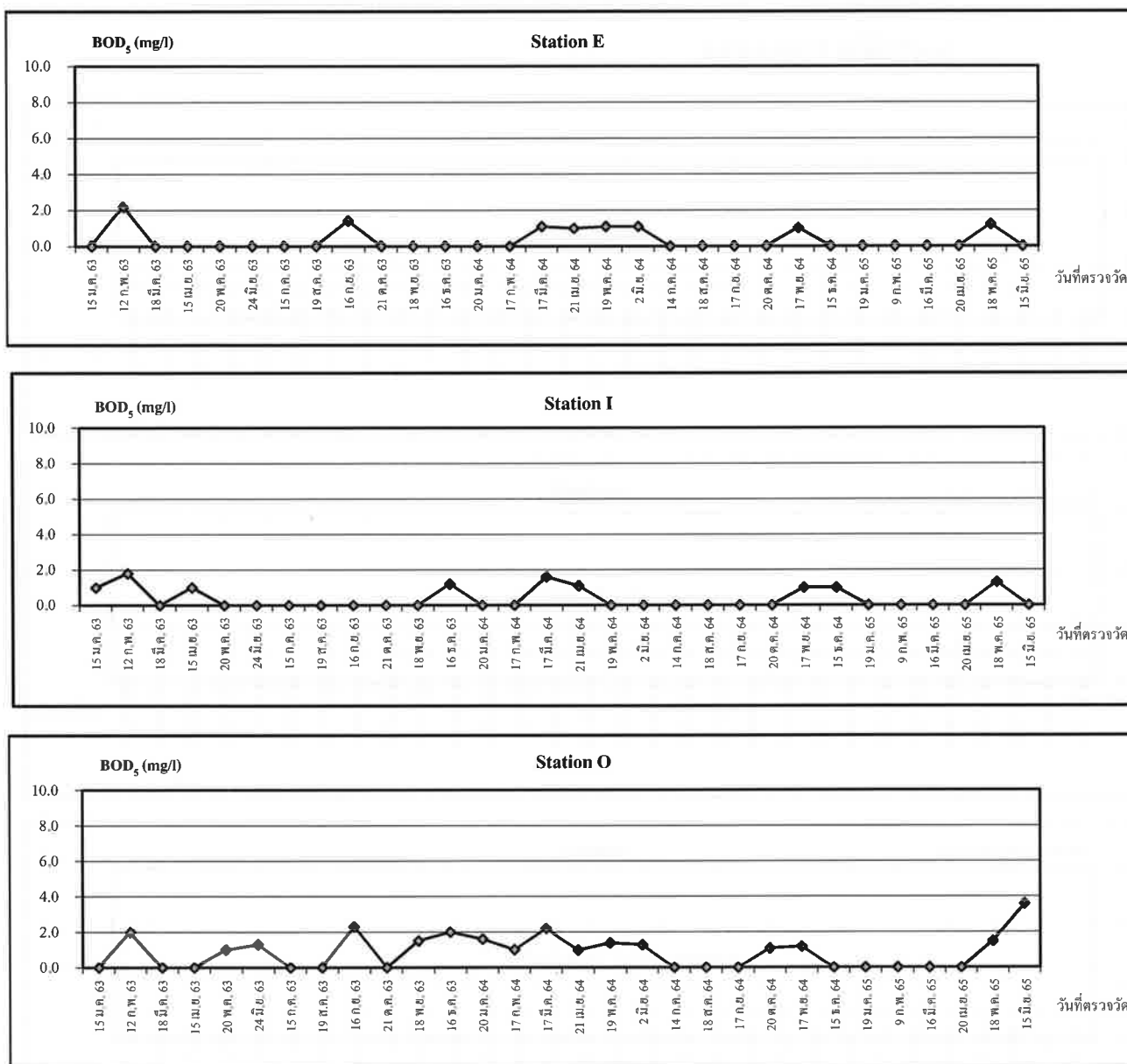
รูปที่ 4.11-25 ผลการตรวจวัดบีโอดี (BOD₅) ของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

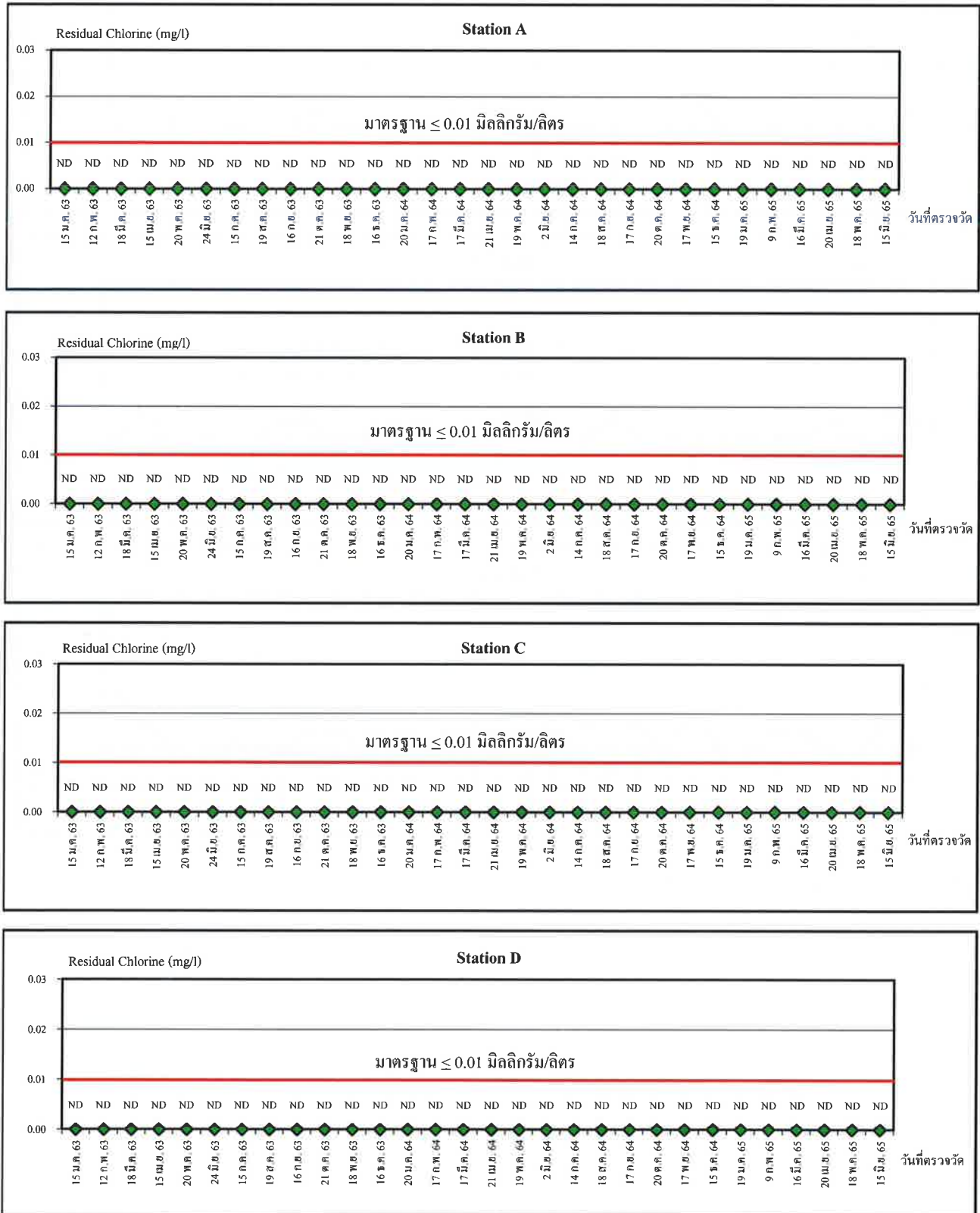


รูปที่ 4.11-25 (ต่อ)

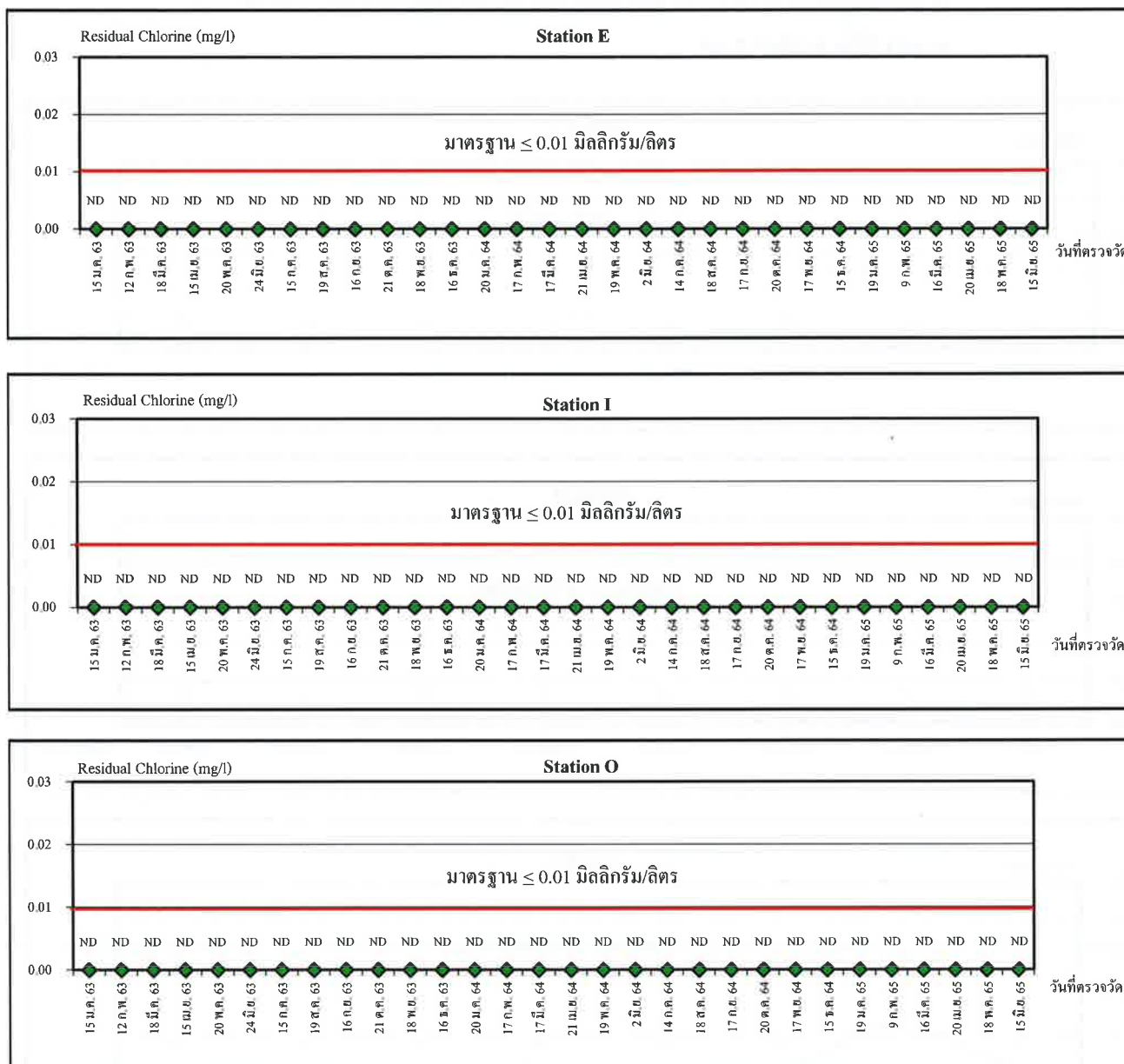


หมายเหตุ : บีโอดี (BOD₅) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.11-26 ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

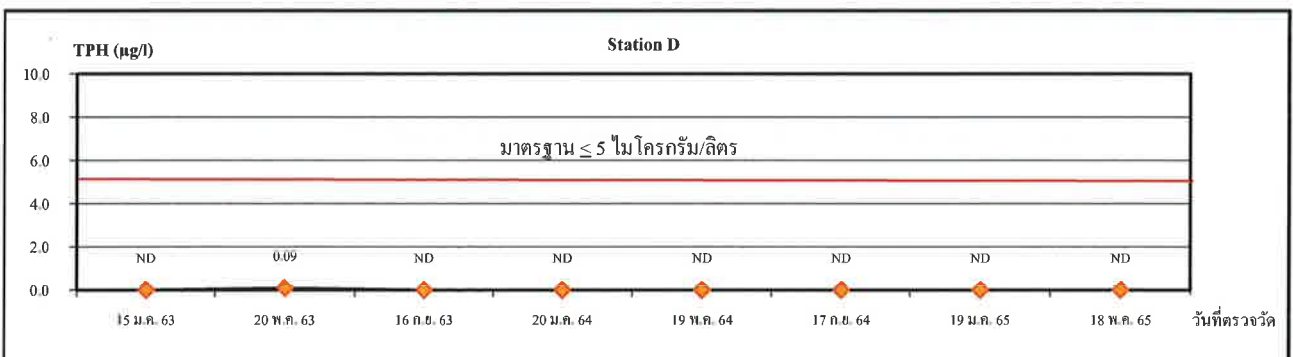
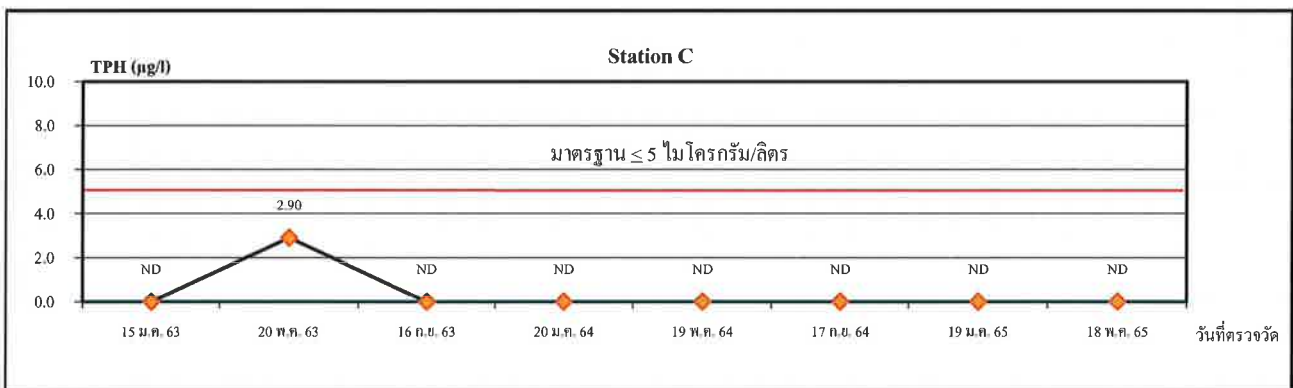
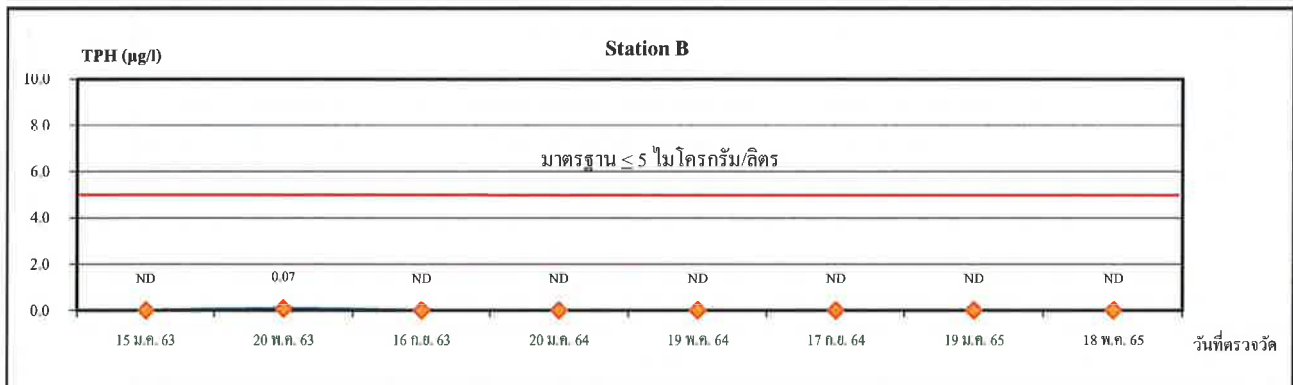
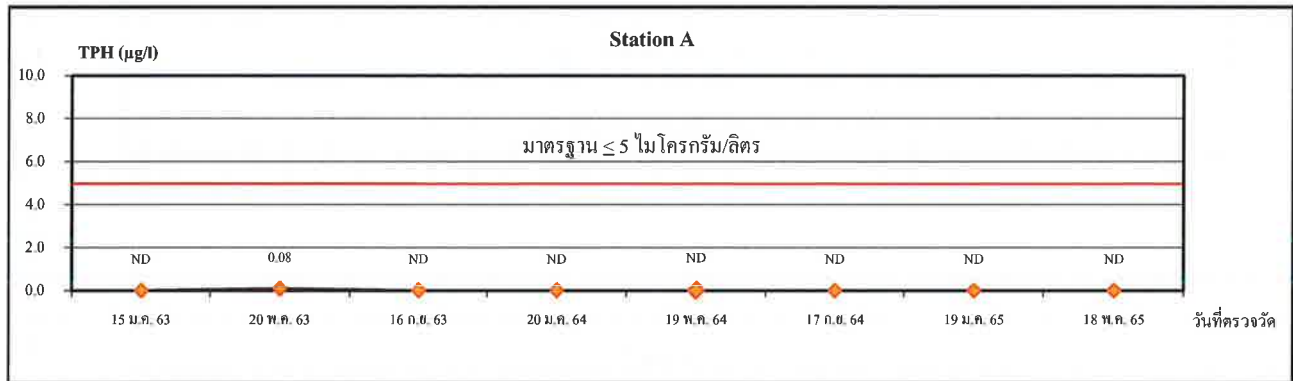


รูปที่ 4.11-26 (ต่อ)

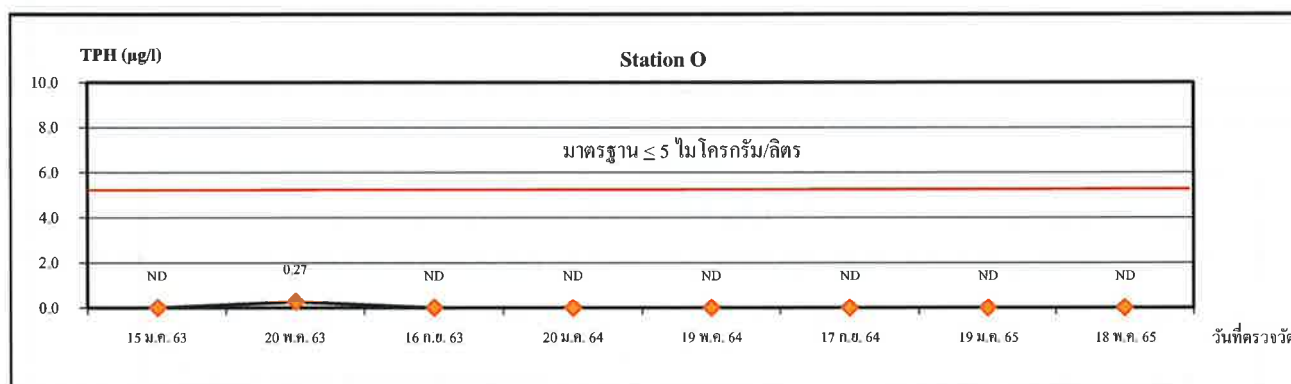
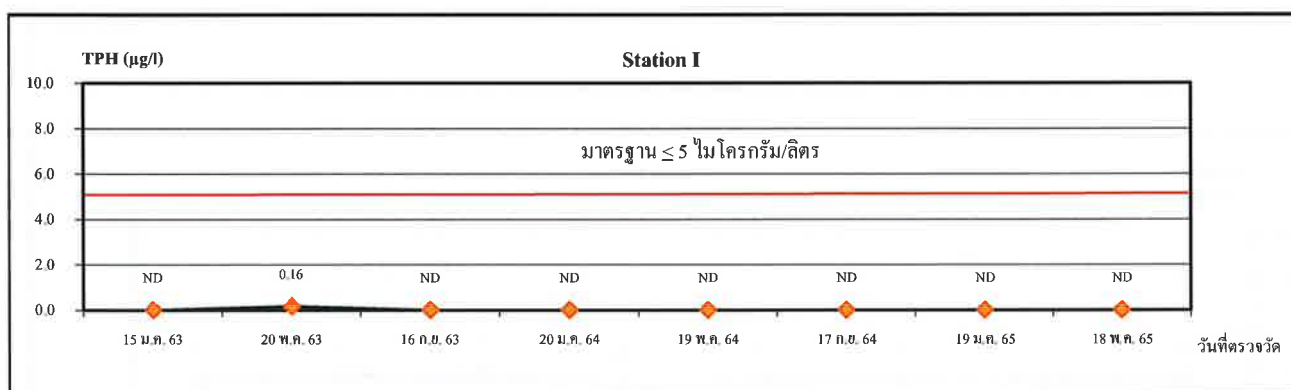
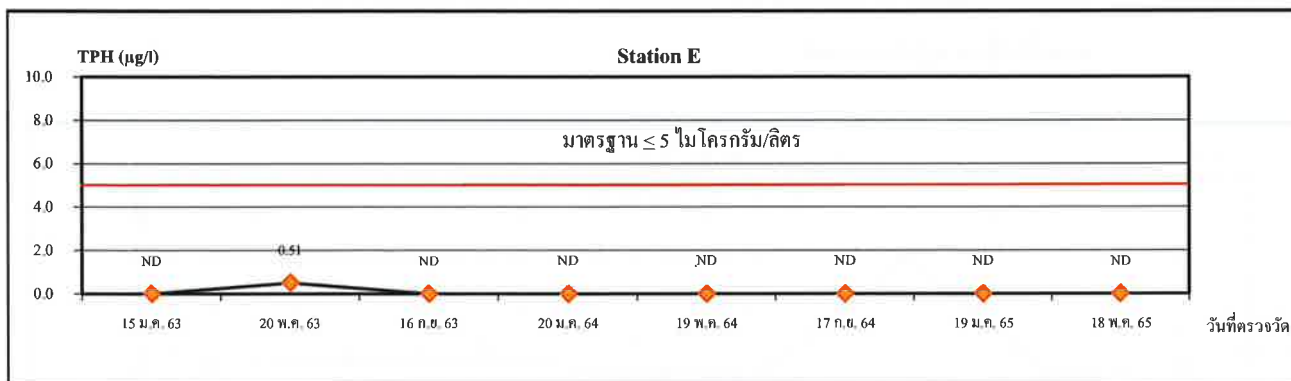


- หมายเหตุ :
1. ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้มีค่าคลอไรนคงเหลือไม่เกิน 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร
 2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า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

รูปที่ 4.11-27 ผลการตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (TPH) ในน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

