[ฉบับสมบูรณ์]

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ	:	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)
ที่ตั้งโครงการ	:	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ชื่อเจ้าของโครงการ	:	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ที่อยู่เจ้าของโครงการ	:	เลขที่ 1 อาคารเอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 – พาร์ควิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

การมอบอำนาจ [ ] เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้ <u>บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด</u> เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน

[✓] เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

มิถุนายน 2567

บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด
193/57-193/58 ถนนราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ
TEL: 02-001-8880-1 FAX: 02-001-8880-1 ต่อ 404-405 E-mail: enviwork@hotmail.co.th

A Member of GPSC Group

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
GLOW SPP 3 COMPANY LIMITED
1 Empire Tower, 38th Floor - Park Wing, South Sathorn Road, Yannawa, Sathorn, Bangkok 10120, Thailand
Tel: +66 (0) 2670 1500 · Fax: +66 (0) 2670 1548 ~ 9 · Web: www.glow.co.th

ที่ GSPP3 23300239/261/67

5 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอส่งมอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/7765 ลงวันที่ 29 เมษายน 2567

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์ จำนวน 1 ชุด
2. อุปกรณ์จัดเก็บข้อมูลแบบพกพา (USB Flash Drive) ฉบับสมบูรณ์ จำนวน 1 ชุด

ตามที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (บริษัทฯ) ได้นำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำโดยบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด (บริษัทที่ปรึกษา) เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 12/2567 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2567 และได้รับมติให้ความเห็นชอบในรายงานฉบับดังกล่าวตามหนังสือที่อ้างถึง

บัดนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์แล้วเสร็จ จึงขอส่งมอบรายงานฯ ดังมีรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดเพื่อพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ลงชื่อ.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ

GLOW SPP 3 Company Limited

ลงชื่อ.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)
ผู้รับมอบอำนาจ

ส่วนบริหารอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ 081-3473321 (คุณนัทชธีร์ธา บัวสรวง)

A Member of GPSC Group

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
GLOW SPP 3 COMPANY LIMITED
1 Empire Tower, 38th Floor - Park Wing, South Sathorn Road, Yannawa, Sathorn, Bangkok 10120, Thailand
Tel: +66 (0) 2670 1500 - Fax: +66 (0) 2670 1548 ~ 9 - Web: www.glow.co.th

ที่ GSPP3 23300239/260/67

5 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอส่งมอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/7765 ลงวันที่ 29 เมษายน 2567

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์ จำนวน 1 ชุด
2. แผ่นบันทึกข้อมูล (DVD) ฉบับสมบูรณ์ จำนวน 1 แผ่น

ตามที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (บริษัทฯ) ได้นำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำโดยบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด (บริษัทที่ปรึกษา) เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 12/2567 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2567 และได้รับมติให้ความเห็นชอบในรายงานฉบับดังกล่าวตามหนังสือที่อ้างถึง

บัดนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์แล้วเสร็จ จึงขอส่งมอบรายงานฯ ดังมีรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ลงชื่อ.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ

GLOW SPP 3 Company Limited

ลงชื่อ.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)
ผู้รับมอบอำนาจ

ส่วนบริหารอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ 081-3473321 (คุณนัทชธีร์ธา บัวสรวง)

แบบ สผ. ๕

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ	:	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)
ที่ตั้งโครงการ	:	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ชื่อเจ้าของโครงการ	:	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ที่อยู่เจ้าของโครงการ	:	เลขที่ 1 อาคารเอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ควิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

การมอบอำนาจ

[ ] เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ

[✓] เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

จัดทำโดย
บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

แบบ สผ. ๖

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

05 มิ.ย. 2567

หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่าผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา/ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล โดยบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์ ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง เพื่อเป็นเอกสารแนบสำหรับยื่นขออนุมัติโครงการ โดยมีผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดาและเจ้าหน้าที่ประจำ ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา ที่เป็นกรรมการผู้จัดการ ของบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด	**ลายมือชื่อ**
นายปรีชาวิทย์ รอดรัตน์	.....

ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา	**ลายมือชื่อ**
นายพงศ์ภัทร ศรีขจร	.....

เจ้าหน้าที่ประจำ	**ลายมือชื่อ**
นางพจณีย์ ปานธรรม	.....
นายรัตนพล อยู่เอี่ยม	.....
นางสาวเบญจมาศ เอี่ยมหนู	.....
นายอิสระพงศ์ ปานดำ	.....

.....

(นายปรีชาวิทย์ รอดรัตน์)

กรรมการผู้จัดการ

ENVI WORK CO., LTD.

บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ฉบับสมบูรณ์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ชื่อ - สกุล/วุฒิการศึกษา	หัวข้อที่ทำการศึกษา	ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน	สัดส่วนผลงานคิดเป็น % ของงานศึกษาจัดทำรายงานทั้งฉบับ	ลายมือชื่อ
นายพงศ์ภัทร ศรีขจร วท.บ. เคมีทรัพยากรสิ่งแวดล้อม วศ.ม. วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม	- ผู้บำนาญการสิ่งแวดล้อม - รายละเอียดโครงการ - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	20%	
นายรัตนพล อยู่เอี่ยม วท.บ. ภูมิศาสตร์ วท.ม. การจัดการสิ่งแวดล้อม	- ผู้จัดการโครงการ - รายละเอียดโครงการ - คุณภาพอากาศ/แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	18%	
นางพจณีย์ ปานธรรม วท.บ. เคมีทรัพยากรสิ่งแวดล้อม วท.ม. การจัดการสิ่งแวดล้อม	- รายละเอียดโครงการ - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	12%	
นางสาวนิลาวัลย์ นามพรม วท.บ. วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม	- ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	10%	
นางสาวพิมพยงค์ ว่องไว วท.บ. วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม	- ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	10%	
นางสาวเบญจมาศ เอี่ยมหนู ศศ.บ. รัฐศาสตร์ วท.ม. การจัดการสิ่งแวดล้อม	- สภาพเศรษฐกิจ - สังคม - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	10%	
นางสาวสุภาพร พันเดช ศศ.บ. การพัฒนาชุมชนเมือง	- สภาพเศรษฐกิจ - สังคม - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	5%	
นายอิสระพงศ์ ปานดำ กษ.บ. การจัดการการเกษตร วท.บ. ภูมิศาสตร์	- การใช้ประโยชน์ที่ดิน - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	10%	
นายอดิรุจ ตั้งศิริวัฒนวงศ์ วท.บ. ภูมิศาสตร์	- การใช้ประโยชน์ที่ดิน - มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด 193/57-193/58 ถ.ราษฎร์พัฒนา แขวงราษฎร์พัฒนา เขตสะพานสูง กรุงเทพฯ 10240	5%	

แบบแสดงรายละเอียดการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)
ที่ตั้งโครงการ : นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ชื่อเจ้าของโครงการ : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เหตุผลในการเสนอรายงาน

( ) เป็นโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
สำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการประเภท .....
( ) เป็นโครงการที่จัดทำรายงานเนื่องจากมติคณะรัฐมนตรี เรื่อง .....
เมื่อวันที่ ..... (แนบมติคณะรัฐมนตรีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง)
(✓) อื่นๆ (ระบุ) ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

การขออนุมัติ/อนุญาตโครงการ

(✓) รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติ/อนุญาตจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กำหนดโดย พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 และ พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2522
มาตรา/ประเภทที่/ข้อ/ลำดับที่ 88
( ) รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี
( ) รายงานนี้เป็นโครงการที่ไม่ต้องยื่นขอรับอนุญาตจากหน่วยงานราชการและไม่ต้องขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี
( ) รายงานนี้เป็นโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการด้าน (ระบุ).....
ที่มีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อประโยชน์สาธารณะ ตามมาตรา 49 วรรคสี่ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561
( ) อื่นๆ (ระบุ) .....

สถานภาพโครงการตามขั้นตอนการเสนอรายงาน (ระบุได้มากกว่า 1 ข้อ)

( ) ยังไม่ได้ก่อสร้าง/ดำเนินโครงการในส่วนที่ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้
( ) เริ่มก่อสร้างโครงการแล้ว
( ) เปิดดำเนินโครงการแล้ว
(✓) อื่นๆ (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการครั้งนี้ มี 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ)

สถานภาพโครงการนี้รายงานเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2567

9212f44f



แบบใบอนุญาตประเภทนิติบุคคล

ใบอนุญาตเลขที่ ๒/๒๕๖๖

ใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ออกใบอนุญาตฉบับนี้ให้เพื่อแสดงว่า

บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

เป็นผู้ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามกฎกระทรวงการอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พ.ศ ๒๕๖๕

โดยมีอายุใบอนุญาตกำหนด ๓ ปี

ตั้งแต่วันที่ ๖ เดือน มีนาคม พ.ศ ๒๕๖๖ ถึงวันที่ ๕ เดือน มีนาคม พ.ศ ๒๕๖๙

โดยผู้ได้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๖ เดือน มกราคม พ.ศ ๒๕๖๖

(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

c242d87d

เงื่อนไขที่ผู้รับใบอนุญาตจะต้องปฏิบัติ มีดังต่อไปนี้

(๑) จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และพึงใช้ความระมัดระวังตามสมควรแก่หน้าที่ที่ได้รับทำนั้น

(๒) ไม่บิดเบือนข้อมูลที่จะนำเสนอ เพื่อหวังให้งานบรรลุเป้าหมาย

(๓) ไม่ลงลายมือชื่อเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในงานที่ตนไม่ได้รับทำหรือตรวจสอบด้วยตนเองหรือกระทำการใดที่แสดงให้ผู้อื่นเห็นว่าตนมีสิทธิที่จะปฏิบัติงานในวิชาชีพอื่นที่เป็นส่วนหนึ่งของเอกสารประกอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(๔) ไม่คัดลอกรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมดหรือบางส่วน จากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากผู้อื่นนั้น ยกเว้นเป็นการนำตัวเลขหรือข้อมูลบางส่วนมาใช้ในการอ้างอิงหรือการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(๕) ไม่ละทิ้งงานที่ได้รับทำโดยไม่มีเหตุอันสมควร

(๖) ไม่ปลอมแปลงหรือให้ข้อมูลที่ผิดพลาดเกี่ยวกับคุณสมบัติประสบการณ์ หรือภาระความรับผิดชอบที่ผ่านมาของตน

(๗) ไม่แอบอ้างนำชื่อและ/หรือประวัติผลงานของผู้อื่นมาใช้ในการเสนองาน โดยไม่ได้รับอนุญาตจากเจ้าของชื่อนั้น และหากได้รับอนุญาตต้องมีหนังสือแสดงการยินยอม

(๘) ไม่โฆษณา เผยแพร่หรือประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่ไม่ใช่ข้อเท็จจริง

(๙) กำหนดเงื่อนไขจำกัดขนาด ลักษณะ หรือประเภทของกิจการที่ผู้ได้รับใบอนุญาตจะมีสิทธิทำรายงาน ไม่มี



ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๗๑๖๕

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๙ เมษายน ๒๕๖๗

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๑๐) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๒๗๖๔ ลงวันที่ ๑๑ มีนาคม ๒๕๖๗
๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ ๑๐))

ด้วย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๑๐) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จัดทำรายงานฯ โดยบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงานฯ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๘ เมษายน ๒๕๖๗ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๑๐) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ พร้อมทั้งประสานผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานฯ เพื่อจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ให้เป็นไปตามประกาศสำนักงานนโยบายฯ เรื่อง แนวทางการจัดส่งรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๕ ต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงาน

อนุญาตแล้ว...

อนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นางอินทิรา เอื้อมลฉัตร)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๘๒๔
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@onep.go.th

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 3156 วัน 11 มี.ค. 2567
เวลา 10.55 ผู้รับ

ที่ สกพ ๕๕๐๒/๒๗๖๔

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๑๑ มีนาคม ๒๕๖๗

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๑๐) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๑๐) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมสำเนา จำนวน ๕ ฉบับ และอุปกรณ์จัดเก็บข้อมูลรูปแบบไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ จำนวน ๑ ชุด

ด้วยบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด (บริษัทฯ) ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๑๐) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ใน ๓ ประเด็น ได้แก่ ๑) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการ ๒) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CTB & STG ๓ และ ๓) การขอเปลี่ยนแปลงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) บริเวณพื้นที่โครงการ

สำนักงาน กกพ. ตรวจสอบรายงานดังกล่าวตาม “ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับลงวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๔” แล้ว มีความเห็นว่า การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญอันอาจกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ในการนี้ สำนักงาน กกพ. จึงขอนำส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว (สิ่งที่ส่งมาด้วย) ให้แก่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการตามขั้นตอนต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายกัลย์ แสงเรือง)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น

ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

(รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 10))

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 1/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นเริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ.2542 (เดิมชื่อ "โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์") ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบันที่รับผิดชอบโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานเมื่อ พ.ศ. 2537 และต่อมาได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มาตามลำดับ โดยครั้งล่าสุด คือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 9) ซึ่งเป็นการขอแก้ไขข้อมูลความสูงปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน

ทั้งนี้เมื่อพิจารณารายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) พบว่า โครงการจะมีหน่วยผลิตไฟฟ้าที่แบ่งตามการใช้เชื้อเพลิงเป็น 2 ส่วน ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหรือ Combustion Turbine Generator: CTG จำนวน 6 ชุด และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed หรือ CFB & STG ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด นอกจากนี้ มีเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็ก จำนวน 5 ชุด ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 499 เมกะวัตต์ อีกทั้งเมื่อพิจารณารายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) พบว่าโครงการจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วน และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลัก 80/20) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 4 ชุด) และระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 4 ชุด และโครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 2 ชุด)

สำหรับการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 10) มีประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบ และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวข้างต้นจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบล่าสุดแต่อย่างใด รวมถึงไม่ทำให้ขอบเขตของพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

GLOW SPP 3 Company Limited

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 2/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

สำหรับรายละเอียดระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการเปรียบเทียบแหล่งกำเนิดมลสารของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้องที่มีการพัฒนาในแต่ละระยะมีรายละเอียดดังนี้ (สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้องในแต่ละระยะการพัฒนา แสดงดังตารางที่ 1)

1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด แบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

(1) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

(2) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

(3) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 3/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 1

สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้อง ในแต่ละระยะการพัฒนา

ระยะการพัฒนา	โครงการ		โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อทดแทนสัญญาเดิม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด		โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบ โคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	
	ปล่อง	สถานะ	ปล่อง	สถานะ	ปล่อง	สถานะ
ระยะที่ 1 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[1/]						
ระยะ 1.1 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	รอการติดตั้ง		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	รอการติดตั้ง		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	เดินระบบ				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะ 1.2 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	รอการติดตั้ง		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะ 1.3 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	เดินระบบ		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะที่ 2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[2/]						
ระยะ 2 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	เดินระบบ		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				

หมายเหตุ : [1/]โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[2/]โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทธชีญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 4/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้จำนวญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (มาตรการทั่วไป)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดในแต่ละระยะการพัฒนาโครงการ ตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโครงการหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้ติดตามตรวจสอบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ด้วยระบบ CEMs ตั้งแต่เริ่มทดลองเดินระบบของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ซึ่งจะต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้สอดคล้องตาม	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 5/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	ค่าควบคุมที่มีการปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่กำหนดไว้ก่อนเริ่มทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ให้สอดคล้องกับค่าควบคุม ทั้งนี้เพื่อควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศในภาพรวมไม่ให้เกินค่าควบคุม			
	- กรณีที่บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลง/ปรับลดปริมาณการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการให้ดำเนินการแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) รับทราบข้อมูลดังกล่าวด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามที่มีการระบายจริง (Actual Emission) เพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบ และนำไปใช้ในการแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศในพื้นที่มาบตาพุด	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำระบบข้อมูลเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ (กายภาพและเคมี) แหล่งที่มา และการขนส่งเพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้โครงการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ บริษัทฯ จะต้องนำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้จังหวัดระยองการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการแก้ไขปัญหามลพิษในพื้นที่มาบตาพุดทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- หากบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ (ก) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 7/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ข) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย - หากมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 8/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้ประชาสัมพันธ์เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการในรูปแบบที่เข้าถึงง่าย ทั้งติดป้ายประชาสัมพันธ์ในชุมชน จัดส่งจดหมายข่าวติดบอร์ดในชุมชนและหน่วยงานราชการ หนังสือแจ้งผ่านหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ผู้นำชุมชนและครัวเรือน หรือวิธีการอื่นๆ อย่างหลากหลายวิธีการ พร้อมทั้งเปิดรับความคิดเห็นข้อเสนอแนะและข้อห่วงกังวลของผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างต่อเนื่องอย่างน้อย 15 วัน โดยให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบ และจัดทำรายงานสรุปนำเสนอไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อไป	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบรายงานเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 10)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เนื่องจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ประกาศให้พื้นที่มาบตาพุดเป็นเขตควบคุมมลพิษ ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ดังรูปที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขตควบคุมมลพิษต้องดำเนินการตามแผนปรับลดและขจัดมลพิษของเขตควบคุมมลพิษนั้น	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 9/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	- ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างที่มีการเปิดหน้าดินอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) และพิจารณาเพิ่มความถี่ในการฉีดพรมน้ำตามสภาพภูมิอากาศของพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จำกัดและควบคุมความเร็วยานพาหนะที่ผ่านเข้าออกพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ โดยควบคุมความเร็วรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ฉีดล้างทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่โครงการทุกครั้ง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจติดไปกับล้อรถบรรทุก	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีเศษดินและเศษวัสดุก่อสร้างร่วงหล่นต้องรีบให้คนงานทำการเก็บวัสดุก่อสร้างที่ร่วงหล่นขึ้นมาทันที รวมทั้งทำความสะอาดในบริเวณพื้นที่ดังกล่าวให้เรียบร้อย	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบ ส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องจัดให้มีวัสดุปิดคลุม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการต้องมีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแบบแผนการซ่อมบำรุง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 10/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน	- ประชาสัมพันธ์แผนงานการก่อสร้างที่มีกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนให้กับชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบก่อนที่จะมีการดำเนินการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการและกิจกรรมที่จะก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนกับผู้พักอาศัยใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดช่วงเวลาในการทำงานสำหรับกิจกรรมก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนในช่วงเวลากลางวัน (งดการทำงานในช่วงเวลา 19.00-07.00 น.) เพื่อป้องกันผลกระทบจากเสียงรบกวนและ/หรือการสั่นสะเทือนในช่วงเวลาพักผ่อนของชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์และยานพาหนะที่นำมาใช้ในโครงการให้อยู่ในสภาพดี และเมื่อพบว่ามีเสียงดังผิดปกติจากชิ้นส่วนอุปกรณ์ใดให้ทำการแก้ไขปรับปรุงทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีวิศวกรควบคุมดูแลกิจกรรมการขุดเจาะและการทำฐานรากเพื่อให้สอดคล้องตามหลักวิศวกรรมตามที่ออกแบบไว้ และทำให้มีผลกระทบต่อพื้นที่ข้างเคียงน้อยที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 11/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. ทรัพยากรน้ำใช้	- กำหนดให้บริษัทรับเหมารับน้ำใช้จากระบบน้ำใช้ของโครงการปัจจุบันเป็นหลักเพื่อป้องกันผลกระทบต่อระบบน้ำใช้ของชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดเตรียมน้ำดื่มที่สะอาดและถูกสุขลักษณะให้คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. คุณภาพน้ำ	- กำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดเตรียมห้องน้ำ-ห้องส้วมแบบเคลื่อนที่ให้เพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างโดยอ้างอิงตามข้อกำหนดของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และกำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่เพื่อประสานงานและติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเข้ามารับสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลและทำความสะอาดห้องน้ำและห้องส้วม พร้อมทั้งควบคุมให้มีห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้โครงการกำกับและควบคุมให้บริษัทรับเหมาห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงรางระบายน้ำภายในโครงการหรือทางน้ำสาธารณะที่อยู่ใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์ที่ใช้ในกิจกรรมก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่รางระบายน้ำภายในโครงการหรือทางน้ำสาธารณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 12/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. การคมนาคมขนส่ง	- วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ช่วงก่อสร้างเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร โดยหลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนส่งที่ผ่านชุมชน รวมถึงเส้นทางอื่นๆ กรณีที่พบว่าเส้นทางที่ใช้ในการขนส่งจะก่อให้เกิดผลกระทบด้านจราจรต่อชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน	- เส้นทางการขนส่งวัสดุก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมให้มีรถรับส่งคนงานก่อสร้างเพื่อช่วยลดปัญหาด้านการจราจร	- เส้นทางการขนส่งวัสดุก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการอบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด รวมทั้งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของการจัดการจราจรของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงยานพาหนะที่ใช้ขนส่งเป็นประจำหรือตามระบุการใช้งานอ้างอิงตามคู่มือซ่อมบำรุงของยานพาหนะแต่ละชนิด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลรถขนส่งบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งวัสดุก่อสร้างเพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 13/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การจัดการของเสีย	- จัดให้มีภาชนะรองรับมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดกระจายตามจุดต่างๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอเพื่อรองรับมูลฝอยที่เกิดจากคนงานก่อสร้าง และกำหนดให้มีการแยกประเภทภาชนะรองรับมูลฝอย ได้แก่ ถังพักมูลฝอยทั่วไป ถังพักมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และถังพักของเสียอันตราย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แยกขยะมูลฝอยที่เกิดจากการก่อสร้างและกิจกรรมของคนงานออกจากกัน และจัดเก็บในภาชนะที่ปิดมิดชิด โดยเศษวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ให้พิจารณานำกลับมาใช้ใหม่ หรือจำหน่ายให้กับผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมกากของเสีย/ขยะจากบริเวณรอบพื้นที่ก่อสร้างไปไว้ในภาชนะรองรับหรือบริเวณพื้นที่กำหนด รวมทั้งมีหน้าที่ในการประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเพื่อเก็บขนขยะมูลฝอยและนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุหรือมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ห้ามทิ้งเศษวัสดุก่อสร้างและขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการและรางระบายน้ำสาธารณะรอบพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	**ความปลอดภัยในสถานที่ก่อสร้างโดยทั่วไป**			
	- กำหนดบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น รวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนภัยบริเวณดังกล่าวและจำกัดเวลาเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้าง โดยมีเอกสารการขออนุญาตเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดขอบเขตพื้นที่ที่ควบคุมให้คนงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังและติดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง พร้อมติดไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) อย่างเข้มงวด โดยเฉพาะงานที่มีความเสี่ยงสูง (High Risk) เช่น การทำงานในที่สูง งานที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย งานที่ดำเนินการในสถานที่อับอากาศ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ดูแลมิให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการกักเก็บวัตถุไวไฟและจัดทำป้ายเตือนหรือข้อห้ามต่างๆ ตามสภาพหรือคุณสมบัติของวัตถุไวไฟไว้ให้เห็นได้ชัดเจน ณ บริเวณนั้นเช่น “ห้ามสูบบุหรี่” “ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ” “ห้ามพกพาอุปกรณ์สำหรับจุดไฟหรือติดไฟ” เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการวิเคราะห์และระบุพื้นที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ พร้อมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์ระงับเหตุติดตั้งไว้ตามความเหมาะสมหรือตามระดับความเสี่ยง โดยให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 15/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างให้มีความรู้ และความเข้าใจก่อนเริ่มการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ก่อนการใช้เครื่องมือ/เครื่องจักรและหลังการใช้ทุกครั้งจะต้องมีการตรวจสอบและ/หรือซ่อมแซมแก้ไขเพื่อการใช้งานเป็นไปอย่างปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	ความปลอดภัยเฉพาะกิจกรรมก่อสร้าง			
	- กำหนดให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับงานก่อสร้าง เช่น กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2551 เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	ตลอดช่วงก่อสร้าง	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	มาตรการความปลอดภัยส่วนบุคคล			
	- จัดเตรียมและดูแลให้ลูกจ้างใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตลอดเวลาที่ทำงานที่เหมาะสมกับลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่จัดเตรียมให้คนงานต้องมีความเหมาะสมกับลักษณะของงานและเป็นไปตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม รวมถึงต้องได้รับความเห็นชอบจากวิศวกรหรือผู้ควบคุมงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการอบรมคนงานก่อสร้างเกี่ยวกับการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล โดยกำหนดให้คนงานใหม่ต้องผ่านการอบรมก่อนดำเนินการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 16/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการการควบคุมความปลอดภัยในงานก่อสร้าง**			
	- กำหนดให้มีขั้นตอนการขออนุญาตเข้าพื้นที่เขตก่อสร้างและตรวจสอบความปลอดภัยในการเข้า-ออกพื้นที่เขตก่อสร้าง/เขตอันตรายเพื่อควบคุมดูแลและตรวจสอบเบื้องต้น สำหรับผู้ที่เข้าออกพื้นที่ก่อสร้างให้ปฏิบัติงานเป็นไปตามการควบคุมดูแลความปลอดภัยเขต/พื้นที่การทำงานก่อสร้าง โดยทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยทั่วไปของพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีกฎความปลอดภัยทั่วไป กฎความปลอดภัยในการทำงาน และกฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือ/เครื่องจักร รวมทั้งควบคุมดูแลลูกจ้างและบุคคลในพื้นที่ก่อสร้างให้ปฏิบัติตามกฎดังกล่าวอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบความปลอดภัยทั้งในส่วนอาคารสถานที่และสภาพแวดล้อมโดยรอบพื้นที่ก่อสร้าง ซึ่งจะต้องอยู่ในสภาพที่ไม่เป็นอันตรายในการทำงานของคนงานและบุคคลรอบพื้นที่ นอกจากนี้ ยังต้องดูแลในส่วนของการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ถูกต้องและเหมาะสม ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการลดอุบัติเหตุต่างๆ จากการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ หากพบความผิดปกติใดๆ เกิดขึ้นจะต้องรายงานและเสนอแนะแนวทางแก้ไขให้ผู้ควบคุมการก่อสร้างทราบและดำเนินการแก้ไขทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

Somkiat
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน** - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับช่วงก่อสร้าง รวมทั้งการประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างและพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ก่อสร้างเกี่ยวกับระบบแจ้งเตือนกรณีฉุกเฉินและขั้นตอนการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลอย่างเพียงพอสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 รวมถึงกำหนดให้มีการติดต่อประสานงานกับสถานพยาบาลที่เปิดบริการตลอด 24 ชั่วโมงเพื่อทำให้สามารถนำส่งพนักงานเข้ารับการรักษาพยาบาลได้โดยสะดวกและรวดเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8. สาธารณสุข	- ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา ฟื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการอบรมคนงานก่อสร้างเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. สาธารณสุข (ต่อ)	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้คนงานก่อสร้าง พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งคนงานก่อสร้างเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิด-19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- สนับสนุนให้บริษัทรับเหมาพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถตรงกับลักษณะงานเข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดทำทะเบียนประวัติคนงานก่อสร้างที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ก่อสร้าง และเสนอข้อมูลดังกล่าวให้ผู้นำชุมชนและ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดกฎระเบียบ/ข้อบังคับในการทำงานให้ชัดเจน พร้อมกำหนดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุมกิจกรรมก่อสร้างและดูแลพฤติกรรมของคนงานก่อสร้าง เช่น ปัญหาลักขโมย ยาเสพติด ทะเลาะวิวาท เป็นต้น เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียง นอกจากนี้ โครงการจะนำปัจจัยดังกล่าวเพื่อพิจารณาหรือคัดเลือกบริษัทรับเหมา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 19/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (อ้างถึงรูปที่ 2) โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์การดำเนินการก่อสร้างตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง โดยติดตั้งในบริเวณที่ประชาชนสามารถมองเห็นได้ชัดเจน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการก่อสร้างด้วยรูปแบบที่เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 20/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงซึ่งไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 21/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงและผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน 3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 22/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ **4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ			

หมายเหตุ : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เป็นผู้กำกับดูแลและกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างให้บริษัทรับเหมาปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 23/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ - การจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินและสายพานลำเลียงถ่านหิน	- กำหนดให้ระบุองค์ประกอบของถ่านหินในสัญญาซื้อขายถ่านหินที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการ และองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินไม่เกินร้อยละ 1 โดยน้ำหนัก รวมทั้งกำหนดองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม พร้อมทั้งกำหนดให้จัดเก็บฐานข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินที่ได้จากการวิเคราะห์ในการนำเข้ามาแต่ละเที่ยว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพและองค์ประกอบถ่านหินให้สอดคล้องตามค่าควบคุมของโครงการ ก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเก็บข้อมูลคุณภาพของถ่านหินที่ได้จากการนำเข้า (ตามเอกสารแนบท้ายของการจัดทำการศุลกากร) และข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินของบริษัทฯ (ประกอบด้วยสัดส่วนของซัลเฟอร์ สัดส่วนเถ้า สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อยที่เป็นองค์ประกอบในถ่านหิน)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ใช้สายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด และมีหัวฉีดพ่นน้ำบริเวณสายพานโปรยถ่านหินลงสู่กองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคาร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 24/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลและการขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล	- จัดเก็บข้อมูลของแหล่งที่มาของชิ้นไม้สับทุกล็อตที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมในโรงไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 5 ปี ประกอบด้วย ข้อมูลของแหล่งไม้ และที่ตั้งโรงสับไม้ เพื่อป้องกันการลักลอบนำไม้มาจากแหล่งที่ผิดกฎหมาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลต้องให้เป็นไปตามกฎหมายของไทย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนออกจากโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- บดอัดกองถ่านหินให้มีความหนาแน่นเหมาะสม (ประมาณ 1.2 ตันต่อลูกบาศก์เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งหัวพ่นน้ำ (Sprinkler) โดยรอบเพื่อฉีดพ่นน้ำให้ทั่วบริเวณกองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคารเพื่อเป็นการป้องกันการลุกไหม้ของถ่านหินและป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ปลูกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้าเพื่อลดผลกระทบการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหินและเชื้อเพลิงชีวมวล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้กองชีวมวลอยู่ภายใต้หลังคาคลุมเพื่อป้องกันน้ำฝน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- การนำเชื้อเพลิงชีวมวลจากลานกองไปใช้ที่หม้อไอน้ำ CFB ต้องเป็นแบบ First in-First out เพื่อป้องกันการเกิดการหมักของชิ้นไม้สับ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 25/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง	- การดำเนินการของโครงการก่อนที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังคงทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการเท่ากับ 647 เมกะวัตต์ และมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 11 ปล่อง แสดงดังตารางที่ 7 โดยมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) รายละเอียดดังนี้ 1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

Somkiat
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 26/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CTG HRU 1A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.03 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 4. ปล่อง CTG HRU 1B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.32 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 27/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	5. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 7. ปล่อง CTG HRU 2B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 28/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	8. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 9. ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 10. ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 29/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	11.ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			
	- การดำเนินการของโครงการหลังจากที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะมีการปรับเปลี่ยนการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดและมีการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุด ซึ่งทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการลดลงเหลือ 499 เมกะวัตต์ และมีการปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือ จำนวน 2 โครงการดังนี้	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 30/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) หรือระยะที่ 1 ซึ่งสามารถแบ่งเป็น 3 กรณีย่อย รายละเอียดดังนี้ - ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง แสดงดังตารางที่ 8 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7)(มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 20.35, 0.67 และ 0.51 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 31/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 32/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 179 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.64 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 4. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 5. ปล่อง CTG HRU 2B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 33/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 7. ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 34/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	8. ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 9. ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 35/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 9 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 137.49, 211.99 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 30.61, 1.20 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้ 1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 36/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 178 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.24 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 37/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	4. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 38/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 7. ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 8. ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 9. ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 39/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต - ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 4 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 10 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 136.34, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 31.76, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้			

ลงนาม .....
(นางนัฑชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 40/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 96 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 27.62 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 41/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	4. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 42/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	7. ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 8. ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 9. ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 43/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต * กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซโดยรวมทั้ง 2 โครงการข้างต้น จำนวน 6 หน่วย (ระยะที่ 2) โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG ทั้ง 3 ชุด รวมถึงปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 11 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 47.89, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้			

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 44/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 45/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	4. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 46/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	7. ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 8. ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 9. ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 47/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต			
	- ทำการตั้งค่าสัญญาณเตือนจากอุปกรณ์ตรวจวัดการระบายมลพิษของหน่วยผลิตในห้องควบคุมโดยให้ตั้งค่าเตือนไว้ 2 ระดับ คือ High Level Alarm และ High High Level Alarm และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณดังนี้ • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตและอุปกรณ์ควบคุมการระบายมลสารของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะทำการเตรียมการเพื่อลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิตหากมีการระบายมลสารทางอากาศสูงถึงค่าควบคุมของโครงการ โดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดอบรมพนักงานที่ดูแลการผลิตและระบบควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ หรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด ต้องจดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนป้องกันการเกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ด้านการเผาไหม้และระบบระบายมลพิษทางอากาศเป็นผู้ควบคุมดูแลระบบบำบัดดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG	- จัดให้มี Water Injection System เพื่อควบคุมการเกิด NO_X ในห้องเผาไหม้ของ CTGs	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบ Water Injection ที่ใช้ในการฉีดพ่นเข้าห้องเผาไหม้ของ CTG แต่ละชุดให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะระบบ Water Injection และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- ระบบบำบัดมลพิษ/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO_2 ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ควบคุมอัตราการป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของ CFB ให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอัตราการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเสริมที่ CFB แต่ละหน่วย และสรุปปริมาณการใช้ในแต่ละวัน	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse Filter) ก่อนระบายออกปล่อง	- ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งระบบ SNCR เพื่อควบคุมอัตราการระบาย NO_X ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 49/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะ SNCR, ระบบป้อนหินปูน, เครื่องดักฝุ่นแบบถุงกรอง และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- ระบบบำบัดมลพิษ/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- การตรวจวัดและนำเสนอค่าการระบายมลพิษทางอากาศ	- ติดตั้งระบบตรวจวัดสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) และจัดทำระบบข้อมูลเพื่อรวบรวมผลจาก CEMs รวมทั้งการทำ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- นำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ (โดยเฉพาะค่าการระบายมลพิษทางอากาศ) แก่ประชาชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ป้ายแสดงผลตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศ (Emissions Display Board) ศูนย์เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ จดหมายข่าว รายงานสิ่งแวดล้อมประจำปี หรือ Website ของบริษัทฯ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่เครื่องวัดสารมลพิษทางอากาศแบบ CEMs ขัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้เครื่องวัดแบบมือถือ (Portable Gas Detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมงแทนและรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้โดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 50/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- อุปกรณ์ลำเลียงและไซโลเก็บกักเถ้าถ่านหิน	- จัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกักเถ้าลอยที่เกิดขึ้นจากอุปกรณ์ดักฝุ่นละอองแบบ Baghouse Fillter โดยลำเลียงเถ้าลอยจาก Baghouse Fillter ไปยังไซโลเก็บกักด้วยท่อที่เป็นระบบปิด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- รถบรรทุกเถ้าถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกเถ้าโดยเฉพาะเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- รถบรรทุกเถ้าถ่านหิน	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. ทรัพยากรน้ำใช้	- กำหนดให้โครงการนำน้ำทะเลจากแหล่งน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ เพื่อลดความต้องการทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและจัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการดำเนินการโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีในพื้นที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำจนกว่าสถานการณ์จะกลับมาอยู่ในสภาวะปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 51/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำ RO-Reject ของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1, 2 และ 3 เพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยนำมาใช้เป็นน้ำดิบของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 4 (Brine RO Unit)	- หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 52/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางอย่างเพียงพอเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟูสภาพถังแลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลงสู่คลองระบายน้ำ	- หน่วยผลิตน้ำอ่อนและหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้นบริเวณส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุบางส่วนกลับกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้หมุนเวียนน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่ถูกรวบรวมด้วยบ่อรวบรวมน้ำชะเพื่อตกตะกอนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบผลิตไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลดอุณหภูมิกลับเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้าระบบผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนทางชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารต่างๆ	- ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนทางชีวภาพ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการแยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมันอย่างเพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 53/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบบำบัดน้ำเสียอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ระบบบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม (ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการทางชีวภาพ)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอหรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- ระบบบำบัดน้ำเสีย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	- ควบคุมปริมาณการสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็นของโครงการให้เหมาะสม โดยปริมาณน้ำทะเลสูงสุดที่ใช้ในแต่ละหน่วย CFB เป็นดังนี้ • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 1 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 2 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 3 ไม่เกิน 7.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มข้นของคลอรีนแบบอัตโนมัติบริเวณรางระบายน้ำของโครงการ และแสดงผลที่ห้องควบคุม พร้อมทั้งจดบันทึกผลการตรวจวัด	- รางระบายน้ำของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 54/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	- ควบคุมความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการให้สูงขึ้นไม่เกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	• ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการ สำหรับค่าที่ตรวจวัดได้และผลต่างของค่าดังกล่าวจะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	• พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้ให้สัมพันธ์กับผลต่างอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งกำลังการผลิต ทั้งนี้ หากผลต่างอุณหภูมิน้ำที่ผ่านระบบหล่อเย็นมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้นเกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โครงการจะเพิ่มปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้แต่ไม่เกิน 27.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที และจะลดกำลังการผลิตลงหากปริมาณน้ำใช้ถึงจุดสูงสุดแล้ว ซึ่งการลดกำลังการผลิตลง ทำให้ไอน้ำที่ผลิตได้ลดลงและทำให้อุณหภูมิของน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นลดลงด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 55/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	- ควบคุมความเข้มข้นของคลอรีนในน้ำทิ้งของโครงการไม่ให้เกิน 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้ • ติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นคลอรีนแบบต่อเนื่องในน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ค่าที่ตรวจวัดได้จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง • พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์อย่างเหมาะสมตามค่าตรวจวัดที่แสดง โดยต้องมีความเข้มข้นเพียงพอในการควบคุมจุลชีพแต่ไม่สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดคือ 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้หากพบว่าน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นมีแนวโน้มความเข้มข้นของคลอรีนสูงกว่า 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร จะทำการปรับวาล์วควบคุมเพื่อลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ลงเพื่อให้ความเข้มข้นอยู่ในค่าที่กำหนด	- พื้นที่โครงการ - น้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล	- ควบคุมความเร็วของน้ำทะเลบริเวณปากเข้าอุโมงค์น้ำไม่ให้เกิน 0.3 เมตรต่อวินาที ซึ่งเป็นความเร็วที่สัตว์น้ำส่วนใหญ่สามารถว่ายน้ำหนีได้ รวมทั้งมีการติดตั้งตะแกรงบริเวณอุโมงค์สูบน้ำทะเลที่ใช้ในการหล่อเย็นที่มีขนาดช่องตะแกรงประมาณ 150 มิลลิเมตร เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสัตว์น้ำ - อุโมงค์นำน้ำเข้าสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการจะติดตั้งอยู่ที่ระดับความลึกมากกว่า 2.0 เมตร จากผิวน้ำเพื่อลดการสูญเสียแพลงก์ตอนที่อาศัยอยู่อย่างหนาแน่นในระดับความลึกตั้งแต่ 0.3 ถึง 2 เมตร	- สถานีสูบน้ำทะเล - สถานีสูบน้ำทะเล	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 56/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- ประสานงานกับชุมชนและหน่วยงานวิชาการที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดแนวทางที่เหมาะสมในการสนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อปล่อยทดแทนในน้ำทะเล เช่น ชนิดพันธุ์สัตว์น้ำ พื้นที่ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เป็นต้น รวมทั้งประเมินผลการดำเนินการมาตรการฟื้นฟูหรือทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโครงการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่สอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ให้ความร่วมมือ สนับสนุน และส่งเสริมหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟู พัฒนาและเพิ่มผลผลิตทรัพยากรชีวภาพทางทะเลอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนลงทะเล รวมถึงธนาคารปูม้าและธนาคารปลาหมึก โดยการสัมภาษณ์ชาวประมงและชาวบ้านในท้องถิ่นเกี่ยวกับผลบวก ผลลบ อุปสรรค และความสำเร็จ เพื่อนำไปปรับปรุงแนวทางในการส่งเสริมให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลมากขึ้น รวมถึงนำข้อมูลเบื้องต้นมาวิเคราะห์เพื่อปรับปรุงแผนการดำเนินการทุกๆ 2-3 ปี	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- วิเคราะห์ผลจากตารางติดตามปริมาณสัตว์น้ำวัยอ่อนบริเวณจุดสูบน้ำทะเลเพื่อประเมินปริมาณการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนที่เหมาะสม	- สถานีสูบน้ำทะเล	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปูม้าเพื่อให้สามารถนำปูไข่แก่มาปล่อยให้ออกไข่และเจริญเป็นตัวอ่อนและปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปูม้าในธรรมชาติต่อไป	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 57/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปลาหมึก เพื่อนำไข่ปลาหมึกที่ติดมากับอวนหรือเครื่องมือประมงอื่นๆ มาอนุบาลในกระชังในทะเลเพื่อให้สามารถรอดเป็นตัวอ่อนปลาหมึกก่อนปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปลาหมึกในธรรมชาติต่อไป	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สัมภาษณ์ชาวบ้านโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร (ปีละ 1 ครั้ง) โดยเน้นหมู่บ้านที่ทำการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำและประมงชายฝั่งเพื่อทราบข้อมูลเกี่ยวกับผลผลิตจากการเพาะเลี้ยง บริเวณที่ทำการเพาะเลี้ยง สถิติการประมง บริเวณที่ทำการประมง ฤดูกาล ปริมาณ และชนิดสัตว์น้ำที่ก่อให้เกิดรายได้จากการทำการประมง ความอุดมสมบูรณ์ของสัตว์น้ำ และปัญหาอุปสรรคในการทำการประมง โดยเปรียบเทียบอดีตและปัจจุบัน	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ประเมินผลการดำเนินมาตรการฟื้นฟู/ทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโรงไฟฟ้าเติมโดยประสานงานหน่วยงานด้านวิชาการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่ถูกต้อง ต่อเนื่อง และสอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
5. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงและความสั่นสะเทือนสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังกว่าปกติหรือที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ปลูกต้นไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วของโครงการให้มากที่สุด เพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดังกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสมและเพื่อความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน (ต่อ)	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังกันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และการระบายไอน้ำ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลาเครื่องจักร และตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่พบปัญหาผลกระทบด้านเสียงให้พิจารณาการลดค่าระดับเสียงโดยจัดให้มีระบบลดหรือป้องกันระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปีหลังเปิดดำเนินงาน และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 59/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การคมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งสารเคมี เชื้อเพลิงชีวมวล และกากของเสีย เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจรของพื้นที่ โดยหลีกเลี่ยงเส้นทางลัดหรือเส้นทางที่ผ่านชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- หากเชื้อเพลิงชีวมวลมีการตกหล่นบนผิวจราจรที่ใช้ขนส่ง ให้ผู้จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลรับผิดชอบทำความสะอาด โดยห้ามกองชีวมวลที่ตกหล่นไว้บริเวณไหล่ของถนน	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่เก็บพักเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้รถบรรทุกเทเชื้อเพลิงชีวมวลลงพื้นที่เก็บพักได้พร้อมกัน จำนวน 3 คัน เพื่อป้องกันการจอดรอของรถบรรทุกบริเวณริมทางก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	- เส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 60/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เลือกใช้การขนส่งก๊าซธรรมชาติด้วยระบบท่อและขนส่งถ่านหินด้วยสายพานลำเลียง เพื่อลดปริมาณการจราจรและความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งทางถนน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่สำรองภายในโครงการบริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ เพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากของเสียอุตสาหกรรมต้องมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่งให้สอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน	- ผู้ให้บริการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- ผู้ให้บริการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับการขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่งมีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาฉุกเฉินและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุติดบนรถขนส่งซึ่งข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 61/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย	- จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- นำหลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้กล่าวคือ การบริหารจัดการเพื่อลดการเกิดของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการปรับสภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสีย เพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ในพื้นที่โครงการเพื่อรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงานและอาคารสำนักงาน ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน และรวบรวมมาเก็บพักในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และแยกประเภทออกจากกันอย่างชัดเจน ก่อนติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดหรือหน่วยงานอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้ควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทรับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แยกของเสียจากกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิตของโครงการ ตามชนิดและความเป็นอันตราย เพื่อความสะดวกต่อการจัดการและนำไปกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้เถ้าหนักจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่มีการปิดคลุมอย่างมิดชิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้เถ้าเบาจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่ขนส่งเถ้าเบาโดยเฉพาะซึ่งเป็นระบบปิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามารับกากของเสียไปกำจัดเพื่อป้องกันกรณีที่บริษัทผู้รับกำจัดไม่สามารถเข้ามารับกากของเสียไปกำจัดในช่วงเวลาที่กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตรายโดยให้คำนึงถึงประสิทธิภาพและศักยภาพเป็นสำคัญ	- บริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตราย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานดังกล่าวกำจัดกากของเสียของโครงการเป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้องตามหลักวิชาการ	- หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 63/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญเป็นอันดับแรก และพยายามจ้างให้ได้เป็นจำนวนมากที่สุด	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- ด้านสังคมและเศรษฐกิจ	- ส่งเสริมการรวมกลุ่มผู้จัดหาชีวมวลในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำแผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์เพื่อให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้กับประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- กำหนดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยยึดหลักการมีส่วนร่วมกิจกรรมชุมชน การส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่น รวมไปถึงการส่งเสริมหรือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชนและท้องถิ่นเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชน ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการสุ่มสอบถามประชาชนหรือกลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมกิจกรรมเพื่อประเมินผลความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ โดยให้ประเมินโดยอ้างอิงกับเป้าหมาย/ดัชนีวัดผลความพึงพอใจเป็นแบบก้าวหน้า	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 64/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (อ้างถึงรูปที่ 2) โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อทำให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- พื้นที่โครงการและพื้นที่รอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 65/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงซึ่งไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 66/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงและผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน **3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ** * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชนเนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 67/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ **4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ			
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- กำหนดนโยบายความปลอดภัยที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้าเดิม และทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการความปลอดภัยของกลุ่มบริษัทโกลว์ฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุมส่วนกลางของโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทฯ โกลว์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit) ในบางกรณี เช่น งานที่ต้องทำงานในที่อับอากาศ งานที่ก่อให้เกิดความร้อน ประกายไฟ งานที่ต้องทำงานในที่สูงหรือต้องใช้นั่งร้าน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- บันทึกและวิเคราะห์อุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานที่เกิดขึ้นทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงานตามลักษณะงานที่เกี่ยวกับสารเคมีและควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งที่ปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้ปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด	- ถังพักสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 69/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีแผนงานในการนำสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตามคำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (MSDS) หรือตามคำแนะนำจากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- โครงการออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสจากถังเก็บพักแอมโมเนียไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO_x แบบ Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด และกำหนดให้พนักงานทำงานอยู่ในห้องควบคุมส่วนกลางเพื่อป้องกันหรือโอกาสการสัมผัสกับสารแอมโมเนียแอนไฮดรัสโดยตรง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีต้องผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้พนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อยของอาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ หากพบสิ่งผิดปกติให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว และจัดทำรายงานการสำรวจทุกครั้ง	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในการควบคุมกรณีเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บสารเคมีซึ่งกำหนดหน้าที่รับผิดชอบอุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้ และขั้นตอนการปฏิบัติในการตอบโต้เหตุการณ์ฉุกเฉินอย่างชัดเจนและสามารถนำไปปฏิบัติได้จริง	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 70/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส เพื่อตรวจสอบการรั่วซึมของก๊าซแอมโมเนีย โดยกำหนดระดับการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ค่าความเข้มข้นของก๊าซแอมโมเนียที่ 25 ส่วนในล้านส่วน (ซึ่งอ้างอิงจากค่าความเข้มข้นของแอมโมเนียแอนไฮดรัสในบรรยากาศการทำงาน ซึ่งจะไม่เกินค่านี้ไม่ว่าในเวลาใดๆ ของการทำงาน (TLV-Ceiling) มีค่าเท่ากับ 25 ส่วนในล้านส่วน)	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัสเพื่อดักจับกรณีเกิดการรั่วไหลของแอมโมเนียแอนไฮดรัส และมีการรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต รวมทั้งติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสไม่ให้เกินค่าควบคุม โดยก๊าซแอมโมเนียที่ถูกระบายออกจาก Pressure Relief Valve จะถูกรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางของโครงการต่อไป	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสกับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 71/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำที่ผ่านเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ซึ่งทำหน้าที่รักษาความดันของไอน้ำให้คงที่	- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งชุด Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการสำรองอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) เช่น ลิ้นนิรภัย เป็นต้น	- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งแนวทางแก้ไขกรณีเกิดเหตุ โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี อันตรายจากการขนถ่ายและการหกรั่วไหลของสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น โดยมีการจัดอบรมพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และมีการจัดอบรมให้พนักงานเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารต่างๆ เช่น Deluge Sprinkler System, เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ สำหรับติดตั้งในอาคารโดยทั่วไป และชนิด Carbon Dioxide สำหรับติดตั้งบริเวณห้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ไฟฟ้า, ระบบเตือนการเกิดอัคคีภัย เช่น Smoke Detector และ Heat Detector ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารต่างๆ ได้แก่ ท่อน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล โดยออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 850	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด (รายละเอียดอ้างถึงรูปที่ 3)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 73/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้ • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยจัดร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทโกลว์ และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 2-3 ร่วมกับนิคมฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ของระบบ SNCR และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
10. สาธารณสุข	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกัน และรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงาน และที่เกิดเนื่องมาจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 74/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. สาธารณสุข (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา ฟื้นฟูและเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิท-19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
11. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณขอบเขตพื้นที่ของโครงการให้มากที่สุดเพื่อใช้ประโยชน์เป็นแนวป้องกันของโครงการ โดยต้องมีพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ (180 ไร่) ไม่น้อยกว่า 9.24 ไร่ หรือร้อยละ 5.13 ของพื้นที่โครงการ และมีการแบ่งความรับผิดชอบการดูแลพื้นที่สีเขียว โดยโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 4)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 75/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
11. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- การปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่สีเขียวจะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ ต้นอโศกอินเดีย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการและปลูกต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปี เพื่อปรับปรุงแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสมต่อการปฏิบัติจริงและสอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่อาจเปลี่ยนไปในแต่ละปี รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดสรรงบประมาณในการสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 76/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 5

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (เลือกเป็นตัวแทน 1 สถานี)	- ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger/ Wind Rose Analysis หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 5) * วัดหนองแฟบทักชิณาราม (ทม. มาบตาพุด) * วัดตากวนคงคาราม (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. ระดับเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr)	- ตรวจวัดเสียงด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 5) * บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	- ตรวจวัดเสียงด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 5) * บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม. มาบตาพุด) * บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท โกลว์ - เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 77/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คมนาคม	- ปริมาณรถที่ผ่านเข้า-ออกโครงการและสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการโดยแยกประเภทรถขนส่งวัสดุและเครื่องจักรต่างๆ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ โดยบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และรวบรวมข้อมูลเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. การจัดการของเสีย	- ข้อมูลของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากโครงการ ที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณการเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุจากกิจกรรมการขนส่งและกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ พร้อมนำเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 78/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และ	- วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างประชาชนเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ - วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างผู้นำชุมชนอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 6) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการข้างเคียงโครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 79/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล สำหรับผู้นำชุมชนกำหนดให้มีการสำรวจความคิดเห็นอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง				
7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 80/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	- ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Chemiluminescence Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Parasaniline Method (ASTM D2914-78) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger/ Wind Rose Analysis หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 7) * โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (ทม. มาบตาพุด) * วัดมาบชลูด (ทม. มาบตาพุด) * รพ.สต.มาบตาพุด (ทม. มาบตาพุด) * วัดตากวนคงคาราม (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 81/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ENVI WORK CO., LTD.

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	- ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 7 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 6 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ปล่องของระบายของโครงการ จำนวน 8 ปล่อง ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) *ปล่อง CTG HRSG1 *ปล่อง CTG HRSG2 *ปล่อง CTG HRU2A หรือ 2B (ในกรณีที่มีการเดินระบบสำรอง) *ปล่อง CTG HRSG3 *ปล่อง CTG HRSG4 *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3	- ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	- ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA TO14A "Determination Of Volatile Organic Compounds (VOCs) in Air Collected In Specially-Prepared Canister And Analyzed By Gas Chomatography/Mass Spectrometry (GC/MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ปล่องของระบายของโครงการ จำนวน 3 ปล่อง ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3	- ปีละ 2 ครั้ง (ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 82/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (ต่อ)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate)	- Continuous Emission Monitoring System; CEMs	- ปล่องของหม้อไอน้ำของโครงการ จำนวน 8 ปล่อง ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) *ปล่อง CTG HRSG1 *ปล่อง CTG HRSG2 *ปล่อง CTG HRU2A หรือ 2B (ในกรณีที่มีการเดินระบบสำรอง) *ปล่อง CTG HRSG3 *ปล่อง CTG HRSG4 *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3	- ตลอดระยะเวลาเดินหน่วยผลิตไฟฟ้า	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
1.3 การประเมินผลกระทบจากการระบายก๊าซเรือนกระจก	- ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2)	- แนวทางการประเมินของ UNFCCC	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 83/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ระดับเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr)	- ตรวจวัดด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 7) * บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	- ตรวจวัดด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 7) * บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม. มาบตาพุด) * บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- อุณหภูมิ - ความเค็ม - การนำไฟฟ้า	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเค็ม (Salt Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 3 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 84/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ความเป็นกรด-ด่าง	- ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	* บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ		
	- ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ความขุ่น	- ใช้เครื่องวัดความขุ่น (Nephelometer /Turbidity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ออกซิเจนละลาย	- ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 85/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- บีโอดี	- ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ปริมาณของแข็งแขวนลอย	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ทีเคเอ็น	- ใช้วิธีเจลดาห์ล (Kjeldahl) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ไนเตรท	- ไนเตรท ใช้วิธีเทียบสี (Colorimetric Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 86/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด - สารหนู - ทองแดง - ปรอท	- ใช้วิธี Pre-Concentration ตามด้วยวิธี Fluorescence Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Cold Vapor Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) * น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) * บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ	- ปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 87/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ซีลีเนียม - เหล็ก	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) * น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 * น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ - เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 88/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ปริมาณของแข็งแขวนลอย - ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			-
4. คุณภาพน้ำทะเล	- อุณหภูมิ (Temperature)	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 8 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)			* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2 * จุดอ้างอิงมีระยะห่างจากจุดระบายน้ำของโครงการ 2,000 เมตร		

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 90/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ความเค็ม (Salinity) - การนำไฟฟ้า (Conductivity) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ออกซิเจนละลาย (DO)	- ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเค็ม (Salt Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 7 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 91/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ความขุ่น (Turbidity)	- ใช้เครื่องวัดความขุ่น (Nephelometer /Turbidity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		
	- ความโปร่งใส (Transparency)	- ใช้วิธีการวัดด้วยจานวัดความโปร่งใส (Secchi Disk) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- บีโอดี	- ใช้วิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- คลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)	- ใช้วิธี N, N-diethyl-p-phenylenediamine Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 92/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (Petroleum hydrocarbons) - สารหนู - ทองแดง - ปรอท	- ใช้วิธี Pre-Concentration ตามด้วยวิธี Fluorescence Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Cold Vapor Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 7 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร	- ปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 93/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ซีลีเนียม - เหล็ก	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		
5. ทรัพยากรชีวภาพของแหล่งน้ำทะเล	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 6 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 10) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 94/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ทรัพยากรชีวภาพของแหล่งน้ำทะเล (ต่อ)			* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 95/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ทรัพยากรชีวภาพของแหล่งน้ำทะเล (ต่อ)	- สัตว์น้ำวัยอ่อน	- ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 10) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร	- ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
6. คมนาคม	- ปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหา	- บันทึกข้อมูลและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอดช่วงดำเนินการ และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
7. ของเสีย	- ข้อมูลของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากโครงการ ที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 96/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย **8.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ**	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	- WBGT Method/ ACGIH Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 3 สถานี (อ้างถึงรูปที่ 8) ได้แก่ * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 3	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.2 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง)	- Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 9 สถานี ได้แก่ (อ้างถึงรูปที่ 8) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 97/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.2 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)			* หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3) * เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก		
	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- Noise Dosimeter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 98/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.2 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)	- จัดทำ Noise Contour Map	- Sound Pressure Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ทุกๆ 3 ปี หรือกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงการผลิต ซึ่งอาจส่งผลให้ระดับเสียงในพื้นที่โครงการมีการเปลี่ยนแปลง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โครงการ	- ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)	- U.S. EPA method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 2 สถานี ได้แก่ (อ้างถึงรูปที่ 8) * ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน * ทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน	- ปีละ 2 ครั้ง (แต่ละครั้งให้ตรวจวัดค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 รอบ ให้ครบ 1 วัน)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.4 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ	- ความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	- Lux Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนด	- จำนวน 4 สถานี ได้แก่ (อ้างถึงรูปที่ 8) * บริเวณอาคารสำนักงาน * บริเวณอาคารปฏิบัติการ * บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง * บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 99/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.5 การตรวจสุขภาพ (ต่อ)	- ตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไป * ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไป * การตรวจสุขภาพทรวงอก	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง * การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน * การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น * การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.6 การตรวจสอบอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิดอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	- รวบรวมและจดบันทึก	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 100/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุขและสุขภาพ	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ	- จดบันทึกข้อมูล	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- รวบรวมปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
10. สังคม-เศรษฐกิจ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธิร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 101/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล สำหรับผู้นำชุมชนกำหนดให้มีการสำรวจความคิดเห็นอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างประชาชนเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ - วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างผู้นำชุมชนอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 6) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการข้างเคียงโครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม.....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 102/118

ลงนาม.....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 6 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
11. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 103/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 7

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการปัจจุบัน (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	60	2.78	402.0	28.57	49.83	107	0.95	5	10.03	0.12	0.25
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	60	2.78	398.2	29.19	52.74	104	0.95	5	10.32	0.13	0.26
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	168.10	213.19	27.26

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 104/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 8

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.1 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	179	55	28.77	71.64	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	147.75	212.52	26.75

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 105/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 9

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.2 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบถังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	178	55	28.77	71.24	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)[5/]										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	137.49	211.99	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

[5/] กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเบิดระบายเดิม

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

GLOW SPP 3 Company Limited

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 106/118

ENVI WORK CO., LTD.

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 10

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.3 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	96	175	55	27.62	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)[5/]										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	136.34	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

[5/] กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเดินระบายเดิม

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 107/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ตารางที่ 11

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 2)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	175	55	23.01	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)[5/]										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	180	55	23.01	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	80	170	55	23.01	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	120.21	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

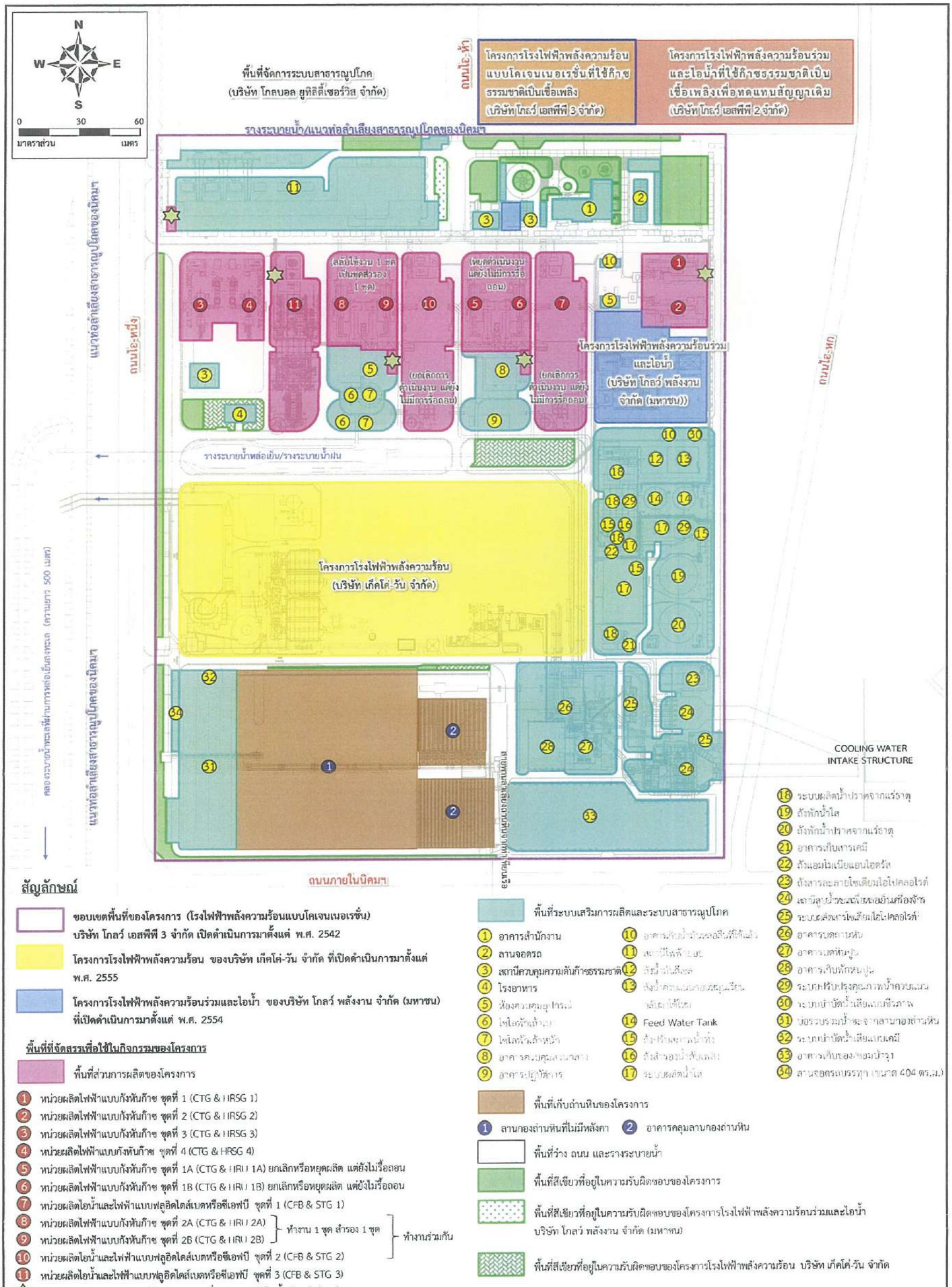
[5/] กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเดิมระบายเดิม

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 108/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



สัญลักษณ์

ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2542

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เกิดโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ

1. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG & HRSG 1)
2. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG & HRSG 2)
3. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG & HRSG 3)
4. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG & HRSG 4)
5. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1A (CTG & HRU 1A) ยกเลิกหรือหยุดผลิต แต่ยังไม่รื้อถอน
6. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1B (CTG & HRU 1B) ยกเลิกหรือหยุดผลิต แต่ยังไม่รื้อถอน
7. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
8. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2A (CTG & HRU 2A) } ทำงาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด
9. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2B (CTG & HRU 2B) } ทำงานร่วมกัน
10. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
11. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)

Back Pressure Turbine จำนวน 5 ชุด เพื่อลดความดันไอน้ำก่อนส่งจำหน่าย

พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค

1. อาคารสำนักงาน
2. ลานจอดรถ
3. สถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ
4. โรงอาหาร
5. ห้องควบคุมอุปกรณ์
6. ไซโลฟักเถ้าลอย
7. ไซโลฟักเถ้าหนัก
8. อาคารควบคุมส่วนกลาง
9. อาคารปฏิบัติการ
10. อาคารบำบัดน้ำเสียรวมชนิดที่ใช้แล้ว
11. สถานีไฟฟ้าย่อย
12. ถังน้ำมันดีเซล
13. ถังน้ำดิบแบบคายความร้อนเพื่อเลี้ยงไส้เดือน
14. Feed Water Tank
15. ถังปรับและวัดน้ำดิบ
16. ถังสำรองน้ำดับเพลิง
17. ระบบผลิตน้ำใส
18. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
19. ถังพักน้ำใส
20. ถังพักน้ำปราศจากแร่ธาตุ
21. อาคารเก็บสารเคมี
22. ถังแอมโมเนียแอนไฮดรัส
23. ถังสารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรต์
24. สถานีสูบน้ำระบายน้ำหล่อเย็นเครื่องจักร
25. ระบบผลิตสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์
26. อาคารบดถ่านหิน
27. อาคารสถานีหม้อน้ำ
28. อาคารเก็บยิปซัม
29. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ
30. ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ
31. บ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหิน
32. ระบบบำบัดน้ำเสียแบบเคมี
33. อาคารเก็บของและซ่อมบำรุง
34. ลานจอดรถบรรทุก (ขนาด 404 ตร.ม.)

พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ

1. ลานกองถ่านหินที่ไม่มีหลังคา
2. อาคารคลุมลานกองถ่านหิน

พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เกิดโค่-วัน จำกัด

หมายเหตุ : 1/ระบบผลิตสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ มีจำนวน 2 ชุด โดยชุดที่ 1 อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ และชุดที่ 2 อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เกิดโค่-วัน จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

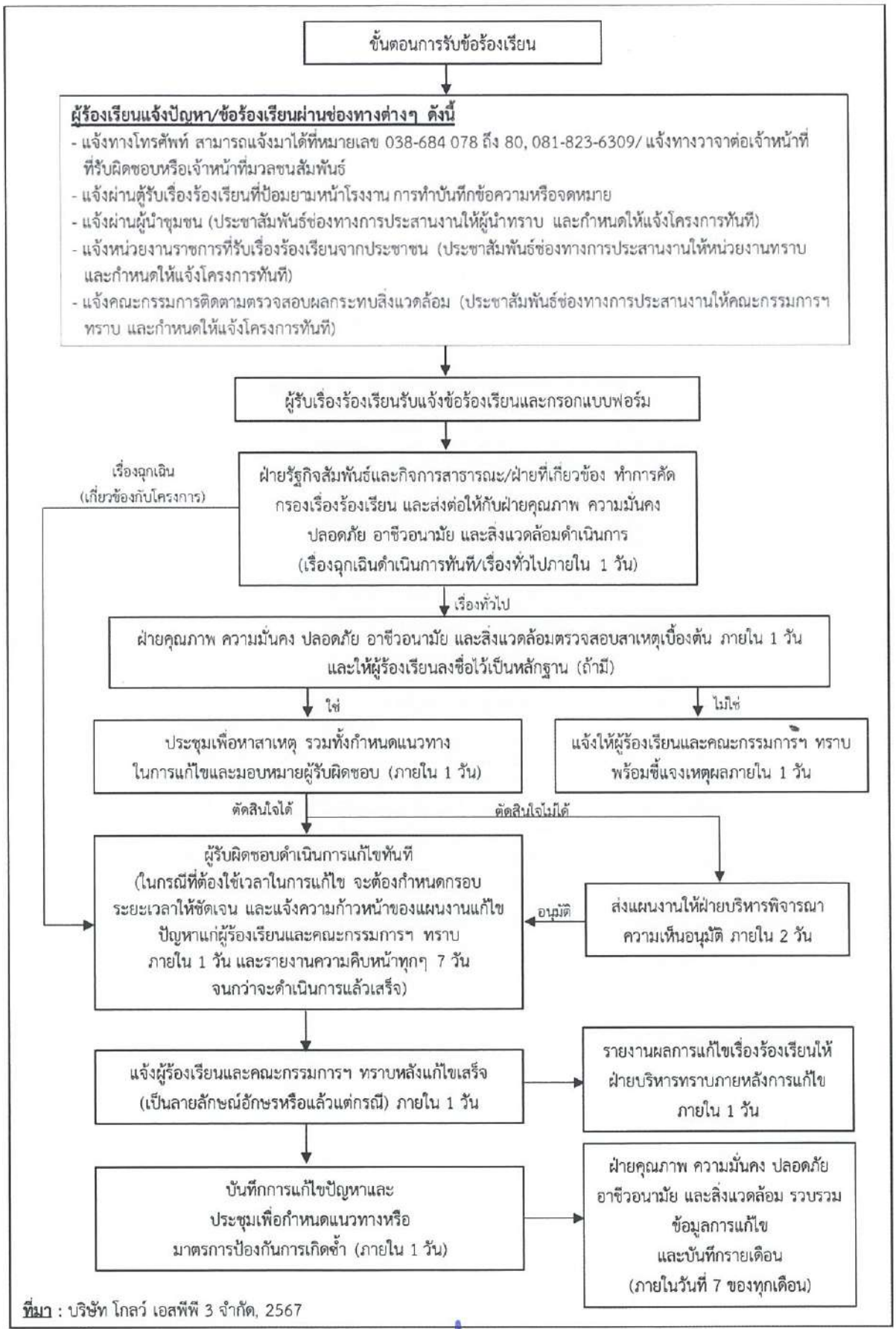
รูปที่ 1 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 109/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 2 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

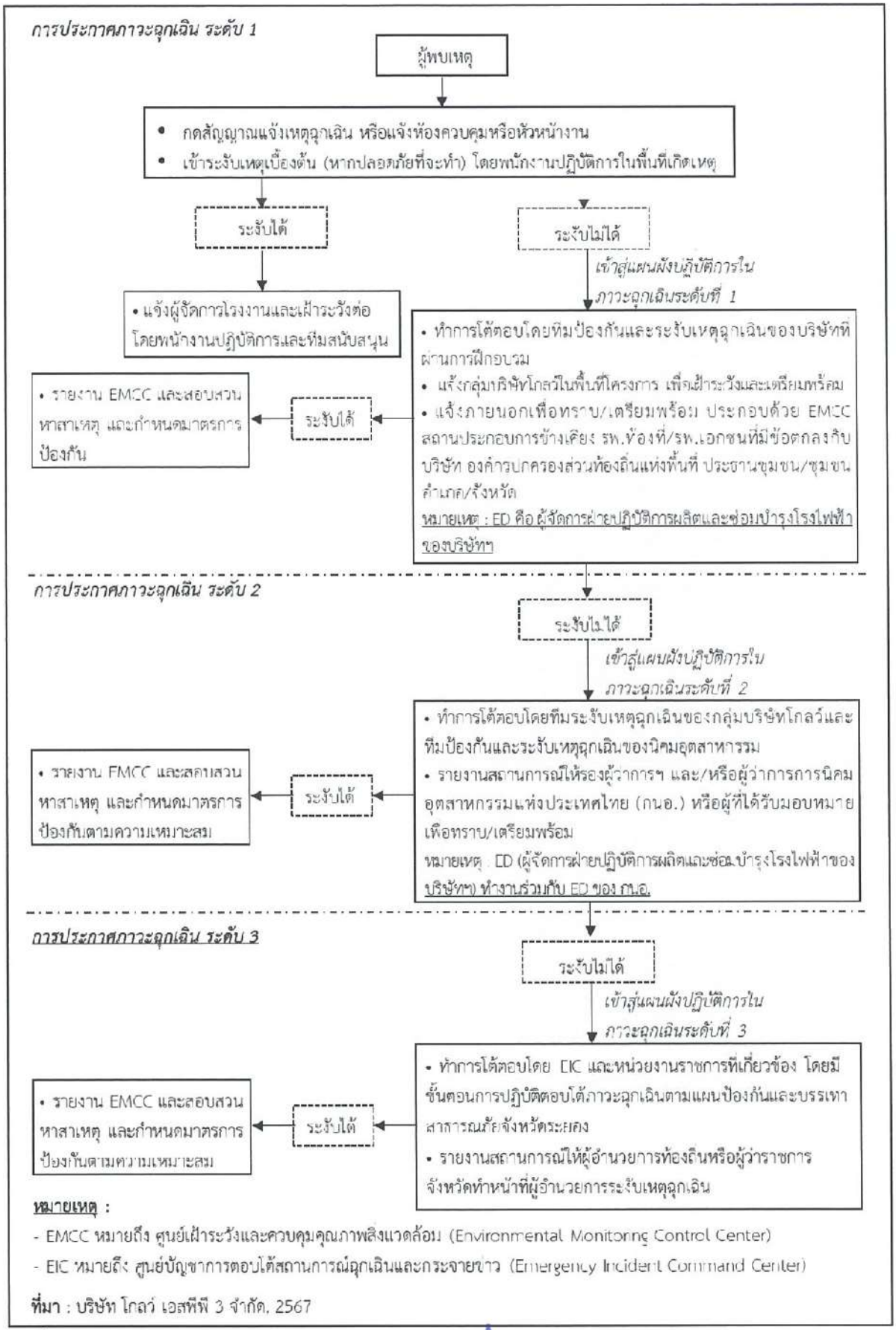
ลงนาม .... ลงนาม .....

(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง) (นายสมเกียรติ ปุยะติ) (นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)

ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด รับรองจำนวนหน้า 110/118 ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

GLOW SPP 3 Company Limited เมษายน 2567

ENVI WORK CO., LTD.



รูปที่ 3 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

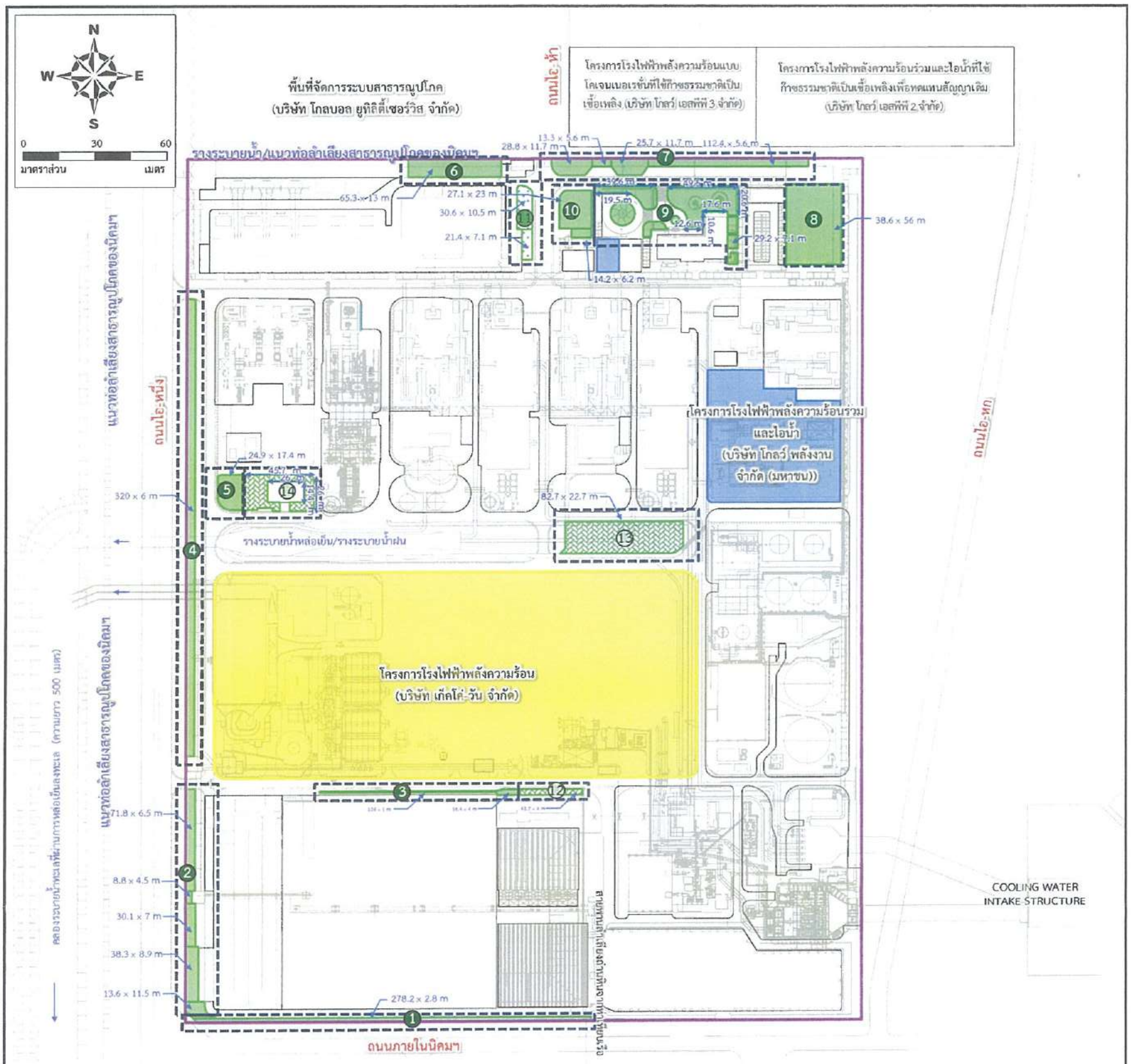
ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

GLOW SPP 3 Company Limited

รับรองจำนวนหน้า 111/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีชจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

ENVI WORK CO., LTD.