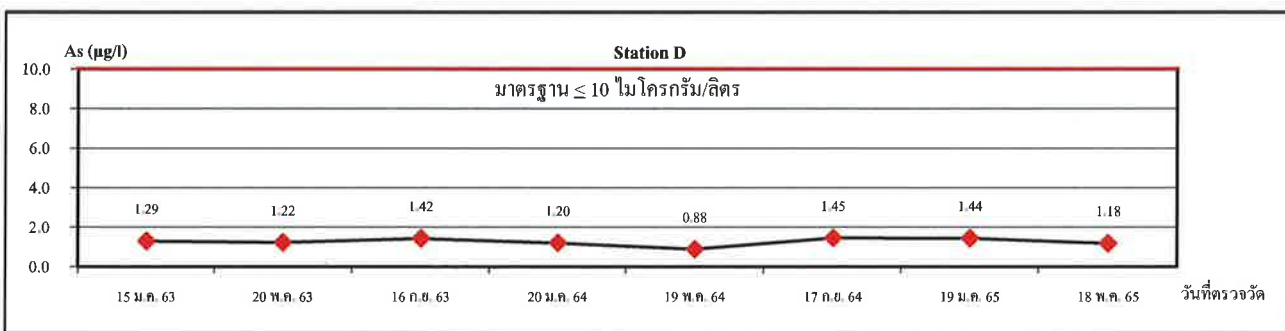
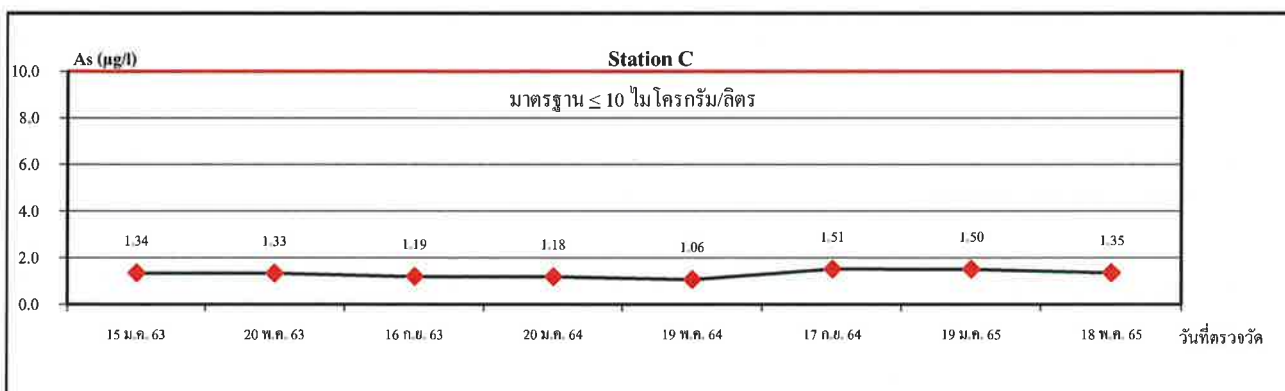
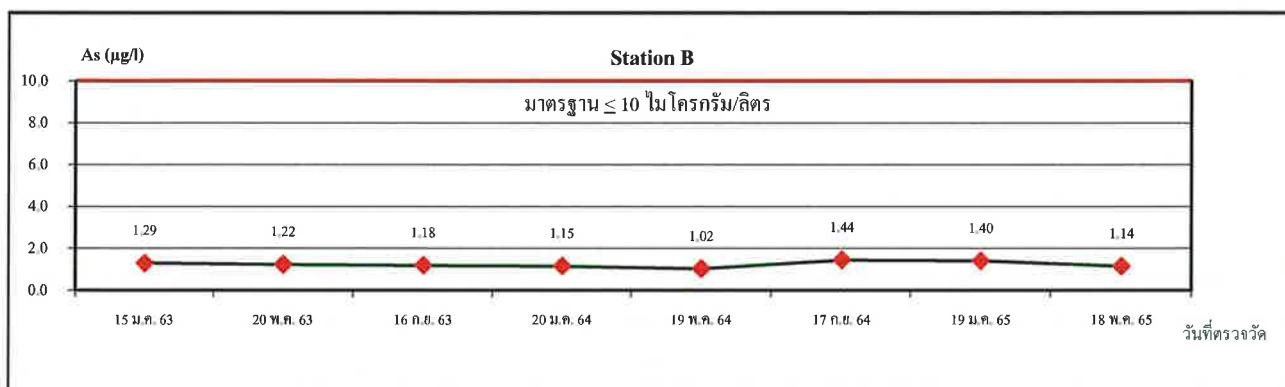
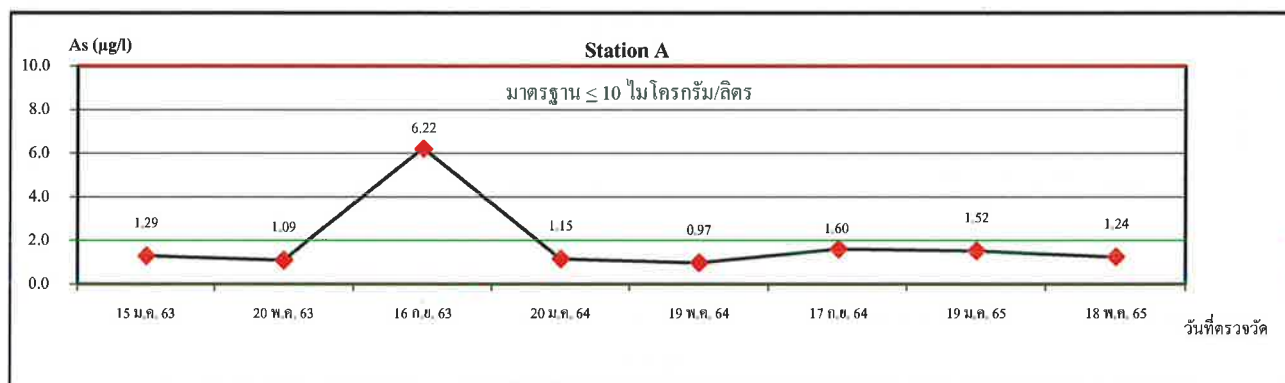


รูปที่ 4.11-27 (ต่อ)

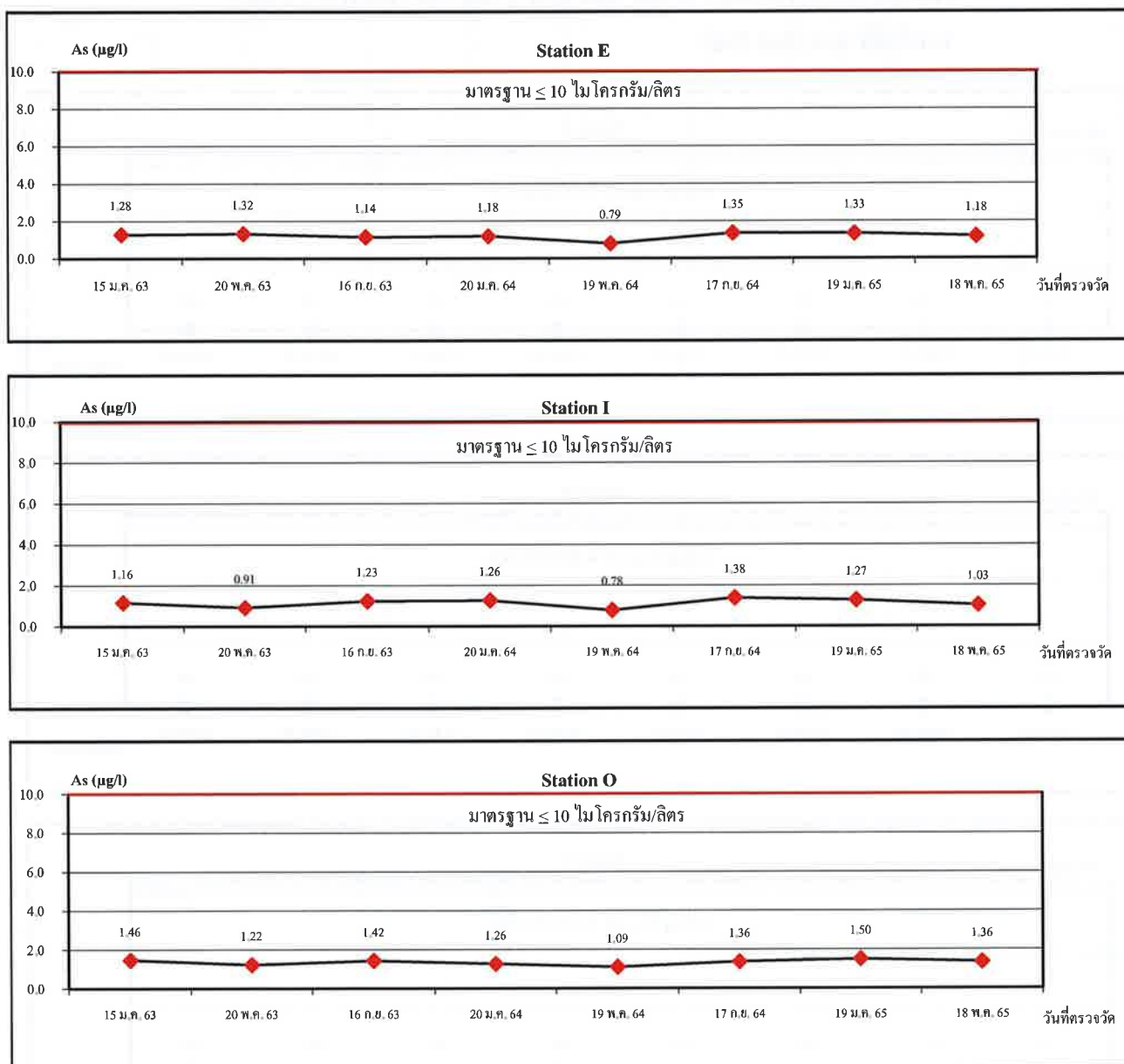


- หมายเหตุ :
1. ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) ซึ่งกำหนดให้ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนมีค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 5 ไมโครกรัมต่อลิตร
 2. ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย $\text{ND} < 0.25 \mu\text{g/l}$ ยกเว้น เดือน พ.ค.2563 $\text{ND} < 0.05 \mu\text{g/l}$

รูปที่ 4.11-28 ผลการตรวจวัดปริมาณอาร์เซนิก (As) ในน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

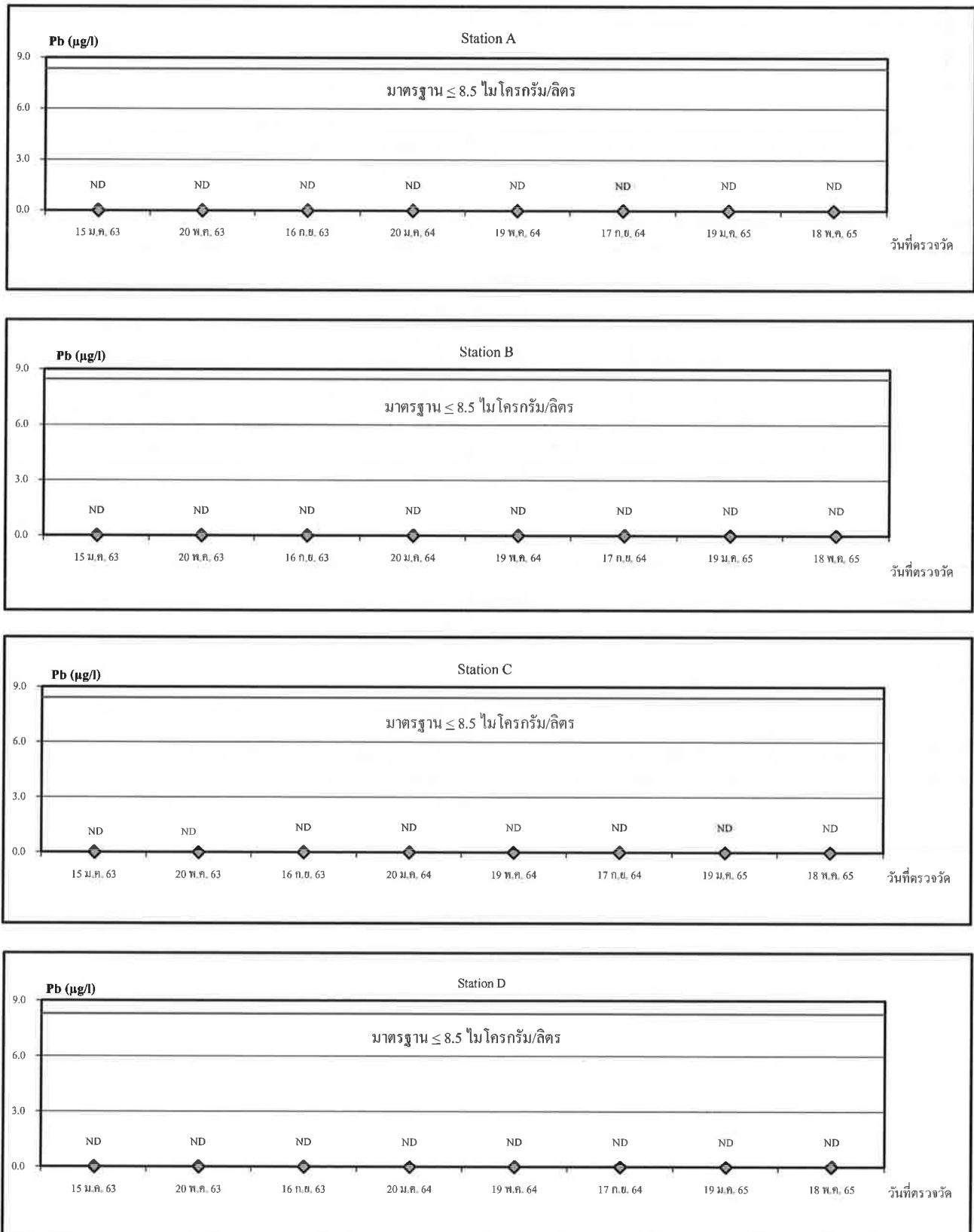


รูปที่ 4.11-28 (ต่อ)

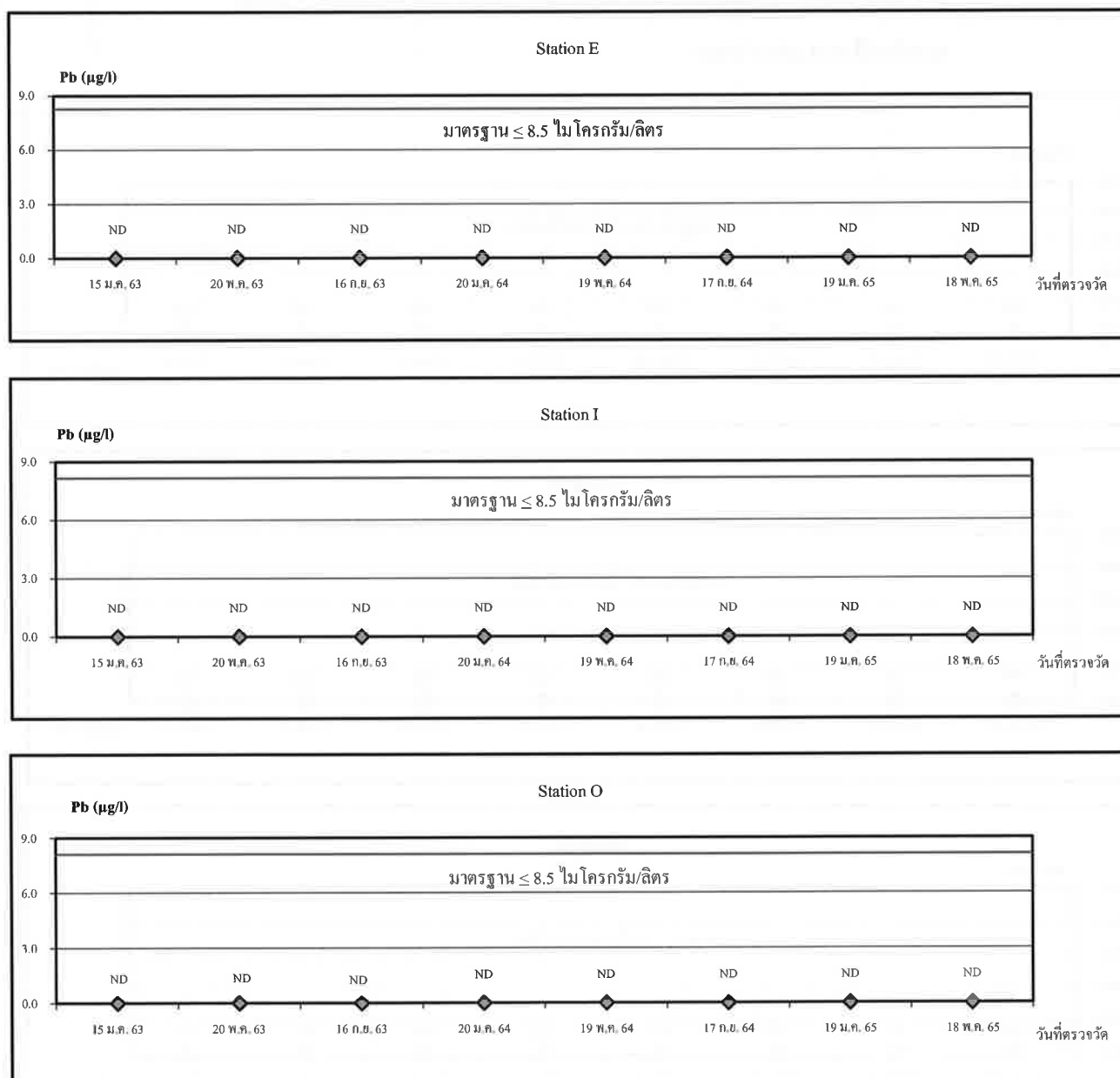


หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) กำหนดให้ปริมาณอาร์เซนิกมีค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมโครกรัมต่อลิตร

รูปที่ 4.11-29 ผลการตรวจวัดปริมาณตะกั่ว (Pb) ในน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.11-29 (ต่อ)

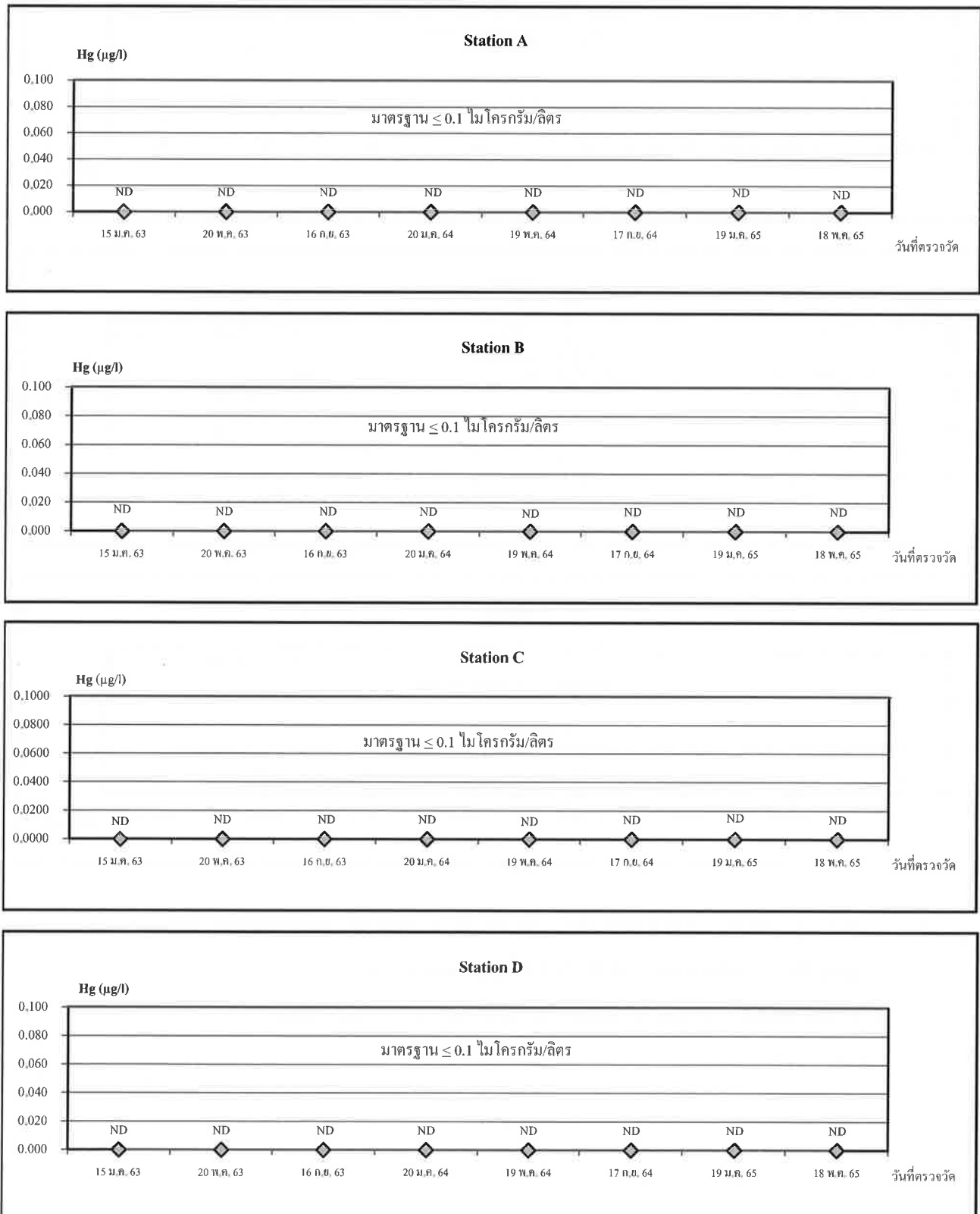


- หมายเหตุ :
1. ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)
 2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 3 ไมโครกรัมต่อลิตร

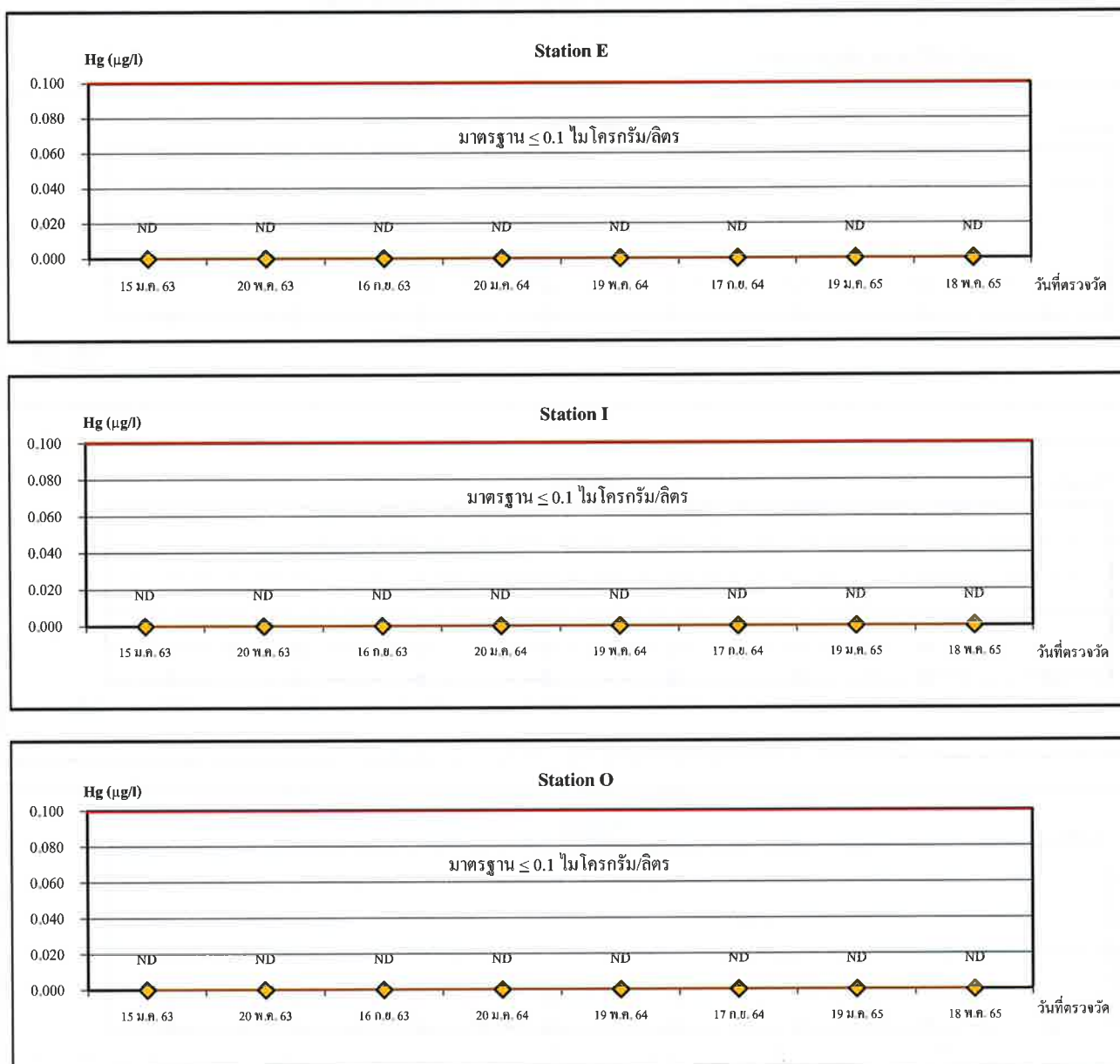
รูปที่ 4.11-30 ผลการตรวจวัดปริมาณปรอท (Hg) ในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.11-30 (ต่อ)

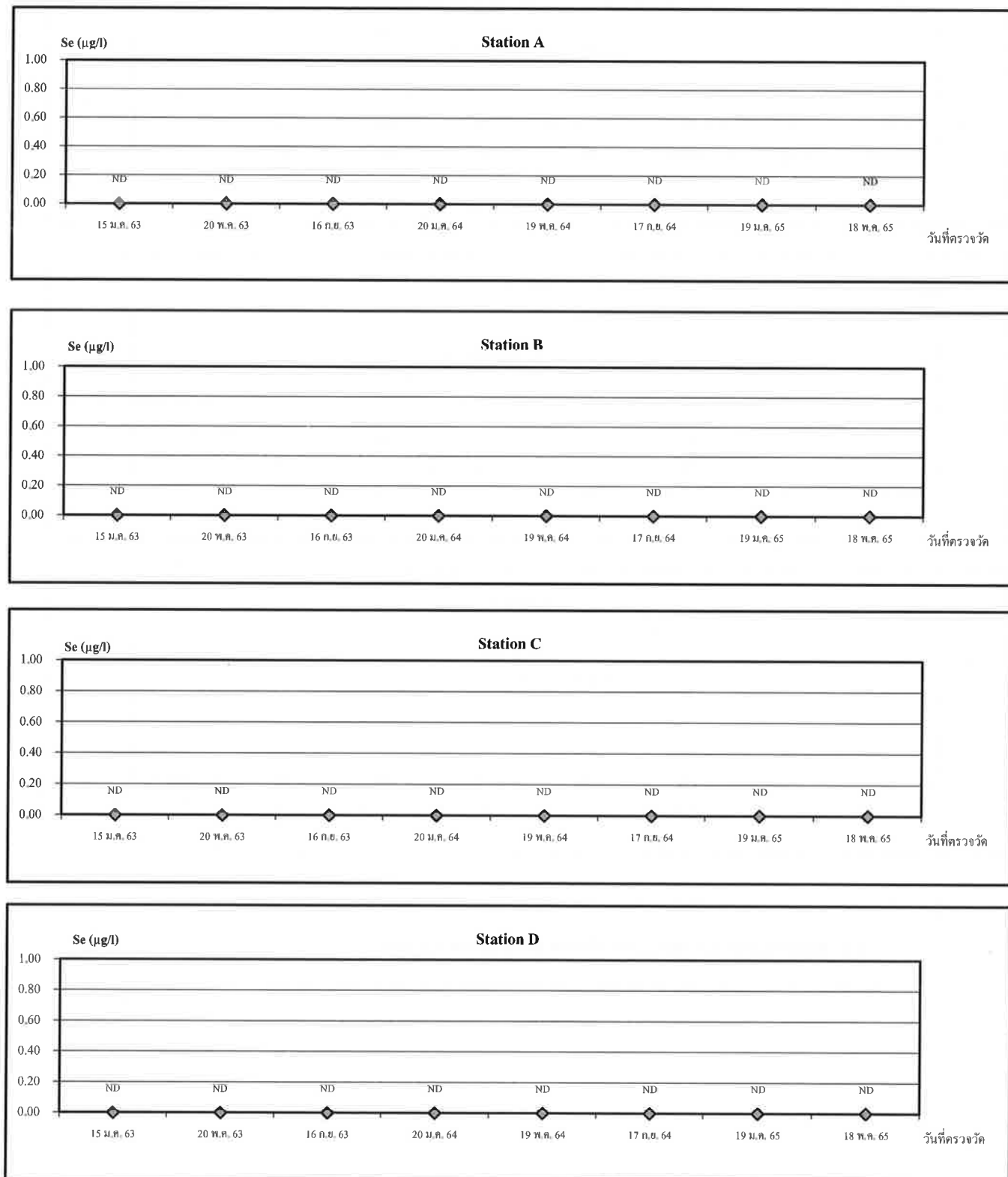


- หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)
2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 0.05 ไมโครกรัมต่อลิตร

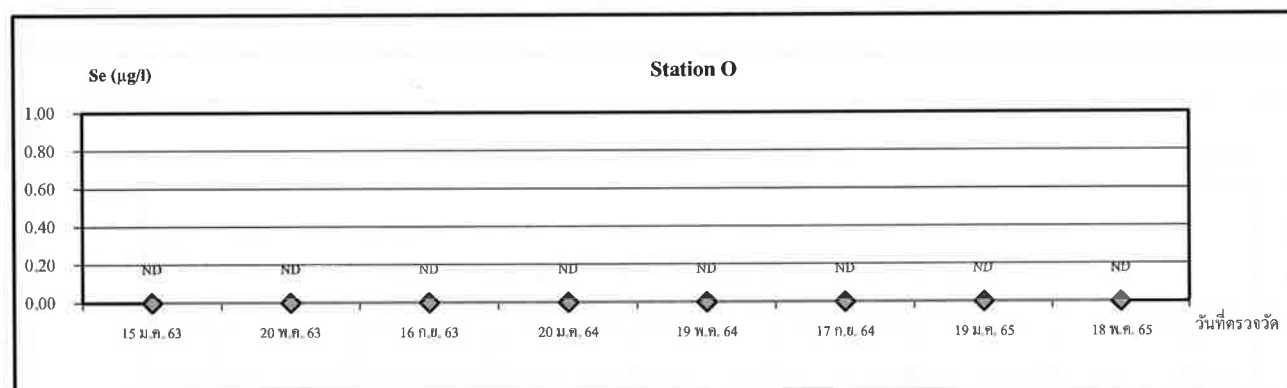
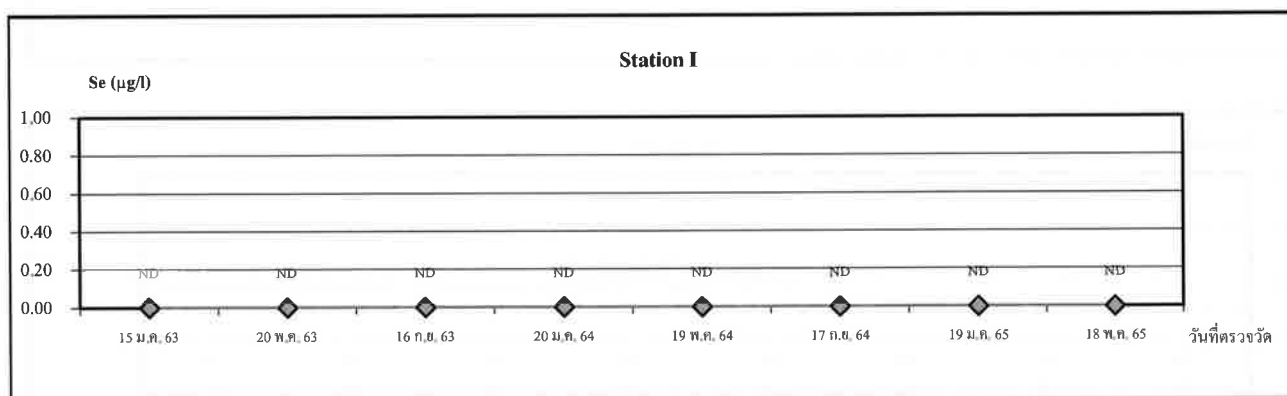
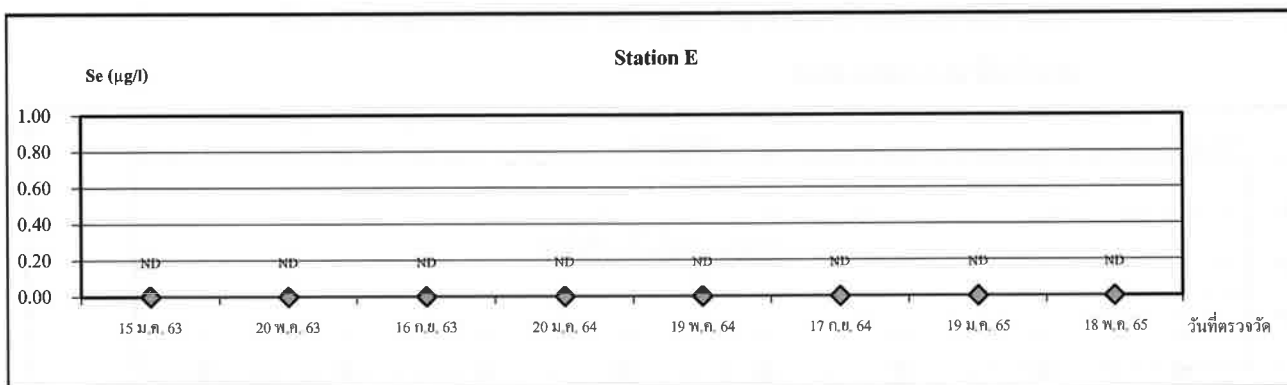
รูปที่ 4.11-31 ผลการตรวจวัดปริมาณซีลีเนียม (Se) ในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



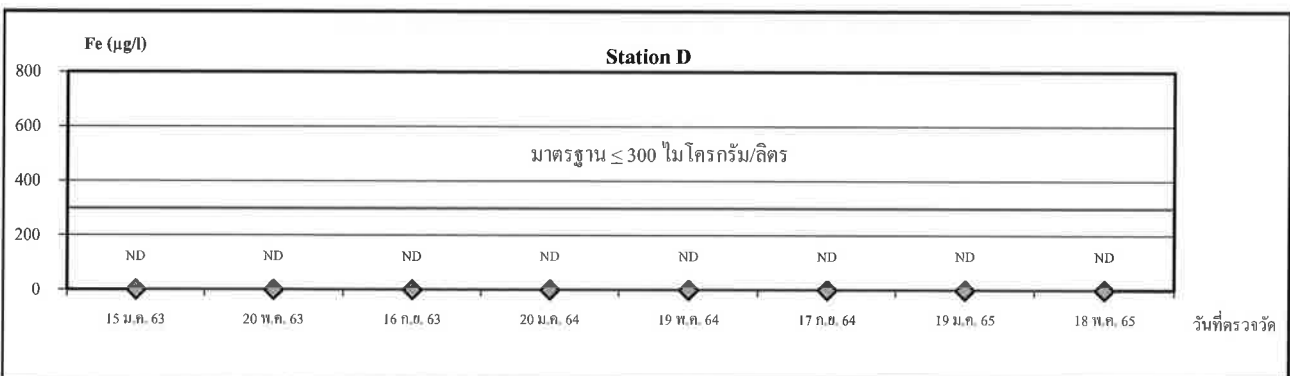
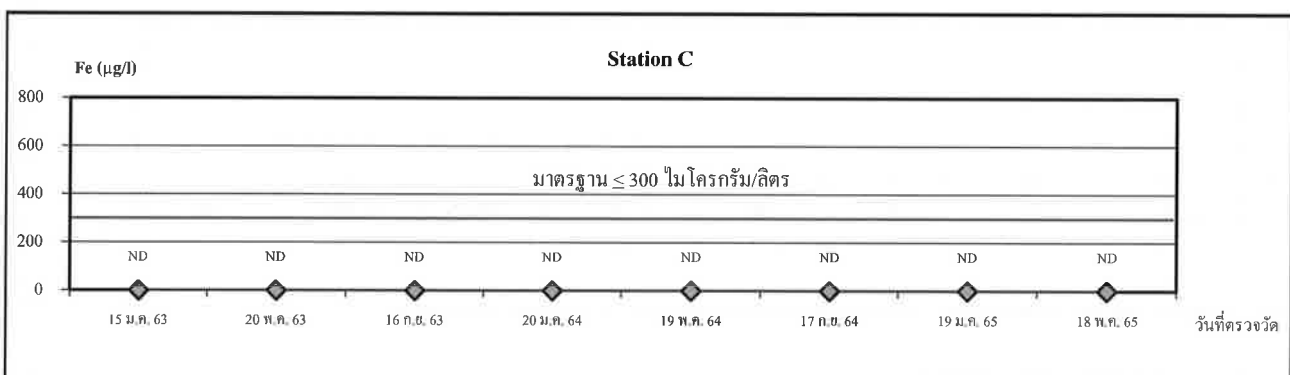
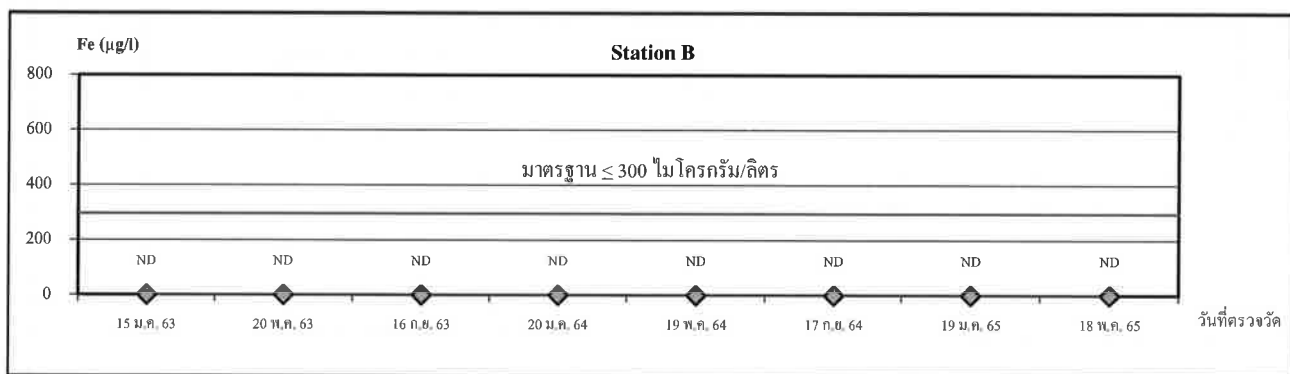
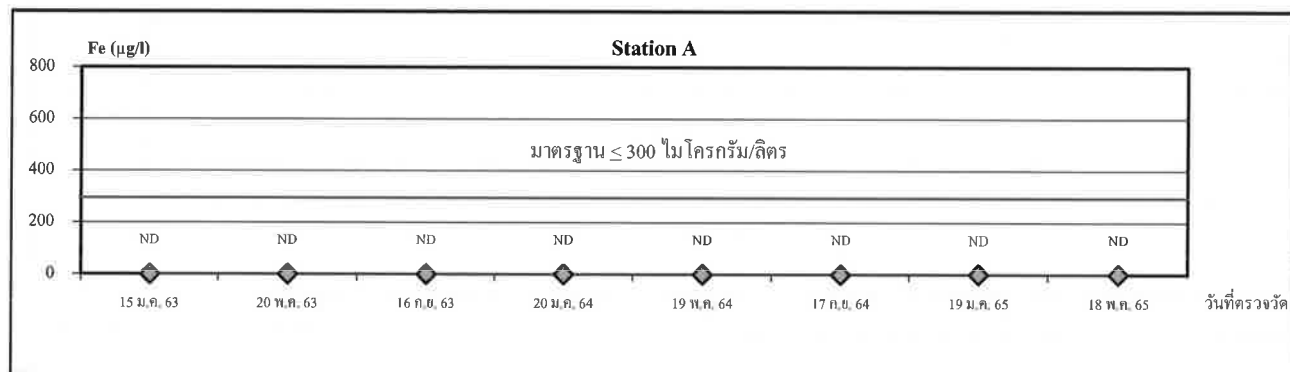
รูปที่ 4.11-31 (ต่อ)



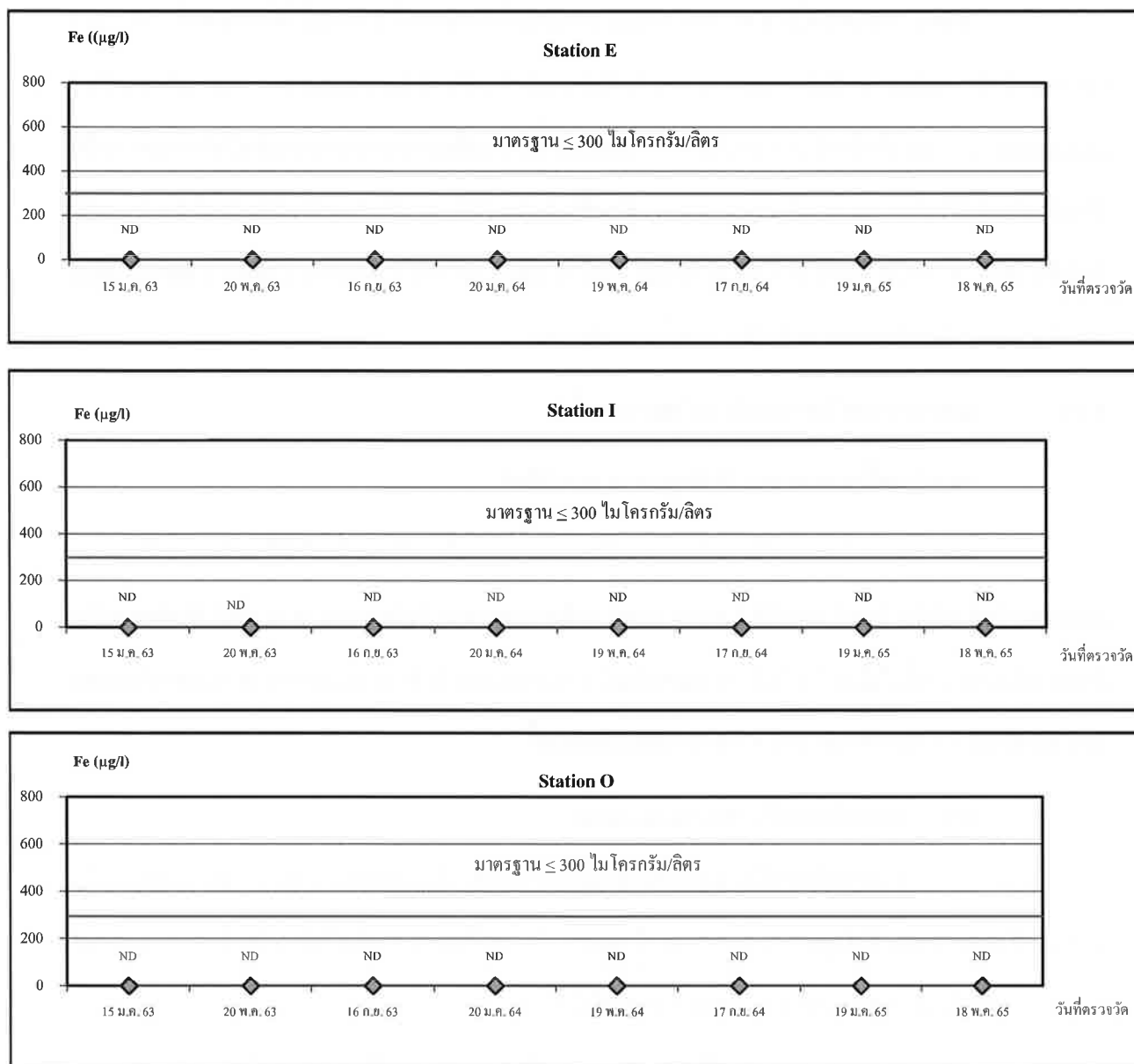
หมายเหตุ : 1. ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 0.5 ไมโครกรัมต่อลิตร

รูปที่ 4.11-32 ผลการตรวจวัดปริมาณเหล็ก (Fe) ในน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



รูปที่ 4.11-32 (ต่อ)



- หมายเหตุ :**
- ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)
กำหนดให้ปริมาณเหล็กมีค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 300 ไมโครกรัมต่อลิตร
 - ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 50 ไมโครกรัมต่อลิตร

4.12 นิเวศวิทยาทางน้ำ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำ 6 สถานี ได้แก่ สถานี A B C D I และสถานี O แต่ละสถานีทำการตรวจวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืช (Phytoplankton) แพลงก์ตอนสัตว์ (Zooplankton) และสัตว์หน้าดิน (Benthos) โดยแพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ทำการตรวจวัดที่ระดับต่ำกว่าผิวน้ำ 0.5 เมตร (Surface level) สำหรับสัตว์หน้าดินจะทำการตรวจวิเคราะห์เฉพาะระดับใกล้พื้น (Bottom level) โดยทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง และตรวจวิเคราะห์ไข่และตัวอ่อน 2 สถานี ได้แก่ สถานี B และ I โดยทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง เช่นเดียวกัน

4.12.1 ผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำของทะเลชายฝั่ง บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งทำการเก็บตัวอย่างจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ดังแสดงในตารางที่ 4.12-1 ถึงตารางที่ 4.12-8 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 4.12-1

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 4.12-2

ตารางที่ 4.12-1 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

จัดทำโดย บริษัท ซีคอบ 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)

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 4.12-1 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>Bellerochea</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 4.12-1 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 4.12-1 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 4.12-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

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

จัดทำโดย บริษัท ซีคอป 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 4.12-2 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.	-	-	-	0.010	-	0.028

ตารางที่ 4.12-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 (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 4.12-2 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 (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>Scrippsiella</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 ขาวค่อน 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 4.12-3

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนสัตว์ ในวันที่ 25 พฤษภาคม 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 4.12-4

ตารางที่ 4.12-3 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

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

จัดทำโดย บริษัท ซีคอป จำกัด

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						
Subclass 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 4.12-3 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 Tricocercidae						
<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 4.12-4 ผลการสำรวจชนิด ปริมาณ และความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

จัดทำโดย บริษัท ซีคอท 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)

ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	ปริมาณความหนาแน่นของแพลงก์ตอนสัตว์ (x 1,000,000 หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)					
	A	B	C	D	O	I
Phylum Protozoa						
Subphylum Plasmodroma						
Class Sarcodina						
Subclass 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 Tintinnidae						
<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 4.12-4 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 ขาวค่อน เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
 เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

(3) สัตว์หน้าดิน (Benthic Organisms)

ผลการศึกษาชนิดและความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งดำเนินการสำรวจจำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 และวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565 สรุปผลได้ดังนี้

ผลการสำรวจและเก็บตัวอย่างสัตว์หน้าดินในวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 พบ สัตว์หน้าดินทั้งหมด 16 ชนิด ใน 4 Phylum ได้แก่ Annelida, Arthropoda, Mollusca และ Chordata โดย บริเวณสถานี 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 เมื่อพิจารณาความหนาแน่นรวม ของสัตว์หน้าดิน พบว่า บริเวณสถานี O มีค่าความหนาแน่นรวมสูงสุด เท่ากับ 105 ตัวต่อตารางเมตร ส่วนความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดินที่พบต่ำสุด คือบริเวณสถานี C และ I เท่ากับ 30 ตัวต่อตารางเมตร โดยสัตว์หน้าดินที่พบส่วนใหญ่เป็นไส้เดือนทะเลชนิดต่างๆ ใน Phylum Annelida และหอยสองฝาชนิด ต่างๆ ใน Phylum Mollusca ผลการสำรวจดังแสดงในตารางที่ 4.12-5

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 ส่วนความหนาแน่น รวมของสัตว์หน้าดินที่พบต่ำสุด คือ บริเวณสถานี O เท่ากับ 15 ตัวต่อตารางเมตร โดยสัตว์หน้าดินที่ พบส่วนใหญ่เป็นไส้เดือนทะเลชนิดต่างๆ ใน Phylum Annelida ผลการสำรวจดังแสดงในตารางที่ 4.12-6