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2542
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

การแบ่งความรับผิดชอบการดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ

- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
  - โซนที่ 1 (0.49 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นสนประดิพัทธ์
  - โซนที่ 2 (0.76 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นนนทรี ต้นตีนเป็ด ต้นโทรเกาหลี ต้นหมากแดง
  - โซนที่ 3 (0.12 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี
  - โซนที่ 4 (1.20 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นหมากแดง
  - โซนที่ 5 (0.26 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นปาล์มหางกระรอก
  - โซนที่ 6 (0.52 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นหมากเหลือง ต้นลีลาวดี ต้นปาล์มน้ำมัน ต้นหม่อน ต้นกระดังงา ต้นมือออน
  - โซนที่ 7 (0.80 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นปาล์มหางกระรอก ต้นปาล์มค้อ ต้นหางนกยูงฝรั่ง ต้นหูกระจง ต้นคริสตินา
  - โซนที่ 8 (1.37 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นหูกระจง
  - โซนที่ 9 (1.20 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นลีลาวดี ต้นพยอม ต้นคริสตินา ต้นลีลาวดีใบลูกศร ต้นการเวก ต้นหูกระจง
  - โซนที่ 10 (0.44 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นปาล์มค้อ ต้นทองอุไร
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
  - โซนที่ 11 (0.29 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นหางนกยูงฝรั่ง ต้นลีลาวดี
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด
  - โซนที่ 12 (0.11 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นหมากแดง
  - โซนที่ 13 (1.17 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นตีนเป็ด ต้นโทรเกาหลี ต้นตีนเป็ดน้ำ
  - โซนที่ 14 (0.57 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นโทรเกาหลี ต้นปาล์มหางกระรอก ต้นกระโดน ต้นกระทิง

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

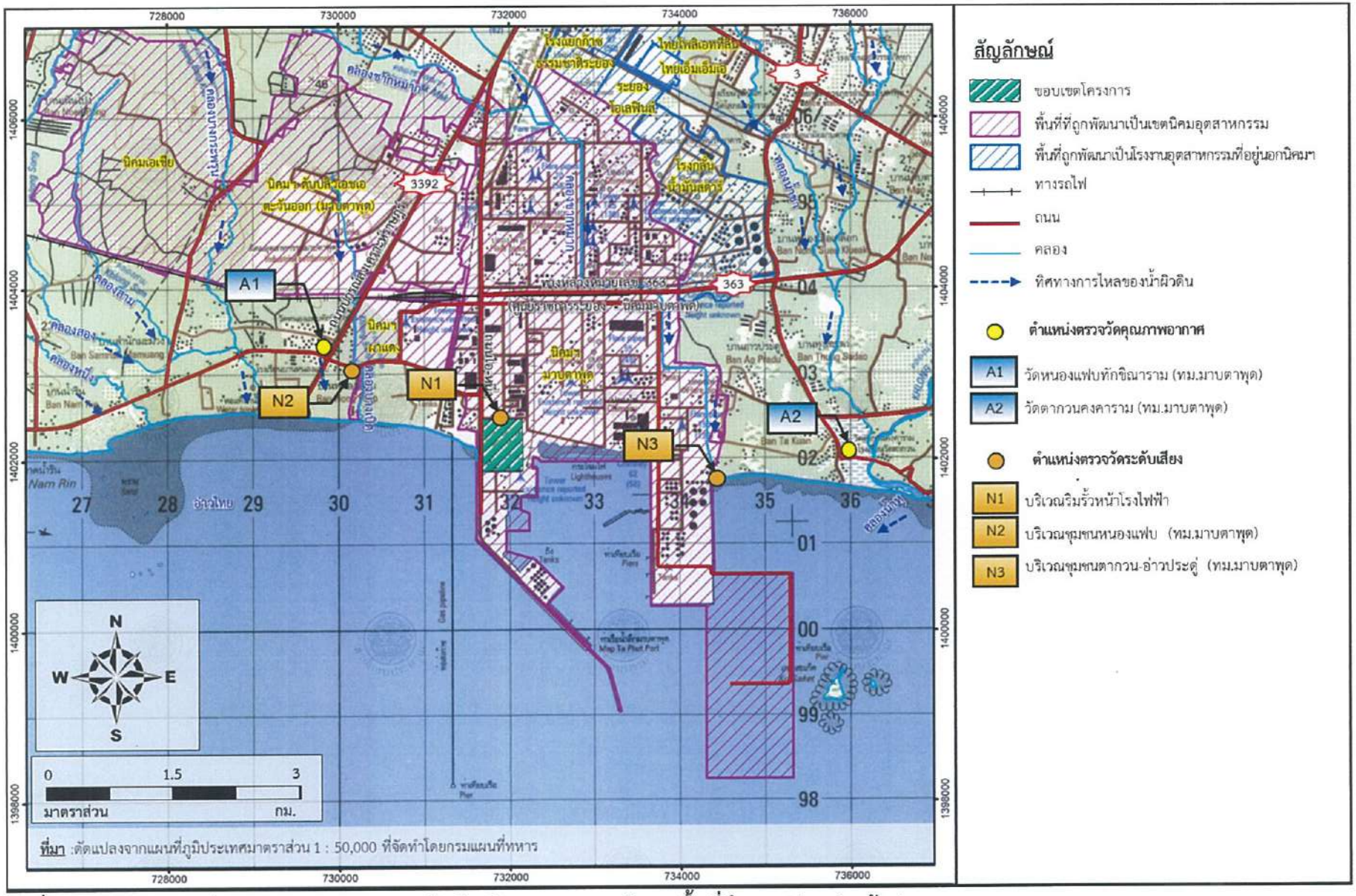
รูปที่ 4 ผังแสดงพื้นที่สีเขียวของโครงการ

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 112/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



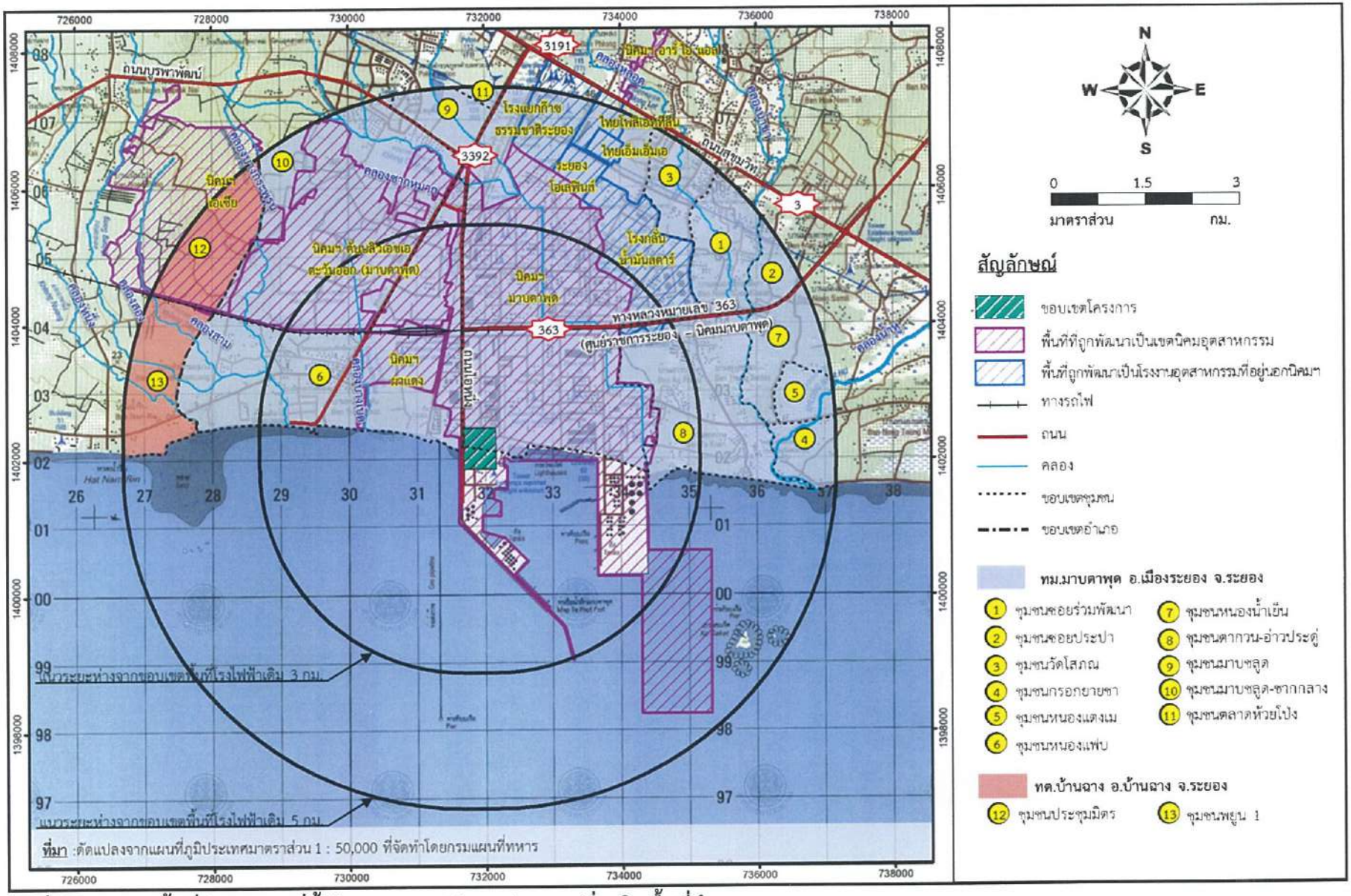
รูปที่ 5 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงก่อสร้าง)

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 113/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



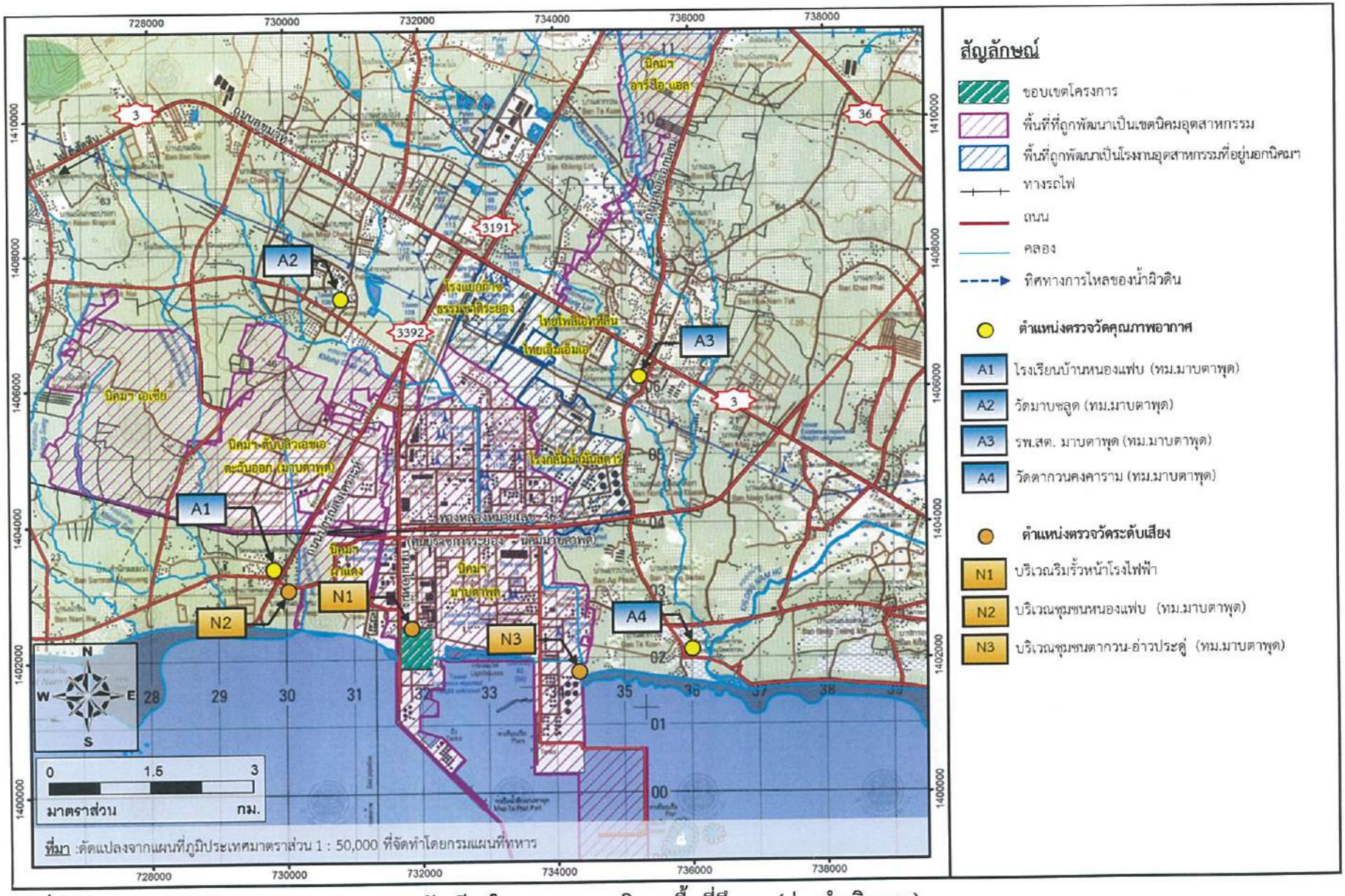
รูปที่ 6 ขอบเขตพื้นที่ศึกษารอบที่ตั้งโครงการและตำแหน่งชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ศึกษา

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ลงนาม .....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 114/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

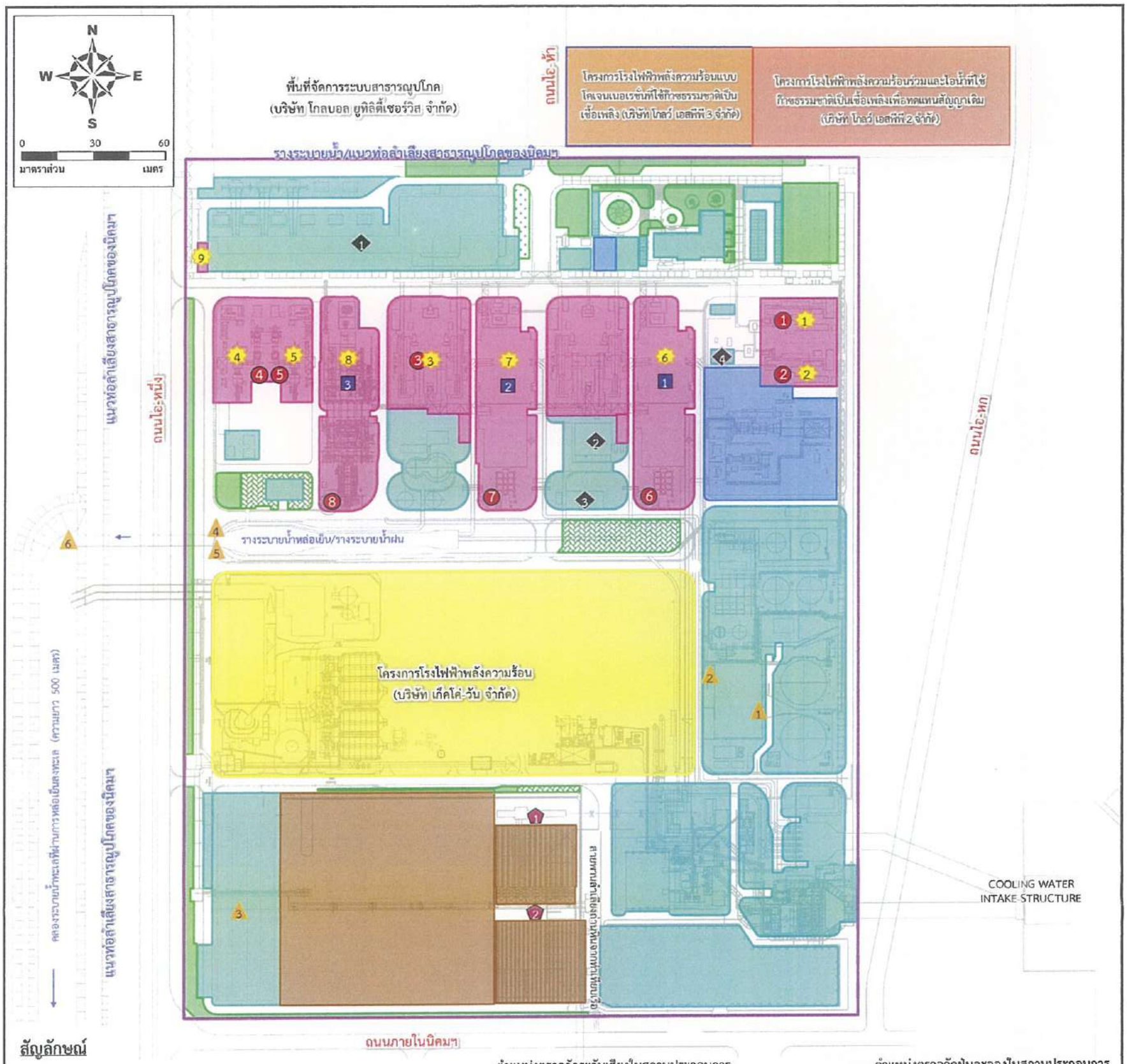


รูปที่ 7 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงดำเนินการ)

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง) (นายสมเกียรติ ปุยะติ)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 115/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ

1. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)
2. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)
3. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
4. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)
5. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)
6. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
7. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
8. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)
9. เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก

ตำแหน่งตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

1. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)
2. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)
3. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
4. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)
5. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)
6. ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
7. ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
8. ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)

ตำแหน่งตรวจวัดความร้อน

1. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1
2. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2
3. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3

ตำแหน่งตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการ

1. ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน
2. ทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน

ตำแหน่งตรวจวัดแสงสว่าง

1. บริเวณอาคารสำนักงาน
2. บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง
3. บริเวณอาคารปฏิบัติการ
4. บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

1. น้ำทิ้งจากระบบบำบัดชุดที่ 4
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำประปาจากแหล่งธรรมชาติผ่านการบำบัดด้วยบ่อรับและตกตะกอนน้ำทิ้ง
3. น้ำชะในบริเวณกองถ่านหิน
4. บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal)
5. บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal ก่อนปล่อยลงสู่ทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

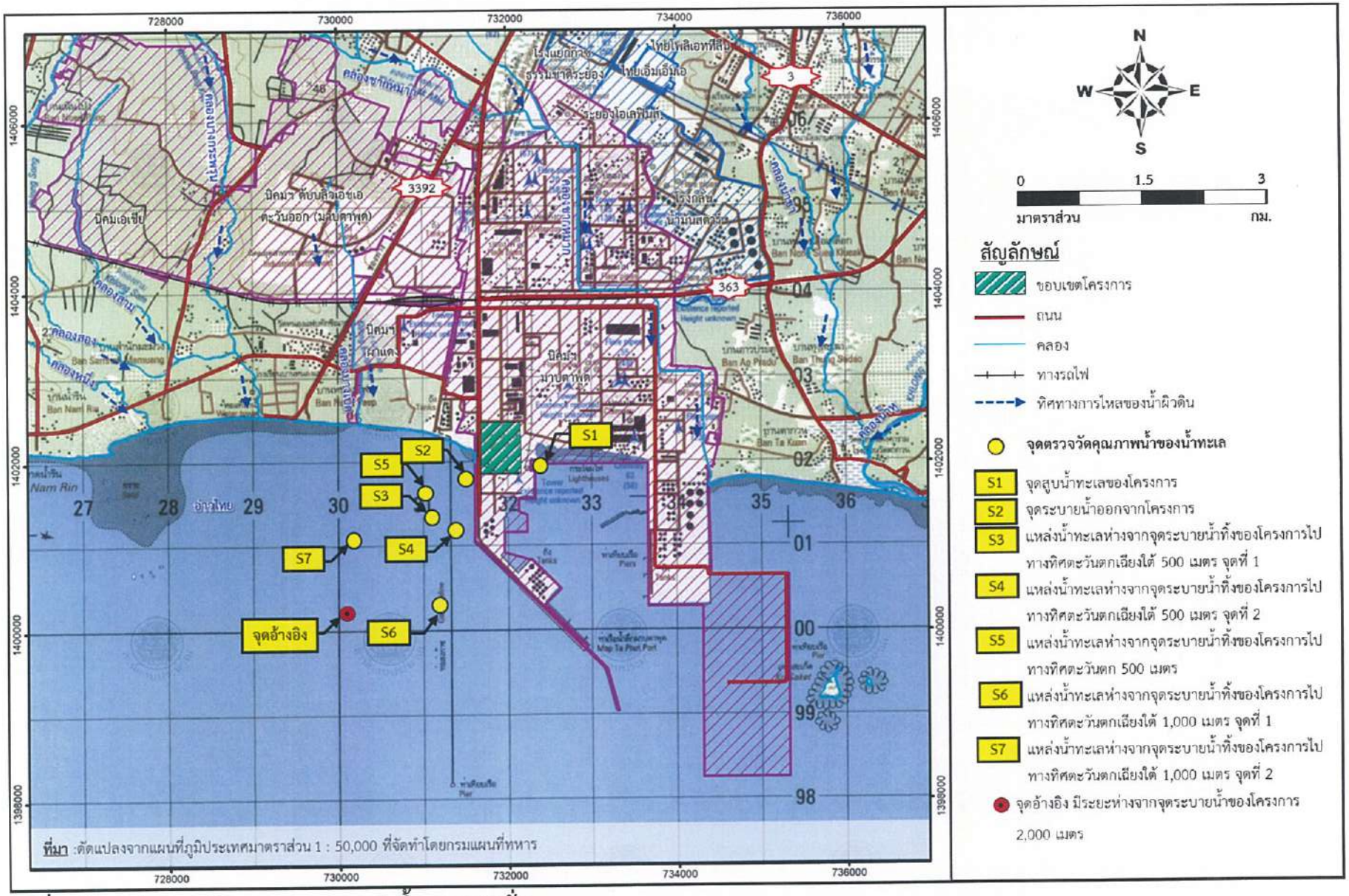
รูปที่ 8 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่ของโครงการ

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 116/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



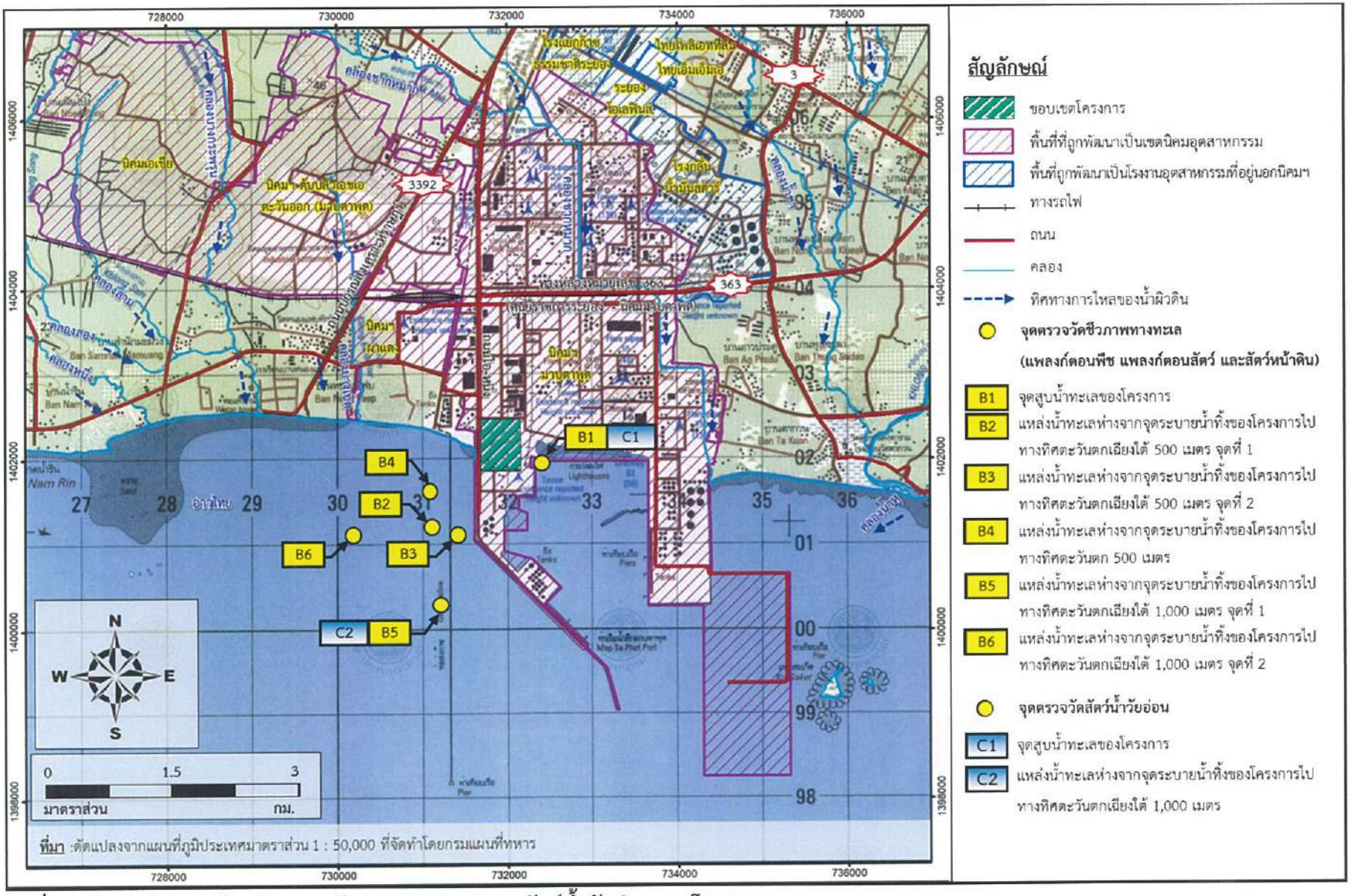
รูปที่ 9 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพของแหล่งน้ำทะเลชายฝั่ง

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 117/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด



รูปที่ 10 ตำแหน่งตรวจวัดทรัพยากรชีวภาพทางทะเลและสัตว์น้ำวัยอ่อนของโครงการ

ลงนาม .....
(นางนัทชธีร์ญา บัวสรวง)
ผู้รับมอบอำนาจ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

.....
(นายสมเกียรติ ปุยะติ)

เมษายน 2567
รับรองจำนวนหน้า 118/118

ลงนาม .....
(นายพงศ์ภัทร ศรีขจร)
ผู้ชำนาญการ บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)
[ฉบับสมบูรณ์]

สารบัญ **หน้า**

จดหมายนำส่ง
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.๕)
หนังสือรับรองการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.๖)
บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.๗)
แบบแสดงรายละเอียดการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.๘)
ใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล
สำเนาหนังสือเห็นชอบการพิจารณารายงานฯ
สารบัญ **ก**
สารบัญรูป **ง**
สารบัญตาราง **ช**

บทที่ 1 บทนำ

1.1	ความเป็นมาและสถานภาพของโครงการปัจจุบัน	1-1
1.2	เหตุผลและความจำเป็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 10 (ครั้งนี้)	1-12
1.3	วัตถุประสงค์การจัดทำรายงานฯ	1-15
1.4	แนวทางการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-15
1.5	ขอบเขตและวิธีการศึกษา	1-16
1.5.1	ขอบเขตของพื้นที่ศึกษา	1-16
1.5.2	ขอบเขตและวิธีศึกษา	1-22
1.5.3	การศึกษาผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	1-23
1.5.4	การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-23
1.5.5	การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-23
1.5.6	กฎหมาย นโยบาย และระเบียบที่เกี่ยวข้อง	1-23

สารบัญ (ต่อ) **หน้า**

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ

2.1 บทนำ 2-1

2.2 การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2-20

2.2.1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเดิมตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) 2-20

2.2.2 การปรับปรุงระยะการลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศภายหลังเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ 2-26

2.3 การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) 2-46

2.4 การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ 2-46

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ 3-1

3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ 3-1

3.2.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ 3-2

3.2.2 การติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำ 3-30

3.2.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านระดับเสียงทั่วไป 3-70

3.2.4 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย 3-74

3.2.5 สภาพสังคมและเศรษฐกิจ 3-86

3.2.6 ข้อร้องเรียน 3-101

บทที่ 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 บทนำ 4-1

4.2 การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ 4-14

บทที่ 5 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 5-4

5.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 5-4

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวก ก	หนังสือสำคัญของโครงการ
ภาคผนวก ก-1	หนังสือแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ
ภาคผนวก ก-2	สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
ภาคผนวก ข	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 2566 (อ้างอิงจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 2566 ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด)
ภาคผนวก ค	หนังสือรับรองเรื่องร้องเรียน
ภาคผนวก ง	ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ
ภาคผนวก จ	ผังสมดุลน้ำใช้ของโครงการ

รูปที่	สารบัญรูป	หน้า
1.1-1	ภาพถ่ายดาวเทียมแสดงที่ตั้งโครงการ	1-2
1.1-2	ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))	1-7
1.1-3	ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการปัจจุบัน (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))	1-10
1.5-1	ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	1-17
1.5.1-1	ขอบเขตพื้นที่ศึกษารอบที่ตั้งโครงการและตำแหน่งชุมชนที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ศึกษา	1-18
1.5.1-2	ตำแหน่งที่ตั้งของพื้นที่อ่อนไหวภายในขอบเขตพื้นที่ศึกษา	1-20
2.2.1-1	ตำแหน่งปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ	2-21
2.2.1-2	ตำแหน่งปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	2-24
2.2.2-1	ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 1.1 (ระยะ 1.1 เป็นระยะย่อยของระยะที่ 1 เดิม)	2-29
2.2.2-2	ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 1.2 (ระยะ 1.2 เป็นระยะย่อยของระยะที่ 1 เดิม)	2-31
2.2.2-3	ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 1.3 (เป็นระยะย่อยรวมของระยะที่ 1 เดิม)	2-33
2.2.2-4	ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 2 (ไม่แตกต่างจากระยะที่ 2 เดิม)	2-36
3.2.1-1	ตำแหน่งปล่องระบายของโครงการที่กำหนดให้มีการตรวจวัดมลสารทางอากาศ	3-3
3.2.1-2	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-23
3.2.2-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	3-31
3.2.2-2	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล	3-42
3.2.3-1	ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียง	3-71
3.2.4-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่ของโครงการ	3-75
4.2-1	จุดสังเกตที่เกิดจากเส้นกริดในพื้นที่ศึกษาซึ่งครอบคลุมพื้นที่ 25 กิโลเมตร X 25 กิโลเมตร	4-34
4.2-2	ผังลมสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (29T) (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด)	4-36
4.2-3	การใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณสถานีศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (29T) (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด) รัศมี 3 กิโลเมตร	4-40
4.2-4	การใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณสถานีศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (29T) (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด) พื้นที่ 10 x10 กิโลเมตร	4-47

รูปที่	สารบัญรูป (ต่อ)	หน้า
4.2-5	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 1)	4-63
4.2-6	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.1)	4-64
4.2-7	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.2)	4-65
4.2-8	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.3)	4-66
4.2-9	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 1)	4-67
4.2-10	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.1)	4-68
4.2-11	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.2)	4-69
4.2-12	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.3)	4-70
4.2-13	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 1)	4-79
4.2-14	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.1)	4-80
4.2-15	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.2)	4-81
4.2-16	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.3)	4-82
4.2-17	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 1)	4-83
4.2-18	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.1)	4-84
4.2-19	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.2)	4-85
4.2-20	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.3)	4-86
4.2-21	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 1)	4-87

รูปที่	สารบัญรูป (ต่อ)	หน้า
4.2-22	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.1)	4-88
4.2-23	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.2)	4-89
4.2-24	ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.3)	4-90
รูปที่ 1	ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ	5-109
รูปที่ 2	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ	5-110
รูปที่ 3	แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ	5-111
รูปที่ 4	ผังแสดงพื้นที่สีเขียวของโครงการ	5-112
รูปที่ 5	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงก่อสร้าง)	5-113
รูปที่ 6	ขอบเขตพื้นที่ศึกษารอบที่ตั้งโครงการและตำแหน่งชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ศึกษา	5-114
รูปที่ 7	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงดำเนินการ)	5-115
รูปที่ 8	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่ของโครงการ	5-116
รูปที่ 9	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพของแหล่งน้ำทะเลชายฝั่ง	5-117
รูปที่ 10	ตำแหน่งตรวจวัดทรัพยากรชีวภาพทางทะเลและสัตว์น้ำวัยอ่อนของโครงการ	5-118

ตารางที่	สารบัญตาราง	หน้า
1.1-1	ความเป็นมาของการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบัน	1-3
1.1-2	สถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))	1-8
1.1-3	สถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))	1-11
1.5.1-1	รายละเอียดของชุมชน/หมู่บ้านที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา	1-19
1.5.1-2	พื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษา	1-21
1.5.6-1	พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ	1-24
1.5.6-2	มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	1-26
2.1-1	การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-2
2.2.1-1	แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่)	2-22
2.2.1-2	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ระยะที่ 1 เดิม)	2-25
2.2.1-3	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/] (ระยะที่ 2 เดิม)	2-27
2.2.2-1	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย หรือระยะที่ 1.1)	2-30
2.2.2-2	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย หรือระยะที่ 1.2)	2-32
2.2.2-3	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย หรือระยะที่ 1.3)	2-34

ตารางที่	สารบัญตาราง (ต่อ)	หน้า
2.2.2-4	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 หน่วย หรือระยะที่ 2)	2-37
2.2.2-5	แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด[3/]	2-38
2.2.2-6	แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด[3/]	2-40
2.2.2-7	ปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ถูกปรับลดปริมาณการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัท โกลว์ จำนวน 1 โครงการ[1/]	2-41
2.2.2-8	ปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[1/]	2-42
2.2.2-9	ปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ถูกปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[1/] (ไม่แตกต่างจากเดิม)	2-44
2.2.2-10	ปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[1/]	2-45
2.4-1	การเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงในประเด็นปรับความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)	2-47
3.2.1-1	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-4
3.2.1-2	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-6
3.2.1-3	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 1A ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-7
3.2.1-4	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 1B ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-9

ตารางที่	สารบัญตาราง (ต่อ)	หน้า
3.2.1-5	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 2A ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-11
3.2.1-6	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 2B ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-12
3.2.1-7	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG 3 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-14
3.2.1-8	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG 4 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-15
3.2.1-9	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-17
3.2.1-10	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-19
3.2.1-11	ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG3 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-20
3.2.1-12	ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง	3-22
3.2.1-13	ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-25
3.2.1-14	ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-26
3.2.1-15	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-27
3.2.1-16	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-28
3.2.1-17	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-29
3.2.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 และน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-32
3.2.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-33

ตารางที่	สารบัญตาราง (ต่อ)	หน้า
3.2.2-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-34
3.2.2-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-36
3.2.2-5	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-38
3.2.2-6	ผลการตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-40
3.2.2-7	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-43
3.2.2-8	ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-47
3.2.2-9	ผลการตรวจวัดความเค็ม (Salinity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-49
3.2.2-10	ผลการตรวจค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-51
3.2.2-11	ผลการตรวจของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-53
3.2.2-12	ผลการตรวจวัดค่าความขุ่น (Turbidity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-55
3.2.2-13	ผลการตรวจวัดออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-57
3.2.2-14	ผลการตรวจวัดความโปร่งใส (Transparency) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-59
3.2.2-15	ผลการตรวจวัดสารแขวนลอย (SS) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-61
3.2.2-16	ผลการตรวจวัดบีโอดี (BOD_5) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-63
3.2.2-17	ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-65
3.2.2-18	ผลการตรวจวัดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน และปริมาณโลหะหนักในแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-67
3.2.3-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-72
3.2.4-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง) ในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566	3-76
3.2.4-2	ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ ในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566	3-77

ตารางที่	สารบัญตาราง (ต่อ)	หน้า
3.2.4-3	ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-79
3.2.4-4	ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไป ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-80
3.2.4-5	ผลการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566	3-81
3.2.4-6	สถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ	3-84
3.2.5-1	ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือน ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-87
3.2.5-2	ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นผู้นำชุมชน ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566	3-91
3.2.5-3	ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการ ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566	3-95
3.2.5-4	ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นพื้นที่อ่อนไหว ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566	3-97
3.2.5-5	ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นสถานประกอบการ ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566	3-99
4.1-1	รายละเอียดการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	4-2
4.2-1	หลักการของแบบจำลองคณิตศาสตร์ AERMOD	4-16
4.2-2	วิธีการประเมินการแพร่กระจายมลสารทางอากาศจากการดำเนินโครงการด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ โดยเปรียบเทียบกับแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรคมี และเคมี (กันยายน 2565)	4-17
4.2-3	ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาที่ใช้ประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ AERMOD	4-35
4.2-4	ข้อมูลลักษณะพื้นผิวรอบสถานีอุตุนิยมวิทยา	4-38
4.2-5	Surface Roughness Lengths for Land Use Types and Seasons	4-39
4.2-6	วิธีการคำนวณหาค่า surface roughness length	4-41
4.2-7	Bowen Ratios by Land Use and Season (WET)	4-45
4.2-8	Bowen Ratios by Land Use and Season (DRY)	4-46
4.2-9	วิธีการคำนวณหาค่า Bowen ratio	4-48
4.2-10	Albedo of Natural Ground Covers for Land Use Types and Seasons	4-49
4.2-11	วิธีการคำนวณหาค่า Albedo	4-50

ตารางที่	สารบัญตาราง (ต่อ)	หน้า
4.2-12	แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20 หรือกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนการดำเนินการตามหลักการ 80/20)	4-53
4.2-13	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ4/ กรณีศึกษาที่ 2.1 (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 2 หน่วย หรือระยะที่ 1.1)	4-54
4.2-14	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ4/ กรณีศึกษาที่ 2.2 (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 3 หน่วย หรือระยะที่ 1.2)	4-56
4.2-15	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ4/ กรณีศึกษาที่ 2.3 (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 4 หน่วย หรือระยะที่ 1.3)	4-57
4.2-16	การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	4-59
4.2-17	การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี	4-61
4.2-18	การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	4-73
4.2-19	การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	4-75
4.2-20	การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี	4-77
5.1-1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (มาตรการทั่วไป)	5-5
5.1-2	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)	5-10
5.1-3	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)	5-24

ตารางที่	สารบัญตาราง (ต่อ)	หน้า
5.2-1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)	5-77
5.2-2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)	5-81
ตารางที่ 1	สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้อง ในแต่ละระยะการพัฒนา	5-3
ตารางที่ 2	แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการปัจจุบัน (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์)	5-104
ตารางที่ 3	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.1 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย)	5-105
ตารางที่ 4	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.2 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย)	5-106
ตารางที่ 5	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.3 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย)	5-107
ตารางที่ 6	แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 2)	5-108

บทที่ 1

บทนำ

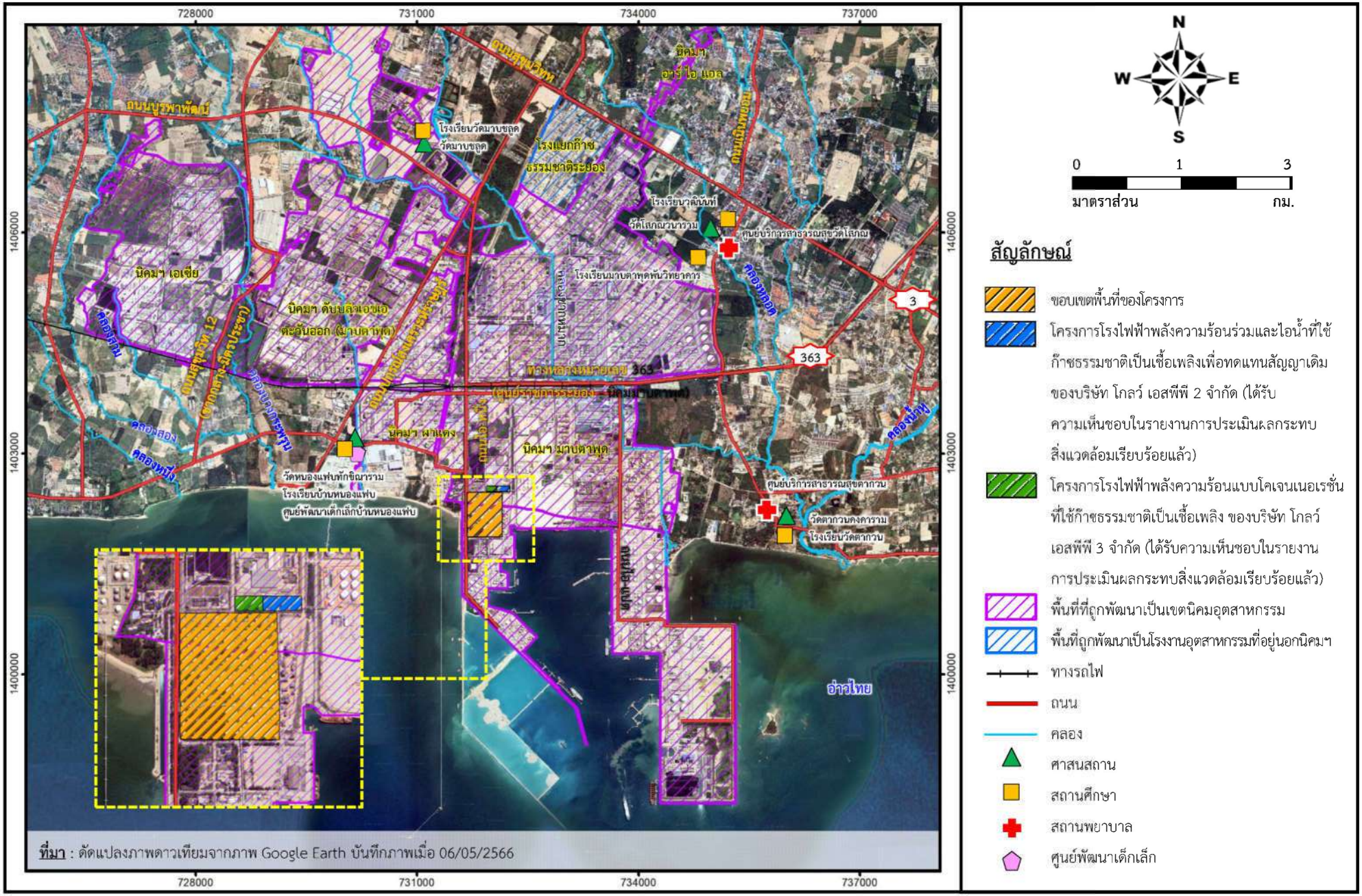
บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาและสถานภาพของโครงการปัจจุบัน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 (เดิมชื่อ "โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์")[1/] ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง (ที่ตั้งของโครงการปัจจุบันแสดงดังรูปที่ 1.1-1) โดยที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบันที่รับผิดชอบโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อ พ.ศ. 2537 ซึ่งต่อมาได้มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดในตารางที่ 1.1-1 (สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานฯ ของโครงการแต่ละฉบับแสดงดังภาคผนวก ก-2)

เมื่อพิจารณาข้อมูลและลักษณะการดำเนินงาน พบว่า ก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) นั้น เดิมโครงการมีหน่วยผลิตไฟฟ้ารวม 11 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม (Gross Power) 647 เมกะวัตต์ (โดยแบ่งหน่วยผลิตตามการใช้เชื้อเพลิงเป็น 2 ส่วน ได้แก่ (1) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combustion Turbine Generator: CTG) จำนวน 8 ชุด กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 287 เมกะวัตต์ โดยที่ CTG จำนวน 6 ชุด ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ในขณะที่ CTG จำนวน 2 ชุด ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และ (2) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed (CFB & STG) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 360 เมกะวัตต์ ซึ่ง CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ในขณะที่ CFB & STG 3 ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) อีกทั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 แต่ละชุดถูกออกแบบให้ทำงานร่วมกับหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG & HRU จำนวน 2 ชุด กล่าวคือ มีการนำก๊าซร้อนที่เกิดจาก CTG มาอุ่นน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อผลิตน้ำร้อนที่ HRU (Heat Recovery Unit) ก่อนป้อนเข้าไปผลิตไอน้ำและไฟฟ้าที่ CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 สำหรับการทำงานของ CFB & STG 1 ที่ทำงานร่วมกับ CTG HRU 1A & 1B ถูกเรียกว่า Hybrid Unit 1 และการทำงานของ CFB & STG 2 ที่ทำงานร่วมกับ CTG HRU 2A & 2B ถูกเรียกว่า Hybrid Unit 2 (ผังหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าอื่นของบริษัทในเครือที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ ก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) แสดงดังรูปที่ 1.1-2 และตารางที่ 1.1-2)

<u>หมายเหตุ</u> :สำเนาหนังสือการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการจาก *"โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์"* เป็น *"โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น"* ดังภาคผนวก ก-1



ที่มา : ดัดแปลงภาพดาวเทียมจากภาพ Google Earth บันทึกภาพเมื่อ 06/05/2566

รูปที่ 1.1-1 ภาพถ่ายดาวเทียมแสดงที่ตั้งโครงการ

ตารางที่ 1.1-1

ความเป็นมาของการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบัน

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
ตุลาคม 2537	บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal–Fired Cogeneration Plant) ซึ่งใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 600 เมกะวัตต์	วว 0804/8763
กุมภาพันธ์ 2541	บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) โอนความรับผิดชอบการดำเนินการโครงการให้กับบริษัท เดอะ โคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด พร้อมทั้งมอบหมายให้บริษัท ไทยโคเจเนอเรชั่น จำกัด จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 1) สำหรับประเด็นที่ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานฯ ดังกล่าว ได้แก่ การนำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงอีกชนิดหนึ่งในการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้นเป็น 640 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 2 ส่วน ดังนี้ (1) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed ; CFB & STG) ที่ใช้เชื้อเพลิงถ่านหิน จำนวน 3 ชุด ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าชุดละ 120 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 360 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด (2) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combustion Turbine Generator; CTG) จำนวน 8 ชุด ขนาดชุดละ 35 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 280 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย บริษัท เอ็มทีพี โคเจเนอเรชั่น จำกัด อย่างไรก็ตาม มีการออกแบบให้ CFB & STG แต่ละชุดทำงานร่วมกับ CTG & HRU 2 ชุด โดยนำก๊าซร้อนที่ได้จาก CTG มาผลิตน้ำร้อนที่ HRU ก่อนนำน้ำร้อนเข้า CFB & STG แต่ละชุด สำหรับการทำงานร่วมกันระหว่าง CFB & STG แต่ละชุดกับ CTG 2 ชุด เรียกว่า Hybrid Unit ดังนั้น จึงประกอบด้วย Hybrid Unit 3 ชุด	วว 0804/2658
ธันวาคม 2543	บริษัท ไทยโคเจเนอเรชั่น จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2) โดยการติดตั้งระบบบำบัดโลหะหนัก (Heavy Metals) และธาตุปริมาณน้อย (Trace Elements) เพื่อบำบัดน้ำจากบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหินก่อนระบายออกสู่ภายนอก	วว 0804/16408
กันยายน 2545	บริษัท ไทยโคเจเนอเรชั่น จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 3) โดยการติดตั้งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำแบบ Reverse Osmosis (RO) เพื่อใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	วว 0804/9398
มิถุนายน 2546	บริษัท ไทยโคเจเนอเรชั่น จำกัด มีหนังสือถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาอนุญาตให้ บริษัท เดอะโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ในส่วนที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง (หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ Cogen Unit 3 & 4 และ CFB & STG 3)	ทส 1009/5899

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
มิถุนายน 2546	บริษัท ไทยโคเจเนอเรชั่น จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 4) โดยการนำไอน้ำส่วนหนึ่งที่ไม่สามารถจำหน่ายให้กับลูกค้าในบางช่วงมาใช้ที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ของ Hybrid Unit ทั้ง 3 ชุด กรณีดังกล่าวทำให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ของ Hybrid Unit แต่ละชุดผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราวที่ 165 เมกะวัตต์	ทส 1009/5900
ธันวาคม 2546	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด แจ้งต่อ สผ. ในการเปลี่ยนชื่อบริษัทต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) บริษัท ไทยโคเจเนอเรชั่น จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (2) บริษัท เอ็มทีพี โคเจเนอเรชั่น จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (3) บริษัท เดอะ โคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด (มหาชน) **หมายเหตุ :** ต่อมา บริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	GSPP 3-03-059
ธันวาคม 2547	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 5) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) เปลี่ยนหน่วยนำกลับความร้อน (Heat Recovery Unit; HRU) 2 ชุด ของ Hybrid Unit 3 เดิมเป็นหน่วยผลิตไอน้ำแบบ Heat Recovery Steam Generator (HRSG) ดังนั้น ทำให้ CFB & STG 3 ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงทำงานแยกส่วนกับเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซเดิมจำนวน 2 ชุด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ จึงทำให้ไม่มีหน่วย Hybrid Unit 3 อีกต่อไป อีกทั้งมีการเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) 2 ชุด ข้างต้นจาก 35 เป็น 38.5 เมกะวัตต์ ทำให้โรงไฟฟ้าเดิมมีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นเป็น 647 เมกะวัตต์ (2) ติดตั้งระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มเติม	ทส 1009/12963
พฤษภาคม 2551	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 6) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) จัดสรรพื้นที่ว่างภายในโรงไฟฟ้าเดิมรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) พร้อมทั้งปรับปรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเพื่อลดการระบายสารมลพิษทางอากาศจาก CFB & STG ทั้ง 3 ชุด ตามหลักการ 80/20 อ้างถึงมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (2) ติดตั้งระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มเติม	ทส 1009.7/4025

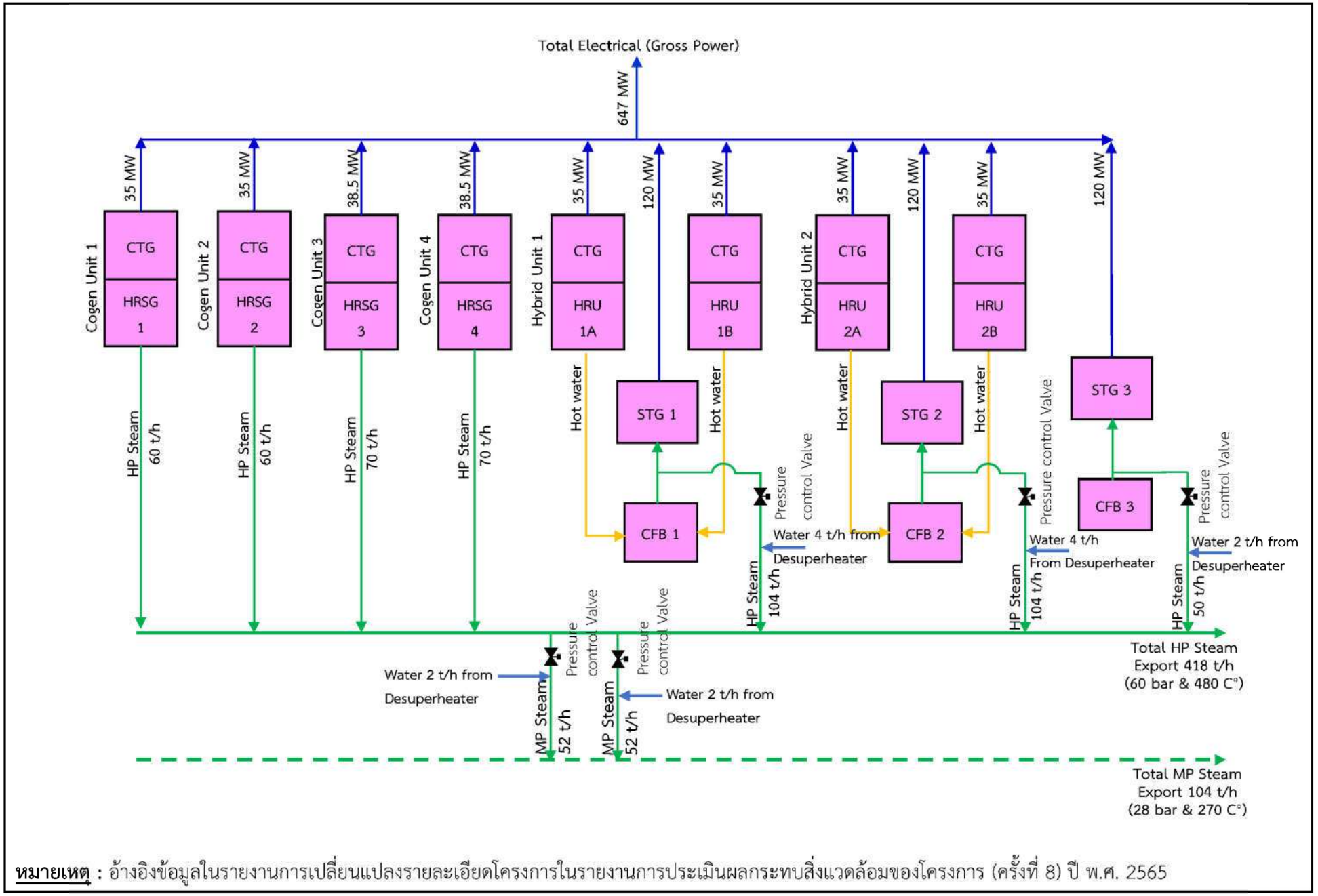
ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
กันยายน 2552	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 7) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) เพิ่มทางเลือกการใช้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำแบบ CFB & STG โดยนำชีวมวล (ไม้สับ) มาเป็นเชื้อเพลิงเสริมเป็นครั้งคราวไม่เกินร้อยละ 20 โดยค่าความร้อนรวม (เดิมใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) (2) ติดตั้งหม้อไอน้ำสำรอง (Backup Boiler) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 180 ตันต่อชั่วโมง เพื่อเพิ่มเสถียรภาพในการจัดหาไอน้ำให้กลุ่มลูกค้าไอน้ำในพื้นที่มาบตาพุดกรณีที่หน่วยผลิตไฟฟ้าบางหน่วยหยุดการผลิตในบางช่วง (3) การติดตั้งระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (ระบบอาร์โอและถังแลกเปลี่ยนประจุ) โดยนำน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเดิมมาใช้ผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และมีการติดตั้งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทโดยนำน้ำควบแน่นที่เกิดจากการใช้ไอน้ำของลูกค้าไอน้ำของโครงการมาปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำกลับไปผลิตไอน้ำต่อไป	ทส 1009.7/6885
ธันวาคม 2564	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด แจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์” เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น”	ทส 1010.7/19198
มิถุนายน 2565	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) การยกเลิกหน่วยผลิตไฟฟ้าและปรับปรุงการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนของโรงไฟฟ้าเดิมที่กำลังจะหมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อีกทั้งมีแผนจะเพิ่มประสิทธิภาพหรือลดการสูญเสียพลังงานของระบบผลิตไอน้ำเดิมโดยติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็กจำนวน 5 ชุด ทดแทนการใช้ Pressure Control Valve ชุดเดิม ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) ลดลงจาก 647 เป็น 499 เมกะวัตต์ (ลดลง 148 เมกะวัตต์) (2) ยกเลิกแผนการติดตั้งหม้อไอน้ำสำรอง (Backup Boiler) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 180 ตันต่อชั่วโมง (3) การปรับลดอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องของโครงการปัจจุบัน (ตามหลัก 80/20) เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 โครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท บริษัท โกล์ เอสพีพี 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกล์ เอสพีพี 2 จำกัด (4) มีการปรับปรุงการใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการในประเด็นต่างๆ และสอดคล้องตามการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน	ทส 1009.7/9195

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
กันยายน 2566	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 9) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ คือ การขอแก้ไขข้อมูลความสูงปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน กล่าวคือ รายงานฯ ฉบับล่าสุดที่ได้รับความเห็นชอบได้ระบุความสูงของปล่องระบายของ Cogen Unit 3 หรือ CTG HRSG 3 และปล่องระบายของ Cogen Unit 4 หรือ CTG HRSG 4 ที่ความสูง 35 เมตร ในขณะที่ปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ที่มีการก่อสร้างและเปิดดำเนินงานมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 มีความสูง 60 เมตร	ทส 1009.7/19504

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567



หมายเหตุ : อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565

รูปที่ 1.1-2 ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

ตารางที่ 1.1-2

สถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

หน่วยผลิตหลัก	เชื้อเพลิง	กำลังการผลิต (MW)	ประสิทธิภาพไฟฟ้า (%)[1/]	ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่น (%)[2/]	ผู้รับผิดชอบควบคุมการผลิต
1.1 **Cogen Unit 1** (CTG HRSG 1)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.2 **Cogen Unit 2** (CTG HRSG 2)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.3 **Cogen Unit 3** (CTG HRSG 3)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.4 **Cogen Unit 4** (CTG HRSG 4)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
Hybrid Unit 1					
1.5 CTG HRU 1A	NG	35			บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.6 CTG HRU 1B	NG	35	41.7	52.0	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.7 CFB & STG 1	Coal	120			บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
Hybrid Unit 2					
1.8 CTG HRU 2A	NG	35			บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.9 CTG HRU 2B	NG	35	41.7	52.0	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.10 CFB & STG 2	Coal	120			บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
1.11 CFB & STG 3	Coal	120	38.74	49.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
รวมกำลังผลิตไฟฟ้าของโครงการ	-	**647**	-	-	-

หมายเหตุ : [1/] ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าเป็นการพิจารณาจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยพิจารณาในกรณีที่ไม่มีการจำหน่ายไอน้ำหรือเป็นกรณีที่นำไอน้ำที่ผลิตได้มาผลิตไฟฟ้าทั้งหมด

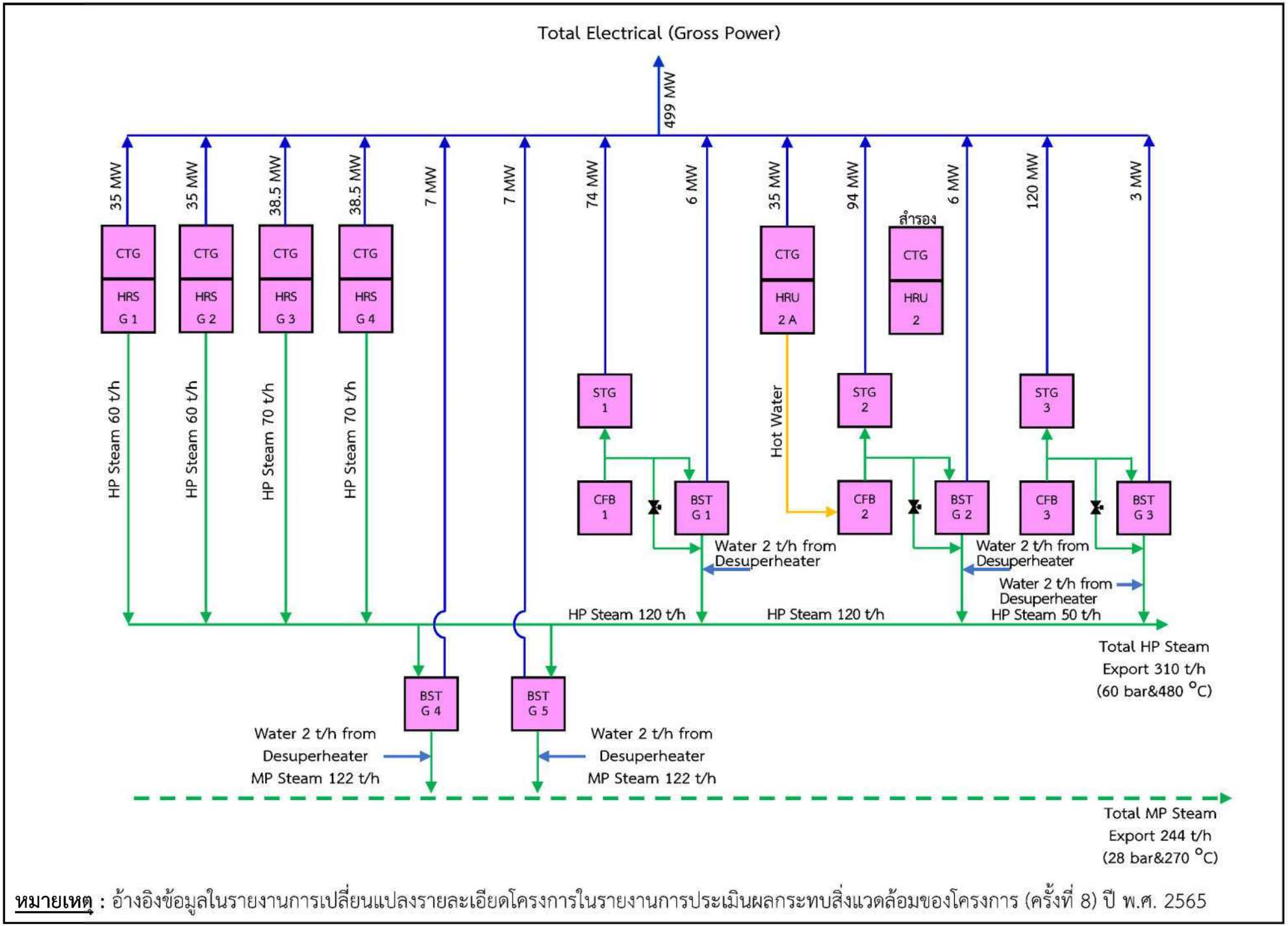
[2/] ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่นจะพิจารณาจากพลังงานไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้า

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567 (อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565)

ต่อมาในปี พ.ศ. 2565 โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ซึ่งในรายงานเปลี่ยนแปลงฯ ฉบับดังกล่าวได้ระบุว่าหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของ Hybrid Unit 1 และ Hybrid Unit 2 ของโรงไฟฟ้าเดิมมีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 25 ปี ซึ่งกำลังจะหมดสัญญาภายในไตรมาสที่ 3 ปี พ.ศ. 2567 และไตรมาสที่ 1 ปี พ.ศ. 2568 ตามลำดับ ดังนั้น บริษัทฯ มีแนวทางจะใช้งานหน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวบางส่วนต่อไปอีก 15 ปี เพื่อให้สอดคล้องตามอายุของเครื่องจักรและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงแทนการส่งไฟฟ้าเข้าโครงข่ายของ กฟผ. โดยจะมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 1 มาเป็นการทำงานแบบอิสระหรือทำงานแยกออกจาก CTG HRU 1A & 1B ที่ถูกยกเลิกหรือหยุดการผลิต และมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 2 ซึ่งจากเดิมทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 2 ชุด (CTG HRU 2A & 2B) มาเป็นการทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 1 ชุด (CTG HRU 2A หรือ CTG HRU 2B โดยทำงาน 1 ชุด และสำรอง 1 ชุด) อีกทั้งมีแผนจะติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็ก จำนวน 5 ชุด ทดแทนการทำงาน Pressure Control Valve ชุดเดิมเพื่อลดความดันไอน้ำที่ผลิตได้ก่อนนำไปผสมน้ำบางส่วนเพื่อปรับลดอุณหภูมิให้มีความเหมาะสมก่อนจำหน่ายให้ลูกค้าต่อไป ซึ่งเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพหรือลดการสูญเสียพลังงานของระบบไอน้ำเดิมโดยแปลงพลังงานไอน้ำที่เคยสูญเสียไปโดยเปล่าประโยชน์จากการลดความดันด้วย Pressure Control Valve มาเป็นการผลิตไฟฟ้าทดแทน ซึ่งทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) ลดลงจาก 647 เหลือ 499 เมกะวัตต์ หรือลดลง 148 เมกะวัตต์ (ผังหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าและสถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) แสดงดังรูปที่ 1.1-3 และตารางที่ 1.1-3) <u>นอกจากนี้โครงการจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่</u>

1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (อ้างถึงรูปที่ 1.1-1) ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ

2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (อ้างถึงรูปที่ 1.1-1) ซึ่งบนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ



หมายเหตุ : อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565

รูปที่ 1.1-3 ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการปัจจุบัน (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

ตารางที่ 1.1-3

สถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

หน่วยผลิตหลัก	เชื้อเพลิง	กำลังการผลิต (MW)	ประสิทธิภาพไฟฟ้า (%)[1/]	ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่น (%)[2/]	ผู้รับผิดชอบควบคุมการผลิต
1.1 **Cogen Unit 1** (CTG HRSG 1)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.2 **Cogen Unit 2** (CTG HRSG 2)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.3 **Cogen Unit 3** (CTG HRSG 3)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.4 **Cogen Unit 4** (CTG HRSG 4)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.5 CFB & STG 1	Coal	74	34.2	55.7	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
Hybrid Unit					
1.6 CTG HRU 2A	NG	35			บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.7 CTG HRU 2B	NG	ชุดสำรอง	36.8	54.0	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.8 CFB & STG 2	Coal	94			บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
1.9 CFB & STG 3	Coal	120	38.74	49.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.10 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ BSTG ขนาดเล็กเพื่อลดความดันไอน้ำก่อนนำไปจำหน่าย					
- BSTG 1	-	6	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 2	-	6	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 3	-	3	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 4	-	7	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 5	-	7	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
รวมกำลังผลิตไฟฟ้าของโครงการ	-	**499**	-	-	-

หมายเหตุ : [1/] เป็นประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในกรณีที่ไม่มีการจำหน่ายไอน้ำหรือเป็นการนำไอน้ำที่ผลิตได้ทั้งหมดมาผลิตไฟฟ้า

[2/] ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่นจะพิจารณาจากพลังงานไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำที่ผลิตและจำหน่ายลูกค้า

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567 (อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565)

สำหรับการนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการข้างต้น เป็นการดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยสามารถแบ่งได้เป็น 2 ระยะ คือ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (มีปล่องระบายเพิ่มอีก 2 ปล่อง)

1.2 เหตุผลและความจำเป็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 10 (ครั้งนี้)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการครั้งนี้มี 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ มีรายละเอียดดังนี้

1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน ตามที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) ในประเด็นนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วน มาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ได้แก่ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ ดังนี้

(1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด หรือระยะที่ 1 เดิม จะแบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

ก) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

ข) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

ค) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

(2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด หรือระยะที่ 2 เดิม จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว (ระยะนี้ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)

ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินการมีความสอดคล้องกับระยะการพัฒนาข้างต้น โครงการจึงขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) แต่อย่างใด (รายละเอียดการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการจะกล่าวในหัวข้อที่ 2.2 ในบทที่ 2)

2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) จากการได้ตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) พบว่าได้ระบุค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 เท่ากับ 180 ส่วนในล้านส่วน ในขณะที่ข้อเท็จจริงจากการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 8 ซึ่งได้รับความเห็นชอบนั้นได้กำหนดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกควบคุมออกจากปล่อง CFB & STG 3 ที่ 170 ส่วนในล้านส่วน เป็นค่าควบคุม ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกปล่อง CFB & STG 3 เป็นค่าที่ถูกต้องจาก 180 เป็น 170 ส่วนในล้านส่วน

3) การขอเปลี่ยนแปลงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ เมื่ออ้างอิงมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฉบับล่าสุด พบว่า กำหนดให้ตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน และทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน โดยตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ระยะเวลาในการตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการสอดคล้องกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (พ.ศ. 2520) ที่กำหนดตามระยะเวลาการทำงานปกติ ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอเปลี่ยนแปลงความความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) จากตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง เป็นตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง (แต่ละครั้งให้ตรวจวัดค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 รอบ ให้ครบ 1 วัน)

ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัทฯ ที่ได้รับความเห็นชอบไปแล้วนั้น กำหนดว่า หากบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้

1) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

2) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการฯ ดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย

ด้วยเหตุผลข้างต้น บริษัทฯ จึงมอบหมายให้บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด (ต่อไปจะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา” แทน) เป็นผู้ศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในประเด็นที่อาจเกิดขึ้นจากการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ พร้อมทั้งจัดทำ ***“รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)”*** (ต่อไปจะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 10” แทน) เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตพิจารณาให้ความเห็นในส่วนที่ขอเปลี่ยนแปลงต่อไป

1.3 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานฯ

1) ศึกษารายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2) ทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับรายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป

3) เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นในส่วนที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1.4 แนวทางการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอ้างอิงตามแนวทางของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นหลัก มีรายละเอียดดังนี้

1) แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2561)

2) แนวทางการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศสำหรับโครงการประเภทอุตสาหกรรม ปิโตรเคมี และพลังงาน ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2561)

3) แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และเคมี โดยกองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฉบับเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 (อ้างอิงในส่วนของแนวทางการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ)

1.5 ขอบเขตและวิธีการศึกษา

ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) แสดงดังรูปที่ 1.5-1 สำหรับขั้นตอนการจัดทำรายงานฯ มีรายละเอียดดังนี้

1) **การกลั่นกรองโครงการ** เป็นการพิจารณารายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง รวมถึงลักษณะพื้นที่ตั้งโครงการและพื้นที่โดยรอบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อระบุถึงปัญหาที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากโครงการ

2) **การกำหนดขอบเขตการศึกษา** เป็นการระบุประเด็นผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรูปแบบและเครื่องมือในการประเมินผลกระทบ

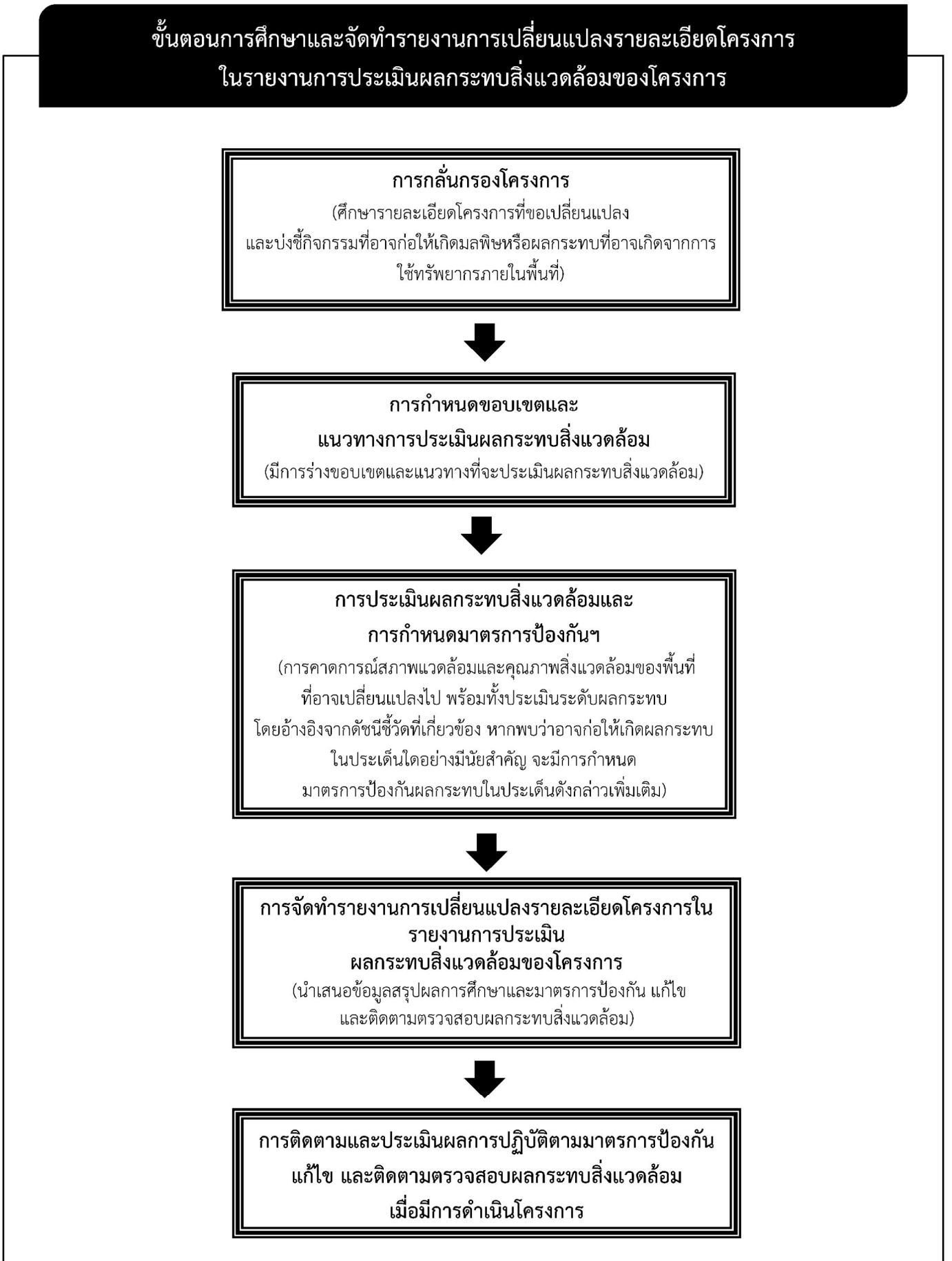
3) **การประเมินผลกระทบ** เป็นการคาดการณ์ระดับผลกระทบโดยใช้เครื่องมือทั้งในเชิงปริมาณและเชิงคุณภาพ และกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4) **การจัดทำรายงานฯ** เป็นการเชื่อมโยงการเปลี่ยนแปลงปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมก่อนและหลังดำเนินโครงการ พร้อมทั้งนำเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อขอความเห็นชอบจากหน่วยงานอนุญาต

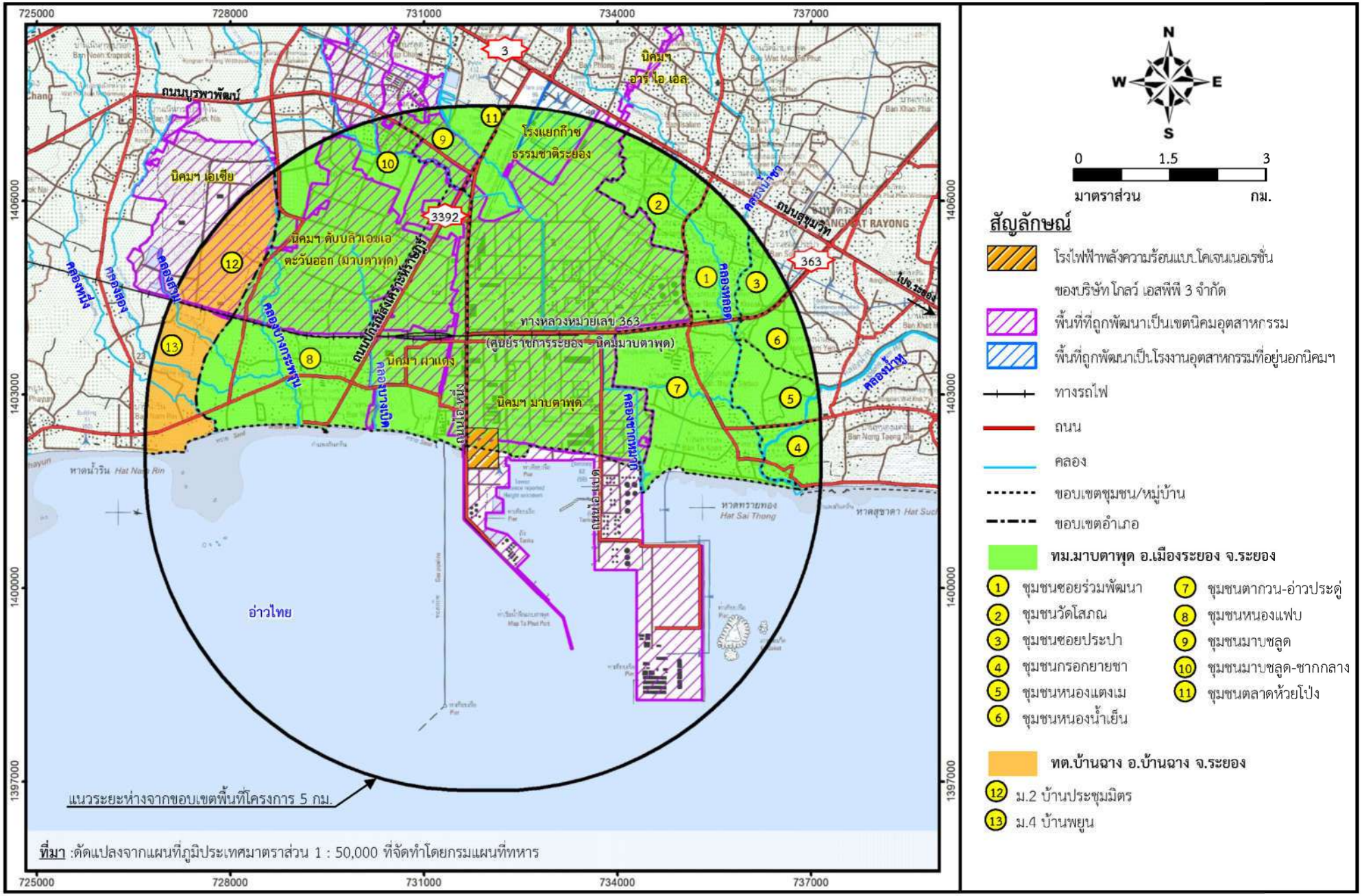
5) **การติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการ** เป็นการดำเนินการเมื่อเริ่มดำเนินการโครงการเพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพของมาตรการต่างๆ และติดตามผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ซึ่งจะต้องมีการดำเนินการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างต่อเนื่องตลอดอายุโครงการ

1.5.1 ขอบเขตของพื้นที่ศึกษา

โครงการได้กำหนดขอบเขตพื้นที่ศึกษาในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบขอบเขตพื้นที่โครงการ ทั้งนี้กรณีพบว่ามีกิจกรรมใดอาจส่งผลกระทบในระยะเกินรัศมี 5 กิโลเมตร การศึกษาครั้งนี้จะเพิ่มเติมขอบเขตพื้นศึกษาในการประเมินผลกระทบให้ครอบคลุมต่อผลกระทบนั้นๆ สำหรับขอบเขตพื้นที่ศึกษาแบ่งตามขอบเขตการปกครองต่างๆ แสดงดังรูปที่ 1.5.1-1 โดยมีรายชื่อชุมชน/หมู่บ้านของกลุ่มประชากรที่อยู่ภายในพื้นที่ศึกษาแสดงดังตารางที่ 1.5.1-1 ส่วนแผนที่แสดงที่ตั้งของพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ภายในพื้นที่ศึกษาแสดงดังรูปที่ 1.5.1-2 สำหรับรายละเอียดตำแหน่งและระยะห่างจากโครงการของพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ แสดงดังตารางที่ 1.5.1-2



รูปที่ 1.5-1 ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ



รูปที่ 1.5.1-1 ขอบเขตพื้นที่ศึกษารอบที่ตั้งโครงการและตำแหน่งชุมชนที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ศึกษา

ตารางที่ 1.5.1-1

รายละเอียดของชุมชน/หมู่บ้านที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา

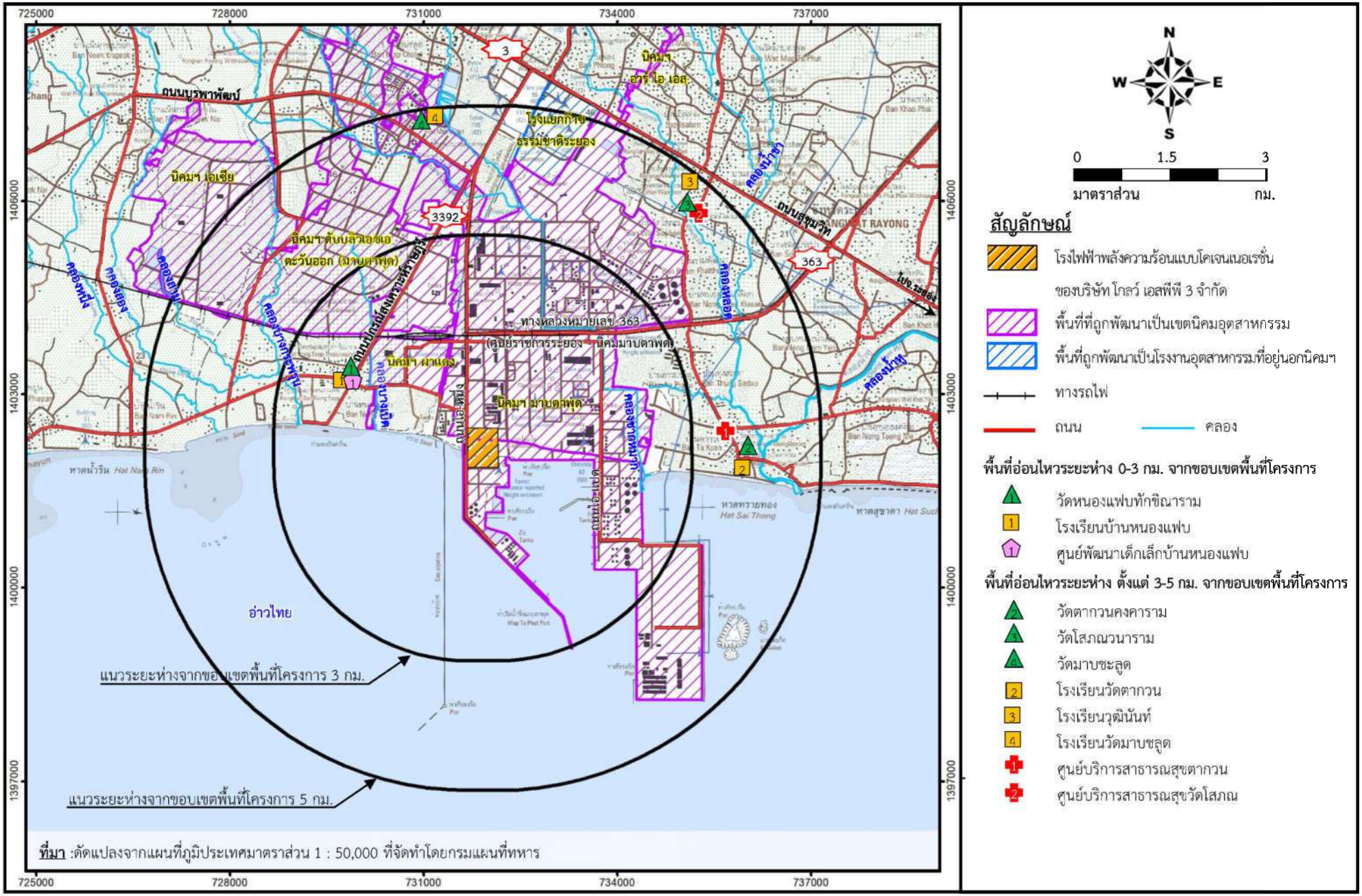
ลำดับ	รายชื่อชุมชน/หมู่บ้าน	ระยะห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการกับกลุ่มบ้านที่อยู่ใกล้ที่สุด (เมตร)	จำนวนบ้านหลังคาเรือน[2/] (หลัง)	จำนวนประชากร[2/] (คน)
1) เทศบาลเมืองมาบตาพุด อ.เมืองระยอง จ.ระยอง				
(1)	ชุมชนซอยร่วมพัฒนา[1/]	3,730	2,946	2,726
(2)	ชุมชนวัดโสภณ[1/]	3,840	1,299	1,281
(3)	ชุมชนซอยประปา	4,190	1,260	1,825
(4)	ชุมชนกรอกยายชา	4,020	1,786	2,205
(5)	ชุมชนหนองแตงเม	4,130	1,674	2,033
(6)	ชุมชนหนองน้ำเย็น	3,710	2,709	2,881
(7)	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	2,290	1,474	2,557
(8)	ชุมชนหนองแฟบ	1,790	1,209	1,265
(9)	ชุมชนมาบชลูด[1/]	4,080	3,138	2,065
(10)	ชุมชนมาบชลูด-ชากกลาง	3,140	660	1,583
(11)	ชุมชนตลาดห้วยโป่ง[1/]	5,000	2,247	1,900
2) เทศบาลตำบลบ้านฉาง อ.บ้านฉาง จ.ระยอง				
(12)	หมู่ที่ 2 บ้านประชุมมิตร	-[3/]	2,721	4,827
(13)	หมู่ที่ 4 บ้านพยูน	3,920	5,788	4,291
รวมจำนวนบ้านและประชากร			**28,911**	**31,439**

หมายเหตุ : [1/] บางชุมชนมีจำนวนหลังคาเรือนมากกว่าจำนวนประชากร เช่น ชุมชนมาบชลูด ชุมชนตลาดห้วยโป่ง ชุมชนซอยร่มพัฒนา และชุมชนวัดโสภณ เป็นต้น เนื่องจากเป็นพื้นที่ที่มีการพัฒนาทางด้านอุตสาหกรรม ส่งผลให้มีการเติบโตและพัฒนาในเรื่องของที่อยู่อาศัยตามมาทำให้ผู้ประกอบการหรือนักลงทุนที่สนใจเข้ามาพัฒนาพื้นที่เป็นหมู่บ้านจัดสรรมากขึ้น อีกทั้งการสร้างหมู่บ้านจัดสรรจำเป็นต้องมีการขอบ้านเลขที่เพื่อนำไปประสานกับหน่วยงานเพื่อติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่างๆ เช่น น้ำประปา ไฟฟ้า เป็นต้น โดยที่บ้านดังกล่าวโดยส่วนใหญ่ยังไม่มีผู้เข้าอยู่อาศัย รวมถึงยังทำให้มีการสร้างห้องเช่าเพื่อรองรับแรงงานที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ (มีการขอบ้านเลขที่) ซึ่งส่วนใหญ่จะมีประชากรแฝงอาศัยอยู่และบางส่วนไม่มีผู้เข้าอยู่อาศัย ดังนั้น บางชุมชนจึงมีจำนวนหลังคาเรือนมากกว่าจำนวนประชากรตามทะเบียนราษฎร์

[2/] 1) จำนวนหลังคาเรือนและประชากรของเทศบาลเมืองมาบตาพุด อ้างอิงข้อมูลจากสำนักงานทะเบียนท้องถิ่นเทศบาลเมืองมาบตาพุด ณ เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566

2) จำนวนหลังคาเรือนและประชากรของเทศบาลตำบลบ้านฉาง อ้างอิงข้อมูลจากทะเบียนราษฎร์ สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย ณ เดือนธันวาคม พ.ศ. 2566

[3/] หมู่ที่ 2 ชุมชนประชุมมิตรมีขอบเขตพื้นที่ของชุมชนบางส่วนอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร แต่ไม่พบหลังคาเรือนอยู่ในพื้นที่ศึกษา



รูปที่ 1.5.1-2 ตำแหน่งที่ตั้งของพื้นที่อ่อนไหวภายในขอบเขตพื้นที่ศึกษา

ตารางที่ 1.5.1-2

พื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษา

รายชื่อพื้นที่อ่อนไหว	ระยะห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการ กับพื้นที่อ่อนไหว[1/] (เมตร)	ทิศทางจากโครงการ
1. ระยะห่าง 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ		
1.1 วัดหนองแฟบทักขิณาราม (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนหนองแฟบ	2,000	ตะวันตกเฉียงเหนือ
1.2 โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนหนองแฟบ	2,030	ตะวันตกเฉียงเหนือ
1.3 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนหนองแฟบ	1,960	ตะวันตกเฉียงเหนือ
2. ระยะห่าง >3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ		
2.1 วัดตากวนคงคาราม (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	3,820	ตะวันออก
2.2 วัดโสภณวนาราม (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนวัดโสภณ	4,580	ตะวันออกเฉียงเหนือ
2.3 วัดมาบชลูด (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนมาบชลูด	4,900	ตะวันตกเฉียงเหนือ
2.4 โรงเรียนวัดตากวน (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	3,870	ตะวันออก
2.5 โรงเรียนวุฒินันท์ (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนวัดโสภณ	4,890	ตะวันออกเฉียงเหนือ
2.6 โรงเรียนวัดมาบชลูด (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนมาบชลูด	4,980	ตะวันตกเฉียงเหนือ
2.7 ศูนย์บริการสาธารณสุขตากวน (สถานพยาบาล) ตั้งอยู่ที่ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	3,450	ตะวันออก
2.8 รพ.สต.มาบตาพุด (สถานพยาบาล) ตั้งอยู่ที่ชุมชนวัดโสภณ	4,620	ตะวันออกเฉียงเหนือ

หมายเหตุ : [1/]ระยะห่างวัดจากขอบเขตพื้นที่โครงการไปยังพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ

1.5.2 ขอบเขตและวิธีการศึกษา

การศึกษารายละเอียดโครงการ วัตถุประสงค์เพื่อบ่งชี้กิจกรรม/ประเภทและปริมาณมลพิษที่เกิดขึ้น หรือความต้องการใช้ทรัพยากรจากการดำเนินโครงการ สำหรับรายละเอียดของโครงการที่ดำเนินการศึกษา มีรายละเอียดดังนี้

1) **พื้นที่โครงการ** นำเสนอการใช้ประโยชน์ที่ดินของเขตพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ รายละเอียดสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ และการจัดสรรพื้นที่สีเขียวของโครงการ

2) **เชื้อเพลิง** นำเสนอรายละเอียดชนิดและปริมาณความต้องการใช้เชื้อเพลิงของโครงการ ปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

3) **สารเคมี** นำเสนอรายละเอียดชนิดและปริมาณสารเคมีที่นำมาใช้ รวมถึงผลิตภัณฑ์ของ โครงการ นำเสนอข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวกับความปลอดภัยของสารเคมี แต่ละชนิด ระบบการขนส่งสารเคมี ระบบการจัดเก็บสารเคมีของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

4) **กระบวนการผลิต** นำเสนอรายละเอียดกระบวนการผลิต และรายละเอียดขั้นตอนการผลิต พร้อมทั้งแสดงแผนผังขั้นตอนการผลิต (Process Flow Diagram) และดุลมวลการผลิต (Mass Balance) ของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

5) **ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ** นำเสนอระบบต่างๆ และปริมาณที่ใช้สนับสนุน การผลิตของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เช่น ระบบน้ำใช้ ระบบหล่อเย็น และระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม เป็นต้น

6) **มลพิษและการจัดการ** นำเสนอชนิดและคุณลักษณะของแหล่งกำเนิดมลพิษที่เกิดจากการ ผลิตและกิจกรรมเสริมอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งมลสารทางอากาศ น้ำเสีย ของเสีย และระดับเสียง รวมทั้งรายละเอียดของระบบควบคุมมลพิษนั้นๆ

7) **พนักงาน** นำเสนอจำนวนพนักงานช่วงดำเนินการของโครงการปัจจุบันและภายหลัง เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

8) **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย** นำเสนอระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อควบคุมสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความเหมาะสม และนำเสนอระบบป้องกันการเกิดอุบัติภัยจากการ ทำงาน รวมถึงการกำหนดแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในด้านต่างๆ

1.5.3 การศึกษาผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ศึกษาและสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมาของโครงการปัจจุบันในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 เพื่อพิจารณาความเหมาะสมและประสิทธิภาพของมาตรการเดิม รวมถึงศึกษาแนวโน้มผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นเพื่อนำไปสู่การทบทวน ปรับปรุง และเพิ่มเติมมาตรการฯ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบันและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