ตารางที่ 4.12-5 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดิน

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

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

จัดทำโดย บริษัท ซีคอท จำกัด

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. (แอมป์พอด)	-	-	-	-	15	-

ตารางที่ 4.12-5 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. (ปูก้ามขาว)	-	15	-	-	-	-
Family Leucosiidae						
<i>Leucosia</i> sp. (ปูกระดุม)	-	15	-	-	-	-
Order Tanaidacea						
Family Leptocheliidae						
<i>Leptochelia</i> sp. (ทาโนดาเซียน)	-	-	-	-	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. (แอมฟิออกซ์)	-	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 4.12-6 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของสัตว์หน้าดิน

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

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

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)

ชนิดของสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (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 4.12-6 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. (แอมฟิออกซ์ส)	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)

ผลการศึกษาชนิดและความหนาแน่นของไข่และตัวอ่อน 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 (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนอเพลียส) และ Gastropod larvae (ตัวอ่อนหอยฝาเดียว) ความหนาแน่นรวมเท่ากับ 398,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนบริเวณสถานี B พบจำนวน 1 ชนิด คือ Copepod nauplius (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนอเพลียส) ความหนาแน่นรวมเท่ากับ 313,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ดังแสดงในตารางที่ 4.12-7

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 (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนอเพลียส) และ Pelecypod larvae (ตัวอ่อนหอยสองฝา) ความหนาแน่นรวมเท่ากับ 87,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร และ 195,000 หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ดังแสดงในตารางที่ 4.12-8

ตารางที่ 4.12-7 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของไข่และตัวอ่อน

วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

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 (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนาอเพลียส)	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 ขาวค่อนข้าง

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

ตารางที่ 4.12-8 ผลการสำรวจชนิด ความหนาแน่นและมวลชีวภาพของไข่และตัวอ่อน

วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

จัดทำโดย บริษัท ซีคोट จำกัด

ครั้งที่ 2/2565 ประจำปี พ.ศ.2565

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 nauplius (ตัวอ่อนโคพีพอดระยะนาอเพลียส)	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 ขาวค่อน

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ :

เบอร์โทรศัพท์ : 038-311379

4.12.2 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำของทะเลชายฝั่ง บริเวณโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด กำหนดให้เก็บตัวอย่างจำนวน 3 ครั้งต่อปี สำหรับผลการตรวจวัด ในระหว่างปี พ.ศ.2563-2565 สรุปได้ดังนี้

(1) แพลงก์ตอนพืช (Phytoplankton)

แพลงก์ตอนพืชสามารถใช้เป็นดัชนีที่บ่งบอกความอุดมสมบูรณ์ของแหล่งน้ำนั้นๆ ได้ เนื่องจากแพลงก์ตอนพืชเป็นกลุ่มผู้ผลิตขั้นต้นซึ่งจะเป็นแหล่งอาหารของแพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์น้ำวัยอ่อน รวมทั้งสัตว์น้ำขนาดใหญ่ เช่น กุ้ง หอย ปู ปลา เป็นต้น การผันแปรขององค์ประกอบของชุมชนแพลงก์ตอนพืช สะท้อนถึงการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อม โดยเฉพาะปริมาณน้ำจืดที่ลงสู่ทะเล ปริมาณสารอาหาร ทั้งในรูปสารอาหารอินทรีย์และสารอาหารอนินทรีย์ที่ละลายน้ำและปริมาณตะกอนแขวนลอยในน้ำ ซึ่งการเพิ่มปริมาณของน้ำจืด รวมทั้งปริมาณสารอาหารและตะกอนแขวนลอยจากแม่น้ำลงสู่ทะเลชายฝั่ง จะมีผลให้แพลงก์ตอนพืชกลุ่มเด่นเปลี่ยนชนิดไป และปริมาณแพลงก์ตอนพืชมีการแปรผันตามฤดูกาล

จากการเก็บสำรวจสามารถสรุปได้ว่า แพลงก์ตอนพืชที่พบหลักๆ จะอยู่ใน 3 กลุ่ม ได้แก่ Division Chromophyta, Chlorophyta และ Cyanophyta โดยส่วนใหญ่พบความหนาแน่นและจำนวนชนิดในแต่ละบริเวณอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยแพลงก์ตอนพืชกลุ่มที่พบในปริมาณมาก คือ *Skeletonema* sp., *Chaetoceros* sp. และ *Cyclotella* sp. ซึ่งเป็นแพลงก์ตอนพืชที่พบได้ทั่วไปบริเวณอ่าวไทย และเป็นแพลงก์ตอนพืชที่เป็นอาหารของสัตว์น้ำวัยอ่อนที่สำคัญ ส่วนจำนวนชนิดยังพบอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยปริมาณความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบแพลงก์ตอนพืชในแต่ละพื้นที่ขึ้นอยู่กับ การเปลี่ยนแปลงของสภาพท้องทะเล และคุณภาพน้ำทะเลในธรรมชาติและการปรับตัวของแพลงก์ตอนพืช ต่อการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ดังแสดงในรูปที่ 4.12-1 ถึงรูปที่ 4.12-3 และตารางที่ ก.2-42 ถึงตารางที่ ก.2-44 ในภาคผนวก ก.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 โดยแพลงก์ตอนสัตว์เป็นกลุ่มมีชีวิตที่กินผู้ผลิตขั้นต้น (แพลงก์ตอนพืช) และเป็นอาหารของสิ่งมีชีวิตขนาดใหญ่ต่ออีกที เช่น ปลา จึงนับได้ว่าแพลงก์ตอนสัตว์เป็นสิ่งมีชีวิตที่สำคัญในฐานะที่เป็นตัวเชื่อมโยงในสายใยอาหารของมวลน้ำ นอกจากนี้แพลงก์ตอนสัตว์บางกลุ่มยังเป็นสัตว์เศรษฐกิจที่มีความสำคัญต่อมนุษย์อีกด้วย เช่น กลุ่มของกุ้งเคย และลูกสัตว์น้ำวัยอ่อนต่างๆ เช่น ลูกหอย, ลูกปู, ลูกกุ้ง และลูกปลาวัยอ่อน เมื่อพิจารณาแนวโน้มของผลการตรวจวัด พบว่า ส่วนใหญ่มีปริมาณความหนาแน่นและจำนวนชนิดอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน โดยในเดือนพฤษภาคม พ.ศ.2564 พบมีแนวโน้มลดลงกว่าปีก่อนหน้าเล็กน้อย ทั้งนี้ ปริมาณความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบในแต่ละพื้นที่ขึ้นอยู่กับ การเปลี่ยนแปลงของสภาพท้องทะเล และคุณภาพน้ำทะเลในธรรมชาติและการปรับตัวของแพลงก์ตอนต่อการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.12-4 ถึงรูปที่ 4.12-6 และตารางที่ ค.2-45 ถึงตารางที่ ค.2-47 ในภาคผนวก ค.2

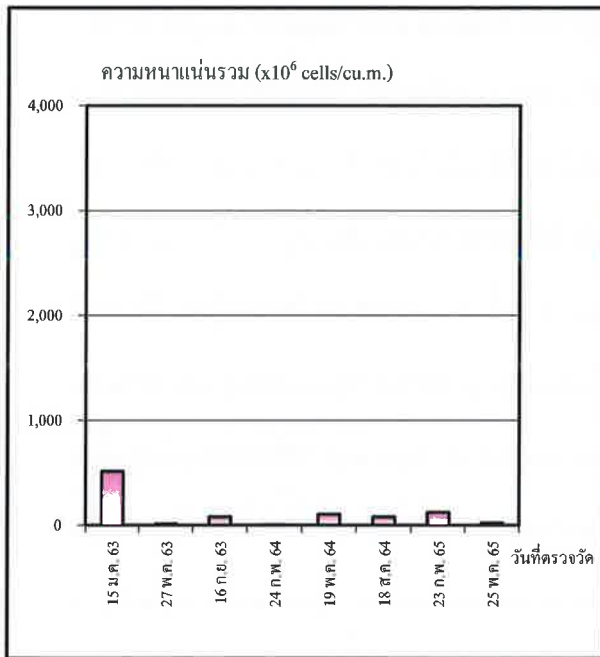
(3) สัตว์หน้าดิน (Benthic Organisms)

ผลการสำรวจพบสัตว์หน้าดินใน 4 Phylum หลักๆ ได้แก่ Phylum Annelida, Phylum Arthropoda, Phylum Mollusca และ Phylum Chordata สำหรับความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบในแต่ละสถานีมีค่าค่อนข้างต่ำและใกล้เคียงกันในเกือบทุกสถานี รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.12-7 ถึงรูปที่ 4.12-9 และตารางที่ ค.2-48 ถึงตารางที่ ค.2-50 ในภาคผนวก ค.2

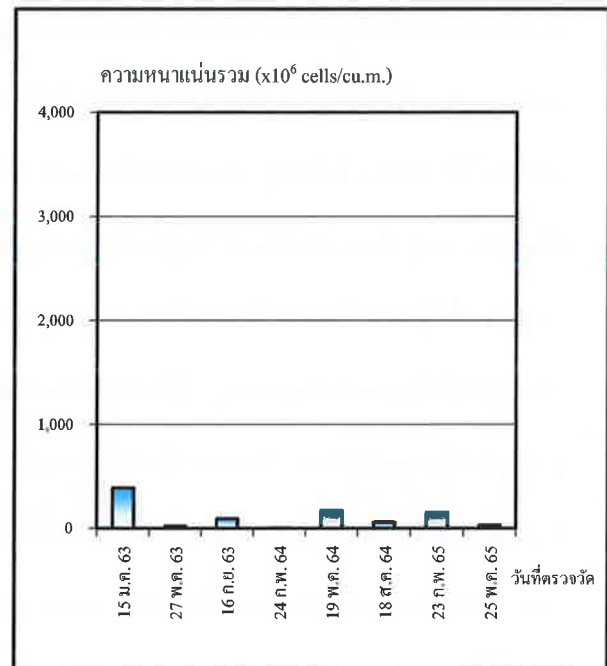
(4) ไข่และตัวอ่อน (Egg and Larvae)

ผลการสำรวจปริมาณของไข่และตัวอ่อน ส่วนใหญ่พบ Copepod nauplii (ตัวอ่อนของโคพีพอดระยะนาอเพลียส) โดยมีแนวโน้มของความหนาแน่นและจำนวนชนิดที่พบในแต่ละสถานีอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 4.12-10 ถึงรูปที่ 4.12-11 และตารางที่ ค.2-51 ถึงตารางที่ ค.2-52 ในภาคผนวก ค.2

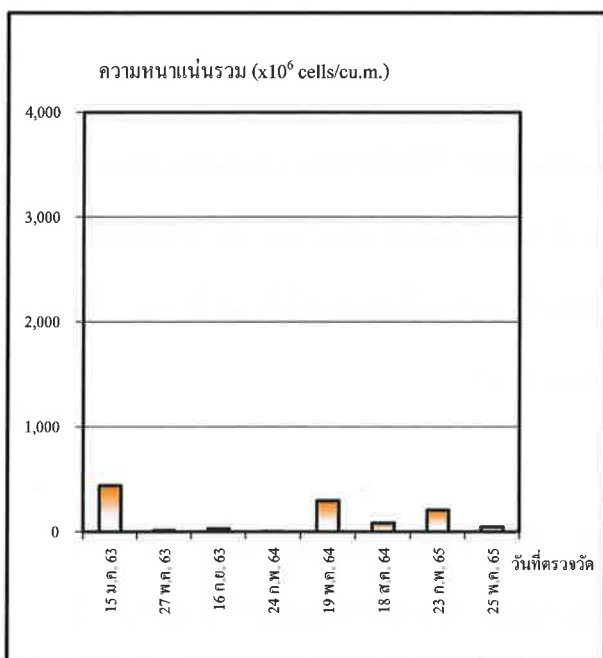
รูปที่ 4.12-1 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืช
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



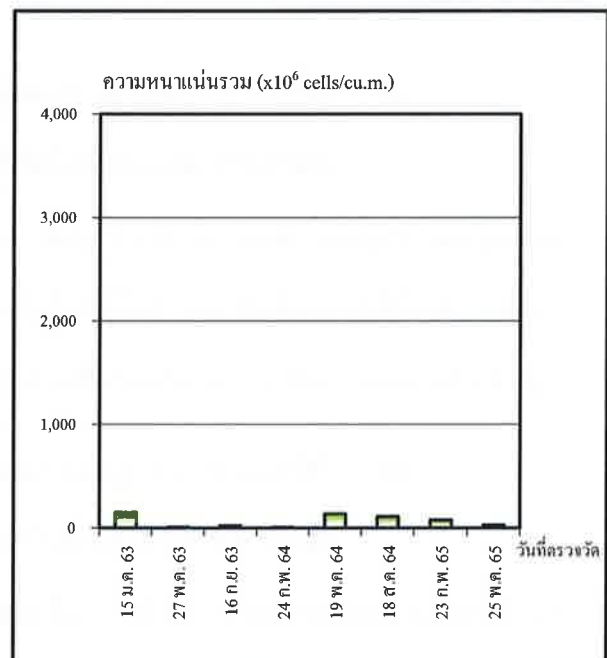
Sampling Point A



Sampling Point B

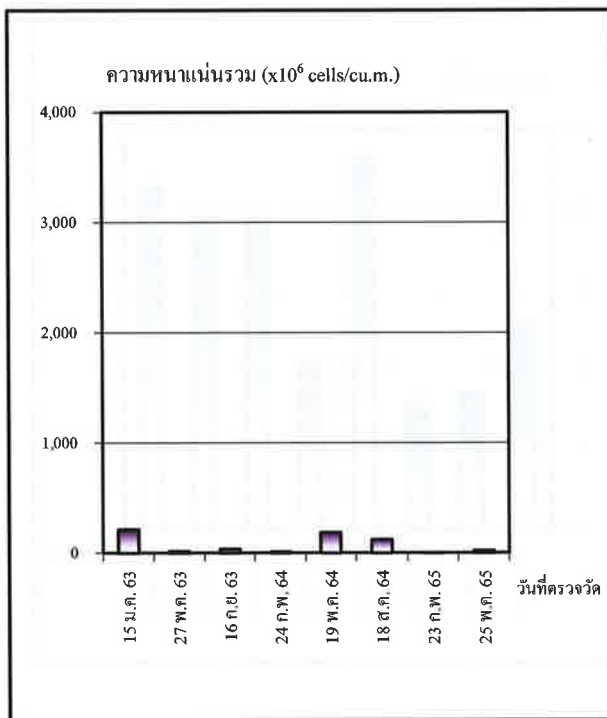


Sampling Point C

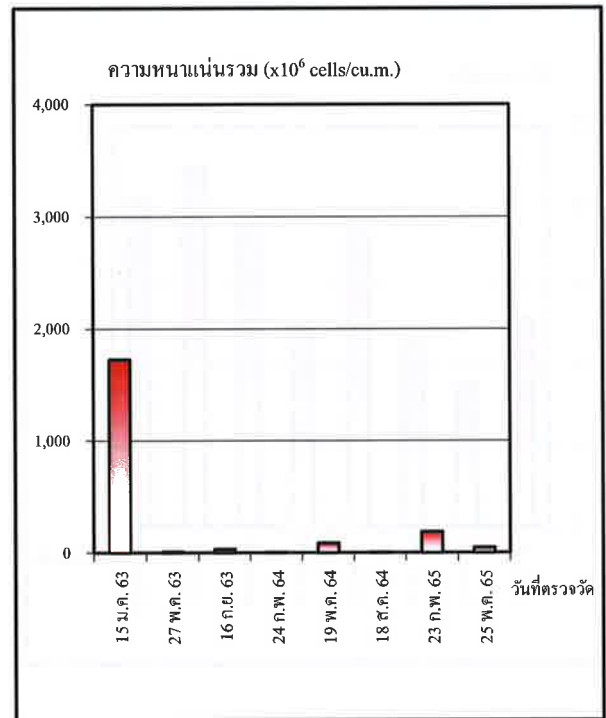


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-1 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืช (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

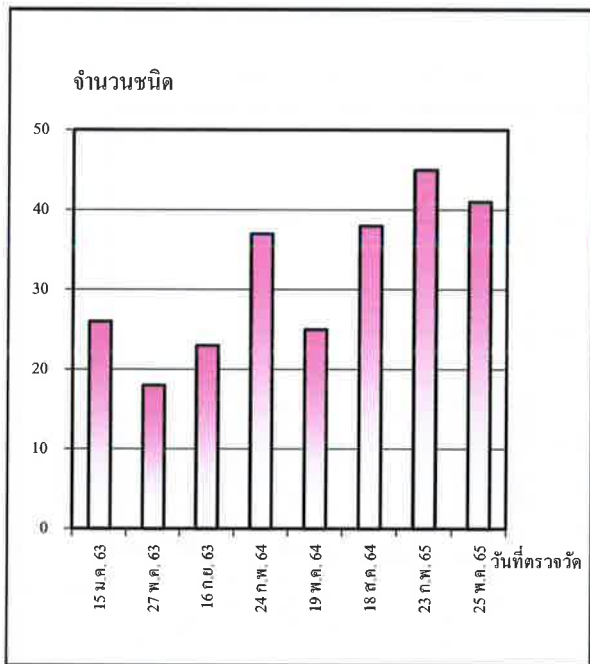


Sampling Point I

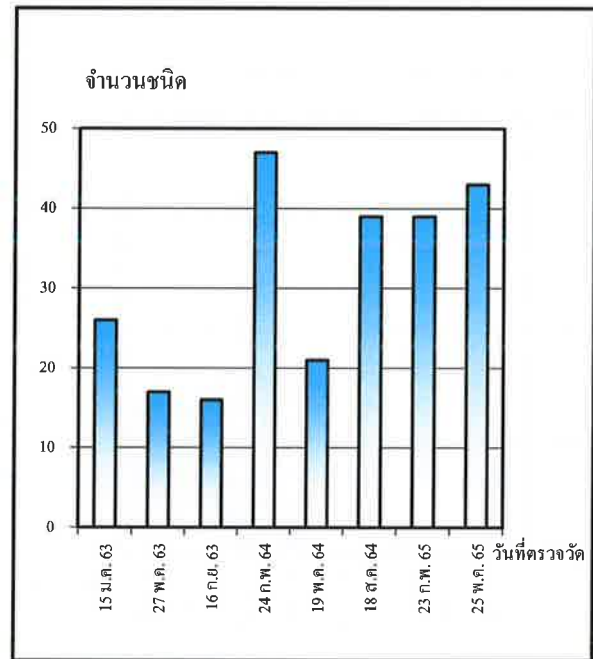


Sampling Point O

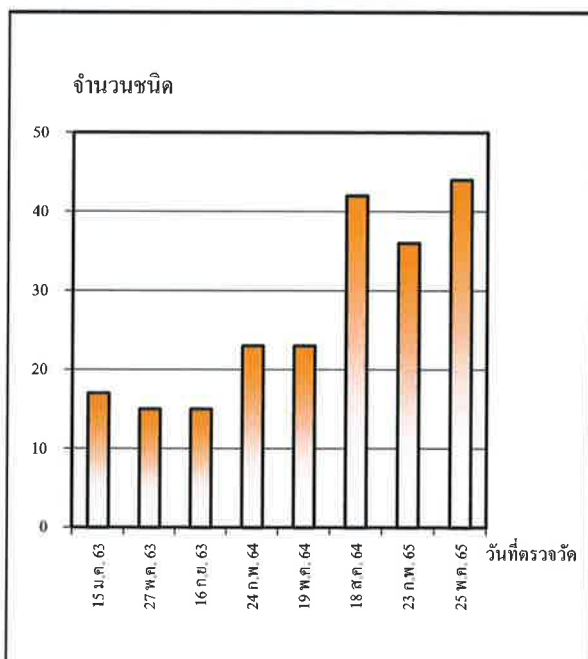
รูปที่ 4.12-2 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืช
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



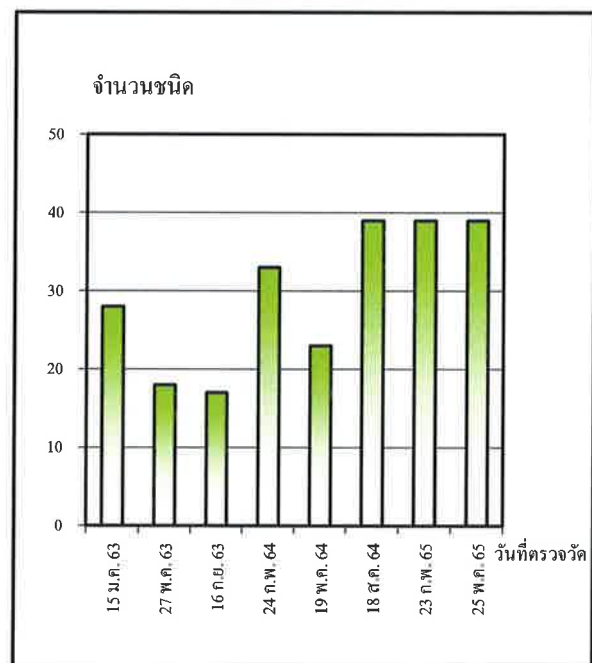
Sampling Point A



Sampling Point B

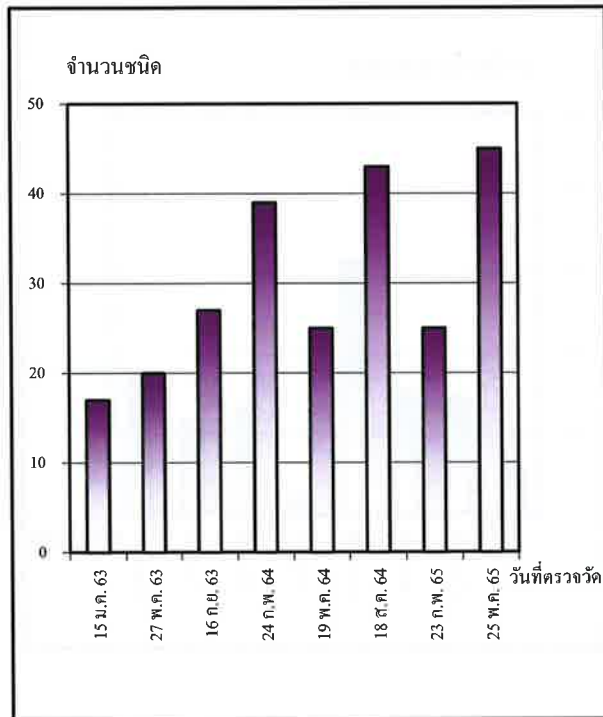


Sampling Point C

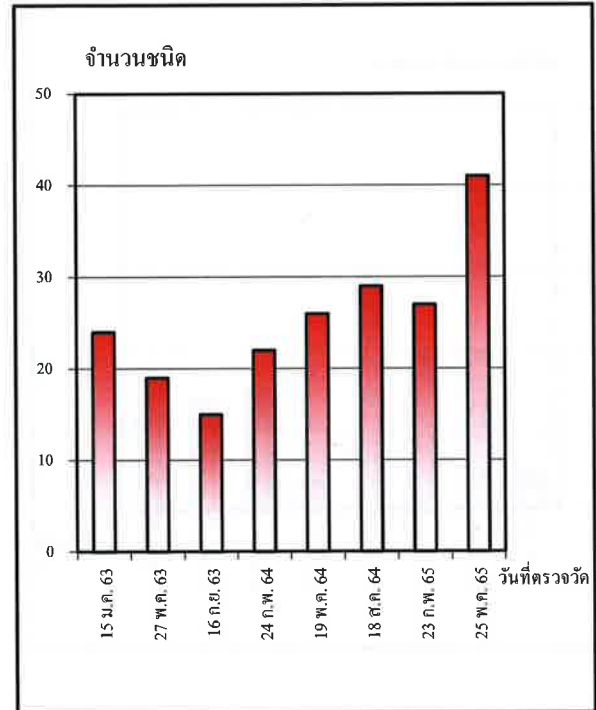


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-2 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืช (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

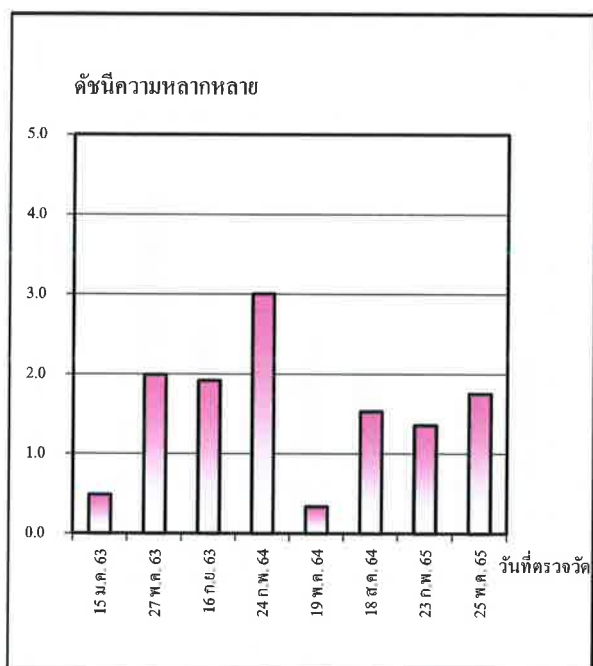


Sampling Point I

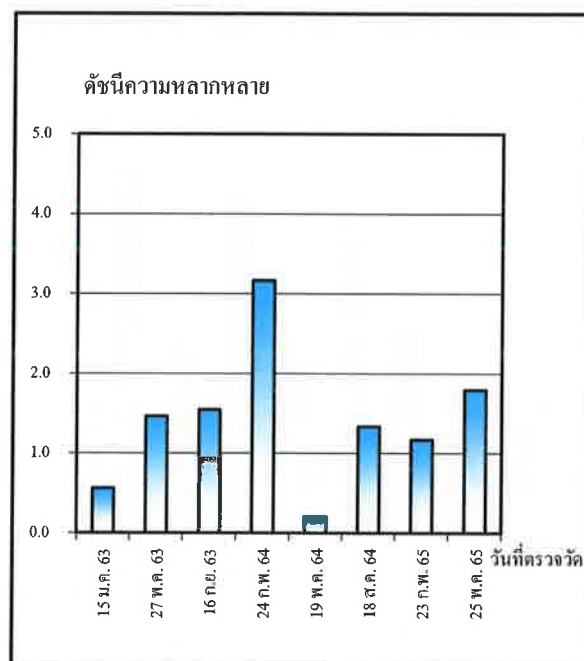


Sampling Point O

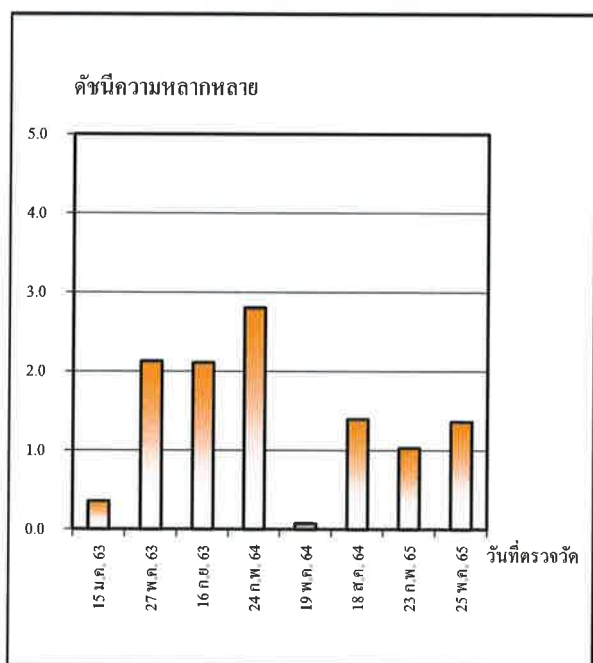
รูปที่ 4.12-3 **ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช**
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



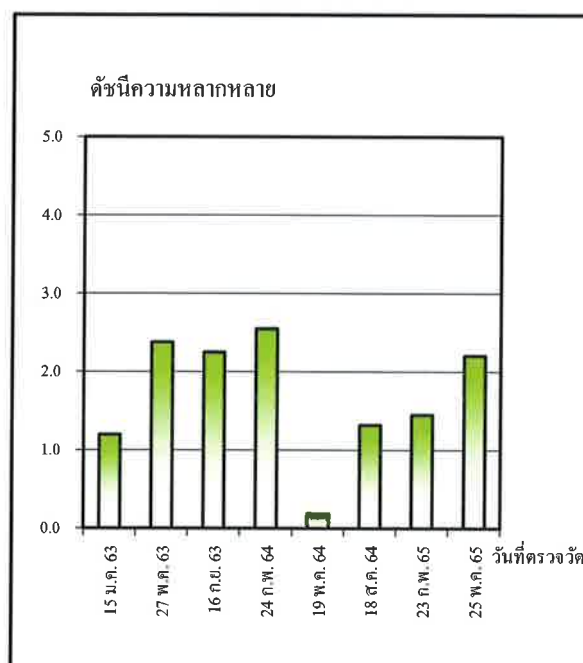
Sampling Point A



Sampling Point B

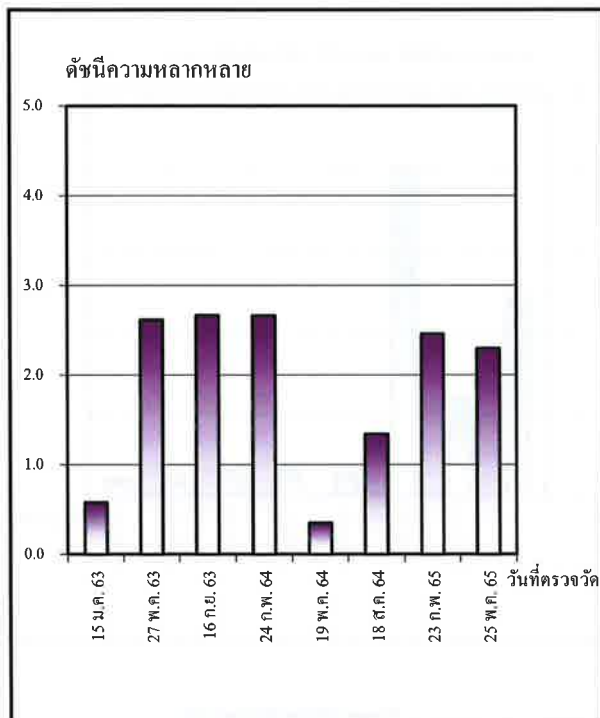


Sampling Point C

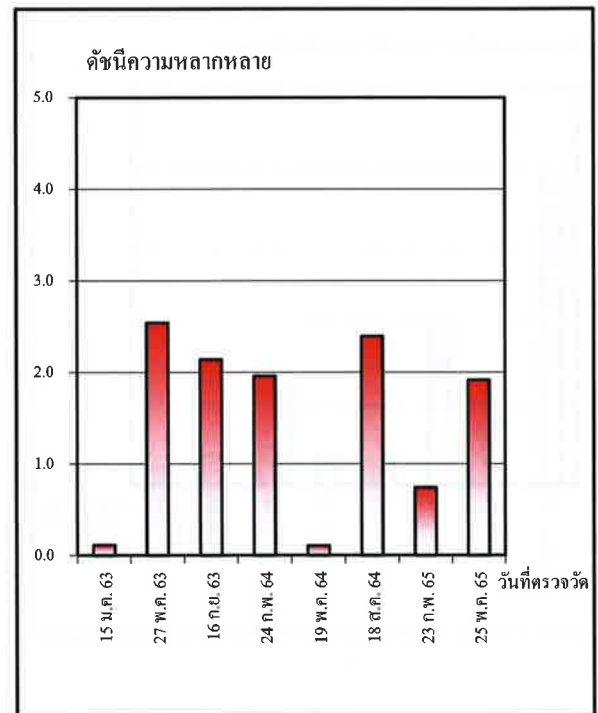


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-3 **ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช (ต่อ)**
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

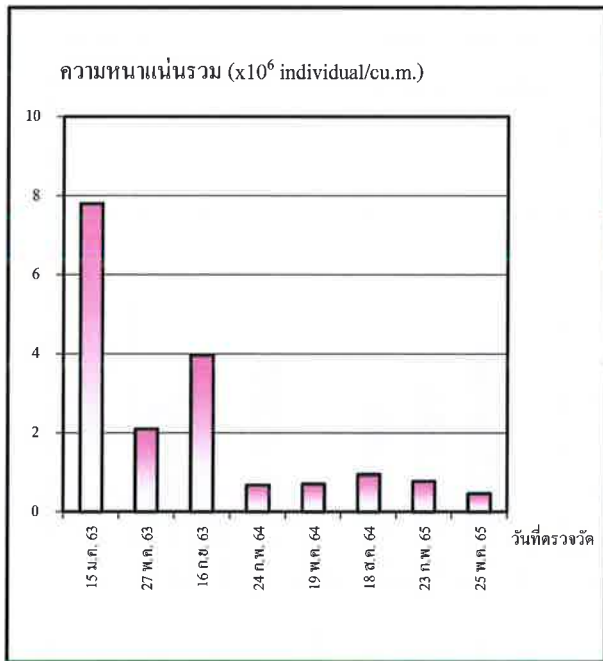


Sampling Point I

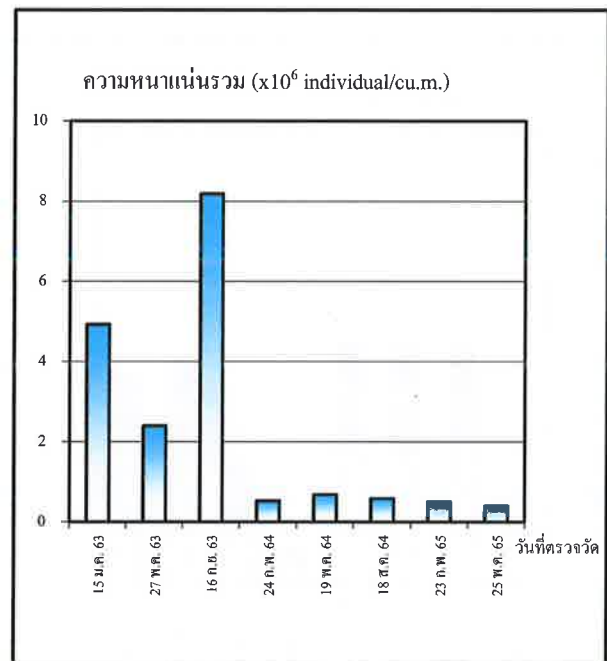


Sampling Point O

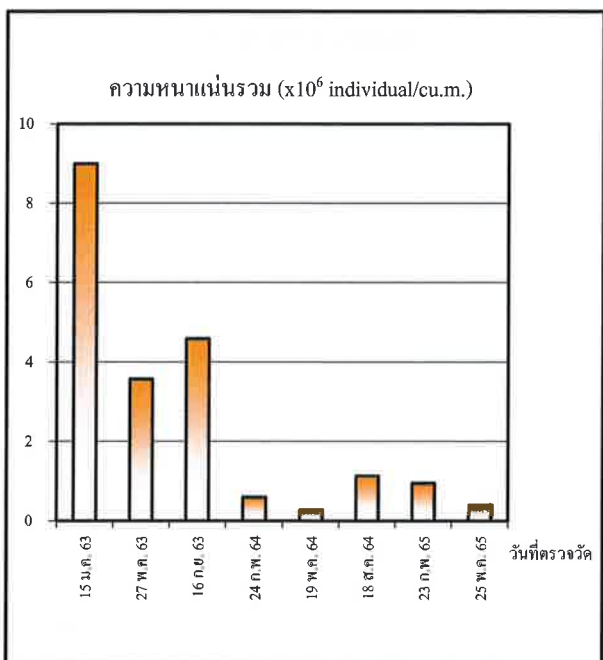
รูปที่ 4.12-4 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนสัตว์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



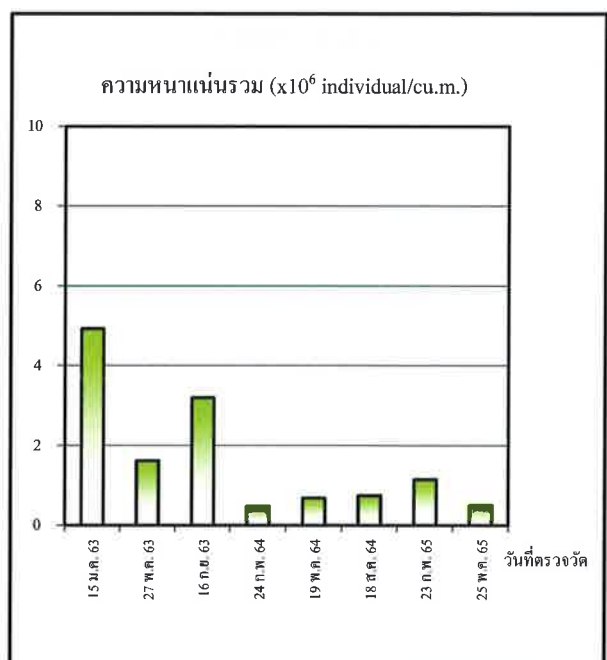
Sampling Point A



Sampling Point B

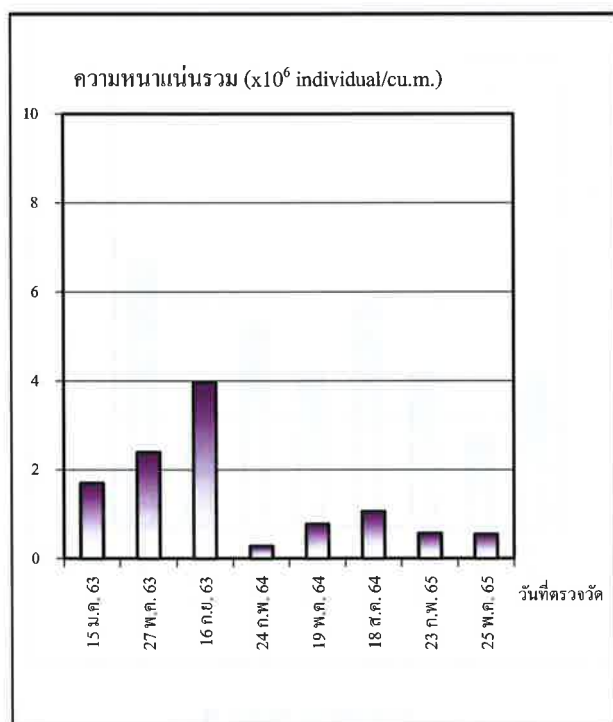


Sampling Point C

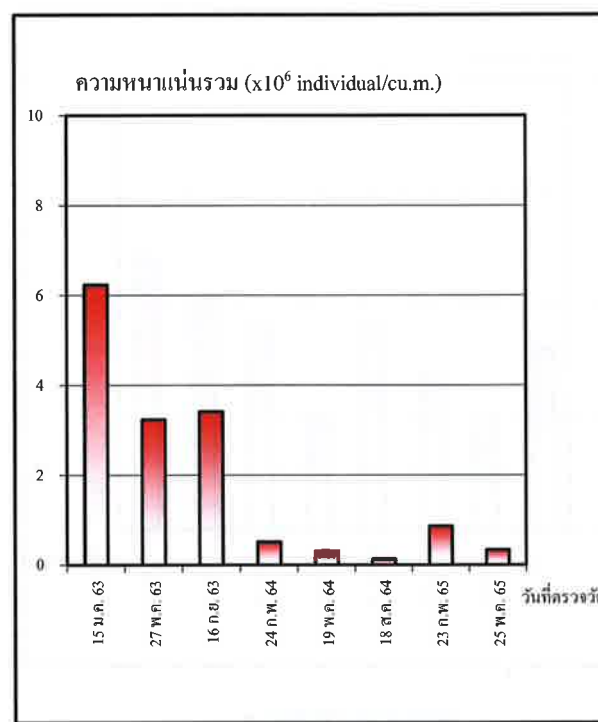


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-4 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนสัตว์ (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

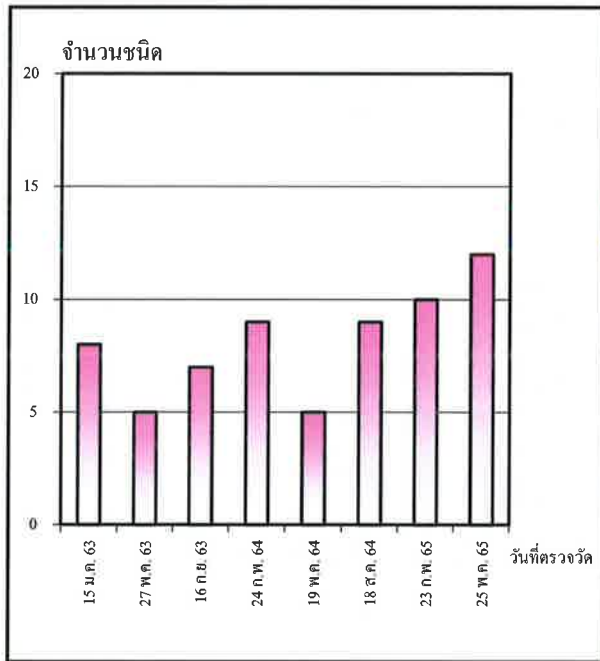


Sampling Point I

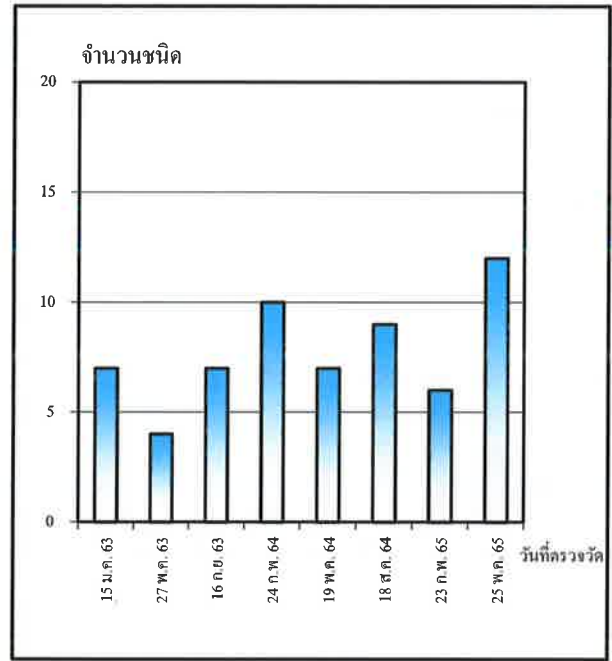


Sampling Point O

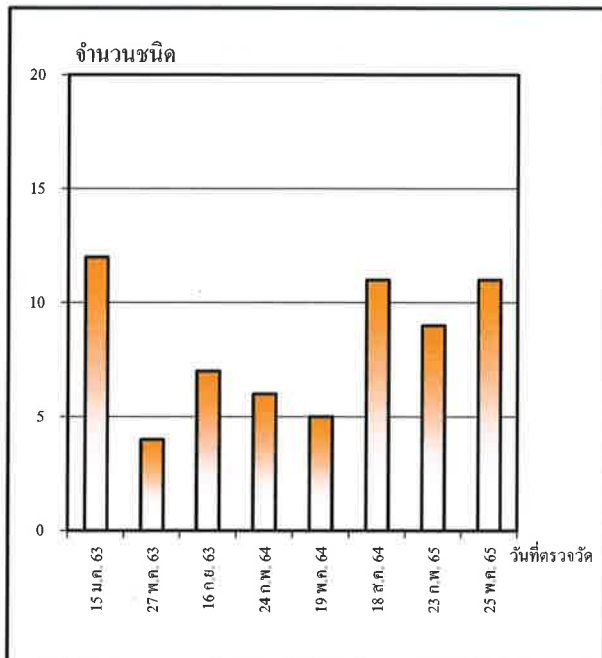
รูปที่ 4.12-5 จำนวนชนิดของแมลงก้นดัก
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



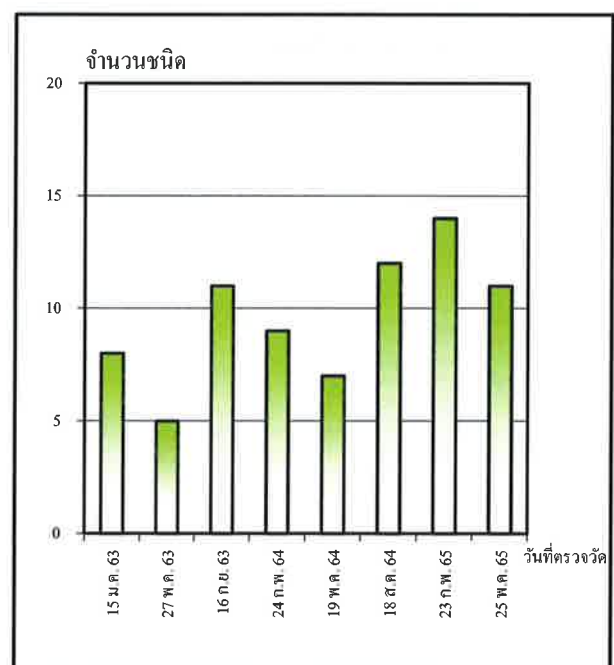
Sampling Point A



Sampling Point B

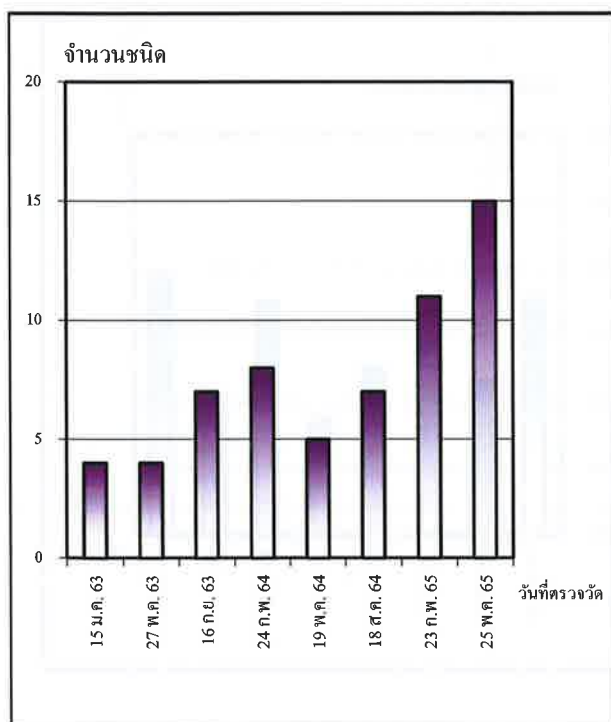


Sampling Point C

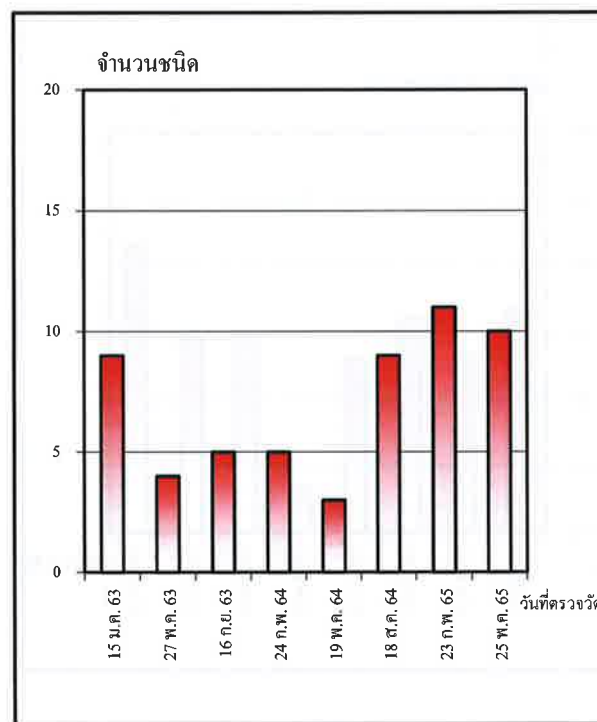


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-5 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์ (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