1.5.4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นการคาดการณ์ทรัพยากรธรรมชาติและคุณภาพสิ่งแวดล้อมของพื้นที่ศึกษาที่อาจเปลี่ยนแปลงไปเมื่อเปรียบเทียบในสภาวะก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยการคาดการณ์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะใช้หลายๆ เครื่องมือร่วมกัน ทั้งนี้เพื่อความเหมาะสมในแต่ละประเด็นสิ่งแวดล้อม เช่น แบบจำลองคณิตศาสตร์ และความคิดเห็นของผู้เชี่ยวชาญ เป็นต้น

1.5.5 การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การทบทวน ปรับปรุง หรือเพิ่มเติมมาตรการฯ จะพิจารณาจากข้อมูล 2 ส่วนเป็นหลัก คือ ข้อมูลสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันที่ผ่านมา และข้อมูลจากผลการทำนายหรือคาดการณ์ทรัพยากรและคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปจากการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ

1.5.6 กฎหมาย นโยบาย และระเบียบที่เกี่ยวข้อง

กฎหมายและมาตรฐานด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อาชีวอนามัย และความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องกับโครงการ แสดงรายละเอียดในตารางที่ 1.5.6-1 และตารางที่ 1.5.6-2

ตารางที่ 1.5.6-1

พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ

กฎหมาย/ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
1. พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	เป็นกฎหมายหลักในด้านสิ่งแวดล้อมของการควบคุมกิจการต่างๆ ในประเทศไทย และมีการกำหนดมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมไว้ โดยมีการกำหนดสาระสำคัญสำหรับการควบคุมและการลดมลพิษ การฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติหากเกิดความเสียหาย การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การวางแผนสิ่งแวดล้อม การมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการตัดสินใจ และอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
2. พระราชบัญญัติเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2561	กฎหมายที่บัญญัติขึ้นเพื่อพัฒนาพื้นที่ภาคตะวันออกให้เป็นระบบและสอดคล้องกับหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยเฉพาะการส่งเสริมการประกอบพาณิชยกรรมและอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ทันสมัย สร้างนวัตกรรม และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
3. พระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	เป็นกฎหมายหลักของนิคมอุตสาหกรรมในการกำหนดประเภทของอุตสาหกรรม การจัดตั้ง การให้บริการ ตลอดจนจัดสิ่งอำนวยความสะดวกในการดำเนินงานของผู้ประกอบอุตสาหกรรมและผู้ประกอบพาณิชยกรรม คณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยในการกำกับดูแลการดำเนินงานนิคมอุตสาหกรรม
4. พระบัญญัติสุขภาพแห่งชาติ พ.ศ. 2550	หมวดที่ 1 มาตรา 11 บุคคลหรือคณะบุคคลมีสิทธิร้องขอให้มีการประเมินและมีสิทธิร่วมในกระบวนการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพจากนโยบายสาธารณะ บุคคลหรือคณะบุคคลมีสิทธิได้รับข้อมูลคำชี้แจง และเหตุผลจากหน่วยงานของรัฐก่อนการอนุญาตหรือดำเนินโครงการ หรือกิจกรรมใดที่อาจมีผลกระทบต่อสุขภาพของตนเองหรือของชุมชนและแสดงความเห็นของตนในเรื่องดังกล่าว
5. พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 รวมถึงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน ฉบับที่ 2 ถึง ฉบับที่ 8	กฎหมายที่บัญญัติถึงสิทธิและหน้าที่ระหว่างนายจ้างและลูกจ้าง โดยกำหนดมาตรฐานขั้นต่ำในการใช้แรงงานและการจ่ายค่าตอบแทนในการทำงาน ทั้งนี้เพื่อให้ลูกจ้างทำงานด้วยความปลอดภัย มีสุขภาพอนามัยดี ได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการตามสมควร

ตารางที่ 1.5.6-1 (ต่อ)

กฎหมาย/ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
6. พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554	กำหนดให้นายจ้างมีหน้าที่จัดและดูแลสถานประกอบกิจการและลูกจ้างให้มีสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งส่งเสริมสนับสนุนการปฏิบัติงานของลูกจ้างมิให้เกิดอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจ และสุขภาพอนามัย
7. พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 รวมถึง พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย ฉบับที่ 2 ถึงฉบับที่ 4	เป็นกฎหมายที่ใช้ควบคุมเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ซึ่งเป็นวัตถุอันตรายโดยมีการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการควบคุมวัตถุอันตรายอย่างเหมาะสม พร้อมทั้งจัดระบบบริหารให้มีการประสานงานกันระหว่างหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
8. พระราชบัญญัติการขนส่งทางบก พ.ศ. 2522	กฎหมายที่ใช้ในการควบคุมและจัดระเบียบการขนส่งทางถนนด้วยรถ เพื่อให้ระบบการขนส่งทางบกมีประสิทธิภาพ สะดวก รวดเร็ว ประหยัด และปลอดภัย ซึ่งกำหนดให้ผู้ที่จะใช้รถเพื่อการขนส่งจะต้องได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งเสียก่อน และสำหรับตัวรถตลอดจนการใช้งานและการขับขี่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย
9. พระราชบัญญัติเงินทดแทน พ.ศ. 2537 และ พระราชบัญญัติเงินทดแทน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	เป็นกฎหมายคุ้มครองลูกจ้างหรือผู้มีสิทธิ์ได้รับเงินทดแทนด้วยการกำหนดให้นายจ้างจ่ายเงินให้บุคคลดังกล่าว เมื่อลูกจ้างได้รับอันตรายหรือเจ็บป่วยหรือตาย ซึ่งมีสาเหตุมาจากการทำงานให้แก่นายจ้าง
10. พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550	เป็นกฎหมายที่บัญญัติขึ้นเพื่อป้องกัน บรรเทา ฟื้นฟูสาธารณภัยและอุบัติภัยที่เกิดขึ้นจากอัคคีภัยโดยตรงซึ่งทำให้เกิดการบาดเจ็บและเสียชีวิตอันเนื่องมาจากความร้อน รวมถึงเกิดความเสียหายแก่อาคารสถานที่และเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ โดยตรง อีกทั้งเมื่อเกิดเหตุไฟไหม้จะทำให้โรงงานอุตสาหกรรมเกิดความเสียหาย
11. พระราชบัญญัติทรัพยากรน้ำ พ.ศ. 2561	เป็นกฎหมายที่เกี่ยวกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการทรัพยากรน้ำแห่งชาติ การกำหนดลุ่มน้ำโดยตราเป็นพระราชกฤษฎีกาพร้อมทั้งให้มีคณะกรรมการลุ่มน้ำประจำลุ่มน้ำนั้น

ตารางที่ 1.5.6-2

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
1. มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2538) 2) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง (พ.ศ. 2544) 3) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2547) 4) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2550) 5) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2552) 6) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2565)
2. มาตรฐานควบคุมมลสารทางอากาศจากปล่องระบาย	1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)
3. มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป (พ.ศ. 2540) 2) ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง การคำนวณค่าระดับเสียง (พ.ศ. 2540) (1) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (พ.ศ. 2553) 3) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน (พ.ศ. 2550)
4. มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
5. มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง	1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) 2) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (พ.ศ. 2565)
6. การจัดการกากของเสีย	1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (พ.ศ. 2547) 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายออกนอกบริเวณโรงงาน (พ.ศ. 2561) 3) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (พ.ศ. 2566) (1) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วภายในบริเวณโรงงาน (พ.ศ. 2566) (2) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน (พ.ศ. 2566)
7. การป้องกันและระงับอัคคีภัยฯ	1) กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดเงื่อนไขในการใช้ การเก็บรักษาและการมีไว้ในครอบครอง ซึ่งสิ่งที่ทำให้เกิดอัคคีภัยได้ง่าย และกิจการอันอาจทำให้เกิดอัคคีภัยได้ง่าย และการจัดให้มีบุคคลและสิ่งจำเป็นในการป้องกันและระงับอัคคีภัย (พ.ศ. 2548) 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน (พ.ศ. 2552) 3) กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย (พ.ศ. 2555) 4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานเครื่องดับเพลิงแบบเคลื่อนย้ายได้ (พ.ศ. 2556)
8. การตรวจสุขภาพพนักงาน	1) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานการตรวจสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง (พ.ศ. 2563) (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดงานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง (พ.ศ. 2564) (2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข (พ.ศ. 2564) 2) ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดชนิดของโรคซึ่งเกิดขึ้นตามลักษณะหรือสภาพของงานหรือเนื่องจากการทำงาน (พ.ศ. 2566)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
9. การควบคุมมลพิษ	1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (พ.ศ. 2545) 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2554)
10. การคมนาคมขนส่ง	1) กฎกระทรวง ความปลอดภัยในการขนส่งวัตถุอันตรายทางถนน(พ.ศ. 2558) (1) ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง กำหนดประเภทหรือชนิดและลักษณะการบรรทุกวัตถุอันตรายที่ผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4 (พ.ศ. 2553) (2) ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง เอกสารการขนส่งที่ต้องจัดให้มีไว้ประจำรถที่ใช้ในการขนส่งวัตถุอันตราย (พ.ศ. 2563) 2) ประกาศมติคณะกรรมการวัตถุอันตราย เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก (พ.ศ. 2545) 3) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก (พ.ศ. 2546) 4) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การประกันภัยความเสียหายจากการขนส่งวัตถุอันตราย (พ.ศ. 2559)
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 62/2555 เรื่อง การรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหาร จัดการความเสี่ยงตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน 2) ข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2559 3) ข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2563 4) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 115/2561 เรื่อง แนวทางการตรวจประเมินการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิตในนิคมอุตสาหกรรม 5) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 34/2564 เรื่อง แนวทางการตรวจประเมินการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิตในนิคมอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 2)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ต่อ)	6) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 35/2564 เรื่อง คุณสมบัติของผู้ตรวจประเมิน และการขึ้นทะเบียนผู้ตรวจประเมินภายนอก 7) กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2548) 8) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2556) (2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2556) (3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2559) (4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) (5) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการแจ้งบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตรายทางอิเล็กทรอนิกส์ (พ.ศ. 2564) (6) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตรายทางอิเล็กทรอนิกส์ (พ.ศ. 2564) 9) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เกี่ยวกับไฟฟ้า (พ.ศ. 2558) (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า (พ.ศ. 2558) 10) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง (พ.ศ. 2559) (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) (2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ต่อ)	(3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) (4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงภายในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2561) (5) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) (6) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561) (7) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) 11) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาวะแวดล้อมในการทำงานที่เกี่ยวกับที่อับอากาศ (พ.ศ. 2562) (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และหลักสูตรการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (พ.ศ. 2564) 12) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เกี่ยวกับงานก่อสร้าง (พ.ศ. 2564) 13) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับนั่งร้านและค้ำยัน (พ.ศ. 2564) 14) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องจักร ปั้นจั่น และหม้อน้ำ (พ.ศ. 2564) (1) ประกาศกรมสวัสดิการและการคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบการทดสอบปั้นจั่น (พ.ศ. 2565) 15) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในสถานที่ที่มีอันตรายจากการตกจากที่สูงและที่ลาดชัน จากวัสดุกระเด็น ตกหล่นและพังทลายและจากการตกลงไปในภาชนะเก็บหรือรองรับวัสดุ (พ.ศ. 2564)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ต่อ)	16) กฎกระทรวง การจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2565) (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบรายงานผลการดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับเทคนิค ระดับเทคนิคขั้นสูง และระดับวิชาชีพ (พ.ศ. 2565) (2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การฝึกอบรมหรือการพัฒนาความรู้ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิค ระดับเทคนิคขั้นสูง และระดับวิชาชีพ เกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานเพิ่มเติม (พ.ศ. 2565) (3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักสูตรการฝึกอบรม คุณสมบัติวิทยากร และการดำเนินการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ในการทำงานระดับวิชาชีพและหลักเกณฑ์การประเมิน (พ.ศ. 2566) 17) กฎกระทรวง การขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (พ.ศ. 2564) 18) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานเกี่ยวกับระบบการจัดการด้านความปลอดภัย (พ.ศ. 2565) 19) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน (พ.ศ. 2546) 20) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการจัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2565) 21) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการจัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2566) 22) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2565) 23) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง สัญลักษณ์เตือนอันตรายเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และข้อความสิทธิและหน้าที่ของนายจ้างและลูกจ้าง (พ.ศ. 2554) 24) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (พ.ศ. 2554)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
12. ประเมินความเสี่ยงและแผนฉุกเฉิน	1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด
13. การใช้ประโยชน์ที่ดิน	1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม 2) ประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก เรื่อง แผนผังการใช้ประโยชน์ในที่ดิน และแผนผังการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภค เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2562

ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

บทที่ 2
รายละเอียดโครงการ

2.1 บทนำ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการครั้งนี้มี 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) รวมถึงไม่ทำให้ขอบเขตของพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมแต่อย่างใด สำหรับข้อมูลเปรียบเทียบรายละเอียดของโครงการตามรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฉบับล่าสุด สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 2.1-1

ตารางที่ 2.1-1

การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
1. ที่ตั้งโครงการ การใช้ประโยชน์ที่ดินและผังองค์ประกอบโครงการ	โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อ.เมือง จ.ระยอง มีพื้นที่โดยรวมประมาณ 180 ไร่ แบ่งการใช้ประโยชน์ออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ **1) พื้นที่ที่จัดสรรให้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ** มีขนาดพื้นที่ 40.0 ไร่ (ร้อยละ 100.0) แบ่งเป็น 2 โครงการ (1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) 5.0 ไร่ (ร้อยละ 12.5) (2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด 35.0 ไร่ (ร้อยละ 87.5) **2) พื้นที่ที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการ** มีขนาดพื้นที่ 140.0 ไร่ (ร้อยละ 100.0) มีสัดส่วนสำหรับดำเนินกิจกรรมต่างๆ ดังนี้ (1) พื้นที่ส่วนการผลิต 22.25 ไร่ (ร้อยละ 15.89) (2) พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต 45.81 ไร่ (ร้อยละ 32.72) (3) พื้นที่เก็บพักถ่านหิน 18.31 ไร่ (ร้อยละ 13.08) (4) พื้นที่ว่างและถนน 44.39 ไร่ (ร้อยละ 31.71) (5) พื้นที่สีเขียว 9.24 ไร่ (ร้อยละ 6.60) การคำนวณสัดส่วนที่ว่างภายในพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ (180 ไร่) อ้างอิงตามนิยามของประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม พบว่ามีพื้นที่ว่างร้อยละ 49.39 ส่วนการคำนวณสัดส่วนที่ว่างเทียบกับพื้นที่ที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการ (140 ไร่) พบว่ามีที่ว่างร้อยละ 63.82 ซึ่งมีความสอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยฉบับดังกล่าวที่กำหนดให้มีที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่โครงการ	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
2. กำลังการผลิตไฟฟ้าและหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าของโครงการ	โครงการมีหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังมีการใช้งานอยู่ลดลงจาก 11 เป็น 9 ชุด แต่มีการเปิดดำเนินงานในสภาวะปกติ จำนวน 8 ชุด และหน่วยผลิตไฟฟ้าอีก 1 ชุด จะใช้เป็นชุดสำรอง โดยแบ่งหน่วยผลิตตามการใช้เชื้อเพลิงเป็น 2 ส่วน ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง หรือ Combustion Turbine Generator; CTG จำนวน 6 ชุด โดยที่ CTG จำนวน 4 ชุด ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ในขณะที่ CTG จำนวน 2 ชุด ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed หรือ CFB & STG ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 3 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 360 เมกะวัตต์ ซึ่ง CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ในขณะที่ CFB & STG 3 ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) นอกจากนี้ มีแผนจะติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็กจำนวน 5 ชุด ทดแทนการทำงาน Pressure Control Valve ชุดเดิมเพื่อลดความดันไอน้ำที่ผลิตได้ก่อนนำไปผสมน้ำบางส่วนเพื่อปรับลดอุณหภูมิให้มีความเหมาะสมก่อนจำหน่ายให้ลูกค้าต่อไป ซึ่งเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพหรือลดการสูญเสียพลังงานของระบบไอน้ำเดิมโดยแปลงพลังงานไอน้ำที่เคยสูญเสียไปโดยเปล่าประโยชน์จากการลดความดันด้วย Pressure Control Valve มาเป็นการผลิตไฟฟ้าทดแทน ซึ่งทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) ลดลงจาก 647 เหลือ 499 เมกะวัตต์ หรือลดลง 148 เมกะวัตต์ (ผังหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าและสถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการอ้างถึงรูปที่ 1.1-3 และอ้างถึงตารางที่ 1.1-3 ในบทที่ 1)	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	- กำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 499 เมกะวัตต์ ไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม สำหรับผังหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าของโครงการเปรียบเทียบก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในแต่ละระยะการพัฒนาย่อย แสดงดังภาคผนวก ง
3. เชื้อเพลิง	โครงการมีการใช้เชื้อเพลิงหลัก 2 ชนิด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ (ใช้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซหรือ Combustion Turbine Generator; CTG) และถ่านหินบิทูมินัส (ใช้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบซีเอฟบีหรือ Circulating Fluidized Bed; CFB) นอกจากนี้ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบซีเอฟบีมีทางเลือกที่สามารถใช้ชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) เป็นเชื้อเพลิงเสริมเพื่อผสมกับถ่านหินในบางช่วงที่มีความเหมาะสมในด้านเศรษฐศาสตร์ สำหรับการใช้เชื้อเพลิงในแต่ละชนิดมีรายละเอียดดังนี้ **1) ก๊าซธรรมชาติ** โครงการรับก๊าซธรรมชาติผ่านระบบท่อลำเลียงขนาด 16 นิ้ว ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่เชื่อมต่อกับสถานีควบคุมแรงดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station; MRS) ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการก่อนลำเลียงก๊าซธรรมชาติด้วยระบบท่อลำเลียงไปใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักที่หน่วยผลิตไฟฟ้าต่างๆ ของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ ซึ่งโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมสูงสุด 203 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (โครงการมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัทโกลว์พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ 63	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
3. เชื้อเพลิง (ต่อ)	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติประมาณ 60 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติประมาณ 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน) **2) ถ่านหินบิทูมินัส** โครงการมีความต้องการใช้ถ่านหินบิทูมินัส 3,200 ตันต่อวัน หรือ 1,120,000 ตันต่อปี (มีแผนการผลิตประมาณ 350 วันต่อปี) อีกทั้งโครงการปัจจุบันกำหนดมาตรการรับถ่านหินบิทูมินัสที่มีองค์ประกอบของซัลเฟอร์ไม่เกินร้อยละ 1 โดยรับมาจากแหล่งถ่านหินที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ เช่น อินโดนีเซีย ออสเตรเลีย เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมาโครงการให้ความสำคัญกับแหล่งถ่านหินจากประเทศอินโดนีเซียเป็นลำดับแรกเนื่องจากพิจารณาความเหมาะสมระยะทางการขนส่งและคุณภาพถ่านหินที่ต้องการ โดยมีการขนส่งถ่านหินด้วยเรือขนาด 30,000 – 59,000 ตันต่อเที่ยว ประมาณ 19 เที่ยวต่อปี ซึ่งเข้าเทียบท่าบริเวณท่าเรือ “โครงการท่าเรือขนถ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้า” ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด หลังจากนั้นมีการใช้ระบบสายพานลำเลียงถ่านหินที่เป็นระบบปิดลำเลียงถ่านหินจากท่าเรือเพื่อไปเก็บไว้ที่พื้นที่กองถ่านหิน 2 ส่วน ได้แก่ ลานกองถ่านหินที่ไม่มีหลังคาปกคลุมที่สามารถเก็บพักถ่านหินได้ 180,000 ตัน และพื้นที่เก็บพักถ่านหินที่มีหลังปกคลุมที่สามารถเก็บพักถ่านหินได้ 50,000 ตัน ดังนั้น พื้นที่ลานกองถ่านหินของโครงการสามารถเก็บพักถ่านหินได้โดยรวม 230,000 ตัน หรือสามารถเก็บพักถ่านหินไว้ใช้สำหรับโครงการได้ประมาณ 71 วัน **3) ชีวมวล** มีการเพิ่มทางเลือกการใช้เชื้อเพลิงของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีทั้ง 3 ชุด กล่าวคือ โดยปกติมีการใช้ถ่านหินบิทูมินัสเป็นเชื้อเพลิงเพียงอย่างเดียว อย่างไรก็ตาม บางช่วงที่ราคาเชื้อเพลิงชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มีความเหมาะสมก็จะมีการนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาเป็นเชื้อเพลิงเสริมเพื่อผสมกับเชื้อเพลิงถ่านหินบิทูมินัสในสัดส่วนสูงสุดไม่เกินร้อยละ 20 ของค่าความร้อนทั้งหมด เพื่อส่งเสริมการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ในบางช่วง ทั้งนี้กรณีที่มีการใช้ชีวมวลหรือชิ้นไม้สับเป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีทั้ง 3 ชุด ทำให้มีความต้องการใช้ชิ้นไม้สับสูงสุดโดยรวม 1,050 ตันต่อวัน โดยที่โครงการกำหนดให้รับเชื้อเพลิงชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาจากบริษัทผู้จำหน่ายภายในประเทศที่ได้รับการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและขนส่งเข้าพื้นที่โครงการด้วยรถบรรทุกขนาด 20 ตัน ก่อนนำมาเก็บพักไว้ที่ลานเก็บพักถ่านหินที่มีหลังคาปกคลุม โดยมีการจัดเตรียมพื้นที่ส่วนหนึ่งไว้เก็บพักเชื้อเพลิงชิ้นไม้สับประมาณ 400 ตารางเมตร ซึ่งพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้ข้างต้นสามารถสำรองเชื้อเพลิงชีวมวล		

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
3. เชื้อเพลิง (ต่อ)	(ชิ้นไม้สับ) ได้โดยรวมประมาณ 400 ตัน โดยกำหนดให้พื้นที่ดังกล่าวมีหลังคาปกคลุมเพื่อป้องกันน้ำฝนชะล้างและกำหนดให้มีระบบฉีดพ่นน้ำเพื่อควบคุมฝุ่นละอองและเพื่อระงับเหตุฉุกเฉิน นอกจากนี้ โครงการมีการจัดเตรียมที่จอดรถขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวลบริเวณใกล้กับบ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่อยู่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ และจัดเตรียมพื้นที่ลานกองเชื้อเพลิงชีวมวลให้สามารถรองรับการเทเชื้อเพลิงชีวมวลจากรถบรรทุกได้พร้อมกันไม่น้อยกว่า 3 คัน ในครั้งเดียว เพื่อลดเวลาการจอดรอของรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลที่จะเข้าสู่พื้นที่โครงการ นอกจากนี้ กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่โครงการต้องปิดคลุมด้วยผ้าใบอย่างมิดชิด หากเชื้อเพลิงชีวมวลมีการตกหล่นบนผิวจราจรที่ใช้ขนส่งจะต้องให้ผู้จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลรับผิดชอบทำความสะอาดโดยห้ามกองชีวมวลที่ตกหล่นไว้บริเวณไหล่ของถนน มีการจัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนออกจากพื้นที่โครงการ และกำหนดให้มีการจัดเก็บข้อมูลของแหล่งที่มาของชิ้นไม้สับทุกล็อตที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมในพื้นที่โครงการ		
4. สารเคมี	โครงการมีการใช้สารเคมีในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้และระบบควบคุมมลสารทางอากาศ มีรายละเอียดดังนี้ 1) สารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรต์ 541 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 0.01) (ใช้ปรับปรุงน้ำทะเลก่อนนำไปหล่อเย็น) 2) สารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรต์ 824 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 10) (ใช้ปรับปรุงน้ำทะเลก่อนนำไปหล่อเย็น) 3) สารละลายแอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ 1,020.3 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 25-27) (ปรับปรุงคุณภาพน้ำในระบบผลิตไอน้ำ) 4) สารละลายคาร์โบไฮดราไซด์ 45.3 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 5-10) (ปรับปรุงคุณภาพน้ำในระบบผลิตไอน้ำ) 5) หินปูน 37,472 ตันต่อปี (ใช้ในระบบบำบัดมลทางอากาศโดยกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากการใช้เชื้อเพลิงถ่านหิน) 6) แอมโมเนียแอนไฮดรัส 1,673 ตันต่อปี (ใช้ในระบบบำบัดมลทางอากาศโดยกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบซีเอฟบี)	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
4. สารเคมี (ต่อ)	7) ไตรโซเดียมฟอสเฟต 0.21 ตันต่อปี (ปรับปรุงคุณภาพน้ำในระบบผลิตไอน้ำ) 8) สารละลายอลูมิเนียมคลอโรไฮเดรต 227 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 50) (ใช้ในระบบผลิตน้ำใส) 9) สารช่วยรวมตะกอน 9.2 ตันต่อปี (มีโพลีอะคริลาไมด์เป็นองค์ประกอบ) (ใช้ในระบบผลิตน้ำใส) 10) สารควบคุมจุลชีพ 4.7 ตันต่อปี (มี 2,2-ไดโบรโม-3-ไนทริโล โพรพิโอนาไมด์ เป็นองค์ประกอบ) (ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 11) สารป้องกันการเกิดตะกรัน 23.5 ตันต่อปี (มีสารโพลีออสฟอสเฟตเป็นองค์ประกอบ) (ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 12) สารละลายกรดซัลฟูริก 563 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 98) (ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 13) สารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์ 563 ตันต่อปี (ความเข้มข้นร้อยละ 50) (ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)		
5. ผลิตภัณฑ์	โครงการมีการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าส่วนหนึ่งให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และมีการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำอีกส่วนหนึ่งให้กับโรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุดหรือพื้นที่ใกล้เคียง นอกจากนี้ มีการจำหน่ายน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อให้กับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์และโรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุดหรือพื้นที่ใกล้เคียงมีรายละเอียดดังนี้ **1) กระแสไฟฟ้า** โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 499 เมกะวัตต์ และมีกำลังไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) ที่มีการจำหน่าย 474 เมกะวัตต์ โดยมีข้อตกลงเพื่อส่งไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับ กฟผ. 194 ส่วนที่เหลือจำหน่ายให้กับโรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุดหรือพื้นที่ใกล้เคียงประมาณ 280 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
5. ผลิตภัณฑ์ (ต่อ)	**2) ไอน้ำ** โครงการมีปริมาณไอน้ำที่สามารถจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่มาบตาพุดโดยรวม 554 ตันต่อชั่วโมง แบ่งเป็น 2 ส่วน มีรายละเอียดดังนี้ (1) ไอน้ำแรงดันสูง 310 ตันต่อชั่วโมง (2) ไอน้ำแรงดันปานกลาง 244 ตันต่อชั่วโมง **3) น้ำใส** โครงการมีการติดตั้งระบบผลิตน้ำใส จำนวน 3 ชุด ที่มีกำลังการผลิตน้ำใสโดยรวม 36,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มีความต้องการใช้น้ำใสจากกิจกรรมของโครงการรวมถึงกลุ่มโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุดโดยรวม 16,493.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (โครงการมีการใช้น้ำใส 13,774 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และส่งให้โครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทโกลว์และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุด 2,719.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน) ซึ่งยังคงสามารถผลิตและจำหน่ายน้ำใสให้กับลูกค้าที่ต้องการได้อีก 19,506.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน **4) น้ำปราศจากแร่ธาตุ** โครงการมีการติดตั้งระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 4 ชุด ที่มีกำลังการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 16,320 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยที่ปัจจุบันมีความต้องการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุจากกิจกรรมของโครงการรวมถึงกลุ่มโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุดโดยรวม 11,713 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (โครงการมีการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุ 3,226 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และส่งให้โครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทโกลว์และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุด 8,487 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน) ซึ่งยังคงมีความสามารถผลิตและจำหน่ายน้ำปราศจากแร่ธาตุให้กับลูกค้าที่ต้องการได้อีก 4,607 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน		
6. ระบบระบายความร้อนหรือระบบน้ำหล่อเย็น	โครงการมีการติดตั้งสถานีสูบน้ำทะเลภายในพื้นที่โครงการเพื่อนำน้ำทะเลมาใช้ในการหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงทั้ง 3 ชุด ซึ่งเป็นระบบน้ำหล่อเย็นที่ใช้น้ำทะเลแบบใช้ครั้งเดียว (Once-Through Cooling Water System) โดยที่โครงการปัจจุบันมีความต้องการใช้น้ำทะเลในการหล่อเย็นโดยรวม 27.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที นอกจากนี้ เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการและมีการใช้สถานีสูบน้ำทะเลร่วมกับโครงการเพื่อนำไปใช้หล่อเย็นเครื่องจักร จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ.2555 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ.2554 ทำให้ปัจจุบันมีความต้องการใช้น้ำทะเลจากสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการโดยรวม 77.96 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
7. ระบบคมนาคม	**1) การขนส่งทางบก** ปริมาณรถขนส่งที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการในภาพรวม 169 คันต่อวัน มีรายละเอียดดังนี้ * รถขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล 53 คันต่อวัน * รถขนส่งสารเคมี 17 คันต่อวัน * รถขนส่งมูลฝอยและกากอุตสาหกรรม 17 คันต่อวัน * การเดินทางของพนักงาน 82 คันต่อวัน **2) การขนส่งทางน้ำ** มีการขนส่งถ่านหินที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการผ่านทางเรือขนส่งจากต่างประเทศเข้าท่าเทียบเรือและระบบสายพานลำเลียงที่เป็นระบบปิดจากท่าเทียบเรือมายังพื้นที่ของโครงการ (ท่าเทียบเรือและระบบสายพายลำเลียงถ่านหินจากท่าเทียบเรือมายังพื้นที่โครงการอยู่ในความรับผิดชอบของ “โครงการท่าเรือขนถ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้า” ที่ดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งมีปริมาณการขนส่งถ่านหินด้วยเรือ จำนวน 19 เที่ยวต่อปี	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	**ผลกระทบไม่แตกต่างจากเดิม**
8. ระบบระบายน้ำ	ปัจจุบันมีการก่อสร้างและติดตั้งระบบระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ ซึ่งระบบระบายน้ำฝนที่เป็นระบบที่แยกออกจากระบบระบายน้ำทิ้ง อีกทั้งแบ่งระบบระบายน้ำฝนออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนของพื้นที่ที่มีโอกาสปนเปื้อน และระบบระบายน้ำฝนของพื้นที่ที่ไม่มีโอกาสปนเปื้อน มีรายละเอียดดังนี้ **1) ระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน** พื้นที่หรือกิจกรรมของโครงการที่มีโอกาสทำให้น้ำฝนปนเปื้อนประกอบด้วยพื้นที่ 3 ส่วน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า พื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และพื้นที่ลานกองถ่านหิน สำหรับพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจะมีการติดตั้งระบบระบายน้ำฝนโดยรอบเพื่อรวบรวมน้ำฝนที่อาจจะปนเปื้อนเข้าถังแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำฝนที่ผ่านการบำบัดเข้าระบบระบายน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนของโครงการและระบายออกสู่ภายนอกต่อไป ส่วนพื้นที่ลานกองถ่านหินที่ไม่มีหลังคาปกคลุมจะมีการติดตั้งระบบระบายน้ำฝนโดยรอบเพื่อรวบรวมน้ำฝนเข้าบ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหินก่อนหมุนเวียนมาฉีดพรมพื้นที่ลานกองถ่านหินต่อไป **2) ระบบระบายน้ำฝนที่ไม่มีโอกาสปนเปื้อน** พื้นที่ที่ไม่มีโอกาสทำให้น้ำฝนปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกบริเวณหลังคาอาคารต่างๆ รวมถึงพื้นที่ส่วนการผลิตและระบบสาธารณูปโภคที่ไม่มีกิจกรรมที่อาจก่อให้น้ำฝนมีการปนเปื้อน โดยมีการก่อสร้างและติดตั้งรางระบายน้ำฝนที่เป็นรางคอนกรีตเสริมเหล็กคอนกรีตรอบพื้นที่อาคารต่างๆ รวมถึงบริเวณถนนภายในพื้นที่ของโครงการเพื่อรวบรวมน้ำฝนที่เกิดขึ้นบางส่วนเข้ารางระบายน้ำและระบายลงคลองระบายน้ำยาว 500 เมตร ที่อยู่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการเพื่อระบายน้ำฝนลงแหล่งน้ำทะเลต่อไป อีกทั้งมีการระบายน้ำฝนจากพื้นที่บางส่วนลงรางระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดที่อยู่ด้านทิศเหนือของพื้นที่โครงการก่อนระบายน้ำฝนลงทะเลต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
9. ระบบน้ำใช้	โครงการมีแหล่งน้ำใช้ 2 ส่วนหลัก ได้แก่ การติดตั้งสถานีสูบน้ำทะเลภายในพื้นที่โครงการเพื่อนำน้ำทะเลมาใช้ในระบบน้ำหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้า และมีการจ่ายน้ำทะเลให้กับโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการอีกบางส่วน และรับน้ำดิบมาจากนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำมาใช้ในกิจกรรมของโครงการและมีการจำหน่ายน้ำใช้อีกส่วนหนึ่งให้กับโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทโกลว์และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุด มีรายละเอียดดังนี้ **1) แหล่งน้ำทะเลและปริมาณการใช้น้ำทะเล** โครงการมีการติดตั้งสถานีสูบน้ำทะเลภายในพื้นที่โครงการเพื่อนำน้ำทะเลมาใช้ในการหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าซึ่งเป็นระบบน้ำหล่อเย็นที่ใช้น้ำทะเลแบบใช้ครั้งเดียว (Once-Through Cooling Water System) โดยที่โครงการมีความต้องการใช้น้ำทะเลในการหล่อเย็นโดยรวม 27.73 ลบ.ม./วินาที (2,395,872 ลบ.ม./วัน) นอกจากนี้ ยังมีโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)) ซึ่งมีการใช้สถานีสูบน้ำทะเลร่วมกับโครงการเพื่อนำไปใช้หล่อเย็นเครื่องจักร 41.9 และ 8.33 ลบ.ม./วินาที ตามลำดับ (3,620,160 และ 719,712 ลบ.ม./วัน ตามลำดับ) ดังนั้น ทำให้ปัจจุบันมีความต้องการใช้น้ำทะเลจากสถานีสูบน้ำทะเลในภาพรวม 77.96 ลบ.ม./วินาที (6,735,744 ลบ.ม./วัน) **2) แหล่งน้ำใช้และปริมาณน้ำใช้ของโครงการ** ปัจจุบันรับน้ำดิบและน้ำประปามาจากนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด กล่าวคือ โครงการรับน้ำประปาเพื่อนำมาใช้กับอาคารสำนักงานของโครงการ ในขณะน้ำดิบส่วนหนึ่งที่รับมาจากนิคมฯ จะถูกจำหน่ายให้กับโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและมีการนำน้ำดิบอีกส่วนหนึ่งเข้าระบบผลิตน้ำใสเพื่อปรับปรุงคุณภาพเป็นน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมของโครงการบางส่วนและมีการส่งให้โครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของบริษัทในเครือที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุด ทั้งนี้โครงการรับน้ำใช้มาจากนิคมฯ โดยรวม 16,571.5 ลบ.ม./วัน แบ่งเป็นน้ำประปา 38 ลบ.ม./วัน และน้ำดิบ 16,533.5 ลบ.ม./วัน นอกจากนี้ โครงการสามารถหมุนเวียนน้ำทิ้งจากส่วนต่างๆ กลับมาใช้ใหม่ภายในพื้นที่โครงการและส่งให้กับโครงการโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์โดยรวม 25,303 ลบ.ม./วัน และสามารถหมุนเวียนน้ำที่ระบายจากระบบผลิตไอน้ำจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์เข้าถังน้ำดิบเพื่อนำไปผลิตน้ำใสก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้อีก 1,594 ลบ.ม./วัน ดังนั้น โครงการจึงมีความต้องการใช้น้ำจากทุกแหล่งโดยรวม 43,468.5 ลบ.ม./วัน แบ่งการใช้น้ำในแต่ละกิจกรรมดังนี้	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	- แหล่งน้ำใช้และปริมาณการใช้น้ำในภาพรวมไม่แตกต่างไปจากเดิม สำหรับผังสมดุลน้ำใช้เปรียบเทียบก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในแต่ละการพัฒนาย่อย แสดงดังภาคผนวก จ

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
9. ระบบน้ำใช้ (ต่อ)	**(1) น้ำใช้ภายในกิจกรรมโครงการ 17,070 ลบ.ม./วัน** * น้ำใช้สำหรับอาคารสำนักงาน 38 ลบ.ม./วัน (รับน้ำประปามาจากนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) * น้ำใช้สำหรับฉีดพ่นลานกองถ่านหิน 750 ลบ.ม./วัน (นำน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำทิ้งจากการล้างพื้นและน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่) * น้ำใช้หล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักร 739 ลบ.ม./วัน (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ และนำมาปรับปรุงคุณภาพให้เป็นน้ำใสก่อนนำมาใช้ในส่วนนี้) * น้ำดักจับไอน้ำและลดอุณหภูมิน้ำทิ้งจาก 511 ลบ.ม./วัน จากระบบผลิตไอน้ำ (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ เพื่อนำมาใช้ในส่วนนี้) * น้ำใช้ระบบ Water Injection 476 ลบ.ม./วัน เพื่อลด NOx ที่เกิดจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ และนำมาปรับปรุงคุณภาพให้เป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนนำมาใช้ในส่วนนี้) * น้ำเติมชดเชยในระบบผลิตไอน้ำ 13,608 ลบ.ม./วัน (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ และนำมาปรับปรุงคุณภาพเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงรับน้ำคอนเดนเสทที่เกิดจากการใช้ไอน้ำของลูกค้ากลับมาใช้ใหม่) * น้ำใช้ที่ระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 1,119 ลบ.ม./วัน (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ และนำมาปรับปรุงคุณภาพเป็นน้ำอาร์โอ) * น้ำใช้ฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 182 ลบ.ม./วัน (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ และนำมาปรับปรุงคุณภาพเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุ) * น้ำใช้ปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท 188 ลบ.ม./วัน (รับน้ำคอนเดนเสทที่เกิดจากการใช้ไอน้ำของลูกค้ากลับมาใช้ใหม่) * น้ำล้างทำความสะอาดพื้นและอุปกรณ์ 21 ลบ.ม./วัน (รับน้ำดิบมาจากนิคมฯ และนำมาปรับปรุงคุณภาพให้เป็นน้ำใสก่อนนำมาใช้ในส่วนนี้) **(2) ปริมาณน้ำที่จำหน่ายให้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือและโครงการอื่น 25,836.5 ลบ.ม./วัน** * จำหน่ายน้ำดิบให้กับ 1,123 ลบ.ม./วัน กลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ * จำหน่ายน้ำใสให้กับ 2,719.5 ลบ.ม./วัน กลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือและโรงงานอื่นๆ * จำหน่ายน้ำปราศจากแร่ธาตุให้กับ 8,487 ลบ.ม./วัน กลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือและโรงงานอื่นๆ * จำหน่ายน้ำคอนเดนเสทให้กับ 13,507 ลบ.ม./วัน กลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ		

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
9. ระบบน้ำใช้ (ต่อ)	3) **ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้** **(1) ระบบผลิตน้ำใส** ปัจจุบันมีการติดตั้งระบบผลิตน้ำใสจำนวน 3 ชุด ที่มีกำลังการผลิตชุดละ 14,400 14,400 และ 7,200 ลบ.ม./วัน หรือมีกำลังการผลิตรวม 36,000 ลบ.ม./วัน ในขณะที่ปัจจุบันโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของบริษัทในเครือรวมถึงโรงงานในพื้นที่มาบตาพุดมีความต้องการใช้น้ำใสจากระบบผลิตน้ำใสของโครงการโดยรวม 16,493.5 ลบ.ม./วัน **(2) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ** มีการติดตั้งระบบระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน4 ชุด ที่มีกำลังการผลิตชุดละ 2,880 5,040 6,720 และ 1,680 ลบ.ม./วัน หรือมีกำลังการผลิตรวม 16,320 ลบ.ม./วัน ในขณะที่ปัจจุบันโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของบริษัทในเครือรวมถึงโรงงานในพื้นที่มาบตาพุดมีความต้องการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการโดยรวม 11,713 ลบ.ม./วัน **(3) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท** ปัจจุบันมีการติดตั้งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทที่มีกำลังการผลิตรวม 13,440 ลบ.ม./วัน		
10. น้ำเสียและน้ำทิ้ง	น้ำเสีย/น้ำทิ้งที่เกิดจากการดำเนินโครงการแบ่งเป็น 2 ส่วน ได้แก่ น้ำทิ้งที่เกิดจากการใช้น้ำใส/น้ำดิบ (น้ำจืด) และน้ำทิ้งที่เกิดจากการนำน้ำทะเลมาใช้หล่อเย็น มีรายละเอียดดังนี้ 1) **น้ำเสีย/น้ำทิ้งที่เกิดจากการใช้น้ำประปา/น้ำดิบ (น้ำจืด)** * น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน 38 ลบ.ม./วัน * น้ำชะจากลานกองถ่านหิน 562 ลบ.ม./วัน * น้ำทิ้งจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักร 739 ลบ.ม./วัน * น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 1,119 ลบ.ม./วัน * น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 182 ลบ.ม./วัน * น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท 188 ลบ.ม./วัน * น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ 806 ลบ.ม./วัน * น้ำทิ้งจากการล้างทำความสะอาดอุปกรณ์ 21 ลบ.ม./วัน 2) **น้ำทิ้งที่เกิดจากการนำน้ำทะเลมาใช้หล่อเย็น** ระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นจากโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่ระบายลงคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการก่อนระบายลงทะเลรวม 77.96 ลบ.ม./วินาที * น้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ 27.73 ลบ.ม./วินาที * น้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด 41.90 ลบ.ม./วินาที * น้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) 8.33 ลบ.ม./วินาที	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
11. มลสารทางอากาศ	โครงการมีแผนจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU จำนวน 3 ชุด ที่เคยทำงานร่วมกับหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี ชุดที่ 1 และ 2 โดยเป็นการยกเลิกหรือตัดระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU จำนวน 2 ชุด (CTG HRU 1A & 1B) ส่วน CTG HRU 2A & 2B ถูกใช้งานต่อไปอีกประมาณ 15 ปี โดยมีการทำงาน 1 ชุด และสำรอง 1 ชุด ดังนั้นทำให้มีปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังมีการใช้งานอยู่ลดลงจาก 11 เป็น 9 ปล่อง แต่มีการเปิดดำเนินงานในสภาวะปกติ จำนวน 8 ปล่อง (หน่วยผลิตไฟฟ้าอีก 1 ชุด จะใช้เป็นชุดสำรอง) ประกอบด้วย ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 5 ปล่อง และปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้า จำนวน 3 ปล่อง ซึ่งทำให้อัตราการระบายมลสารทางอากาศลดลงส่วนหนึ่งจากการหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU จำนวน 3 ชุด ตามที่กล่าวแล้วข้างต้น นอกจากนี้ โครงการมีการแนวคิดที่จะเพิ่มการใช้แอมโมเนียแอนไฮดรัสและหินปูนที่ในระบบบำบัดมลสารทางอากาศที่เกิดจากหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการเพื่อปรับลดค่าควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่เกิดจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี ทั้งนี้เพื่อนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือเพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) อีก 2 โครงการที่ตั้งอยู่ติดกับพื้นที่โครงการด้านทิศเหนือ ได้แก่ “โครงการพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม” ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง” ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 ทั้งนี้มีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) ในภาพรวมของโครงการแบ่งเป็น 2 ระยะ มีรายละเอียดดังนี้ 1) **ระยะที่ 1 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ** (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) จะมีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) ในภาพรวมเท่ากับ 136.34 , 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที มีรายละเอียดดังนี้ **(1) ปล่อง CTG HRSG 1** * NO_x ≤ 111 ppm และ ≤ 10.33 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s	โครงการยังคงมีแผนจะหยุดเดินระบบหน่วยผลิตไฟฟ้าบางหน่วย รวมถึงจะเพิ่มการใช้แอมโมเนียแอนไฮดรัสและหินปูนที่ใช้ในระบบบำบัดมลสารทางอากาศที่เกิดจากหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการเพื่อปรับลดค่าควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่เกิดจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี ทั้งนี้เพื่อนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือเพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) อีก 2 โครงการที่ตั้งอยู่ติดกับพื้นที่โครงการด้านทิศเหนือ ได้แก่ “โครงการพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม” ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง” ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ เป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย และระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย ในขณะที่ระยะที่ 2 หรือเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ ไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ทั้งนี้มีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) ในภาพรวมของโครงการที่แบ่งตามระยะการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ มีรายละเอียดดังนี้ 1) **ระยะที่ 1.1** ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย จะมีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) เท่ากับ 147.75 , 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ มีรายละเอียดดังนี้ **(1) ปล่อง CTG HRSG 1** * NO_x ≤ 111 ppm และ ≤ 10.33 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s	การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ เป็นการขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน (รายละเอียดแสดงดังหัวข้อที่ 2.2) โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวแล้วจะไม่ส่งให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
11. มลสารทางอากาศ (ต่อ)	(2) ปล่อง CTG HRSG 2 * NO_x ≤ 118 ppm และ ≤ 10.31 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.23 g/s (3) ปล่อง CFB & STG 1 * NO_x ≤ 96 ppm และ ≤ 27.62 g/s * SO_2 ≤ 175 ppm และ ≤ 70.04 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s (4) ปล่อง CTG HRU 2A * NO_x ≤ 104 ppm และ ≤ 10.27 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s (5) ปล่อง CTG HRU 2B) (ระบบสำรอง) * NO_x < 101 ppm และ < 10.26 g/s * SO_2 < 0.95 ppm และ < 0.13 g/s * TSP < 5 mg/m^3 และ < 0.27 g/s (6) ปล่อง CFB & STG 2 * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 72.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s (7) ปล่อง CTG HRSG 3 * NO_x ≤ 105 ppm และ ≤ 10.02 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s (8) ปล่อง CTG HRSG 4 * NO_x ≤ 103 ppm และ ≤ 10.25 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s (9) ปล่อง CFB & STG 3 * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 68.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s	(2) ปล่อง CTG HRSG 2 * NO_x ≤ 118 ppm และ ≤ 10.31 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.23 g/s (3) ปล่อง CFB & STG 1 * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 179 ppm และ ≤ 71.64 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s (4) ปล่อง CTG HRU 2A * NO_x ≤ 104 ppm และ ≤ 10.27 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s (5) ปล่อง CTG HRU 2B * NO_x ≤ 101 ppm และ < 10.26 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ < 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ < 0.27 g/s (6) ปล่อง CFB & STG 2 * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 72.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s (7) ปล่อง CTG HRSG 3 * NO_x ≤ 105 ppm และ ≤ 10.02 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s (8) ปล่อง CTG HRSG 4 * NO_x ≤ 103 ppm และ ≤ 10.25 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s (9) ปล่อง CFB & STG 3 * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 170 ppm และ ≤ 68.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s	เดิมเมื่อโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์มีการพัฒนาระยะที่ 1 แล้ว โครงการจะใช้หน่วยผลิตหรือปล่องระบาย CTG HRU 2B เป็นระบบสำรอง อย่างไรก็ตาม เมื่อมีการปรับระยะการพัฒนาใหม่ในระยะที่ 1.1 ซึ่งมีการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อนจำนวน 2 หน่วย โครงการจะยังเดินระบบหน่วยผลิตหรือปล่องระบาย CTG HRU 2B ไปก่อนจนถึงระยะที่ 1.2 ซึ่งมีการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย โครงการจึงจะใช้ระบบหน่วยผลิตหรือปล่องระบาย CTG HRU 2B เป็นระบบสำรองเช่นเดิม

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
11. มลสารทางอากาศ (ต่อ)		**2) ระยะที่ 1.2** ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย จะมีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) เท่ากับ 137.49 , 211.99 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ มีรายละเอียดดังนี้ **(1) ปล่อง CTG HRSG 1** * NO_x ≤ 111 ppm และ ≤ 10.33 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(2) ปล่อง CTG HRSG 2** * NO_x ≤ 118 ppm และ ≤ 10.31 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.23 g/s **(3) ปล่อง CFB & STG 1** * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 178 ppm และ ≤ 71.24 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s **(4) ปล่อง CTG HRU 2A** * NO_x ≤ 104 ppm และ ≤ 10.27 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s **(5) ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)** * NO_x < 101 ppm และ < 10.26 g/s * SO_2 < 0.95 ppm และ < 0.13 g/s * TSP < 5 mg/m^3 และ < 0.27 g/s **(6) ปล่อง CFB & STG 2** * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 72.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s **(7) ปล่อง CTG HRSG 3** * NO_x ≤ 105 ppm และ ≤ 10.02 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(8) ปล่อง CTG HRSG 4** * NO_x ≤ 103 ppm และ ≤ 10.25 g/s	

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
11. มลสารทางอากาศ (ต่อ)		* SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s **(9) ปล่อง CFB & STG 3** * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 170 ppm และ ≤ 68.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s **3) ระยะที่ 1.3** ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย จะมีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) เท่ากับ 136.34 , 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ มีรายละเอียดดังนี้ **(1) ปล่อง CTG HRSG 1** * NO_x ≤ 111 ppm และ ≤ 10.33 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(2) ปล่อง CTG HRSG 2** * NO_x ≤ 118 ppm และ ≤ 10.31 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.23 g/s **(3) ปล่อง CFB & STG 1** * NO_x ≤ 96 ppm และ ≤ 27.62 g/s * SO_2 < 175 ppm และ < 70.04 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s **(4) ปล่อง CTG HRU 2A** * NO_x ≤ 104 ppm และ ≤ 10.27 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s **(5) ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)** * NO_x < 101 ppm และ < 10.26 g/s * SO_2 < 0.95 ppm และ < 0.13 g/s * TSP < 5 mg/m^3 และ < 0.27 g/s **(6) ปล่อง CFB & STG 2** * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 72.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s	เมื่อดำเนินการถึงระยะที่ 1.3 แล้ว การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศในภาพรวมไม่แตกต่างจากระยะที่ 1 เดิม

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
11. มลสารทางอากาศ (ต่อ)		**(7) ปล่อง CTG HRSG 3** * NO_x ≤ 105 ppm และ ≤ 10.02 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(8) ปล่อง CTG HRSG 4** * NO_x ≤ 103 ppm และ ≤ 10.25 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s **(9) ปล่อง CFB & STG 3** * NO_x ≤ 100 ppm และ ≤ 28.77 g/s * SO_2 ≤ 170 ppm และ ≤ 68.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s	
	2) **ระยะที่ 2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ** (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) จะมีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) เท่ากับ 120.21 , 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ มีรายละเอียดดังนี้ **(1) ปล่อง CTG HRSG 1** * NO_x ≤ 111 ppm และ ≤ 10.33 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(2) ปล่อง CTG HRSG 2** * NO_x ≤ 118 ppm และ ≤ 10.31 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.23 g/s **(3) ปล่อง CFB & STG 1** * NO_x ≤ 80 ppm และ ≤ 23.01 g/s * SO_2 ≤ 175 ppm และ ≤ 70.04 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s **(4) ปล่อง CTG HRU 2A** * NO_x ≤ 104 ppm และ ≤ 10.27 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s	**4) ระยะที่ 2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ** (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) จะมีการควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) เท่ากับ 120.21 , 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ มีรายละเอียดดังนี้ **(1) ปล่อง CTG HRSG 1** * NO_x ≤ 111 ppm และ ≤ 10.33 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(2) ปล่อง CTG HRSG 2** * NO_x ≤ 118 ppm และ ≤ 10.31 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.12 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.23 g/s **(3) ปล่อง CFB & STG 1** * NO_x < 80 ppm และ < 23.01 g/s * SO_2 < 175 ppm และ < 70.04 g/s * TSP < 55 mg/m^3 และ < 8.41 g/s **(4) ปล่อง CTG HRU 2A** * NO_x ≤ 104 ppm และ ≤ 10.27 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s	การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศไม่แตกต่างจากเดิม

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
11. มลสารทางอากาศ (ต่อ)	**(5) ปล่อง CTG HRU 2B) (ระบบสำรอง)** * NO_x < 101 ppm และ < 10.26 g/s * SO_2 < 0.95 ppm และ < 0.13 g/s * TSP < 5 mg/m^3 และ < 0.27 g/s **(6) ปล่อง CFB & STG 2** * NO_x ≤ 80 ppm และ ≤ 23.01 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 72.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s **(7) ปล่อง CTG HRSG 3** * NO_x ≤ 105 ppm และ ≤ 10.02 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(8) ปล่อง CTG HRSG 4** * NO_x ≤ 103 ppm และ ≤ 10.25 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s **(9) ปล่อง CFB & STG 3** * NO_x ≤ 80 ppm และ ≤ 23.01 g/s * SO_2 ≤ 180 ppm และ ≤ 68.06 g/s * TSP ≤ 55 mg/m^3 และ ≤ 8.41 g/s	**(5) ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)** * NO_x < 101 ppm และ < 10.26 g/s * SO_2 < 0.95 ppm และ < 0.13 g/s * TSP < 5 mg/m^3 และ < 0.27 g/s **(6) ปล่อง CFB & STG 2** * NO_x < 80 ppm และ < 23.01 g/s * SO_2 < 180 ppm และ < 72.06 g/s * TSP < 55 mg/m^3 และ < 8.41 g/s **(7) ปล่อง CTG HRSG 3** * NO_x ≤ 105 ppm และ ≤ 10.02 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.25 g/s **(8) ปล่อง CTG HRSG 4** * NO_x ≤ 103 ppm และ ≤ 10.25 g/s * SO_2 ≤ 0.95 ppm และ ≤ 0.13 g/s * TSP ≤ 5 mg/m^3 และ ≤ 0.26 g/s **(9) ปล่อง CFB & STG 3** * NO_x < 80 ppm และ < 23.01 g/s * SO_2 < 170 ppm และ < 68.06 g/s * TSP < 55 mg/m^3 และ < 8.41 g/s	
12. ระดับเสียง	แหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญของโครงการ ได้แก่ พัดลมเป่าอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงและระบบดักฝุ่นแบบถุงกรอง หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) และหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) ทั้งนี้โครงการมีมาตรการในการควบคุมระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญข้างต้นโดยการติดตั้งผนังล้อมรอบเครื่องจักรหรือ Encloser และกำหนดให้มีแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักรในเชิงป้องกัน นอกจากนี้ ปัจจุบันมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) เพื่อลดเสียงดังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเมื่อความดันในระบบไอน้ำสูงเกินค่ากำหนดและจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสม	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
13. การจัดการกากของเสีย	ของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการ มีรายละเอียดดังนี้ * มูลฝอยจากพนักงานและอาคารสำนักงาน 81.83 ตัน/ปี * เถ้าหนัก 16,000 ตัน/ปี * เถ้าเบา 110,000 ตัน/ปี * เรซินที่เสื่อมสภาพ 4.9 ตัน/ปี * กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย 40 ตัน/ปี * กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใส 1,005 ตัน/ปี * น้ำมันจากถังแยกน้ำมัน 20 ตัน/ปี * ถ่านกัมมันต์เสื่อมสภาพ 1 ตัน/ปี * ภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้แล้ว 20 ตัน/ปี * ฉนวนกันความร้อนเสื่อมสภาพ 3 ตัน/ปี * แบตเตอรี่ที่ใช้แล้ว 0.75 ตัน/ปี * แผงวงจรไฟฟ้าที่ใช้แล้ว 0.4 ตัน/ปี * แผ่นกรองน้ำที่เสื่อมสภาพ 8.1 ตัน/ปี * น้ำมันหล่อลื่นที่เสื่อมสภาพ 12 ตัน/ปี * แผ่นกรองอากาศที่เสื่อมสภาพ 3.8 ตัน/ปี * น้ำยาล้างเครื่องกังหันก๊าซเสื่อมสภาพ 94 ตัน/ปี * วัสดุปนเปื้อน 40 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-
14. ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย	โครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยทั้งภายในและนอกอาคารเพื่อให้ครอบคลุมกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเหตุฉุกเฉินได้ สำหรับการออกแบบและติดตั้งระบบอุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่ของโครงการอ้างอิงตามมาตรฐาน NFPA สำหรับอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยที่ถูกติดตั้งภายในพื้นที่ของโครงการ ประกอบด้วย * ตู้เก็บสายน้ำดับเพลิง จำนวน 26 ชุด * หัวจ่ายน้ำดับเพลิง จำนวน 52 ชุด ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงอัตโนมัติ จำนวน 51 ชุด * ถังดับเพลิง • ถังดับเพลิงแบบมือถือ จำนวน 91 ถัง • ถังดับเพลิงชนิด CO_2 จำนวน 93 ถัง • ถังดับเพลิงชนิดโฟม จำนวน 6 ถัง • เครื่องดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง จำนวน 5 ถัง • ถังดับเพลิงชนิดละอองน้ำยา จำนวน 320 ถัง	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.1-1 (ต่อ)

ประเด็น	รายละเอียดโครงการ		หมายเหตุ
	รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฉบับล่าสุด (ครั้งที่ 9) (พ.ศ. 2566)	ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 10)	
14. ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย (ต่อ)	* เครื่องตรวจจับความร้อน จำนวน 81 ชุด * เครื่องตรวจจับควัน จำนวน 668 ชุด * รถดับเพลิงจำนวน จำนวน 1 คัน * ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาดความจุ 1,143 ลูกบาศก์เมตร รวมทั้งได้จัดให้มีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง (Fire Pump) จำนวน 2 ชุด คือ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า ขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ชุด และเครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ดีเซลขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ชุด ทั้งนี้ปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงดังกล่าวสามารถรองรับกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้บริเวณดังกล่าวได้ไม่ต่ำกว่า 2 ชั่วโมง		
15. พนักงาน	พนักงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) พนักงานของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จำนวน 80 คน เพื่อควบคุมการผลิตของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ชุดที่ 1 และ 2 (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) (2) พนักงานของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด จำนวน 77 คน เพื่อควบคุมการผลิตของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 4 ชุด (Cogen unit 1, 2, CTG HRU 2A&2B) (3) พนักงานของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) จำนวน 33 คน เพื่อควบคุมการผลิตของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ชุดที่ 3 (CFB & STG 3) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 2 ชุด ได้แก่ (Cogen unit 3 & 4)	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

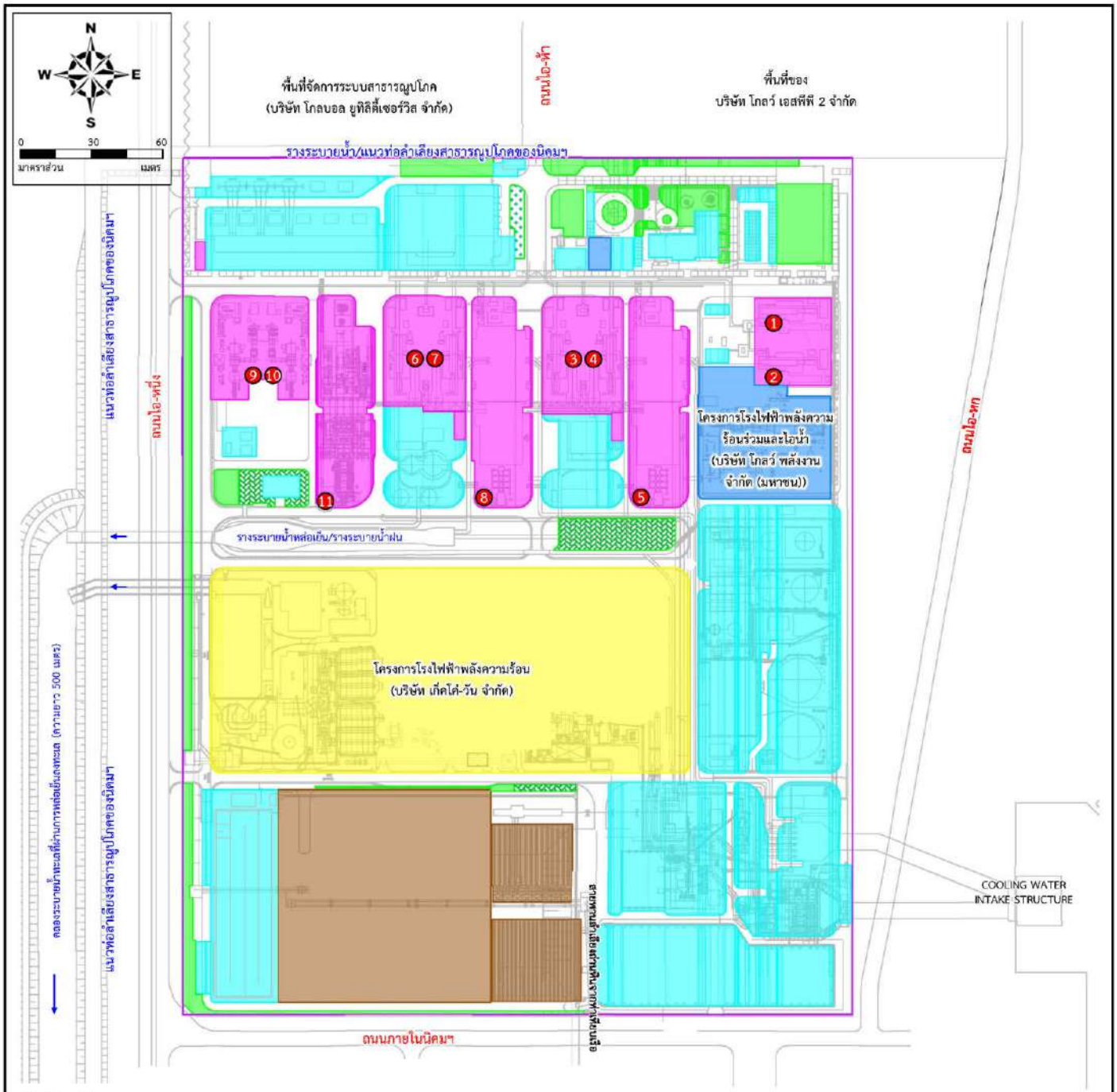
ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

2.2 การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน

การเปลี่ยนแปลงในประเด็นนี้เป็นการขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการ ให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน กล่าวคือ ตามที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) ในประเด็นนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วน มาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ได้แก่ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัทฯ ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ มีรายละเอียดดังนี้

2.2.1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเดิมตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8)

การดำเนินการก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) โครงการมีหน่วยผลิตไฟฟ้ารวม 11 ชุด แบ่งเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator: CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 8 ชุด และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed: CFB) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด ซึ่งแต่ละหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าข้างต้นมีปล่องระบาย 1 ปล่อง ดังนั้น โครงการจึงมีปล่องระบายโดยรวม 11 ปล่อง (ดังรูปที่ 2.2.1-1) สำหรับค่าควบคุมการระบายมลสารทางอากาศแต่ละปล่องของโครงการปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 2.2.1-1 กล่าวคือ โครงการปัจจุบันควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองในภาพรวมเท่ากับ 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ



สัญลักษณ์

ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2542

1. ปล่อง CTG HRSG1
2. ปล่อง CTG HRSG2
3. ปล่อง CTG HRU 1A
4. ปล่อง CTG HRU 1B
5. ปล่อง CFB&STG 1
6. ปล่อง CTG HRU 2A
7. ปล่อง CTG HRU 2B
8. ปล่อง CFB&STG 2
9. ปล่อง CTG HRSG 3
10. ปล่อง CTG HRSG 4
11. ปล่อง CFB&STG 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ

พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค

พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ

พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

หมายเหตุ : อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565

รูปที่ 2.2.1-1 ตำแหน่งปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ

ตารางที่ 2.2.1-1

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการ ก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow[1/] Rate (Nm^3/s)	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	60	2.78	402.0	28.57	49.83	107	0.95	5	10.03	0.12	0.25
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	60	2.78	398.2	29.19	52.74	104	0.95	5	10.32	0.13	0.26
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	**60**	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	**120**	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	**168.10**	**213.19**	**27.26**

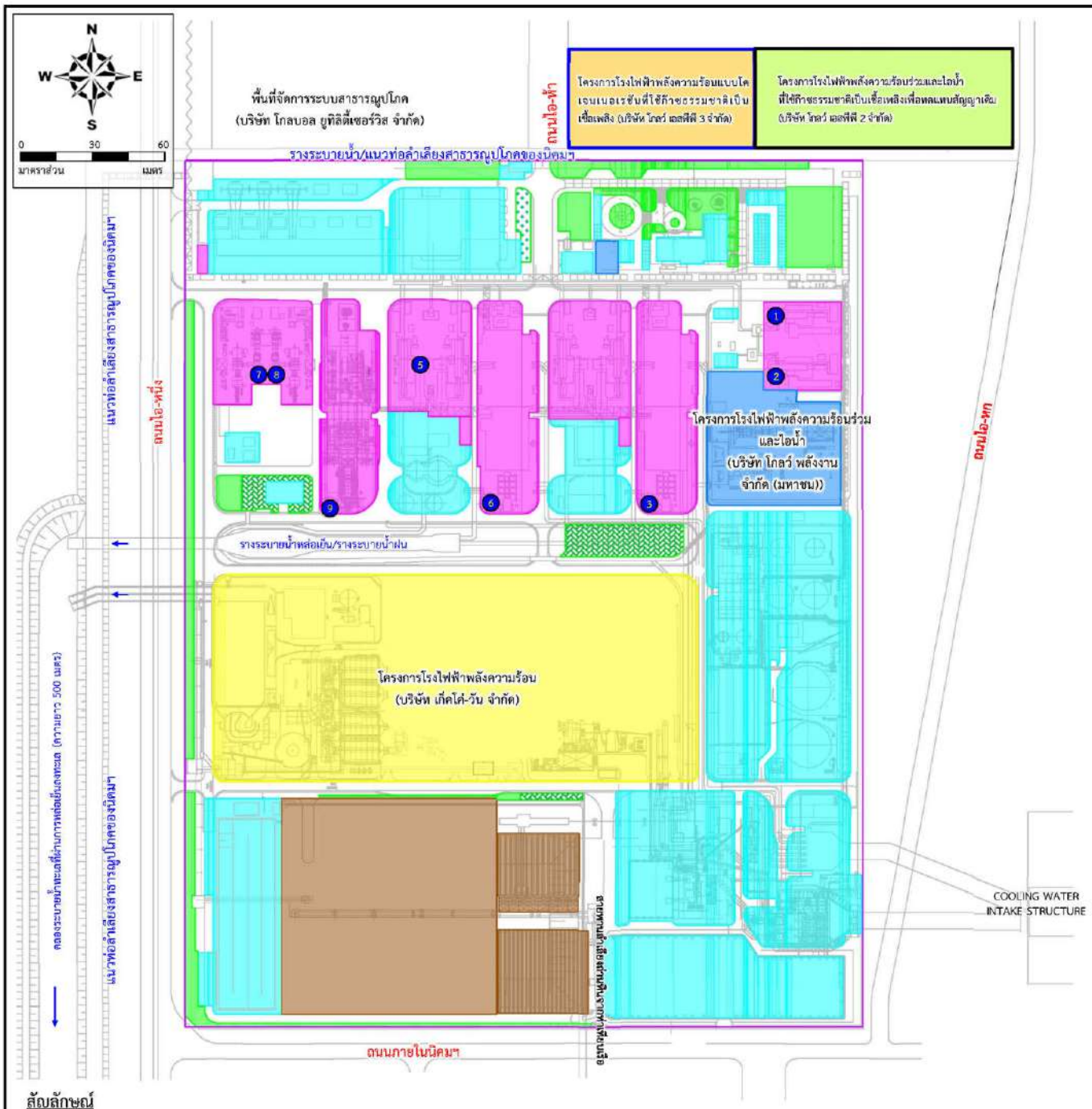
หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของ Hybrid Unit 1 และ Hybrid Unit 2 ของโครงการมีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 25 ปี ซึ่งกำลังจะหมดสัญญาภายในไตรมาสที่ 3 ปี พ.ศ. 2567 และไตรมาสที่ 1 ปี พ.ศ. 2568 ตามลำดับ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีแนวทางจะใช้งานหน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวบางส่วนต่อไปอีก 15 ปี เพื่อให้สอดคล้องตามอายุของเครื่องจักรและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงแทนการส่งไฟฟ้าเข้าโครงข่ายของ กฟผ. แต่จะมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 1 มาเป็นการทำงานแบบอิสระหรือทำงานแยกออกจาก CTG HRU 1A & 1B ที่ถูกยกเลิกหรือหยุดการผลิต และมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 2 ซึ่งจากเดิมทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 2 ชุด (CTG HRU 2A & 2B) มาเป็นการทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 1 ชุด (CTG HRU 2A หรือ CTG HRU 2B โดยทำงาน 1 ชุด และสำรอง 1 ชุด) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทโกลว์ยังมีแผนจะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูงภายใต้ **"โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม"** บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ ซึ่งจะดำเนินงานโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด อีกทั้งบริษัทฯ มีแผนจะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูงภายใต้ **"โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง"** บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ อย่างไรก็ตาม โครงการได้มีการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติโดยจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการข้างต้น ซึ่งในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) ได้แบ่งเป็น 2 ระยะ ดังนี้

1) **ระยะที่ 1** การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) โดยในระยะการพัฒนานี้โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด ทำให้มีปล่องระบายลดลงจาก 11 เป็น 9 ปล่อง (ทำงาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) (ดังรูปที่ 2.2.1-2) ประกอบด้วย ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 ปล่อง (ทำงาน 5 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) และปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง อีกทั้งมีการปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ชุดที่ 1 ทำให้สามารถลดค่าควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองในภาพรวมเหลือ 136.34 , 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ดังตารางที่ 2.2.1-2) หรือมีการปรับลดปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในภาพรวมจาก 168.10 เป็น 136.34 กรัมต่อวินาที (ลดลง 31.76 กรัมต่อวินาที) มีการปรับลดปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในภาพรวมจาก 213.19 เป็น 210.79 กรัมต่อวินาที (ลดลง 2.40 กรัมต่อวินาที) และมีการปรับลดปริมาณการระบายฝุ่นละอองรวมจาก 27.26 เป็น 26.48 กรัมต่อวินาที (ลดลง 0.78 กรัมต่อวินาที)



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2542
- 1 ปล่อง CTG HRSG1
- 2 ปล่อง CTG HRSG2
- 3 ปล่อง CFB&STG 1
- 4 ปล่อง CTG HRU 2A
- 5 ปล่อง CTG HRU 2B (ชุดสำรอง)
- 6 ปล่อง CFB&STG 2
- 7 ปล่อง CTG HRSG 3
- 8 ปล่อง CTG HRSG 4
- 9 ปล่อง CFB&STG 3
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชันที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)
- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ที่มา : รายงานรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) , 2565

รูปที่ 2.2.1-2 ตำแหน่งปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์

ตารางที่ 2.2.1-2

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ระยะที่ 1 เดิม)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	96	175	55	27.62	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	**60**	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	**120**	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	**136.34**	**210.79**	**26.48**

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 9) ปี พ.ศ. 2566

2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) โดยในระยะพัฒนานี้โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด ทำให้มีปล่องระบายลดลงจาก 11 เป็น 9 ปล่อง (ทำงาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) (อ้างถึงรูปที่ 2.2.1-2) ประกอบด้วย ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 ปล่อง (ทำงาน 5 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) และปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง อีกทั้งมีการปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงทั้ง 3 ชุด ทำให้สามารถลดค่าควบคุมปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองในภาพรวมเหลือเท่ากับ 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ดังตารางที่ 2.2.1-3) หรือมีการปรับลดปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในภาพรวมจาก 168.10 เป็น 120.21 กรัมต่อวินาที (ลดลง 47.89 กรัมต่อวินาที) มีการปรับลดปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จาก 213.19 เป็น 210.79 กรัมต่อวินาที (ลดลง 2.40 กรัมต่อวินาที) และมีการปรับลดปริมาณการระบายฝุ่นละอองรวมจาก 27.26 เป็น 26.48 กรัมต่อวินาที (ลดลง 0.78 กรัมต่อวินาที) สำหรับค่าควบคุมการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าของโครงการบางส่วนในระยะที่ 2 เดิม อ้างถึงตารางที่ 2.2.1-3 ตามลำดับ

2.2.2 การปรับปรุงระยะการลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศภายหลังเปลี่ยนแปลงครั้งนี้

ตามรายละเอียดที่กล่าวมาแล้วในข้อ 2.2.1 ว่าโครงการเดิมจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ได้แก่ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัทฯ ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ ดังนี้

ตารางที่ 2.2.1-3

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/] (ระยะที่ 2 เดิม)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	175	55	23.01	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	180	55	23.01	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	80	170	55	23.01	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	**120.21**	**210.79**	**26.48**

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 9) ปี พ.ศ. 2566

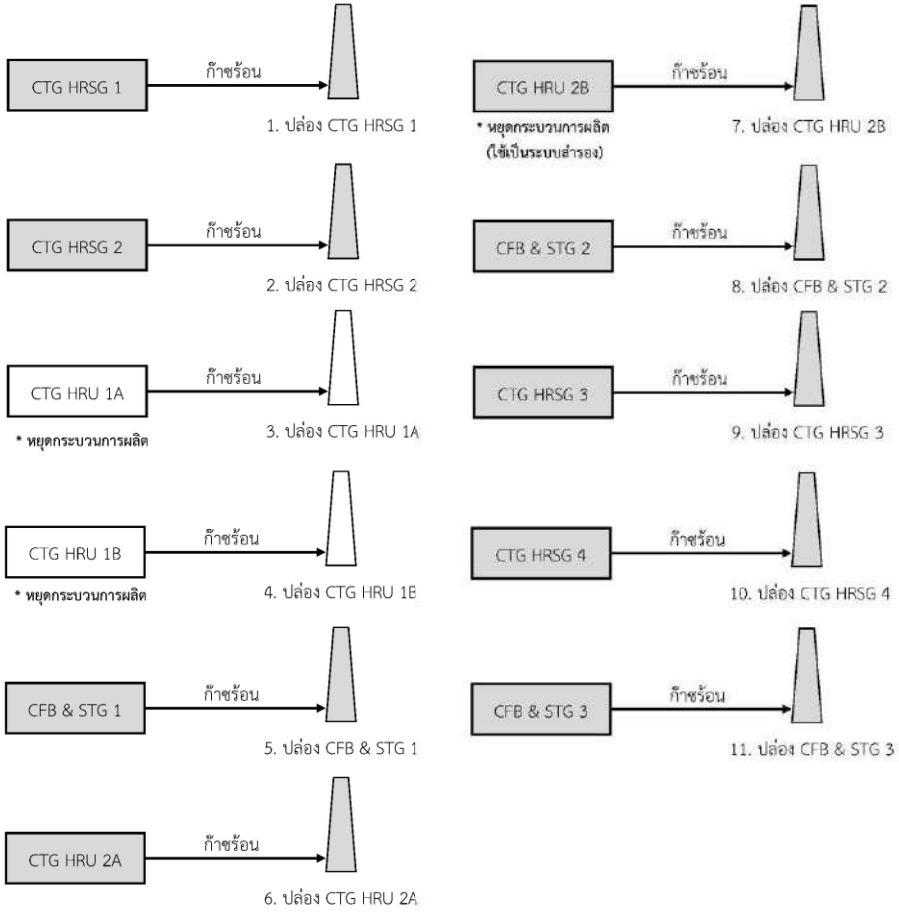
1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด หรือระยะที่ 1 เดิม แบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

(1) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 (ดังรูปที่ 2.2.2-1) โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้าหรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ แสดงดังตารางที่ 2.2.2-1 (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 20.35, 0.67 และ 0.51 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) (แบ่งกรณีย่อยส่วนนี้เพิ่มเติม)

(2) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 (ดังรูปที่ 2.2.2-2) โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้าหรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 137.49, 211.99 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ แสดงดังตารางที่ 2.2.2-2 (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 30.61, 1.20 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) (แบ่งกรณีย่อยส่วนนี้เพิ่มเติม)

(3) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 (ดังรูปที่ 2.2.2-3) โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้าหรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 136.34, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ แสดงดังตารางที่ 2.2.2-3 (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 31.76, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) (<u>หมายเหตุ</u>: การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในระยะนี้จะไม่แตกต่างจากการปรับลดมลสารทางอากาศในระยะที่ 1 เดิม)

ก) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 2 หน่วย)

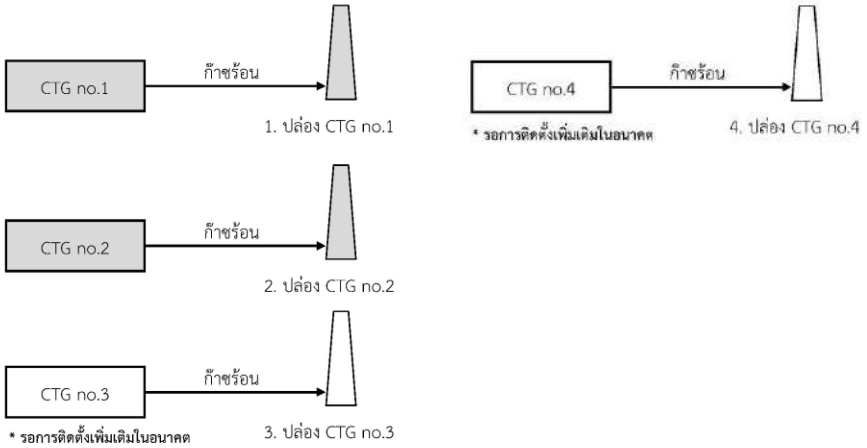


No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	178	55	28.77	71.24	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)						
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)						120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)						350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	147.75	212.52	26.75

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

สัญลักษณ์ ข้อมูลการระบายของปล่องระบายที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบายของโครงการ หรือการดำเนินงานตามหลักการ 80/20

ข) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 2 หน่วย)



No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	40	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	40	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
3	ปล่อง CTG no.3	ก๊าซธรรมชาติ	40	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
4	ปล่อง CTG no.4	ก๊าซธรรมชาติ	40	3.0	67.2	รอการติดตั้งเพิ่มเติมในอนาคต					
ค่ามาตรฐาน						120	20	60	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	12.64	0.42	2.02

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

รูปที่ 2.2.2-1 ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 1.1 (ระยะ 1.1 เป็นระยะย่อยของระยะที่ 1 เดิม)

ตารางที่ 2.2.2-1

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย หรือระยะที่ 1.1)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow[1/] Rate (Nm^3/s)	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	179	55	28.77	71.64	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	**60**	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	**120**	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	**147.75**	**212.52**	**26.75**

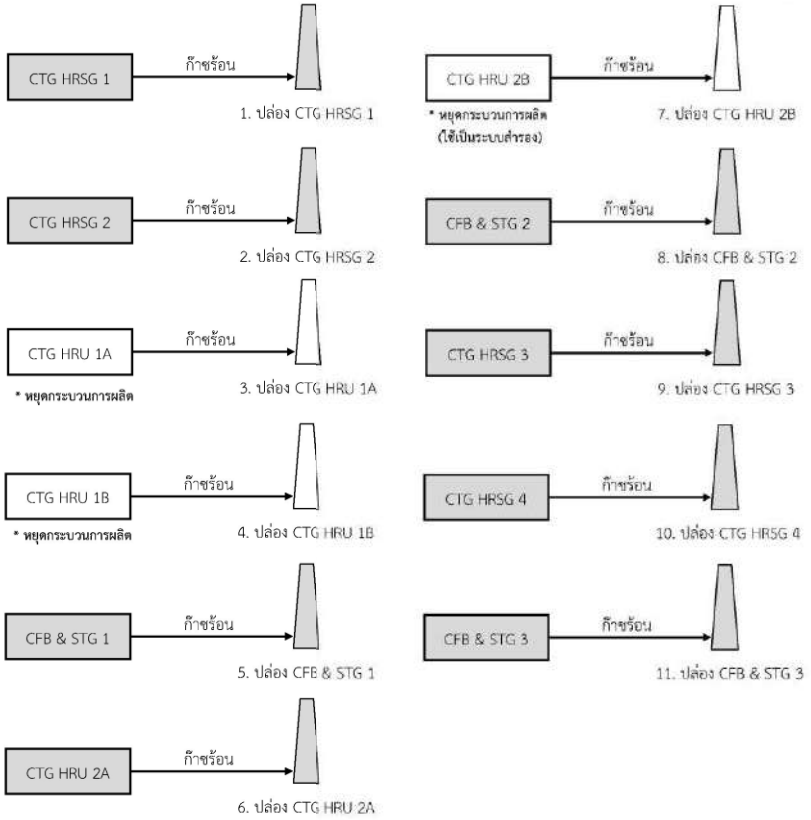
หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ก) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วย)

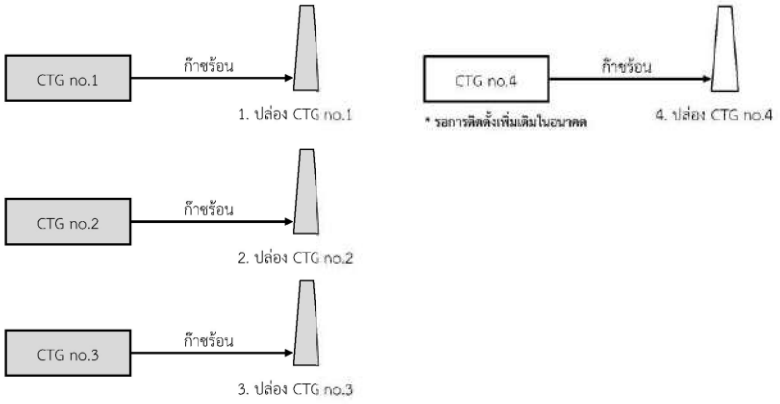


No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	49.66	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	46.65	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	178	55	28.77	71.24	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)						
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.01
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)						120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)						350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	137.49	211.99	26.48

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

สัญลักษณ์ ข้อมูลการระบายของปล่องระบายที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบายของโครงการ หรือการดำเนินงานตามหลักการ 80/20

ข) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วย)



No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
3	ปล่อง CTG no.3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
4	ปล่อง CTG no.4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	รอการติดตั้งเพิ่มเติมในอนาคต					
ค่ามาตรฐาน						120	20	60	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	18.96	0.63	3.03

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

รูปที่ 2.2.2-2 ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 1.2 (ระยะ 1.2 เป็นระยะย่อยของระยะที่ 1 เดิม)

ตารางที่ 2.2.2-2

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย หรือระยะที่ 1.2)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	178	55	28.77	71.24	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	137.49	211.99	26.48

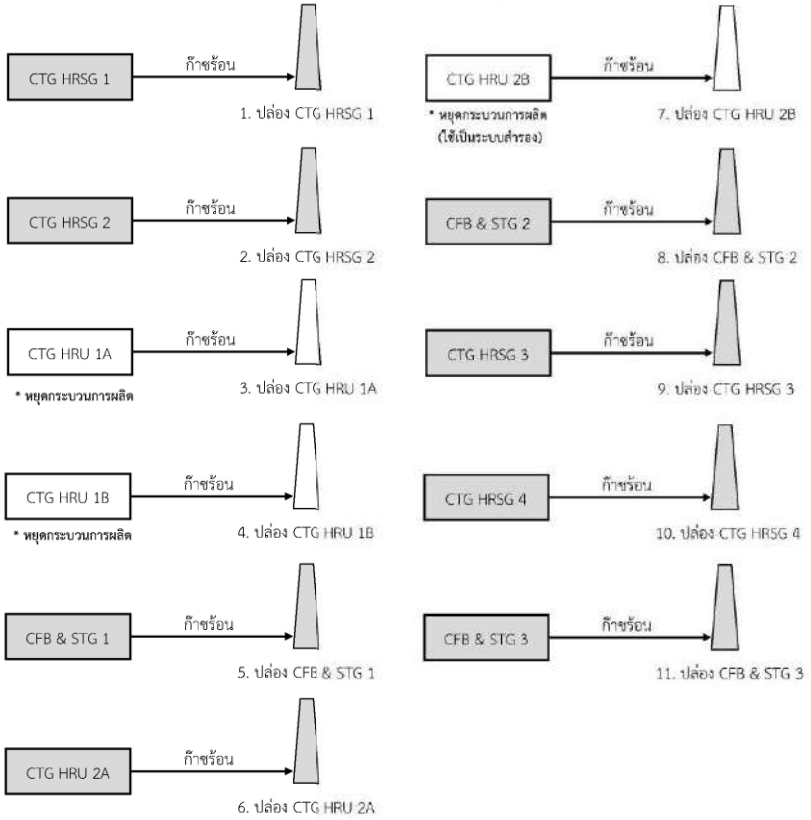
หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ก) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 4 หน่วย)

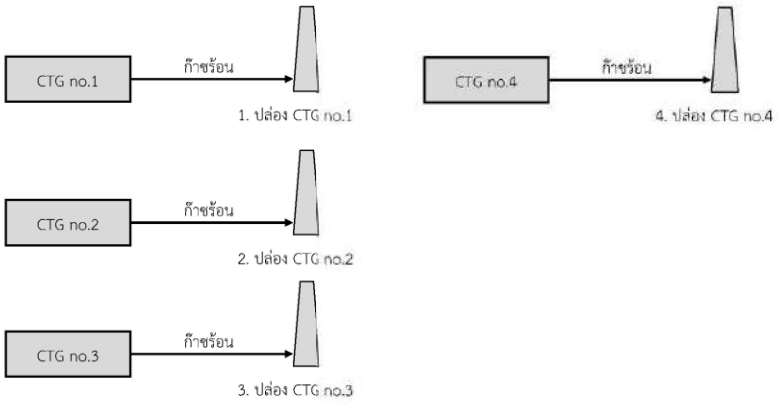


No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	49.66	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	46.65	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	96	175	55	27.62	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)						
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)						120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)						350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	136.34	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

สัญลักษณ์ ข้อมูลการระบายของปล่องระบายที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบายของโครงการ หรือการดำเนินงานตามหลักการ 80/20

ข) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 4 หน่วย)



No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
3	ปล่อง CTG no.3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
4	ปล่อง CTG no.4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
ค่ามาตรฐาน						120	20	60	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	25.28	0.84	4.04

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

รูปที่ 2.2.2-3 ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 1.3 (เป็นระยะย่อยรวมของระยะที่ 1 เดิม)

ตารางที่ 2.2.2-3

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย หรือระยะที่ 1.3)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	96	175	55	27.62	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	**60**	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	**120**	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	**136.34**	**210.79**	**26.48**

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

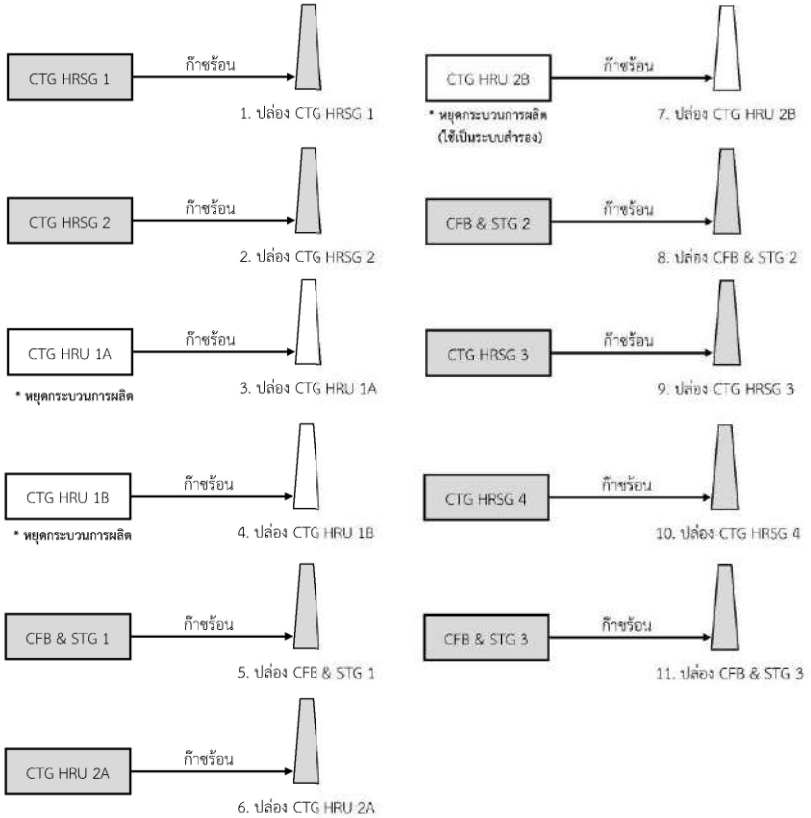
2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด หรือระยะที่ 2 เดิม จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม) กล่าวคือ โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG ทั้ง 3 ชุด รวมถึงปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 (ดังรูปที่ 2.2.2-4) โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้าหรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ แสดงดังตารางที่ 2.2.2-4 (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 47.89, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) (<u>หมายเหตุ</u> : การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในระยะนี้จะไม่แตกต่างจากการปรับลดมลสารทางอากาศในระยะที่ 2 เดิม)

3) ปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)

โครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไฟฟ้าเดิมประกอบด้วย 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งมีแหล่งกำเนิด/การควบคุมมลสารทางอากาศของแต่ละโครงการ ดังนี้

(1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ตามที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด มีแผนจะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ติดกับพื้นที่ของโรงไฟฟ้าเดิมด้านทิศเหนือ โดยมีแผนติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชุดใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูงทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ จำนวน 4 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง (ปัจจุบันได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว) สำหรับรายละเอียดค่าควบคุมการระบายมลสารทางอากาศจากแต่ละปล่องของโครงการดังกล่าวแสดงดังตารางที่ 2.2.2-5 กล่าวคือ ควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แต่ละปล่องไม่เกิน 50 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 6.32 กรัมต่อวินาที (มาตรฐานควบคุมไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน) ควบคุมการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) แต่ละปล่องไม่เกิน 1.2 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.21 กรัมต่อวินาที (มาตรฐานควบคุมไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน) และควบคุมการระบายฝุ่นละออง (TSP) แต่ละปล่องไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 1.01 กรัมต่อวินาที (มาตรฐานควบคุมไม่เกิน 20 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

ก) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 6 หน่วย)

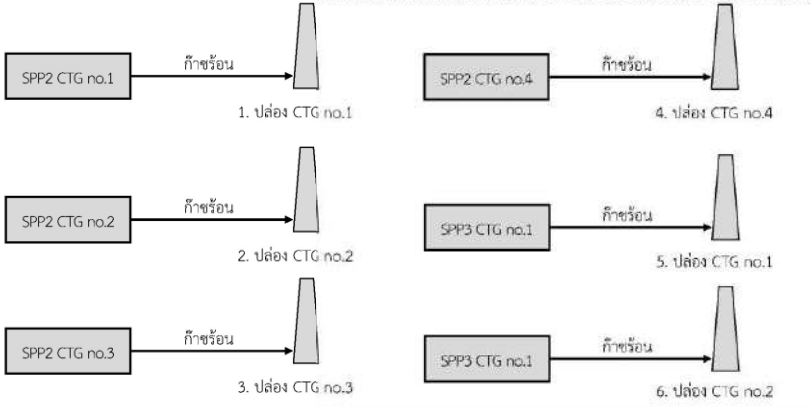


No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	49.66	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	35	3.06	46.65	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า						
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	80	175	55	23.01	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	60	2.78	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)						
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	80	180	55	23.01	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.06	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	100	2.82	152.9	80	170	55	23.01	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)						120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)						350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	120.21	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

สัญลักษณ์ ข้อมูลการระบายของปล่องระบายที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบายของโครงการ หรือการดำเนินงานตามหลักการ 80/20

ข) ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า 6 หน่วย)



No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Stack		Flow[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			Height (m)	DIA. (m)	Rate (Nm^3/s)	NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_x	SO_2	TSP
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด											
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
3	ปล่อง CTG no.3	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
4	ปล่อง CTG no.4	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด											
5	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
6	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	60	3.0	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
ค่ามาตรฐาน						120	20	60	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม						-	-	-	37.92	1.26	6.06

หมายเหตุ : [1/]สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

รูปที่ 2.2.2-4 ผังปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในระยะที่ 2 (ไม่แตกต่างจากระยะที่ 2 เดิม)

ตารางที่ 2.2.2-4

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/] (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 หน่วย หรือระยะที่ 2)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	175	55	23.01	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	180	55	23.01	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	80	170	55	23.01	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	120.21	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ตารางที่ 2.2.2-5

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด[3/]

NO.	UNIT	Coordinate		STACK		EXIT TEMP (K)	EXIT VELOCITY (m/s)	FLOW[1/] RATE (Nm^3/s)	CONCENTRATION[1/]			EMISSION RATE (g/s)		
		X	Y	HEIGHT (m)	DIA. (m)				NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG no.1	732135	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2	ปล่อง CTG no.2	732171	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
3	ปล่อง CTG no.3	732202	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
4	ปล่อง CTG no.4	732237	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
ค่ามาตรฐาน[2/]									80	15	20	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม									-	-	-	25.28	0.84	4.04

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 ^{o}C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าใหม่)

[3/] ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว

ที่มา : ดัดแปลงจากรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ครั้งที่ 1) , 2565

(2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด มีแผนจะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ติดกับพื้นที่ของโรงไฟฟ้าเดิมด้านทิศเหนือ โดยมีแผนติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชุดใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูงทดแทนหน่วยผลิตไฟฟ้าเดิม จำนวน 2 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ปล่อง (ปัจจุบันได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว) สำหรับรายละเอียดค่าควบคุมการระบายมลสารทางอากาศจากแต่ละปล่องของโครงการดังกล่าวแสดงดังตารางที่ 2.2.2-6 กล่าวคือ ควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แต่ละปล่องไม่เกิน 50 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 6.32 กรัมต่อวินาที (มาตรฐานควบคุมไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน) ควบคุมการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) แต่ละปล่องไม่เกิน 1.2 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.21 กรัมต่อวินาที (มาตรฐานควบคุมไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน) และควบคุมการระบายฝุ่นละออง (TSP) แต่ละปล่องไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 1.01 กรัมต่อวินาที (มาตรฐานควบคุมไม่เกิน 20 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(3) การนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ปรับลดของโครงการไปใช้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมไม่เกินร้อยละ 80 ซึ่งสอดคล้องตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

ก) ระยะที่ 1 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) โครงการจะทำการปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(ก) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย โครงการจะปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 โดยปรับลดปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการรวม 20.35 และ 0.67 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ ในขณะที่โครงการใหม่ที่จะเปิดดำเนินการเพื่อทดแทนสัญญาเดิม สามารถควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในภาพรวมไม่เกิน 12.64 และ 0.42 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (อ้างถึงตารางที่ 2.2.2-5) พบว่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ คิดเป็นร้อยละ 62.11 และ 62.69 ของมลสารทางอากาศที่ปรับลดลงจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ ซึ่งสอดคล้องตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ไม่เกินร้อยละ 80) (รายละเอียดดังตารางที่ 2.2.2-7 และตารางที่ 2.2.2-8 ตามลำดับ)

ตารางที่ 2.2.2-6

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด[3/]

NO.	UNIT	Coordinate		STACK		EXIT TEMP (K)	EXIT VELOCITY (m/s)	FLOW RATE[1/] (Nm^3/s)	CONCENTRATION[1/]			EMISSION RATE (g/s)		
		X	Y	HEIGHT (m)	DIA. (m)				NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG no.1	732016	1402500	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2	ปล่อง CTG no.2	732051	1402500	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
ค่ามาตรฐาน[2/]									80	15	20	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม									-	-	-	**12.64**	**0.42**	**2.02**

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าใหม่)

[3/] ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว

ที่มา : ดัดแปลงจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2565

ตารางที่ 2.2.2-7

ปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ถูกปรับลดปริมาณการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการ

และปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัท โกลว์ จำนวน 1 โครงการ[1/]

โครงการ	ปริมาณการระบาย NO_x (g/s)		
	ปัจจุบัน	เมื่อดำเนินโครงการ	เปลี่ยนแปลง
1. ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย			
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	168.10	147.75	-20.35
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	12.64	12.64
- สัดส่วนปริมาณ NO_x ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ NO_x ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			**62.11**
2. ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย			
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	168.10	137.49	-30.61
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	18.96	18.96
- สัดส่วนปริมาณ NO_x ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ NO_x ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			**61.94**
3. ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย (ไม่แตกต่างจากเดิม)			
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	168.10	136.34	-31.76
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	25.28	25.28
- สัดส่วนปริมาณ NO_x ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ NO_x ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			**79.60**

หมายเหตุ : [1/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย เสร็จเรียบร้อยแล้ว)

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ตารางที่ 2.2.2-8

ปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการ

และปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[1/]

โครงการ	ปริมาณการระบาย SO_2 (g/s)		
	ปัจจุบัน	เมื่อดำเนินโครงการ	เปลี่ยนแปลง
1. ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย			
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	213.19	212.52	-0.67
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	0.42	0.42
- สัดส่วนปริมาณ SO_2 ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ SO_2 ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			**62.69**
2. ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย			
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	213.19	211.99	-1.20
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	0.63	0.63
- สัดส่วนปริมาณ SO_2 ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ SO_2 ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			**52.50**
3. ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย (ไม่แตกต่างจากเดิม)			
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	213.19	210.79	-2.40
- อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	0.84	0.84
- สัดส่วนปริมาณ SO_2 ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ SO_2 ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			**35.00**

หมายเหตุ : [1/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย เสร็จเรียบร้อยแล้ว)

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

(ข) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย โครงการจะปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 โดยปรับลดปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการรวม 30.61 และ 1.20 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ ในขณะที่โครงการใหม่ที่จะเปิดดำเนินการเพื่อทดแทนสัญญาเดิม สามารถควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในภาพรวมไม่เกิน 18.96 และ 0.63 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (อ้างถึงตารางที่ 2.2.2-5) ซึ่งพบว่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ คิดเป็นร้อยละ 61.94 และ 52.50 ของมลสารทางอากาศที่ปรับลดลงจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ ซึ่งสอดคล้องตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ไม่เกินร้อยละ 80) (รายละเอียดอ้างถึงตารางที่ 2.2.2-7 และตารางที่ 2.2.2-8 ตามลำดับ)

(ค) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย โครงการจะปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 โดยปรับลดปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการรวม 31.76 และ 2.40 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ ในขณะที่โครงการใหม่ที่จะเปิดดำเนินการเพื่อทดแทนสัญญาเดิม สามารถควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในภาพรวมไม่เกิน 25.28 และ 0.84 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (อ้างถึงตารางที่ 2.2.2-5) ซึ่งพบว่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ คิดเป็นร้อยละ 79.60 และ 35.0 ของมลสารทางอากาศที่ปรับลดลงจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ ซึ่งสอดคล้องตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ไม่เกินร้อยละ 80) (รายละเอียดอ้างถึงตารางที่ 2.2.2-7 และตารางที่ 2.2.2-8 ตามลำดับ)

ข) ระยะที่ 2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ หรือระยะที่ 2 เดิม (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) โครงการจะปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 โดยปรับลดปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำรวม 47.89 และ 2.40 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ ในขณะที่โครงการใหม่ที่จะเปิดดำเนินการเพื่อทดแทนสัญญาเดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) สามารถควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในภาพรวมไม่เกิน 37.92 และ 1.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (อ้างถึงตารางที่ 2.2.2-5 และตารางที่ 2.2.2-6 ตามลำดับ) ซึ่งพบว่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นร้อยละ 79.18 และ 52.5 ของมลสารทางอากาศที่ปรับลดลงจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของกลุ่มโรงไฟฟ้าเดิม ซึ่งสอดคล้องตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ไม่เกินร้อยละ 80) (รายละเอียดดังตารางที่ 2.2.2-9 และตารางที่ 2.2.2-10 ตามลำดับ)

ตารางที่ 2.2.2-9

ปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ถูกปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการ

และปริมาณการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[1/] (ไม่แตกต่างจากเดิม)

โครงการ	ปริมาณการระบาย NO_X (g/s)		
	ปัจจุบัน	เมื่อดำเนินโครงการ	เปลี่ยนแปลง
1. อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	168.10	120.21	-47.89
2. อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	37.92	37.92
3. สัดส่วนปริมาณ NO_x ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ NO_x ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			79.18

หมายเหตุ : [1/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย เสร็จเรียบร้อยแล้ว) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว แต่ปัจจุบันโครงการยังไม่ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้าง)

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ตารางที่ 2.2.2-10

ปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกปรับลดอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายของโครงการ

และปริมาณการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[1/]

โครงการ	ปริมาณการระบาย SO_2 (g/s)		
	ปัจจุบัน	เมื่อดำเนินโครงการ	เปลี่ยนแปลง
1. อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ถูกปรับลดลงจากปล่องระบายของโครงการ	213.19	210.79	-2.40
2. อัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เพิ่มขึ้นจากปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของกลุ่มบริษัทโกลว์	-	1.26	1.26
3. สัดส่วนปริมาณ SO_2 ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่กับปริมาณ SO_2 ที่ปรับลดลงของโรงไฟฟ้าเดิม (ร้อยละ)			52.50

หมายเหตุ : [1/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย เสร็จเรียบร้อยแล้ว) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว แต่ปัจจุบันโครงการยังไม่ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้าง)

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

2.3 การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8)

การเปลี่ยนแปลงในประเด็นนี้เป็นการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) กล่าวคือ เมื่อมีการตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) พบว่าได้ระบุค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 เท่ากับ 180 ส่วนในล้านส่วน ในขณะที่ข้อเท็จจริงจากการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 8 ซึ่งได้รับความเห็นชอบนั้นได้กำหนดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกควบคุมออกจากปล่อง CFB & STG 3 ที่170 ส่วนในล้านส่วน เป็นค่าควบคุม ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกปล่อง CFB & STG 3 ให้ถูกต้องจาก 180 เป็น 170 ส่วนในล้านส่วน

2.4 การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ

การเปลี่ยนแปลงในประเด็นนี้เป็นการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ กล่าวคือ เมื่ออ้างอิงมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฉบับล่าสุด พบว่า กำหนดให้ตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน และทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน โดยตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ระยะเวลาในการตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการสอดคล้องกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (พ.ศ. 2520) ที่กำหนดตามระยะเวลาการทำงานปกติ ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอเปลี่ยนแปลงความความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) จากตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง เป็นตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 8 ชั่วโมง (รายละเอียดเปรียบเทียบมาตรการในประเด็นนี้ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง แสดงดังตารางที่ 2.4-1)

ตารางที่ 2.4-1

การเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง

ในประเด็นปรับความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานฯ ฉบับเดิม (พ.ศ. 2566)			มาตรการฯ โครงการ เปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 10 (การเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งนี้)			หมายเหตุ
	ดัชนีการตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ดัชนีการตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย **8.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โครงการ**	- ตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)	- ตรวจวัด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ * ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน * ทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน	- ปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง	- ตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)	- ตรวจวัด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ * ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน * ทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน	- ปีละ 2 ครั้ง แต่ละครั้งให้ตรวจวัดค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 รอบ ให้ครบ 1 วัน	- ขอเปลี่ยนแปลงเพื่อให้ระยะเวลาในการตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการสอดคล้องกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (พ.ศ. 2520) ที่กำหนดตามระยะเวลาการทำงานปกติ

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 (เดิมชื่อ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งการดำเนินการที่ผ่านมาโครงการปัจจุบันได้นำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการเห็นชอบฉบับล่าสุด ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566 (ดังภาคผนวก ก) มายึดถือปฏิบัติและใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมมาอย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน สำหรับผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการที่ผ่านมา มีรายละเอียดดังนี้

3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดำเนินการโดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการ สำหรับรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ผ่านมาแสดงดังภาคผนวก ข

3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

การดำเนินโครงการที่ผ่านมาได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่ขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้ตรวจวัดมลสารที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดมลสารที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการรวมถึงตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่รอบที่ตั้งโครงการมาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ผ่านมามีรายละเอียดดังนี้

3.2.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศของโครงการประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ การตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดหรือปล่องระบายของโครงการ และการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพอากาศของโครงการที่ผ่านมาสามารถสรุปได้ดังนี้

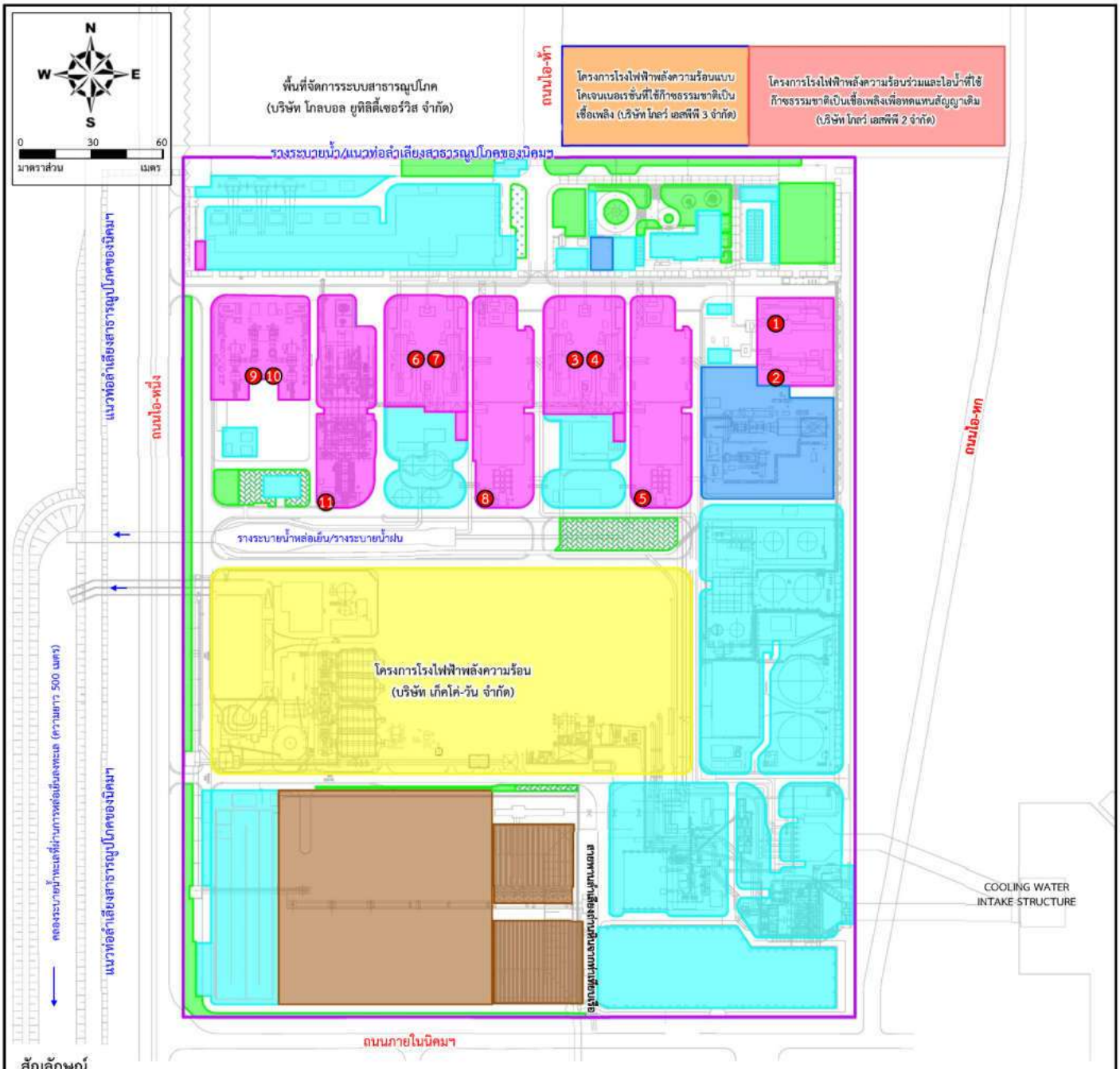
1) มลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันได้กำหนดให้มีการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ปล่องระบายจำนวน 11 ปล่อง (ดังรูปที่ 3.2.1-1) ปีละ 2 ครั้ง ประกอบด้วย ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 8 ปล่อง และปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง โดยมลสารทางอากาศที่กำหนดให้มีการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) นอกจากนี้ กำหนดให้ตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง

สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดดังนี้

(1) ปล่อง CTG HRSG 1 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 1 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-1 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 66.86-92.20 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 5.75-9.23 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และ 10.33 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

1. ปล่อง CTG HRSG1
2. ปล่อง CTG HRSG2
3. ปล่อง CTG HRU 1A
4. ปล่อง CTG HRU 1B
5. ปล่อง CFB&STG 1
6. ปล่อง CTG HRU 2A
7. ปล่อง CTG HRU 2B
8. ปล่อง CFB&STG 2
9. ปล่อง CTG HRSG 3
10. ปล่อง CTG HRSG 4
11. ปล่อง CFB&STG 3

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 3.2.1-1 ตำแหน่งปล่องระบายของโครงการที่กำหนดให้มีการตรวจวัดมลสารทางอากาศ

ตารางที่ 3.2.1-1

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	90.14	8.70	0.14	0.02	1.62	0.08
	สิงหาคม 2564	92.20	9.23	0.41	0.06	1.57	0.08
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	66.86	5.86	0.14	0.02	2.22	0.10
	สิงหาคม 2565	82.27	5.75	0.41	0.04	<0.5	<0.042
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	89.90	7.74	0.35	0.04	<0.5	<0.048
	สิงหาคม 2566	87.94	7.70	0.54	0.07	1.90	0.09
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**66.86-92.20**	**5.75-9.23**	**0.14-0.54**	**0.02-0.07**	**<0.5-2.22**	**<0.042-0.10**
ค่าควบคุม[1/]		**111**	**10.33**	**0.95**	**0.12**	**5**	**0.25**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.14-0.54 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.07 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.12 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-2.22 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.042-0.10 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์)

(2) ปล่อง CTG HRSG 2 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 2 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-2 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 73.50-90.70 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 5.26-8.85 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และ 10.31 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.05-0.62 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.01-0.06 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.12 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-4.15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.004-0.16 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.23 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(3) ปล่อง CTG HRU 1A เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 1A ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-3 มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 3.2.1-2

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	85.32	8.47	0.15	0.02	2.43	0.13
	สิงหาคม 2564	87.71	8.85	0.40	0.06	1.93	0.10
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	90.70	6.76	0.62	0.06	4.15	0.16
	สิงหาคม 2565	74.46	5.26	0.57	0.06	<0.5	<0.004
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	85.43	7.02	0.05	0.01	<0.5	<0.047
	สิงหาคม 2566	73.50	5.77	0.47	0.05	<0.5	<0.047
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**73.50-90.70**	**5.26-8.85**	**0.05-0.62**	**0.01-0.06**	**<0.5-4.15**	**<0.004-0.16**
ค่าควบคุม[1/]		**118**	**10.31**	**0.95**	**0.12**	**5**	**0.23**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-3

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 1A ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	79.33	7.99	0.31	0.04	2.09	0.11
	สิงหาคม 2564	92.71	9.31	0.18	0.02	3.86	0.21
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	79.80	7.05	0.69	0.09	1.51	0.07
	สิงหาคม 2565	88.56	7.35	0.19	0.02	<0.5	<0.047
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	89.48	8.78	0.47	0.06	<0.5	<0.053
	สิงหาคม 2566	82.95	8.72	0.59	0.09	1.00	0.06
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**79.33-92.71**	**7.05-9.31**	**0.18-0.69**	**0.02-0.09**	**<0.5-3.86**	**<0.047-0.21**
ค่าควบคุม[1/]		**107**	**10.03**	**0.95**	**0.12**	**5**	**0.25**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 79.33-92.71 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 7.05-9.31 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และ 10.03 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.18-0.69 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.09 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.12 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.86 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.047-0.21 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(4) ปล่อง CTG HRU 1B เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 1B ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-4 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 70.60-90.25 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.70-9.16 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และ 10.32 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.11-0.93 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.12 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-4.47 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.053-0.24 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

ตารางที่ 3.2.1-4

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 1B ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	70.60	6.70	0.17	0.02	2.02	0.10
	สิงหาคม 2564	74.71	7.73	0.56	0.08	1.80	0.10
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	76.93	7.81	0.67	0.09	4.47	0.24
	สิงหาคม 2565	87.64	8.46	0.93	0.12	<0.5	<0.053
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	82.72	7.69	0.42	0.05	<0.5	<0.054
	สิงหาคม 2566	90.25	9.16	0.11	0.02	<0.5	<0.05
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**70.60-90.25**	**6.70-9.16**	**0.11-0.93**	**0.02-0.12**	**<0.5-4.47**	**<0.053-0.24**
ค่าควบคุม[1/]		**104**	**10.32**	**0.95**	**0.13**	**5**	**0.26**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

(5) ปล่อง CTG HRU 2A เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 2A ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-5 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 71.31-100.37 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.05-9.61 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และ 10.27 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.12-0.82 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.11 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.31 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.043-0.19 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(6) CTG HRU 2B เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 2B ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-6 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 72.11-91.19 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 5.63-9.88 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และ 10.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.15-0.92 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.11 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 3.2.1-5

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 2A ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	82.39	8.75	0.77	0.11	2.21	0.12
	สิงหาคม 2564	74.88	7.89	0.12	0.02	3.31	0.19
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	71.31	6.19	0.31	0.04	3.16	0.15
	สิงหาคม 2565	84.58	6.05	0.82	0.08	<0.5	<0.043
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	94.04	8.40	0.29	0.04	<0.5	<0.050
	สิงหาคม 2566	100.37	9.61	0.42	0.06	<0.5	<0.06
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**71.31-100.37**	**6.05-9.61**	**0.12-0.82**	**0.02-0.11**	**<0.5-3.31**	**<0.043-0.19**
ค่าควบคุม[1/]		**104**	**10.27**	**0.95**	**0.13**	**5**	**0.26**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-6

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 2B ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	83.17	8.19	0.82	0.11	2.95	0.15
	สิงหาคม 2564	72.11	7.49	0.39	0.06	2.00	0.11
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	72.81	5.63	0.82	0.09	4.73	0.19
	สิงหาคม 2565	91.19	7.21	0.92	0.10	<0.5	<0.048
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	82.77	7.57	0.15	0.02	<0.5	<0.052
	สิงหาคม 2566	88.18	9.88	0.21	0.03	1.60	0.10
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**72.11-91.19**	**5.63-9.88**	**0.15-0.92**	**0.02-0.11**	**<0.5-4.73**	**0.10-0.19**
ค่าควบคุม[1/]		**101**	**10.26**	**0.95**	**0.13**	**5**	**0.27**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-4.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.10-0.19 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.27 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(7) ปล่อง CTG HRSG 3 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 3 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-7 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 67.04-100.72 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.27-8.46 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และ 10.02 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.15-0.51 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.08 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.041-0.19 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(8) ปล่อง CTG HRSG 4 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 4 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-8 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 73.77-98.17 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.15-8.26 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และ 10.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 3.2.1-7

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG 3 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	83.45	8.46	0.51	0.08	1.98	0.11
	สิงหาคม 2564	82.30	8.10	0.51	0.07	1.61	0.08
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	76.41	7.20	0.15	0.02	3.73	0.19
	สิงหาคม 2565	100.72	7.21	0.46	0.05	<0.5	<0.041
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	67.04	6.27	0.15	0.02	<0.5	<0.050
	สิงหาคม 2566	84.72	8.31	0.43	0.06	1.70	0.09
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**67.04-100.72**	**6.27-8.46**	**0.15-0.51**	**0.02-0.08**	**<0.5-3.73**	**<0.041-0.19**
ค่าควบคุม[1/]		**105**	**10.02**	**0.95**	**0.13**	**5**	**0.25**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-8

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG 4 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	83.95	6.84	0.79	0.09	1.07	0.05
	สิงหาคม 2564	81.18	7.94	0.39	0.05	1.31	0.07
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	90.17	8.26	0.65	0.08	1.89	0.09
	สิงหาคม 2565	98.17	7.61	0.59	0.06	<0.5	<0.044
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	73.77	6.15	0.56	0.06	<0.5	<0.046
	สิงหาคม 2566	92.04	7.85	0.35	0.04	3.40	0.16
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**73.77-98.17**	**6.15-8.26**	**0.35-0.79**	**0.04-0.09**	**<0.5-3.40**	**<0.044-0.16**
ค่าควบคุม[1/]		**103**	**10.25**	**0.95**	**0.13**	**5**	**0.26**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**120**	**-**	**20**	**-**	**60**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.35-0.79 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.04-0.09 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.40 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.044-0.16 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(9) ปล่อง CFB&STG 1 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CFB&STG 1 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-9 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 71.07-84.41 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 18.26-22.74 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และ 28.77 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 350 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 59.18-140.27 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 21.94-51.95 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และ 72.06 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 6.60-36.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.89-4.63 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 8.41 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

ตารางที่ 3.2.1-9

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	76.06	22.74	104.80	43.64	19.19	3.05
	สิงหาคม 2564	71.38	21.68	122.77	51.95	10.58	1.71
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	71.07	19.33	86.04	32.60	24.58	3.55
	สิงหาคม 2565	74.99	19.92	59.18	21.94	12.0	1.69
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	84.41	21.45	111.87	39.56	6.60	0.89
	สิงหาคม 2566	76.11	18.26	140.27	46.83	36.30	4.63
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**71.07-84.41**	**18.26-22.74**	**59.18-140.27**	**21.94-51.95**	**6.60-36.30**	**0.89-4.63**
ค่าควบคุม[1/]		**100**	**28.77**	**180**	**72.06**	**55**	**8.41**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**350**	**-**	**320**	**-**	**120**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

(10) ปล่อง CFB&STG 2 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CFB&STG 2 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-10 มีรายละเอียดดังนี้

ก) **ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน** มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 68.68-77.47 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 16.55-24.57 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และ 28.77 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 350 ส่วนในล้านส่วน)

ข) **ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์** มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 61.08-149.50 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 23.74-57.01 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และ 72.06 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน)

ค) **ฝุ่นละออง** มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 4.60-46.04 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.59-6.42 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 8.41 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(11) ปล่อง CFB&STG 3 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CFB&STG 3 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-11 มีรายละเอียดดังนี้

ก) **ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน** มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 61.67-76.61 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 11.74-21.39 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และ 28.77 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 350 ส่วนในล้านส่วน)

ข) **ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์** มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 69.98-156.83 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 17.15-59.04 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และ 68.06 กรัมต่อวินาทีในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 3.2.1-10

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	72.59	20.25	61.08	23.74	38.57	5.72
	สิงหาคม 2564	77.42	24.57	106.12	46.91	7.37	1.24
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	69.33	18.19	141.47	51.69	46.04	6.42
	สิงหาคม 2565	77.47	17.36	128.79	40.15	4.60	0.59
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	68.68	16.55	149.50	50.12	27.30	3.49
	สิงหาคม 2566	74.22	20.48	148.52	57.01	13.10	1.83
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**68.68-77.47**	**16.55-24.57**	**61.08-149.50**	**23.74-57.01**	**4.60-46.04**	**0.59-6.42**
ค่าควบคุม[1/]		**100**	**28.77**	**180**	**72.06**	**55**	**8.41**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**350**	**-**	**320**	**-**	**120**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-11

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG3 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	73.39	21.21	135.30	54.46	15.45	2.37
	สิงหาคม 2564	75.43	20.39	156.83	59.04	26.58	3.82
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	75.98	21.39	122.88	48.17	21.73	3.25
	สิงหาคม 2565	72.46	12.76	69.98	17.15	41.30	3.86
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	76.61	17.21	114.34	35.72	<0.5	<0.049
	สิงหาคม 2566	61.67	11.74	136.00	36.03	15.80	1.60
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		**61.67-76.61**	**11.74-21.39**	**69.98-156.83**	**17.15-59.04**	**<0.5-41.30**	**<0.049-3.86**
ค่าควบคุม[1/]		**100**	**28.77**	**170**	**68.06**	**55**	**8.41**
ค่ามาตรฐาน[2/]		**350**	**-**	**320**	**-**	**120**	**-**

หมายเหตุ : [1/]ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

[2/]ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-41.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.049-3.86 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 8.41 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(12) สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC)

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CFB&STG 1 ปล่อง CFB&STG 2 และปล่อง CFB&STG 3 ปีละ 2 ครั้ง โดยกำหนดให้ตรวจวัด VOCs จำนวน 16 ชนิด ได้แก่ อะซิทัลดีไฮด์ (Acetaldehyde) อะครอลีน (acrolein) อะคริโลไนไตร (Acrylonitrile) เบนซีน (Benzene) 1,3-บิวทาไดอีน (1,3-Butadiene) เบนซิลคลอไรด์ (Benzyl Chloride) คาร์บอนเตตระคลอไรด์ (Carbon Tetrachloride) คลอโรฟอร์ม (Chloroform) ไดคลอโรมีเทน (Dichloromethane) 1,2-ไดคลอโรอีเทน (1,2-Dichloroethane) 1,2-ไดคลอโรโพรเพน (1,2-Dichloropropane) 1,4-ไดคลอโรเบนซีน (1,4-Dichlorobenzene) 1,4-ไดออกเซน (1,4-Dioxane) ไตรคลอโรเอทธิลีน (Trichloroethylene) เตตระคลอโรเอทธิลีน (Tetrachloroethylene) และเตตระคลอโรเอทธิลีน (1,1,2,2-Tetrachloroethane)

สำหรับผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-12 อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายสารอินทรีย์ระเหยจากปล่องระบายหรือแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศ ทั้งนี้การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ CFB ของโครงการมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการเก็บข้อมูลพื้นฐานเกี่ยวกับ VOCs ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินเพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการประเมินผลกระทบในแง่ของ VOCs ในลำดับต่อไป

2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

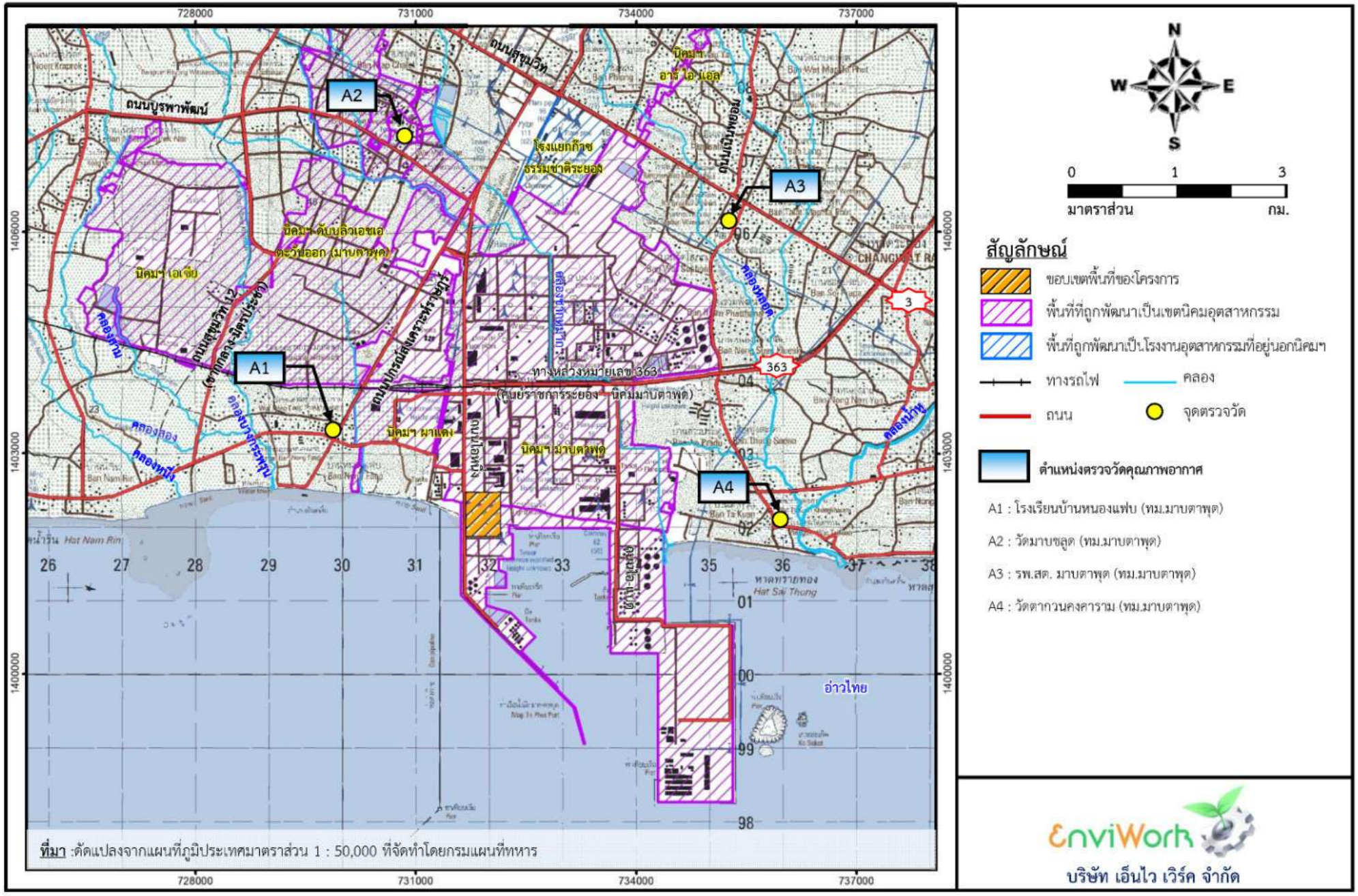
มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันได้กำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.1-2) ได้แก่ โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (A1) วัดมาบชลูด (A2) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (A3) และวัดตากวนคงคาราม (A4) โดยกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง สำหรับดัชนีคุณภาพอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 3.2.1-12

ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง

ช่วงที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหย (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)																		ค่าต่ำสุด-สูงสุด
	ปล่อง CFB&STG 1						ปล่อง CFB&STG 2						ปล่อง CFB&STG 3						
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ก.ค.-ธ.ค. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 64	ก.ค.-ธ.ค. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 64	ก.ค.-ธ.ค. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	
อะซิทัลดีไฮด์ (Acetaldehyde)	<0.18	<0.18	<0.18	<1.0	<1.0	<1.0	<0.18	<0.18	<0.18	<1.0	<1.0	<1.0	<0.18	<0.18	<0.18	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.18-<1.0**
อะครอลีน (Acrolein)	<0.03	<0.03	<0.03	<0.8	<0.8	<0.8	<0.03	<0.03	<0.03	<0.8	<0.8	<0.8	<0.03	<0.03	<0.03	<0.8	<0.8	<0.8	**<0.03-<0.8**
อะคริโลไนไตร (Acrylonitrile)	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.02-<1.0**
เบนซีน (Benzene)	<0.03	<0.03	<0.03	<1.0	<1.0	<1.0	<0.03	<0.03	<0.03	<1.0	<1.0	<1.0	<0.03	<0.03	<0.03	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.03-<1.0**
1,3 - บิวทาไดอีน (1,3-Butadiene)	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.02-<1.0**
เบนซิลคลอไรด์ (Benzyl Chloride)	<0.26	<0.26	<0.26	<0.05	<0.05	<0.05	<0.26	<0.26	<0.26	<0.05	<0.05	<0.05	<0.26	<0.26	<0.26	<0.05	<0.05	<0.05	**<0.05-<0.26**
คาร์บอนเตตระคลอไรด์ (Carbon Tetrachloride)	<0.13	<0.13	<0.13	<1.0	<1.0	<1.0	<0.13	<0.13	<0.13	<1.0	<1.0	<1.0	<0.13	<0.13	<0.13	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.13-<1.0**
คลอโรฟอร์ม (Chloroform)	<0.10	<0.10	<0.10	<1.0	<1.0	<1.0	<0.10	<0.10	<0.10	<1.0	<1.0	<1.0	<0.10	<0.10	<0.10	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.10-<1.0**
ไดคลอโรมีเทน (Dichloromethane)	<0.07	<0.07	<0.07	<1.0	<1.0	<1.0	<0.07	<0.07	<0.07	<1.0	<1.0	<1.0	<0.07	<0.07	<0.07	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.07-<1.0**
1,2 - ไดคลอโรอีเทน (1,2-Dichloroethane)	<0.04	<0.04	<0.04	<1.0	<1.0	<1.0	<0.04	<0.04	<0.04	<1.0	<1.0	<1.0	<0.04	<0.04	<0.04	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.04-<1.0**
1,2 - ไดคลอโรโพรเพน (1,2-Dichloropropane)	<0.09	<0.09	<0.09	<1.0	<1.0	<1.0	<0.09	<0.09	<0.09	<1.0	<1.0	<1.0	<0.09	<0.09	<0.09	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.09-<1.0**
1,4-ไดคลอโรเบนซีน (1,4-Dichlorobenzene)	<0.12	<0.12	<0.12	<1.0	<1.0	<1.0	<0.12	<0.12	<0.12	<1.0	<1.0	<1.0	<0.12	<0.12	<0.12	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.12-<1.0**
1,4-ไดออกเซน (1,4-Dioxane)	<0.18	<0.18	<0.18	<2.0	<2.0	<2.0	<0.18	<0.18	<0.18	<2.0	<2.0	<2.0	<0.18	<0.18	<0.18	<2.0	<2.0	<2.0	**<0.18-<2.0**
ไตรคลอโรเอทธิลีน (Trichloroethylene)	<0.11	<0.11	<0.11	<1.0	<1.0	<1.0	<0.11	<0.11	<0.11	<1.0	<1.0	<1.0	<0.11	<0.11	<0.11	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.11-<1.0**
เตตระคลอโรเอทธิลีน (Tetrachloroethylene)	<0.14	<0.14	<0.14	<1.0	<1.0	<1.0	<0.14	<0.14	<0.14	<1.0	<1.0	<1.0	<0.14	<0.14	<0.14	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.14-<1.0**
เตตระคลอโรเอทธิลีน (1,1,2,2-Tetrachloroethane)	<0.35	<0.35	<0.35	<1.0	<1.0	<1.0	<0.35	<0.35	<0.35	<1.0	<1.0	<1.0	<0.35	<0.35	<0.35	<1.0	<1.0	<1.0	**<0.35-<1.0**

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)



รูปที่ 3.2.1-2 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-13 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 19-111 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยค่ามาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 330 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป)

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-14 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 10-74 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 120 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป)

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-15 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-54 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 320 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป)

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-16 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 3-8 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 780 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง)

สำหรับผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-17 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 2-13 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 300 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป)

ตารางที่ 3.2.1-13

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (A1)	วัดมาบชลูด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม[2/] (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	82	89	75	-
	18-19 ก.พ. 2564	86	99	93	-
	19-20 ก.พ. 2564	96	89	91	-
	20-21 ก.พ. 2564	111	100	97	-
	21-22 ก.พ. 2564	93	88	88	-
	22-23 ก.พ. 2564	82	72	73	-
	23-24 ก.พ. 2564	79	72	74	-
	23-24 ส.ค. 2564	35	45	46	-
	24-25 ส.ค. 2564	24	38	34	-
	25-26 ส.ค. 2564	32	44	36	-
	26-27 ส.ค. 2564	30	25	31	-
	27-28 ส.ค. 2564	22	33	30	-
	28-29 ส.ค. 2564	26	26	31	-
	29-30 ส.ค. 2564	26	28	36	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	52	78	62	-
	12-13 มี.ค. 2565	59	57	67	-
	13-14 มี.ค. 2565	67	68	70	-
	14-15 มี.ค. 2565	58	54	47	-
	15-16 มี.ค. 2565	34	38	44	-
	16-17 มี.ค. 2565	50	43	55	-
	17-18 มี.ค. 2565	51	60	58	-
	15-16 ส.ค. 2565	41	60	44	60
	16-17 ส.ค. 2565	36	103	50	53
	17-18 ส.ค. 2565	29	85	36	60
	18-19 ส.ค. 2565	39	76	38	70
	19-20 ส.ค. 2565	36	71	40	66
	20-21 ส.ค. 2565	40	72	44	73
	21-22 ส.ค. 2565	44	70	53	74
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	44	82	107	65
	25-26 เม.ย. 2566	62	100	80	74
	26-27 เม.ย. 2566	63	68	82	96
	27-28 เม.ย. 2566	34	81	61	46
	28-29 เม.ย. 2566	43	80	53	40
	29-30 เม.ย. 2566	43	54	51	79
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	40	42	53	65
	21-22 ส.ค. 2566	23	53	41	21
	22-23 ส.ค. 2566	29	95	42	20
	23-24 ส.ค. 2566	30	95	47	19
	24-25 ส.ค. 2566	31	94	36	19
	25-26 ส.ค. 2566	28	82	36	22
	26-27 ส.ค. 2566	23	85	33	39
	27-28 ส.ค. 2566	30	69	36	22
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		**22-111**	**25-103**	**30-107**	**19-96**
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		**19-111**			
ค่ามาตรฐาน[1/]		**ไม่เกิน 330**			

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

[2/] วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565) ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสทีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 3.2.1-14

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (A1)	วัดมาบชลูด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม[2/] (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	53	49	56	-
	18-19 ก.พ. 2564	60	56	62	-
	19-20 ก.พ. 2564	58	67	62	-
	20-21 ก.พ. 2564	74	70	61	-
	21-22 ก.พ. 2564	68	60	65	-
	22-23 ก.พ. 2564	49	55	46	-
	23-24 ก.พ. 2564	51	48	48	-
	23-24 ส.ค. 2564	19	24	29	-
	24-25 ส.ค. 2564	18	23	19	-
	25-26 ส.ค. 2564	15	21	19	-
	26-27 ส.ค. 2564	13	18	19	-
	27-28 ส.ค. 2564	13	22	20	-
	28-29 ส.ค. 2564	14	17	19	-
	29-30 ส.ค. 2564	13	20	24	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	16	40	30	-
	12-13 มี.ค. 2565	38	42	40	-
	13-14 มี.ค. 2565	44	43	42	-
	14-15 มี.ค. 2565	40	26	16	-
	15-16 มี.ค. 2565	26	23	22	-
	16-17 มี.ค. 2565	34	23	25	-
	17-18 มี.ค. 2565	36	29	26	-
	15-16 ส.ค. 2565	18	11	15	23
	16-17 ส.ค. 2565	13	13	13	18
	17-18 ส.ค. 2565	11	10	9	22
	18-19 ส.ค. 2565	13	13	9	20
	19-20 ส.ค. 2565	14	11	11	21
	20-21 ส.ค. 2565	16	13	13	27
	21-22 ส.ค. 2565	16	15	16	26
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	19	33	19	40
	25-26 เม.ย. 2566	22	31	32	32
	26-27 เม.ย. 2566	31	33	39	55
	27-28 เม.ย. 2566	23	33	22	30
	28-29 เม.ย. 2566	23	31	23	28
	29-30 เม.ย. 2566	20	35	21	25
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	26	25	24	32
	21-22 ส.ค. 2566	10	20	14	11
	22-23 ส.ค. 2566	13	33	14	12
	23-24 ส.ค. 2566	14	34	15	12
	24-25 ส.ค. 2566	16	34	14	12
	25-26 ส.ค. 2566	13	31	13	12
	26-27 ส.ค. 2566	12	29	13	18
	27-28 ส.ค. 2566	14	28	15	11
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		10-74	10-70	14-56	11-55
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		10-74			
ค่ามาตรฐาน[1/]		ไม่เกิน 120			

หมายเหตุ : [1/]มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

[2/]วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565) ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-15

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (A1)	วัดมาบชลูด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม[2/] (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	6 - 14	0 - 25	15 - 37	-
	18-19 ก.พ. 2564	4 - 12	2 - 26	11 - 42	-
	19-20 ก.พ. 2564	3 - 14	1 - 13	10 - 42	-
	20-21 ก.พ. 2564	3 - 15	1 - 9	11 - 39	-
	21-22 ก.พ. 2564	1 - 9	2 - 10	13 - 46	-
	22-23 ก.พ. 2564	4 - 16	3 - 13	7 - 41	-
	23-24 ก.พ. 2564	5 - 22	4 - 14	6 - 54	-
	23-24 ส.ค. 2564	4 - 13	3 - 10	1 - 16	-
	24-25 ส.ค. 2564	4 - 14	5 - 12	4 - 15	-
	25-26 ส.ค. 2564	3 - 13	2 - 10	1 - 13	-
	26-27 ส.ค. 2564	4 - 13	4 - 10	2 - 14	-
	27-28 ส.ค. 2564	5 - 13	4 - 11	2 - 15	-
	28-29 ส.ค. 2564	5 - 14	3 - 11	2 - 13	-
	29-30 ส.ค. 2564	5 - 12	3 - 9	2 - 15	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	5 - 26	5 - 31	7 - 24	-
	12-13 มี.ค. 2565	18 - 34	7 - 24	9 - 49	-
	13-14 มี.ค. 2565	17 - 37	6 - 32	17 - 38	-
	14-15 มี.ค. 2565	11 - 20	5 - 18	15 - 45	-
	15-16 มี.ค. 2565	10 - 23	5 - 20	8 - 48	-
	16-17 มี.ค. 2565	12 - 29	4 - 22	5 - 27	-
	17-18 มี.ค. 2565	14 - 32	5 - 24	11 - 49	-
	15-16 ส.ค. 2565	2 - 19	6 - 21	8 - 28	<2 - 17
	16-17 ส.ค. 2565	2 - 15	6 - 15	13 - 28	<2 - 19
	17-18 ส.ค. 2565	4 - 15	6 - 19	15 - 32	<2
	18-19 ส.ค. 2565	6 - 17	8 - 21	8 - 34	<2
	19-20 ส.ค. 2565	4 - 9	8 - 21	9 - 28	<2 - 9
	20-21 ส.ค. 2565	2 - 17	8 - 23	11 - 34	<2 - 8
	21-22 ส.ค. 2565	2 - 13	6 - 17	13 - 23	<2 - 8
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	2 - 32	<2 - 34	2 - 8	<2 - 4
	25-26 เม.ย. 2566	<2 - 11	<2 - 6	4 - 6	<2 - 6
	26-27 เม.ย. 2566	2 - 26	8 - 38	4 - 15	<2 - 2
	27-28 เม.ย. 2566	<2 - 6	<2 - 32	4 - 49	<2 - 4
	28-29 เม.ย. 2566	2 - 4	<2 - 9	4 - 38	<2 - 6
	29-30 เม.ย. 2566	2 - 6	<2 - 11	4 - 8	<2 - 4
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	2 - 23	4 - 11	2 - 19	<2 - 6
	21-22 ส.ค. 2566	2 - 11	<2 - 6	4 - 34	4 - 17
	22-23 ส.ค. 2566	4 - 26	<2 - 6	2 - 15	6 - 23
	23-24 ส.ค. 2566	4 - 15	<2 - 8	6 - 19	6 - 11
	24-25 ส.ค. 2566	2 - 30	<2 - 8	4 - 17	4 - 11
	25-26 ส.ค. 2566	2 - 8	<2 - 6	8 - 13	4 - 8
	26-27 ส.ค. 2566	4 - 24	<2 - 11	6 - 17	4 - 11
	27-28 ส.ค. 2566	2 - 6	<2 - 11	6 - 19	4 - 8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		**<2 - 37**	**0 - 38**	**1 - 54**	**<2 - 23**
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		**<2-54**			
ค่ามาตรฐาน[1/]		320			

หมายเหตุ : [1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

[2/]วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 3.2.1-16

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (A1)	วัดมาบชลูด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม[2/] (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	5 - 13	10 - 16	1 - 10	-
	18-19 ก.พ. 2564	6 - 13	10 - 15	0 - 7	-
	19-20 ก.พ. 2564	5 - 14	9 - 15	1 - 4	-
	20-21 ก.พ. 2564	5 - 15	9 - 14	1 - 16	-
	21-22 ก.พ. 2564	5 - 13	9 - 14	0 - 8	-
	22-23 ก.พ. 2564	5 - 14	9 - 14	0 - 15	-
	23-24 ก.พ. 2564	5 - 13	8 - 13	1 - 3	-
	23-24 ส.ค. 2564	2 - 15	4 - 12	5 - 12	-
	24-25 ส.ค. 2564	7 - 13	5 - 9	5 - 12	-
	25-26 ส.ค. 2564	5 - 14	3 - 8	4 - 12	-
	26-27 ส.ค. 2564	8 - 14	5 - 8	4 - 12	-
	27-28 ส.ค. 2564	7 - 14	5 - 8	4 - 11	-
	28-29 ส.ค. 2564	5 - 13	5 - 9	4 - 12	-
	29-30 ส.ค. 2564	5 - 13	5 - 9	5 - 11	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	3 - 8	2 - 16	3 - 8	-
	12-13 มี.ค. 2565	3 - 13	5 - 13	3 - 10	-
	13-14 มี.ค. 2565	4 - 16	5 - 16	4 - 16	-
	14-15 มี.ค. 2565	4 - 15	4 - 15	4 - 13	-
	15-16 มี.ค. 2565	6 - 12	3 - 9	5 - 8	-
	16-17 มี.ค. 2565	5 - 18	6 - 14	4 - 16	-
	17-18 มี.ค. 2565	5 - 14	5 - 15	4 - 13	-
	15-16 ส.ค. 2565	3 - 13	5 - 8	3 - 5	<3 - 3
	16-17 ส.ค. 2565	10 - 13	8 - 10	3 - 8	<3 - 3
	17-18 ส.ค. 2565	10	8 - 10	3 - 8	<3 - 3
	18-19 ส.ค. 2565	10 - 16	8 - 10	5 - 13	<3 - 5
	19-20 ส.ค. 2565	10	8 - 16	3 - 8	<3 - 3
	20-21 ส.ค. 2565	10	8 - 10	5 - 8	3
	21-22 ส.ค. 2565	8 - 16	8 - 10	5	3
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	3 - 8	5 - 8	8	5
	25-26 เม.ย. 2566	5 - 8	5	8	5 - 8
	26-27 เม.ย. 2566	5 - 8	<3 - 10	8	5 - 8
	27-28 เม.ย. 2566	8 - 10	<3 - 5	8	5 - 8
	28-29 เม.ย. 2566	5 - 10	5	8	5 - 8
	29-30 เม.ย. 2566	5 - 8	5 - 8	8	5 - 8
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	3 - 8	5	8	3 - 8
	21-22 ส.ค. 2566	10	8	8 - 16	8
	22-23 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 16	8
	23-24 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	24-25 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	25-26 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	26-27 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	27-28 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		2 - 18	<3 - 16	0 - 16	<3 - 8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		<3-8			
ค่ามาตรฐาน[1/]		780			

หมายเหตุ : [1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

[2/]วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 3.2.1-17

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (A1)	วัดมาบชลูด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม[2/] (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	10	13	4	-
	18-19 ก.พ. 2564	10	12	3	-
	19-20 ก.พ. 2564	10	12	2	-
	20-21 ก.พ. 2564	11	12	4	-
	21-22 ก.พ. 2564	10	11	3	-
	22-23 ก.พ. 2564	10	11	5	-
	23-24 ก.พ. 2564	10	11	2	-
	23-24 ส.ค. 2564	8	8	9	-
	24-25 ส.ค. 2564	10	7	8	-
	25-26 ส.ค. 2564	9	6	8	-
	26-27 ส.ค. 2564	11	7	8	-
	27-28 ส.ค. 2564	10	7	7	-
	28-29 ส.ค. 2564	9	7	8	-
	29-30 ส.ค. 2564	8	7	7	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	5	9	5	-
	12-13 มี.ค. 2565	7	7	6	-
	13-14 มี.ค. 2565	7	7	7	-
	14-15 มี.ค. 2565	7	7	6	-
	15-16 มี.ค. 2565	8	7	6	-
	16-17 มี.ค. 2565	8	8	7	-
	17-18 มี.ค. 2565	8	8	7	-
	15-16 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	16-17 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	17-18 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	18-19 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	19-20 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	20-21 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	21-22 ส.ค. 2565	8	8	8	8
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	5	5	8	5
	25-26 เม.ย. 2566	5	5	8	5
	26-27 เม.ย. 2566	8	5	8	8
	27-28 เม.ย. 2566	8	5	8	8
	28-29 เม.ย. 2566	8	5	8	5
	29-30 เม.ย. 2566	5	5	8	5
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	5	5	8	5
	21-22 ส.ค. 2566	10	8	13	8
	22-23 ส.ค. 2566	10	8	13	8
	23-24 ส.ค. 2566	13	8	10	8
	24-25 ส.ค. 2566	13	8	10	8
	25-26 ส.ค. 2566	10	8	10	8
	26-27 ส.ค. 2566	10	8	10	8
	27-28 ส.ค. 2566	10	8	10	8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		5-13	5-13	2-13	5-8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		2-13			
ค่ามาตรฐาน[1/]		ไม่เกิน 300			

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

[2/] วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสทีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

3.2.2 การติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำ

มาตรการติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำประกอบด้วย 2 ส่วน คือ การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ และการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลที่เป็นแหล่งรองรับน้ำทิ้งโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

1) การตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ จำนวน 6 แหล่ง (ดังรูปที่ 3.2.2-1) ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ซึ่งมีพารามิเตอร์และความถี่ในการตรวจวัด ดังนี้

(1) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 และน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งแขวนลอย และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด เดือนละ 1 ครั้ง

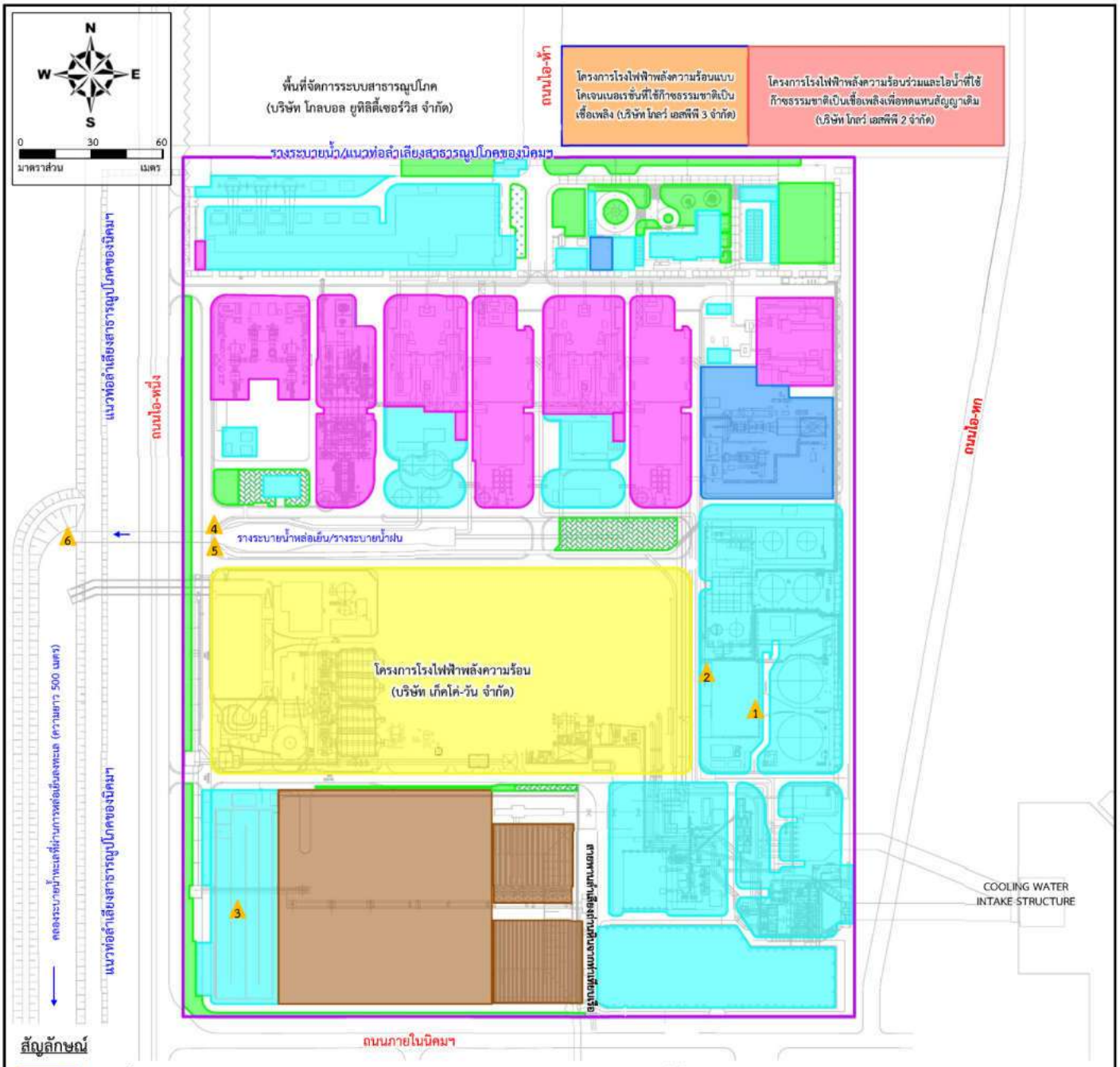
(2) การตรวจวัดคุณภาพน้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน กำหนดให้ตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด สารหนู ทองแดง ปรอท ซีลีเนียม และเหล็ก ปีละ 3 ครั้ง

(3) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

ก) กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิ ความเค็ม การนำไฟฟ้า ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ความขุ่น ออกซิเจนละลาย บีโอดี ของแข็งแขวนลอย ทีเคเอ็น และไนเตรท เดือนละ 1 ครั้ง

ข) กำหนดให้ตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด สารหนู ทองแดง ปรอท ซีลีเนียม และเหล็ก ปีละ 3 ครั้ง

สำหรับผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.2-1 ถึงตารางที่ 3.2.2-6 พบว่าคุณภาพน้ำทิ้งแต่ละแหล่งมีค่าสอดคล้องตามมาตรฐานควบคุมน้ำทิ้งทุกครั้ง อ้างอิงประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 กล่าวคือ มีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส มีค่าความเป็นกรด-ด่างอยู่ในช่วง 5.5-9.0 มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดมากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าของแข็งแขวนลอยไม่เกิน 50 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าบีโอดีไม่เกิน 20 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าสารหนูไม่เกิน 0.25 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าตะกั่วไม่เกิน 0.2 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าปรอทไม่เกิน 0.005 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าทองแดงไม่เกิน 2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร และมีค่าซีลีเนียมไม่เกิน 0.02 มิลลิกรัมต่อลิตร



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

1. น้ำทิ้งจากระบบออาร์โอชุดที่ 4
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง
3. น้ำขะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน
4. บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal)
5. บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 3.2.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

ตารางที่ 3.2.2-1

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 และน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4				น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง			
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	25.7	7.86	<5	1,280	25.3	7.03	<5	3,236
กุมภาพันธ์ 2564	25.3	7.87	<5	2,094	25.8	6.75	<5	3,148
มีนาคม 2564	25.8	7.80	<5	433	26.8	6.51	31	3,610
เมษายน 2564	25.5	7.91	<5	1,403	25.8	6.94	<5	3,424
พฤษภาคม 2564	26.9	7.88	<5	1,876	27.0	8.18	<5	3,158
มิถุนายน 2564	25.9	7.91	<5	1,894	26.1	7.16	12	3,560
กรกฎาคม 2564	27.4	8.06	<5	840	27.3	7.68	5	2,982
สิงหาคม 2564	29.1	7.88	<5	844	24.7	6.90	<5	1,844
กันยายน 2564	23.1	7.56	<5	675	23.9	6.67	<5	192
ตุลาคม 2564	25.5	7.76	<5	1,094	25.4	7.06	7	3,856
พฤศจิกายน 2564	26.1	7.98	<5	1,409	26.9	7.23	<5	2,874
ธันวาคม 2564	25.8	7.58	<5	956	25.5	7.68	<5	296
มกราคม 2565	24.4	7.16	<5	156	24.2	6.64	38	3,696
กุมภาพันธ์ 2565	28.4	7.54	<5	544	28.4	7.00	6	1,930
มีนาคม 2565	27.1	7.37	<5	3,960	27.2	8.09	<5	854
เมษายน 2565	26.5	7.89	<5	742	26.4	7.64	<5	2,506
พฤษภาคม 2565	24.5	7.99	<5	780	25.0	7.75	7	4,485
มิถุนายน 2565	24.8	7.83	<5	866	25.6	7.24	<5	3,746
กรกฎาคม 2565	29.4	8.0	<5	704	30.5	8.5	20	2,180
สิงหาคม 2565	29.8	7.8	<5	988	30.2	7.0	25	1,740
กันยายน 2565	31.0	7.6	<5	752	30.7	8.0	<5	1,700
ตุลาคม 2565	35.0	7.8	<5	884	33.0	9.0	<5	3,200
พฤศจิกายน 2565	32.0	8.1	<5	588	35.0	8.9	<5	210
ธันวาคม 2565	28.0	8.2	<5	988	-[2/]	-[2/]	-[2/]	-[2/]
มกราคม 2566	28.0	8.1	<5	656	29.0	7.6	<5	1,570
กุมภาพันธ์ 2566	29.0	8.0	<5	844	29.7	7.8	<5	2,300
มีนาคม 2566	35.0	8.0	<5	664	32.0	7.3	<5	2,400
เมษายน 2566	29.7	7.4	<5	1,350	29.4	7.6	<5	2,940
พฤษภาคม 2566	29.0	8.0	<5	1,370	36.0	7.3	<5	1,560
มิถุนายน 2566	36.0	8.0	<5	1,024	34.0	7.2	<5	2,520
กรกฎาคม 2566	30.9	8.0	<5	784	30.7	7.5	28	8,800
สิงหาคม 2566	28.0	8.1	<5	1,510	31.0	7.3	6	540
กันยายน 2566	35.0	7.9	<5	1,570	35.0	8.5	<5	2,070
ตุลาคม 2566	29.0	8.0	<5	1,320	28.0	5.5	<5	676
พฤศจิกายน 2566	25.0	8.0	<5	1,500	29.6	7.5	9	1,730
ธันวาคม 2566	31.0	7.9	<5	1,068	34.0	7.4	<5	1,770
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**23.1-36.0**	**7.16-8.2**	**<5**	**156-2,094**	**23.9-36.0**	**5.5-9.0**	**<5-38**	**192-8,800**
ค่ามาตรฐาน[1/]	**ไม่เกิน 40**	**5.5-9.0**	**ไม่เกิน 50**	**-[3/]**	**ไม่เกิน 40**	**5.5-9.0**	**ไม่เกิน 50**	**-[3/]**

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

[2/] ไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำเข้าระบบ

[3/] ค่ามาตรฐานของของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งกำหนดให้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้เมื่ออ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเลบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-2

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำชะไหบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง[2/, 3/]	ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (ไมโครกรัมต่อลิตร)				สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36						
20 มกราคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND(<0.0001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
19 พฤษภาคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND(<0.0001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
15 กันยายน 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	0.0005	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.10	-
19 มกราคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND(<0.0001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
18 พฤษภาคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	0.0005	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
21 กันยายน 2565	<20	<10	<50	<50	0.0007	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.05	ND (0.0003)
1 กุมภาพันธ์ 2566	<20	<10	<50	<50	<0.0005	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03	0.0006
3 พฤษภาคม 2566	<20	<10	<50	<50	0.0006	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03	0.0007
6 กันยายน 2566	<20	<10	<50	<50	<0.0005	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.01	<0.0005
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**ND (<9)-<20**	**ND (<15)-<10**	**ND (<35)-<50**	**ND (<20)-<50**	**ND(<0.0001)-0.0007**	**ND (<0.008)**	**ND (<0.0005)-ND (0.0001)**	**ND (<0.0005)-ND (0.0003)**	**0.01-0.10**	**ND (0.0003)-0.0007**
ค่ามาตรฐาน[1/]	-	-	-	-	**ไม่เกิน 0.25**	**ไม่เกิน 0.2**	**ไม่เกิน 0.005**	**ไม่เกิน 0.02**	-	**ไม่เกิน 2.0**

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 9) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-3

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งบริเวณรางระบายน้ำทั้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการก่อเย็นของโครงการ (North Canal) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง[2/3/]	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นทียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	26.5-34.4	8.32-8.84	0.77-2.59	223-491	0.0-0.1	118-193	5.5-6.8	<5	<1.0	-	-	0.0006	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.08
กุมภาพันธ์ 2564	30.6-35.1	7.86-8.92	0.72-2.10	272-1,035	0.0-0.3	186-648	6.1-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2564	32.8-37.8	7.69-8.41	0.35-2.45	345-4,430	0.1-1.7	177-1,769	5.1-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2564	38.7-38.9	8.33-8.93	0.32-2.65	351-961	0.1-0.2	178-525	5.2-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2564	33.9-37.6	7.75-8.51	0.72-2.23	288-5,470	0.0-3.0	164-3,084	5.2-5.9	<5	<1.0	-	-	0.0006	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.07
มิถุนายน 2564	33.5-38.9	7.18-8.21	0.49-2.58	186-1,963	0.0-1.3	74-966	5.6-7.1	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2564	30.4-33.9	7.86-8.73	0.78-4.83	355-2,340	0.1-1.2	156-1,174	5.2-6.8	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2564	31.9-34.4	7.96-8.71	0.56-8.13	238-1,559	0.0-0.7	156-786	4.6-6.2	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2564	30.6-39.5	7.52-8.70	1.28-6.91	203-255	0.0	75-134	5.3-6.8	<5	<1.0	-	-	0.0031	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.11
ตุลาคม 2564	35.8-38.9	7.25-8.32	0.54-5.37	303-693	0.0-0.1	140-329	5.0-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2564	34.4-37.5	7.53-8.52	0.53-2.64	107-485	0.0-0.1	50-157	5.2-6.3	<5	1.1	-	-	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2564	30.7-37.8	7.68-8.57	0.35-2.04	213-385	0.0-0.1	114-154	5.2-6.0	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2565	33.9-39.2	8.04-8.83	0.74-2.45	236-328	0.0-0.1	92-182	5.0-5.8	<5	<1.0	-	-	0.0010	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
กุมภาพันธ์ 2565	34.9-37.9	7.98-8.63	0.83-1.06	227-968	0.0-0.4	80-492	5.1-6.0	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2565	29.3-38.9	7.74-8.63	0.83-5.94	272-939	0.1-0.5	130-253	4.8-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2565	25.6-37.0	7.85-8.98	0.35-8.82	265-787	0.0-0.3	158-328	4.6-6.3	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2565	33.5-35.5	7.71-8.42	0.46-3.31	310-864	0.1-0.4	153-483	4.1-5.8	<5	2.6	-	-	0.0009	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
มิถุนายน 2565	31.7-35.4	7.57-8.68	1.20-4.49	298-656	0.1-0.5	182-310	5.6-6.1	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2565	35.2	8.2	4.5	374	0.2	150	7.0	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2565	35.4	8.2	1.8	233	0.1	128	7.6	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2565	30.5	7.4	0.8	396	0.2	226	6.8	<5	<2	<1.0	0.56	0.002	0.0008	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.02
ตุลาคม 2565	36.3	8.1	1.3	361	0.2	206	7.9	<5	<2	<1.0	0.45	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2565	32.7	8.4	2.0	291	0.1	140	8.0	<5	<2	<1.0	0.46	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2565	37.7	8.6	1.6	494	0.2	268	7.7	<5	<2	<1.0	0.71	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2566	38.2	8.2	2.2	316	0.1	162	6.2	<5	<2.0	<1.0	0.51	-	-	-	-	-	-
กุมภาพันธ์ 2566	37.7	8.3	1.3	208	<0.1	94	6.7	<5	<2.0	<1.0	1.56	0.002	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03
มีนาคม 2566	37.3	7.9	1.1	270	0.1	140	8.6	<5	<2.0	<1.0	0.17	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2566	35.1	8.4	0.9	303	0.1	176	8.6	<5	<2.0	1.0	0.25	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2566	36.7	8.9	13.0	278	0.1	168	7.2	8	<2.0	<1.0	0.99	0.002	0.006	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.45
มิถุนายน 2566	36.1	8.5	1.9	357	0.2	204	8.4	<5	<2.0	2.2	0.19	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2566	34.6	8.4	0.8	390	0.2	206	8.8	<5	<2.0	<1.0	0.31	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2566	38.8	8.2	11.0	1,041	0.3	272	7.5	5	<2.0	<1.0	1.87	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2566	33.2	8.6	0.6	379	0.2	236	7.9	<5	<2.0	<1.0	1.23	0.001	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03
ตุลาคม 2566	32.0	8.6	9.4	285	0.1	178	8.6	5	<2.0	<1.0	0.77	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2566	32.8	8.2	1.1	1,827	0.9	1,060	7.5	<5	<2.0	2.1	2.40	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3.2.2-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง[2/3/]	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นทียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
ธันวาคม 2566	31.9	8.7	1.4	336	0.1	202	9.2	<5	<2.0	<1.0	2.83	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	25.6-39.5	7.18-8.98	0.32-13.0	107-5,470	<0.1-3.0	50-3,084	4.1-9.2	<5-8	<2-2.6	<1.0-2.2	0.17-2.83	0.0006-0.002	0.0008-0.006	ND (<0.008)	ND (<0.0005)-ND (0.0001)	ND (<0.0005)-ND (0.0003)	0.02-0.11
ค่ามาตรฐาน[1/]	ไม่เกิน 40	5.5-9.0	-	-	-	-[4/]	-	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 100	-	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.02	-

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือแจ้งยอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือแจ้งยอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

[4/] ค่ามาตรฐานของของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งกำหนดให้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้เมื่ออ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-4

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการก่อสร้างของโครงการ (South Canal) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง[2/3/]	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นทียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	29.6-34.7	7.61-8.31	0.88-25.9	1,081-2,750	0.4-1.4	888-1,820	5.5-6.6	<5	1.5	-	-	0.027	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.06
กุมภาพันธ์ 2564	30.2-32.1	7.74-8.35	3.95-9.40	602-23,400	0.2-14.0	278-16,040	5.3-6.3	12	1.8	-	-	-	-	-	-	-	
มีนาคม 2564	32.5-34.9	7.39-8.16	0.54-10.6	1,066-2,940	0.5-1.4	630-1,882	5.4-6.2	8	1.0	-	-	-	-	-	-	-	
เมษายน 2564	30.7-38.8	8.03-8.73	4.06-4.59	1,010-1,849	0.4-0.9	531-1,114	5.6-6.5	8	1.0	-	-	-	-	-	-	-	
พฤษภาคม 2564	33.3-34.7	7.56-8.22	2.48-33.28	928-5,620	0.7-2.9	912-3,130	5.3-6.1	46	5.3	-	-	0.0077	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.50
มิถุนายน 2564	33.3-34.9	7.75-8.44	7.31-11.58	865-2,660	0.4-1.4	340-1,716	5.2-6.9	48	2.3	-	-	-	-	-	-	-	
กรกฎาคม 2564	32.2-36.8	7.99-8.31	1.00-7.84	837-1,936	0.4-0.9	520-1,096	4.5-6.8	6	1.4	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2564	32.7-34.8	8.01-8.53	1.06-3.71	623-2,680	0.2-1.3	386-1,386	5.0-6.3	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2564	30.5-35.9	7.68-8.22	5.73-36.87	381-,1035	0.1-0.5	246-641	5.4-6.6	42	<1.0	-	-	0.0088	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	2.36
ตุลาคม 2564	34.1-38.2	7.58-7.88	0.67-4.42	519-2,220	0.1-1.0	332-1,327	4.6-5.8	6	1.4	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2564	34.0-37.1	7.69-8.22	3.42-19.40	490-1,423	0.1-0.7	273-850	5.0-6.1	5	2.2	-	-	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2564	31.4-37.3	7.90-8.07	0.73-21.63	583-888	0.2-0.4	357-558	5.4-6.0	8	1.3	-	-	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2565	35.1-37.5	7.33-7.96	1.85-8.32	432-756	0.1-0.3	200-408	4.6-6.4	<5	6.0	-	-	0.0015	-	0.04	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.08
กุมภาพันธ์ 2565	34.8-38.0	7.74-8.85	4.20-16.67	468-1,228	0.2-0.6	212-648	4.8-5.7	16	1.5	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2565	31.7-39.7	6.29-8.09	2.54-15.27	508-941	0.1-0.5	398-560	4.8-5.6	9	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2565	34.4-37.6	7.57-8.26	0.92-8.74	457-713	0.1-0.3	224-528	2.8-5.7	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2565	36.1-37.4	7.61-8.60	1.23-2.68	676-800	0.2-0.3	398-445	4.63-6.3	<5	1.3	-	-	0.0065	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.07
มิถุนายน 2565	34.0-39.2	7.74-8.14	1.09-8.84	554-2,453	0.3-1.3	432-1,548	5.0-5.7	34	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2565	37.1	7.8	14.0	855	0.5	520	6.4	15	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2565	38.1	7.9	2.5	764	0.4	496	6.9	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2565	32.9	7.0	2.2	667	0.3	444	5.2	<5	<2	1.4	1.22	0.004	0.002	-	ND (0.0001)	<0.0005	0.06
ตุลาคม 2565	33.0	8.2	1.6	634	0.3	332	7.7	<5	<2	1.4	1.38	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2565	38.6	8.2	1.1	661	0.3	352	6.7	<5	<2	3.9	1.16	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2565	32.8	7.3	3.6	1,559	0.7	932	7.1	5	<2	1.7	1.55	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2566	31.4	8.7	3.9	818	0.4	548	6.8	7	<2.0	1.4	1.30	-	-	-	-	-	-
กุมภาพันธ์ 2566	33.4	8.0	1.3	794	0.4	420	8.0	<5	<2.0	<1.0	0.19	0.003	0.003	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.11
มีนาคม 2566	32.4	7.5	4.4	882	0.4	528	7.7	10	<2.0	3.8	0.47	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2566	36.8	7.9	1.4	1,978	1.0	1,350	8.4	<5	<2.0	2.9	0.84	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2566	34.8	8.2	4.0	794	0.4	548	7.6	11	<2.0	<1.0	0.42	0.005	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.07
มิถุนายน 2566	35.7	7.8	65.0	1,120	0.5	648	5.6	6	6.6	6.8	0.52	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2566	36.6	7.5	1.0	1,238	0.6	668	7.2	<5	<2.0	2.0	0.74	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2566	33.7	8.1	3.5	2,104	0.7	700	7.3	<5	3.3	2.6	0.30	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3.2.2-4 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง[2/3/]	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นทียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
กันยายน 2566	37.1	7.8	3.4	2,626	1.4	1,720	7.0	14	<2.0	<1.0	0.31	0.004	0.002	-	ND (0.0001)	<0.0005	0.23
ตุลาคม 2566	33.1	6.4	50.0	874	0.4	592	7.3	49	<2.0	4.0	1.48	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2566	32.9	7.8	1.4	619	0.3	396	7.3	<5	<2.0	3.4	2.67	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2566	36.4	6.9	2.6	3,677	1.8	1,880	6.5	<5	<2.0	1.2	6.09	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**29.6-39.7**	**6.29-8.85**	**0.54-65.0**	**381-23,400**	**0.1-14.0**	**200-16,040**	**2.8-8.4**	**<5-49**	**<2.0-6.6**	**<1.0-6.8**	**0.30-6.09**	**0.0015-0.027**	**0.001-0.003**	**ND (<0.008)-0.04**	**ND (<0.0005)-ND (0.0001)**	**ND (<0.0005)-ND (0.0003)**	**0.06-2.36**
ค่ามาตรฐาน[1/]	**ไม่เกิน 40**	**5.5-9.0**	**-**	**-**	**-**	**-[4/]**	**-**	**ไม่เกิน 50**	**ไม่เกิน 20**	**ไม่เกิน 100**	**-**	**ไม่เกิน 0.25**	**ไม่เกิน 2.0**	**ไม่เกิน 0.2**	**ไม่เกิน 0.005**	**ไม่เกิน 0.02**	**-**