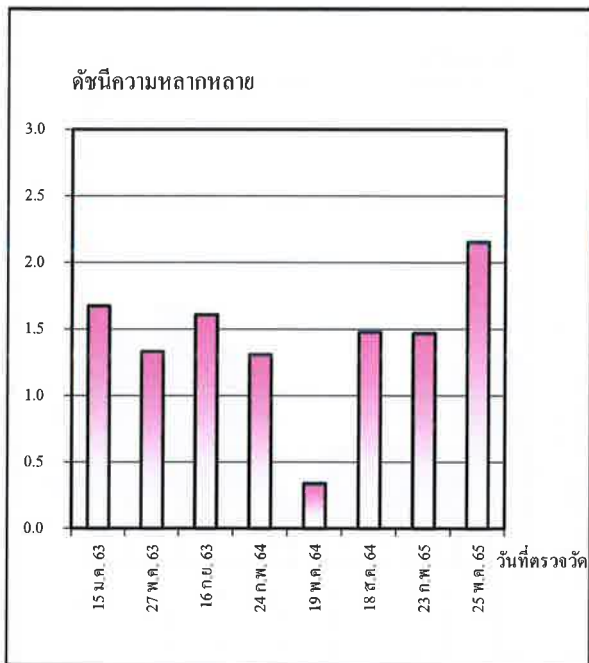


Sampling Point I

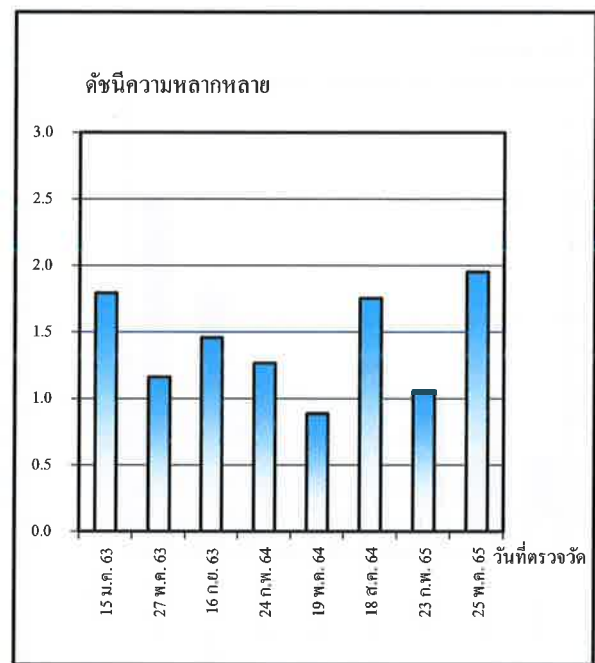


Sampling Point O

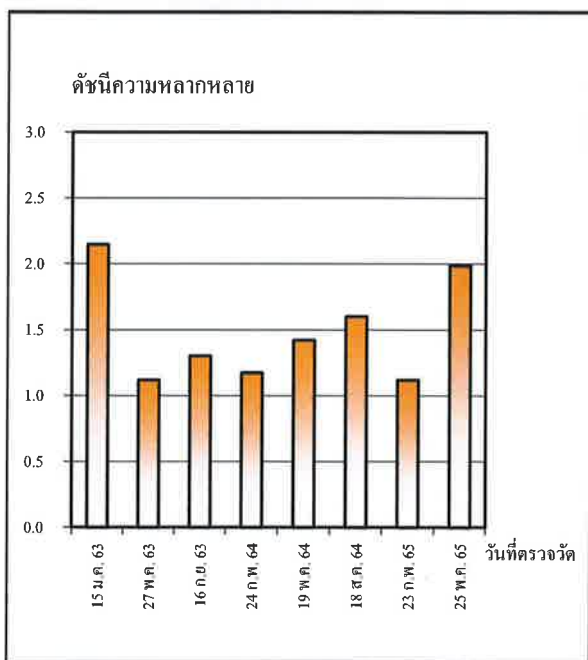
รูปที่ 4.12-6 **ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์**
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



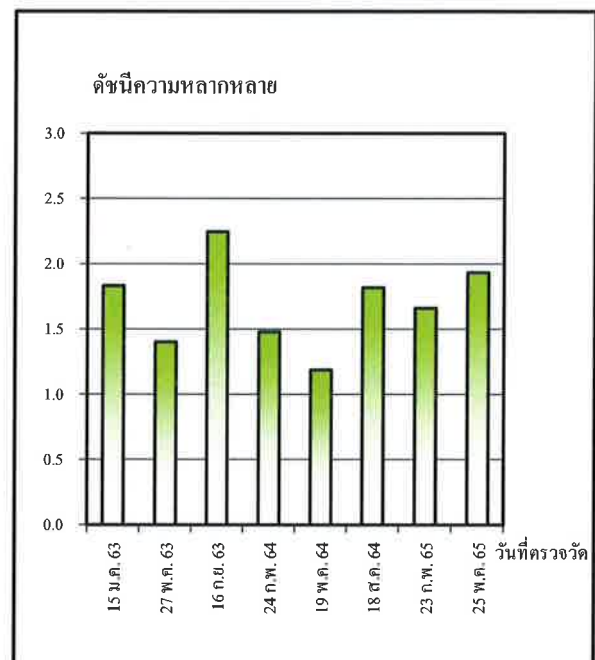
Sampling Point A



Sampling Point B

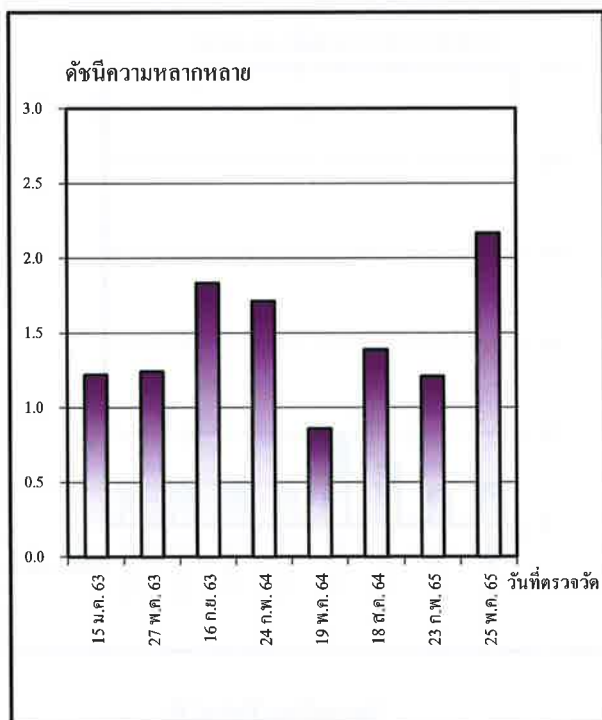


Sampling Point C

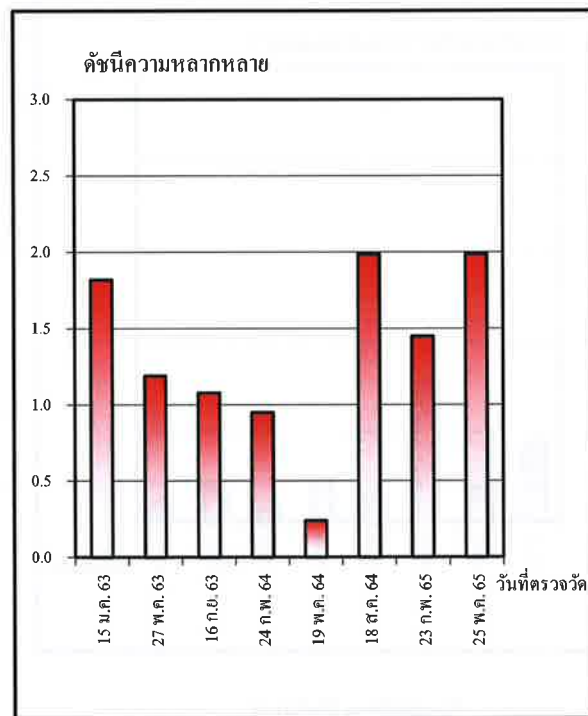


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-6 ดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์ (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

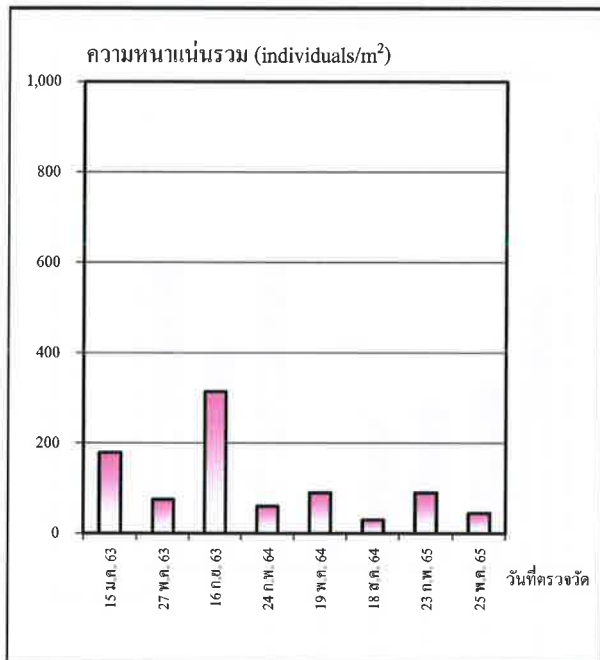


Sampling Point I

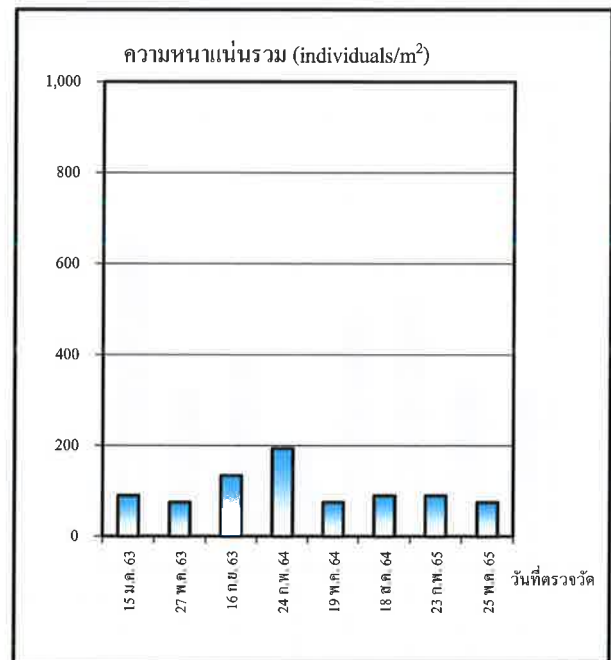


Sampling Point O

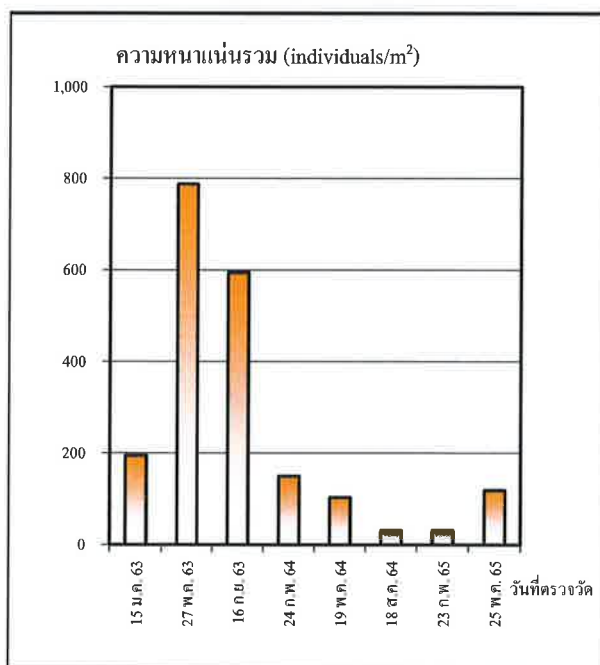
รูปที่ 4.12-7 ความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดิน
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



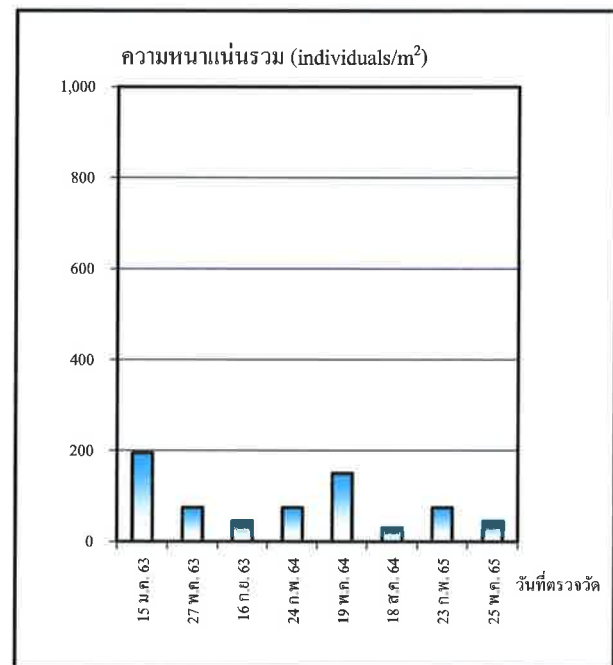
Sampling Point A



Sampling Point B

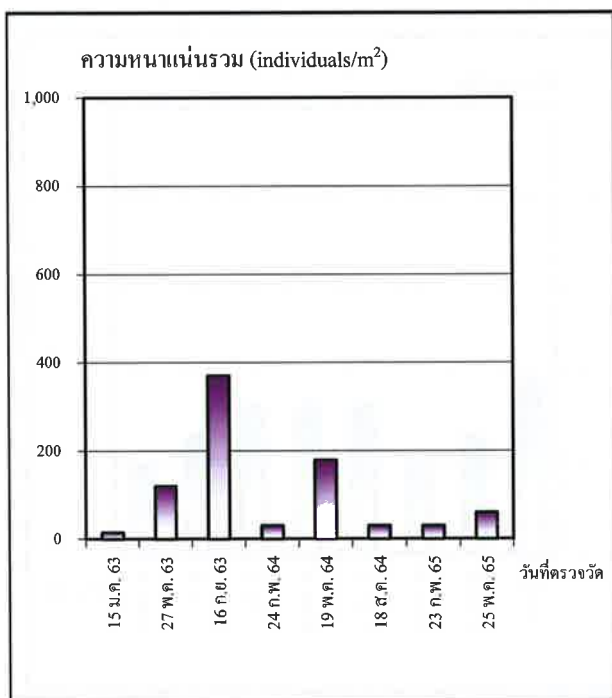


Sampling Point C

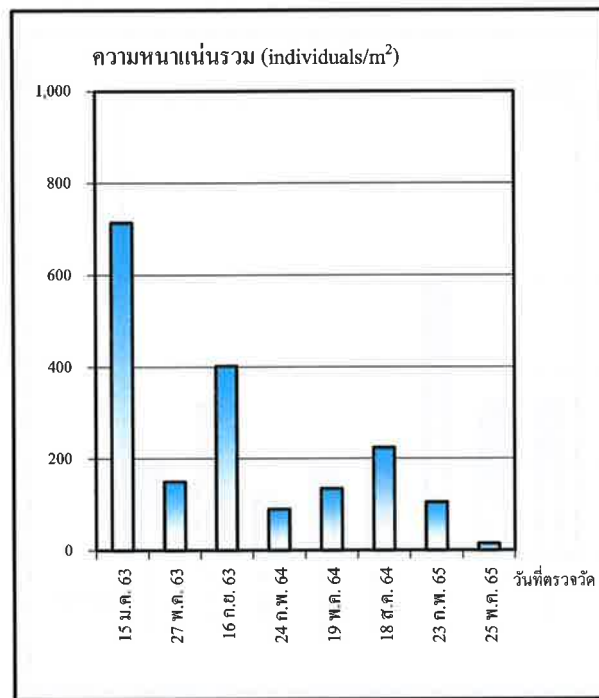


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-7 ความหนาแน่นรวมของสัตว์หน้าดิน (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

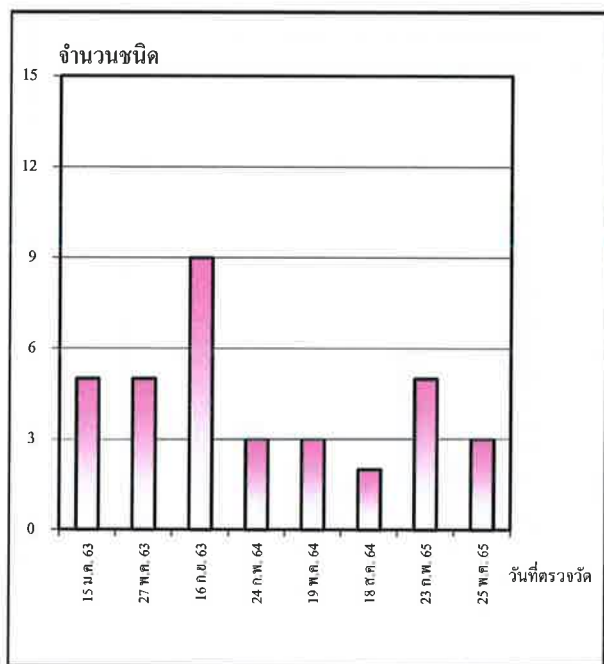


Sampling Point I

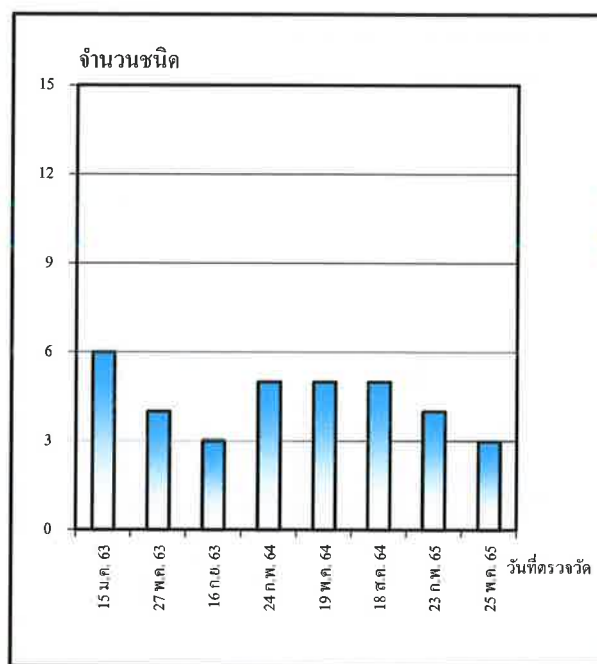


Sampling Point O

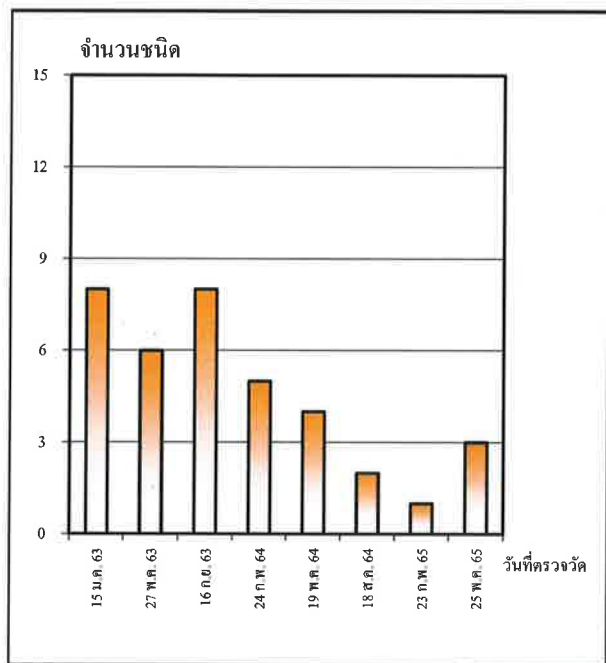
รูปที่ 4.12-8 จำนวนชนิดของสัตว์หน้าดิน
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



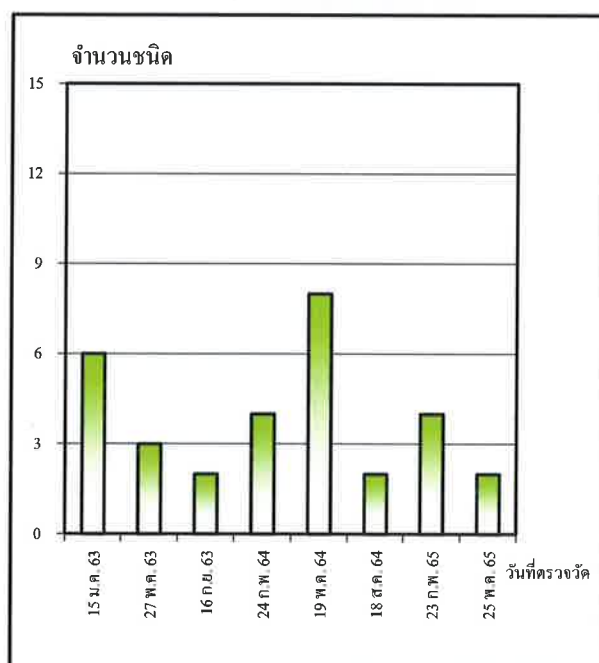
Sampling Point A



Sampling Point B

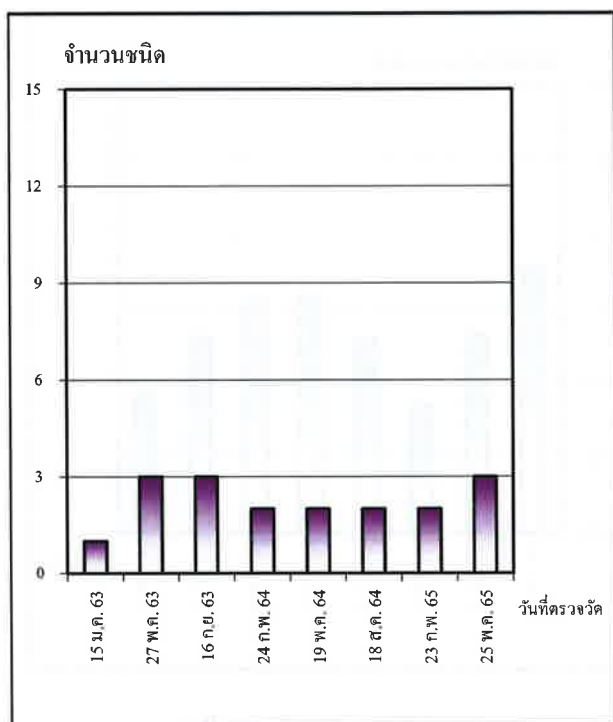


Sampling Point C

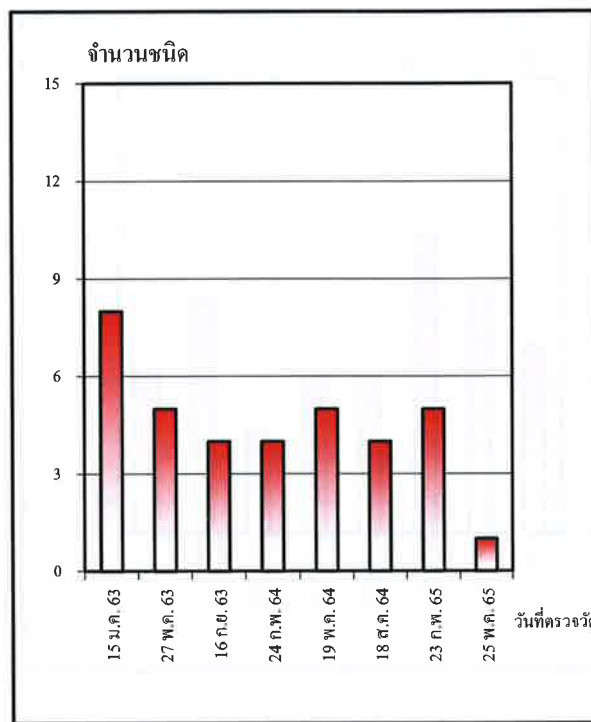


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-8 จำนวนชนิดของสัตว์น้ำดิน (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