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสิ่งปล่อยฯ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

[4/] ค่ามาตรฐานของของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งกำหนดให้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้เมื่ออ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-5

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำดิบบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal ก่อนน้ำทะลักที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง [5/6/]	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นทียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปิโตรลี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ฟีนอล (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไบเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	29.4-31.0	8.07-8.14	3.88-10.53	48,900-49,300	31.9-32.3	34,360-37,960	5.7-6.1	13	<1.0	-	-	0.0005	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
กุมภาพันธ์ 2564	30.6-31.8	7.80-8.04	4.08-5.67	47,650-49,100	31.4-32.4	34,150-34,520	4.3-6.4	8	1.2	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2564	31.8-34.7	7.28-7.97	1.93-6.53	46,100-50,300	30.1-34.7	33,130-37,340	5.0-5.9	5	1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2564	33.2-35.7	7.90-8.17	3.16-5.20	48,300-54,360	31.2-33.7	36,340-37,440	5.0-6.3	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2564	33.2-35.4	7.55-8.20	2.07-4.67	48,140-50,800	30.1-33.3	35,180-38,160	5.4-5.9	6	<1.0	-	-	0.0005	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
มิถุนายน 2564	33.9-34.4	7.52-8.12	2.69-14.00	45,200-51,400	29.4-33.8	30,860-34,830	4.5-6.9	6	0.6	-	-	-	-	-	-	-	
กรกฎาคม 2564	33.6-35.6	7.83-8.19	3.93-7.18	52,000-50,900	33.3-33.9	34,840-37,080	4.9-5.8	10	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2564	33.7-34.4	7.84-8.20	3.37-3.87	49,000-52,700	32.1-34.4	33,760-37,260	5.2-6.7	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2564	31.2-34.7	8.04-8.12	1.39-3.98	45,000-50,900	29.7-33.4	32,860-35,720	5.4-6.8	6	<1.0	-	-	0.0033	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
ตุลาคม 2564	31.9-33.3	7.79-8.18	1.14-6.52	45,300-50,700	29.4-33.6	31,700-34,880	4.6-5.7	15	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2564	32.2-34.0	7.90-8.04	2.98-5.67	47,200-50,200	30.9-32.9	33,920-35,320	5.8-6.6	7	1.2	-	-	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2564	30.3-32.3	7.91-8.13	2.02-7.03	48,340-49,300	31.6-32.5	34,540-37,060	5.2-6.2	5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2565	30.9-34.6	7.81-8.03	1.90-3.41	49,200-50,300	32.0-33.4	35,760-34,160	5.3-5.9	5	<1.0	-	-	0.0012	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	
กุมภาพันธ์ 2565	32.5-33.0	7.91-8.10	2.64-4.73	44,090-49,690	31.0-31.32	34,960-36,460	5.1-6.6	5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2565	31.8-34.3	7.25-8.05	2.32-8.04	43,300-47,940	28.9-31.7	30,320-36,450	2.5-5.8	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2565	33.5-36.0	7.94-8.18	3.51-9.35	47,800-49,800	31.2-32.9	35,640-37,146	4.7-5.9	5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2565	33.7-35.4	7.75-7.85	2.51-5.69	48,040-49,235	31.4-31.8	33,120-36,150	4.3-6.6	<5	<1.0	-	-	0.0014	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
มิถุนายน 2565	34.4-35.1	7.49-8.13	2.55-13.00	47,910-49,660	31.0-32.7	33,900-36,920	4.2-6.2	9	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2565	35.5	8.0	3.4	47,700	33.9	32,600	5.9	18	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2565	34.1	7.7	1.5	44,980	28.1	31,900	6.8	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2565	34.8	8.0	1.3	48,180	30.0	35,800	6.4	<5	<2	<1.0	0.06	0.003	0.001	-	ND (0.0001)	0.002	0.04
ตุลาคม 2565	34.3	7.8	1.6	45,710	28.9	30,900	7.3	<5	<2	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2565	33.3	8.2	5.8	52,470	29.0	32,500	7.1	8	<2	<1.0	0.23	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2565	33.8	8.1	3.1	46,920	28.6	29,900	7.1	<5	<2	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2566	30.7	8.1	3.1	47,940	29.0	31,750	7.2	<5	<2.0	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-
กุมภาพันธ์ 2566	31.3	7.9	1.6	47,490	29.6	31,550	7.6	<5	<2.0	<1.0	<0.05	0.002	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.05
มีนาคม 2566	32.5	8.0	2.8	49,270	29.3	33,500	6.5	<5	<2.0	<1.0	0.09	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2566	36.2	8.1	1.3	47,720	29.7	32,900	6.7	<5	<2.0	<1.0	0.13	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2566	37.0	7.7	2.1	47,950	29.5	33,600	7.2	<5	<2.0	<1.0	<0.05	0.002	0.002	-	ND (0.0001)	0.002	0.04
มิถุนายน 2566	36.6	8.1	1.7	50,340	30.0	35,250	6.6	<5	<2.0	1.4	<0.05	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2566	35.9	8.2	1.4	50,220	29.8	32,800	7.3	<5	<2.0	<1.0	0.06	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2566	34.5	8.1	1.0	47,980	29.9	32,200	7.3	<5	<2.0	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3.2.2-5 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง[2/3/]	อุณหภูมิ (องศาของเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นทียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
กันยายน 2566	34.4	8.1	7.0	50,760	32.5	31,950	6.8	<5	<2.0	<1.0	0.05	0.001	0.0008	-	ND (0.0001)	0.0005	0.04
ตุลาคม 2566	33.7	8.0	5.7	49,260	29.9	35,550	7.3	<5	<2.0	<1.0	0.09	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2566	35.2	8.1	2.8	48,890	30.4	33,300	7.1	<5	<2.0	<1.0	0.22	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2566	33.2	8.1	1.6	49,810	29.8	34,850	7.2	<5	<2.0	<1.0	0.52	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	**29.4-37.0**	**7.28-8.2**	**1.0-14.00**	**43,300-54,360**	**28.1-33.9**	**29,900-38,160**	**2.5-7.6**	**<5-18**	**<2-4.6**	**<1.0-1.4**	**<0.05-0.52**	**0.0005-0.003**	**0.0008-0.002**	**ND (<0.003)**	**ND (<0.0005)-ND (0.0001)**	**ND (<0.0005)-0.002**	**0.04-0.05**
ค่ามาตรฐาน[1/]	**ไม่เกิน 40**	**5.5-9.0**	**-**	**-**	**-**	**-[4/]**	**-**	**ไม่เกิน 50**	**ไม่เกิน 20**	**ไม่เกิน 100**	**-**	**ไม่เกิน 0.25**	**ไม่เกิน 2.0**	**ไม่เกิน 0.2**	**ไม่เกิน 0.005**	**ไม่เกิน 0.02**	**-**

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

[4/] ค่ามาตรฐานของของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งกำหนดให้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้เมื่ออ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งละลายทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-6

ผลการตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลิตร)											
	บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal)				บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)				บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
20 มกราคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
19 พฤษภาคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
15 กันยายน 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
19 มกราคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
18 พฤษภาคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
21 กันยายน 2565	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
1 กุมภาพันธ์ 2566	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
3 พฤษภาคม 2566	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
6 กันยายน 2566	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50
ค่ามาตรฐาน[1/]	-											

หมายเหตุ : [1/] ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐาน

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

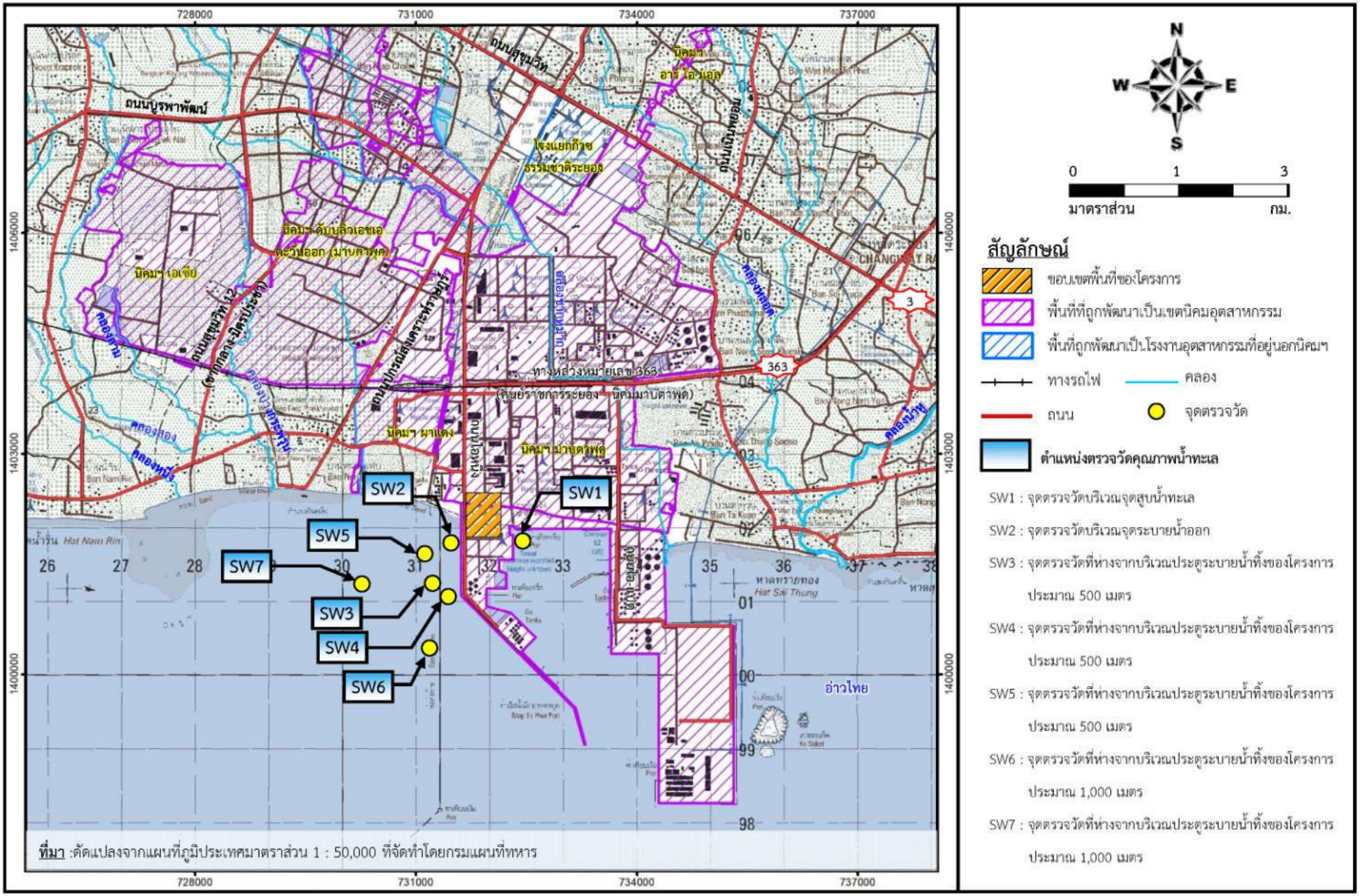
2) การตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 7 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.2-2) ได้แก่ สถานี SW1 อยู่บริเวณใกล้กับปากทางเข้าของน้ำทะเลที่นำไปใช้ในโครงการ สถานี SW2 อยู่บริเวณใกล้เคียงประตูระบายน้ำทิ้งของโครงการ สถานี SW3, SW4 และ SW5 อยู่ห่างจากบริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของโครงการประมาณ 500 เมตร สถานี SW6 และ SW7 อยู่ห่างจากบริเวณประตูระบายน้ำทิ้งของโครงการประมาณ 1,000 เมตร ซึ่งมีพารามิเตอร์และความถี่ในการตรวจวัด ดังนี้

(1) กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ความเค็ม การนำไฟฟ้า ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ออกซิเจนที่ละลาย ความขุ่น ความโปร่งใส บีโอดี คลอรีนคงเหลือ และของแข็งแขวนลอย เดือนละ 1 ครั้ง

(2) กำหนดให้ตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน สารหนู ทองแดง ปรอท ซีลีเนียม และเหล็ก ปีละ 3 ครั้ง

สำหรับผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.2-7 ถึงตารางที่ 3.2.2-18 พบว่าแหล่งน้ำทะเลแต่ละสถานีมีคุณภาพสอดคล้องตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564 กล่าวคือ มีความแตกต่างของอุณหภูมิของแหล่งน้ำทะเลที่มีระยะห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ 1,000 เมตร (SW6, SW7) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลที่ปล่อยจากโครงการกับแหล่งน้ำทะเลที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ 2,000 เมตร ซึ่งเป็นตัวแทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส มีค่าความเป็นกรด-ด่างอยู่ในช่วง 7.0-8.5 มีค่าออกซิเจนละลายไม่น้อยกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าคลอรีนคงเหลือไม่เกิน 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนไม่เกิน 5 ไมโครกรัมต่อลิตร มีค่าสารหนูไม่เกิน 10 ไมโครกรัมต่อลิตร มีค่าปรอทไม่เกิน 0.1 ไมโครกรัมต่อลิตร มีค่าเหล็กไม่เกิน 300 ไมโครกรัมต่อลิตร และมีค่าทองแดงไม่เกิน 8 ไมโครกรัมต่อลิตร



รูปที่ 3.2.2-2 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ตารางที่ 3.2.2-7

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียล) [2/]	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียล)	6 มกราคม 2564	29.2	29.6	28.8	30.1	28.8	30.0	29.4	29.6	0.40	0.20
	13 มกราคม 2564	27.6	28.5	27.0	27.8	27.6	27.4	27.4	27.0	0.40	0.40
	20 มกราคม 2564	26.1	28.5	26.2	26.1	26.1	27.0	27.0	27.4	0.40	0.40
	27 มกราคม 2564	30.3	30.1	30.3	30.2	31.0	30.8	30.3	30.7	0.10	0.40
	3 กุมภาพันธ์ 2564	32.0	29.8	30.7	31.9	32.1	31.7	31.4	31.8	0.10	0.40
	10 กุมภาพันธ์ 2564	28.3	30.3	29.0	29.3	28.7	29.3	28.9	29.3	0.00	0.40
	17 กุมภาพันธ์ 2564	30.9	34.1	30.5	30.7	30.8	30.8	30.8	31.0	0.20	0.20
	24 กุมภาพันธ์ 2564	31.4	31.3	30.6	30.8	31.6	31.0	28.0	31.0	0.00	0.20
	3 มีนาคม 2564	27.6	29.3	27.8	27.8	27.7	28.1	31.0	28.0	0.10	0.00
	10 มีนาคม 2564	30.7	32.8	30.8	31.0	31.7	31.3	31.1	31.4	0.10	0.40
	17 มีนาคม 2564	31.9	33.4	31.9	31.7	31.5	31.1	31.7	31.4	0.30	0.30
	24 มีนาคม 2564	31.8	33.2	31.2	32.0	31.3	31.9	31.9	32.0	0.10	0.30
	31 มีนาคม 2564	32.6	33.0	31.4	32.1	31.8	32.0	31.7	32.0	0.00	0.10
	7 เมษายน 2564	31.3	32.2	32.6	32.5	32.3	31.8	31.7	31.8	0.00	0.10
	16 เมษายน 2564	33.2	35.0	32.5	34.0	32.2	32.0	32.3	32.0	0.00	0.30
	21 เมษายน 2564	32.9	33.8	32.2	33.7	32.3	33.0	30.3	32.6	0.40	0.30
	28 เมษายน 2564	31.5	31.8	30.8	31.5	30.9	30.0	32.7	30.3	0.30	0.00
	5 พฤษภาคม 2564	32.1	32.8	32.4	33.1	32.9	32.5	29.4	32.7	0.20	0.00
	12 พฤษภาคม 2564	29.8	33.4	29.8	29.3	30.0	29.8	331.0	29.4	0.20	0.00
	19 พฤษภาคม 2564	32.7	34.0	33.0	33.2	33.2	32.9	32.1	33.0	0.40	0.10
	27 พฤษภาคม 2564	32.0	33.9	32.3	33.7	32.3	32.3	32.2	32.1	0.10	0.00
	2 มิถุนายน 2564	32.5	33.4	32.4	33.1	32.5	32.1	29.3	32.3	0.10	0.10
	9 มิถุนายน 2564	29.7	33.3	30.0	30.2	29.3	29.6	30.1	29.2	0.30	0.10
	16 มิถุนายน 2564	30.5	31.7	30.7	31.1	30.7	30.2	32.3	30.3	0.00	0.20
	23 มิถุนายน 2564	32.0	33.0	32.3	32.2	32.8	32.2	31.7	32.1	0.40	0.20
	30 มิถุนายน 2564	32.0	33.4	31.8	32.2	31.6	31.7	27.0	32.0	0.19	0.30
	7 กรกฎาคม 2564	32.9	34.1	33.5	33.9	33.9	33.0	33.0	33.0	0.00	0.00
	14 กรกฎาคม 2564	31.9	33.2	32.1	31.6	31.6	31.2	31.5	31.5	0.30	0.00
	21 กรกฎาคม 2564	30.5	32.1	31.2	31.8	31.8	30.6	30.4	30.8	0.20	0.40

ตารางที่ 3.2.2-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียล) [2/]	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียล)	29 กรกฎาคม 2564	31.8	32.3	30.4	30.2	30.2	30.2	30.5	30.5	0.30	0.00
	4 สิงหาคม 2564	33.2	33.0	33.0	33.2	33.2	32.6	32.7	32.6	0.00	0.10
	11 สิงหาคม 2564	31.9	33.2	32.4	33.2	33.2	31.6	31.4	31.6	0.00	0.20
	18 สิงหาคม 2564	30.1	32.0	29.8	30.1	30.1	29.3	29.2	29.5	0.20	0.30
	25 สิงหาคม 2564	32.6	34.0	33.8	32.5	32.5	32.4	32.3	32.3	0.10	0.00
	1 กันยายน 2564	32.6	33.7	32.4	32.0	32.0	32.3	31.8	32.0	0.30	0.20
	8 กันยายน 2564	29.0	31.1	30.8	28.8	28.8	28.8	28.8	28.4	0.40	0.40
	17 กันยายน 2564	30.4	33.0	32.4	32.3	32.3	30.4	30.5	30.6	0.20	0.10
	22 กันยายน 2564	30.9	31.1	30.8	30.9	30.9	30.7	30.7	30.8	0.10	0.10
	29 กันยายน 2564	33.6	33.7	32.7	33.7	33.7	32.8	32.8	32.5	0.10	0.30
	6 ตุลาคม 2564	30.5	31.4	30.4	30.5	30.5	30.4	30.4	30.4	0.10	0.00
	12 ตุลาคม 2564	29.2	31.8	287.0	29.1	29.1	29.0	29.0	29.1	0.20	0.10
	20 ตุลาคม 2564	30.6	31.0	31.5	31.4	31.4	31.0	31.0	31.0	0.30	0.00
	27 ตุลาคม 2564	30.3	30.8	30.6	30.5	30.5	30.2	30.2	30.6	0.20	0.40
	3 พฤศจิกายน 2564	30.9	33.7	32.2	32.0	31.5	31.3	31.1	31.40	0.10	0.30
	10 พฤศจิกายน 2564	31.0	32.5	30.9	30.8	30.8	30.4	30.4	30.5	0.10	0.10
	17 พฤศจิกายน 2564	31.7	31.6	30.6	30.3	31.5	30.3	30.6	30.4	0.10	0.20
	24 พฤศจิกายน 2564	30.6	32.1	30.5	32.0	30.7	30.4	30.2	30.5	0.10	0.30
	1 ธันวาคม 2564	28.5	31.0	28.2	30.0	28.0	28.3	27.8	27.9	0.40	0.10
	8 ธันวาคม 2564	27.9	28.0	28.3	2.9	27.8	27.7	27.5	27.9	0.20	0.40
	15 ธันวาคม 2564	29.4	30.6	29.9	30.0	29.5	29.5	29.5	29.7	0.20	0.20
	22 ธันวาคม 2564	28.0	29.7	28.3	28.5	28.1	28.0	28.1	28.2	0.20	0.10
	27 ธันวาคม 2564	29.2	31.2	29.0	29.4	29.8	29.2	29.0	29.2	0.00	0.20
	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

ตารางที่ 3.2.2-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียล) [2/]	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียล)	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	33.0	33.8	33.9	33.3	33.1	32.9	33.0	0.10	0.10
	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
	14 กรกฎาคม 2565	32.6	31.8	32.7	32.4	32.9	31.5	32.5	31.7	0.20	0.80
	17 สิงหาคม 2565	30.7	32.0	32.0	31.8	31.1	31.0	30.7	31.0	0.00	0.30
	14 กันยายน 2565	30.6	32.5	31.7	33.0	31.9	31.5	32.2	32.5	1.00	0.30
	5 ตุลาคม 2565	32.1	31.9	31.4	31.6	30.9	31.5	30.3	31.6	0.10	1.30
	2 พฤศจิกายน 2565	29.4	29.8	30.0	30.3	29.3	30.6	28.9	30.2	0.40	1.30
	7 ธันวาคม 2565	30.6	32.5	31.3	31.0	30.8	32.1	30.9	31.6	0.50	0.70
	4 มกราคม 2566	25.0	24.3	25.1	24.9	25.1	25.2	25.2	24.5	0.70	0.70
	1 กุมภาพันธ์ 2566	26.7	27.2	27.4	27.1	27.1	27.0	26.9	27.0	0.00	0.10
	1 มีนาคม 2566	29.4	30.7	29.2	29.3	28.3	28.7	28.3	29.6	0.90	1.30
	5 เมษายน 2566	32.0	35.5	34.1	34.6	33.4	32.4	33.6	31.6	0.80	2.00
	3 พฤษภาคม 2566	30.9	30.4	30.2	31.0	31.6	31.0	31.1	31.7	0.70	0.60
	14 มิถุนายน 2566	30.8	30.9	30.6	30.7	30.5	30.9	30.4	30.9	0.00	0.50
	5 กรกฎาคม 2566	33.9	33.6	33.4	34.9	31.6	33.5	32.0	33.6	0.10	1.60

ตารางที่ 3.2.2-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียส) [2/]	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	2 สิงหาคม 2566	31.4	32.2	31.8	31.2	31.6	31.4	32.2	32.8	1.40	0.60
	4 กันยายน 2566	33.9	34.4	33.7	33.9	33.7	33.9	33.7	34.9	1.00	1.20
	4 ตุลาคม 2566	29.2	30.2	29.7	29.8	29.8	29.5	29.7	29.5	0.00	0.20
	1 พฤศจิกายน 2566	33.7	33.8	33.3	33.4	32.9	33.0	32.4	33.7	0.70	1.30
	6 ธันวาคม 2566	30.9	30.9	30.4	30.1	30.3	30.2	29.6	29.5	0.70	0.10
ค่าต่ำสุด		**25.0**	**24.3**	**25.1**	**2.90**	**25.10**	**25.20**	**25.20**	**24.50**	**0.00**	**0.00**
ค่าสูงสุด		**33.9**	**35.5**	**287.0**	**34.9**	**33.9**	**33.9**	**331.0**	**34.9**	**1.4**	**2.0**
ค่าเฉลี่ย		**30.8**	**32.1**	**35.8**	**30.6**	**30.9**	**30.7**	**36.2**	**30.7**	**0.2**	**0.2**
ค่ามาตรฐาน[1/]		-	-	-	-	-	-	-	-	**ไม่เกิน 2**	

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551

[2/] ความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B,C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

[3/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[4/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-8

ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเป็นกรด-ด่าง	มกราคม 2564	7.8-8.2	8.1-8.2	7.8-8.3	8.2-8.2	8.2-8.4	8.1-8.2	8.1-8.3
	กุมภาพันธ์ 2564	8.0-8.1	7.5-8.1	7.6-8.1	7.5-8.0	7.9-8.2	7.5-8.1	7.8-8.1
	มีนาคม 2564	7.6-7.9	7.2-7.7	7.7-7.9	7.5-7.8	7.6-7.9	7.7-7.9	7.7-8.0
	เมษายน 2564	7.5-7.8	7.3-7.9	7.6-8.0	7.5-7.7	7.4-8.0	7.7-8.0	7.7-7.9
	พฤษภาคม 2564	7.8-8.0	7.8-8.0	7.7-8.0	7.6-8.1	7.7-8.1	7.8-8.1	8.0-8.1
	มิถุนายน 2564	7.8-8.2	7.8-8.2	7.3-8.1	7.7-8.1	7.5-8.2	7.7-8.1	8.0-8.2
	กรกฎาคม 2564	7.9-8.1	7.6-8.0	7.9-7.9	7.7-7.9	7.9-8.1	7.9-8.1	7.9-8.1
	สิงหาคม 2564	7.9-8.2	7.6-8.2	7.9-8.0	7.7-8.1	7.8-8.1	7.9-8.1	7.8-8.2
	กันยายน 2564	7.5-8.2	7.7-8.2	7.8-8.1	7.77-8.20	7.74-8.25	7.86-8.18	7.79-8.23
	ตุลาคม 2564	7.9-8.2	7.4-8.1	7.9-8.1	7.9-8.2	7.9-8.1	7.8-8.2	7.8-8.1
	พฤศจิกายน 2564	7.4-8.1	7.4-8.1	7.7-8.0	7.7-7.9	7.9-8.1	7.8-8.0	7.7-8.1
	ธันวาคม 2564	7.8-8.2	7.8-8.2	7.9-8.0	7.7-7.8	7.9-8.1	7.9-8.2	7.8-8.1
	มกราคม 2565	7.5-8.1	7.7-8.1	7.6-8.1	7.7-8.0	7.9-8.0	7.9-8.1	8.0-8.1
	กุมภาพันธ์ 2565	7.9-8.0	7.4-8.0	7.8-8.1	7.8-7.9	7.8-8.1	7.8-8.0	7.8-8.0
	มีนาคม 2565	7.8-8.1	7.3-7.8	7.5-8.1	7.5-8.0	7.8-8.1	7.8-8.1	7.8-8.1
	เมษายน 2565	7.8-8.1	7.5-8.1	7.8-8.1	7.9-8.1	8.0-8.2	7.8-8.1	7.8-8.3
	พฤษภาคม 2565	7.5-7.9	7.6-7.9	7.4-7.7	7.5-7.7	7.7-8.0	7.5-7.8	7.8-7.9
	มิถุนายน 2565	7.8-8.1	7.2-7.6	7.5-7.9	7.5-7.9	7.9-8.1	7.6-7.8	7.6-7.9
	กรกฎาคม 2565	8.1	7.3	7.6	7.5	7.8	7.6	8.0
	สิงหาคม 2565	7.8	7.1	7.5	7.4	7.8	7.6	7.8
	กันยายน 2565	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0
	ตุลาคม 2565	7.9	7.7	7.7	7.7	7.9	7.7	8.0
	พฤศจิกายน 2565	8.2	8.1	8.0	7.9	8.1	7.9	8.2
	ธันวาคม 2565	8.0	7.4	7.7	7.9	8.2	7.7	8.2
	มกราคม 2566	8.0	7.4	7.9	7.7	8.0	7.8	8.0
	กุมภาพันธ์ 2566	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.1

ตารางที่ 3.2.2-8 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเป็นกรด-ด่าง	มีนาคม 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.2	8.1	8.1
	เมษายน 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.3	8.2	8.4
	พฤษภาคม 2566	8.2	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
	มิถุนายน 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	7.4
	กรกฎาคม 2566	8.2	8.2	8.3	8.2	8.4	7.7	8.3
	สิงหาคม 2566	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2
	กันยายน 2566	8.2	8.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1
	ตุลาคม 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
	พฤศจิกายน 2566	8.1	8.1	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2
	ธันวาคม 2566	8.2	8.2	8.2	8.2	8.3	8.2	8.3
ค่าต่ำสุด		**7.4**	**7.1**	**7.3**	**7.4**	**7.4**	**7.5**	**7.4**
ค่าสูงสุด		**8.2**	**8.3**	**8.3**	**8.2**	**8.4**	**8.2**	**8.4**
ค่ามาตรฐาน[1/]		7.0-8.5						

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-9

ผลการตรวจวัดความเค็ม (Salinity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	มกราคม 2564	32.3-32.5	32.2-32.5	32.3-32.5	32.2-32.5	31.4-32.3	32.3-32.5	31.3-32.4
	กุมภาพันธ์ 2564	31.5-32.4	31.5-32.1	31.5-32.3	31.5-32.3	31.4-32.1	31.8-32.3	31.6-32.2
	มีนาคม 2564	31.1-33.4	31.0-33.2	30.9-32.7	30.6-32.9	30.9-33.1	31.2-33.2	31.0-33.1
	เมษายน 2564	31.6-33.6	31.5-33.8	31.3-33.4	31.4-33.9	29.9-33.5	31.5-33.4	31.3-33.1
	พฤษภาคม 2564	31.4-32.6	31.5-32.2	31.4-32.2	31.5-31.9	31.3-32.3	31.2-32.0	31.0-32.4
	มิถุนายน 2564	32.0-33.7	32.4-33.4	31.1-33.4	32.2-33.3	31.9-33.3	32.2-33.6	32.1-33.9
	กรกฎาคม 2564	32.5-33.5	32.2-33.3	32.3-32.9	32.6-33.1	30.5-32.4	32.6-33.0	32.3-33.3
	สิงหาคม 2564	31.0-33.3	30.6-33.7	31.9-33.3	30.8-33.3	30.1-33.0	30.9-33.4	30.4-33.1
	กันยายน 2564	31.4-33.2	31.6-33.2	31.5-33.5	30.1-33.1	30.0-33.0	31.8-33.1	30.8-33.0
	ตุลาคม 2564	30.6-33.5	30.7-33.7	31.0-33.7	31.1-33.4	30.1-32.8	31.2-33.3	30.9-33.1
	พฤศจิกายน 2564	31.0-33.2	31.1-33.2	30.8-33.0	30.8-33.2	31.0-32.9	31.0-33.2	30.8-32.9
	ธันวาคม 2564	31.1-32.3	31.3-32.3	31.1-32.2	31.3-33.2	31.5-32.2	31.5-32.3	31.0-31.9
	มกราคม 2565	32.4-33.6	32.0-33.7	31.9-33.8	32.1-33.8	31.1-32.6	32.2-33.6	32.1-32.9
	กุมภาพันธ์ 2565	31.5-32.8	30.7-32.1	30.0-32.8	30.5-32.7	30.8-31.5	30.4-32.2	30.3-32.0
	มีนาคม 2565	30.9-32.5	30.6-32.8	30.8-32.5	30.4-32.9	30.5-32.4	30.7-32.9	30.9-32.9
	เมษายน 2565	31.8-32.3	31.7-32.2	32.0-32.9	31.0-31.7	31.0-31.8	31.9-32.6	31.1-32.2
	พฤษภาคม 2565	31.4-31.8	31.2-31.8	31.1-32.0	30.7-31.9	30.9-31.5	31.1-32.0	30.7-32.0
	มิถุนายน 2565	30.9-32.1	31.5-32.4	31.3-32.2	31.3-32.6	30.6-32.0	331.4-32.2	31.8-32.1
	กรกฎาคม 2565	30.3	30.0	29.9	29.6	30.2	30.0	29.5
	สิงหาคม 2565	29.7	30.0	29.6	29.4	29.2	29.3	29.7
	กันยายน 2565	30.1	30.0	29.9	29.8	27.3	29.8	28.7
	ตุลาคม 2565	30.8	30.1	30.9	30.8	30.5	30.8	29.8
	พฤศจิกายน 2565	28.5	28.8	29.2	29.4	29.7	29.1	29.0
	ธันวาคม 2565	28.6	28.5	28.5	28.4	28.2	28.0	28.0
	มกราคม 2566	29.3	28.7	29.0	29.0	28.6	29.7	29.2
	กุมภาพันธ์ 2566	29.3	29.0	29.6	29.5	29.2	29.5	29.3

ตารางที่ 3.2.2-9 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	มีนาคม 2566	29.4	29.5	29.6	29.5	29.4	29.6	29.4
	เมษายน 2566	30.0	30.0	30.1	30.0	30.0	30.1	29.6
	พฤษภาคม 2566	29.2	29.8	29.9	29.8	27.8	30.0	29.2
	มิถุนายน 2566	29.1	29.7	29.8	29.8	29.5	29.3	29.7
	กรกฎาคม 2566	30.3	30.0	30.1	30.3	29.9	29.7	30.4
	สิงหาคม 2566	30.3	29.7	29.0	29.0	29.4	29.0	29.6
	กันยายน 2566	29.9	28.9	29.3	29.2	30.0	30.2	31.0
	ตุลาคม 2566	29.0	30.0	29.2	29.6	29.7	29.4	28.7
	พฤศจิกายน 2566	31.4	30.2	31.1	31.2	30.4	31.0	30.6
	ธันวาคม 2566	29.5	29.9	29.8	30.0	30.1	30.1	29.9
ค่าต่ำสุด		**28.5**	**28.5**	**28.5**	**28.4**	**27.3**	**28.0**	**28.0**
ค่าสูงสุด		**33.7**	**33.8**	**33.8**	**33.9**	**33.5**	**33.6**	**33.9**
ค่ามาตรฐาน[1/]		- [2/]						

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

[2/] เปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี

[3/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[4/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-10

ผลการตรวจค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	มกราคม 2564	48,900-49,500	49,100-49,500	49,100-,49,600	49,100-49,600	47,700-49,500	48,800-49,500	48,000-49,600
	กุมภาพันธ์ 2564	48,100-49,700	48,300-48,900	48,500-49,700	48,200-49,700	48,300-49,200	48,400-49,800	48,200-49,500
	มีนาคม 2564	48,300-51,000	48,100-50,700	47,210-50,200	47,900-51,100	47,200-50,500	48,000-50,800	47,400-50,500
	เมษายน 2564	48,540-53,890	48,800-53,890	48,040-53,710	48,700-53,960	45,000-53,740	48,100-53,600	48,500-52,400
	พฤษภาคม 2564	48,100-49,000	48,120-49,000	48,100-49,000	48,300-48,900	48,000-49,100	47,600-48,900	45,800-49,300
	มิถุนายน 2564	46,040-51,200	46,400-49,000	46,010-50,800	45,640-50,800	45,590-51,100	45,510-51,100	45,940-51,500
	กรกฎาคม 2564	50,000-52,100	50,600-51,300	50,700-52,400	51,100-51,800	46,800-51,600	51,300-52,300	49,200-52,900
	สิงหาคม 2564	50,400-52,000	50,100-52,500	50,200-52,200	50,200-52,200	48,400-52,00	50,400-52,200	50,100-52,200
	กันยายน 2564	48,000-50,600	48,800-50,600	48,200-50,880	46,200-51,700	46,200-51,000	48,600-50,300	47,000-51,000
	ตุลาคม 2564	47,800-51,200	48,800-51,600	47,400-50,900	48,070-51,500	46,200-51,000	48,500-51,500	47,500-51,200
	พฤศจิกายน 2564	47,500-50,500	47,700-50,500	47,300-50,500	47,300-50,500	47,500-50,200	47,600-50,600	47,300-50,500
	ธันวาคม 2564	46,800-49,200	48,300-49,400	46,800-49,400	46,600-50,010	46,900-49,560	46,800-49,990	46,100-49,100
	มกราคม 2565	49,300-50,800	49,100-50,900	48,700-51,000	49,000-51,000	47,400-49,400	49,000-50,800	48,900-49,800
	กุมภาพันธ์ 2565	45,580-50,750	46,580-50,050	43,730-50,940	44,630-50,930	46,420-49,320	46,350-50,050	46,240-49,530
	มีนาคม 2565	47,600-49,400	47,100-49,700	47,800-49,700	46,800-49,600	44,500-49,600	47,000-49,900	47,400-49,600
	เมษายน 2565	47,600-48,900	48,200-48,800	47,900-50,000	48,100-49,000	44,000-48,200	44,000-48,200	47,600-50,600
	พฤษภาคม 2565	47,900-48,300	47,700-48,410	47,500-48,700	47,500-48,300	47,500-48,300	47,600-48,620	46,900-48,870
	มิถุนายน 2565	48,230-49,960	48,070-49,710	47,620-49,860	48,100-50,120	47,090-49,670	48,070-50,160	47,910-49,370
	กรกฎาคม 2565	47,020	47,100	46,930	46,920	47,020	47,100	46,290
	สิงหาคม 2565	48,260	47,680	47,610	47,730	47,800	47,500	48,240
	กันยายน 2565	48,040	47,810	47,700	47,860	44,470	48,030	46,330
	ตุลาคม 2565	47,300	47,080	47,080	47,120	46,530	46,990	46,590
	พฤศจิกายน 2565	52,500	52,290	51,910	52,600	52,540	52,460	52,410
	ธันวาคม 2565	47,030	46,930	46,970	47,050	46,620	46,960	46,710
	มกราคม 2566	48,280	47,600	47,950	47,590	47,480	47,810	47,670
	กุมภาพันธ์ 2566	47,740	47,810	47,840	47,950	47,450	48,020	47,730

ตารางที่ 3.2.2-10 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	มีนาคม 2566	49,570	49,530	49,330	49,680	49,650	49,320	49,790
	เมษายน 2566	47,650	47,630	47,740	47,750	47,200	47,390	46,630
	พฤษภาคม 2566	42,590	47,510	47,800	47,920	45,240	47,880	44,440
	มิถุนายน 2566	50,040	50,030	49,990	49,990	50,010	49,920	48,200
	กรกฎาคม 2566	50,690	50,170	50,160	50,100	49,780	49,850	50,670
	สิงหาคม 2566	48,650	48,150	47,470	47,580	48,850	47,170	48,440
	กันยายน 2566	50,570	49,700	50,210	50,150	50,630	50,160	50,970
	ตุลาคม 2566	48,270	49,010	48,220	48,900	48,720	49,170	48,450
	พฤศจิกายน 2566	48,500	48,250	48,140	48,420	47,780	48,290	46,740
	ธันวาคม 2566	49,510	49,950	49,680	49,850	49,680	49,920	49,870
ค่าต่ำสุด		**42,590**	**46,400**	**43,730**	**44,630**	**44,000**	**45,510**	**44,440**
ค่าสูงสุด		**53,890**	**53,890**	**53,710**	**53,960**	**53,740**	**53,600**	**52,900**
ค่ามาตรฐาน[1/]		-						

หมายเหตุ : [1/] ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-11

ผลการตรวจของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	34,420-36,960	33,480-37,460	32,280-37,760	33,180-37,680	33,640-36,920	35,000-37,940	32,720-35,640
	กุมภาพันธ์ 2564	34,420-36,900	34,160-35,060	33,980-35,640	34,180-37,400	34,140-35,780	33,620-37,720	34,040-37,180
	มีนาคม 2564	33,560-37,700	33,340-38,080	33,980-38,580	34,560-36,600	32,800-36,840	33,540-37,560	33,000-36,460
	เมษายน 2564	33,840-33,790	34,820-37,660	35,780-37,320	35,000-38,440	33,080-35,320	36,020-36,680	32,380-36,720
	พฤษภาคม 2564	35,280-35,600	33,920-36,600	33,640-35,680	34,060-36,380	34,100-36,800	32,820-36,580	33,500-36,020
	มิถุนายน 2564	34,840-36,980	33,880-36,660	32,960-36,120	34,260-35,920	33,780-36,280	33,380-35,180	34,720-36,000
	กรกฎาคม 2564	34,940-36,080	32,200-36,860	35,920-38,100	34,180-38,240	31,200-37,320	34,660-36,120	35,420-36,720
	สิงหาคม 2564	35,840-37,300	35,700-38,280	35,700-38,280	34,360-38,320	35,920-38,080	36,380-38,280	35,800-37,660
	กันยายน 2564	32,120-36,900	33,240-37,380	33,240-38,120	30,000-36,480	31,160-35,060	32,740-36,080	32,160-35,340
	ตุลาคม 2564	33,800-36,840	34,1600-36,760	34,160-36,760	33,200-37,640	30,020-35,700	31,680-35,880	33,500-37,100
	พฤศจิกายน 2564	33,880-36,0200	33,060-36,200	33,060-36,20	34,140-37,740	33,700-35,300	31,920-35,320	33,200-36,500
	ธันวาคม 2564	33,240-36,720	33,600-36,600	33,600-37,080	34,140-37,240	32,940-36,940	33,180-36,220	33,440-36,200
	มกราคม 2565	35,200-37,020	34,860-37,020	35,520-37,080	34,600-36,600	33,200-35,400	35,000-37,340	33,640-36,640
	กุมภาพันธ์ 2565	33,780-36,700	33,900-35,660	33,400-36,320	31,800-35,840	33,560-36,000	33,580-36,400	32,400-35,740
	มีนาคม 2565	34,940-37,800	35,180-38,180	34,620-38,460	34,740-36,480	32,760-36,920	34,820-37,300	35,100-36,700
	เมษายน 2565	35,800-36,600	34,040-36,740	36,800-38,420	34,560-37,060	32,560-36,720	33,200-38,120	35,140-38,220
	พฤษภาคม 2565	35,500-39,040	36,460-37,960	35,160-38,180	34,860-38,300	34,440-39,020	35,300-39,620	33,000-37,720
	มิถุนายน 2565	33,180-36,540	32,840-36,040	33,760-34,960	35,000-36,300	32,060-35,300	32,660-36,460	32,600-36,220
	กรกฎาคม 2565	32,950	32,750	32,400	31,650	33,000	32,100	33,200
	สิงหาคม 2565	31,600	32,200	31,800	31,500	31,950	33,550	32,450
	กันยายน 2565	34,000	34,100	33,750	34,050	30,150	33,450	32,600
	ตุลาคม 2565	35,300	35,900	35,350	34,500	33,950	35,100	35,300
	พฤศจิกายน 2565	32,000	32,700	32,750	32,000	31,750	32,600	32,300
	ธันวาคม 2565	30,150	30,000	30,800	30,750	30,900	30,600	30,700
	มกราคม 2566	27,450	27,850	30,600	28,450	28,800	29,950	30,650
	กุมภาพันธ์ 2566	29,950	30,700	30,600	31,400	31,300	32,150	30,950

ตารางที่ 3.2.2-11 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งที่ละลายทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มีนาคม 2566	33,700	33,400	32,200	33,250	31,750	30,700	33,900
	เมษายน 2566	34,300	33,950	33,850	34,100	33,150	33,950	33,600
	พฤษภาคม 2566	28,800	33,100	32,600	33,550	31,250	34,650	31,400
	มิถุนายน 2566	34,750	34,650	34,750	34,850	35,100	34,150	34,300
	กรกฎาคม 2566	31,300	31,400	31,250	31,700	31,500	30,650	32,400
	สิงหาคม 2566	30,550	30,850	30,400	30,600	25,050	30,250	31,500
	กันยายน 2566	33,200	33,050	32,150	32,850	33,850	33,100	33,650
	ตุลาคม 2566	32,600	33,350	33,800	33,450	32,450	33,500	33,450
	พฤศจิกายน 2566	33,200	33,700	32,400	33,600	31,150	34,150	29,900
	ธันวาคม 2566	33,350	33,900	33,600	34,400	34,000	33,650	33,800
ค่าต่ำสุด		**27,450**	**27,850**	**30,400**	**28,450**	**25,050**	**29,950**	**29,900**
ค่าสูงสุด		**39,040**	**38,280**	**38,580**	**38,440**	**39,020**	**39,620**	**38,220**
ค่ามาตรฐาน[1/]		-						

หมายเหตุ : [1/] ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-12

ผลการตรวจวัดค่าความขุ่น (Turbidity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความขุ่น (เอ็นทียู)	มกราคม 2564	1.53-2.37	1.53-7.30	2.71-3.49	2.15-4.35	2.48-7.49	2.23-5.88	3.33-3.57
	กุมภาพันธ์ 2564	1.65-3.07	2.64-11.00	2.25-6.70	2.55-7.86	2.99-8.46	2.87-5.00	2.55-9.12
	มีนาคม 2564	0.75-2.85	1.81-3.69	1.23-5.54	1.75-5.25	2.51-5.24	1.23-3.44	1.82-5.90
	เมษายน 2564	1.37-3.04	2.10-3.54	2.60-3.95	2.45-5.08	4.64-8.46	1.34-4.34	2.03-9.43
	พฤษภาคม 2564	2.63-4.90	2.63-10.68	1.32-9.30	2.63-6.16	4.18-11.92	2.84-9.08	2.37-10.82
	มิถุนายน 2564	1.65-8.36	3.72-8.88	5.79-14.87	5.43-9.63	6.90-15.70	4.25-13.10	3.72-9.64
	กรกฎาคม 2564	2.00-14.63	3.02-15.50	2.70-13.97	3.42-16.20	3.84-13.00	2.42-15.90	2.78-13.73
	สิงหาคม 2564	1.34-5.16	4.07-16.67	2.92-14.33	3.06-14.73	2.64-16.14	2.52-13.10	2.02-13.50
	กันยายน 2564	0.88-2.04	1.75-3.51	1.46-8.99	1.48-9.28	3.84-8.74	1.18-4.78	3.58-14.80
	ตุลาคม 2564	0.87-7.96	0.83-8.14	0.88-13.33	1.07-27.10	2.55-17.50	0.96-15.00	1.15-14.90
	พฤศจิกายน 2564	0.95-2.49	1.24-4.17	1.02-4.73	1.56-3.97	1.07-5.15	1.06-2.27	1.02-3.83
	ธันวาคม 2564	0.74-3.95	1.45-5.33	1.63-3.74	1.87-5.37	2.66-10.47	0.93-4.46	1.24-4.15
	มกราคม 2565	1.36-3.08	3.06-4.43	1.30-4.81	2.64-5.27	1.71-5.86	2.15-4.85	1.64-3.43
	กุมภาพันธ์ 2565	1.31-3.28	3.17-9.05	2.44-11.37	2.73-12.07	1.54-9.29	2.04-5.20	2.33-8.52
	มีนาคม 2565	1.13-5.18	2.78-7.66	2.65-10.80	3.46-10.57	8.50-12.60	1.89-5.77	5.61-14.27
	เมษายน 2565	1.67-1.85	3.43-4.80	1.28-3.27	1.74-3.58	3.66-8.70	1.42-2.55	1.20-5.91
	พฤษภาคม 2565	1.75-3.53	3.74-5.52	2.92-6.02	3.94-7.19	3.46-7.76	2.91-6.58	2.67-5.21
	มิถุนายน 2565	0.83-4.11	2.49-6.50	3.74-6.49	3.32-6.11	6.37-7.96	3.48-4.14	6.22-17.70
	กรกฎาคม 2565	2.8	9.1	8.6	13.0	13.2	11.8	10.8
	สิงหาคม 2565	3.7	8.4	11.1	10.6	24.2	7.9	13.8
	กันยายน 2565	2.1	4.4	3.4	3.4	5.5	1.4	5.9
	ตุลาคม 2565	1.1	0.8	1.8	1.2	1.9	1.8	1.3
	พฤศจิกายน 2565	2.3	3.9	2.3	2.9	2.5	2.8	2.0

ตารางที่ 3.2.2-12 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความขุ่น (เอ็นทียู)	ธันวาคม 2565	2.3	4.2	3.6	3.1	5.7	2.7	2.3
	มกราคม 2566	1.7	3.9	4.6	3.9	6.4	3.3	3.3
	กุมภาพันธ์ 2566	1.6	1.7	2.1	2.4	1.4	1.6	1.4
	มีนาคม 2566	1.4	3.6	3.6	3.8	4.9	2.0	3.7
	เมษายน 2566	1.8	6.1	5.4	3.9	3.0	3.9	6.1
	พฤษภาคม 2566	9.0	4.7	3.1	3.5	7.5	2.8	8.8
	มิถุนายน 2566	3.2	2.2	2.0	3.7	2.9	1.6	1.5
	กรกฎาคม 2566	4.4	1.0	2.4	1.8	2.2	2.7	20.0
	สิงหาคม 2566	3.0	4.5	9.7	21.0	65.0	12.0	95.0
	กันยายน 2566	1.8	19.0	15.0	17.0	13.0	13.0	7.5
	ตุลาคม 2566	2.1	4.3	4.4	5.4	8.0	5.9	3.2
	พฤศจิกายน 2566	2.2	2.6	5.0	4.0	3.8	3.0	5.0
	ธันวาคม 2566	1.9	3.8	3.1	3.6	1.9	4.6	2.5
ค่าต่ำสุด		**0.74**	**0.80**	**0.88**	**1.07**	**1.07**	**0.93**	**1.02**
ค่าสูงสุด		**14.6**	**19.0**	**15.0**	**27.1**	**65.0**	**15.9**	**95.0**
ค่ามาตรฐาน[1/]		-						

หมายเหตุ : [1/] ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-13

ผลการตรวจวัดออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด [2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	5.49-6.65	4.80-6.43	5.23-6.13	4.60-6.48	5.17-6.30	4.94-6.13	4.55-6.00
	กุมภาพันธ์ 2564	5.11-5.87	5.21-6.09	4.51-5.84	5.18-5.74	5.52-6.00	5.19-5.86	5.31-6.16
	มีนาคม 2564	5.00-5.87	5.10-6.02	5.20-6.12	5.10-6.00	5.04-6.08	4.80-6.44	5.20-6.24
	เมษายน 2564	5.32-6.86	5.45-6.68	5.26-6.40	5.36-6.67	5.50-6.99	5.42-6.82	5.40-6.52
	พฤษภาคม 2564	5.68-5.90	5.38-6.14	5.49-6.07	5.63-5.81	5.45-6.03	5.68-6.05	5.53-6.04
	มิถุนายน 2564	4.10-6.09	4.21-5.88	4.15-6.13	4.15-6.19	4.04-6.22	4.18-6.15	4.45-6.19
	กรกฎาคม 2564	5.35-5.84	4.51-5.88	5.25-5.94	4.72-5.56	5.16-6.21	5.21-6.00	5.49-5.79
	สิงหาคม 2564	4.30-6.83	4.25-6.83	4.14-6.23	4.06-6.35	4.11-6.32	4.37-6.32	4.42-6.74
	กันยายน 2564	5.30-5.88	4.87-5.78	4.96-5.83	5.06-5.64	5.34-5.89	5.06-5.88	5.04-5.94
	ตุลาคม 2564	4.55-5.42	4.83-5.38	4.74-5.89	4.54-5.30	4.66-5.33	4.58-5.43	4.64-5.18
	พฤศจิกายน 2564	4.64-5.68	4.66-5.38	5.22-5.53	4.58-5.85	4.76-5.63	4.81-5.68	4.83-5.63
	ธันวาคม 2564	5.30-5.83	5.20-5.82	5.33-5.57	5.26-5.95	5.54-5.99	5.42-5.55	5.23-5.95
	มกราคม 2565	5.14-5.75	5.54-5.96	5.13-6.11	5.12-6.04	5.02-6.15	5.30-6.22	5.81-6.33
	กุมภาพันธ์ 2565	4.96-5.87	4.89-5.56	4.33-6.22	4.55-5.57	4.87-5.52	5.04-5.72	5.16-5.79
	มีนาคม 2565	4.99-6.47	5.30-6.82	5.24-6.87	5.30-6.16	5.28-6.94	4.99-6.77	5.23-5.83
	เมษายน 2565	4.76-5.67	4.73-5.78	4.88-6.23	4.80-5.83	4.75-6.47	4.49-5.87	4.66-5.60
	พฤษภาคม 2565	5.11-6.30	5.37-6.19	5.47-6.46	5.64-6.54	5.39-6.47	5.40-6.02	5.31-5.93
	มิถุนายน 2565	4.81-5.61	4.90-5.59	4.77-5.73	5.13-5.75	5.20-5.71	5.12-5.53	5.20-5.76
	กรกฎาคม 2565	6.5	6.6	6.6	6.7	6.4	6.5	6.5
	สิงหาคม 2565	5.0	4.7	5.4	5.2	4.8	4.5	4.5
	กันยายน 2565	6.0	5.9	5.7	5.6	5.2	5.8	5.0
	ตุลาคม 2565	7.3	7.8	7.9	8.2	8.2	7.8	8.3
	พฤศจิกายน 2565	7.6	7.7	7.5	7.5	7.7	7.5	7.8

ตารางที่ 3.2.2-13 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ธันวาคม 2565	6.9	6.7	6.8	6.9	7.3	6.7	7.6
	มกราคม 2566	5.6	4.2	5.8	4.4	6.1	5.3	5.6
	กุมภาพันธ์ 2566	7.4	7.4	7.1	7.3	6.3	7.5	8.2
	มีนาคม 2566	7.0	8.8	7.3	8.3	7.8	7.4	7.9
	เมษายน 2566	6.7	6.3	6.6	6.7	8.2	6.9	9.3
	พฤษภาคม 2566	7.4	6.8	7.0	7.0	7.0	7.3	6.9
	มิถุนายน 2566	7.1	7.3	8.1	6.8	6.7	7.5	7.1
	กรกฎาคม 2566	6.9	7.8	8.4	7.2	8.5	8.4	7.8
	สิงหาคม 2566	7.3	7.1	7.2	7.2	7.2	7.3	7.3
	กันยายน 2566	6.9	12.3	7.8	7.4	8.4	6.9	7.0
	ตุลาคม 2566	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	7.4
	พฤศจิกายน 2566	6.8	7.2	7.5	7.2	7.7	7.3	7.8
	ธันวาคม 2566	7.4	8.0	7.8	7.8	8.6	7.3	8.5
ค่าต่ำสุด		**4.1**	**4.2**	**4.1**	**4.06**	**4.04**	**4.18**	**4.64**
ค่าสูงสุด		**7.6**	**12.3**	**8.4**	**8.3**	**8.6**	**8.4**	**9.3**
ค่ามาตรฐาน[1/]		**ไม่น้อยกว่า 4**						

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-14

ผลการตรวจวัดความโปร่งใส (Transparency) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความโปร่งใส (เมตร)	มกราคม 2564	2.1-3.4	1.4-2.0	1.4-2.2	1.5-2.1	1.3-2.5	1.5-2.2	1.5-2.3
	กุมภาพันธ์ 2564	2.3-3.0	1.6-2.0	1.7-2.3	1.0-2.4	1.5-2.2	1.6-2.2	1.5-2.3
	มีนาคม 2564	1.9-3.2	1.4-2.0	1.4-2.5	1.2-2.6	1.4-2.3	1.6-2.6	1.5-2.2
	เมษายน 2564	1.7-2.0	1.3-1.5	1.5-1.5	1.5-1.7	1.2-1.4	1.5-1.6	1.4-1.7
	พฤษภาคม 2564	1.9-2.1	1.2-1.5	1.2-1.7	1.0-1.8	1.0-1.3	1.3-1.6	1.3-1.7
	มิถุนายน 2564	1.9-2.7	1.3-7.2	1.0-3.5	1.3-2.8	1.1-4.9	1.1-5.9	1.4-3.4
	กรกฎาคม 2564	2.0-2.5	1.2-1.8	1.1-2.0	1.1-2.1	1.2-2.0	1.2-2.0	1.4-2.1
	สิงหาคม 2564	2.0-2.4	1.2-1.4	1.1-1.6	1.2-1.5	1.1-1.5	1.3-2.0	1.4-1.7
	กันยายน 2564	2.2-3.0	1.5-1.9	1.2-2.4	1.4-2.5	1.3-2.1	1.4-2.0	1.1-2.0
	ตุลาคม 2564	2.0-2.9	1.6-2.0	1.6-2.3	1.4-2.1	1.4-2.1	1.4-2.5	1.2-2.3
	พฤศจิกายน 2564	2.0-2.5	1.6-2.1	1.4-2.0	1.5-2.0	1.3-2.1	1.8-2.3	1.4-2.3
	ธันวาคม 2564	1.9-3.0	1.5-1.8	1.5-2.2	1.4-2.3	1.5-1.9	1.5-2.4	1.7-1.9
	มกราคม 2565	2.0-2.5	1.5-1.8	1.4-2.0	1.4-2.0	1.4-2.1	1.5-2.0	1.5-2.2
	กุมภาพันธ์ 2565	2.1-3.0	1.5-1.7	1.7-2.0	1.4-1.8	1.5-1.9	1.8-2.5	1.5-1.6
	มีนาคม 2565	2.4-2.7	1.3-1.7	1.4-1.6	1.1-1.8	1.4-1.6	1.6-1.9	1.4-1.8
	เมษายน 2565	1.9-2.3	1.4-1.5	1.4-1.6	1.4-1.7	1.3-1.6	1.4-1.9	1.7-1.8
	พฤษภาคม 2565	1.8-2.5	1.2-1.4	1.3-1.6	1.2-1.6	1.0-1.5	1.4-1.7	1.2-1.7
	มิถุนายน 2565	1.8-2.4	1.4-1.5	1.2-1.6	1.3-1.5	1.0-1.5	1.3-1.8	1.4-1.8
	กรกฎาคม 2565	2.1	0.7	0.1	0.6	0.5	0.9	1.7
	สิงหาคม 2565	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.0
	กันยายน 2565	2.2	1.8	2.0	2.6	1.2	2.5	1.2
	ตุลาคม 2565	3.6	2.6	2.6	2.4	1.8	2.4	1.9
	พฤศจิกายน 2565	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.3

ตารางที่ 3.2.2-14 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[3/4/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความโปร่งใส (เมตร)	ธันวาคม 2565	1.5	1.4	1.5	1.4	1.0	1.5	1.7
	มกราคม 2566	3.2	1.8	2.1	2.0	1.9	1.8	2.0
	กุมภาพันธ์ 2566	2.8	1.7	2.2	2.0	2.6	2.6	2.8
	มีนาคม 2566	3.0	1.4	1.8	1.6	1.9	1.8	1.7
	เมษายน 2566	3.0	1.4	2.4	2.3	1.4	1.5	2.2
	พฤษภาคม 2566	2.3	1.3	1.5	1.4	1.1	1.6	1.2
	มิถุนายน 2566	2.4	2.1	2.1	2.3	1.7	1.8	2.0
	กรกฎาคม 2566	1.8	0.9	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9
	สิงหาคม 2566	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.1	1.0
	กันยายน 2566	2.5	1.0	1.3	1.0	1.2	1.5	1.5
	ตุลาคม 2566	3.1	2.0	2.1	2.0	0.8	1.3	1.3
	พฤศจิกายน 2566	1.8	1.1	1.3	1.2	1.0	1.9	1.2
	ธันวาคม 2566	1.7	0.8	1.0	0.8	0.9	1.1	1.5
ค่าต่ำสุด		**1.2**	**0.7**	**0.1**	**0.6**	**0.5**	**0.9**	**0.9**
ค่าสูงสุด		**3.6**	**7.2**	**3.5**	**2.8**	**4.9**	**5.9**	**3.4**
ค่ามาตรฐาน[1/]		- [2/]						

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

[2/] มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุด

[3/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

[4/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-15

ผลการตรวจวัดสารแขวนลอย (SS) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	2.52	5.45	6.20	4.34	6.34	5.58	5.96
	กุมภาพันธ์ 2564	4.20	5.38	5.60	5.60	4.80	6.00	4.60
	มีนาคม 2564	3.50	8.02	7.32	7.95	4.20	5.60	5.00
	เมษายน 2564	2.50	4.90	2.90	3.63	7.35	2.50	3.10
	พฤษภาคม 2564	3.48	7.26	5.32	6.82	5.78	7.18	7.82
	มิถุนายน 2564	4.01	3.70	5.36	6.20	9.44	4.45	4.11
	กรกฎาคม 2564	4.92	5.60	5.50	5.20	5.97	5.00	5.33
	สิงหาคม 2564	2.50	6.30	3.70	4.66	4.95	3.03	2.85
	กันยายน 2564	2.68	4.97	2.80	4.24	9.60	3.00	9.40
	ตุลาคม 2564	3.54	6.15	4.79	5.10	9.34	4.06	4.36
	พฤศจิกายน 2564	2.73	4.03	2.50	2.50	6.78	5.50	2.60
	ธันวาคม 2564	1.83	3.80	4.25	6.25	7.68	3.70	3.90
	มกราคม 2565	5.98	7.28	7.75	7.40	8.96	3.20	5.88
	กุมภาพันธ์ 2565	3.30	5.46	3.94	6.88	2.86	3.96	4.06
	มีนาคม 2565	2.73	4.16	7.24	6.95	14.70	4.70	8.20
	เมษายน 2565	2.65	5.74	2.50	3.36	5.20	2.50	2.50
	พฤษภาคม 2565	3.92	5.84	4.92	6.00	11.88	4.82	3.12
	มิถุนายน 2565	6.40	6.25	5.76	6.46	9.15	6.14	8.80
	กรกฎาคม 2565	<2	12	7	8	10	7	5
	สิงหาคม 2565	4	12	13	15	31	18	13
	กันยายน 2565	<2	7	3	4	6	9	14
	ตุลาคม 2565	<2	3	2	3	2	<2	3
	พฤศจิกายน 2565	<2	2	3	4	3	2	<2
	ธันวาคม 2565	<2	4	5	6	6	2	7

ตารางที่ 3.2.2-15 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2566	<2	3	4	4	10	5	4
	กุมภาพันธ์ 2566	<2	6	6	3	3	5	3
	มีนาคม 2566	3	6	5	4	5	5	6
	เมษายน 2566	<2	6	6	6	3	5	9
	พฤษภาคม 2566	2	6	4	4	7	4	<2
	มิถุนายน 2566	5	8	7	6	8	7	7
	กรกฎาคม 2566	<2	10	9	6	9	4	16
	สิงหาคม 2566	<2	8	3	2	<2	2	2
	กันยายน 2566	<2	3	3	3	13	4	5
	ตุลาคม 2566	<2	6	3	4	6	4	3
	พฤศจิกายน 2566	<2	<2	5	4	7	6	5
	ธันวาคม 2566	<2	3	3	<2	4	4	4
ค่าต่ำสุด		**<2**	**<2**	**2**	**<2**	**<2**	**<2**	**<2**
ค่าสูงสุด		**5**	**12**	**13**	**15**	**31**	**18**	**16**
ค่าเฉลี่ย		**3.52**	**5.87**	**4.98**	**5.30**	**7.66**	**4.97**	**5.81**
ค่ามาตรฐาน[1/]		- [2/]						

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

[2/] มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-16

ผลการตรวจวัดบีโอดี (BOD_5) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.6	1.4	1.1
	กุมภาพันธ์ 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	มีนาคม 2564	1.6	1.1	1.1	1.9	2.2	1.7	1.1
	เมษายน 2564	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	พฤษภาคม 2564	<1.0	1.1	2.0	1.6	1.4	1.6	1.4
	มิถุนายน 2564	<1.0	1.1	1.6	<1.0	1.3	1.2	<1.0
	กรกฎาคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	สิงหาคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	กันยายน 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.1
	ตุลาคม 2564	<1.0	<1.0	1.2	<1.0	1.1	1.5	<1.0
	พฤศจิกายน 2564	<1.0	<1.0	1.6	<1.0	1.2	<1.0	1.2
	ธันวาคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	มกราคม 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.4	1.1
	กุมภาพันธ์ 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	มีนาคม 2565	<1.0	<1.0	1.2	1.3	<1.0	1.2	<1.0
	เมษายน 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	พฤษภาคม 2565	1.3	1.2	<1.0	<1.0	1.5	<1.0	1.6
	มิถุนายน 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	3.6	<1.0	<1.0
	กรกฎาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	สิงหาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กันยายน 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	ตุลาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	พฤศจิกายน 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2

ตารางที่ 3.2.2-16 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ธันวาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	มกราคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กุมภาพันธ์ 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	มีนาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	เมษายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	พฤษภาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	มิถุนายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กรกฎาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	สิงหาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กันยายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	ตุลาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	พฤศจิกายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	ธันวาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
ค่าต่ำสุด		**<1.0**	**<1.0**	**<1.0**	**<1.0**	**<1.0**	**<1.0**	**<1.0**
ค่าสูงสุด		**1.6**	**1.2**	**2.0**	**1.9**	**3.6**	**1.7**	**1.6**
ค่าเฉลี่ย		**1.3**	**1.1**	**1.5**	**1.6**	**1.7**	**1.4**	**1.2**
ค่ามาตรฐาน[1/]		-						

หมายเหตุ : [1/] ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-17

ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
คลอรีนคงเหลือ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กุมภาพันธ์ 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มีนาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	เมษายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤษภาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มิถุนายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กรกฎาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	สิงหาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กันยายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ตุลาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤศจิกายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ธันวาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มกราคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กุมภาพันธ์ 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มีนาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	เมษายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤษภาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มิถุนายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กรกฎาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	สิงหาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กันยายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ตุลาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤศจิกายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)

ตารางที่ 3.2.2-17 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
คลอรีนคงเหลือ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ธันวาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มกราคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กุมภาพันธ์ 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มีนาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	เมษายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤษภาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มิถุนายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กรกฎาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	สิงหาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กันยายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ตุลาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤศจิกายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ธันวาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
ค่าต่ำสุด		**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**
ค่าสูงสุด		**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**	**ND(<0.01)**
ค่ามาตรฐาน[1/]		**ไม่เกิน 0.01**						

หมายเหตุ : [1/]ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-18

ผลการตรวจวัดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน และปริมาณโลหะหนักในแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ค่ามาตรฐาน[1/]
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7	
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (ไมโครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ไม่เกิน 5
	23 มิถุนายน 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	17 กันยายน 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	19 มกราคม 2565	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	14 กันยายน 2565	0.1	0.22	0.05	0.09	0.21	0.05	0.05	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	1	1	2	2	2	1	2	
	3 พฤษภาคม 2566	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	
	4 กันยายน 2566	0.20	0.09	0.12	0.11	0.06	0.10	ND (0.015)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND (0.015)-1**	**ND (0.015)-1**	**ND (0.015)-2**	**ND (0.015)-2**	**ND (0.015)-2**	**ND (0.015)-1**	**ND (0.015)-2**	
ปรอท (ไมโครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ไม่เกิน 0.1
	19 พฤษภาคม 2564	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	17 กันยายน 2564	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	19 มกราคม 2565	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	21 กันยายน 2565	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	ND (0.003)	ND (0.003)	
	3 พฤษภาคม 2566	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	
	4 กันยายน 2566	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND (0.003)-<0.05**	**ND (0.003)-<0.05**	**ND (0.003)-<0.05**	**ND (0.003)-<0.05**	**ND (0.003)-<0.05**	**ND (0.003)-<0.05**	**ND (0.003)-<0.05**	
สารหนู (ไมโครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	1.26	1.18	1.15	1.20	1.26	1.15	1.18	ไม่เกิน 10
	19 พฤษภาคม 2564	0.78	0.79	0.97	0.88	1.09	1.02	1.06	
	17 กันยายน 2564	1.38	1.35	1.60	1.45	1.36	1.44	1.51	
	19 มกราคม 2565	1.27	1.33	1.52	1.44	1.50	1.40	1.50	
	18 พฤษภาคม 2565	1.03	1.18	1.24	1.18	1.36	1.14	1.35	
	21 กันยายน 2565	ND (2.00)	ND (2.00)	<5.00	ND (2.00)	<5.00	<5.00	<5.00	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	
	3 พฤษภาคม 2566	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	
	4 กันยายน 2566	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND (2.00)-1.38**	**ND (2.00)-1.35**	**ND (2.00)-1.60**	**ND (2.00)-1.45**	**ND (2.00)-1.50**	**ND (2.00)-1.44**	**ND (2.00)-1.51**	

ตารางที่ 3.2.2-18 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ค่ามาตรฐาน[1/]
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7	
เหล็ก (ไมโครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ไม่เกิน 300
	19 พฤษภาคม 2564	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	
	17 กันยายน 2564	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	
	19 มกราคม 2565	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	ND (<50)	
	21 กันยายน 2565	41.4	65.8	53.3	70.3	69.0	11.7	89.6	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	35.8	47.8	46.8	56.0	31.9	40.6	24.2	
	3 พฤษภาคม 2566	271	68.4	61.1	52	151	36.6	184	
	4 กันยายน 2566	20.3	256	252	253	143	169	181	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND (<50)-271**	**ND (<50)-256**	**ND (<50)-252**	**ND (<50)-253**	**ND (<50)-151**	**ND (<50)-169**	**ND (<50)-184**	
ตะกั่ว (ไมโครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ไม่เกิน 8.5
	19 พฤษภาคม 2564	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	
	17 กันยายน 2564	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	
	19 มกราคม 2565	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	ND (<3.00)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND(<3.00)**	**ND(<3.00)**	**ND(<3.00)**	**ND(<3.00)**	**ND(<3.00)**	**ND(<3.00)**	**ND(<3.00)**	
ซีลีเนียม (ไมโครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	-
	19 พฤษภาคม 2564	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	
	17 กันยายน 2564	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	
	19 มกราคม 2565	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	
	21 กันยายน 2565	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	
	3 พฤษภาคม 2566	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	
	4 กันยายน 2566	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	ND (3.00)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	**ND(<0.50)-ND (3.00)**	

ตารางที่ 3.2.2-18 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด[2/3/]	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ค่ามาตรฐาน[1/]
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7	
ทองแดง (ไมโครกรัมต่อลิตร)	21 กันยายน 2565	<3.00	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ไม่เกิน 8
	1 กุมภาพันธ์ 2566	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	
	3 พฤษภาคม 2566	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	
	4 กันยายน 2566	ND (1.00)	ND (1.00)	<3.00	ND (1.00)	ND (1.00)	<3.00	ND (1.00)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	**ND (1.00)-<3.00**	**ND (1.00)**	**ND (1.00)-<3.00**	**ND (1.00)**	**ND (1.00)**	**ND (1.00)-<3.00**	**ND (1.00)**	

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

[2/] ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552

[3/] ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง)

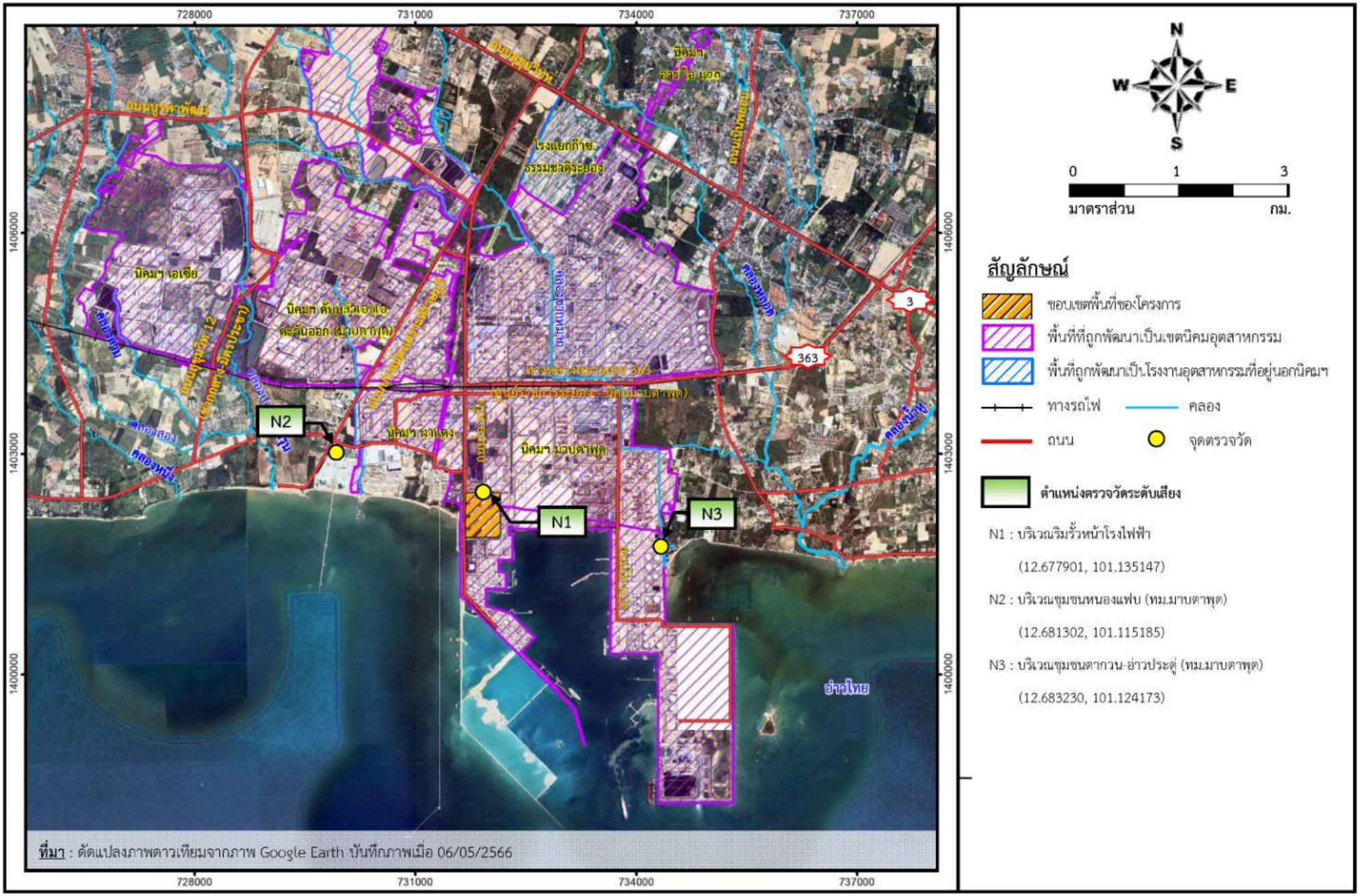
3.2.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านระดับเสียงทั่วไป

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันได้กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) จำนวน 3 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.3-1) ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1) บริเวณชุมชนหนองแฟบ (N2) และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (N3) โดยกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไปในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.3-1 มีรายละเอียดดังนี้

1) **บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1)** มีค่าระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) อยู่ในช่วง 55.6-66.3 เดซิเบลเอ ซึ่งผลการตรวจวัดระดับเสียงสอดคล้องตามค่ามาตรฐาน โดยที่มาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ (อ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป)

2) **บริเวณชุมชนหนองแฟบ (N2)** มีค่าระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) อยู่ในช่วง 52.9-62.0 เดซิเบลเอ ซึ่งผลการตรวจวัดระดับเสียงสอดคล้องตามค่ามาตรฐาน โดยที่มาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ (อ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป)

3) **บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (N3)** มีค่าระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) อยู่ในช่วง 47.5-59.1 เดซิเบลเอ ซึ่งผลการตรวจวัดระดับเสียงสอดคล้องตามค่ามาตรฐาน โดยที่มาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ (อ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป)



รูปที่ 3.2.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียง

ตารางที่ 3.2.3-1

ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด[2/]		ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
		บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1)	บริเวณชุมชนหนองแฟบ (N2)	บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่[3/] (N3)
พ.ศ. 2564	18-19 ก.พ. 2564	59.2	59.3	-
	19-20 ก.พ. 2564	59.7	56.8	-
	20-21 ก.พ. 2564	58.9	55.6	-
	21-22 ก.พ. 2564	59.3	55.7	-
	22-23 ก.พ. 2564	60.1	55.9	-
	24-25 พ.ค. 2564	66.3	55.3	-
	25-26 พ.ค. 2564	58.9	55.3	-
	26-27 พ.ค. 2564	59.5	56.5	-
	27-28 พ.ค. 2564	63.2	56.4	-
	28-29 พ.ค. 2564	60.9	57.3	-
	23-24 ส.ค. 2564	58.2	56.3	-
	24-25 ส.ค. 2564	58.6	60.1	-
	25-26 ส.ค. 2564	58.5	56.9	-
	26-27 ส.ค. 2564	59.6	61.2	-
	27-28 ส.ค. 2564	55.9	58.8	-
	22-23 พ.ย. 2564	60.8	55.6	-
	23-24 พ.ย. 2564	58.7	57.2	-
	24-25 พ.ย. 2564	58.9	55.9	-
	25-26 พ.ย. 2564	59.9	57.0	-
	26-27 พ.ย. 2564	58.0	56.8	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	58.4	57.1	-
	12-13 มี.ค. 2565	64.6	55.5	-
	13-14 มี.ค. 2565	55.6	54.8	-
	14-15 มี.ค. 2565	57.0	55.1	-
	15-16 มี.ค. 2565	56.0	56.6	-
	17-18 มิ.ย. 2565	62.8	55.0	-
	18-19 มิ.ย. 2565	62.5	53.5	-
	19-20 มิ.ย. 2565	62.0	52.9	-
	20-21 มิ.ย. 2565	63.3	54.3	-
	21-22 มิ.ย. 2565	60.9	54.7	-
	7-8 พ.ย. 2565	60.2	56.7	52.3
	8-9 พ.ย. 2565	58.5	58.3	55.7
	9-10 พ.ย. 2565	57.5	57.0	52.6
	10-11 พ.ย. 2565	60.2	56.8	54.8
	11-12 พ.ย. 2565	59.8	58.5	58.3
	12-13 พ.ย. 2565	60.1	58.1	57.8
	13-14 พ.ย. 2565	60.2	56.8	59.1

ตารางที่ 3.2.3-1 (ต่อ)

ช่วงที่ตรวจวัด[2/]		ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
		บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1)	บริเวณชุมชนหนองแฟบ (N2)	บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่[3/] (N3)
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	57.5	54.9	48.0
	25-26 เม.ย. 2566	58.4	56.6	49.5
	26-27 เม.ย. 2566	57.2	62.0	47.6
	27-28 เม.ย. 2566	57.0	54.5	53.4
	28-29 เม.ย. 2566	57.1	54.2	53.7
	29-30 เม.ย. 2566	57.3	59.5	56.3
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	62.9	57.8	49.5
	21-22 ส.ค. 2566	61.8	58.2	53.0
	22-23 ส.ค. 2566	59.5	55.0	49.6
	23-24 ส.ค. 2566	59.6	59.2	48.6
	24-25 ส.ค. 2566	57.8	55.5	48.0
	25-26 ส.ค. 2566	56.9	54.9	47.5
	26-27 ส.ค. 2566	56.7	54.3	48.1
	27-28 ส.ค. 2566	57.7	55.7	47.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		55.6-66.3	52.9-62.0	47.5-59.1
ค่ามาตรฐาน[1/]		ไม่เกิน 70		

หมายเหตุ : [1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

[2/]มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันในปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ได้กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ปีละ 4 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง และตั้งแต่ปลายปี พ.ศ. 2565-2566 ได้กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

[3/]บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่เริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565 ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

3.2.4 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย

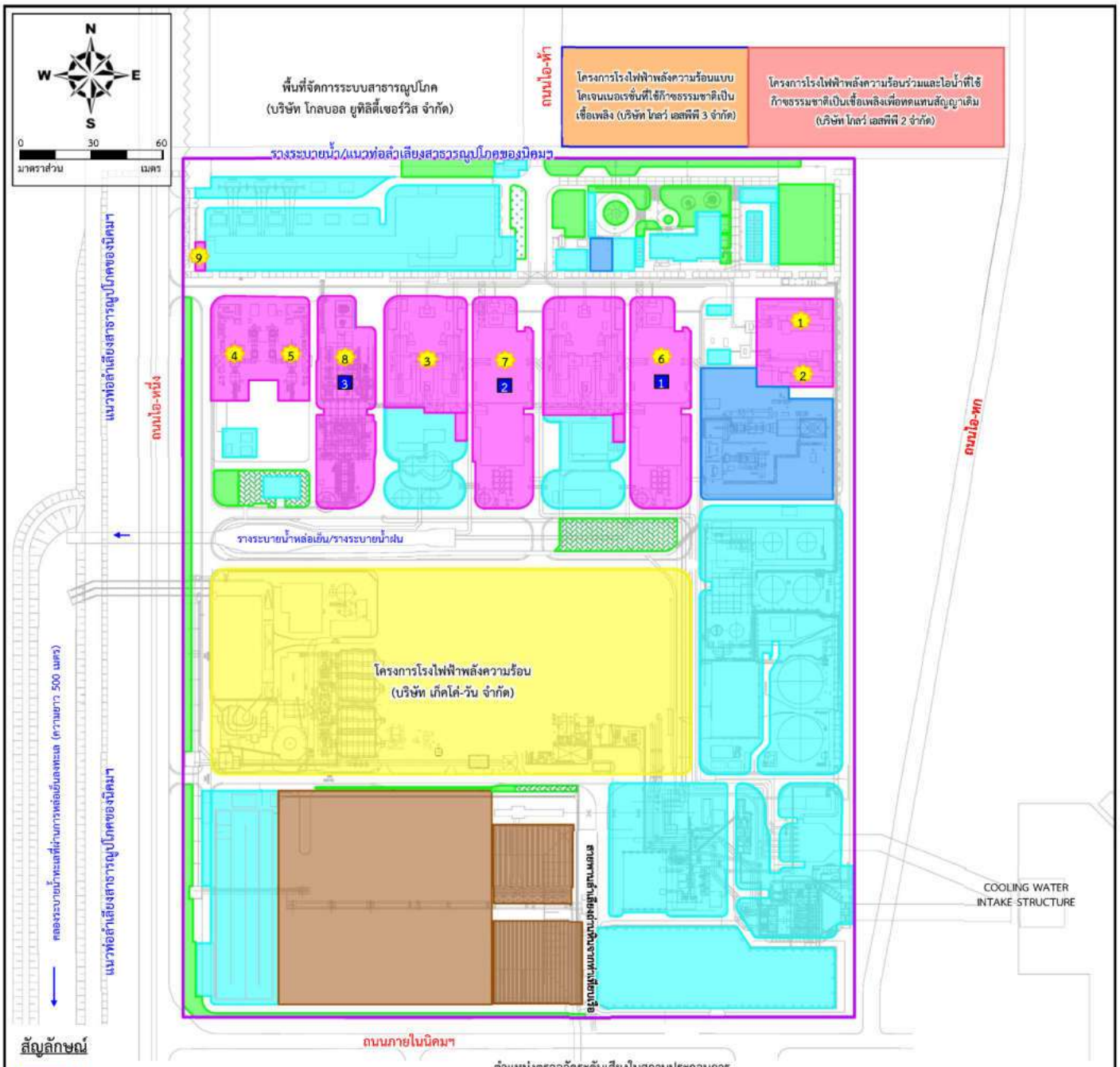
1) การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่โครงการ

(1) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่โครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 2 ครั้ง โดยกำหนดให้ตรวจวัดจำนวน 9 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.4-1) ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB&STG1) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB&STG2) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB&STG3) และเครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-1 พบว่าพื้นที่ต่างๆ ภายในโครงการมีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง อยู่ในช่วง 65.0-86.4 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าสอดคล้องตามมาตรฐานอ้างอิงตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 (ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงกำหนดให้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ) ทั้งนี้บริเวณพื้นที่ตรวจวัดเสียงดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติหน้าที่อยู่ตลอดเวลา โดยที่พนักงานมีโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ ในขณะที่เข้าไปจดบันทึกข้อมูลการผลิตเท่านั้น รวมถึงมีการกำหนดให้พื้นที่ที่มีค่าระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบลเอ เป็นพื้นที่ควบคุม (Restricted Area) ที่ต้องมีป้ายเตือนและกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันหรือลดการสัมผัสเสียงก่อนเข้าปฏิบัติการบริเวณพื้นที่ดังกล่าว

(2) การตรวจวัดความร้อนภายในพื้นที่โครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดความร้อนภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 3 สถานี (อ้างถึงรูปที่ 3.2.4-1) ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 สำหรับผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-2 พบว่าค่าความร้อนเฉลี่ยอยู่ในช่วง 27.4-31.7 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าสอดคล้องตามมาตรฐานอ้างอิงกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้มีค่าไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ทั้งนี้โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอยู่ตลอดเวลา และมีการติดป้ายเตือนอันตรายจากความร้อนก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีอุณหภูมิสูง อีกทั้งพนักงานมีโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ ในขณะเข้าไปจดบันทึกข้อมูลการเดินเครื่องเท่านั้น



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ

1. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)
2. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)
3. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
4. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)
5. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)
6. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
7. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
8. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)
9. เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก

ตำแหน่งตรวจวัดความร้อน

1. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1
2. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2
3. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 3.2.4-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่ของโครงการ

ตารางที่ 3.2.4-1

ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง) ในช่วงปี พ.ศ.2565-2566

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด[2/]		ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)								
		หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)	หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB&STG1)	หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB&STG2)	หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB&STG3)	เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก[3/]
ปี พ.ศ. 2565	ก.ค.-ธ.ค.	65.0	69.9	80.5	84.0	83.3	85.3	85.8	80.5	-
ปี พ.ศ. 2566	ม.ค.-มิ.ย.	86.4	68.5	80.3	80.4	78.2	84.3	85.3	82.0	-
	ก.ค.-ธ.ค.	67.1	81.9	80.7	81.5	77.1	84.1	85.5	83.4	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		65.0-86.4	68.5-81.9	80.3-80.7	80.4-84.0	77.1-83.3	84.1-85.3	85.3-85.8	80.5-83.4	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		65.0-86.4								
ค่ามาตรฐาน[1/]		90								

หมายเหตุ : [1/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

[2/] ดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจเดือนพฤศจิกายน 2565 ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

[3/] ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่ได้ทำการติดตั้งเครื่องจักร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.4-2

ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ ในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด[2/]		ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (องศาเซลเซียส)		
		บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3
ปี พ.ศ. 2565	ก.ค. – ธ.ค.	29.3	29.1	28.3
ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	30.1	29.3	31.7
	ก.ค. – ธ.ค.	29.8	29.9	27.4
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		29.3-30.1	29.1-29.9	27.4-31.7
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		27.4-31.7		
ค่ามาตรฐาน[1/]		ไม่เกิน 34		

หมายเหตุ : [1/] กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

[2/] ดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 25€ เริ่มตรวจเดือนกันยายน 2565 ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

(3) การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในพื้นที่โครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงานของโครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณอาคารสำนักงาน บริเวณอาคารปฏิบัติการ บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง และบริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์ สำหรับผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงานในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-3 พบว่าสถานที่ทำงานภายในพื้นที่โครงการมีค่าความเข้มของแสงสว่างสอดคล้องกับค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

2) การติดตามตรวจสุขภาพพนักงาน

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจสุขภาพของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งแบ่งการตรวจสุขภาพกลุ่มของพนักงานออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ การตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไป และการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยความเสี่ยง สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการที่ผ่านมาดำเนินการโดยโรงพยาบาลกรุงทพฯ ระยอง ซึ่งผลการตรวจสุขภาพพนักงานในแต่ละปีที่ผ่านมาสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-4 และตารางที่ 3.2.4-5 มีรายละเอียดดังนี้

(1) ผลการตรวจสุขภาพทั่วไป

ก) ผลการตรวจสุขภาพโดยทั่วไป เช่น การตรวจสอบดัชนีมวลกาย (Body Mass Index (BMI) อัตราการเต้นของหัวใจ เป็นต้น ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปของพนักงานช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างถึงตารางที่ 3.2.4-4 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 6 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 1.81) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 7 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 1.98) และปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 4 คนจาก 258 คน (ร้อยละ 1.55) สำหรับความผิดปกตินี้อาจมีสาเหตุเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของพฤติกรรมส่วนตัวของพนักงาน เช่น การสูบบุหรี่ การพักผ่อนไม่เพียงพอ เป็นต้น ซึ่งแพทย์ผู้เชี่ยวชาญได้ทำการตรวจร่างกาย ซักประวัติ และแนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม

ข) ผลตรวจเอกซเรย์ทรวงอก เป็นการตรวจเพื่อคัดกรองลักษณะการเจ็บป่วยหรือการเกิดโรคได้หลายชนิด เช่น วัณโรคปอด โรคหัวใจ เป็นต้น ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลตรวจเอกซเรย์ทรวงอกของพนักงานช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างถึงตารางที่ 3.2.4-4 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 28 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 8.46) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 39 คน จาก 353 คน (ร้อยละ 10.20) และปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 6 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 1.70) สำหรับความผิดปกตินี้อาจมีสาเหตุเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของพฤติกรรมส่วนตัวของพนักงาน เช่น การสูบบุหรี่ เป็นต้น ซึ่งแพทย์ผู้เชี่ยวชาญได้ทำการตรวจร่างกาย ซักประวัติ และแนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม

ตารางที่ 3.2.4-3

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

สถานี		ช่วงเวลาที่ตรวจวัด		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน[1/]
				กลางวัน	กลางคืน	
บริเวณอาคารปฏิบัติการ	บริเวณห้อง Laboratory ชั้น 1 อาคาร MCR	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. – มิ.ย.	656	674	≥400-500
			ก.ค. – ธ.ค.	529	536	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. – มิ.ย.	669	589	
			ก.ค. – ธ.ค.	604	588	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	639	622	
			ก.ค. – ธ.ค.	727	741	
บริเวณอาคารสำนักงาน	บริเวณโต๊ะทำงาน อาคารสำนักงาน	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. – มิ.ย.	510	532	≥400-500
			ก.ค. – ธ.ค.	575	558	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. – มิ.ย.	549	535	
			ก.ค. – ธ.ค.	419	422	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	510	502	
			ก.ค. – ธ.ค.	533	517	
	บริเวณทางเดินชั้น 1 อาคารสำนักงาน	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. – มิ.ย.	116	102	≥100
			ก.ค. – ธ.ค.	119	138	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. – มิ.ย.	212	192	
			ก.ค. – ธ.ค.	156.4	143.5	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	194.1	163.3	
			ก.ค. – ธ.ค.	144.0	103.4	
บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์	บริเวณห้อง Mark V	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. – มิ.ย.	456	438	≥200
			ก.ค. – ธ.ค.	411	338	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. – มิ.ย.	627	592	
			ก.ค. – ธ.ค.	515	402	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	618	593	
			ก.ค. – ธ.ค.	524	511	
	บริเวณห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด อาคาร Maintenance และ Workshop	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. – มิ.ย.	646	655	≥200
			ก.ค. – ธ.ค.	667	599	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. – มิ.ย.	643	619	
			ก.ค. – ธ.ค.	509.9	466.6	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	545.9	561.0	
			ก.ค. – ธ.ค.	496.8	502.6	
	บริเวณพื้นที่ Workshop ประกอบเครื่องมือ อาคาร Maintenance และ Workshop	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. – มิ.ย.	355	261	≥200-300
			ก.ค. – ธ.ค.	319	937	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. – มิ.ย.	362	212	
			ก.ค. – ธ.ค.	250	212	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	289	241	
			ก.ค. – ธ.ค.	548	547	
บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง[2/]	บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง[2/]	ปี พ.ศ. 2565	ก.ค. – ธ.ค.	443	474	≥400-500
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	452	426	
			ก.ค. – ธ.ค.	416	465	

หมายเหตุ : [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

[2/] ดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนพฤศจิกายน 2565 ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.4-4

ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไป ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ลำดับ	ปัจจัยที่ตรวจสุขภาพ	ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน														
		ปี พ.ศ. 2564					ปี พ.ศ. 2565					ปี พ.ศ. 2566				
		จำนวนผู้เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ	
			(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)
1	ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไป	331	325	98.19	6	1.81	353	346	98.02	7	1.98	258	254	98.45	4	1.55
2	ตรวจเอกซเรย์ทรวงอก	331	303	91.54	28	8.46	353	317	89.80	36	10.20	353	347	98.30	6	1.70

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.4-5

ผลการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ลำดับ	ปัจจัยที่ตรวจสุขภาพ	ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน														
		ปี พ.ศ. 2564[1/]					ปี พ.ศ. 2565[1/]					ปี พ.ศ. 2566				
		จำนวนผู้เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ	
			(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)
1	ตรวจสมรรถภาพทางการได้ยิน	331	269	81.27	62	18.73	353	301	85.27	52	14.73	259	231	89.19	28	10.81
2	ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	331	270	81.57	61	18.43	353	298	84.42	55	15.58	258	258	100	0	0.00
3	ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259	257	99.23	2	0.77

หมายเหตุ : [1/] ปีพ.ศ. 2564-2565 ไม่ได้ทำการตรวจวัดสมรรถภาพปอดเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรน่า 2019 (COVID-19)

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง)

(2) การตรวจสุขภาพตามความเสี่ยง

ก) การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน เป็นการตรวจวัดการได้ยิน ณ ความถี่ต่างๆ เพื่อป้องกันและเฝ้าระวังไม่ให้เกิดการสูญเสียการได้ยิน โดยเกณฑ์ปกติมีระดับการได้ยินลดลง >15 dB (A) ในช่วงระดับเสียง 3,000-6,000 Hz และระดับการได้ยินลดลง >25 dB (A) ในช่วงระดับเสียง 500-3,000 Hz ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างถึงตารางที่ 3.2.4-5 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 62 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 18.73) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 52 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 14.73) และปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 28 คนจาก 259 คน (ร้อยละ 10.81) โดยความผิดปกติ ได้แก่ หูขวาได้ยินลดลงที่ความถี่ที่ 500Hz, 1000Hz, 2000Hz, 4000Hz, 6000Hz และหูซ้ายได้ยินลดลงที่ความถี่ที่ 500Hz, 1000Hz, 2000Hz, 4000Hz, 6000Hz ทั้งนี้แพทย์ผู้เชี่ยวชาญให้คำแนะนำว่าควรหลีกเลี่ยงเสียงดัง สวมอุปกรณ์ป้องกันการได้ยินทุกครั้งที่สัมผัสเสียงดังและเฝ้าระวังตรวจติดตามการได้ยินต่อเนื่องทุกปี อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โครงการพบว่าบริเวณที่พนักงานปฏิบัติการมีเกณฑ์อยู่ในมาตรฐาน อีกทั้งโครงการจัดให้มีนโยบายอนุรักษ์การได้ยินและกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับงานอย่างเคร่งครัด

ข) สมรรถภาพการมองเห็น เป็นการวัดความสามารถในการมองทั้งระยะใกล้และระยะไกล โดยพิจารณาของความชัดในการมอง การมองภาพ 3 มิติ การแยกสี การตรวจลานสายตา (มองเห็นภาพได้กว้างมากน้อยเพียงใด) ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสมรรถภาพการมองเห็นของพนักงานในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างถึงตารางที่ 3.2.4-5 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 61 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 18.43) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 55 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 15.58) และปี พ.ศ. 2566 ไม่มีพนักงานที่มีผลผิดปกติ โดยความผิดปกติส่วนใหญ่ ได้แก่ สายตาสั้น สายตายาว สายตาเอียงและ/หรือสายตายาวในผู้สูงอายุ และตาบอดสี ทั้งนี้แพทย์ผู้เชี่ยวชาญให้คำแนะนำว่ายังคงสามารถปฏิบัติงานได้ แต่ควรพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม โครงการติดตั้งโคมไฟเพื่อให้มีแสงสว่างที่เพียงพอในการทำงาน รวมถึงมีการจัดกิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมให้พนักงานกินอาหารที่มีประโยชน์หรือบำรุงสายตา

ค) ผลการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด เป็นการตรวจวัดปริมาตรของอากาศที่หายใจเข้าและออกจากปอด ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอดของพนักงานในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างถึงตารางที่ 3.2.4-5 พบว่าในปี พ.ศ. 2564-2565 ไม่ได้ทำการตรวจวัดสมรรถภาพปอดเนื่องจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรน่า 2019 (COVID-19) ส่วนปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 2 คนจาก 259 คน (ร้อยละ 0.77) ทั้งนี้สำหรับความผิดปกตินี้อาจมีสาเหตุเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของพฤติกรรมส่วนตัวของพนักงาน เช่น การสูบบุหรี่ เป็นต้น ซึ่งแพทย์ผู้เชี่ยวชาญได้ทำการตรวจร่างกาย ซักประวัติ และแนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม

3) สถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นและลักษณะของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิดอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง ทั้งนี้ข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุจากการดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.4-6 โดยที่อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นมีผลทำให้เกิดการบาดเจ็บเล็กน้อยและไม่ก่อให้เกิดผลกระทบรุนแรงจนต้องหยุดการผลิตแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม โครงการมีการตรวจสอบสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุในแต่ละครั้ง พร้อมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันการเกิดซ้ำ

ตารางที่ 3.2.4-6

สถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ

ลำดับ	วัน/เวลา ที่เกิดเหตุ	ระดับ ความเสียหาย	รายละเอียดการเกิดเหตุ	สาเหตุการเกิด	แนวทางการแก้ไข	การกำหนดมาตรการ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ
1.	**ปี พ.ศ. 2564**					
1.1	2 พฤษภาคม 2564	รักษาพยาบาล	พนักงานปฏิบัติการผลิตได้รับแจ้งให้ทำการเปิดวาล์ว พนักงานปฏิบัติการผลิตได้ปีนขึ้นไปบนท่อที่โดยลำพัง โดยใช้ประแจในการช่วยปิด และต้องใช้แรงค่อนข้างมาก ในระหว่างนั้นประแจได้หลุดออกจากก้านวาล์ว จึงทำให้พนักงานปฏิบัติการผลิตพลัดลงมาจากแนวท่อลงพื้นที่ความสูงประมาณ 1.5 เมตร	- พื้นที่ปฏิบัติงานไม่เหมาะสม - วาล์วแข็ง - การบริหารจัดการการปฏิบัติตามคู่มือปฏิบัติงาน	- Toolbox talk สื่อสารพนักงาน - พิจารณาตำแหน่งติดตั้งในการหันก้านวาล์วให้อยู่จุดที่ operate ได้ง่าย	- สำรวจพื้นที่ปฏิบัติงานเสี่ยง - สื่อสารผู้ที่เกี่ยวข้อง และติดตาม MOC สำหรับพื้นที่ปรับปรุงใหม่ที่ดำเนินการเพื่อติดตามประเด็นในการตรวจสอบ safety checklist ก่อนปิด MOC
1.2	8 พฤษภาคม 2564	รักษาพยาบาล	พนักงานผู้รับเหมายกฝาตะแกรงเหล็กขนาดประมาณ 68 เซนติเมตร X 67 เซนติเมตร ขณะที่กำลังยกฝาตะแกรงเพื่อเปิดช่องส่งพลั่วให้ทีมงานประดาน้ำที่อยู่ด้านล่าง ฝาตะแกรงที่มีน้ำหนักหลุดออกจากช่อง กระแทกนิ้วมือ 2 ข้าง	- ยกตะแกรงผิดวิธี - ผู้ปฏิบัติงาน ไม่ทราบขั้นตอนและอันตรายในการยกตะแกรง - ไม่มีการประเมินขั้นตอนและอันตรายในขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงเพื่อส่งของ	- ประเมินขั้นตอนการทำงานและอันตรายในขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงเพื่อส่งของ รวมถึงการใช้เครื่องมือในการช่วยยกฝาตะแกรง(JSEA) - ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งรายละเอียดการทำงานมาตราการตาม JSEA ให้ผู้ปฏิบัติงานทราบขั้นตอนและอันตรายในการยกตะแกรง	- การอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและมาตราการในการป้องกันของตก ให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้อง - ประเมินขั้นตอนการทำงานและอันตรายในขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงเพื่อส่งของ รวมถึงการใช้เครื่องมือในการช่วยยกฝาตะแกรง(JSEA) - ติดป้ายแสดงขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงตาม JSEA ขยายผลไปยังพื้นที่อื่นของโรงงาน
1.3	3 มิถุนายน 2564	ปฐมพยาบาล	ผู้ช่วยแลปได้ไปเก็บตัวอย่างที่บริเวณ CF EXP จากนั้นถอยหลังจากจุดเก็บเพื่อมาหาแสงสว่างเพื่อบันทึกผล พลาดเท้าขวาตกลงไปในช่องตระแกรงเหล็ก ล้มลงจึงเอามือยันพื้นทำให้ได้รับบาดเจ็บนิ้วโป้ง	- สภาพพื้นที่ต่ำกว่ามาตรฐาน	- แจ้งซ่อมบริเวณจุดเกิดเหตุ	- สำรวจสภาพพื้นที่มีความเสี่ยงของงานลักษณะดังกล่าวเพิ่มเติม

ตารางที่ 3.2.4-6 (ต่อ)

ลำดับ	วัน/เวลา ที่เกิดเหตุ	ระดับ ความเสียหาย	รายละเอียดการเกิดเหตุ	สาเหตุการเกิด	แนวทางการแก้ไข	การกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ
1.4	18 มิถุนายน 2564	ปฐมพยาบาล	พนักงานปฏิบัติงานเก็บ Spare part ขึ้น Racking โดยการใช้รถโฟล์คลิฟท์ไฟฟ้า (1.5 ton) ที่บริเวณ Racking ขณะปฏิบัติงานได้มีรถโฟล์คลิฟท์อีก 1 คัน (2.5 ton) ที่ต้องนำ Spare part มาเก็บในพื้นที่ใกล้เคียงกันได้มาจอดรถรอรถโฟล์คลิฟท์ผู้บาดเจ็บให้ออกก่อน และเมื่อผู้บาดเจ็บเสร็จงานจึงได้ถอยรถโฟล์คลิฟท์ออกมา ขณะที่บังคับรถโฟล์คลิฟท์ถอยออกข้อศอกและต้นแขนขวาได้ยื่นออกไปนอกตัวรถและได้กระแทกกับพาเลทที่วางอยู่บน Racking ซึ่งยื่นออกมา 5 cm. และอยู่ระดับเดียวกับข้อศอกและแขนขวาของผู้บาดเจ็บ ทำให้เกิดการกระแทกได้รับบาดเจ็บ	- ไม่ได้มีการประเมินขั้นตอนและอันตรายในขั้นตอนการถอยรถโฟล์คลิฟท์ในอาคารคลังสินค้าและพัสดุ - ผู้ปฏิบัติงานไม่ทราบขั้นตอนและอันตรายในการใช้งานรถโฟล์คลิฟท์ในอาคารคลังสินค้าและพัสดุ	- จัดทำป้ายกำหนดกฎสำคัญสำหรับพนักงานปฏิบัติงานรถโฟล์คลิฟท์	- สำรวจความเสี่ยงเพิ่มเติม - จัดทำป้ายกำหนดกฎสำคัญสำหรับพนักงานปฏิบัติงานรถโฟล์คลิฟท์
2.	**ปี พ.ศ. 2565**	**ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุ**				
3.	**ปี พ.ศ. 2566**					
3.1	15 สิงหาคม 2566	ปฐมพยาบาล	พนักงานปฏิบัติการผิวหนังสัมผัสกับท่อร้อน ขณะเข้าไปเปิดวาล์วของ drain line	- การป้องกันอุณหภูมิของ insulation - แขนเสื้ออาจสั้น หรือมีการถลกหรือพับ ขณะทำงาน - การเข้าถึงและตำแหน่งของวาล์ว	- แก้ไข insulation ให้ควบคุมอุณหภูมิให้ไม่เกิน 60 องศาเซลเซียส - ปรับเปลี่ยนตำแหน่งของวาล์ว	- ขยายผลไปยังพื้นที่อื่น CFB1 CFB2 เช่น ดูจาก IR report - ตรวจสอบก่อนเข้าเขตชั้นใน เน้นย้ำเรื่องการสวมเสื้อแขนยาวเนื้อผ้าตามมาตรฐานบริษัทกำหนด ติดกระดุมให้ครบ เพื่อป้องกันแขนเสื้อถลกขึ้น

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

3.2.5 สภาพสังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสังคมและเศรษฐกิจของโครงการกำหนดให้สำรวจความคิดเห็นของประชาชน ปีละ 1 ครั้ง สำหรับข้อมูลการเปรียบเทียบวิธีการกำหนดจำนวนตัวอย่างและวิธีการสุ่มตัวอย่าง และผลการสำรวจความคิดเห็นในแต่ละกลุ่มเป้าหมายโดยอ้างอิงรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี พ.ศ. 2564-2566 โดยจะพิจารณาเปรียบเทียบประเด็นที่คล้ายกันและสามารถเปรียบเทียบได้ (ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2565-2566 บริษัทฯ มีการสำรวจความคิดเห็นกลุ่มหน่วยงานราชการ พื้นที่อ่อนไหว และสถานประกอบการเพิ่มเติม) สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.5-1 ถึงตารางที่ 3.2.5-5 มีรายละเอียดดังนี้

1) ผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

ประเด็นนี้จะมีการเปรียบเทียบความคิดเห็นจากผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนและผู้นำชุมชน ซึ่งสามารถให้ความคิดเห็นเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันได้เป็นอย่างดี เมื่อพิจารณาผลการสำรวจความคิดเห็น พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่มีความคิดเห็นสอดคล้องกัน ซึ่งระบุว่าได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เช่น ด้านกลิ่นรบกวน ด้านฝุ่นละออง ด้านเสียงดัง เป็นต้น อีกทั้งได้รับผลกระทบด้านสังคมในด้านปัญหายาเสพติด ปัญหาประชากรแฝง และปัญหาการพนัน/มั่วสุม อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาปัญหาเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ผู้ตอบแบบสอบถามระบุนั้นสอดคล้องกับสภาพพื้นที่ในปัจจุบัน กล่าวคือ จังหวัดระยองเป็นจังหวัดหนึ่งที่อยู่ภายใต้แผนพัฒนาเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Seaboard) จนนำมาสู่โครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) ในปัจจุบัน ส่งผลให้เกิดการลงทุนภาคอุตสาหกรรม ซึ่งนำไปสู่การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมในชุมชนทั้งด้านบวกและด้านลบ โดยเฉพาะการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานทั้งในด้านระบบสาธารณูปโภค การคมนาคมขนส่ง สถานศึกษา และบริการสาธารณสุข ซึ่งการพัฒนาดังกล่าวยังส่งผลกระทบด้านลบในแง่ของด้านสิ่งแวดล้อมในเรื่องกลิ่นรบกวน ฝุ่นละออง และเสียงดัง รวมไปถึงทำให้มีประชากรย้ายถิ่นเข้ามาในพื้นที่เพื่อเข้ามาทำงานจึงก่อให้เกิดปัญหาประชากรแฝงในพื้นที่เพิ่มมากขึ้น ก่อให้เกิดปัญหายาเสพติดและปัญหาการพนัน/มั่วสุมตามมา อย่างไรก็ตาม โรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่ต้องมีการกำหนดมาตรการในด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การดำเนินการของโรงงานเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือชุมชนน้อยที่สุด

2) ผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการรับรู้ข้อมูลของโครงการ

เมื่อพิจารณาผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการรับรู้ข้อมูลโครงการของทุกกลุ่มเป้าหมาย พบว่าส่วนใหญ่รู้จักโครงการผ่านช่องทางต่างๆ เช่น เจ้าหน้าที่โครงการ ผู้นำชุมชน เทศบาล/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และการเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ที่ผ่านมาโครงการมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีแผนการดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนและโรงงานอุตสาหกรรมให้สามารถอยู่ร่วมกันได้ ซึ่งทำให้โครงการประสบความสำเร็จในการประชาสัมพันธ์ได้ดีในระดับหนึ่ง

ตารางที่ 3.2.5-1

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือนตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. วิธีการและขั้นตอนการสำรวจความคิดเห็นฯ		
1.1 การกำหนดกลุ่มเป้าหมาย		
- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการจำนวน 4 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง คือ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)
1.2 กำหนดจำนวนครัวเรือนในการสุ่มสำรวจความคิดเห็น		
- การกำหนดจำนวนครัวเรือนที่เหมาะสมในการสุ่มสำรวจความคิดเห็นอ้างอิงสูตรของ Taro Yamane พบว่าจำนวนครัวเรือนที่มีความเหมาะสมและเป็นตัวแทนที่ดีจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 374 ตัวอย่าง - จำนวนครัวเรือนทั้งหมดที่มีการสำรวจความคิดเห็นจริง 376 ตัวอย่าง	- การกำหนดจำนวนครัวเรือนที่เหมาะสมในการสุ่มสำรวจความคิดเห็นอ้างอิงสูตรของ Taro Yamane พบว่าจำนวนครัวเรือนที่มีความเหมาะสมและเป็นตัวแทนที่ดีจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 394 ตัวอย่าง - จำนวนครัวเรือนทั้งหมดที่มีการสำรวจความคิดเห็นจริง 408 ตัวอย่าง	- การกำหนดจำนวนครัวเรือนที่เหมาะสมในการสุ่มสำรวจความคิดเห็นอ้างอิงสูตรของ Taro Yamane พบว่าจำนวนครัวเรือนที่มีความเหมาะสมและเป็นตัวแทนที่ดีจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 394 ตัวอย่าง - จำนวนครัวเรือนทั้งหมดที่มีการสำรวจความคิดเห็นจริง 408 ตัวอย่าง

ตารางที่ 3.2.5-1 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1.3 บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ		
- บริษัท ชีคอท จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
2. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ		
(1) ความคิดเห็นต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน		
- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่ ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 32.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน (ร้อยละ 29.8) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากโรงงานอุตสาหกรรม และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 27.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง	**- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่** ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 57.4) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 29.4) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน (ร้อยละ 9.8) โดยส่วนใหญ่ระบุว่ามาตามลม (ที่มาไม่แน่ชัด) และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง	**- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่** ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 59.3) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 25.2) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านควัน/เขม่า (ร้อยละ 10.8) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง

ตารางที่ 3.2.5-1 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
	- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่ ➢ ปัญหายาเสพติด (ร้อยละ 48.5) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหาประชากรแฝง (ร้อยละ 15.2) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาการพนัน/มั่วสุม (ร้อยละ 12.7) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย	**- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่** ➢ ปัญหาการจราจร เช่น รถติด และอุบัติเหตุจากการจราจร เป็นต้น (ร้อยละ 15.7) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาประชากรแฝง (ร้อยละ 14.2) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหายาเสพติด (ร้อยละ 11.5) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย
(3) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ		
<u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u> ➢ รู้จักโครงการ (ร้อยละ 74.2) ➢ ไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 25.8) **<u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ</u>** ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 29.9) ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 22.4) ➢ ทราบจากเพื่อนบ้าน (ร้อยละ 19.2)	**<u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u>** ➢ รู้จักโครงการ (ร้อยละ 84.3) ➢ ไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 15.7) **<u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u>** ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 75.0) ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 62.2) ➢ ทราบจากเทศบาล/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ร้อยละ 22.4)	**<u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u>** ➢ รู้จักโครงการ (ร้อยละ 96.8) ➢ ไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 3.2) **<u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u>** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 57.0) ➢ ทราบจากการร่วมกิจกรรมของโครงการ (ร้อยละ 22.5) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน และทราบจากเทศบาล/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.4)

ตารางที่ 3.2.5-1 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(4) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทัศนคติและความคิดเห็นต่อผลเสียจากโครงการ ➢ ไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 54.0) ➢ การดำเนินงานของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ร้อยละ 27.9) ➢ ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศ (ร้อยละ 13.3)	**- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)	**- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(5) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทัศนคติและความคิดเห็นต่อผลดีจากโครงการ ➢ ไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 48.7) ➢ ทำให้คนในชุมชนมีงานทำและมีรายได้ (ร้อยละ 17.6) ➢ ทำให้เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 10.6)	➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 99.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 99.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 99.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง	➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับมาก ➢ ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับมาก ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับมาก

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ตารางที่ 3.2.5-2

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นผู้นำชุมชนตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. วิธีการและขั้นตอนการสำรวจความคิดเห็นฯ		
1.1 การกำหนดกลุ่มเป้าหมาย		
- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการจำนวน 4 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง คือ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)
1.2 การกำหนดจำนวนตัวอย่างในการสุ่มสำรวจความคิดเห็น		
- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) เช่น ประธานชุมชน รองประธานชุมชน กรรมการชุมชน เป็นต้น โดยทำการเก็บตัวอย่างจากผู้นำชุมชน 4 ชุมชน ชุมชนละ 2 ตัวอย่าง รวม 8 ตัวอย่าง	- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) เช่น ประธานชุมชน รองประธานชุมชน กรรมการชุมชน เป็นต้น โดยทำการเก็บตัวอย่างจากผู้นำชุมชน 13 ชุมชน ชุมชนละ 3 ตัวอย่าง รวม 39 ตัวอย่าง	- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) เช่น ประธานชุมชน รองประธานชุมชน กรรมการชุมชน เป็นต้น โดยทำการเก็บตัวอย่างจากผู้นำชุมชน 13 ชุมชน ชุมชนละ 3 ตัวอย่าง รวม 39 ตัวอย่าง

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1.3 บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ		
- บริษัท ซีคอท จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
2. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ		
(1) ความคิดเห็นต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน		
- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่ ➢ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับมาก ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลางถึงมาก ➢ ปัญหาด้านเสียง โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร โรงงาน และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลางถึงมาก	**- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่** ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 41.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 23.1) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านควัน/เขม่า (ร้อยละ 7.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย	**- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่** ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 51.3) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 35.9) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านควัน/เขม่า (ร้อยละ 17.9) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
	- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่ ➢ ปัญหาการพนัน/มั่วสุม (ร้อยละ 25.6) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหาทะเลาะวิวาท (ร้อยละ 10.3) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหาประชากรแฝง (ร้อยละ 7.7) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง	**- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่** ➢ ปัญหาการพนัน/มั่วสุม (ร้อยละ 33.3) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหายาเสพติด (ร้อยละ 25.6) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาลักขโมย/ฉกชิงวิ่งราว (ร้อยละ 17.9) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย
(3) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ		
<u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ **<u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ</u>** ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดทราบข้อมูลโครงการจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ	**<u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u>** ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **<u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u>** ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ (ร้อยละ 97.4) ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 56.4) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 10.3)	**<u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u>** ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **<u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u>** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 56.4) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 10.3) ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ (ร้อยละ 2.6)

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(4) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทัศนคติและความคิดเห็นต่อผลเสียจากโครงการ ➢ การดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม	**- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)	**- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(5) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทัศนคติและความคิดเห็นต่อผลดีจากโครงการ ➢ การดำเนินการของโครงการมีส่วนช่วยให้ในพื้นที่มีทุนในการพัฒนาชุมชน มีการจ้างแรงงาน สร้างรายได้ เศรษฐกิจดีขึ้น รวมถึงมีการมอบทุนการศึกษา	➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง	➢ มีรายรับจากเงินกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ตารางที่ 3.2.5-3

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. การกำหนดตัวอย่างและการสำรวจความคิดเห็น	
- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง สำนักงานสาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เทศบาลเมืองมาบตาพุด และเทศบาลตำบลบ้านฉาง - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 8 ตัวอย่าง	- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง สำนักงานสาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เทศบาลเมืองมาบตาพุด และเทศบาลตำบลบ้านฉาง - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 8 ตัวอย่าง
2. บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ	
- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
3. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ	
(1) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ	
การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 50.0) ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ และเทศบาล/อบต./หน่วยงานราชการต่างๆ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชนและเว็บไซต์ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5)	**การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ** ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 50.0) ➢ ทราบจากเทศบาล/อบต./หน่วยงาน (ร้อยละ 25.0) ➢ ทราบจากหนังสือพิมพ์/สื่อต่างๆ/โซเชียลมีเดีย และจดหมายเชิญ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 10.3)

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(2) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ	
- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➢ ผลกระทบด้านฝุ่นละอองต่อชุมชน ด้านเสียงดังจากการดำเนินโครงการ และด้านน้ำเสียจากการดำเนินโครงการ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ➢ ผลกระทบจากเขม่า/ควันจากกิจกรรมของโครงการ ด้านสารเคมี/ก๊าซธรรมชาติรั่วไหลออกสู่ชุมชน ด้านของเสียจากกิจกรรมของโครงการ ด้านเสียงดังจากการดำเนินการของโครงการ และการระเบิดของเครื่องกังหันไอน้ำ/หม้อแปลงไฟฟ้า/เครื่องกำเนิดไฟฟ้าในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจ ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับผิวหนัง ทำให้เกิดอาการเจ็บป่วยด้วยสาเหตุอันเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการ เกิดความเครียด/วิตกกังวล/ความรำคาญจากการดำเนินโครงการ และการเพิ่มขึ้นของการเสียชีวิตด้วยโรคปอดและโรคระบบทางเดินหายใจ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5)	**- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(3) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	
➢ มีงบประมาณในการพัฒนาชุมชน สถาบันการศึกษา สถาบันทางศาสนาเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 87.5) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา (ร้อยละ 87.5) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 87.5) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง	➢ มีงบประมาณในการพัฒนาชุมชน สถาบันการศึกษา สถาบันทางศาสนาเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีรายรับจากเงินกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

ตารางที่ 3.2.5-4

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นพื้นที่อ่อนไหวตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. การกำหนดตัวอย่างและการสำรวจความคิดเห็น	
- พื้นที่อ่อนไหว ประกอบด้วย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพยูน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) โรงเรียนบ้านหนองแฟบ โรงเรียนวัดตากวน โรงเรียนวัดมาบชลูด โรงเรียนวุฒินันท์ วัดตากวนคงคาราม วัดมาบชลูด วัดโสภณวนาราม วัดหนองแฟบ ศูนย์บริการสาธารณสุขตากวน ศูนย์บริการสาธารณสุขเนินพยอม ศูนย์บริการสาธารณสุขห้วยโป่ง และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 14 ตัวอย่าง	- พื้นที่อ่อนไหว ประกอบด้วย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพยูน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) โรงเรียนบ้านหนองแฟบ โรงเรียนวัดตากวน โรงเรียนวัดมาบชลูด โรงเรียนวุฒินันท์ วัดตากวนคงคาราม วัดมาบชลูด วัดโสภณวนาราม วัดหนองแฟบ ศูนย์บริการสาธารณสุขตากวน ศูนย์บริการสาธารณสุขเนินพยอม ศูนย์บริการสาธารณสุขห้วยโป่ง และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 14 ตัวอย่าง
2. บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ	
- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
3. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ	
(1) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ	
การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 50.0) ➢ ทราบจากเทศบาล/อบต./หน่วยงานราชการต่างๆ และการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ➢ ทราบจากหนังสือพิมพ์/สื่อต่างๆ/โซเชียลมีเดีย และเว็บไซต์ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5)	**การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ** ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 78.6) ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ (ร้อยละ 42.9) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 14.3)

ตารางที่ 3.2.5-4 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(2) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ	
- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)	**- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) **- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ** ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(3) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	
➢ มีงบประมาณในการพัฒนาชุมชน สถาบันการศึกษา สถาบันทางศาสนาเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 85.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 85.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีรายรับจากเงินกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า (ร้อยละ 85.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง	➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ น้ำ ลม และขยะ เป็นต้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ ทำให้มีการใช้กระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา เป็นต้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

ตารางที่ 3.2.5-5

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นสถานประกอบการตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. การกำหนดตัวอย่างและการสำรวจความคิดเห็น	
- สถานประกอบการ จำนวน 4 แห่ง ประกอบด้วย 1) บริษัท เอ็นเอส-สยามยูไนเต็ดสตีล จำกัด 2) บริษัท ไทยคอนแน็คทิวิตี เทอมินอล จำกัด 3) บริษัท ไทย-สแกนคิด สตีล จำกัด 4) บริษัท ไทยแท้งค์ เทอมินอล จำกัด - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) บริษัทละ 1 ตัวอย่าง รวม 4 ตัวอย่าง	- สถานประกอบการ จำนวน 4 แห่ง ประกอบด้วย 1) บริษัท เอ็นเอส-สยามยูไนเต็ดสตีล จำกัด 2) บริษัท ไทยคอนแน็คทิวิตี เทอมินอล จำกัด 3) บริษัท ไทย-สแกนคิด สตีล จำกัด 4) บริษัท ไทยแท้งค์ เทอมินอล จำกัด - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) บริษัทละ 1 ตัวอย่าง รวม 4 ตัวอย่าง
2. บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ	
- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
3. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ	
(1) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ	
การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ และหนังสือเชิญเข้าร่วมกิจกรรม ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 50.0)	**การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ** ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) **ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)** ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ และหนังสือเชิญเข้าร่วมกิจกรรม ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 75.0)

ตารางที่ 3.2.5-5 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(2) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ	
- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)	- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

3) ผลการสำรวจความคิดเห็นต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ และประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ

เมื่อพิจารณาผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการของทุกกลุ่มเป้าหมาย พบว่าส่วนใหญ่คาดว่าไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็นมีเพียงบางส่วน (กลุ่มหน่วยงานราชการ) ที่คาดว่าการดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านฝุ่นละออง ด้านเสียงดัง และด้านน้ำเสีย แต่อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันและลดข้อห่วงกังวลที่มีต่อการดำเนินโครงการ โครงการจึงได้กำหนดมาตรการในด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การพัฒนาโครงการเกิดผลกระทบกับสิ่งแวดล้อมหรือชุมชนน้อยที่สุด ในส่วนของประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่าการดำเนินโครงการทำให้เกิดการสนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ และทำให้มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการคลายความกังวลเกี่ยวกับผลกระทบที่อาจจะเกิดจากการดำเนินโครงการ รวมถึงเพื่อให้เกิดความเข้าใจและประโยชน์ต่อชุมชนมากยิ่งขึ้นโครงการได้กำหนดมาตรการให้ครอบคลุมในด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัดเรียบร้อยแล้ว

3.2.6 ข้อร้องเรียน

การดำเนินงานของโครงการปัจจุบันที่ผ่านมาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ถึงปัจจุบัน (มีนาคม พ.ศ. 2567) พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ ผ่านช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการแต่อย่างใด นอกจากนี้ เมื่อประสานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อสอบถามข้อร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการที่ผ่านมาผ่านทางหน่วยงานต่างๆ ได้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเขต 8 (ชลบุรี) และเทศบาลเมืองมาบตาพุด พบว่า ไม่มีเรื่องร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการฯ ผ่านช่องทางหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแต่อย่างใด (หนังสือรับรองเรื่องร้องเรียนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแสดงดังภาคผนวก ค)

บทที่ 4

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 บทนำ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการครั้งนี้ มี 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) รวมถึงไม่ทำให้ขอบเขตของพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมแต่อย่างใด

สำหรับรายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแต่ละประเด็นแสดงดังตารางที่ 4.1-1 กล่าวคือ การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระดับต่ำ และเทียบเท่ากับมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว

ตารางที่ 4.1-1

รายละเอียดการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1. ลักษณะภูมิประเทศ ธรณีวิทยา และปฐพีวิทยา	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรแต่อย่างใด จึงไม่มีการปรับถมพื้นที่หรือขยายขนาดพื้นที่โครงการเพิ่มเติมแต่อย่างใด ดังนั้น จึงไม่ทำให้ลักษณะภูมิประเทศ ธรณีวิทยา ปฐพีวิทยา และการจัดสรรพื้นที่สีเขียวของโครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม รวมถึงไม่ใช่ประเด็นผลกระทบหลักจากการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้
2. คุณภาพอากาศ	ผลกระทบระดับต่ำ (รายละเอียดการประเมินผลกระทบด้านอากาศจะกล่าวไว้ในหัวข้อที่ 4.2)	- การดำเนินการก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) โครงการมีหน่วยผลิตไฟฟ้ารวม 11 ชุด แบ่งเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator: CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 8 ชุด และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed: CFB) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด ซึ่งแต่ละหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าข้างต้นมีปล่องระบาย 1 ปล่อง ดังนั้น โครงการจึงมีปล่องระบายโดยรวม 11 ปล่อง ทั้งนี้เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของ Hybrid Unit 1 และ Hybrid Unit 2 ของโครงการมีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย 25 ปี ซึ่งกำลังจะหมดสัญญาภายในไตรมาสที่ 3 ปี พ.ศ. 2567

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		และไตรมาสที่ 1 ปี พ.ศ. 2568 ตามลำดับ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีแนวทางจะใช้งานหน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวบางส่วนต่อไปอีก 15 ปี เพื่อให้สอดคล้องตามอายุของเครื่องจักรและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงแทนการส่งไฟฟ้าเข้าโครงข่ายของ กฟผ. แต่จะมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 1 มาเป็นการทำงานแบบอิสระหรือทำงานแยกออกจาก CTG HRU 1A & 1B ที่ถูกยกเลิกหรือหยุดการผลิต และมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 2 ซึ่งจากเดิมทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 2 ชุด (CTG HRU 2A & 2B) มาเป็นการทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 1 ชุด (CTG HRU 2A หรือ CTG HRU 2B โดยทำงาน 1 ชุด และสำรอง 1 ชุด) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทโกลว์ยังมีแผนจะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูงภายใต้ **"โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม"** บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ ซึ่งจะดำเนินงานโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด อีกทั้งบริษัทฯ มีแผนจะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูงภายใต้ **"โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง"** บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ อย่างไรก็ตาม โครงการได้มีการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติโดยจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการข้างต้น ซึ่งในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) ได้แบ่งเป็น 2 ระยะ ดังนี้

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		1) **ระยะที่ 1** การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) 2) **ระยะที่ 2** การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ ดังนี้ 1) **การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด หรือระยะที่ 1 เดิม** แบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ - **ระยะที่ 1.1** ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย - **ระยะที่ 1.2** ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		- **ระยะที่ 1.3** ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย **2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด หรือระยะที่ 2 เดิม จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)** สำหรับผลการศึกษาการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศในบรรยากาศเนื่องจากการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ พบว่าเมื่อเปรียบเทียบกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลักการ 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2 (เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ ซึ่งแบ่งเป็น 3 กรณีย่อย คือ ระยะที่ 1.1 ระยะที่ 1.2 และระยะที่ 1.3) พบว่า ค่าระดับผลกระทบด้านมลสารทางอากาศสูงสุดทั้งในส่วนของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ได้จากแบบจำลองคณิตศาสตร์ (Air Model) ยังคงมีค่าลดลงสอดคล้องตามหลักการ 80/20 ดังนั้น การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ จึงส่งผลกระทบต่อด้านคุณภาพอากาศในระดับต่ำ (รายละเอียดการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ แสดงในหัวข้อ 4.2)

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. ระดับเสียง	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรเพิ่มเติมแต่อย่างใด ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อระดับเสียงแตกต่างจากเดิม อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณามาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม พบว่า ได้มีการกำหนดมาตรการฯ ต่างๆ ไว้เรียบร้อยแล้ว เช่น 1) ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงและความสั่นสะเทือนสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังกว่าปกติหรือที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เป็นต้น 2) จัดให้มีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย 3) ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ 4) จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปีหลังเปิดดำเนินงาน และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง 5) กำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง) และ 6) กำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแฟบ และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
4. คุณภาพน้ำ	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่ทำให้กระบวนการผลิตหลักและกำลังการผลิตแตกต่างจากเดิม รวมถึงไม่ทำให้แหล่งกำเนิดปริมาณ และการจัดการน้ำเสีย/น้ำทิ้งของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำแตกต่างจากเดิม อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณามาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม พบว่า ได้มีการกำหนดมาตรการฯ ต่างๆ ไว้เรียบร้อยแล้ว เช่น 1) ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น 2) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนทางชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารต่างๆ 3) จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมันอย่างเพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ 4) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งของโครงการ และ 5) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มข้นของคลอรีนแบบอัตโนมัติบริเวณรางระบายน้ำของโครงการ และแสดงผลที่ห้องควบคุม พร้อมทั้งจดบันทึกผลการตรวจวัด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรแต่อย่างใด จึงไม่มีการปรับถมพื้นที่หรือขยายขนาดพื้นที่โครงการเพิ่มเติมแต่อย่างใด และไม่มีการนำน้ำใต้ดินมาใช้ประโยชน์ รวมถึงไม่มีกิจกรรมใดที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบต่อน้ำใต้ดิน ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใต้ดินแตกต่างจากเดิม
6. ผลกระทบต่อทรัพยากรชีวภาพ	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรแต่อย่างใด จึงไม่มีการปรับถมพื้นที่หรือขยายขนาดพื้นที่โครงการเพิ่มเติมแต่อย่างใด จึงไม่มีกิจกรรมหรือมลพิษที่อาจก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงผลกระทบต่อทรัพยากรชีวภาพ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อต่อทรัพยากรชีวภาพแตกต่างจากเดิม

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
7. การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ผลกระทบระดับต่ำ	- โครงการปัจจุบันตั้งอยู่ภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นพื้นที่ที่ถูกพัฒนาเพื่อรองรับโครงการอุตสาหกรรมโดยเฉพาะ โดยที่นิคมฯ มีการเตรียมความพร้อมและการปรับเปลี่ยนสภาพพื้นที่ในเบื้องต้นให้เหมาะสมต่อการพัฒนาโรงงานอุตสาหกรรม รวมถึงมีการก่อสร้างระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานต่างๆ เพื่ออำนวยความสะดวกต่อการดำเนินการของโรงอุตสาหกรรมที่เข้ามาตั้งอยู่ภายในนิคมฯ ไว้เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้จากการตรวจสอบการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ พบว่าสอดคล้องตามแผนการพัฒนาที่เกี่ยวข้องในปัจจุบัน อีกทั้งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรแต่อย่างใด จึงไม่มีการปรับถมพื้นที่หรือขยายขนาดพื้นที่โครงการเพิ่มเติมแต่อย่างใด รวมถึงไม่ทำให้ลักษณะและประเภทโครงการแตกต่างจากเดิม <u>ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่แตกต่างจากเดิม</u>

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
8. การคมนาคม	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ ซึ่งไม่ทำให้กระบวนการผลิตหลักและกำลังการผลิตแตกต่างจากเดิม จึงไม่ส่งผลให้ปริมาณการขนส่งเพิ่มขึ้นจากเดิม ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อการคมนาคมแตกต่างจากเดิม อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณามาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม พบว่า ได้มีการกำหนดมาตรการฯ ต่างๆ ไว้เรียบร้อยแล้ว เช่น 1) จัดเตรียมพื้นที่เก็บพักเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้รถบรรทุกเทเชื้อเพลิงชีวมวลลงพื้นที่เก็บพักได้พร้อมกัน จำนวน 3 คัน เพื่อป้องกันการจอดรอของรถบรรทุกบริเวณริมทางก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า 2) สำหรับในชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 7.00-8.00 น. และ 17.00-18.00 น.) ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ และ 3) จดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
9. การใช้น้ำ	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ จึงไม่ทำให้กระบวนการผลิตหลักและกำลังการผลิตแตกต่างจากเดิม รวมถึงไม่ทำให้กิจกรรมปริมาณการใช้น้ำของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม <u>ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้จึงไม่ส่งผลกระทบต่อทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่แตกต่างจากเดิม</u> อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณามาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม พบว่า ได้มีการกำหนดมาตรการฯ ต่างๆ ไว้เรียบร้อยแล้ว เช่น 1) กำหนดให้โครงการนำน้ำทะเลจากแหล่งน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ เพื่อลดความต้องการทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่ 2) จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ 3) จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและจัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการดำเนินการโครงการ 4) นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่ และ 5) จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและจัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการดำเนินการโครงการ

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
10. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ โดยไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรแต่อย่างใด จึงไม่มีการปรับถมพื้นที่หรือขยายขนาดพื้นที่โครงการเพิ่มเติมแต่อย่างใด ดังนั้น ไม่ส่งผลกระทบต่อระบบระบายน้ำของพื้นที่แตกต่างจากเดิม
11. การจัดการของเสีย	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ จึงไม่ทำให้กระบวนการผลิตหลักและกำลังการผลิตแตกต่างจากเดิม รวมถึงไม่ทำให้ชนิดและปริมาณของเสียที่เกิดจากกิจกรรมภายในพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดังนั้น ไม่ส่งผลกระทบต่อระบบการจัดการของเสียของพื้นที่แตกต่างจากเดิม อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณามาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม พบว่า ได้มีการกำหนดมาตรการฯ ต่างๆ ไว้เรียบร้อยแล้ว เช่น 1) จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบที่ศึกษา	ระดับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการ	รายละเอียดผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
11. การจัดการของเสีย (ต่อ)		อันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น 2) หลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้กล่าวคือ การบริหารจัดการเพื่อลดการเกิดของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการปรับสภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสียเพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด 3) กำหนดให้เถ้าหนักจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่มีการปิดคลุมอย่างมิดชิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ 4) กำหนดให้เถ้าเบาจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่ขนส่งเถ้าเบาโดยเฉพาะซึ่งเป็นระบบปิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ และ 5) กำหนดให้รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ
12. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ผลกระทบระดับต่ำ	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้เป็นการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน รวมถึงการขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และการขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะเวลาการทำงานปกติ จึงไม่ทำให้กระบวนการผลิตหลักและกำลังการผลิตแตกต่างจากเดิม <u>ดังนั้น ไม่ส่งผลกระทบต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพื้นที่แตกต่างจากเดิม</u>

<u>ที่มา</u> : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567

4.2 การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ

1) ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

ตามที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) ในประเด็นนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วน และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วน มาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ได้แก่ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ ดังนี้

(1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด หรือระยะที่ 1 เดิม จะแบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

ก) <u>ระยะที่ 1.1</u> ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

ข) <u>ระยะที่ 1.2</u> ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

ค) <u>ระยะที่ 1.3</u> ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

(2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด หรือระยะที่ 2 เดิม จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)

ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินการมีความสอดคล้องกับระยะการพัฒนาข้างต้น โครงการจึงขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) แต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการข้างต้นมีความจำเป็นต้องทบทวนการประเมินผลกระทบต่อคุณภาพอากาศจากการขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในแต่ระยะให้สอดคล้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ทั้งนี้ เพื่อทำให้ทราบระดับผลกระทบที่อาจเปลี่ยนแปลงไป และนำไปสู่การทบทวนมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องตามศักยภาพของพื้นที่

2) ขอบเขตและวิธีการศึกษา

การประเมินระดับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศจากการดำเนินโครงการจะใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เป็นเครื่องมือในการทำนายการแพร่กระจายมลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการไปยังพื้นที่ศึกษารวมถึงพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบพื้นที่โครงการ ประกอบกับการเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่เกี่ยวข้องซึ่งเป็นดัชนีชี้วัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพอากาศของพื้นที่ศึกษา โดยมีขอบเขตการศึกษาดังนี้

(1) การบ่งชี้แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการ

การศึกษาการแพร่กระจายมลสารทางอากาศที่เกิดจากโครงการ คือ ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแต่ละชุดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลัก 80/20 ซึ่งมีมลสารหลักที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

(2) แบบจำลองทางคณิตศาสตร์

การศึกษาการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศที่เกิดจากแหล่งกำเนิดของโครงการจะใช้แบบจำลองคณิตศาสตร์ AERMOD เป็นเครื่องมือ ซึ่งเป็นแบบจำลองฯ ที่ถูกพัฒนาต่อเนื่องมาจากแบบจำลองฯ ISCST โดย AMS/EPA Regulatory Model Improvement Committee (AERMIC) ซึ่งเป็นหน่วยงานที่เกิดจากความร่วมมือของ 2 องค์กร คือ American Meteorological Society (AMS) และ Environmental Protection Agency (EPA) เพื่อให้สอดคล้องกับประกาศของ EPA 40 CFR Part 51 (Federal Register, 9 November 2005) ซึ่งกำหนดให้ใช้ AERMOD เป็น Regulatory Model เพื่อใช้ประเมินการแพร่กระจายมลพิษทางอากาศ ทั้งนี้ AERMOD เป็น Steady-State Plume Model ซึ่งใช้ Gaussian Plume Equation เป็นสมการพื้นฐานในการประเมินการแพร่กระจายเช่นเดียวกับ ISCST แต่ได้รับการปรับปรุงรายละเอียดเพิ่มเติมจาก ISCST โดยใช้ทฤษฎีของชั้นบรรยากาศที่อยู่ติดกับผิวโลก (Planetary Boundary Layer) ในการประเมินสภาวะอากาศเพื่อใช้คำนวณการแพร่กระจายมลพิษในบรรยากาศ โดยแบบจำลอง AERMOD แบ่งชั้นบรรยากาศออกเป็น 2 ส่วนคือ (1) Stable Boundary Layer (SBL) คือ บรรยากาศที่อยู่ติดกับผิวโลก ซึ่งได้รับอิทธิพลเนื่องจากแรงเสียดทานจากผิวโลกเป็นหลัก และ (2) Convective Boundary Layer (CBL) คือ บรรยากาศที่อยู่ติดกับผิวโลกซึ่งได้รับอิทธิพลเนื่องจากการพาความร้อนเป็นหลัก สำหรับการทำนายการแพร่กระจายของมลพิษในชั้น SBL จะใช้สมการ Gaussian ทั้งในแนวราบและแนวดิ่ง แต่ในชั้น CBL จะใช้สมการ Gaussian เฉพาะในแนวราบเท่านั้น ส่วนในแนวดิ่งจะใช้สมการ Bi-Gaussian Probability Density Function (PDF) ซึ่งพิจารณาลักษณะการแพร่กระจายของพลูมที่สัมผัสกับผิวพื้นโดยจะมีการสะท้อนกลับเพียงบางส่วนและอีกบางส่วนเคลื่อนที่ไปตามผิวพื้นของภูมิประเทศโดยเฉพาะในพื้นที่ภูมิประเทศซับซ้อน ซึ่งการพิจารณาปัจจัยดังกล่าวเป็นการแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นของ ISCST ในกรณีความสูงของพื้นที่จุดสังเกตอยู่สูงกว่าความสูงเสมือนของปล่อง สำหรับหลักการของแบบจำลองคณิตศาสตร์ AEDMOD สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1
หลักการของแบบจำลองคณิตศาสตร์ AERMOD

ข้อกำหนดที่สำคัญ	หลักการประยุกต์
1. ทฤษฎีการเปลี่ยนแปลงของบรรยากาศ	Planetary Boundary Layer
2. การกำหนดความคงตัวของบรรยากาศ	ใช้ทฤษฎี Stability Parameter
3. ทิศทางลม	พิจารณาลมในแนวราบและแนวดิ่ง
4. ความสูงของชั้นผสม	ใช้ทฤษฎี Synergistic โดยใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาพื้นผิว
5. การคำนวณความสูงของพลูม	ใช้อุณหภูมิที่ระดับความสูงปล่อง

(3) แนวทางและวิธีการศึกษา

การศึกษาและประเมินการแพร่กระจายมลสารทางอากาศจากการดำเนินการโครงการด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์อ้างอิงตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และเคมี ฉบับเดือน กันยายน พ.ศ. 2565 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-2

ตารางที่ 4.2-2

วิธีการประเมินการแพร่กระจายมลสารทางอากาศจากการดำเนินโครงการด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ โดยเปรียบเทียบกับแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรคมี และเคมี (กันยายน 2565)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
1.กำหนดประเภทของแบบจำลองคณิตศาสตร์ (Model Selection) ดังนี้ 1.1 ใช้แบบจำลอง AERMOD เวอร์ชั่นล่าสุดตามที่ U.S. EPA กำหนดเป็นแบบจำลองหลักในการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศระยะใกล้ (ไม่เกิน 50 กิโลเมตร) สำหรับทุกพื้นที่ 1.2 ใช้แบบจำลอง CALPUFF เวอร์ชั่นล่าสุดตามที่ U.S. EPA กำหนดเป็นแบบจำลองทางเลือกในการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศระยะใกล้ (ไม่เกิน 50 กิโลเมตร) ในกรณีที่สภาพภูมิประเทศเป็นชายฝั่ง มีภูเขา และอิทธิพลของลมบก-ลมทะเล ซึ่งส่งผลให้สภาวะของลมมีความซับซ้อน (Complex Wind) โดยให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามข้อกำหนดของ U.S. EPA เป็นกรณีไป (Case-by-Case)	- ใช้แบบจำลอง AERMOD เวอร์ชั่น 23132 AERMET เวอร์ชั่น 23132 และ AERMAP เวอร์ชั่น 18081 เป็นเครื่องมือในการประเมินการแพร่กระจายมลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการ ซึ่งเป็นเวอร์ชั่นล่าสุดในปัจจุบัน
2.กำหนดอัตราการระบายมลพิษจากแหล่งกำเนิด (Emission Rate Determination) ดังนี้ 2.1 พื้นที่เขตควบคุมมลพิษ จังหวัดระยอง ใช้การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศขั้นคัดกรองตามแนวทางของ U.S. EPA เป็นเกณฑ์ในการจำแนกระดับการควบคุมอัตราการระบาย NO_x และ SO_2 จากแหล่งกำเนิดมลพิษใหม่และ/หรือที่มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการระบายเพิ่มขึ้น โดยการเปรียบเทียบค่าความเข้มข้นสูงสุดที่ได้จากการประเมิน (Maximum Ground Level Concentration) กับระดับผลกระทบที่มีนัยสำคัญ (Significant Impact Level หรือ SIL) ตามเอกสารแนบท้าย ซึ่งใช้เป็นเกณฑ์ในการคัดกรองดังนี้ (1) ค่าความเข้มข้นสูงสุดจากแบบจำลองฯ ไม่เกินค่า SIL ให้ใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษตามที่นำเข้าแบบจำลองฯ ในกรณีที่ค่าความเข้มข้นมลพิษจากผลการตรวจวัดในพื้นที่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งอยู่ในพื้นที่เขตควบคุมมลพิษ จังหวัดระยอง อย่างไรก็ตาม การศึกษาครั้งนี้เป็นการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งมีการปรับลดอัตราการระบายของโครงการเพื่อโอนอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ปรับลดให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ทั้ง 2 โครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์ หรือการดำเนินการตามหลัก 80/20 กล่าวคือ มีการปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการเพื่อนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในกลุ่มโกลว์ที่จะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนสัญญาของโครงการไม่เกินร้อยละ 80 ของมลสารทางอากาศที่ปรับลดลง

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
(2) ค่าความเข้มข้นสูงสุดจากแบบจำลองฯ เกินค่า SIL หรือในกรณีที่พบค่าความเข้มข้นมลพิษจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในพื้นที่ศึกษาตั้งแต่ร้อยละ 80 ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ให้ใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษตามหลักการ 80/20 คือ ปรับลดอัตราการระบายมลพิษจากค่าที่ดำเนินการจริง (Maximum Actual Emission) ของโครงการเดิม (Emission Offset) หรือของโครงการอื่นๆ (Emission Trading) แล้วแต่กรณี เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษไปให้กับแหล่งกำเนิดมลพิษใหม่และ/หรือที่มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการระบายเพิ่มขึ้นของโครงการตั้งใหม่หรือโครงการขยายกำลังการผลิต หรือการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้ไม่เกินร้อยละ 80 ของมลพิษที่ปรับลดลง	
2.2 พื้นที่อื่นๆ กรณีที่พบค่าความเข้มข้นมลพิษจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศสำหรับ NO_x และ SO_2 ในพื้นที่ศึกษาตั้งแต่ร้อยละ 80 ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ให้ใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษตามหลักการ 80/20 คือ ปรับลดอัตราการระบายมลพิษจากค่าที่ดำเนินการจริง (Maximum Actual Emission) ของโครงการเดิม (Emission Offset) หรือของโครงการอื่นๆ (Emission Trading) แล้วแต่กรณี เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษไปให้กับแหล่งกำเนิดมลพิษใหม่และ/หรือที่มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการระบายเพิ่มขึ้นของโครงการตั้งใหม่หรือโครงการขยายกำลังการผลิต หรือการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้ไม่เกินร้อยละ 80 ของมลพิษที่ปรับลดลง	- โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งอยู่ในพื้นที่เขตควบคุมมลพิษ จังหวัดระยอง

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
2.3 สารอินทรีย์ระเหยง่ายที่มีผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในพื้นที่ศึกษาตั้งแต่ร้อยละ 80 ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศกำหนดให้แหล่งกำเนิดมลพิษใหม่และ/หรือที่มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการระบายเพิ่มขึ้น ดำเนินการ ดังนี้ (1) กรณีโครงการขยายกำลังการผลิต หรือการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ให้ใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษตามหลักการ 80/20 เฉพาะมลพิษที่ระบายออกจากปล่อง (Stack) ซึ่งเกิดจากการใช้วัตถุดิบหรือสารเคมีหรือเกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ยกเว้นมลพิษที่ระบายออกจากปล่อง (Stack) ที่เกิดจากการเผาไหม้ ส่วนแหล่งกำเนิดจากการรั่วซึม (Fugitive) ทั้งหมดของโครงการเดิมและโครงการขยายกำลังการผลิตหรือการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ให้ใช้เกณฑ์ค่าควบคุมที่เข้มงวดขึ้นจากประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนดอย่างน้อยร้อยละ 20 และอย่างน้อยร้อยละ 50 กรณีที่สารอินทรีย์ระเหยเป็นสารก่อมะเร็งที่มีสัดส่วนตั้งแต่ร้อยละ 60 โดยปริมาตร และสารดังกล่าวมีผลการตรวจวัดในพื้นที่ศึกษาเกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (2) กรณีโครงการตั้งใหม่ จะต้องใช้เทคโนโลยีที่สามารถลดอัตราการระบายมลพิษจากปล่องและจากการรั่วซึมได้มากที่สุด	- มลสารหลักที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP)
2.4 กรณีที่โครงการตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม ให้ใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษตามกรอบอัตราการระบายมลพิษต่อพื้นที่ที่มีการจัดสรรไว้แล้ว	- การศึกษาครั้งนี้เป็นการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งมีการปรับลดอัตราการระบายของโครงการเพื่อโอนอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ปรับลดให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ทั้ง 2 โครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์ ตามแต่ระยะการพัฒนาหรือการดำเนินการตามหลัก 80/20 กล่าวคือ มีการปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการ เพื่อนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในกลุ่มโกลว์ที่จะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนสัญญาของโครงการไม่เกินร้อยละ 80 ของมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลง

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
2.5 กรณีโครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม ให้นำผลต่างของค่าความเข้มข้นที่ร้อยละ 80 ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศสำหรับมลพิษนั้นๆ กับค่า Background Concentration สูงสุดที่ตรวจวัดได้ มาใช้ในการหาค่าอัตราการระบายมลพิษต่อพื้นที่ที่เหมาะสมสำหรับปล่องระบายมลพิษที่ความสูง 10 20 30 40 50 และ 60 เมตร ตามลำดับ	- ลักษณะของโครงการมิใช่โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม
2.6 การกำหนดอัตราการระบายมลพิษของโครงการจะต้องอยู่บนพื้นฐานของการพิจารณาเลือกใช้ระบบบำบัดมลพิษซึ่งจัดเป็นเทคโนโลยีการควบคุมที่ดีที่สุดที่มีอยู่ (Best Available Control Technology; BACT) หรือเป็นเทคโนโลยีการควบคุมที่เหมาะสมที่สุดที่มีอยู่ (Best Appropriate Control Technology) หรือสอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดี (Best Practices) ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ โดยให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามข้อกำหนดของ U.S. EPA เป็นกรณีไป (Case-by-Case)	- โครงการเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 และปัจจุบันมีการดำเนินการหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าโดยรวม 11 ชุด แบ่งเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator: CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 8 ชุด และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed; CFB) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด ซึ่งแต่ละหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าข้างต้นมีปล่องระบาย 1 ปล่อง ดังนั้น โครงการมีปล่องระบายโดยรวม 11 ปล่อง สำหรับภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีแผนจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU จำนวน 3 ชุด โดยเป็นการยกเลิกหรือตัดระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU จำนวน 2 ชุด (CTG HRU 1A & 1B) ส่วน CTG HRU 2A & 2B ถูกใช้งานต่อไปอีกประมาณ 15 ปี โดยมีการทำงาน 1 ชุด และสำรอง 1 ชุด ทำให้ภายหลังการผลิตของการดำเนินการหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าโดยรวมเหลือเพียง 9 ชุด (ทำงาน 8 ชุด สำรอง 1 ชุด) แบ่งเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 6 ชุด (ทำงาน 5 ชุด และสำรอง 1 ชุด) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed; CFB) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด ซึ่งหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแต่ละชนิดมีรายละเอียดของเทคโนโลยีในการควบคุมมลพิษต่างๆ ดังนี้

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
	1. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator: CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีมลสารหลักที่เกิดขึ้น คือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งปัจจุบันมีการติดตั้งระบบฉีดพ่นน้ำ (Water injection) เข้าห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซเพื่อป้องกันหรือลดการเกิดมลสารดังกล่าว 2. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed; CFB) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง มีมลสารหลักที่เกิดขึ้น คือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ซึ่งปัจจุบันมีระบบควบคุมมลพิษข้างต้น ดังนี้ * ติดตั้งระบบเอสเอ็นซีอาร์ (Selective Non-Catalytic Reduction: SNCR) หรือระบบฉีดแอมโมเนียเข้าห้องเผาไหม้ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีแต่ละชุดเพื่อกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้น * ควบคุมการรับถ่านหินบิทูมินัสที่มีองค์ประกอบของซัลเฟอร์ไม่เกินร้อยละ 1 และติดตั้งระบบป้อนหินปูนเข้าห้องเผาไหม้ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีแต่ละชุดเพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่เกิดขึ้น * ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองเพื่อควบคุมฝุ่นละออง
3.การกำหนดข้อมูลแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ (Source Information) ดังนี้ 3.1 แสดงแผนผังระบุขอบเขตของโครงการตำแหน่งของแหล่งกำเนิดมลพิษ ทิศเหนือจริง มาตราส่วนที่ใช้ ตำแหน่งและขนาดของโครงสร้างที่อาจมีผลต่อการฟุ้งกระจายของมลพิษลงสู่พื้นดิน (Downwash)	- มีการแสดงแผนผังระบุขอบเขตโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 2.2.1-1 และรูปที่ 2.2.1-2 ในบทที่ 2) - มีการแสดงทิศเหนือจริง และมาตราส่วน (อ้างถึงรูปที่ 2.2.1-1 และรูปที่ 2.2.1-2 ในบทที่ 2) - มีการแสดงตำแหน่งและขนาดของโครงสร้างที่อาจมีผลต่อการฟุ้งกระจายของมลสารลงสู่พื้นดิน (Downwash) (อ้างถึงรูปที่ 2.2.1-1 และรูปที่ 2.2.1-2 ในบทที่ 2)

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
3.2 แหล่งกำเนิดแบบจุด (Point Source) ให้แสดงตารางสรุปข้อมูลแหล่งกำเนิด โดยระบุชื่อแหล่งกำเนิด ชนิดของมลพิษ ระบบควบคุมมลพิษที่ใช้ (ถ้ามี) ความสูงปล่อง (เมตร) ความสูงฐานปล่อง (เมตร) เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (เมตร) ความชื้น (เปอร์เซ็นต์) ออกซิเจนส่วนเกิน (เปอร์เซ็นต์) อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ที่ 25 องศาเซลเซียส 1 บรรยากาศ สภาวะแห้ง และ/หรือออกซิเจนส่วนเกิน 7 เปอร์เซ็นต์) ความเข้มข้นของมลพิษที่สภาวะเดียวกับอัตราการไหลของก๊าซ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ/หรือ ส่วนในล้านส่วน) และอัตราการระบายมลพิษ (กรัมต่อวินาที)	- การศึกษาครั้งนี้ เป็นการศึกษาเพื่อเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศก่อนและหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในแต่ระยะการพัฒนาย่อย ซึ่งมีแหล่งกำเนิดที่เกี่ยวข้อง คือ ปล่องระบายของโครงการ (ข้อมูลแหล่งกำเนิดต่างๆ ข้างต้น อ้างถึงตารางที่ 4.2-12 ถึงตารางที่ 4.2-15) ซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศที่เป็น Point Source
3.3 แหล่งกำเนิดแบบพื้นที่ (Area Source) และแบบปริมาตร (Volume Source) ให้นำเข้าแบบจำลองฯ ด้วยพารามิเตอร์ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแบบจำลองฯ	
3.4 ใช้ค่าอัตราการระบายสูงสุด ณ กำลังการผลิตสูงสุดในการนำเข้าแบบจำลองฯ เพื่อประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ ยกเว้นในกรณีที่ลักษณะการทำงานของแหล่งกำเนิดมลพิษมีการแปรผันเป็นช่วง เช่น ร้อยละ 50 หรือร้อยละ 75 ของกำลังเครื่องจักร เป็นต้น ให้ประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้นในแต่ละช่วงด้วย	- รายละเอียดอัตราการระบายจากแหล่งกำเนิดต่างๆ ของโครงการที่นำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์อ้างอิงค่าอัตราการระบายสูงสุด ณ กำลังการผลิตสูงสุดซึ่งได้จากค่าการออกแบบและสอดคล้องตามค่าที่ดำเนินงานจริง
3.5 กรณีที่แหล่งกำเนิดมลพิษมีอัตราการระบายมลพิษที่แตกต่างกันในแต่ละช่วงเวลา เช่น ชั่วโมงของวัน หรือชั่วโมงของวันของสัปดาห์ เป็นต้น เนื่องมาจากลักษณะการทำงานของอุปกรณ์ ให้นำเข้าค่าอัตราการระบายที่แปรผันต่อเวลาดังกล่าวในแบบจำลองฯ เพื่อประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	
3.6 แหล่งกำเนิดมลพิษแบบไม่ต่อเนื่อง ไม่สามารถกำหนดช่วงเวลาหรือระยะเวลาที่ระบายออกได้แน่นอน และมีจำนวนชั่วโมงที่ระบายมลพิษรวมไม่เกิน 500 ชั่วโมงต่อปี ให้ใช้ค่าอัตราการระบายเฉลี่ยต่อชั่วโมง (อัตราการระบาย x จำนวนชั่วโมงที่ระบายออก/8760 ชั่วโมง) เพื่อนำเข้าแบบจำลองฯ	

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
3.7 อัตราการระบายมลพิษจากค่าที่ดำเนินการจริง (Maximum Actual Emission) ให้ใช้ค่าที่แจ้งต่อหน่วยงานอนุญาต ในกรณีที่ไม่มี ให้ใช้ข้อมูลที่ได้จาก CEMs หรือการตรวจวัดที่ปล่อง (Stack Tests) หรือการทำสมดุลมวล (Mass Balance) หรือการใช้สัมประสิทธิ์อัตราการระบาย (Emission Factor) ตามลำดับ พร้อมแสดงรายละเอียดที่มาของค่าอัตราการระบายนั้นประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ	
3.8 ในกรณีที่พื้นที่ศึกษา (Modeling Domain) มีแหล่งกำเนิดมลพิษอื่นๆ ที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว แต่ยังไม่มีการระบายมลพิษ ให้นำเข้าแหล่งกำเนิดนั้นในแบบจำลองฯ เพื่อประเมินร่วมกับแหล่งกำเนิดมลพิษใหม่และ/หรือที่มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นด้วย (Total Impact Analysis) ยกเว้นแหล่งกำเนิดมลพิษที่ใช้อัตราการระบายตามหลักการ 80/20	- การศึกษาครั้งนี้เป็นการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งมีการปรับลดอัตราการระบายของโครงการเพื่อโอนอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ปรับลดให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ทั้ง 2 โครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์ ตามระยะการพัฒนาย่อย หรือการดำเนินการตามหลัก 80/20 กล่าวคือ มีการปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ของโครงการที่เปิดดำเนินการในปัจจุบัน เพื่อนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในกลุ่มโกลว์ที่จะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนสัญญาของโครงการไม่เกินร้อยละ 80 ของมลสารทางอากาศที่ปรับลดลง
3.9 ความสูงของปล่องระบายมลพิษที่นำเข้าแบบจำลองให้ใช้ความสูงจริงในแบบจำลองฯ	- นำเข้าความสูงปล่องจริงในแบบจำลองฯ (ข้อมูลแหล่งกำเนิดต่างๆ ข้างต้น อ้างถึงตารางที่ 4.2-12 ถึงตารางที่ 4.2-15)
3.10 ปล่องที่ระบายมลพิษออกในแนวนอน หรือในแนวดิ่งลงสู่พื้น หรือมีหมวกป้องกันฝนแบบไม่เคลื่อนที่ซึ่งขวางเส้นทางการไหลของอากาศ ให้นำเข้าแบบจำลองฯ ด้วยพารามิเตอร์ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแบบจำลองฯ หรือใช้ความเร็วก๊าซ 0.001 เมตรต่อวินาที และเส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง 1 เมตร	- ปล่องระบายของโครงการมีลักษณะเป็นปล่องระบายปกติ ไม่มีหมวกกันฝน และปลายไม่งอ

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
3.11 หอเผา (Flare) ที่ใช้เผาก๊าซเสียหรือก๊าซที่ต้องทำการบำบัดอย่างต่อเนื่อง ก่อนระบายออกสู่บรรยากาศ ให้นำเข้าแบบจำลองฯ ด้วยพารามิเตอร์ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแบบจำลองฯ หรือใช้อุณหภูมิ 1,273 เคลวิน ความเร็วก๊าซ 20 เมตรต่อวินาที เส้นผ่านศูนย์กลางสัมฤทธิ์จากสมการ $D_e = 3.162 \times 10^{-4} \sqrt{H}$ (เมตร) และความสูงสัมฤทธิ์จากสมการ $H_e = H_s + 1.57 \times 10^{-3}(H)^{0.478}$ ซึ่ง H คือ ค่าความร้อนรวมของก๊าซที่หอเผา (จูลต่อวินาที) และ H_s คือ ความสูงปล่องจริง (เมตร)	- โครงการไม่มีหอเผา
3.12 แหล่งกำเนิดแบบรั่วซึม (Fugitive) ให้นำเข้าแบบจำลองฯ ด้วยพารามิเตอร์ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแบบจำลองฯ หรือใช้การประเมินแบบพื้นที่ (Area Source) ระดับความสูง 1 เมตร อุณหภูมิบรรยากาศ	- กิจกรรมของโครงการไม่มีแหล่งกำเนิดแบบรั่วซึม (Fugitive)
3.13 กรณีที่สิ่งปลูกสร้างภายในโครงการอาจมีผลต่อการฟุ้งกระจายของมลพิษลงสู่พื้นดิน ให้ทำการประเมินการม้วนตัวของมลพิษเนื่องจากสิ่งปลูกสร้าง (Building Downwash) ตามหลักการ Building Profile Input Program with Plume Rise Enhancement (BPIP-Prime) ตามที่ U.S. EPA กำหนด	- มีการนำเข้าข้อมูลอาคารข้างเคียงที่อาจก่อให้ Downwash เข้าในแบบจำลอง เพื่อประเมินการม้วนตัวของมลพิษเนื่องจากสิ่งปลูกสร้าง (Building Downwash)
3.14 ค่าสัมประสิทธิ์การแปรผัน (Conversion Factor) ในการประเมินค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด และค่าเฉลี่ย 1 ปีของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศจากผลการคาดการณ์ของแบบจำลองฯ ให้พิจารณาตามแนวทางของ U.S. EPA ดังนี้ (1) ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด ให้ใช้ค่า Default Conversion เท่ากับ 0.8 หรือในกรณีที่พื้นที่ศึกษามีผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นแบบต่อเนื่องของก๊าซโอโซนเฉลี่ย 1 ชั่วโมง อย่างน้อย 1 ปี ล่าสุดให้ใช้การประเมินแบบ PVMRM หรือ OLMGROUP และใช้ค่าสัดส่วน NO_2/NO_x ในปล่องตามข้อมูลเฉพาะของแหล่งกำเนิดมลพิษนั้นที่ได้จากผู้ออกแบบ หรือจากข้อมูลอ้างอิงของอุปกรณ์ประเภทเดียวกัน ทั้งนี้ถ้าหากไม่มีข้อมูลดังกล่าว ให้ใช้ค่า Default เป็น 0.5	- มีการใช้ข้อมูลผลการตรวจวัดอากาศจากสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด) ของกรมควบคุมมลพิษเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์เพื่อศึกษาการแพร่กระจายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดของโครงการ ซึ่งสถานีตรวจวัดดังกล่าวอยู่ใกล้กับโครงการและอยู่ในพื้นที่ศึกษา รวมทั้งมีการตรวจวัดก๊าซโอโซนเฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ดังนั้นการศึกษาการแพร่กระจายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจึงใช้การประเมินแบบ PVMRM และใช้ค่าสัดส่วน NO_2/NO_x จากปล่องของโครงการเป็นค่า Default เป็น 0.5

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
(2) ความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ปี ให้ใช้ค่า Default Conversion เท่ากับ 0.75 หรือในกรณีที่พื้นที่ศึกษามีผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นแบบต่อเนื่องของก๊าซโอโซนเฉลี่ย 1 ชั่วโมง อย่างน้อย 1 ปีล่าสุดให้ใช้การประเมินแบบ PVMRM หรือ OLMGROUP และใช้ค่าสัดส่วน NO_2/NO_x ในปล่องตามข้อมูลเฉพาะของแหล่งกำเนิดมลพิษนั้นที่ได้จากผู้ออกแบบ หรือจากข้อมูลอ้างอิงของอุปกรณ์ประเภทเดียวกัน ทั้งนี้ ถ้าหากไม่มีข้อมูลดังกล่าว ให้ใช้ค่า Default เป็น 0.5	
4. การกำหนดข้อมูลอุตุนิยมวิทยา (Meteorological Information) ดังนี้ 4.1 ระบุชื่อสถานีอุตุนิยมวิทยาที่เลือกใช้ เลขที่สถานี (Station Number) (ถ้ามี) และตำแหน่งที่ตั้งของสถานี (Latitude/Longitude)	- ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นของสถานีศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (เดิมชื่อ รพ.สต.มาบตาพุด) ของกรมควบคุมมลพิษ ซึ่งเป็นสถานีตรวจวัดรายชั่วโมง (โอโซน ความเร็วลม ทิศทางลม และอุณหภูมิ) เลขที่สถานที่ 29T และตำแหน่งที่ตั้งของสถานี 12.708 N, 101.166 E (ซึ่งอยู่ห่างจากโครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 4.6 กิโลเมตร) ร่วมกับข้อมูลอุตุนิยมวิทยาของสถานีอุตุนิยมวิทยาเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง ของกรมอุตุนิยมวิทยา ซึ่งเป็นสถานีตรวจวัดราย 3 ชั่วโมง (ปริมาณเมฆ และความสูงฐานเมฆ) เลขที่สถานี คือ 48479 และตำแหน่งที่ตั้งของสถานี 12.735 N 101.136 E (ซึ่งอยู่ห่างจากโครงการไปทางทิศเหนือประมาณ 6.8 กิโลเมตร) - ใช้ข้อมูลจาก The Weather Research and Forecasting Model (WRF) (อุณหภูมิ ทิศทางลม ความเร็วลม ความสูง ณ ความดันบรรยากาศต่างๆ) บริเวณตำแหน่งของสถานีอุตุนิยมวิทยาเกษตรห้วยโป่ง เลขที่สถานี (Station Number) 48479 ส่วนตำแหน่งที่ตั้งพิกัดภูมิศาสตร์ของสถานี (Latitude/Longitude) คือ 12.735 N 101.136 E ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศเหนือประมาณ 6.8 กิโลเมตร มาเป็นข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูง (Upper Air Met. Data) ที่นำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์ (AERMOD)

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
4.2 ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้น (Surface Meteorological Data) 1 ปีล่าสุด กรณีที่เป็นสถานีตรวจวัดรายชั่วโมงในพื้นที่ศึกษา (Onsite/Online) หรือ 3 ปีล่าสุดกรณีที่เป็นสถานีตรวจวัดราย 3 ชั่วโมงที่ตั้งอยู่ใกล้พื้นที่ศึกษามากที่สุดหรือที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีลักษณะใกล้เคียงกับพื้นที่ศึกษา ของกรมควบคุมมลพิษ หรือการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือกรมอุตุนิยมวิทยา หรือของหน่วยงานอื่นๆ ตามลำดับ พร้อมทั้งให้แสดงผังลม (Wind Rose)	- โครงการใช้ข้อมูลสถานีตรวจวัดรายชั่วโมงในพื้นที่ศึกษา จึงใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับพื้นผิว 1 ปี (ปี พ.ศ. 2565)
4.3 การแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นที่ขาดหายให้พิจารณา ดังนี้ (1) กรณีที่เป็นสถานีตรวจวัดรายชั่วโมงในพื้นที่ศึกษามีข้อมูลขาดหายไม่เกิน 4 ชั่วโมงต่อเนื่อง ให้ใช้การประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-wise Linear Interpolation) หากมีข้อมูลขาดหายมากกว่า 4 ชั่วโมงต่อเนื่อง ให้ใช้การแทนที่ข้อมูลจากสถานีใกล้เคียง หรือ ข้อมูลของปีก่อนหน้าในช่วงวันและเวลาเดียวกัน ตามลำดับ (2) กรณีที่เป็นสถานีตรวจวัดราย 3 ชั่วโมง ให้ใช้การประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-wise Linear Interpolation) ยกเว้นข้อมูลทิศทางลม ให้พิจารณา ดังนี้ (2.1) ข้อมูลชั่วโมงที่ 1 มากกว่าหรือน้อยกว่าชั่วโมงที่ 4 ตั้งแต่ 90 องศา หรือ ข้อมูลความเร็วลมชั่วโมงที่ 1 หรือ 4 เท่ากับ 0 ให้ใช้ข้อมูลชั่วโมงที่ 2 เท่ากับชั่วโมงที่ 1 และข้อมูลชั่วโมงที่ 3 เท่ากับชั่วโมงที่ 4 (2.2) ข้อมูลชั่วโมงที่ 1 มากกว่าหรือน้อยกว่าชั่วโมงที่ 4 น้อยกว่า 90 องศา และข้อมูลความเร็วลมชั่วโมงที่ 1 และ 4 ไม่เท่ากับ 0 ให้ใช้การประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-wise Linear Interpolation)	- การแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นที่ขาดหายของสถานีศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (เดิมชื่อ รพ.สต.มาบตาพุด) (ข้อมูลอุณหภูมิ ความเร็วลมและทิศทางลม) ในกรณีที่ข้อมูลขาดหายไม่เกิน 4 ชั่วโมงต่อเนื่อง ใช้วิธีการประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-wise Linear Interpolation) แต่หากขาดหายมากกว่า 4 ชั่วโมงต่อเนื่อง ได้ใช้วิธีการแทนที่ด้วยข้อมูลของปีก่อนในช่วงวันและเวลาเดียวกัน - การแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นที่ขาดหายของสถานีอุตุนิยมวิทยาเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง (ข้อมูลปริมาณเมฆและความสูงฐานเมฆ) ซึ่งเป็นข้อมูลราย 3 ชั่วโมง ได้ใช้การประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-wise Linear Interpolation) เพื่อทำให้ข้อมูลเป็นรายชั่วโมง