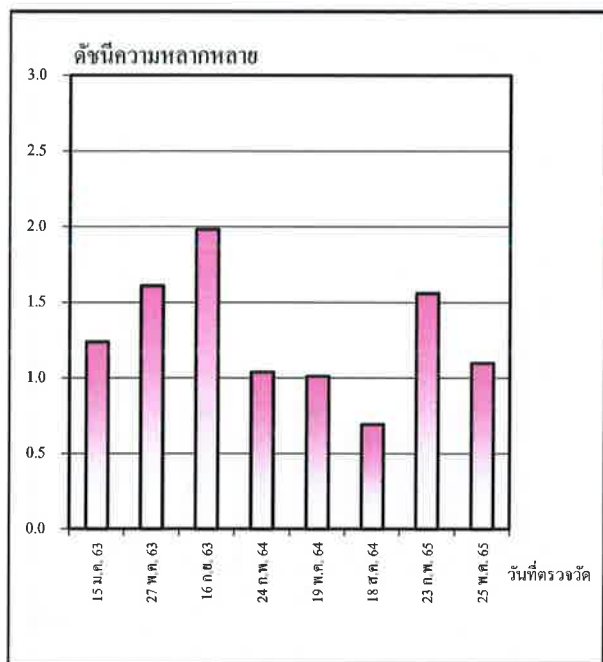


Sampling Point I

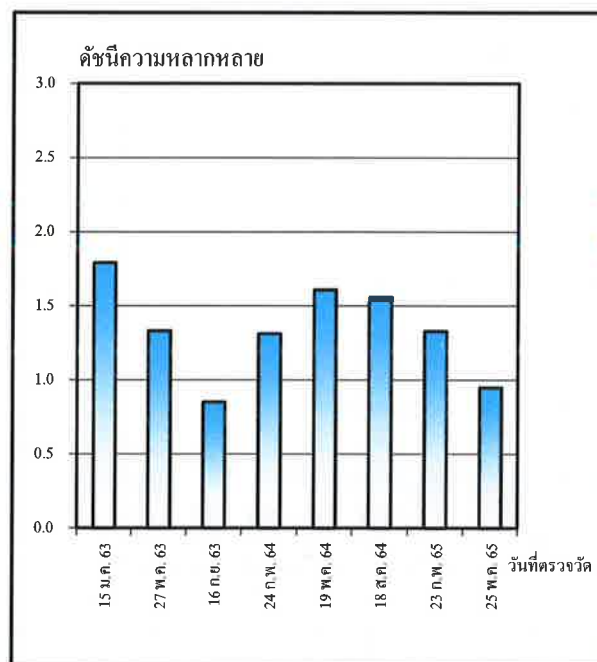


Sampling Point O

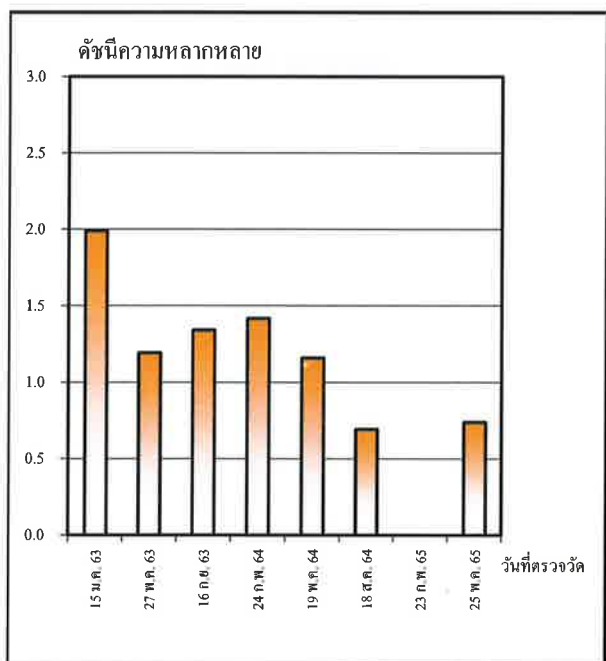
รูปที่ 4.12-9 ดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดิน
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



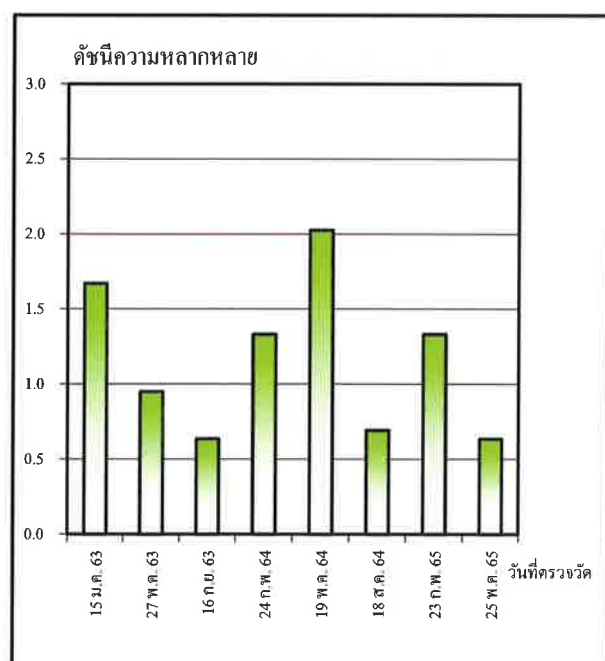
Sampling Point A



Sampling Point B

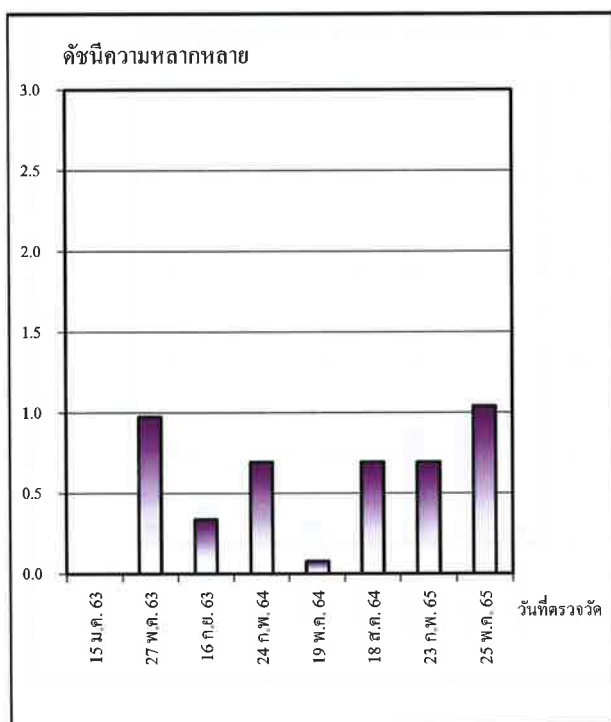


Sampling Point C

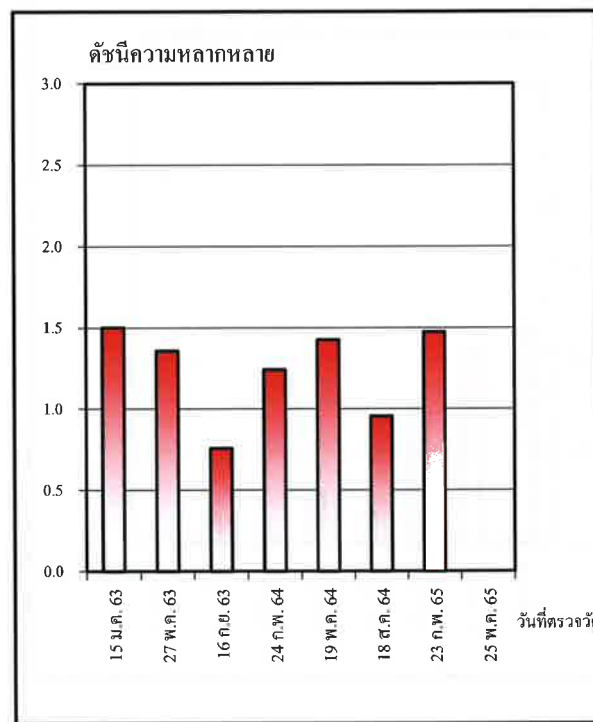


Sampling Point D

รูปที่ 4.12-9 **ดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดิน (ต่อ)**
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

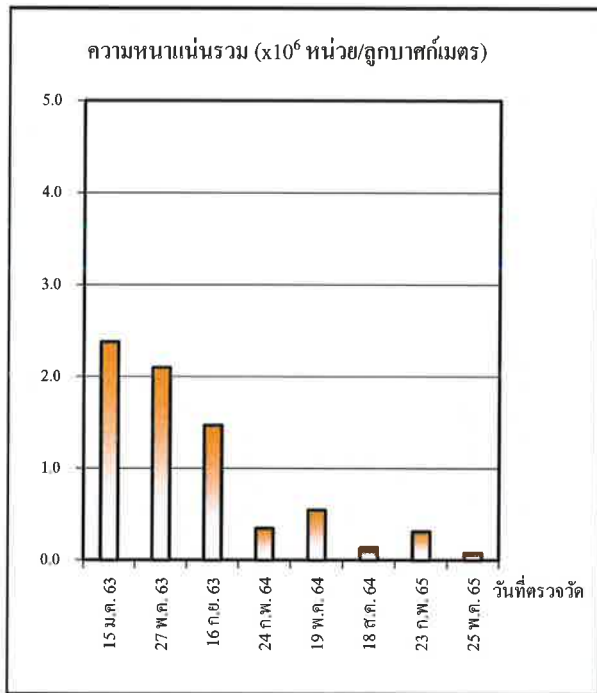


Sampling Point I

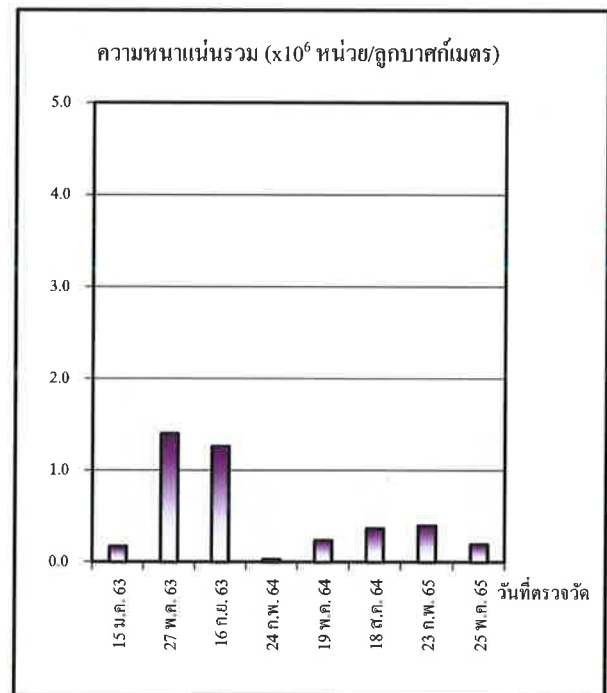


Sampling Point O

รูปที่ 4.12-10 ความหนาแน่นรวมของไข่และตัวอ่อน
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

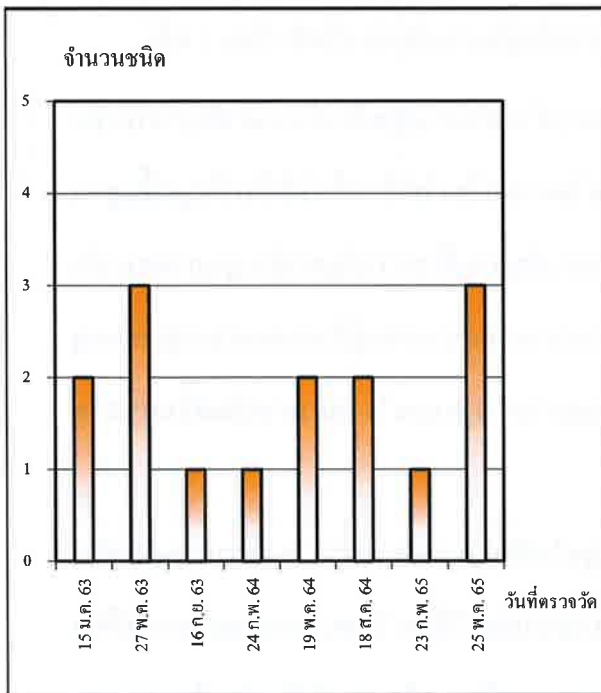


Sampling Point B

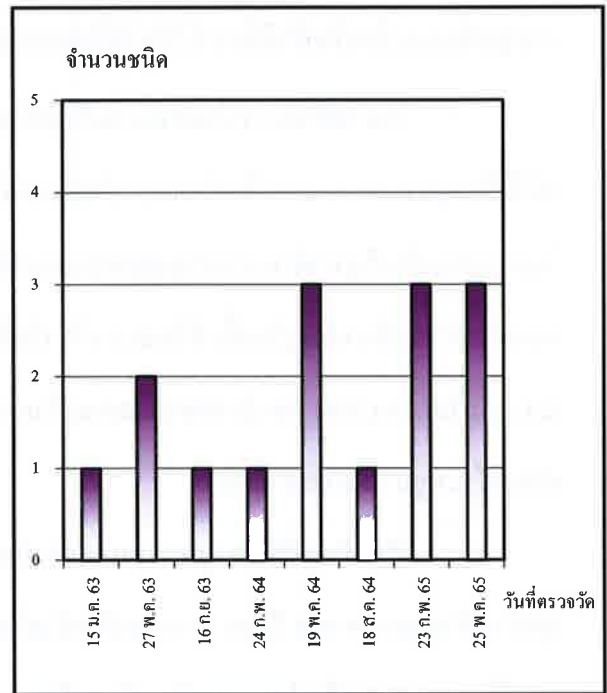


Sampling Point I

รูปที่ 4.12-11 จำนวนชนิดของไข่และตัวอ่อน
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565



Sampling Point B



Sampling Point I

4.13 สถิติด้านสาธารณสุข

มาตรการกำหนดให้ทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยเก็บข้อมูลความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโรงไฟฟ้าจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับหน่วยงานราชการด้านสาธารณสุขท้องถิ่น เกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนในชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า โดยรวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค, รง.504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน เป็นประจำทุกปี

สำหรับสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยล่าสุดในปี พ.ศ.2564 พบว่า โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด มีอัตราการเจ็บป่วยด้วยโรคเกี่ยวกับระบบต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึมมากที่สุด รองลงมา คือ โรคระบบไหลเวียนเลือด และโรคระบบทางเดินหายใจ ตามลำดับ ส่วนโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูนมีอัตราการเจ็บป่วยด้วยการเป็นพิษและผลที่ตามมามากที่สุด รองลงมาคือโรคเกี่ยวกับระบบต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม และระบบหายใจ ตามลำดับ เมื่อพิจารณาสถิติการเจ็บป่วยเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา พบว่า ในปี พ.ศ.2564 มีแนวโน้มการเจ็บป่วยในภาพรวมลดลงจากปีก่อนหน้า รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.46

4.14 การประเมินผลกระทบทางสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่
โรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง

ในการศึกษาและวิเคราะห์ผลกระทบด้านสุขภาพของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้พิจารณาประเมินผลกระทบจากการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่อง
ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีสารมลพิษต่างๆ ที่ระบายออกสู่บรรยากาศแล้วจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพของคนใน
ชุมชน โดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพื่อประเมินระดับความเข้มข้นของสารมลพิษที่ชุมชนจะได้รับ
จากนั้น ใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพื่อประเมินความเสี่ยงของการเกิดโรคหรืออันตรายต่อสุขภาพ
(Health Risk Assessment) จากการรับสัมผัสความเข้มข้นของสารมลพิษที่ได้จากการประเมินผลกระทบ
ด้านคุณภาพอากาศ

โดยในปี พ.ศ.2565 จะดำเนินการประเมินผลกระทบทางสุขภาพและนำเสนอผลในรายงาน
ฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565

4.15 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 สามารถสรุปรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.15-1

ตารางที่ 4.15-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	● โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ - WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.044-0.070 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.042 mg/m ³ - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.4-26.3 ppb - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-6.2 ppb - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.0-2.7 ppb - ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-2.2 m/s ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนความเร็วลมและทิศทางลมยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ					
1.1 คุณภาพ อากาศใน บรรยากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> วัดมาบชูด 	<ul style="list-style-type: none"> TSP PM-10 NO₂ SO₂ 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 ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 	<ul style="list-style-type: none"> ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนความเร็วลมและทิศทางลมยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน
	<ul style="list-style-type: none"> บ้านหนองแพบ 	<ul style="list-style-type: none"> TSP PM-10 NO₂ SO₂ WS/WD 	2 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.034-0.067 mg/m³ PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.044 mg/m³ NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.9-19.6 ppb SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-6.7 ppb SO₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 2.1-3.2 ppb ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.1-2.1 m/s ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 	<ul style="list-style-type: none"> ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ส่วนความเร็วลมและทิศทางลมยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ					
1.1 คุณภาพ อากาศใน บรรยากาศ (ต่อ)	● เมืองใหม่ มาบตาพุด	- TSP - PM-10 - NO ₂ - SO ₂ - WS/WD	2 ครั้ง/ปี	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.025-0.066 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 - ความเร็วลมส่วนใหญ่เฉลี่ย อยู่ในช่วง 0.2-2.8 m/s ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมา จากทิศใต้	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด ส่วนความเร็วลม และทิศทางลม ยังไม่มีกำหนด ค่ามาตรฐาน
	● ทิศเหนือของ กองถ่านหิน	- TSP	3 ครั้ง/ปี	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.041-0.115 mg/m ³	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
	● ทิศใต้ของ กองถ่านหิน	- TSP	3 ครั้ง/ปี	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.025-0.098 mg/m ³	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
1.2 คุณภาพ อากาศ จากปล่อง ระบาย อากาศ	● ปล่อง Cogen HRSG 1	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 66.86 ppm ที่ 7%O ₂ (5.86 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.14 ppm ที่ 7%O ₂ (0.02 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 2.22 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.10 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ 1.2 คุณภาพ อากาศจาก ปล่อง ระบาย อากาศ	● ปล่อง Cogen HRSG 2	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 90.70 ppm ที่ 7%O ₂ (6.76 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.62 ppm ที่ 7%O ₂ (0.06 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 4.15 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.16 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	● ปล่อง CTG HRU 1A	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 79.80 ppm ที่ 7%O ₂ (7.05 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.69 ppm ที่ 7%O ₂ (0.09 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 1.51 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.07 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	● ปล่อง CTG HRU 1B	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 76.93 ppm ที่ 7%O ₂ (7.81 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.67 ppm ที่ 7%O ₂ (0.09 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 4.47 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.24 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	● ปล่อง CTG HRU 2A	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 71.31 ppm ที่ 7%O ₂ (6.19 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.31 ppm ที่ 7%O ₂ (0.04 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 3.16 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.15 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	● ปล่อง CTG HRU 2B	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 72.81 ppm ที่ 7%O ₂ (5.63 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.82 ppm ที่ 7%O ₂ (0.09 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 4.73 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.19 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ					
1.2 คุณภาพ อากาศ จากปล่อง ระบาย อากาศ (ต่อ)	● ปล่อง CFB 1	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x - SO₂ - PM - VOCs 	2 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x มีค่าเท่ากับ 71.07 ppm ที่ 7%O₂ (19.33 g/sec) - SO₂ มีค่าเท่ากับ 86.04 ppm ที่ 7%O₂ (32.60 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 24.58 mg/m³ ที่ 7%O₂ (3.55 g/sec) - Benzene มีค่าน้อยมาก (ND<0.03 mg/m³) - 1,3 Butadiene มีค่าน้อยมาก (ND<0.02 mg/m³) - 1,2-Dichloroethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.04 mg/m³) - Trichloroethylene มีค่าน้อยมาก (ND<0.11 mg/m³) - Dichloromethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.07 mg/m³) - 1,2-Dichloropropane มีค่าน้อยมาก (ND<0.09 mg/m³) - Tetrachloroethylene มีค่าน้อยมาก (ND<0.14 mg/m³) - Chloroform มีค่าน้อยมาก (ND<0.10 mg/m³) - Acetaldehyde มีค่าน้อยมาก (ND<0.18 mg/m³) - Acrolein มีค่าน้อยมาก (ND<0.03 mg/m³) - Acrylonitrile มีค่าน้อยมาก (ND<0.02 mg/m³) - Benzyl Chloride มีค่าน้อยมาก (ND<0.26 mg/m³) 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด ส่วนค่า VOCs ยังไม่มีการกำหนดค่าเฝ้าระวัง

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ					
1.2 คุณภาพ อากาศ จากปล่อง ระบาย อากาศ (ต่อ)	● ปล่อง CFB 1 (ต่อ)			<ul style="list-style-type: none"> - 1,4-Dioxane มีค่าน้อยมาก (ND<0.18 mg/m³) - Carbontetrachloride มีค่าน้อยมาก (ND<0.13 mg/m³) - 1,1,2,2-Tetrachloroethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.35 mg/m³) - 1,4-Dichlorobenzene มีค่าน้อยมาก (ND<0.12 mg/m³) 	
	● ปล่อง CFB 2	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x - SO₂ - PM - VOCs 	2 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x มีค่าเท่ากับ 69.33 ppm ที่ 7%O₂ (18.19 g/sec) - SO₂ มีค่าเท่ากับ 141.47 ppm ที่ 7%O₂ (51.69 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 46.04 mg/m³ ที่ 7%O₂ (6.42 g/sec) - Benzene มีค่าน้อยมาก (ND<0.03 mg/m³) - 1,3 Butadiene มีค่าน้อยมาก (ND<0.02 mg/m³) - 1,2-Dichloroethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.04 mg/m³) - Trichloroethylene มีค่าน้อยมาก (ND<0.11 mg/m³) - Dichloromethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.07 mg/m³) - 1,2-Dichloropropane มีค่าน้อยมาก (ND<0.09 mg/m³) - Tetrachloroethylene มีค่าน้อยมาก (ND<0.014 mg/m³) - Chloroform มีค่าน้อยมาก (ND<0.10 mg/m³) 	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด ส่วนค่า VOCs ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ					
1.2 คุณภาพ อากาศจาก ปล่อง ระบาย อากาศ (ต่อ)	● ปล่อง CFB 2 (ต่อ)			<ul style="list-style-type: none"> - Acetaldehyde มีค่าน้อยมาก (ND<0.18 mg/m³) - Acrolein มีค่าน้อยมาก (ND<0.03 mg/m³) - Acrylonitrile มีค่าน้อยมาก (ND<0.02 mg/m³) - Benzyl Chloride มีค่าน้อยมาก (ND<0.26 mg/m³) - 1,4-Dioxane มีค่าน้อยมาก (ND<0.18 mg/m³) - Carbontetrachloride มีค่าน้อยมาก (ND<0.13 mg/m³) - 1,1,2,2-Tetrachloroethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.35 mg/m³) - 1,4-Dichlorobenzene มีค่าน้อยมาก (ND<0.12 mg/m³) 	
	● ปล่อง CFB 3	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x - SO₂ - PM - VOCs 	2 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x มีค่าเท่ากับ 75.98 ppm ที่ 7%O₂ (21.39 g/sec) - SO₂ มีค่าเท่ากับ 122.88 ppm ที่ 7%O₂ (48.17 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 21.73 mg/m³ ที่ 7%O₂ (3.25 g/sec) - Benzene มีค่าน้อยมาก (ND<0.03 mg/m³) - 1,3 Butadiene มีค่าน้อยมาก (ND<0.02 mg/m³) - 1,2-Dichloroethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.04 mg/m³) - Trichloroethylene มีค่าน้อยมาก (ND<0.11 mg/m³) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด ส่วนค่า VOCs ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ 1.2 คุณภาพ อากาศจาก ปล่อง ระบาย อากาศ (ต่อ)	● ปล่อง CFB 3 (ต่อ)	- VOCs	2 ครั้ง/ปี	- Dichloromethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.07 mg/m ³) - 1,2-Dichloropropane มีค่าน้อยมาก (ND<0.09 mg/m ³) - Tetrachloroethylene มีค่าน้อยมาก (ND<0.14 mg/m ³) - Chloroform มีค่าน้อยมาก (ND<0.10 mg/m ³) - Acetaldehyde มีค่าน้อยมาก (ND<0.18 mg/m ³) - Acrolein มีค่าน้อยมาก (ND<0.03 mg/m ³) - Acrylonitrile มีค่าน้อยมาก (ND<0.02 mg/m ³) - Benzyl Chloride มีค่าน้อยมาก (ND<0.26 mg/m ³) - 1,4-Dioxane มีค่าน้อยมาก (ND<0.18 mg/m ³) - Carbontetrachloride มีค่าน้อยมาก (ND<0.13 mg/m ³) - 1,1,2,2-Tetrachloroethane มีค่าน้อยมาก (ND<0.35 mg/m ³) - 1,4-Dichlorobenzene มีค่าน้อยมาก (ND<0.12 mg/m ³)	
	● ปล่อง Cogen HRSG 3A	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 76.41 ppm ที่ 7%O ₂ (7.20 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.15 ppm ที่ 7%O ₂ (0.02 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 3.73 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.19 g/sec)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และเกณฑ์ที่ EIA กำหนด

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพ อากาศ					
1.2 คุณภาพ อากาศจาก ปล่อง ระบาย อากาศ (ต่อ)	● ปล่อง Cogen HRSG 3B	- NO _x - SO ₂ - PM	2 ครั้ง/ปี	- NO _x มีค่าเท่ากับ 90.17 ppm ที่ 7%O ₂ (8.26 g/sec) - SO ₂ มีค่าเท่ากับ 0.65 ppm ที่ 7%O ₂ (0.08 g/sec) - PM มีค่าเท่ากับ 1.89 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ (0.09 g/sec)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน และ เกณฑ์ที่ EIA กำหนด
2. คุณภาพ น้ำทิ้ง	● จุดรวมน้ำทิ้ง ก่อนระบาย ออกนอก โรงไฟฟ้า	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 30.9-36.0 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.25-8.18 - มีค่าอยู่ในช่วง 28.9-33.4 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 43,300-50,300 μs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 30,320-37,140 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 1.90-13.00 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 2.5-6.6 mg/l	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด ส่วนเหล็ก และ TPH ยังไม่มี การกำหนด ค่ามาตรฐาน
		- SS - BOD ₅	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <5-9 mg/l - มีค่าเท่ากับ <1.0 mg/l	
		- TPH	ปีละ 3 ครั้ง	- C6-C9 มีค่าเท่ากับ ND(<9 μg/l) - C10-C14 มีค่าเท่ากับ ND(<15 μg/l) - C15-C28 มีค่าเท่ากับ ND(<35 μg/l) - C29-C36 มีค่าเท่ากับ ND(<20 μg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพ น้ำทิ้ง (ต่อ)	● บริเวณจุด รวมน้ำทิ้ง ก่อนระบาย ออกนอก โรงไฟฟ้า (ต่อ)	- Pb - As - Hg - Se - Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.003 mg/l) - มีค่าอยู่ในช่วง 0.0012-0.0014 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.00005 mg/l) - มีค่าเท่ากับ ND(<0.0005 mg/l) - มีค่าเท่ากับ <0.05-0.07 mg/l	
	● บริเวณ North Canal	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 25.6-39.2 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.57-8.98 - มีค่าอยู่ในช่วง 0.0-0.5 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 227-968 µs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 80-492 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 0.35-8.82 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 4.1-6.4 mg/l	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด ส่วนเหล็ก และ TPH ยังไม่มี การกำหนด ค่ามาตรฐาน
		- SS - BOD ₅ - TPH - Pb - As - Hg - Se - Fe	1 ครั้ง/ เดือน ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ <5 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-2.6 mg/l - C6-C9 มีค่าเท่ากับ ND(<9 µg/l) - C10-C14 มีค่าเท่ากับ ND(<15 µg/l) - C15-C28 มีค่าเท่ากับ ND(<35 µg/l) - C29-C36 มีค่าเท่ากับ ND(<20 µg/l) - มีค่าเท่ากับ ND(<0.008 mg/l) - มีค่าอยู่ในช่วง 0.0009-0.0010 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.0005 mg/l) - มีค่าเท่ากับ ND(<0.0005 mg/l) - มีค่าเท่ากับ <0.05 mg/l	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพ น้ำทิ้ง (ต่อ)	● บริเวณ South Canal	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - DO - SS - BOD ₅ - TPH - Pb - As - Hg - Se - Fe	ทุก สัปดาห์ 1 ครั้ง/ เดือน ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าอยู่ในช่วง 31.7-39.7 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 6.29-8.85 - มีค่าอยู่ในช่วง 0.1-1.3 ppt - มีค่าอยู่ในช่วง 432-2,453 μs/cm - มีค่าอยู่ในช่วง 200-1,548 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง 0.92-16.67 NTU - มีค่าอยู่ในช่วง 2.8-6.4 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <5-34 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-6.0 mg/l - C6-C9 มีค่าเท่ากับ ND(<9 μg/l) - C10-C14 มีค่าเท่ากับ ND(<15 μg/l) - C15-C28 มีค่าเท่ากับ ND(<35 μg/l) - C29-C36 มีค่าเท่ากับ ND(<20 μg/l) - มีค่าเท่ากับ ND(<0.008 mg/l) - มีค่าอยู่ในช่วง 0.0015-0.0065 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.0005 mg/l) - มีค่าเท่ากับ ND(<0.0005 mg/l) - มีค่าอยู่ในช่วง 0.07-0.08 mg/l	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด ส่วนเหล็ก และ TPH ยังไม่มี การกำหนด ค่ามาตรฐาน
	● บริเวณระบบ อาร์โอใหม่	- Temperature - pH - TDS - SS	1 ครั้ง / เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 24.4-28.4 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 7.16-7.99 - มีค่าอยู่ในช่วง 156-3,960 mg/l - มีค่าเท่ากับ <5 mg/l	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
	● น้ำหลัง ปรับสภาพ ความเป็น กรด-ด่าง	- Temperature - pH - TDS - SS	1 ครั้ง / เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 24.2-28.4 °C - มีค่าอยู่ในช่วง 6.64-8.09 - มีค่าอยู่ในช่วง 854-4,485 mg/l - มีค่าอยู่ในช่วง <5-38 mg/l	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพ น้ำทิ้ง (ต่อ)	● บริเวณ น้ำชะ ในบ่อพัก น้ำชะจาก ลานกอง ถ่านหิน	- TPH - Pb - As - Hg - Fe - Se	ปีละ 3 ครั้ง	- C6-C9 มีค่าเท่ากับ ND(<9 µg/l) - C10-C14 มีค่าเท่ากับ ND(<15 µg/l) - C15-C28 มีค่าเท่ากับ ND(<35 µg/l) - C29-C36 มีค่าเท่ากับ ND(<20 µg/l) - มีค่าเท่ากับ ND (<0.008 mg/l) - มีค่าอยู่ในช่วง ND(<0.0001)- <0.0005 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND(<0.0005 mg/l) - มีค่าเท่ากับ <0.05 mg/l - มีค่าเท่ากับ ND (<0.0005 mg/l)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน ส่วนเหล็ก และ TPH ยัง ไม่มีการกำหนด ค่ามาตรฐาน
3. ระดับเสียง					
3.1 เสียง ภายใน สถาน ประกอบการ	● ระหว่าง PA and SA Fan Hybrid Unit 1	- Leq(8)	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 84.6-85.4 และ 74.5-74.7 dB(A)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
	● ระหว่าง PA and SA Fan Hybrid Unit 2	- Leq(8)	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 84.2-84.6 และ 84.4-84.8 dB(A)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
	● ระหว่าง PA and SA Fan Hybrid Unit 3	- Leq(8)	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 82.5-83.1 และ 82.6-83.1 dB(A)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ระดับเสียง 3.2 เสียง บริเวณ รอบ โรงไฟฟ้า	● บริเวณหน้า โรงไฟฟ้า	- Leq (24)	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 55.6-64.6 และ 60.9-63.3 dB(A)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
		- L ₉₀	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 54.4-56.4 และ 58.8-61.6 dB(A)	- ไม่มีค่ามาตรฐาน กำหนด
	● บริเวณบ้าน หนองแฟบ (วัดหนองแฟบ ทักษิณาราม)	- Leq (24)	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 54.8-57.1 และ 52.9-55.0 dB(A)	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
		- L ₉₀	4 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 49.2-51.1 และ 47.3-49.6 dB(A)	- ไม่มีค่ามาตรฐาน กำหนด
4. ความร้อน	● อาคาร boiler ● Steam turbine	- WBGT	2 ครั้ง/ปี	- 28.9 °C - 31.3 °C	- ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน
5. ความ เข้มของ แสงสว่าง	● อาคาร MCR - ห้อง Laboratory ชั้น 1	- ความเข้มแสง	2 ครั้ง/ปี	- กลางวัน 669 ลักซ์ กลางคืน 589 ลักซ์	- ผลการตรวจวัด มีค่าไม่ต่ำกว่า เกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	● อาคาร สำนักงานใหม่ - ทางเดินชั้น 1			- กลางวัน 212 ลักซ์ กลางคืน 192 ลักซ์	
	- โต๊ะทำงาน คุณชัยพร			- กลางวัน 549 ลักซ์ กลางคืน 535 ลักซ์	
	● ห้อง CTG-1A - ห้อง Mark V			- กลางวัน 627 ลักซ์ กลางคืน 592 ลักซ์	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. ความ เข้มของ แสงสว่าง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> อาคาร Maintenance & Workshop ห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด Workshop ประกอบเครื่องมือ MCR ชั้น 3 			<ul style="list-style-type: none"> กลางวัน 643 ลักซ์ กลางคืน 619 ลักซ์ กลางวัน 362 ลักซ์ กลางคืน 212 ลักซ์ ไม่สามารถเข้าไปตรวจวัดได้ เนื่องจากสถานการณ์โควิด-19 	
6. คุณภาพ น้ำทะเล	<ul style="list-style-type: none"> Sampling Point A 	<ul style="list-style-type: none"> Temperature pH Salinity Conductivity TDS Turbidity DO Transparency 	ทุก สัปดาห์	<ul style="list-style-type: none"> มีค่าอยู่ในช่วง 28.4-34.0 °C มีค่าอยู่ในช่วง 7.47-8.15 มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-33.8 ppt มีค่าอยู่ในช่วง 43,730-51,000 $\mu\text{S}/\text{cm}$ มีค่าอยู่ในช่วง 33,400-38,460 mg/l มีค่าอยู่ในช่วง 1.28-11.37 NTU มีค่าอยู่ในช่วง 4.33-6.87 mg/l มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-2.0 m 	มีค่า อยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		<ul style="list-style-type: none"> SS BOD₅ Residual Chlorine 	1 ครั้ง/ เดือน	<ul style="list-style-type: none"> มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-7.75 mg/l มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.2 mg/l มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l) 	
		<ul style="list-style-type: none"> TPH As Pb Hg Se Fe 	3 ครั้ง/ปี	<ul style="list-style-type: none"> มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 $\mu\text{g}/\text{l}$) มีค่าอยู่ในช่วง 1.24-1.52 $\mu\text{g}/\text{l}$ มีค่าเท่ากับ ND(<3 $\mu\text{g}/\text{l}$) มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 $\mu\text{g}/\text{l}$) มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 $\mu\text{g}/\text{l}$) มีค่าเท่ากับ ND(<50 $\mu\text{g}/\text{l}$) 	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพ น้ำทะเล (ต่อ)	● Sampling Point B	- Temperature	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.2-33.3 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		- 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	
		- SS	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-6.14 mg/l	
		- BOD ₅		- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.4 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	
		- TPH	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 µg/l)	
		- As		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.14-1.40 µg/l	
		- Pb		- มีค่าเท่ากับ ND(<3 µg/l)	
		- Hg		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 µg/l)	
		- Se		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 µg/l)	
		- Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<50 µg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพ น้ำทะเล (ต่อ)	● Sampling Point C	- Temperature	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.3-33.0 °C	- มีค่า อยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.68-8.34	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.3-32.9 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 46,240-50,600 µS/cm	
		- TDS		- มีค่าอยู่ในช่วง 32,400-38,220 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.20-17.70 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.66-6.33 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-2.2 m	
		- SS	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง <2.50-8.80 mg/l	
		- BOD ₅		- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.6 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	
		- TPH	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 µg/l)	
		- As		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.35-1.50 µg/l	
		- Pb		- มีค่าเท่ากับ ND(<3 µg/l)	
		- Hg		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 µg/l)	
		- Se		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 µg/l)	
		- Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<50 µg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพ น้ำทะเล (ต่อ)	● Sampling Point D	- Temperature	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.0-33.9 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.38-8.10	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.4-33.8 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 44,630-51,000 µs/cm	
		- TDS		- มีค่าอยู่ในช่วง 31,800-38,300 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.74-12.07 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.55-6.54 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-2.0 m	
		- SS	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 3.36-7.40 mg/l	
		- BOD ₅		- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.3 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	
		- TPH	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 µg/l)	
		- As		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.18-1.44 µg/l	
		- Pb		- มีค่าเท่ากับ ND(<3 µg/l)	
		- Hg		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 µg/l)	
		- Se		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 µg/l)	
		- Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<50 µg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพ น้ำทะเล (ต่อ)	● Sampling Point E	- Temperature	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 30.0-35.0 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.26-8.12	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.6-33.7 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 46,580-50,900 μs/cm	
		- TDS	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 32,840-38,180 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 2.49-9.05 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.73-6.82 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-1.8 m	
		- SS	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าอยู่ในช่วง 4.16-7.28 mg/l	
		- BOD ₅		- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.2 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	
		- TPH		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 μg/l)	
		- As		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.18-1.33 μg/l	
		- Pb		- มีค่าเท่ากับ ND(<3 μg/l)	
		- Hg		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 μg/l)	
		- Se		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 μg/l)	
		- Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<50 μg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพ น้ำทะเล (ต่อ)	● Sampling Point I	- Temperature	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.4-33.8 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.56-8.15	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.8-33.6 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 45,580-50,800 μs/cm	
		- TDS		- มีค่าอยู่ในช่วง 33,180-39,040 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 0.83-5.18 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.67-6.47 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.8-3.0 m	
		- SS	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 2.65-6.40 mg/l	
		- BOD ₅		- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.3 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	
		- TPH	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 μg/l)	
		- As		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.03-1.27 μg/l	
		- Pb		- มีค่าเท่ากับ ND(<3 μg/l)	
		- Hg		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 μg/l)	
		- Se		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 μg/l)	
		- Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<50 μg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพ น้ำทะเล (ต่อ)	● Sampling Point O	- Temperature	ทุก สัปดาห์	- มีค่าอยู่ในช่วง 28.5-33.4 °C	- มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด
		- pH		- มีค่าอยู่ในช่วง 7.74-8.25	
		- Salinity		- มีค่าอยู่ในช่วง 30.5-32.6 ppt	
		- Conductivity		- มีค่าอยู่ในช่วง 44,000-49,670 μs/cm	
		- TDS		- มีค่าอยู่ในช่วง 33,020-39,020 mg/l	
		- Turbidity		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.54-12.60 NTU	
		- DO		- มีค่าอยู่ในช่วง 4.75-6.94 mg/l	
		- Transparency		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.0-2.1 m	
		- SS	1 ครั้ง/ เดือน	- มีค่าอยู่ในช่วง 2.86-14.70 mg/l	
		- BOD ₅		- มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-3.6 mg/l	
		- Residual Chlorine		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.01 mg/l)	
		- TPH	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ ND(<0.25 μg/l)	
		- As		- มีค่าอยู่ในช่วง 1.36-1.50 μg/l	
		- Pb		- มีค่าเท่ากับ ND(<3 μg/l)	
		- Hg		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.05 μg/l)	
		- Se		- มีค่าเท่ากับ ND(<0.5 μg/l)	
		- Fe		- มีค่าเท่ากับ ND(<50 μg/l)	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. นิเวศวิทยา ทางทะเล	● Sampling Point A	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ ปี	- มีค่าเท่ากับ 122.609×10^6 และ 22.971×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.774×10^6 และ 0.463×10^6 individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 90 และ 45 individuals/m ²	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
	● Sampling Point B	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่และตัวอ่อน	3 ครั้ง/ ปี	- มีค่าเท่ากับ 148.842×10^6 และ 28.914×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.497×10^6 และ 0.397×10^6 individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 90 และ 75 individuals/m ² - มีค่าเท่ากับ 313 และ 87 individuals/liter	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
	● Sampling Point C	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ ปี	- มีค่าเท่ากับ 207.513×10^6 และ 52.539×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.952×10^6 และ 0.419×10^6 individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 30 และ 119 individuals/m ²	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
	● Sampling Point D	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ ปี	- มีค่าเท่ากับ 75.919×10^6 และ 26.972×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 1.148×10^6 และ 0.505×10^6 individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 75 และ 45 individuals/m ²	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. นิเวศวิทยา ทางทะเล (ต่อ)	● Sampling Point I	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - ไข่และตัวอ่อน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 1.885×10^6 และ 21.576×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.571×10^6 และ 0.548×10^6 individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 30 และ 60 individuals/m ² - มีค่าเท่ากับ 398 และ 195 individuals/liter	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
	● Sampling Point O	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	3 ครั้ง/ปี	- มีค่าเท่ากับ 189.232×10^6 และ 47.349×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.865×10^6 และ 0.335×10^6 individuals/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 105 และ 15 individuals/m ²	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
8. สาธารณสุข 8.1 การตรวจ สุขภาพ	● พนักงานของ โรงไฟฟ้า	- ตรวจสุขภาพ ทั่วไป	1 ครั้ง/ปี	- ในปี พ.ศ.2565 มีแผนการตรวจสุขภาพในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ.2565 และจะรายงานผลในรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2565 สำหรับผลการตรวจในปี พ.ศ.2564 พบว่าส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางรายที่จะต้องทำการเฝ้าระวังสุขภาพ - สำหรับพนักงานที่พบว่ามีความผิดปกติจากการได้ยินแพทย์ยังไม่สามารถสรุปได้ว่าเกิดจากการทำงานหรือไม่	- ภาคผนวก ก.3

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. สาธารณสุข 8.1 การตรวจ สุขภาพ (ต่อ)				<p>และเมื่อพิจารณาพร้อมกับผลการตรวจวัดระดับเสียงพบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ในพื้นที่ปฏิบัติงาน พนักงานสามารถทำงานได้ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง โดยไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพ อย่างไรก็ตาม ในบริเวณพื้นที่ดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติหน้าที่อยู่ตลอดเวลา พนักงานจะมีระยะเวลาและโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงเวลาสั้นๆ ในขณะที่เข้าไปดบนที่กข้อมูลการผลิตเท่านั้น</p> <p>นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำมีนโยบายอนุรักษ์การได้ยินและมีหลักปฏิบัติที่กำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับการทำงานโดยเคร่งครัด และเฝ้าระวังตรวจติดตามการได้ยินอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าจะเพิ่มความเข้มงวดและกำชับพนักงานให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงอย่างเคร่งครัดต่อไป</p>	

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. สาธารณสุข 8.2 บันทึก การได้รับ บาดเจ็บ และการป่วย	● ภายใน โรงไฟฟ้า	- สถิติอุบัติเหตุ	ทุกเดือน	- ในระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ภาคผนวก ก.4
8.3 การฝึกซ้อม แผนฉุกเฉิน	● ภายใน โรงไฟฟ้า	- การฝึกซ้อม แผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ.2565 มีแผนฝึกซ้อม แผนฉุกเฉินระดับที่ 1 และ ระดับที่ 2 ในช่วงระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งล่าสุดดำเนินการ จำนวน 3 ครั้ง ดังนี้ (1) วันที่ 28 กันยายน พ.ศ.2564 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับที่ 1 โดยสมมติ เหตุการณ์สารเคมี Ammonia รั่วไหลบริเวณ Ammonia Tank (2) วันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ดำเนินการฝึกซ้อม แผนฉุกเฉินระดับที่ 1 โดยสมมติเหตุการณ์ไฟ ไหม้ ภายในอาคาร STG1C (3) วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ.2564 การฝึกซ้อมแผนตอบโต้ ภาวะฉุกเฉินและอพยพ หนีไฟระดับ 2 โดย ร่วมกันระหว่างบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2&3 และ บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด โดยสมมติเหตุการณ์ เกิด เหตุเพลิงไหม้บริเวณ fuel oil forwarding pump	- ภาคผนวก ข.32

ตารางที่ 4.15-1 (ต่อ)

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตาม ตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. สภาพ เศรษฐกิจ และสังคม	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าได้แก่หนองแฟบ มบขลุด มบขลุด-ชากกลาง และวัดโสภณ 	<ul style="list-style-type: none"> สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ 	ปีละ 1 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> ในปี พ.ศ.2565 มีแผนการสำรวจในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะนำเสนอผลในรายงานฉบับที่ 2/2565 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2565 โดยล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 6-7 พฤศจิกายน, 13-14 พฤศจิกายน, 11-12 ธันวาคม และ 18-19 ธันวาคม พ.ศ. 2564 สรุปผลได้ว่าส่วนใหญ่รู้จักและรับทราบข้อมูลการดำเนินการของโครงการฯ และค่อนข้างมั่นใจกับมาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ รวมทั้งการสนับสนุนกิจกรรมในชุมชน โดยในภาพรวมมีความเห็นว่าการดำเนินโครงการฯ ก่อให้เกิดผลดีและผลเสียในระดับใกล้เคียงกัน 	

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 พบว่า บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัด ประกอบด้วย มาตรการด้านทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง การจัดการกากของเสีย สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และด้านสาธารณสุข รายละเอียดดังแสดงไว้ในบทที่ 3 ตารางที่ 3.1-1

5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565 โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัดและครบถ้วนในทุกด้าน ประกอบด้วย มาตรการด้าน คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล เสียง การจัดการกากของเสีย ด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และด้านสาธารณสุข ซึ่งพบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับปริมาณของแอมโมเนียและไนโตรเจนออกไซด์ และค่าความขุ่นของน้ำทะเลที่พบค่อนข้างสูงในบางช่วงเวลาทำการตรวจวัด ทั้งนี้ มีสาเหตุส่วนใหญ่มาจากการเปลี่ยนแปลงตามสภาพธรรมชาติของน้ำทะเลในขณะเก็บตัวอย่าง เช่น มีคลื่นสูง และลมแรง รวมทั้งในช่วงก่อนวันเก็บตัวอย่างมีฝนตกทำให้เกิดการไหลชะล้างของตะกอนบนฝั่งลงสู่ทะเล แต่อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าได้ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลในบริเวณชายฝั่งอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อเฝ้าดูแนวโน้มของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอย่างใกล้ชิด