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
4.4 ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูง (Upper Air Met. Data) 1 ปีล่าสุด กรณีที่ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นจากสถานีตรวจวัดรายชั่วโมงในพื้นที่ศึกษา (Onsite/Online) หรือ 3 ปีล่าสุดกรณี ที่ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นจากสถานีตรวจวัดราย 3 ชั่วโมง โดยเลือกใช้ข้อมูลจากสถานีตรวจวัดที่อยู่ใกล้พื้นที่ศึกษามากที่สุดของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือกรมอุตุนิยมวิทยา ตามลำดับ หรือในกรณีที่ไม่มีข้อมูลผลการตรวจวัด ให้ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูงที่ได้จาก Meteorological Model เช่น จาก WRF Model เป็นต้น ของพื้นที่หรือจังหวัดที่โครงการตั้งอยู่	- เนื่องจากมีการใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นรายชั่วโมงที่อยู่ในพื้นที่ศึกษา จึงมีการใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูงปีล่าสุด (ปี พ.ศ. 2565) จากข้อมูลของ The Weather Research and Forecasting Model (WRF) บริเวณตำแหน่งของสถานีอุตุนิยมวิทยาเกษตรห้วยโป่ง
4.5 การแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูงที่ขาดหาย กรณีที่ข้อมูลขาดหาย 1 ค่า ให้ใช้การประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้น (Linear Interpolation) จากข้อมูลก่อนและหลัง กรณีที่ข้อมูลขาดหายมากกว่า 1 ค่า ให้ใช้ค่าเฉลี่ยของฤดูกาลในช่วงเช้าหรือช่วงบ่าย	- การแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูงที่ขาดหายไปมีความสอดคล้องตามแนวทางของ สผ.
4.6 กรณีที่พื้นที่ศึกษามีการตรวจวัดข้อมูลลมที่ระดับความสูงมากกว่า 10 เมตร โดยใช้หอคอยตรวจวัดอุตุนิยมวิทยา (Meteorological Tower) ให้พิจารณานำข้อมูลลมดังกล่าวมาใช้ ในกรณีที่พบว่าข้อมูลลมที่ตรวจวัดที่ระยะความสูง 10 เมตร ไม่สามารถใช้เป็นตัวแทนข้อมูลลมในพื้นที่ศึกษาได้ เนื่องจากได้รับอิทธิพลของสิ่งปลูกสร้างหรือสิ่งกีดขวางอื่นๆ บริเวณโดยรอบสถานีตรวจวัด	- ใช้ข้อมูลลมที่ตรวจวัดที่ระยะความสูง 10 เมตร
4.7 การพิจารณาพื้นที่เมืองหรือชนบทในพื้นที่ศึกษา ให้ใช้ตามหลักเกณฑ์ของ Auer โดยใช้แผนที่สภาพการใช้ที่ดินที่ละเอียดที่สุดของกรมพัฒนาที่ดิน	- เมื่อพิจารณาสัดส่วนลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่ศึกษาจากข้อมูลของกรมพัฒนาที่ดิน พบว่ามีสัดส่วนที่เป็นพื้นที่อุตสาหกรรมและชุมชนประมาณร้อยละ 35.79 ซึ่งน้อยกว่าร้อยละ 50 ของพื้นที่ศึกษาทั้งหมด ดังนั้น บริเวณพื้นที่ศึกษาถือได้ว่าเป็นพื้นที่ชนบท

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
4.8 ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาของพื้นที่ตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดิน ได้แก่ ค่า Surface Roughness Length ค่า Bowen Ratio และค่า Albedo ให้พิจารณาจากลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยใช้แผนที่สภาพการใช้ที่ดินที่ละเอียดที่สุดของกรมพัฒนาที่ดิน เวอร์ชั่นล่าสุด กำหนดสถานีตรวจวัดข้อมูลอุตุนิยมวิทยาเป็น จุดศูนย์กลาง ใน 2 ช่วงเวลา คือ ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม-ตุลาคม และตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน-เมษายน และเลือกค่าอย่างเหมาะสมตามที่กำหนดในคู่มือ AERMET หรือคู่มือ AERSURFACE หรือ Air Dispersion Modeling Guideline for Ontario ตามวิธีการคำนวณ ดังนี้	
(1) ค่า Surface Roughness Length ให้ใช้ค่าเฉลี่ยเรขาคณิตแบบถ่วงน้ำหนักด้วยระยะทางผกผันในรัศมี 3 กิโลเมตร แบ่งออกเป็น 8 ส่วน (แต่ละส่วนไม่จำเป็นต้องเท่ากัน)	- การกำหนดค่า Surface Roughness Length จะอ้างอิงตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในรัศมี 3 กิโลเมตรรอบสถานีตรวจวัดอากาศ โดยใช้ค่าเฉลี่ยเรขาคณิตแบบถ่วงน้ำหนักด้วยระยะทางผกผัน ซึ่งแบ่งเป็น 8 ส่วนที่เท่ากัน ดังนี้ ส่วนที่ 1 ตั้งแต่ 0^0-45^0 มีค่าเท่ากับ 0.50 ส่วนที่ 2 ตั้งแต่ 45^0-90^0 มีค่าเท่ากับ 0.40 ส่วนที่ 3 ตั้งแต่ 90^0-135^0 มีค่าเท่ากับ 0.42 ส่วนที่ 4 ตั้งแต่ 135^0-180^0 มีค่าเท่ากับ 0.30 ส่วนที่ 5 ตั้งแต่ 180^0-225^0 มีค่าเท่ากับ 0.43 ส่วนที่ 6 ตั้งแต่ 225^0-270^0 มีค่าเท่ากับ 0.67 ส่วนที่ 7 ตั้งแต่ 270^0-315^0 มีค่าเท่ากับ 0.51 ส่วนที่ 8 ตั้งแต่ 315^0-360^0 มีค่าเท่ากับ 0.40
(2) ค่า Bowen Ratio ให้ใช้ค่าเฉลี่ยเรขาคณิตแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก ภายในพื้นที่ 10 กิโลเมตร x 10 กิโลเมตร	- การกำหนดค่า Bowen Ratio จะอ้างอิงตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินรอบสถานีตรวจวัดอากาศครอบคลุมพื้นที่ 10 กิโลเมตร X 10 กิโลเมตร โดยใช้ค่าเฉลี่ยเรขาคณิตแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก ซึ่งจากการคำนวณพบว่าค่า Wet มีค่าเท่ากับ 0.52 และค่า Dry มีค่าเท่ากับ 1.66
(3) ค่า Albedo ให้ใช้ค่าเฉลี่ยเลขคณิตแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก ภายในพื้นที่ 10 กิโลเมตร x 10 กิโลเมตร	- การกำหนดค่า Albedo จะอ้างอิงตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินรอบสถานีตรวจวัดอากาศครอบคลุมพื้นที่ 10 กิโลเมตร X 10 กิโลเมตร โดยใช้ค่าเฉลี่ยเลขคณิตแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก ซึ่งจากการคำนวณพบว่ามีค่าเท่ากับ 0.17

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
5. การกำหนดข้อมูลจุดสังเกต (Receptor) และระดับความสูงของพื้นที่ (Receptor and Terrain Elevation Information) ดังนี้	
5.1 กำหนดให้ใช้พิกัดภูมิศาสตร์แบบ Universal Transverse Mercator (UTM) และสัณฐานโลกมาตรฐานแบบ WGS84	- มีการใช้พิกัดภูมิศาสตร์แบบ Universal Transverse Mercator (UTM) และสัณฐานโลกมาตรฐานแบบ WGS84
5.2 กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมอย่างน้อย 25 กิโลเมตร x 25 กิโลเมตร (สำหรับแหล่งกำเนิดที่ตั้งอยู่ในบริเวณพื้นที่เขตควบคุมมลพิษ จังหวัดระยอง และพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี) หรืออย่างน้อย 10 กิโลเมตร x 10 กิโลเมตร (สำหรับแหล่งกำเนิดที่ตั้งอยู่ในพื้นที่อื่นๆ) ระบบพิกัดแบบ X-Y (Cartesian) โดยใช้ที่ตั้งของโครงการเป็นจุดศูนย์กลางของพื้นที่ศึกษา และกำหนดความละเอียดของกริดแบบไม่คงที่ (Variable Grid Resolution) ดังนี้ (1) ในพื้นที่โครงการจนถึงที่ระยะ 1.5 กิโลเมตร จากด้านนอกขอบรั้ว (Fence Line) ใช้ความละเอียด 100 เมตร (ขอบรั้วหมายถึงขอบเขตของพื้นที่โครงการซึ่งประชาชนทั่วไปไม่สามารถเข้าถึงได้หากไม่ได้รับอนุญาต) (2) ระยะ 1.5-3 กิโลเมตร ใช้ความละเอียด 250 เมตร (3) ระยะ 3 กิโลเมตรขึ้นไป ใช้ความละเอียด 500 เมตร	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่ 25 กิโลเมตร x 25 กิโลเมตร - กำหนดความละเอียดกริดแบบไม่คงที่ โดยใช้วิธี Multi–Tier Grid ซึ่งแบ่งเป็น 3 ระยะ ทั้งนี้ได้เพิ่มระยะห่างจากจุดกึ่งกลางโครงการไปยังริมรั้วโครงการประมาณ 0.5 กิโลเมตร เพื่อให้ระยะห่างกริดมีความสอดคล้องกับแนวทางของ สผ. ที่กำหนด รายละเอียดดังนี้ * ระยะจากจุดกึ่งกลางของพื้นที่โครงการจนถึงที่ระยะ 2.0 กิโลเมตร กำหนดให้แต่ละแนวกริดมีระยะห่างกัน 100 เมตร * ระยะจากจุดกึ่งกลางของพื้นที่โครงการในช่วงระยะตั้งแต่ 2.0 ถึง 3.5 กิโลเมตร กำหนดให้แต่ละแนวกริดมีระยะห่างกัน 250 เมตร * ระยะจากจุดกึ่งกลางของพื้นที่โครงการในช่วงระยะตั้งแต่ 3.5 ถึง 12.5 กิโลเมตร กำหนดให้แต่ละแนวกริดมีระยะห่างกัน 500 เมตร
5.3 ข้อมูลระดับความสูงฐานปล่องของแหล่งกำเนิดมลพิษและระดับความสูงของพื้นที่ศึกษาให้ใช้ข้อมูลที่ดึงมาจาก Digital Elevation Model (DEM) ล่าสุดของกรมแผนที่ทหาร ระดับความละเอียดที่ 1-arc second (30 เมตร x 30 เมตร) หรือ จาก Seamless Shuttle Radar Topography Mission (SRTM) เวอร์ชั่นล่าสุด ระดับความละเอียดที่ 3-arc second (90 เมตร x 90 เมตร) สำหรับการใช้ข้อมูลอื่นๆ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาเป็นกรณีไป	- ใช้ข้อมูลจาก Digital Elevation Model (DEM) ล่าสุดของกรมแผนที่ทหาร ระดับความละเอียดที่ 1-arc second (30 เมตร x 30 เมตร)

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
5.4 กำหนดจุดสังเกตเพิ่มเติม (Discrete Receptor) ให้ครอบคลุมจุดที่มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่มีอยู่และจุดที่ไวต่อผลกระทบ (Sensitive Receptor) เช่น วัด โรงเรียน สถานที่ราชการ โรงพยาบาลและสถานีอนามัย เป็นต้น	- มีการกำหนดจุดสังเกตเพิ่มเติม (Discrete Receptor) จำนวน 38 จุด ซึ่งครอบคลุมตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศภายในพื้นที่ศึกษา และครอบคลุมจุดอ่อนไหวต่อผลกระทบ (Sensitive Receptor) เช่น วัด โรงเรียน เป็นต้น (อ้างถึงรูปที่ 4.2-1)
6.การกำหนดข้อมูลค่าความเข้มข้นพื้นฐานของมลพิษในบรรยากาศก่อนมีโครงการ (Background Concentration) ดังนี้ 6.1 พื้นที่ศึกษาที่มีสถานีตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring Station) ให้ใช้ค่าสูงสุดที่เคยเกิดขึ้น ย้อนหลัง 3 ปีล่าสุด สำหรับแต่ละค่าเฉลี่ยต่อเวลา (Averaging Time) ที่สนใจ เพื่อนำไปรวมกับผลการประเมินด้วยแบบจำลองฯ ทั้งนี้ ความสมบูรณ์ของข้อมูลผลตรวจวัดต้องมีไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของข้อมูลทั้งหมด	- การศึกษาครั้งนี้เป็นการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศเพื่อเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศก่อนและหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ตามระยะการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ ที่มีการขอแบ่งระยะย่อยเพิ่มเติม อีกทั้งภายหลังการดำเนินการตามหลัก 80/20 พบว่าระดับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศมีค่าลดลง ดังนั้น จึงไม่ได้ดำเนินการตามข้อกำหนดนี้
6.2 พื้นที่ศึกษาที่ไม่มีสถานีตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง ให้ทำการตรวจวัดความเข้มข้นมลพิษในบรรยากาศสำหรับแต่ละค่าเฉลี่ยต่อเวลา (Averaging Time) ที่สนใจ รอบพื้นที่โครงการตามทิศทางลมหลัก โดยให้พิจารณาตำแหน่งของจุดตรวจวัดตามข้อมูลลมและสภาพภูมิประเทศของพื้นที่ศึกษา และทำการตรวจวัดติดต่อกันอย่างน้อย 7 วัน ครบรอบสัปดาห์ อย่างน้อย 2 ช่วงทิศทางลมหลัก (Prevailing Winds) คือ ช่วงเดือนมีนาคม-กันยายน และช่วงเดือนพฤศจิกายน-กุมภาพันธ์ โดยช่วงเวลาที่ตรวจวัดจะต้องห่างกัน 5-7 เดือน ทั้งนี้ หากในพื้นที่ศึกษามีผลการตรวจวัดในพื้นที่อาจพิจารณาใช้ผลการตรวจวัดดังกล่าวมาเป็นตัวแทนของค่าความเข้มข้นในบรรยากาศโดยให้เหตุผลตามหลักวิชาการ และนำค่าความเข้มข้นมลพิษสูงสุดไปรวมกับผลการประเมินด้วยแบบจำลองฯ พร้อมทั้งให้บันทึกกิจกรรมโดยขณะทำการตรวจวัด	

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
7. ค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศสะสม ซึ่งบ่งบอกผลกระทบรวม (Total Impact) ที่จะใช้เพื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ กำหนดดังนี้ 7.1 กำหนดให้ใช้ค่าความเข้มข้นสูงสุดที่ได้จากการประเมิน ที่ได้ทำการปรับค่าความเข้มข้นมลพิษที่ประเมินได้ให้อยู่ในสภาวะมาตรฐาน (1 บรรยากาศ และ 25 องศาเซลเซียส) แล้ว รวมกับค่าความเข้มข้นพื้นฐานในบรรยากาศก่อนมีโครงการ ตามข้อ 6	- การศึกษาครั้งนี้เป็นการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศเพื่อเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศก่อนและหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ตามระยะการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ ที่มีการขอแบ่งระยะย่อยเพิ่มเติม อีกทั้งภายหลังการดำเนินการตามหลัก 80/20 พบว่าระดับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศมีค่าลดลง ดังนั้น จึงไม่ได้ดำเนินการตามข้อกำหนดนี้
7.2 กรณีแหล่งกำเนิดมลพิษใหม่และ/หรือที่มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น ส่งผลให้การประเมินผลกระทบรวม (Total Impact) มีค่าเกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (Exceedance) โครงการจะต้องทำการปรับลดอัตราการระบายมลพิษลงจนกว่าผลการประเมินจะอยู่ภายในมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	
7.3 กรณีสารอินทรีย์ระเหยง่ายที่มีผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในพื้นที่ศึกษาสูงกว่าค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ การประเมินผลกระทบรวม (Total Impact) จะต้องพิสูจน์ให้เห็นว่าการดำเนินการโครงการจะไม่ส่งผลให้ช่วงระดับความเสี่ยงของผลกระทบต่อสุขภาพที่มีอยู่เดิมเปลี่ยนแปลงไป	- มลสารหลักที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP)
8. การติดตามตรวจสอบผลกระทบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ สำหรับโครงการประเภทนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรมที่มีแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศจากปล่อง ให้ติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring Station) ในบริเวณโดยรอบโครงการ อย่างน้อย 1 สถานี ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาความเหมาะสมของตำแหน่งที่ตั้งสถานีตามหลักวิชาการเป็นกรณีไป	- ลักษณะของโครงการมิใช่โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

หลักการศึกษาตามแนวทางของ สผ.	การศึกษาผลกระทบจากโครงการ
9. การกำหนดให้นำส่งข้อมูลนำเข้า (Input) แบบจำลองฯ (AERMOD/ AERMET/ AERMAP หรือ CALPUFF/CALMET/CALPOST) และข้อมูลผลการประเมิน (Output) ในรูปแบบข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ เพื่อประกอบการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- ดำเนินการส่งข้อมูลนำเข้า (Input) แบบจำลองฯ (AERMOD/ AERMET/ AERMAP และข้อมูลผลการประเมิน (Output) ในรูปแบบข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ เพื่อประกอบการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
10.ในกรณีที่การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำเป็นต้องใช้แบบจำลองคณิตศาสตร์อื่นๆ รวมถึง มีรายละเอียดที่แตกต่างจากแนวทางที่กำหนดไว้นี้ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาความเหมาะสมตามหลักวิชาการเป็นกรณีไป และให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมนำรายละเอียดดังกล่าวไปปรับปรุงในแนวทางฯ ให้ครบถ้วน	- เลือกใช้แบบจำลอง AERMOD ซึ่งเป็นแบบจำลองคณิตศาสตร์ที่ระบุไว้ในข้อกำหนดของ สผ.

ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567

(4) ขอบเขตพื้นที่ศึกษา

เบื้องต้นกำหนดพื้นที่ศึกษาการแพร่กระจายสารมลสารจากโครงการครอบคลุมบริเวณพื้นที่ศึกษารอบพื้นที่โครงการขนาด 25x25 ตารางกิโลเมตร โดยคาดการณ์ว่าพื้นที่ศึกษาข้างต้นครอบคลุมตำแหน่งหรือพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากโครงการสูงสุด หากพบว่าตำแหน่งหรือพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบสูงสุดจากแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการมีแนวโน้มอยู่นอกพื้นที่ศึกษาข้างต้นก็จะมีการปรับปรุงขอบเขตพื้นที่ศึกษาให้มีความเหมาะสมต่อไป

(5) จุดสังเกตสำหรับการประเมินผลกระทบ

จุดสังเกตสำหรับการประเมินผลกระทบเป็นตำแหน่งที่กำหนดในพื้นที่ศึกษาเพื่อพิจารณาระดับความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ โดยแบ่งจุดสังเกตออกเป็น 2 ประเภท มีรายละเอียดดังนี้

ก) <u>**จุดสังเกตทั่วไป**</u> เป็นจุดสังเกตที่กระจายไปตามพื้นที่ศึกษาโดยทั่วไป (ครอบคลุมพื้นที่โดยรอบโครงการขนาด 25x25 ตารางกิโลเมตร) ซึ่งเกิดจากจุดตัดกันที่ได้จากการตีกริด (Grid) ในแนวเหนือ-ใต้ และแนวตะวันตก-ตะวันออก ทำให้มีจุดสังเกตที่กระจายตามพื้นที่ศึกษา สำหรับการกำหนดจุดสังเกตประเภทนี้ของพื้นที่ศึกษาพบว่ามีจำนวน 3,453 จุด ซึ่งเกิดจากการตีกริดแบบไม่คงที่ (Multi–Tier Grid) มีรายละเอียดดังนี้

(ก) ระยะจากจุดกึ่งกลางของพื้นที่โครงการจนถึงที่ระยะ 2.0 กิโลเมตร กำหนดให้แต่ละแนวกริดมีระยะห่างกัน 100 เมตร

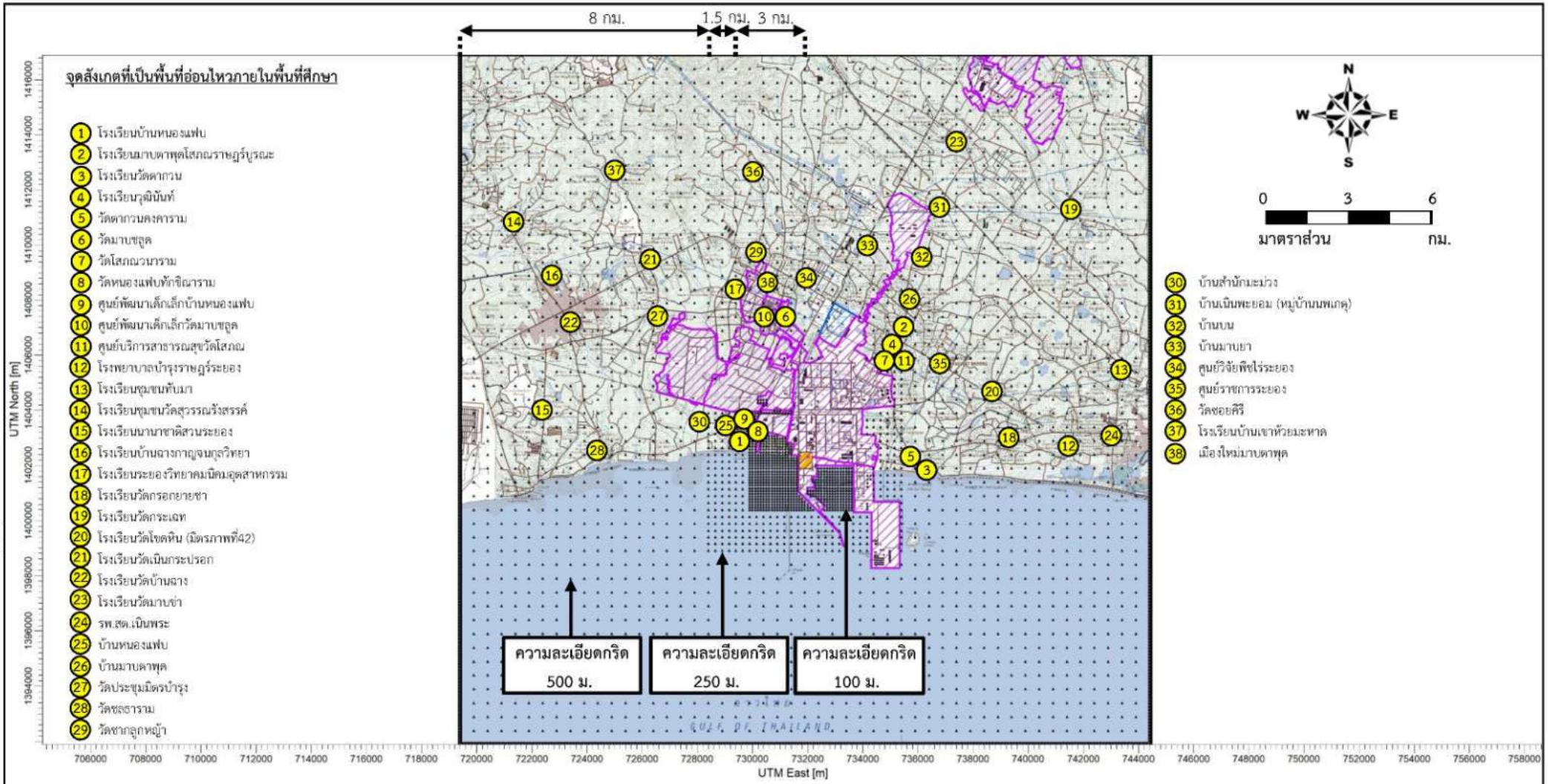
(ข) จากจุดกึ่งกลางของพื้นที่โครงการในช่วงระยะตั้งแต่ 2.0 ถึง 3.5 กิโลเมตร กำหนดให้แต่ละแนวกริดมีระยะห่างกัน 250 เมตร

(ค) ระยะจากจุดกึ่งกลางของพื้นที่โครงการในช่วงระยะตั้งแต่ 3.5 ถึง 12.5 กิโลเมตร กำหนดให้แต่ละแนวกริดมีระยะห่างกัน 500 เมตร

ข) <u>**จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหว**</u> เป็นจุดสังเกตที่ใช้พื้นที่อ่อนไหวเป็นตัวแทนในการประเมินผลกระทบหรือเรียกว่า Sensitive Receptors เช่น วัด โรงเรียน สถานพยาบาล สถานที่ราชการ เป็นต้น และครอบคลุมถึงตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศภายในพื้นที่ศึกษา สำหรับการศึกษาการใช้ประโยชน์พื้นที่ของพื้นที่ศึกษามีการกำหนดจุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวจำนวน 38 จุด

(6) ข้อมูลระดับความสูงของพื้นที่ศึกษา

ระดับความสูงของพื้นที่ศึกษาเป็นปัจจัยหนึ่งที่มีผลกระทบต่อการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศ ดังนั้น จึงต้องมีการนำข้อมูลระดับความสูงของพื้นที่ศึกษามาพิจารณาร่วมกับการใช้แบบจำลองคณิตศาสตร์ สำหรับข้อมูลระดับความสูงของพื้นที่ศึกษาที่นำมาใช้จะอ้างอิงข้อมูลจาก Digital Elevation Model (DEM) ของกรมแผนที่ทหาร ซึ่งมีระดับความละเอียดที่ 1-arc second (30 เมตร x 30 เมตร)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษา

รูปที่ 4.2-1 จุดสังเกตที่เกิดจากเส้นกริดในพื้นที่ศึกษาซึ่งครอบคลุมพื้นที่ 25 กิโลเมตร X 25 กิโลเมตร

(7) ข้อมูลอุตุนิยมวิทยา

ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาเป็นปัจจัยที่สำคัญที่ต้องนำเข้าแบบจำลองฯ เพื่อประเมินการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิดมลสารของโครงการ สำหรับข้อมูลอุตุนิยมวิทยาที่ใช้นำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-3 และรูปที่ 4.2-2 ซึ่งแบ่งข้อมูลออกเป็น 2 ส่วน มีรายละเอียดดังนี้

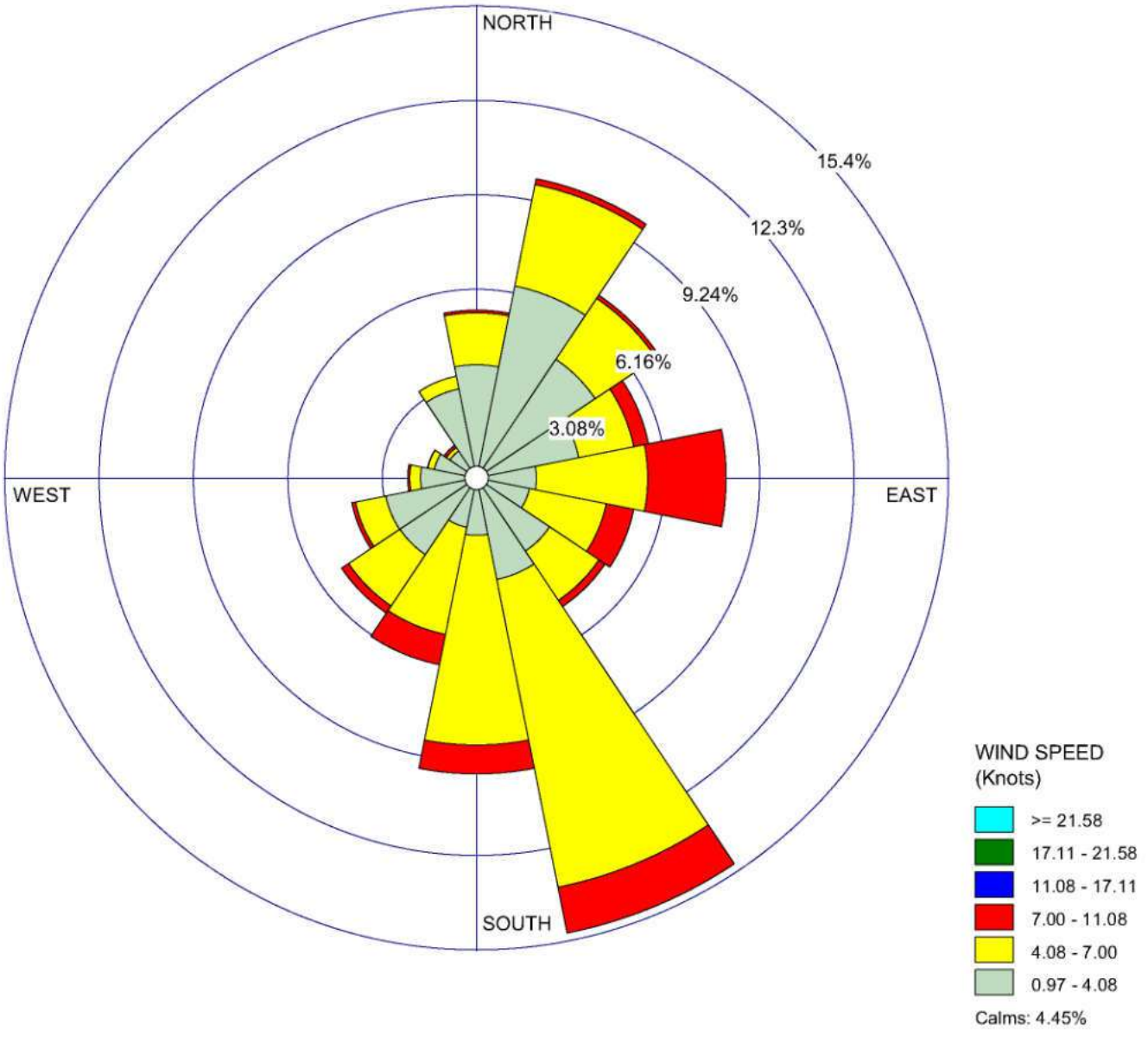
ตารางที่ 4.2-3

ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาที่ใช้ประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ AERMOD

สถานีตรวจวัดอากาศ	ลักษณะข้อมูลอุตุฯ	ความถี่ในการบันทึก	ประเภทข้อมูล							
			WS	WD	Temp.	CH	Pressure	Height	CL	O_3
สถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (Surface)	พื้นผิว (Surface)	ราย 1 ชั่วโมง	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓
สถานีตรวจวัดอากาศเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง (Surface)	พื้นผิว (Surface)	ราย 3 ชั่วโมง	-	-	-	✓	-	-	✓	-
สถานีตรวจวัดอากาศเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง (Surface)	ระดับสูง (Upper)	วันละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	-	✓	✓	-	-

หมายเหตุ : WS = ความเร็วลม Pressure = ความดันบรรยากาศ
WD = ทิศทางลม Height = ระดับความสูงที่ความดันต่างๆ
Temp = อุณหภูมิ CL = ปริมาณเมฆ
CH = ความสูงฐานเมฆ O_3 = โอโซน

ปี พ.ศ. 2565



รูปที่ 4.2-2 ผังลมสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (29T) (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด)

ก) ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาพื้นผิว (Surface Meteorological Data) ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาพื้นผิวเป็นการอ้างอิงข้อมูลจากสถานีตรวจวัดที่อยู่ใกล้โครงการและมีความสมบูรณ์ของข้อมูล คือ สถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (เดิมชื่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด) ของกรมควบคุมมลพิษ ซึ่งเป็นสถานีตรวจวัดรายชั่วโมงที่อยู่ห่างจากโครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 4.6 กิโลเมตร (เลขที่สถานที่ 29T และตำแหน่งที่ตั้งของสถานี เท่ากับ 12.708 N 101.166 E) ร่วมกับข้อมูลสถานีตรวจวัดอากาศเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง ของกรมอุตุนิยมวิทยา ซึ่งเป็นสถานีตรวจวัดราย 3 ชั่วโมง ที่อยู่ห่างจากโครงการไปทางทิศเหนือประมาณ 6.8 กิโลเมตร (เลขที่สถานี คือ 48479 และตำแหน่งที่ตั้งของสถานี 12.735 N 101.136 E) โดยใช้ข้อมูลปี พ.ศ. 2565 สำหรับการแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นที่ขาดหายของสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (ข้อมูลอุณหภูมิ ความเร็วลมและทิศทางลม) ในกรณีที่ข้อมูลขาดหายไม่เกิน 4 ชั่วโมงต่อเนื่อง ใช้วิธีการประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-wise Linear Interpolation) แต่หากข้อมูลขาดหายมากกว่า 4 ชั่วโมงต่อเนื่อง ได้ใช้วิธีการแทนที่ด้วยข้อมูลของปีก่อนในช่วงวันและเวลาเดียวกัน ส่วนการแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับผิวพื้นที่ขาดหายของสถานีตรวจวัดอากาศเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง (ข้อมูลปริมาณเมฆและความสูงฐานเมฆ) ได้ใช้การประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้นแบบพหุวิธี (Step-Wise Linear Interpolation)

ข) ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูง (Upper Air Met Data) จะอ้างอิงข้อมูลจาก The Weather Research and Forecasting Model (WRF) (อุณหภูมิ ทิศทางลม ความเร็วลม ความสูง ณ ความดันบรรยากาศต่างๆ) บริเวณตำแหน่งของสถานีอุตุนิยมวิทยาเกษตรห้วยโป่ง (เลขที่สถานี 48479 และตำแหน่งที่ตั้งพิกัดภูมิศาสตร์ของสถานีเท่ากับ 12.735 N 101.136 E ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศเหนือประมาณ 6.8 กิโลเมตร โดยใช้ข้อมูลย้อนหลัง 1 ปี (ปี พ.ศ. 2565)) สำหรับการแทนที่ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาระดับสูงที่ขาดหายในกรณีข้อมูลที่ขาดหาย 1 ค่า จะใช้วิธีการประมาณค่าข้อมูลในช่วงเชิงเส้น (Linear Interpolation) จากข้อมูลก่อนและหลัง ส่วนข้อมูลที่ขาดหายเป็นจำนวนมากจะใช้วิธีการแทนที่ด้วยข้อมูลของปีก่อนหน้าในช่วงเวลาเดียวกัน

(8) การกำหนดค่าคงที่ที่เกี่ยวข้อง

ลักษณะการใช้ประโยชน์ของพื้นที่เป็นปัจจัยหนึ่งที่มีผลกระทบต่อการแพร่กระจายมลพิษทางอากาศ จึงมีความจำเป็นต้องมีการกำหนดค่าคงที่ที่เกี่ยวข้องเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์ ซึ่งประกอบด้วยค่า Surface Roughness Length, Bowen Ratio และ Albedo สำหรับค่าคงที่ข้างต้นจะมีความสัมพันธ์กับลักษณะการใช้ประโยชน์ของพื้นที่รอบสถานีตรวจวัดอากาศที่พิจารณา (อ้างอิงตามเอกสาร AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0, March 2009) สำหรับการคำนวณค่าคงที่ต่างๆ ข้างต้นจะอ้างอิงตามแนวทางจาก ADEC Guidance re AERMET Geometric Means : How to Calculate the Geometric Mean Bowen Ratio and the Inverse-Distance Weighted Geometric Mean Surface Roughness Length in Alaska ซึ่งสามารถสรุปค่าคงที่ต่างๆ ที่นำมาใช้ในการนำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์เพื่อประเมินการแพร่กระจายมลสารจากโครงการดังตารางที่ 4.2-4 มีรายละเอียดการคำนวณดังนี้

ตารางที่ 4.2-4
ข้อมูลลักษณะพื้นผิวรอบสถานีอุตุนิยมวิทยา

เดือน	Surface Roughness Length								Bowen Ratio	Albedo
	ส่วนที่ 1	ส่วนที่ 2	ส่วนที่ 3	ส่วนที่ 4	ส่วนที่ 5	ส่วนที่ 6	ส่วนที่ 7	ส่วนที่ 8		
มกราคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	1.66	0.17
กุมภาพันธ์	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	1.66	0.17
มีนาคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	1.66	0.17
เมษายน	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	1.66	0.17
พฤษภาคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	0.52	0.17
มิถุนายน	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	0.52	0.17
กรกฎาคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	0.52	0.17
สิงหาคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	0.52	0.17
กันยายน	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	0.52	0.17
ตุลาคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	0.52	0.17
พฤศจิกายน	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	1.66	0.17
ธันวาคม	0.50	0.40	0.42	0.30	0.43	0.67	0.51	0.40	1.66	0.17

ก) ค่า Surface Roughness Length หมายถึงความสูงที่ความเร็วลมเฉลี่ยในแนวระดับมีค่าเป็นศูนย์ ซึ่งลักษณะการใช้ประโยชน์พื้นที่หรือความขรุขระของพื้นที่ผิวจะมีผลต่อความเร็วลม หรือค่า Surface Roughness Length ดังรายละเอียดในตารางที่ 4.2-5 สำหรับการนำเข้าค่า Surface Roughness Length ในแบบจำลองคณิตศาสตร์จะถูกแบ่งเป็น 8 ค่า ตามการแบ่งพื้นที่ย่อยรอบสถานีตรวจวัดอากาศภายในรัศมี 3 กิโลเมตร ออกเป็น 8 ส่วน เท่าๆ กัน ดังรูปที่ 4.2-3 ซึ่งจะพบว่าพื้นที่ย่อยแต่ละส่วนอาจมีการใช้ประโยชน์ของพื้นที่มากกว่า 1 ชนิด จึงให้กำหนดค่า Surface Roughness Length ตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละประเภทของพื้นที่ย่อยภายในพื้นที่แต่ละส่วนอ้างถึงตารางที่ 4.2-5 (การกำหนดลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่จะอ้างอิงข้อมูลของกรมพัฒนาที่ดิน) หลังจากนั้นให้หาค่าเฉลี่ยของ Surface Roughness Length ของพื้นที่แต่ละส่วนโดยคำนวณเป็นค่าเฉลี่ยเรขาคณิตแบบถ่วงน้ำหนักด้วยระยะทางผกผันดังสมการด้านล่าง

$$\text{Surface Roughness Length} = [(X1)^{W1} \cdot (X2)^{W2} \cdot \ldots \cdot (Xn)^{Wn}]^{1/\Sigma(W)}$$

เมื่อ Xn คือ Surface Roughness Length ของการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละประเภทของพื้นที่ย่อยภายในพื้นที่แต่ละส่วน
Wn คือ Fraction of Total Area/Distance ของพื้นที่ย่อยภายในพื้นที่แต่ละส่วน

รายละเอียดการคำนวณค่า Surface Roughness Length 8 ค่า ของพื้นที่ในแต่ละส่วนของพื้นที่รอบสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ ซึ่งใช้นำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์เพื่อประเมินการแพร่กระจายมลสารจากโครงการ แสดงดังตารางที่ 4.2-6 พบว่าพื้นที่ในแต่ละส่วน (ตั้งแต่ส่วนที่ 1 ถึงส่วนที่ 8) มีค่าเท่ากับ 0.50, 0.40, 0.42, 0.30, 0.43, 0.67, 0.51 และ 0.40 ตามลำดับ

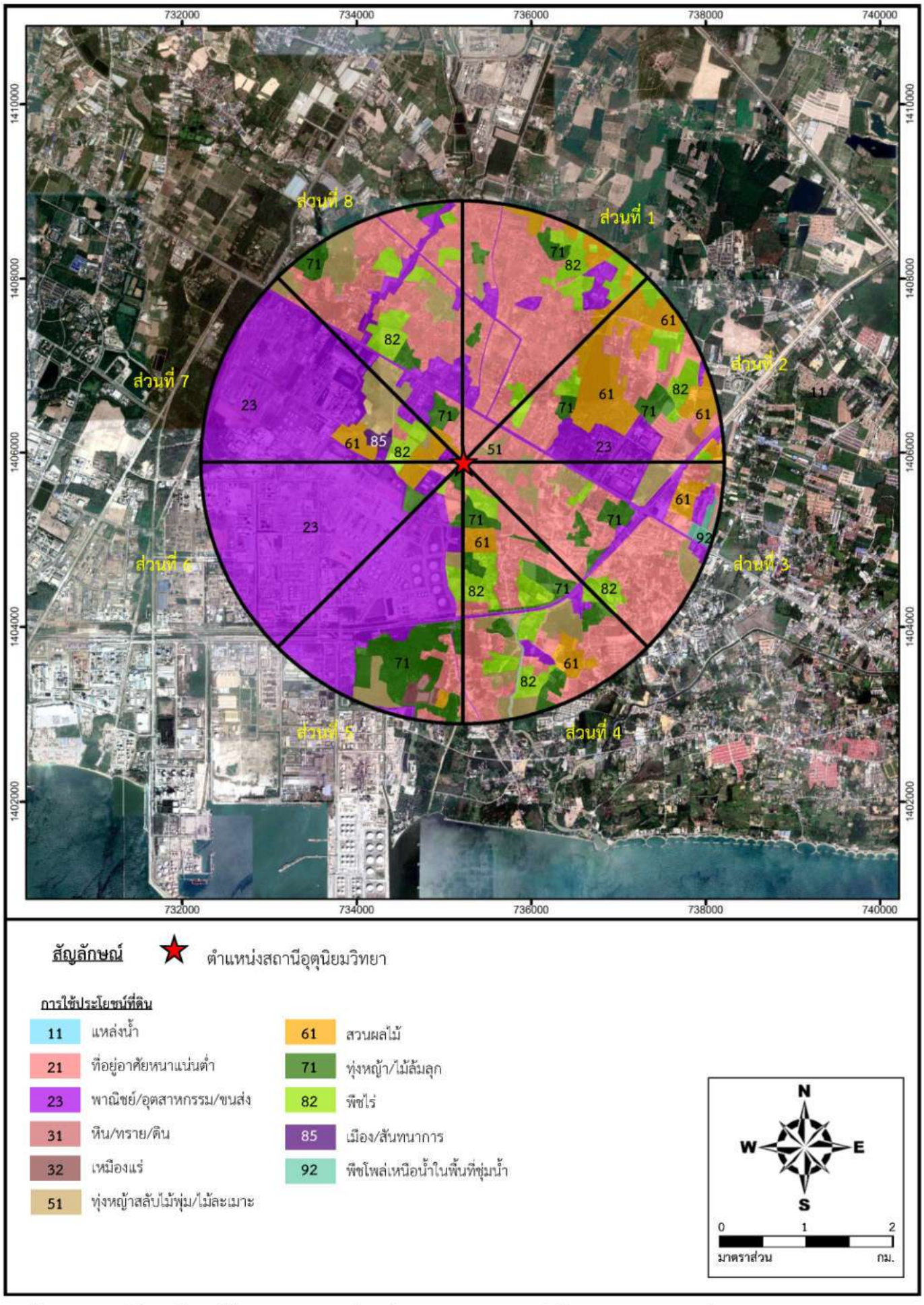
ตารางที่ 4.2-5

Surface Roughness Lengths for Land Use Types and Seasons

Class Number	Land Use Class Name	Spring	Summer	Autumn	Winter
11	Open Water	0.001	0.001	0.001	0.001
12	Perennial Ice/Snow	0.002	0.002	0.002	0.002
21	Low Intensity Residential	0.52	0.54	0.54	0.5
22	High Intensity Residential	1	1	1	1
23	Commercial/Industrial/Transportation (at Airport)	0.1	0.1	0.1	0.1
	Commercial/Industrial/Transportation (Not at Airport)	0.8	0.8	0.8	0.8
31	Bare Rock/Sand/Clay (Arid Region)	0.05	0.05	0.05	- 1/
	Bare Rock/Sand/Clay (Non-Arid Region)	0.05	0.05	0.05	0.05
32	Quarries/Strip Mines/Gravel	0.3	0.3	0.3	0.3
33	Transitional	0.2	0.2	0.2	0.2
41	Deciduous Forest	1	1.3	1.3	0.5
42	Coniferous Forest	1.3	1.3	1.3	1.3
43	Mixed Forest	1.15	1.3	1.3	0.9
51	Shrubland (Arid Region)	0.15	0.15	0.15	- 1/
	Shrubland (Non-Arid Region)	0.3	0.3	0.3	0.15
61	Orchards/Vineyards/Other	0.2	0.3	0.3	0.05
71	Grasslands/Herbaceous	0.05	0.1	0.1	0.005
81	Pasture/Hay	0.03	0.15	0.15	0.01
82	Row Crops	0.03	0.2	0.2	0.01
83	Small Grains	0.03	0.15	0.15	0.01
84	Fallow	0.02	0.05	0.05	0.01
85	Urban/Recreational Grasses	0.015	0.02	0.015	0.005
91	Woody Wetlands	0.7	0.7	0.7	0.5
92	Emergent Herbaceous Wetlands	0.2	2	0.2	0.1

หมายเหตุ : 1/ ไม่มีค่ากำหนด

ที่มา : AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0, March 2009



รูปที่ 4.2-3 การใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณสถานีศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (29T) (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด) รัศมี 3 กิโลเมตร

ตารางที่ 4.2-6

วิธีการคำนวณหาค่า surface roughness length

พื้นที่ (Secter)	ประเภท[1/] (Class Number)	ค่าคงที่ ช่วง Summer[1/] (ค่า X)	Fraction of Total Area	Distance (km)	Fraction of Total Area / Distance (ค่า W)	ผลลัพธ์รวม Σ(W)	ค่า surface roughness length $[(X1)^{W1} \cdot (X2)^{W2} \cdot \ldots \cdot (Xn)^{Wn}]^{1/\Sigma(W)}$
1	21	0.540	0.037	0.378	0.099	0.69	0.50
	21	0.540	0.075	1.175	0.064		
	21	0.540	0.010	2.920	0.004		
	21	0.540	0.053	1.564	0.034		
	21	0.540	0.388	1.643	0.236		
	21	0.540	0.093	2.727	0.034		
	23	0.800	0.010	1.983	0.005		
	23	0.800	0.038	2.369	0.016		
	23	0.800	0.059	0.593	0.100		
	51	0.300	0.011	2.085	0.005		
	61	0.300	0.021	2.748	0.008		
	61	0.300	0.007	2.929	0.002		
	61	0.300	0.018	2.866	0.006		
	61	0.300	0.027	2.485	0.011		
	71	0.100	0.008	1.447	0.005		
	71	0.100	0.009	2.403	0.004		
	71	0.100	0.020	2.636	0.008		
	82	0.200	0.012	1.001	0.012		
	82	0.200	0.007	2.912	0.003		
	82	0.200	0.025	2.678	0.009		
	82	0.200	0.071	2.565	0.028		
2	21	0.540	0.010	2.889	0.003	0.63	0.40
	21	0.540	0.047	2.411	0.020		
	21	0.540	0.047	0.544	0.086		
	21	0.540	0.094	1.126	0.084		
	21	0.540	0.128	2.395	0.053		
	23	0.800	0.006	2.966	0.002		
	23	0.800	0.148	1.600	0.093		
	23	0.800	0.012	2.764	0.005		
	31	0.050	0.018	2.590	0.007		
	51	0.300	0.013	0.374	0.034		
	51	0.300	0.004	0.738	0.005		
	61	0.300	0.013	2.906	0.005		
	61	0.300	0.248	1.850	0.134		
	61	0.300	0.046	2.808	0.016		
	71	0.100	0.013	1.344	0.010		
	71	0.100	0.034	2.312	0.015		
	82	0.200	0.006	2.756	0.002		
	82	0.200	0.012	0.888	0.014		
	82	0.200	0.017	1.477	0.011		
	82	0.200	0.038	2.666	0.014		
	82	0.200	0.032	2.703	0.012		
	82	0.200	0.015	2.901	0.005		

ตารางที่ 4.2-6 (ต่อ)

พื้นที่ (Secter)	ประเภท[1/] (Class Number)	ค่าคงที่ ช่วง Summer[1/] (ค่า X)	Fraction of Total Area	Distance (km)	Fraction of Total Area / Distance (ค่า W)	ผลรวม Σ(W)	ค่า surface roughness length $[(X1)^{W1} \cdot (X2)^{W2} \cdot \ldots \cdot (Xn)^{Wn}]^{1/\Sigma(W)}$
3	21	0.540	0.015	2.566	0.006	0.59	0.42
	21	0.540	0.009	1.680	0.005		
	21	0.540	0.005	2.956	0.002		
	21	0.540	0.018	2.680	0.007		
	21	0.540	0.257	2.507	0.102		
	21	0.540	0.225	1.175	0.191		
	23	0.800	0.020	2.799	0.007		
	23	0.800	0.153	2.089	0.073		
	31	0.050	0.004	2.946	0.001		
	31	0.050	0.011	1.566	0.007		
	51	0.300	0.028	2.813	0.010		
	51	0.300	0.024	1.214	0.020		
	51	0.300	0.012	2.905	0.004		
	51	0.300	0.038	2.204	0.017		
	51	0.300	0.035	0.516	0.067		
	61	0.300	0.031	2.602	0.012		
	71	0.100	0.008	1.854	0.005		
	71	0.100	0.016	1.596	0.010		
	71	0.100	0.027	1.854	0.015		
	82	0.200	0.032	2.221	0.014		
	82	0.200	0.010	1.418	0.007		
	92	0.200	0.024	2.879	0.008		
4	11	0.001	0.005	2.440	0.002	0.63	0.30
	21	0.540	0.039	2.888	0.014		
	21	0.540	0.011	2.521	0.005		
	21	0.540	0.012	2.865	0.004		
	21	0.540	0.090	2.539	0.035		
	21	0.540	0.016	2.321	0.007		
	21	0.540	0.022	2.023	0.011		
	21	0.540	0.013	1.678	0.008		
	21	0.540	0.091	2.705	0.034		
	21	0.540	0.017	0.276	0.063		
	21	0.540	0.016	0.828	0.019		
	21	0.540	0.012	1.052	0.011		
	21	0.540	0.097	1.372	0.071		
	23	0.800	0.014	2.345	0.006		
	23	0.800	0.029	1.938	0.015		
	23	0.800	0.001	2.799	0.001		
	51	0.300	0.010	2.859	0.004		
	51	0.300	0.018	2.891	0.006		
	51	0.300	0.044	2.101	0.021		
	51	0.300	0.045	2.521	0.018		
	61	0.300	0.040	2.565	0.016		
	61	0.300	0.030	0.917	0.033		
	71	0.100	0.025	2.860	0.009		
	71	0.100	0.011	1.930	0.006		
	71	0.100	0.020	2.324	0.009		
	71	0.100	0.040	1.792	0.023		
	71	0.100	0.013	1.185	0.011		
	71	0.100	0.006	1.299	0.005		
	71	0.100	0.025	0.655	0.039		
	82	0.200	0.029	2.642	0.011		
	82	0.200	0.021	2.352	0.009		
	82	0.200	0.024	2.027	0.012		
	82	0.200	0.007	2.108	0.003		
	82	0.200	0.052	1.478	0.035		
	82	0.200	0.030	1.673	0.018		
	82	0.200	0.022	0.519	0.043		

ตารางที่ 4.2-6 (ต่อ)

พื้นที่ (Secter)	ประเภท[1/] (Class Number)	ค่าคงที่ ช่วง Summer[1/] (ค่า X)	Fraction of Total Area	Distance (km)	Fraction of Total Area / Distance (ค่า W)	ผลลัพธ์รวม Σ(W)	ค่า surface roughness length $[(X1)^{W1} \cdot (X2)^{W2} \cdot \dots \cdot (Xn)^{Wn}]^{1/\Sigma(W)}$
5	21	0.540	0.010	2.942	0.003	0.59	0.43
	21	0.540	0.042	2.388	0.018		
	21	0.540	0.005	2.335	0.002		
	21	0.540	0.004	1.674	0.002		
	21	0.540	0.020	0.455	0.043		
	23	0.800	0.012	2.940	0.004		
	23	0.800	0.596	1.812	0.329		
	32	0.300	0.026	2.733	0.010		
	51	0.300	0.038	2.910	0.013		
	51	0.300	0.009	1.120	0.009		
	61	0.300	0.007	2.728	0.003		
	71	0.100	0.011	2.005	0.006		
	71	0.100	0.185	2.418	0.077		
	71	0.100	0.009	0.187	0.047		
	71	0.100	0.005	0.681	0.007		
	82	0.200	0.017	1.371	0.012		
	82	0.200	0.004	0.371	0.011		
6	21	0.540	0.011	0.207	0.051	0.61	0.67
	23	0.800	0.933	2.053	0.454		
	23	0.800	0.017	0.443	0.039		
	61	0.300	0.021	0.561	0.038		
	71	0.100	0.014	0.718	0.020		
	82	0.200	0.004	0.749	0.005		
7	21	0.540	0.007	0.802	0.008	0.66	0.51
	21	0.540	0.005	2.629	0.002		
	23	0.800	0.008	0.172	0.045		
	23	0.800	0.786	2.206	0.356		
	23	0.800	0.009	0.834	0.011		
	51	0.300	0.004	0.475	0.009		
	51	0.300	0.009	2.887	0.003		
	51	0.300	0.062	1.162	0.054		
	61	0.300	0.022	0.331	0.066		
	61	0.300	0.034	1.252	0.027		
	82	0.200	0.039	0.658	0.059		
	85	0.020	0.016	0.988	0.016		
8	21	0.540	0.023	0.338	0.068	0.63	0.40
	21	0.540	0.017	2.033	0.009		
	21	0.540	0.039	2.798	0.014		
	21	0.540	0.193	2.170	0.089		
	21	0.540	0.059	2.467	0.024		
	21	0.540	0.135	1.434	0.094		
	23	0.800	0.195	1.833	0.106		
	51	0.300	0.031	1.263	0.025		
	51	0.300	0.038	1.856	0.020		
	51	0.300	0.012	2.859	0.004		
	51	0.300	0.062	2.710	0.023		
	61	0.300	0.010	0.313	0.034		
	71	0.100	0.025	0.607	0.041		
	71	0.100	0.016	1.351	0.012		
	71	0.100	0.030	2.868	0.010		
	71	0.100	0.014	2.938	0.005		
	82	0.200	0.053	1.701	0.031		
	82	0.200	0.011	2.215	0.005		
	82	0.200	0.011	2.402	0.005		
	82	0.200	0.021	2.436	0.009		
	82	0.200	0.006	2.806	0.002		

ที่มา : [1/] AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0 , March 2009

ข) ค่า Bowen Ratio เป็นอัตราส่วนของการเปลี่ยนแปลงความร้อนต่อการเปลี่ยนแปลงของความร้อนแฝงซึ่งใช้เพื่อพิจารณาสภาวะที่เกิดการพา (Convective Condition) ในชั้นบรรยากาศที่อยู่ติดกับพื้นที่โลก ซึ่งลักษณะการใช้ประโยชน์ของพื้นที่และฤดูกาลจะมีผลต่อค่า Bowen Ratio ดังรายละเอียดในตารางที่ 4.2-7 และตารางที่ 4.2-8 สำหรับการนำเข้าค่า Bowen Ratio ในแบบจำลองคณิตศาสตร์กำหนดให้เป็นค่าเฉลี่ยของพื้นที่รอบสถานีตรวจวัดอากาศครอบคลุมพื้นที่ 10x10 กิโลเมตร ดังรูปที่ 4.2-4 โดยให้คำนวณเป็น 2 ค่า คือ ค่าเฉลี่ยของพื้นที่ในฤดูร้อน (เดือนพฤศจิกายน-เมษายน) และค่าเฉลี่ยของพื้นที่ในฤดูฝน (เดือนพฤษภาคม-ตุลาคม) ซึ่งจะพบว่าพื้นที่ดังกล่าวอาจจะมีการใช้ประโยชน์ของพื้นที่มากกว่า 1 ชนิด จึงกำหนดให้หาค่า Bowen Ratio (ช่วงฤดูฝนและฤดูร้อน) ของพื้นที่ย่อยตามประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินอ้างถึงตารางที่ 4.2-7 และตารางที่ 4.2-8 ตามลำดับ (การกำหนดลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่จะอ้างอิงข้อมูลของกรมพัฒนาที่ดิน) หลังจากนั้นให้หาค่าเฉลี่ยของ Bowen Ratio ของพื้นที่โดยให้คำนวณเป็นค่าเฉลี่ยเรขาคณิตแบบไม่ถ่วงน้ำหนักดังสมการด้านล่าง

$$\text{Bowen Ratio} = [(X1)^{W1} \cdot (X2)^{W2} \cdot \ldots \cdot (Xn)^{Wn}]$$

เมื่อ Xn คือ ค่า Bowen Ratio ของการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละประเภทภายในพื้นที่
Wn คือ Fraction of Total Area ของพื้นที่แต่ละประเภท

รายละเอียดการคำนวณค่า Bowen Ratio ของพื้นที่รอบสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ ซึ่งใช้นำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์เพื่อประเมินการแพร่กระจายมลสารจากโครงการ แสดงดังตารางที่ 4.2-9 พบว่าช่วงเดือนพฤษภาคม-ตุลาคม มีค่า Bowen Ratio (Wet) เท่ากับ 0.52 และช่วงเดือนพฤศจิกายน-เมษายน มีค่า Bowen Ratio (Dry) เท่ากับ 1.66

ค) ค่า Albedo เป็นการสะท้อนของการแผ่รังสี (Solar Radiation) จากพื้นผิวของพื้นที่กลับสู่บรรยากาศ ซึ่งค่า Albedo ขึ้นกับลักษณะการใช้ประโยชน์ของแต่ละพื้นที่ดังรายละเอียดในตารางที่ 4.2-10 สำหรับการนำเข้าค่า Albedo ในแบบจำลองคณิตศาสตร์กำหนดให้คำนวณหาค่าเฉลี่ยของพื้นที่รอบสถานีตรวจวัดอากาศครอบคลุมพื้นที่ 10x10 กิโลเมตร (อ้างถึงรูปที่ 4.2-4) ซึ่งจะพบว่าพื้นที่ดังกล่าวจะมีการใช้ประโยชน์ของพื้นที่มากกว่า 1 ชนิด จึงกำหนดให้หาค่า Albedo ของพื้นที่ย่อยตามประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน อ้างถึงตารางที่ 4.2-10 (การกำหนดลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่จะอ้างอิงข้อมูลของกรมพัฒนาที่ดิน) หลังจากนั้นให้หาค่าเฉลี่ยของ Albedo ของพื้นที่โดยให้คำนวณเป็นค่าเฉลี่ยเลขคณิตแบบไม่ถ่วงน้ำหนักดังสมการด้านล่าง

$$\text{Albedo} = [(X1 \cdot W1) + (X2 \cdot W2) + \ldots + (Xn \cdot Wn)]$$

เมื่อ Xn คือ ค่า Albedo ของการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละประเภทภายในพื้นที่
Wn คือ Fraction of Total Area ของพื้นที่แต่ละประเภท

รายละเอียดการคำนวณค่า Albedo ของพื้นที่รอบสถานีตรวจวัดอากาศศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ ซึ่งใช้นำเข้าแบบจำลองคณิตศาสตร์เพื่อประเมินการแพร่กระจายมลสารจากโครงการ แสดงดังตารางที่ 4.2-11 พบว่ามีค่าเท่ากับ 0.17

ตารางที่ 4.2-7

Bowen Ratios by Land Use and Season (WET)

Class Number	Land Use Class Name	Spring	Summer	Autumn	Winter
11	Open Water	0.1	0.1	0.1	0.1
12	Perennial Ice/Snow	0.5	0.5	0.5	0.5
21	Low Intensity Residential	0.6	0.6	0.6	0.5
22	High Intensity Residential	1	1	1	0.5
23	Commercial/Industrial/Transportation (at Airport)	1	1	1	0.5
	Commercial/Industrial/Transportation (Not at Airport)	1	1	1	0.5
31	Bare Rock/Sand/Clay (Arid Region)	1	1.5	2	-[1/]
	Bare Rock/Sand/Clay (Non-Arid Region)	1	1	1	0.5
32	Quarries/Strip Mines/Gravel	1	1	1	0.5
33	Transitional	0.7	0.7	0.7	0.5
41	Deciduous Forest	0.3	0.2	0.4	0.5
42	Coniferous Forest	0.3	0.2	0.3	0.5
43	Mixed Forest	0.3	0.2	0.35	0.5
51	Shrubland (Arid Region)	1	1.5	2	-[1/]
	Shrubland (Non-Arid Region)	0.8	0.8	1	0.5
61	Orchards/Vineyards/Other	0.2	0.3	0.4	0.5
71	Grasslands/Herbaceous	0.3	0.4	0.5	0.5
81	Pasture/Hay	0.2	0.3	0.4	0.5
82	Row Crops	0.2	0.3	0.4	0.5
83	Small Grains	0.2	0.3	0.4	0.5
84	Fallow	0.2	0.3	0.4	0.5
85	Urban/Recreational Grasses	0.2	0.3	0.4	0.5
91	Woody Wetlands	0.1	0.1	0.1	0.5
92	Emergent Herbaceous Wetlands	0.1	0.1	0.1	0.5

หมายเหตุ : [1/] ไม่มีค่ากำหนด

ที่มา : AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0, March 2009

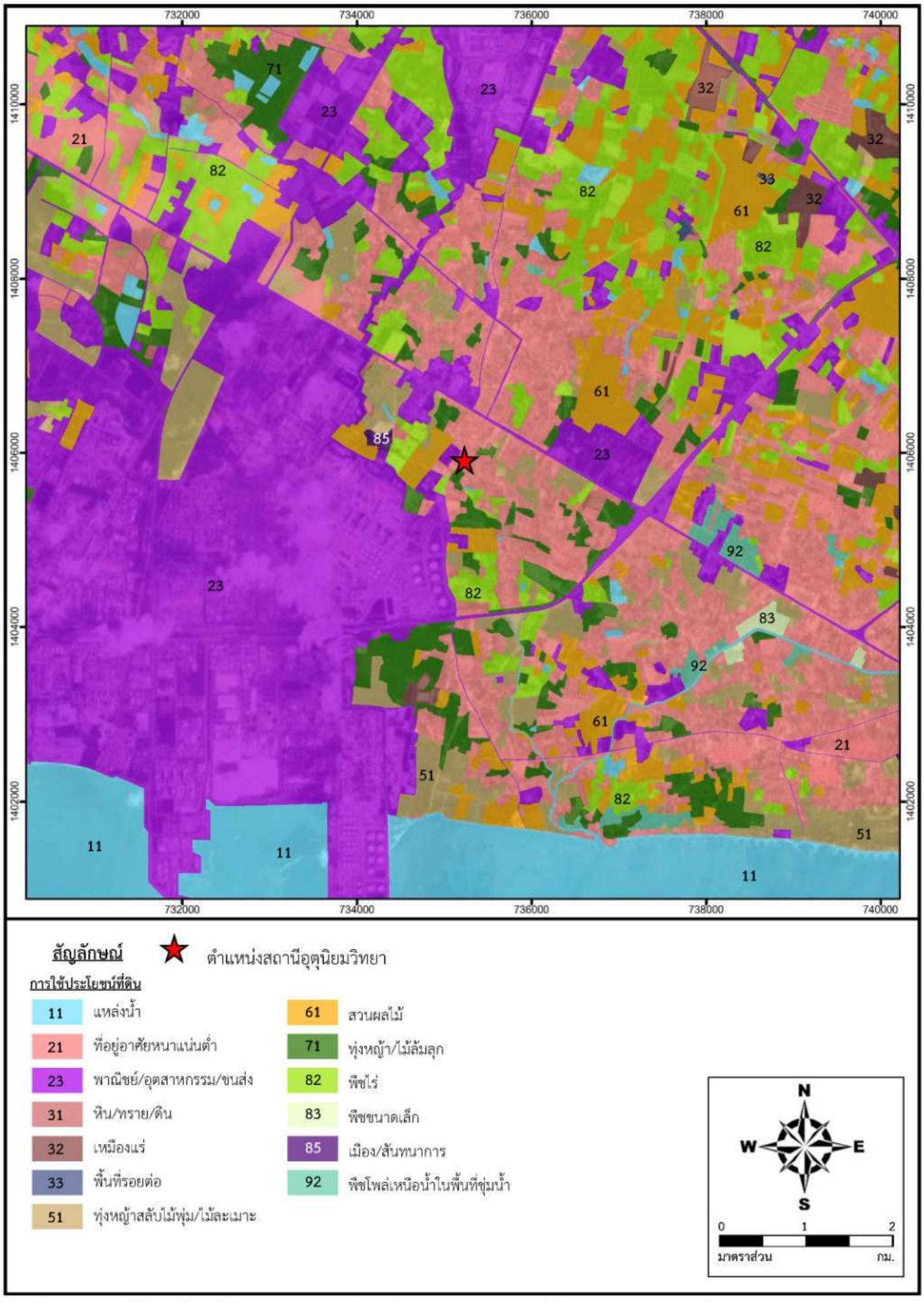
ตารางที่ 4.2-8

Bowen Ratios by Land Use and Season (DRY)

Class Number	Land Use Class Name	Spring	Summer	Autumn	Winter
11	Open Water	0.1	0.1	0.1	0.1
12	Perennial Ice/Snow	0.5	0.5	0.5	0.5
21	Low Intensity Residential	2	2	2.5	0.5
22	High Intensity Residential	3	3	3	0.5
23	Commercial/Industrial/Transportation (at Airport)	3	3	3	0.5
	Commercial/Industrial/Transportation (Not at Airport)	3	3	3	0.5
31	Bare Rock/Sand/Clay (Arid Region)	5	6	10	- 1/
	Bare Rock/Sand/Clay (Non-Arid Region)	3	3	3	0.5
32	Quarries/Strip Mines/Gravel	3	3	3	0.5
33	Transitional	2	2	2	0.5
41	Deciduous Forest	1.5	0.6	2	0.5
42	Coniferous Forest	1.5	0.6	1.5	0.5
43	Mixed Forest	1.5	0.6	1.75	0.5
51	Shrubland (Arid Region)	5	6	10	- 1/
	Shrubland (Non-Arid Region)	2.5	2.5	3	0.5
61	Orchards/Vineyards/Other	1	1.5	2	0.5
71	Grasslands/Herbaceous	1	2	2	0.5
81	Pasture/Hay	1	1.5	2	0.5
82	Row Crops	1	1.5	2	0.5
83	Small Grains	1	1.5	2	0.5
84	Fallow	1	1.5	2	0.5
85	Urban/Recreational Grasses	1	1.5	2	0.5
91	Woody Wetlands	0.2	0.2	0.2	0.5
92	Emergent Herbaceous Wetlands	0.2	0.2	0.2	0.5

หมายเหตุ : 1/ ไม่มีค่ากำหนด

ที่มา : AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0, March 2009



รูปที่ 4.2-4 การใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณสถานีศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (29T) (เดิมชื่อ รพ.สต. มาบตาพุด) พื้นที่ 10 x10 กิโลเมตร

ตารางที่ 4.2-9

วิธีการคำนวณหาค่า Bowen ratio

ประเภท[1/] (Class Number)	ค่าคงที่ ช่วง Summer [1/] (ค่า X)		Fraction of Total Area (ค่า W)	ผลลัพธ์ $(X)^W$		ค่า Bowen ratio $[(X1)^{W1} \cdot (X2)^{W2} \cdot \dots \cdot (Xn)^{Wn}]$	
	WET	DRY		WET	DRY	WET	DRY
11	0.10	0.10	0.092	0.81	0.81		
21	0.60	2.00	0.215	0.90	1.16		
23	1.00	3.00	0.344	1.00	1.46		
31	1.00	3.00	0.004	1.00	1.00		
32	1.00	3.00	0.009	1.00	1.01		
33	0.70	2.00	0.001	1.00	1.00		
51	0.80	2.50	0.073	0.98	1.07	0.52	1.66
61	0.30	1.50	0.095	0.89	1.04		
71	0.40	2.00	0.051	0.95	1.04		
82	0.30	1.50	0.107	0.88	1.04		
83	0.30	1.50	0.002	1.00	1.00		
85	0.30	1.50	0.001	1.00	1.00		
92	0.10	0.20	0.006	0.99	0.99		
รวม			1.000	-	-	-	-

ที่มา : [1/] AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0 , March 2009

ตารางที่ 4.2-10

Albedo of Natural Ground Covers for Land Use Types and Seasons

Class Number	Land Use Class Name	Spring	Summer	Autumn	Winter
11	Open Water	0.1	0.1	0.1	0.1
12	Perennial Ice/Snow	0.6	0.6	0.6	0.7
21	Low Intensity Residential	0.16	0.16	0.16	0.45
22	High Intensity Residential	0.18	0.18	0.18	0.35
23	Commercial/Industrial/Transportation (at Airport)	0.18	0.18	0.18	0.35
	Commercial/Industrial/Transportation (Not at Airport)	0.18	0.18	0.18	0.35
31	Bare Rock/Sand/Clay (Arid Region)	0.2	0.2	0.2	-[1/]
	Bare Rock/Sand/Clay (Non-Arid Region)	0.2	0.2	0.2	0.6
32	Quarries/Strip Mines/Gravel	0.2	0.2	0.2	0.6
33	Transitional	0.18	0.18	0.18	0.45
41	Deciduous Forest	0.16	0.16	0.16	0.5
42	Coniferous Forest	0.12	0.12	0.12	0.35
43	Mixed Forest	0.14	0.14	0.14	0.42
51	Shrubland (Arid Region)	0.25	0.25	0.25	-[1/]
	Shrubland (Non-Arid Region)	0.18	0.18	0.18	0.5
61	Orchards/Vineyards/Other	0.14	0.18	0.18	0.5
71	Grasslands/Herbaceous	0.18	0.18	0.18	0.6
81	Pasture/Hay	0.14	0.2	0.2	0.6
82	Row Crops	0.14	0.2	0.2	0.6
83	Small Grains	0.14	0.2	0.2	0.6
84	Fallow	0.18	0.18	0.18	0.6
85	Urban/Recreational Grasses	0.15	0.15	0.15	0.6
91	Woody Wetlands	0.14	0.14	0.14	0.3
92	Emergent Herbaceous Wetlands	0.14	0.14	0.14	0.3

หมายเหตุ : [1/] ไม่มีค่ากำหนด

ที่มา : AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0, March 2009

ตารางที่ 4.2-11

วิธีการคำนวณหาค่า Albedo

ประเภท[1/] (Class Number)	ค่าคงที่ช่วง Summer [1/] (ค่า X)	Fraction of Total Area (ค่า W)	ผลลัพธ์ (X·W)	ค่า Albedo [(X1 * W1) + (X2 * W2) + ... + (Xn * Wn)]
11	0.10	0.092	0.0090	
21	0.16	0.215	0.0344	
23	0.18	0.344	0.0619	
31	0.20	0.004	0.0008	
32	0.20	0.009	0.0018	
33	0.18	0.001	0.0002	
51	0.18	0.073	0.0131	**0.17**
61	0.18	0.095	0.0171	
71	0.18	0.051	0.0092	
82	0.20	0.107	0.0214	
83	0.20	0.002	0.0004	
85	0.15	0.001	0.0002	
92	0.14	0.006	0.0008	
รวม		**1.000**	-	-

ที่มา : [1/] AIR DISPERSION MODELLING GUIDELINE FOR ONTARIO, Version 2.0 , March 2009

3) การประเมินการแพร่กระจายมลสารทางอากาศช่วงดำเนินโครงการ

(1) รายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง

ตามที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) ในประเด็นนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วน และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วน มาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ได้แก่ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่องระบาย 4 ปล่อง) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่องระบาย 2 ปล่อง) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ ดังนี้

ก) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด หรือระยะที่ 1 เดิม จะแบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

(ก) <u>ระยะที่ 1.1</u> ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

(ข) <u>ระยะที่ 1.2</u> ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

(ค) <u>ระยะที่ 1.3</u> ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

ข) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด หรือระยะที่ 2 เดิม จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)

(2) กรณีศึกษาการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ เป็นการขอแบ่งระยะการปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนของโครงการมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (การดำเนินงานตามหลัก 80/20) ซึ่งจะแบ่งระยะที่ 1 เดิมเป็นระยะย่อยต่างๆ ระยะย่อยจำนวน 3 ระยะ ในขณะที่การปรับลดมลสารทางอากาศในระยะที่ 2 ไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดังนั้น การศึกษาครั้งนี้จึงมุ่งเน้นการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศด้วยก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเชิงเปรียบเทียบระหว่างก่อนและหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 กรณีที่มีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์จากการแบ่งระยะย่อย ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ก) กรณีศึกษาที่ 1 เป็นการศึกษาการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการในปัจจุบันเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ก่อนเริ่มเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) ซึ่งมีจำนวนปล่องระบาย 7 ปล่อง (แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศแต่ละปล่องแสดงตารางที่ 4.2-12 ประกอบด้วยปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด และปล่องระบายของหม้อไอน้ำแบบ CFB ที่มีการใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด

ข) กรณีศึกษาที่ 2 เป็นการศึกษาการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ (หลังดำเนินการตามหลักการ 80/20) ซึ่งสามารถแบ่งเป็นกรณีย่อยได้ 3 กรณี ดังนี้

(ก) กรณีศึกษาที่ 2.1 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) ซึ่งมีจำนวนปล่องระบาย 7 ปล่อง (แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศแต่ละปล่องแสดงตารางที่ 4.2-13) ประกอบด้วย ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG ของโครงการที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด ปล่องระบายของหม้อไอน้ำแบบ CFB ของโครงการที่มีการใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื่อเพลิงจำนวน 2 ปล่อง

ตารางที่ 4.2-12

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20 หรือกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนการดำเนินการตามหลักการ 80/20)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow Rate[1/] (Nm^3/s)	Concentration[1/]		Emission Rate (g/s)	
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	NO_X	SO_2
ปล่องระบายของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบาย													
1	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	60	2.78	402.0	28.57	49.83	107	0.95	10.03	0.12
2	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	60	2.78	398.2	29.19	52.74	104	0.95	10.32	0.13
3	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	28.77	72.06
4	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	10.27	0.13
5	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	10.26	0.13
6	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	28.77	72.06
7	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	28.77	68.06
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	-	-

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 $^{\circ}C$ และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ตารางที่ 4.2-13

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[4/] กรณีศึกษาที่ 2.1 (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย หรือระยะที่ 1.1)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]		Emission Rate (g/s)	
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	NO_X	SO_2
ปล่องระบายของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบาย													
1	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า								
2	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า								
3	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	179	28.77	71.64
4	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	10.27	0.13
5	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	10.26	0.13
6	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	28.77	72.06
7	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	28.77	68.06
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	-	-
ปล่องระบายของโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์													
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	732135	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	732171	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
ค่ามาตรฐาน[3/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**80**	**15**	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	**119.48**	**212.44**

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าใหม่)

[4/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

(ข) กรณีศึกษาที่ 2.2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) ซึ่งมีจำนวนปล่องระบาย 7 ปล่อง (แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศแต่ละปล่องแสดงตารางที่ 4.2-14) ประกอบด้วยปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG ของโครงการที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 ชุด ปล่องระบายของหม้อไอน้ำแบบ CFB ของโครงการที่มีการใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 3 ปล่อง

(ค) กรณีที่ 2.3 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 4 หน่วย ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) ซึ่งมีจำนวนปล่องระบาย 8 ปล่อง (แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศแต่ละปล่องแสดงตารางที่ 4.2-15) ประกอบด้วยปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 ชุด และปล่องระบายของหม้อไอน้ำแบบ CFB ที่มีการใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื่อเพลิงจำนวน 4 ปล่อง

(3) การพิจารณาการเกิด Building Downwash

Building Downwash หมายถึง กรณีที่ทำให้พลูมที่ปล่อยออกจากปล่องเกิดการม้วนตัวเนื่องจากอิทธิพลของลมบนยอดของอาคารที่อยู่ใกล้เคียงกับปล่องระบายมลสาร มีผลทำให้ด้านที่อยู่ใต้ลมมีความเข้มข้นของมลสารสูง ทั้งนี้ การประเมินการแพร่กระจายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการด้วยแบบจำลองฯ มีการพิจารณาครอบคลุมถึงการม้วนตัวของมลสารเนื่องจากสิ่งปลูกสร้างที่อยู่ข้างเคียงปล่องระบายต่างๆ ของโครงการด้วยแล้ว (มีการนำเข้าข้อมูลความกว้าง ความยาว และความสูงของอาคารต่างๆ ที่อยู่ใกล้เคียงแต่ละปล่องระบายเข้าแบบจำลองฯ ด้วย)

ตารางที่ 4.2-14

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[4/] กรณีศึกษาที่ 2.2 (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย หรือระยะที่ 1.2)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]		Emission Rate (g/s)	
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	NO_X	SO_2
ปล่องระบายของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบาย													
1	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า								
2	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า								
3	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	178	28.77	71.24
4	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	10.27	0.13
5	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)								
6	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	28.77	72.06
7	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	28.77	68.06
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**120**	**20**	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										**350**	**320**	-	-
ปล่องระบายของโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์													
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	732135	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	732171	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
3	ปล่อง CTG no.3	ก๊าซธรรมชาติ	732202	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
ค่ามาตรฐาน[3/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										**80**	**15**	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	115.54	212.12

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าใหม่)

[4/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

ตารางที่ 4.2-15

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม 80/20

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[4/] กรณีศึกษาที่ 2.3 (ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย หรือระยะที่ 1.3)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]		Emission Rate (g/s)	
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	NO_X	SO_2
ปล่องระบายของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการปรับลดปริมาณการระบาย													
1	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า								
2	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า								
3	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	96	175	27.62	70.04
4	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	10.27	0.13
5	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)								
6	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	28.77	72.06
7	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	28.77	68.06
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	-	-
ปล่องระบายของโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์													
1	ปล่อง CTG no.1	ก๊าซธรรมชาติ	732135	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
2	ปล่อง CTG no.2	ก๊าซธรรมชาติ	732171	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
3	ปล่อง CTG no.3	ก๊าซธรรมชาติ	732202	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
4	ปล่อง CTG no.4	ก๊าซธรรมชาติ	732237	1402496	40	3.0	383.6	20.1	67.2	50	1.2	6.32	0.21
ค่ามาตรฐาน[3/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										80	15	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	120.71	211.13

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าใหม่)

[4/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

(4) ผลการศึกษาการแพร่กระจายมลสารทางอากาศ

ก) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ผลการศึกษาการแพร่กระจายของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สามารถสรุปได้แสดงดังตารางที่ 4.2-16 และตารางที่ 4.2-17 ตามลำดับ (ผังแสดงเส้นระดับความเข้มข้นการแพร่กระจาย หรือ Isopleths ของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ แสดงดังรูปที่ 4.2-5 ถึงรูปที่ 4.2-12) พบว่าเมื่อเปรียบเทียบกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลักการ 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2 (เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 1 โครงการ ซึ่งแบ่งเป็น 3 กรณีย่อย) พบระดับผลกระทบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดที่ได้จากแบบจำลองคณิตศาสตร์มีค่าลดลงสอดคล้องตามหลักการ 80/20 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(ก) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 เป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.1 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) พบว่าทำให้ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมงในบรรยากาศลดลงจาก 224.28 เป็น 199.91 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีที่ 1 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร ส่วนตำแหน่งมีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 2.1 บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 19.40-79.01 และ 18.87-75.47 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.06-24.69 และ 5.90-23.58 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

สำหรับการศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.2 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) พบว่าทำให้ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมงในบรรยากาศลดลงจาก 224.28 เป็น 188.49 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร ส่วนตำแหน่งมีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 2.2 บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีที่ 1 และกรณีที่ 2.2 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 19.40-79.01 และ 16.41-89.31 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.06-24.69 และ 5.13-27.91 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ตารางที่ 4.2-16

การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
- ค่าผลกระทบสูงสุด	224.28	199.91	188.49	186.20
- ตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบ	726900.00, 1410900.00	726400.00, 1411400.00	726400.00, 1411400.00	726400.00, 1411400.00
- พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร
จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา (ระยะห่างจากโครงการ : ทิศทาง)				
1 โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (2,030 : NW)	68.77	41.10	37.18	39.18
2 โรงเรียนมาบตาพุดโสภณราษฎร์บูรณะ (5,820 : NE)	41.30	38.40	36.99	39.35
3 โรงเรียนวัดตากวน (3,870 : E)	40.09	37.82	36.74	39.08
4 โรงเรียนวุฒินันท์ (4,890 : NE)	55.80	52.06	38.61	40.95
5 วัดตากวนคงคาราม (3,820 : E)	41.68	37.75	36.68	39.04
6 วัดมาบชลูด (4,900 : NW)	45.02	32.87	31.70	33.50
7 วัดโสภณวนาราม (4,580 : NE)	56.63	54.30	42.76	48.94
8 วัดหนองแฟบทักษิณาราม (2,000 : NW)	79.01	39.31	36.12	38.19
9 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ (1,960 : NW)	71.44	36.82	35.79	37.83
10 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดมาบชลูด	45.87	35.12	32.05	33.83
11 ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (4,620 : NE)	47.72	46.11	40.46	42.96
12 โรงพยาบาลบำรุงราษฎร์ระยอง (9,600 : E)	31.11	29.28	28.40	29.79
13 โรงเรียนชุมชนทับมา (11,920 : NE)	23.78	22.56	21.95	23.19
14 โรงเรียนชุมชนวัดสุวรรณรังสรรค์ (13,540 : NW)	19.40	19.51	19.20	20.70
15 โรงเรียนนานาชาติสวนระยอง (9,490 : W)	25.82	24.37	23.64	25.03
16 โรงเรียนบ้านฉางกาญจนกุลวิทยา (11,210 : NW)	21.03	20.95	21.29	22.99
17 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (6,720 : NW)	40.01	30.43	29.56	31.29
18 โรงเรียนวัดกรอกยายชา (7,620 : E)	38.89	36.67	35.59	37.31
19 โรงเรียนวัดกระเฉท (13,300 : NE)	19.61	18.87	18.58	20.29

ตารางที่ 4.2-16 (ต่อ)

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ		ความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
			กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
20	โรงเรียนวัดโขดหิน(มิตรภาพที่42) (7,290 : NE)	30.51	29.01	28.30	29.99
21	โรงเรียนวัดเนินกระปรอก (9,180 : NW)	31.95	30.31	29.51	31.97
22	โรงเรียนวัดบ้านฉาง (9,780 : NW)	24.64	23.21	16.41	17.67
23	โรงเรียนวัดมาบข่า (12,900 : NE)	20.81	19.68	19.08	20.28
24	รพ.สต.เนินพระ (11,090 : E)	30.36	28.62	27.78	29.19
25	บ้านหนองแฟบ (2,590 : NW)	72.30	38.40	35.31	37.14
26	บ้านมาบตาพุด (7,020 : NE)	38.34	36.51	35.71	38.10
27	วัดประชุมมิตรบำรุง (7,470 : NW)	40.83	27.49	26.82	28.54
28	วัดชลธาราม (7,280 : W)	26.79	25.25	24.48	25.90
29	วัดชากลูกหญ้า (7,810 : N)	31.15	27.93	26.22	27.69
30	บ้านสำนักมะม่วง (3,830 : NW)	56.13	31.14	30.38	32.16
31	บ้านเนินพะยอม (หมู่บ้านนพเกตุ) (10,410 : NE)	27.20	25.80	25.10	26.72
32	บ้านบน (8,590 : NE)	32.59	30.95	30.14	32.09
33	บ้านมาบยา (8,250 : N)	25.47	24.00	23.19	24.38
34	ศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (6,770 : N)	50.19	47.42	46.01	48.69
35	ศูนย์ราชการระยอง (6,120 : NE)	47.15	40.33	31.41	35.67
36	วัดซอยศิริ (10,780 : N)	25.64	23.88	22.86	24.01
37	โรงเรียนบ้านเขาห้วยมะหาด (12,510 : NW)	69.08	75.47	89.31	114.26
38	เมืองใหม่มาบตาพุด (6,200 : N)	41.14	32.95	28.55	30.17
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 320[1/]			

หมายเหตุ : [1/]ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

กรณีศึกษาที่ 1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ก่อนเริ่มเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)

กรณีศึกษาที่ 2.1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 ปล่อง

กรณีศึกษาที่ 2.2 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 3 ปล่อง

กรณีศึกษาที่ 2.3 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 4 ปล่อง

ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567

ตารางที่ 4.2-17

การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
- ค่าผลกระทบสูงสุด	5.09	3.76	3.43	3.60
- ตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบ	731300.00, 1403900.00	731400.00, 1403900.00	731400.00, 1403900.00	731400.00, 1403900.00
- พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร
จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา (ระยะห่างจากโครงการ : ทิศทาง)				
1 โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (2,030 : NW)	1.30	1.11	1.02	1.09
2 โรงเรียนมาบตาพุดโสภณราษฎร์บูรณะ (5,820 : NE)	0.59	0.57	0.55	0.59
3 โรงเรียนวัดตากวน (3,870 : E)	0.37	0.34	0.33	0.36
4 โรงเรียนวุฒินันท์ (4,890 : NE)	0.62	0.60	0.58	0.62
5 วัดตากวนคงคาราม (3,820 : E)	0.38	0.35	0.34	0.36
6 วัดมาบชลูด (4,900 : NW)	1.22	1.10	1.01	1.07
7 วัดโสภณวนาราม (4,580 : NE)	0.64	0.62	0.60	0.64
8 วัดหนองแฟบทักษิณาราม (2,000 : NW)	1.31	1.09	0.99	1.06
9 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ (1,960 : NW)	1.26	1.05	0.97	1.03
10 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดมาบชลูด	1.25	1.12	1.03	1.09
11 ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (4,620 : NE)	0.62	0.60	0.58	0.63
12 โรงพยาบาลบำรุงราษฎร์ระยอง (9,600 : E)	0.21	0.20	0.19	0.20
13 โรงเรียนชุมชนทับมา (11,920 : NE)	0.22	0.21	0.20	0.22
14 โรงเรียนชุมชนวัดสุวรรณรังสรรค์ (13,540 : NW)	0.20	0.20	0.20	0.21
15 โรงเรียนนานาชาติสวนระยอง (9,490 : W)	0.51	0.49	0.48	0.51
16 โรงเรียนบ้านอางกาญจนกุลวิทยา (11,210 : NW)	0.25	0.24	0.24	0.25
17 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (6,720 : NW)	1.12	0.99	0.91	0.96
18 โรงเรียนวัดกรอกยายชา (7,620 : E)	0.28	0.26	0.25	0.26
19 โรงเรียนวัดกระเฉท (13,300 : NE)	0.23	0.22	0.21	0.22

ตารางที่ 4.2-17 (ต่อ)

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
- ค่าผลกระทบสูงสุด	5.09	3.76	3.43	3.60
20 โรงเรียนวัดโขดหิน(มิตรภาพที่42) (7,290 : NE)	0.32	0.31	0.30	0.32
21 โรงเรียนวัดเนินกระปรอก (9,180 : NW)	0.50	0.48	0.48	0.53
22 โรงเรียนวัดบ้านฉาง (9,780 : NW)	0.31	0.29	0.28	0.31
23 โรงเรียนวัดมาบข่า (12,900 : NE)	0.30	0.29	0.28	0.30
24 รพ.สต.เนินพระ (11,090 : E)	0.19	0.18	0.18	0.19
25 บ้านหนองแฟบ (2,590 : NW)	1.11	0.97	0.90	0.96
26 บ้านมาบตาพุด (7,020 : NE)	0.51	0.49	0.47	0.50
27 วัดประชุมมิตรบำรุง (7,470 : NW)	0.43	0.37	0.35	0.37
28 วัดชลธาราม (7,280 : W)	0.66	0.63	0.61	0.65
29 วัดชากลูกหญ้า (7,810 : N)	0.87	0.84	0.78	0.84
30 บ้านสำนักมะม่วง (3,830 : NW)	0.77	0.71	0.68	0.73
31 บ้านเนินพะยอม (หมู่บ้านนพเกตุ) (10,410 : NE)	0.37	0.35	0.34	0.36
32 บ้านบน (8,590 : NE)	0.44	0.41	0.40	0.42
33 บ้านมาบยา (8,250 : N)	0.47	0.44	0.43	0.46
34 ศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (6,770 : N)	0.66	0.63	0.61	0.65
35 ศูนย์ราชการระยอง (6,120 : NE)	0.41	0.39	0.38	0.41
36 วัดซอยคีรี (10,780 : N)	0.57	0.58	0.57	0.63
37 โรงเรียนบ้านเขาหัวยมะหาด (12,510 : NW)	0.74	0.77	0.79	0.92
38 เมืองใหม่มาบตาพุด (6,200 : N)	1.00	0.94	0.86	0.92
ค่ามาตรฐาน	**ไม่เกิน 57[1/]**			

หมายเหตุ : [1/]ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

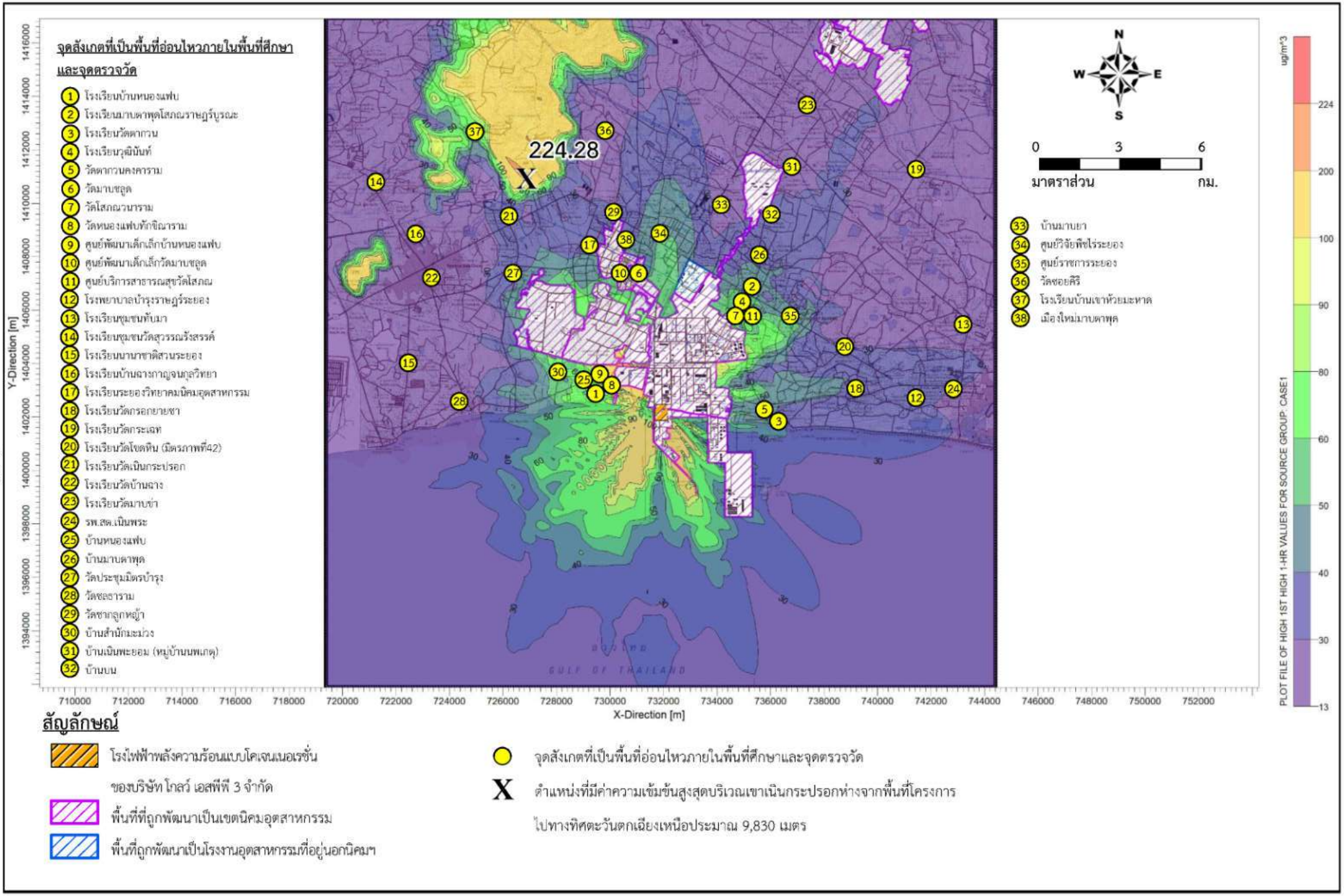
กรณีที่ 1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ก่อนเริ่มเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)

กรณีที่ 2.1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 ปล่อง

กรณีที่ 2.2 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 3 ปล่อง

กรณีที่ 2.3 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 4 ปล่อง

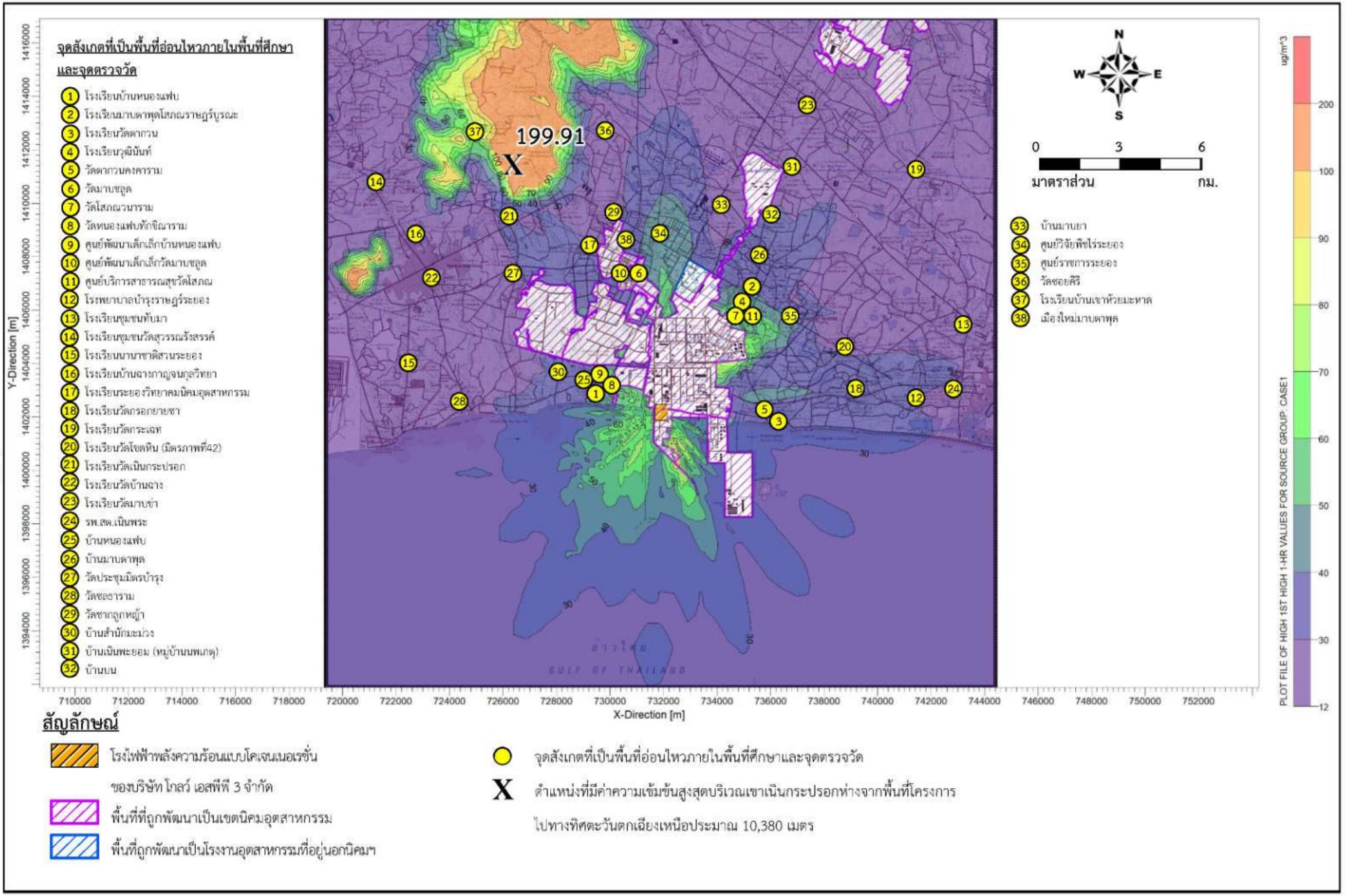
ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร

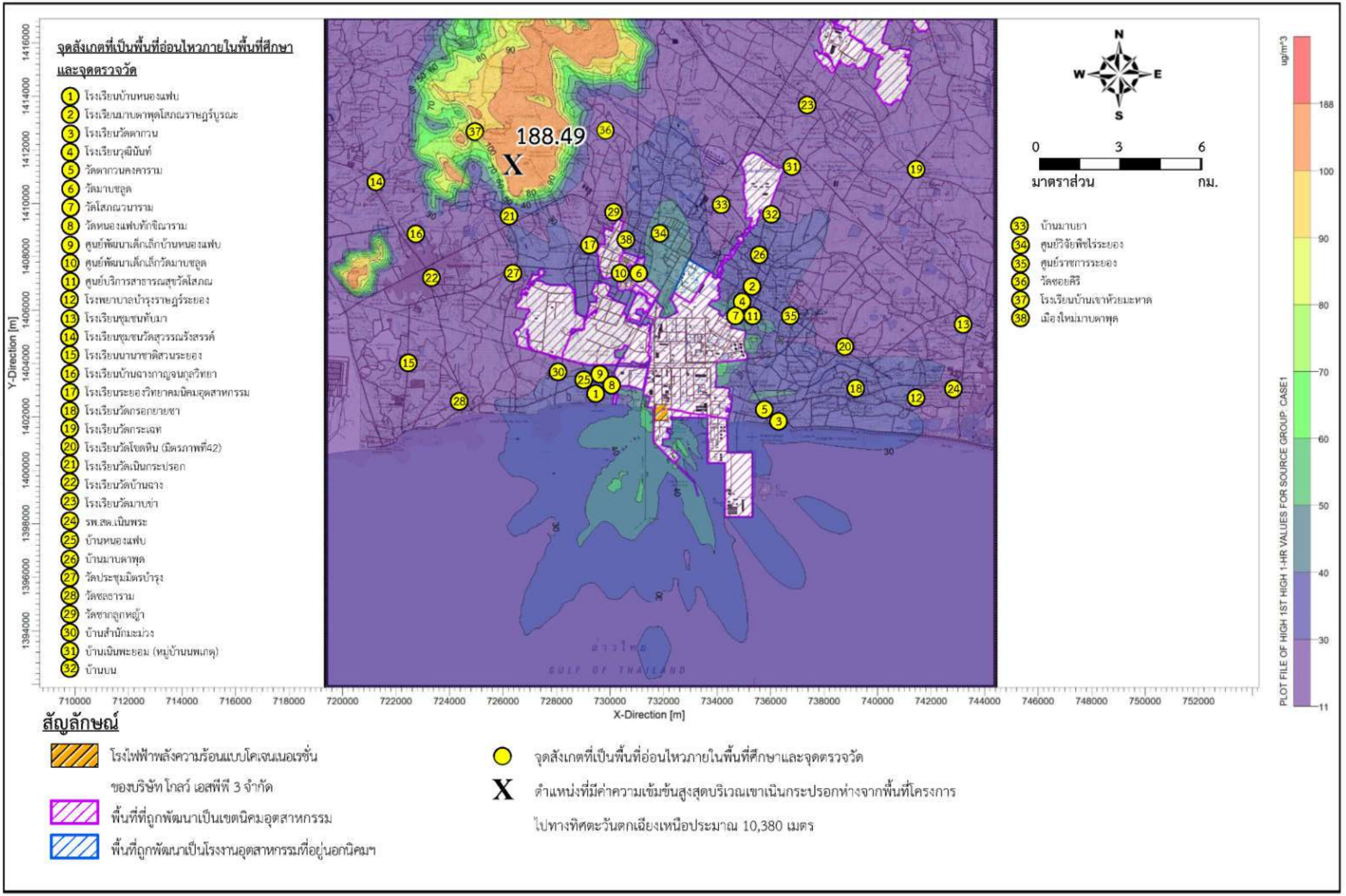
รูปที่ 4.2-5 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร

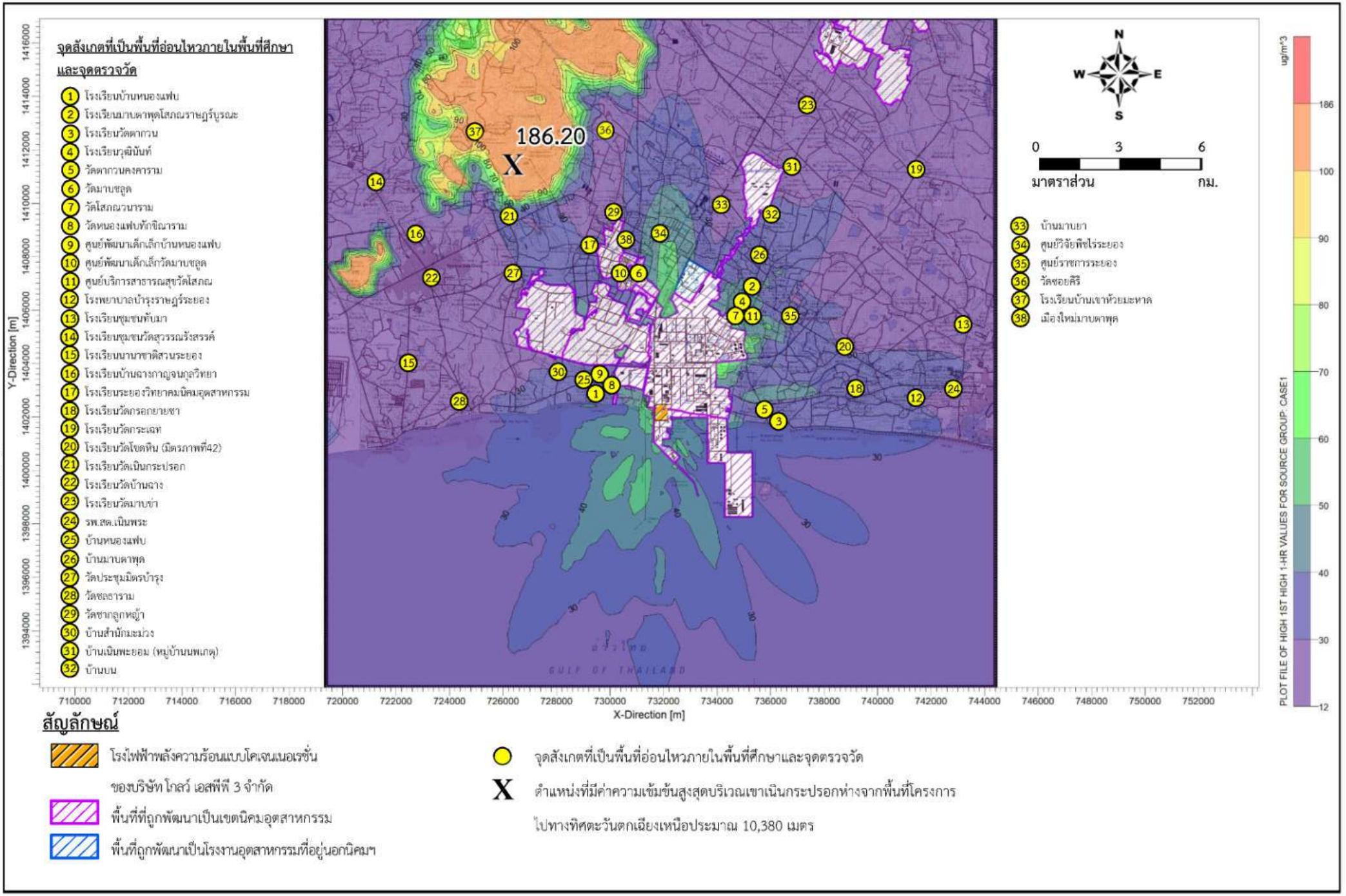
รูปที่ 4.2-6 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.1)



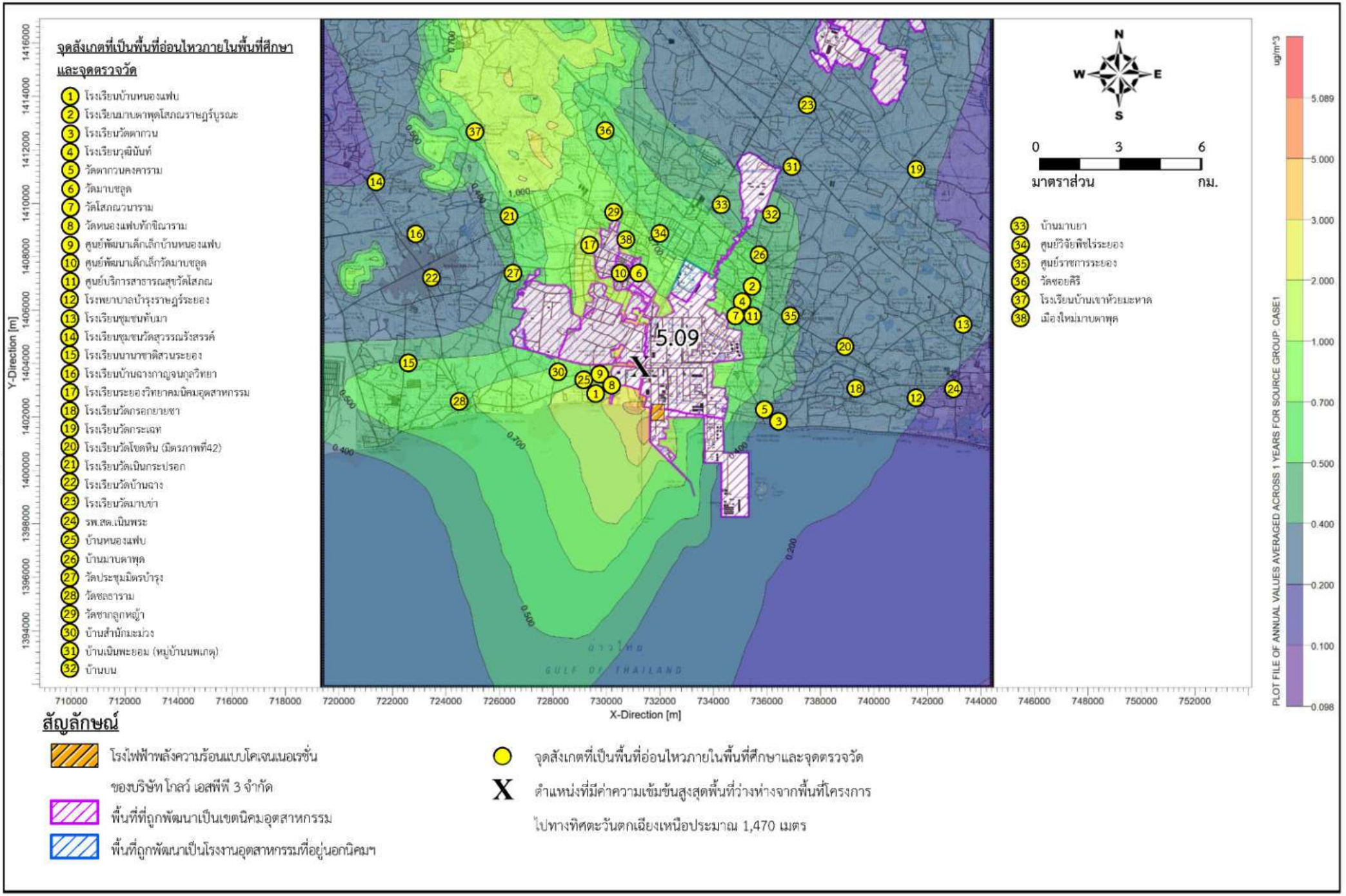
สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร

รูปที่ 4.2-7 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.2)



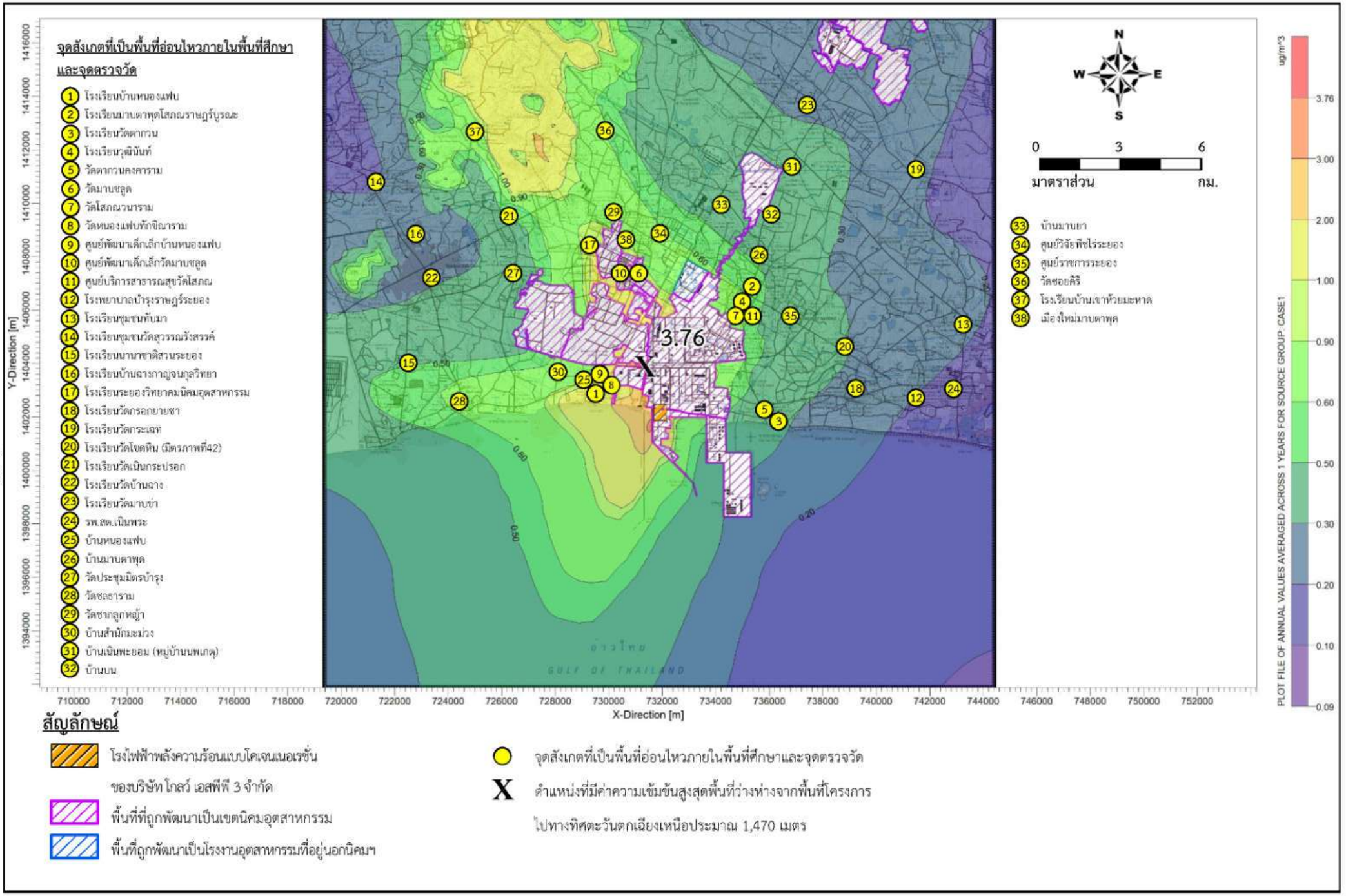
รูปที่ 4.2-8 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.3)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

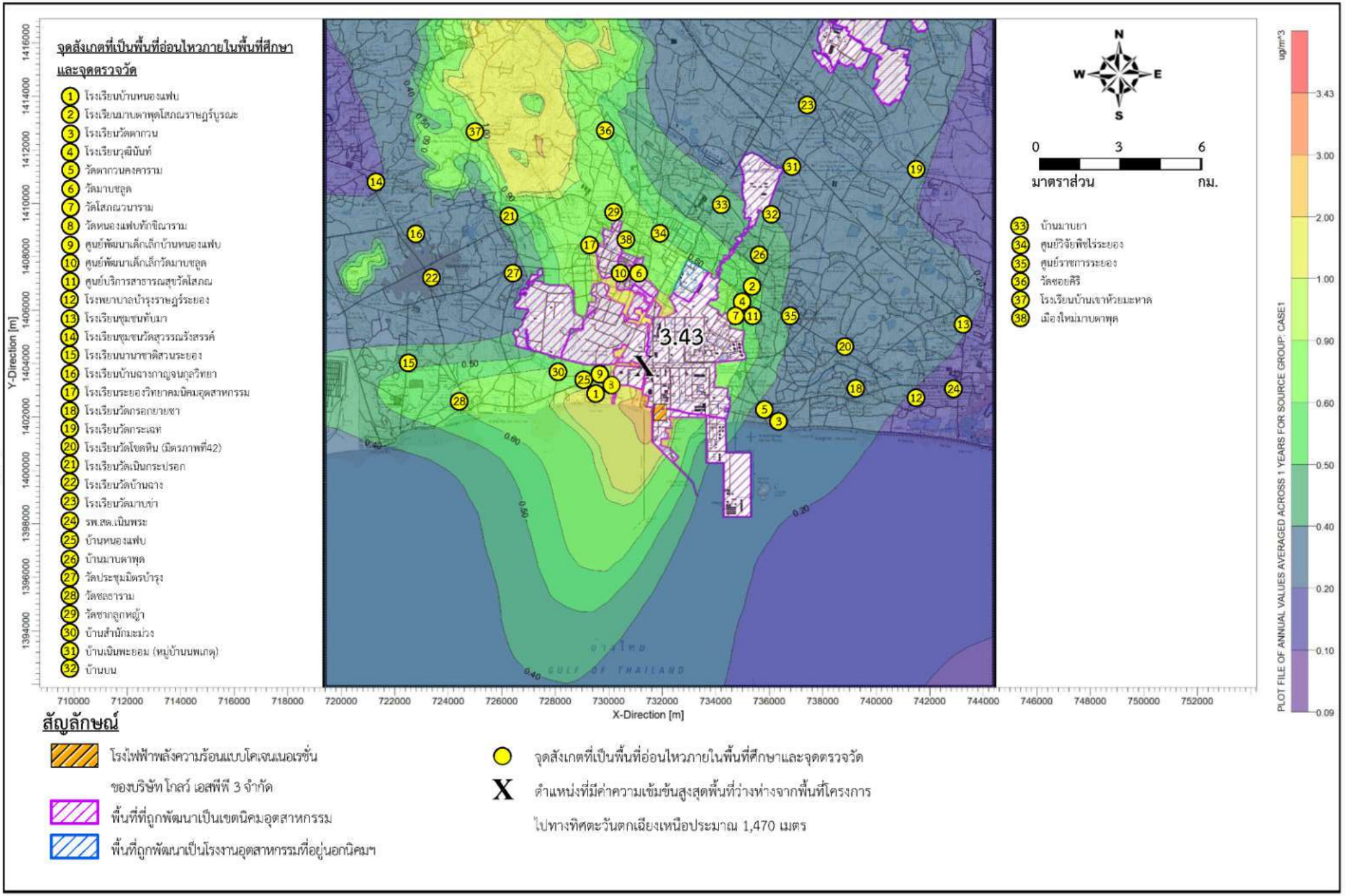
รูปที่ 4.2-9 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

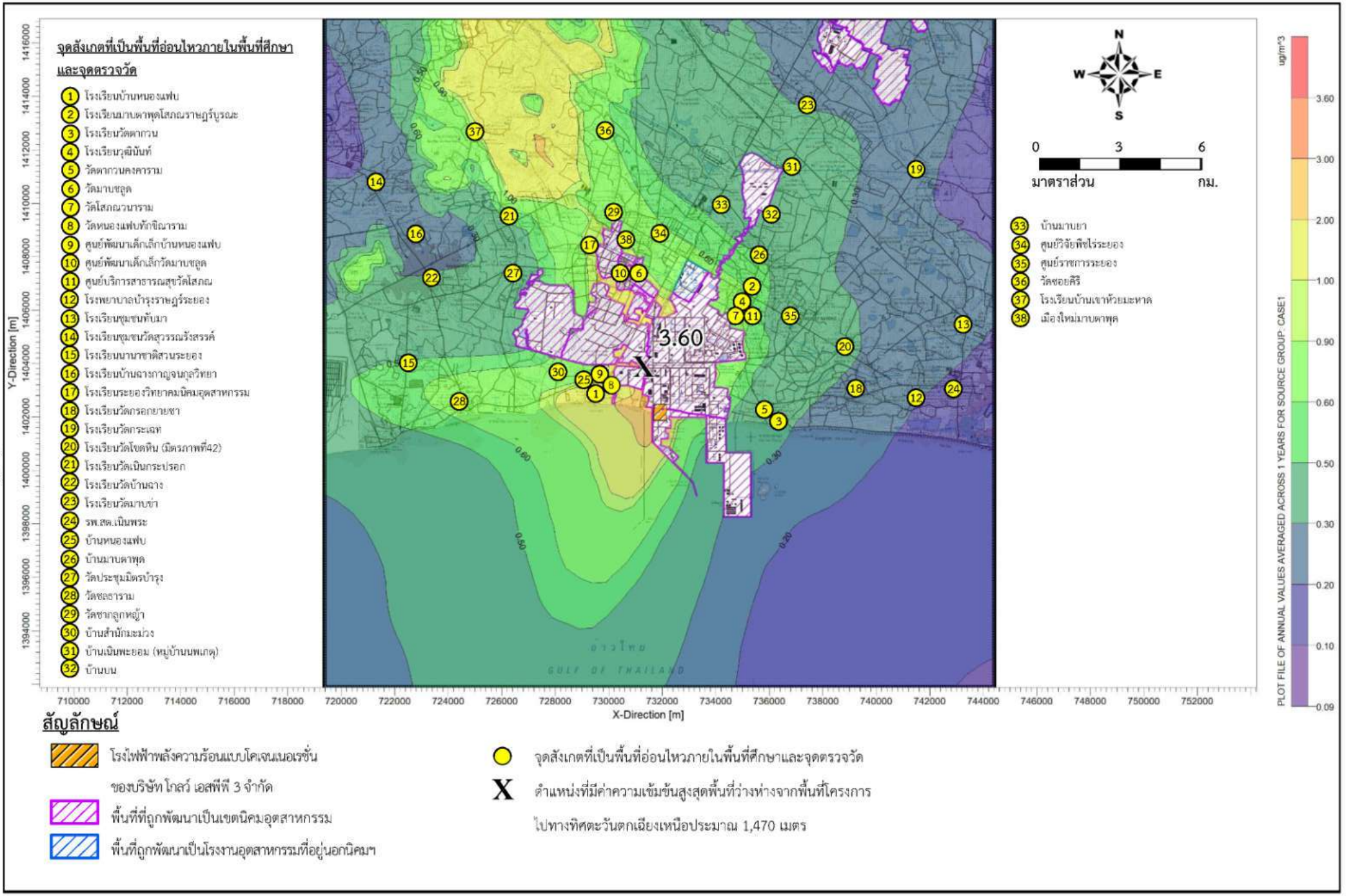
รูปที่ 4.2-10 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

รูปที่ 4.2-11 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.2)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

รูปที่ 4.2-12 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.3)

ในขณะที่การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีที่ 2.3 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) พบว่าทำให้ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมงในบรรยากาศลดลงจาก 224.28 เป็น 186.20 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีที่ 1 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร ส่วนตำแหน่งมีความเข้มข้นสูงสุดกรณีที่ 2.3 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีที่ 1 และกรณีที่ 2.3 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 19.40-79.01 และ 17.68-114.26 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.06-24.69 และ 5.52-35.71 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

(ข) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 เป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.1 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) พบว่าทำให้ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ในบรรยากาศลดลงจาก 5.09 เป็น 3.76 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 อยู่พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 0.19-1.31 และ 0.18-1.12 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.33-2.30 และ 0.32-1.96 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

สำหรับการศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.2 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) พบว่าทำให้ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปีในบรรยากาศลดลงจาก 5.09 เป็น 3.43 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 อยู่พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 0.19-1.31 และ 0.18-1.03 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.33-2.30 และ 0.32-1.81 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ในขณะที่การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.3 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) พบว่าทำให้ค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ในบรรยากาศลดลงจาก 5.09 เป็น 3.60 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 อยู่พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 0.19-1.31 และ 0.19-1.09 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.33-2.30 และ 0.33-1.91 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ผลการศึกษาการแพร่กระจายของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สามารถสรุปได้แสดงดังตารางที่ 4.2-18 และตารางที่ 4.2-20 ตามลำดับ (ผังแสดงเส้นระดับความเข้มข้นการแพร่กระจายหรือ Isopleths ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์แสดงดังรูปที่ 4.2-13 ถึงรูปที่ 4.2-24) พบว่าเมื่อเปรียบเทียบกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลักการ 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2 (เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 1 โครงการ ซึ่งแบ่งเป็น 3 กรณีย่อย) พบระดับผลกระทบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดที่ได้จากแบบจำลองคณิตศาสตร์มีค่าลดลงสอดคล้องตามหลักการ 80/20 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(ก) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่งโมง การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.1 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในบรรยากาศลดลงจาก 489.75 เป็น 488.49 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 33.19-102.70 และ 33.19-102.60 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 4.26-13.17 และ 4.26-13.15 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ตารางที่ 4.2-18

การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
- ค่าผลกระทบสูงสุด	489.75	488.49	487.38	484.54
- ตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบ	726400.00, 1411400.00	726400.00, 1411400.00	726400.00, 1411400.00	726400.00, 1411400.00
- พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร
จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา (ระยะห่างจากโครงการ : ทิศทาง)				
1 โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (2,030 : NW)	94.65	94.59	94.48	94.09
2 โรงเรียนมาบตาพุดโสภณราษฎร์บูรณะ (5,820 : NE)	79.44	79.39	79.29	78.96
3 โรงเรียนวัดตากวน (3,870 : E)	102.65	102.55	102.41	101.94
4 โรงเรียนวุฒินันท์ (4,890 : NE)	84.49	84.43	84.33	83.97
5 วัดตากวนคงคาราม (3,820 : E)	102.70	102.60	102.46	101.99
6 วัดมาบชลูด (4,900 : NW)	68.35	68.28	68.18	67.90
7 วัดโสภณวนาราม (4,580 : NE)	87.41	87.35	87.24	86.87
8 วัดหนองแฟบรักขิณาราม (2,000 : NW)	92.78	92.75	92.64	92.26
9 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ (1,960 : NW)	92.27	92.23	92.13	91.75
10 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดมาบชลูด	63.85	63.78	63.69	63.43
11 ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (4,620 : NE)	86.63	86.58	86.47	86.10
12 โรงพยาบาลบำรุงราษฎร์ระยอง (9,600 : E)	56.98	56.92	56.84	56.57
13 โรงเรียนชุมชนทับมา (11,920 : NE)	42.52	42.48	42.43	42.24
14 โรงเรียนชุมชนวัดสุวรรณรังสรรค์ (13,540 : NW)	33.19	33.19	33.16	33.03
15 โรงเรียนนานาชาติสวนระยอง (9,490 : W)	76.64	76.61	76.52	76.21
16 โรงเรียนบ้านฉางกาญจนกุลวิทยา (11,210 : NW)	41.80	41.79	41.75	41.59
17 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (6,720 : NW)	55.89	55.85	55.78	55.54
18 โรงเรียนวัดกรอกยายชา (7,620 : E)	71.64	71.57	71.46	71.13
19 โรงเรียนวัดกระเฉท (13,300 : NE)	59.41	59.39	59.32	59.07
20 โรงเรียนวัดโขดหิน(มิตรภาพที่42) (7,290 : NE)	60.40	60.36	60.29	60.03

ตารางที่ 4.2-18 (ต่อ)

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
21 โรงเรียนวัดเนินกระปรอก (9,180 : NW)	56.11	56.07	56.00	55.76
22 โรงเรียนวัดบ้านฉาง (9,780 : NW)	42.99	42.96	42.91	42.74
23 โรงเรียนวัดมาบข่า (12,900 : NE)	35.27	35.25	35.20	35.06
24 รพ.สต.เนินพระ (11,090 : E)	55.34	55.28	55.20	54.95
25 บ้านหนองแฟบ (2,590 : NW)	89.75	89.70	89.59	89.22
26 บ้านมาบตาพุด (7,020 : NE)	67.86	67.83	67.75	67.48
27 วัดประชุมมิตรบำรุง (7,470 : NW)	52.65	52.58	52.50	52.26
28 วัดชลธาราม (7,280 : W)	71.65	71.65	71.59	71.31
29 วัดชากลูกหญ้า (7,810 : N)	50.82	50.78	50.71	50.49
30 บ้านสำนักมะม่วง (3,830 : NW)	67.82	67.77	67.68	67.39
31 บ้านเนินพะยอม (หมู่บ้านนพเกตุ) (10,410 : NE)	46.10	46.08	46.02	45.83
32 บ้านบน (8,590 : NE)	55.43	55.40	55.34	55.11
33 บ้านมาบยา (8,250 : N)	73.68	73.60	73.49	73.16
34 ศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (6,770 : N)	87.11	87.04	86.93	86.56
35 ศูนย์ราชการระยอง (6,120 : NE)	85.75	85.72	85.63	85.29
36 วัดซอยดีรี (10,780 : N)	44.05	44.01	43.95	43.76
37 โรงเรียนบ้านเขาห้วยมะหาด (12,510 : NW)	37.84	37.82	37.77	37.62
38 เมืองใหม่มาบตาพุด (6,200 : N)	55.22	55.18	55.10	54.86
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 780[1/]			

หมายเหตุ : [1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

กรณีศึกษาที่ 1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ก่อนเริ่มเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)

กรณีศึกษาที่ 2.1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 ปล่อง

กรณีศึกษาที่ 2.2 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 3 ปล่อง

กรณีศึกษาที่ 2.3 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 4 ปล่อง

ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567

ตารางที่ 4.2-19
การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
- ค่าผลกระทบสูงสุด	60.69	60.54	60.40	60.04
- ตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบ	726900.00, 1410900.00	726900.00, 1410900.00	726900.00, 1410900.00	726900.00, 1410900.00
- พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร	บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร
จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา (ระยะห่างจากโครงการ : ทิศทาง)				
1 โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (2,030 : NW)	16.71	16.68	16.65	16.58
2 โรงเรียนมาบตาพุดโสภณราษฎร์บูรณะ (5,820 : NE)	10.41	10.42	10.40	10.37
3 โรงเรียนวัดตากวน (3,870 : E)	8.36	8.35	8.34	8.30
4 โรงเรียนวุฒินันท์ (4,890 : NE)	10.68	10.70	10.68	10.65
5 วัดตากวนคงคาราม (3,820 : E)	8.64	8.63	8.62	8.58
6 วัดมาบชลูด (4,900 : NW)	7.79	7.78	7.76	7.73
7 วัดโสภณวนาราม (4,580 : NE)	10.80	10.82	10.81	10.78
8 วัดหนองแฟบทักขิณาราม (2,000 : NW)	16.73	16.69	16.66	16.60
9 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ (1,960 : NW)	16.28	16.25	16.22	16.16
10 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดมาบชลูด	7.71	7.69	7.68	7.65
11 ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (4,620 : NE)	10.75	10.76	10.76	10.73
12 โรงพยาบาลบำรุงราษฎร์ระยอง (9,600 : E)	5.43	5.43	5.43	5.41
13 โรงเรียนชุมชนทับมา (11,920 : NE)	5.32	5.32	5.31	5.29
14 โรงเรียนชุมชนวัดสุวรรณรังสรรค์ (13,540 : NW)	2.75	2.74	2.74	2.73
15 โรงเรียนนานาชาติสวนระยอง (9,490 : W)	11.01	11.01	11.00	10.95
16 โรงเรียนบ้านฉางกาญจนกุลวิทยา (11,210 : NW)	3.95	3.96	3.96	3.95
17 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (6,720 : NW)	9.60	9.60	9.59	9.55
18 โรงเรียนวัดกรอกยายชา (7,620 : E)	7.10	7.10	7.10	7.07
19 โรงเรียนวัดกระเฉท (13,300 : NE)	6.43	6.43	6.42	6.39
20 โรงเรียนวัดโขดหิน(มิตรภาพที่42) (7,290 : NE)	7.32	7.32	7.31	7.28

ตารางที่ 4.2-19 (ต่อ)

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
21 โรงเรียนวัดเนินกระปรอก (9,180 : NW)	5.03	5.02	5.01	4.99
22 โรงเรียนวัดบ้านฉาง (9,780 : NW)	6.87	6.89	6.89	6.87
23 โรงเรียนวัดมาบข่า (12,900 : NE)	5.01	5.00	5.00	4.98
24 รพ.สต.เนินพระ (11,090 : E)	5.05	5.05	5.05	5.03
25 บ้านหนองแฟบ (2,590 : NW)	13.96	13.94	13.92	13.87
26 บ้านมาบตาพุด (7,020 : NE)	8.85	8.85	8.83	8.80
27 วัดประชุมมิตรบำรุง (7,470 : NW)	4.85	4.85	4.84	4.82
28 วัดชลธาราม (7,280 : W)	11.17	11.16	11.15	11.10
29 วัดชากลูกหญ้า (7,810 : N)	6.35	6.35	6.34	6.33
30 บ้านสำนักมะม่วง (3,830 : NW)	8.20	8.19	8.18	8.15
31 บ้านเนินพะยอม (หมู่บ้านนพเกตุ) (10,410 : NE)	5.91	5.90	5.89	5.87
32 บ้านบน (8,590 : NE)	6.86	6.85	6.84	6.81
33 บ้านมาบยา (8,250 : N)	7.18	7.17	7.17	7.13
34 ศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (6,770 : N)	8.07	8.06	8.05	8.02
35 ศูนย์ราชการระยอง (6,120 : NE)	8.07	8.06	8.05	8.02
36 วัดซอยดีรี (10,780 : N)	5.24	5.24	5.24	5.22
37 โรงเรียนบ้านเขาห้วยมะหาด (12,510 : NW)	6.62	6.66	6.67	6.68
38 เมืองใหม่มาบตาพุด (6,200 : N)	6.82	6.82	6.81	6.78
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 300[1/]			

หมายเหตุ : [1/]ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

กรณีศึกษาที่ 1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ก่อนเริ่มเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)

กรณีศึกษาที่ 2.1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 ปล่

กรณีศึกษาที่ 2.2 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 3 ปล่

กรณีศึกษาที่ 2.3 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 4 ปล่

ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567

ตารางที่ 4.2-20
การประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
- ค่าผลกระทบสูงสุด	6.09	6.07	6.05	6.03
- ตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบ	731400.00, 1403900.00	731400.00, 1403900.00	731400.00, 1403900.00	731400.00, 1403900.00
- พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร	พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร
จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา (ระยะห่างจากโครงการ : ทิศทาง)				
1 โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (2,030 : NW)	1.86	1.86	1.86	1.85
2 โรงเรียนมาบตาพุดโสภณราษฎร์บูรณะ (5,820 : NE)	1.09	1.09	1.09	1.09
3 โรงเรียนวัดตากวน (3,870 : E)	0.84	0.84	0.84	0.84
4 โรงเรียนวุฒินันท์ (4,890 : NE)	1.13	1.13	1.13	1.13
5 วัดตากวนคงคาราม (3,820 : E)	0.85	0.85	0.85	0.85
6 วัดมาบชลูด (4,900 : NW)	1.85	1.85	1.85	1.84
7 วัดโสภณวนาราม (4,580 : NE)	1.15	1.15	1.15	1.14
8 วัดหนองแฟบทักษิณาราม (2,000 : NW)	1.85	1.85	1.84	1.84
9 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแฟบ (1,960 : NW)	1.80	1.80	1.80	1.79
10 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กวัดมาบชลูด	1.87	1.87	1.86	1.86
11 ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ (4,620 : NE)	1.12	1.12	1.12	1.12
12 โรงพยาบาลบำรุงราษฎร์ระยอง (9,600 : E)	0.46	0.46	0.46	0.46
13 โรงเรียนชุมชนทับมา (11,920 : NE)	0.45	0.45	0.45	0.45
14 โรงเรียนชุมชนวัดสุวรรณรังสรรค์ (13,540 : NW)	0.40	0.40	0.40	0.39
15 โรงเรียนนานาชาติสวนระยอง (9,490 : W)	0.91	0.91	0.91	0.91
16 โรงเรียนบ้านฉางกาญจนกุลวิทยา (11,210 : NW)	0.47	0.47	0.47	0.47
17 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (6,720 : NW)	1.59	1.59	1.59	1.58
18 โรงเรียนวัดกรอกยายชา (7,620 : E)	0.60	0.59	0.59	0.59
19 โรงเรียนวัดกระเฉท (13,300 : NE)	0.48	0.48	0.47	0.47
20 โรงเรียนวัดโขดหิน(มิตรภาพที่42) (7,290 : NE)	0.67	0.67	0.67	0.67

ตารางที่ 4.2-20 (ต่อ)

หน่วย : ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

บริเวณ	ความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	กรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)	กรณีศึกษาที่ 2 ภายหลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1		
		กรณีศึกษาที่ 2.1 (ระยะที่ 1.1 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 2 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.2 (ระยะที่ 1.2 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 3 หน่วย)	กรณีศึกษาที่ 2.3 (ระยะที่ 1.3 : ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ 4 หน่วย)
21 โรงเรียนวัดเนินกระปรอก (9,180 : NW)	0.82	0.82	0.82	0.82
22 โรงเรียนวัดบ้านฉาง (9,780 : NW)	0.56	0.56	0.56	0.56
23 โรงเรียนวัดมาบข่า (12,900 : NE)	0.59	0.59	0.59	0.59
24 รพ.สต.เนินพระ (11,090 : E)	0.42	0.42	0.42	0.41
25 บ้านหนองแฟบ (2,590 : NW)	1.64	1.64	1.64	1.63
26 บ้านมาบตาพุด (7,020 : NE)	0.99	0.99	0.99	0.98
27 วัดประชุมมิตรบำรุง (7,470 : NW)	0.75	0.75	0.75	0.75
28 วัดชลอาราม (7,280 : W)	1.19	1.19	1.18	1.18
29 วัดชากลูกหญ้า (7,810 : N)	1.35	1.35	1.35	1.34
30 บ้านสำนักมะม่วง (3,830 : NW)	1.24	1.24	1.24	1.23
31 บ้านเนินพะยอม (หมู่บ้านนพเกตุ) (10,410 : NE)	0.71	0.71	0.71	0.71
32 บ้านบน (8,590 : NE)	0.85	0.84	0.84	0.84
33 บ้านมาบยา (8,250 : N)	0.91	0.91	0.91	0.90
34 ศูนย์วิจัยพืชไร่ระยอง (6,770 : N)	1.23	1.23	1.23	1.22
35 ศูนย์ราชการระยอง (6,120 : NE)	0.77	0.77	0.77	0.77
36 วัดซอยศิริ (10,780 : N)	0.97	0.97	0.97	0.96
37 โรงเรียนบ้านเขาห้วยมะหาด (12,510 : NW)	0.84	0.85	0.85	0.85
38 เมืองใหม่มาบตาพุด (6,200 : N)	1.53	1.53	1.52	1.52
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 100 [1/]			

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

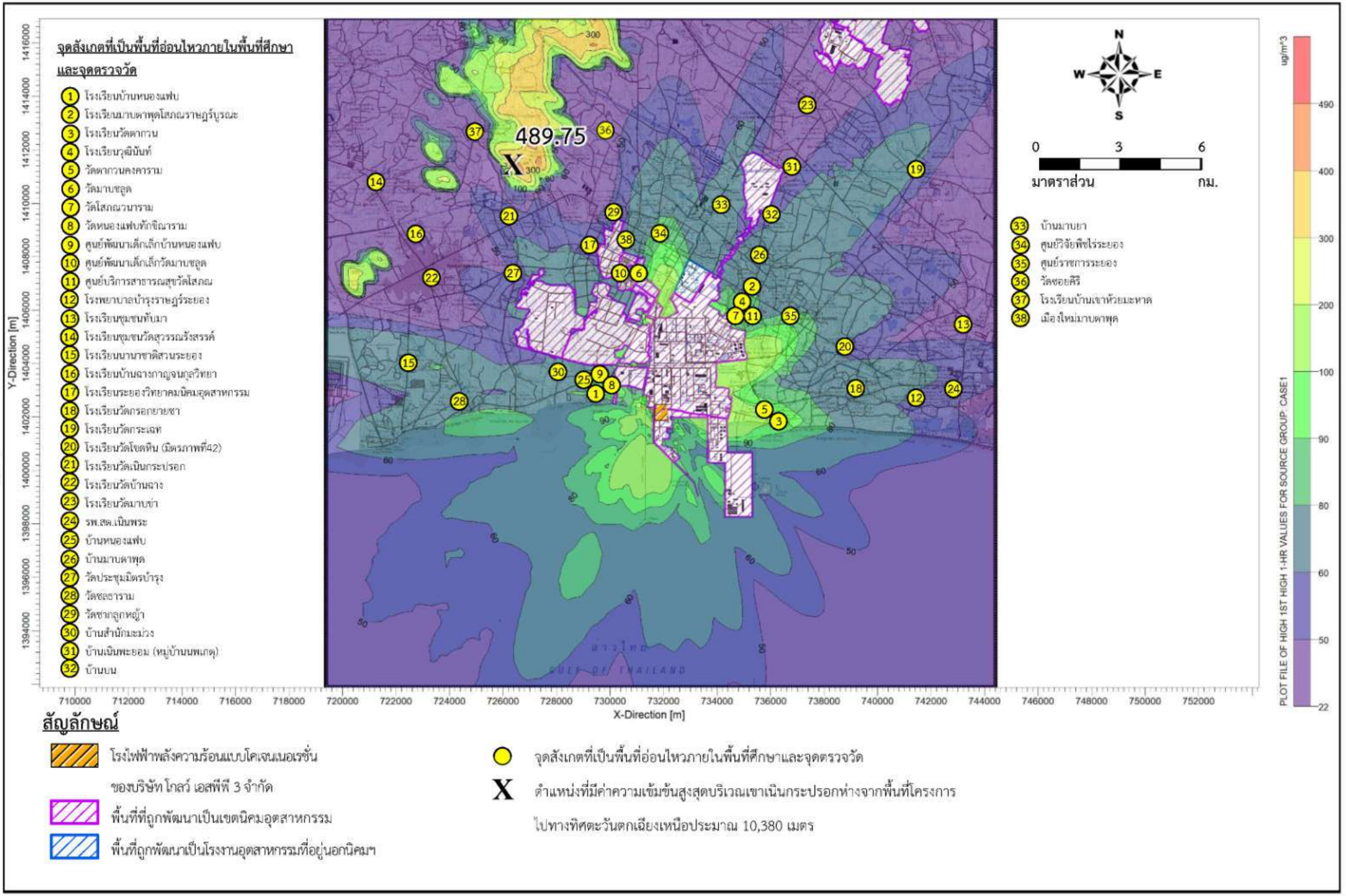
กรณีศึกษาที่ 1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ก่อนเริ่มเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20)

กรณีศึกษาที่ 2.1 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 ปล่อง

กรณีศึกษาที่ 2.2 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 3 ปล่อง

กรณีศึกษาที่ 2.3 : ปล่องระบายของโครงการเฉพาะปล่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามหลักการ 80/20 ภายหลังเปิดดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) และปล่องระบายของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 4 ปล่อง

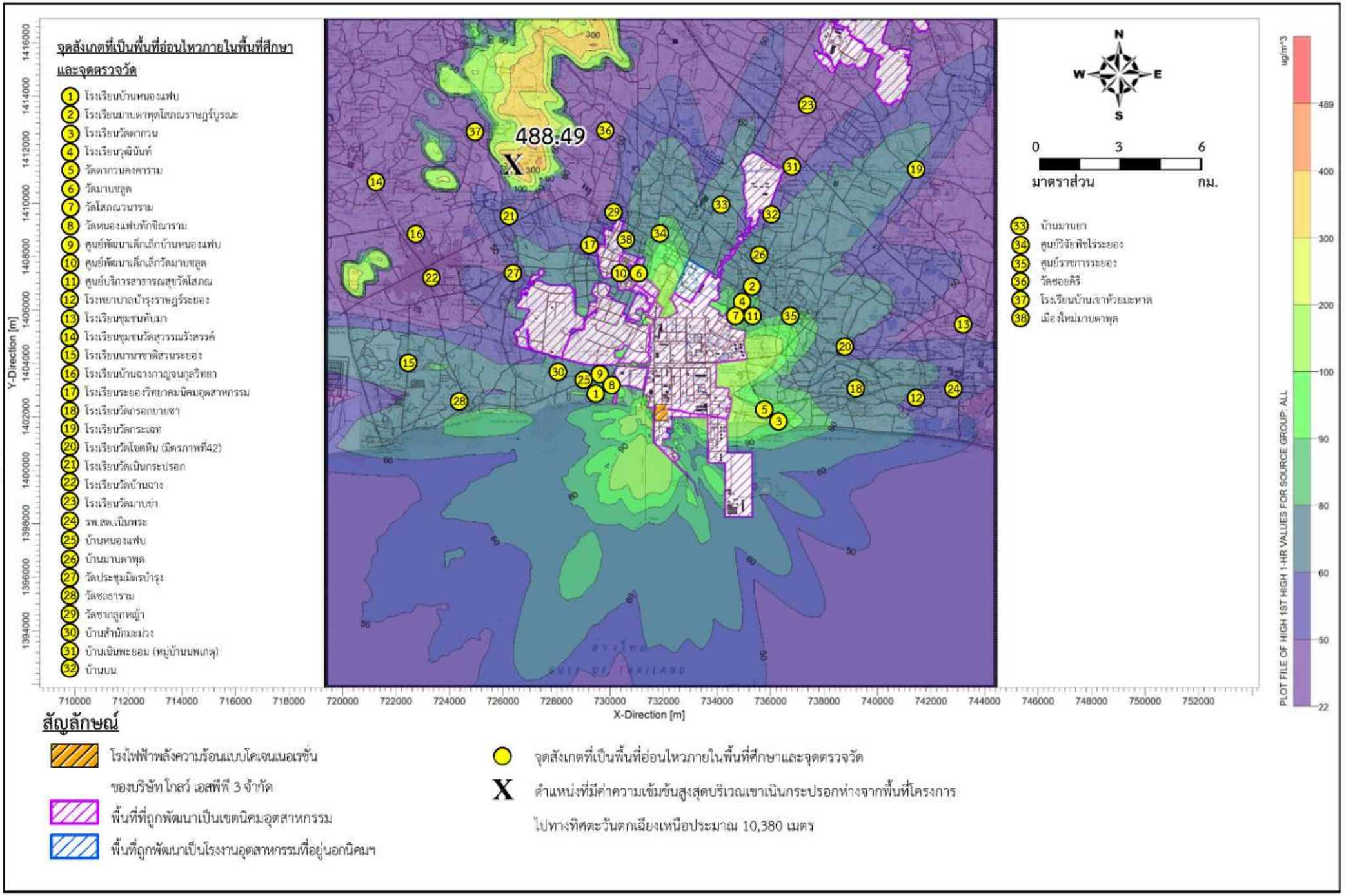
ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด, 2567



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร

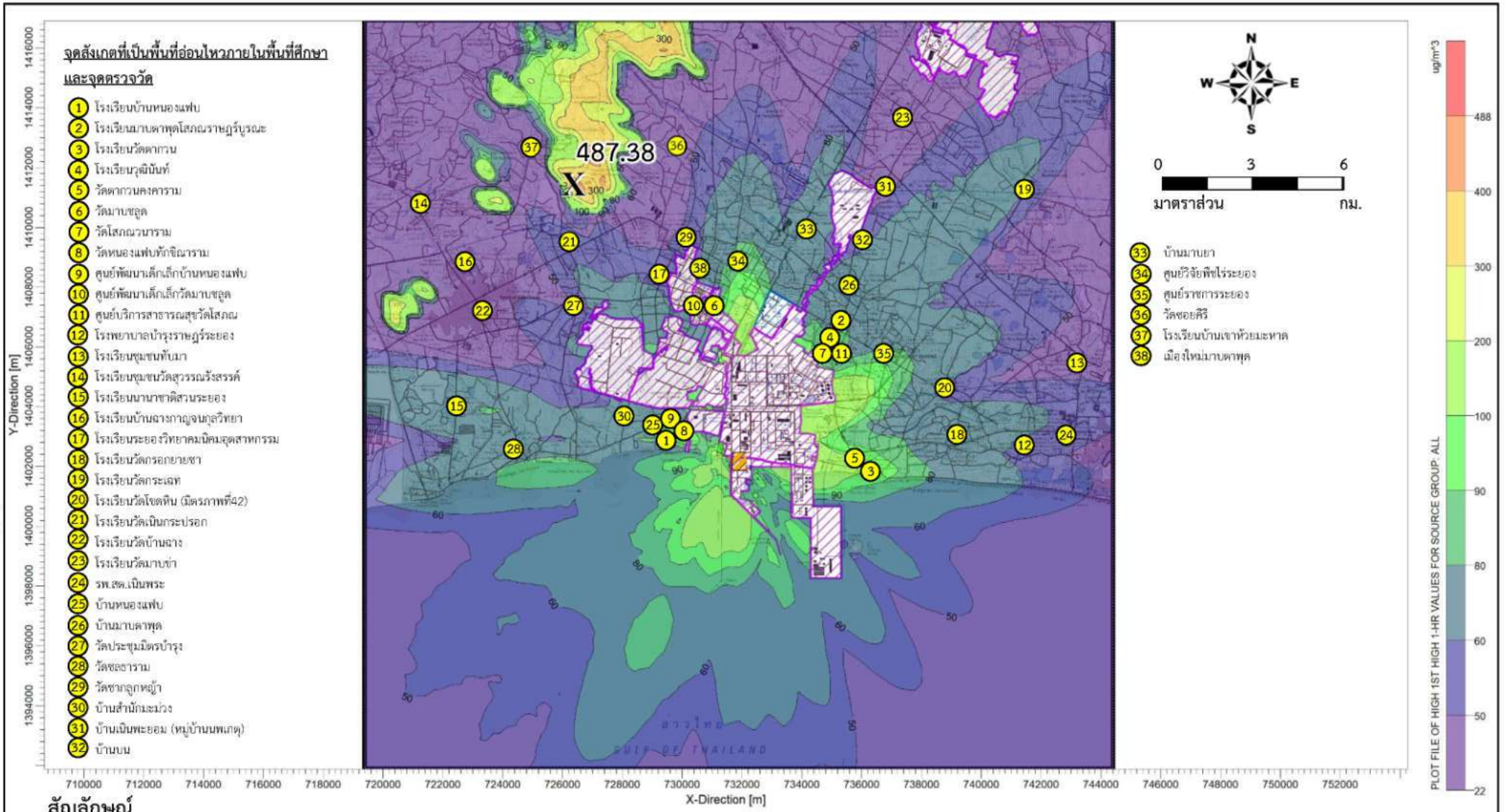
รูปที่ 4.2-13 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร

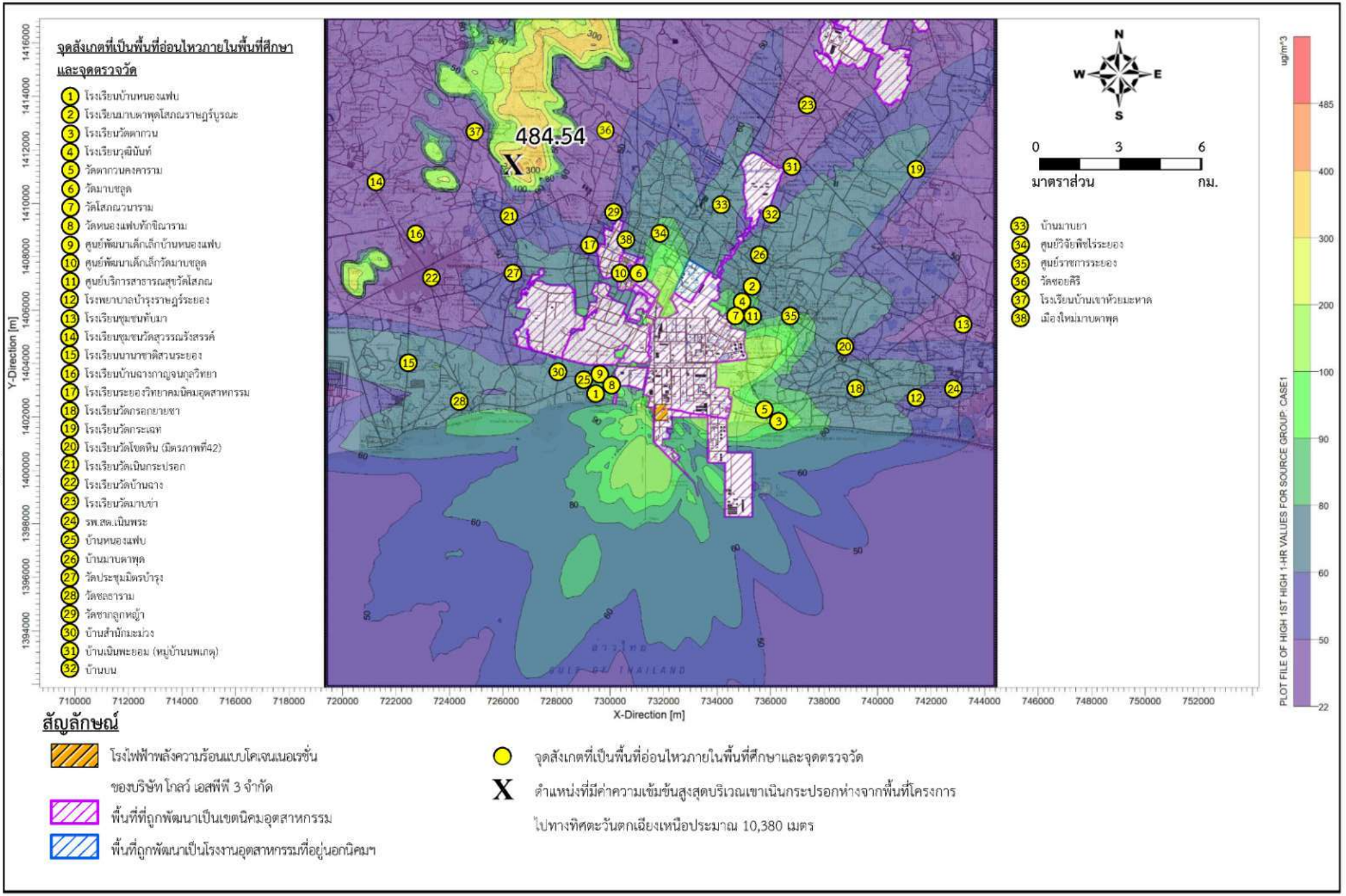
รูปที่ 4.2-14 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร

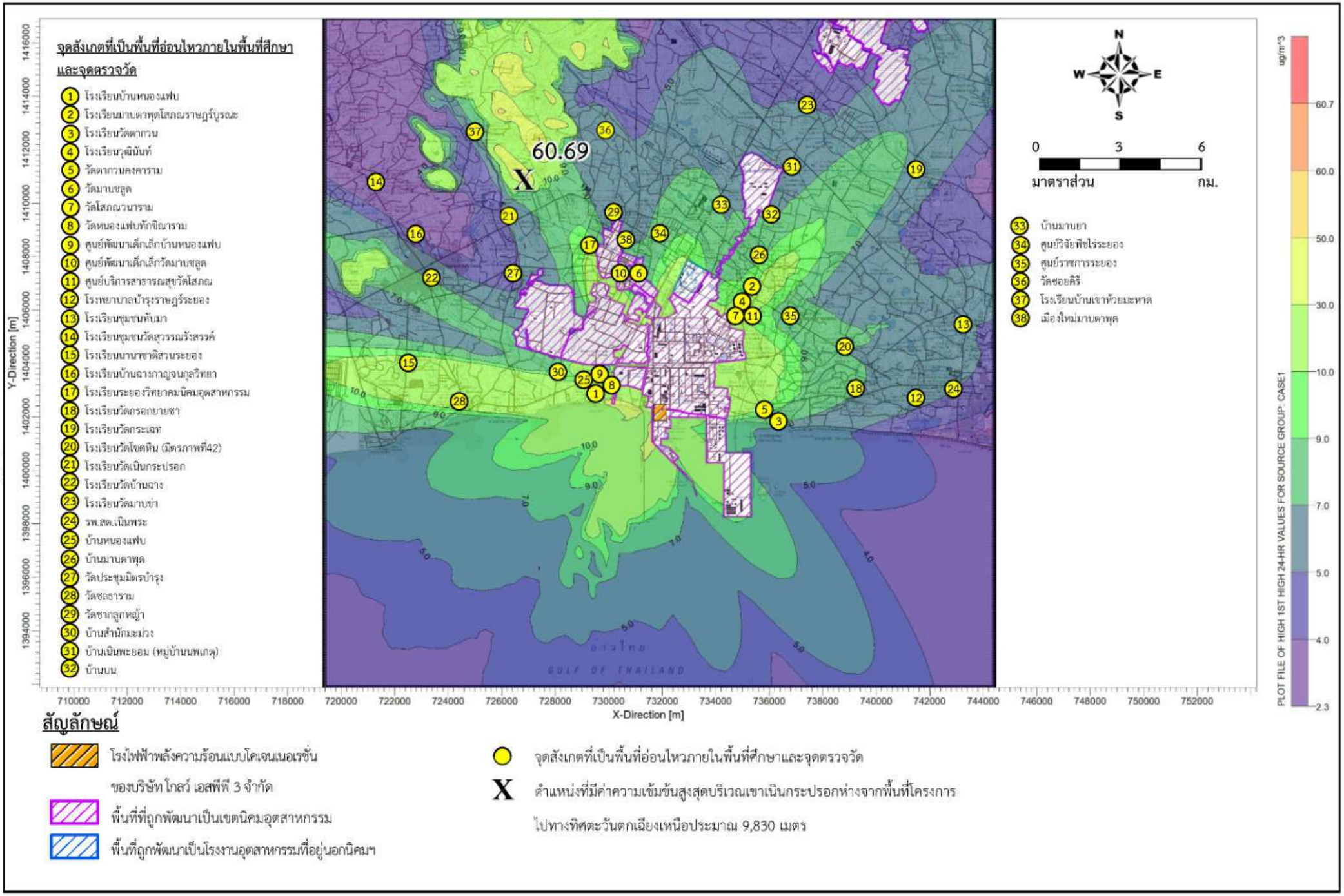
รูปที่ 4.2-15 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.2)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร

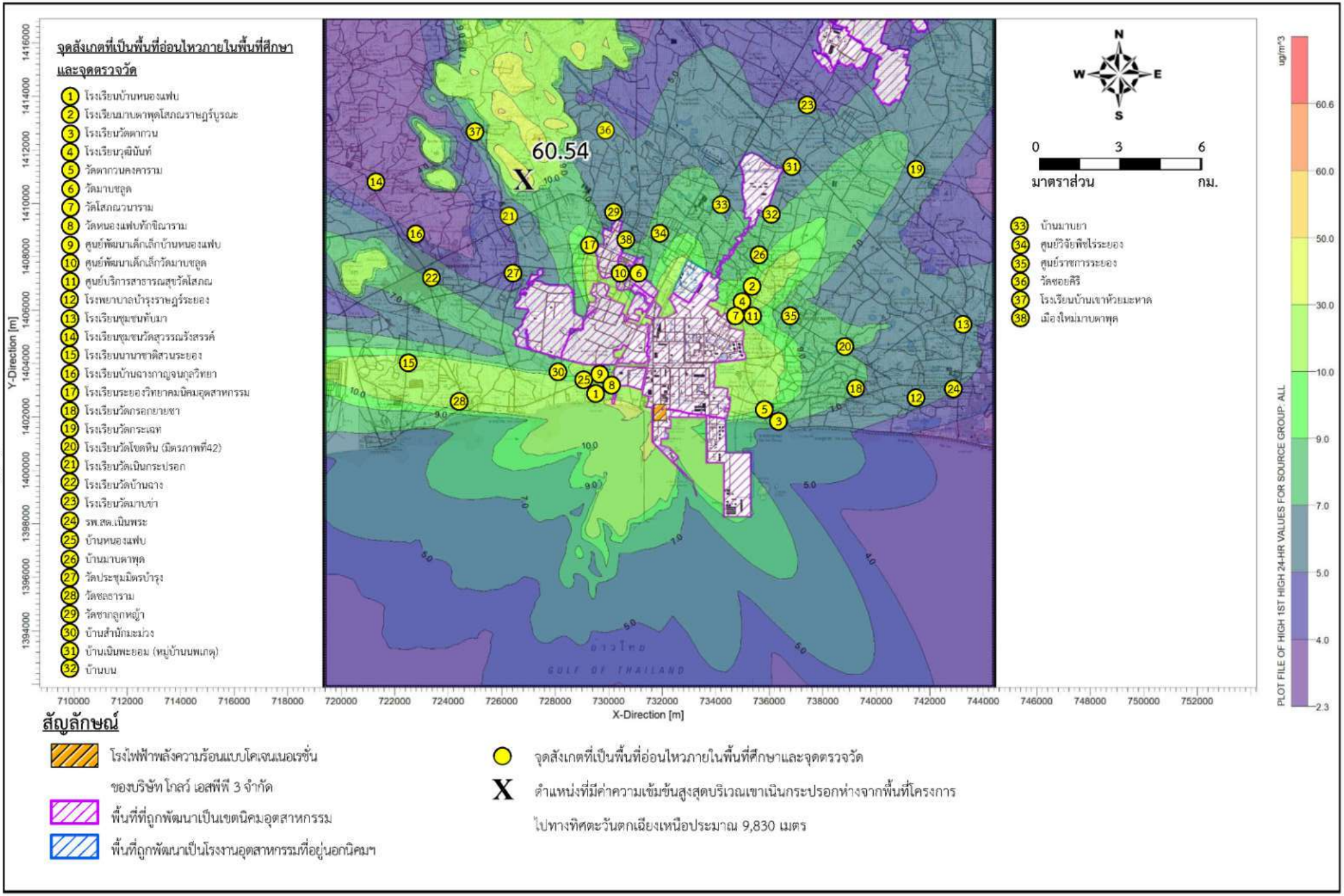
รูปที่ 4.2-16 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.3)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร

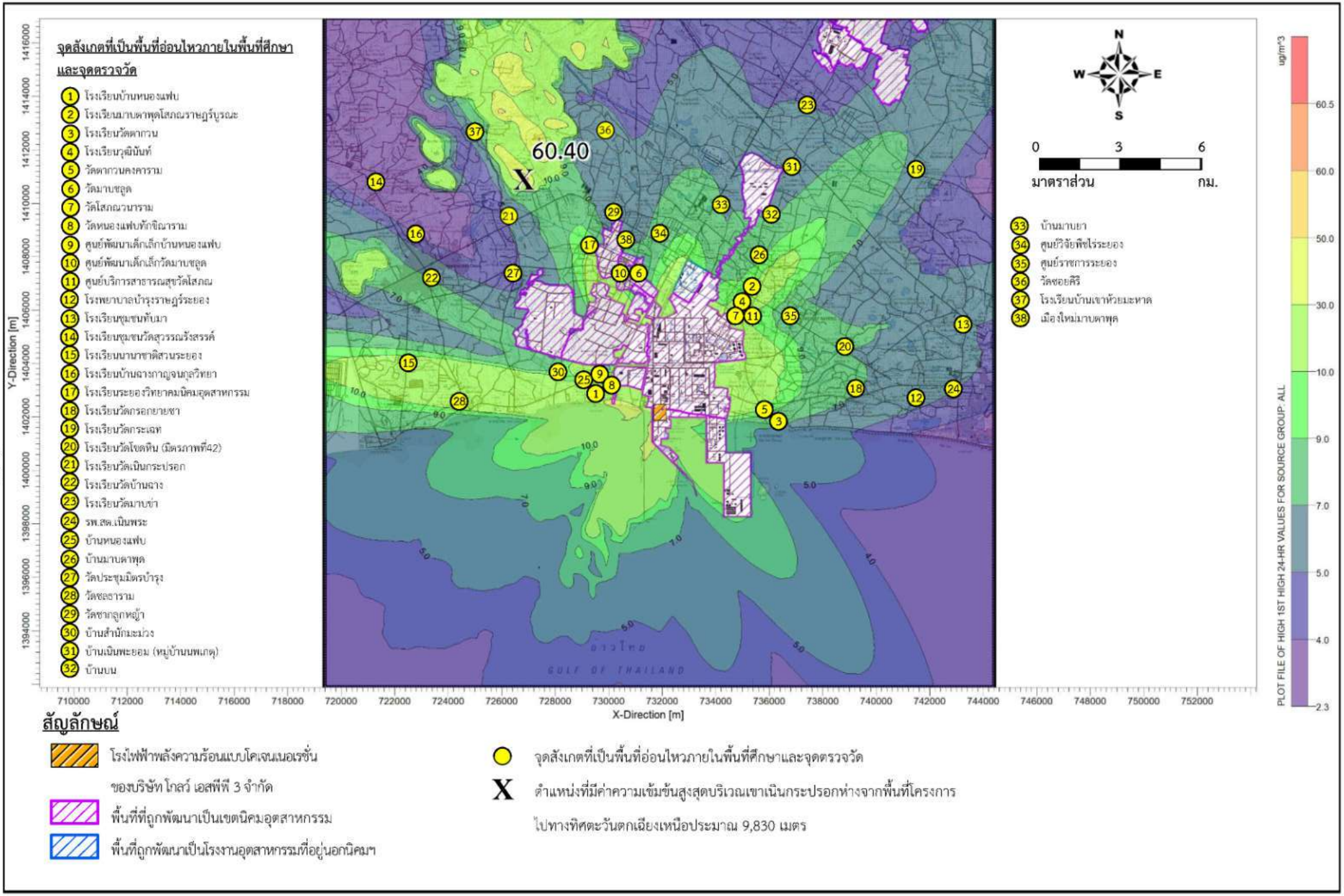
รูปที่ 4.2-17 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร

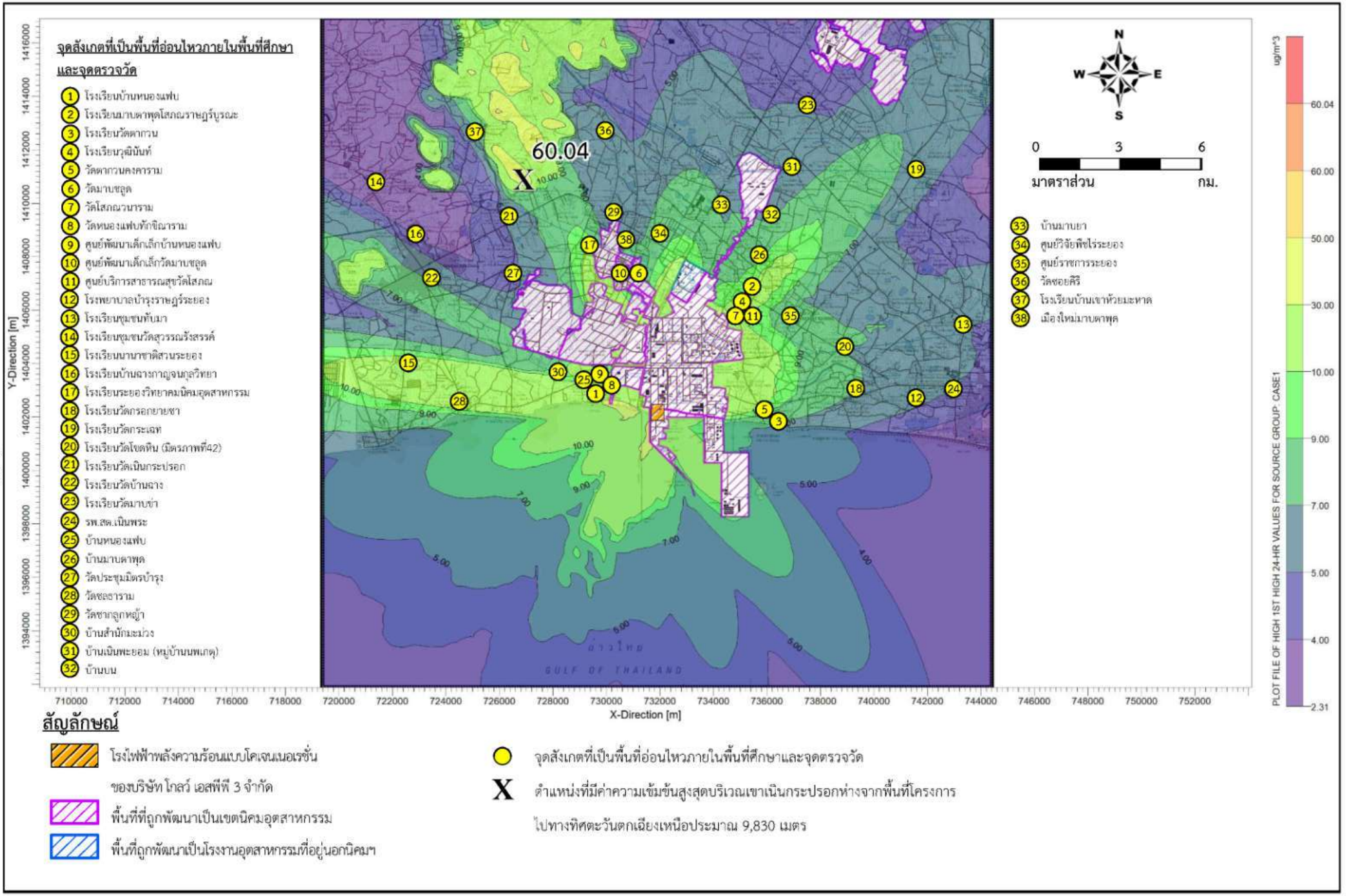
รูปที่ 4.2-18 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร

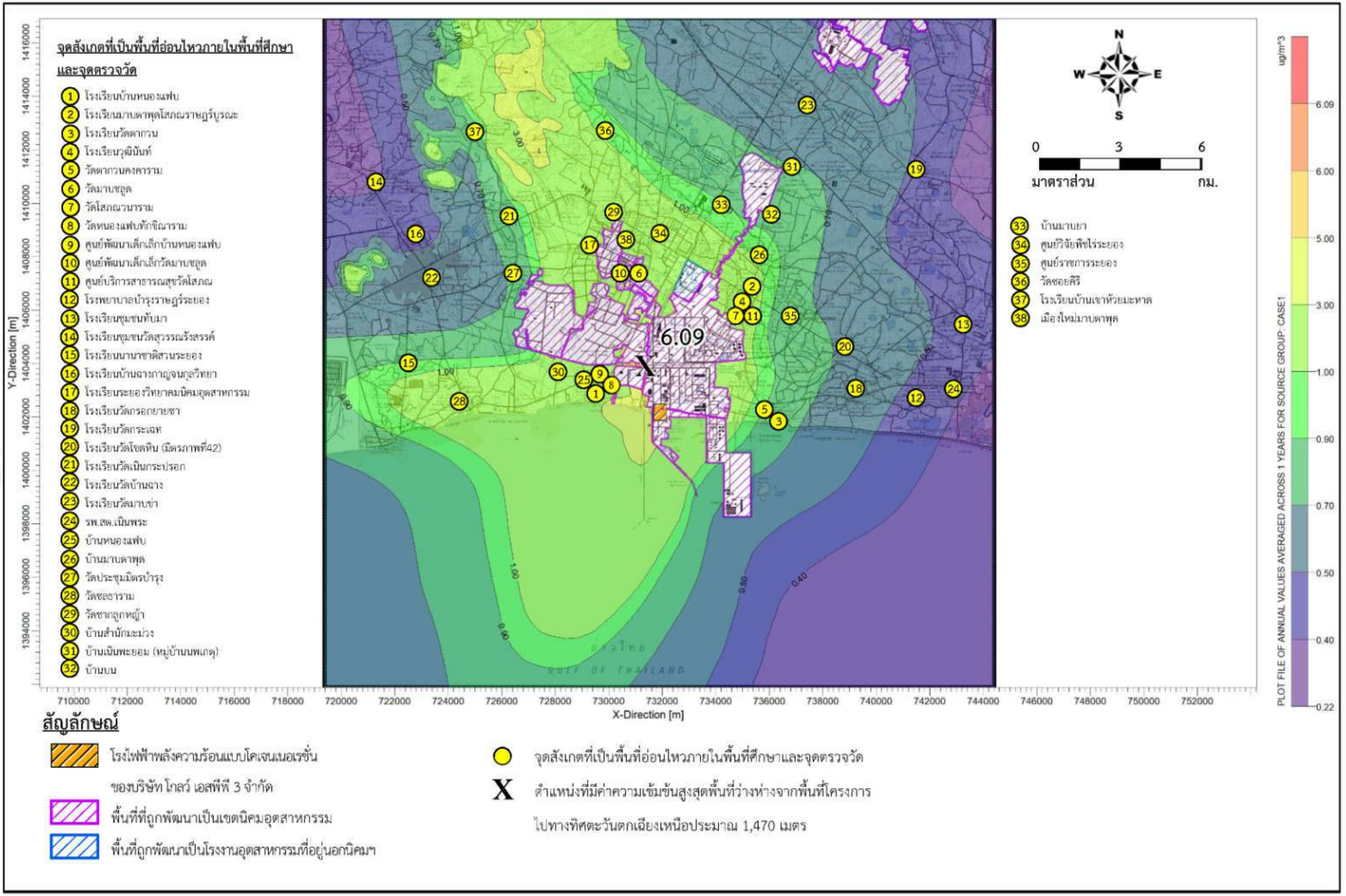
รูปที่ 4.2-19 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.2)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดบริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร

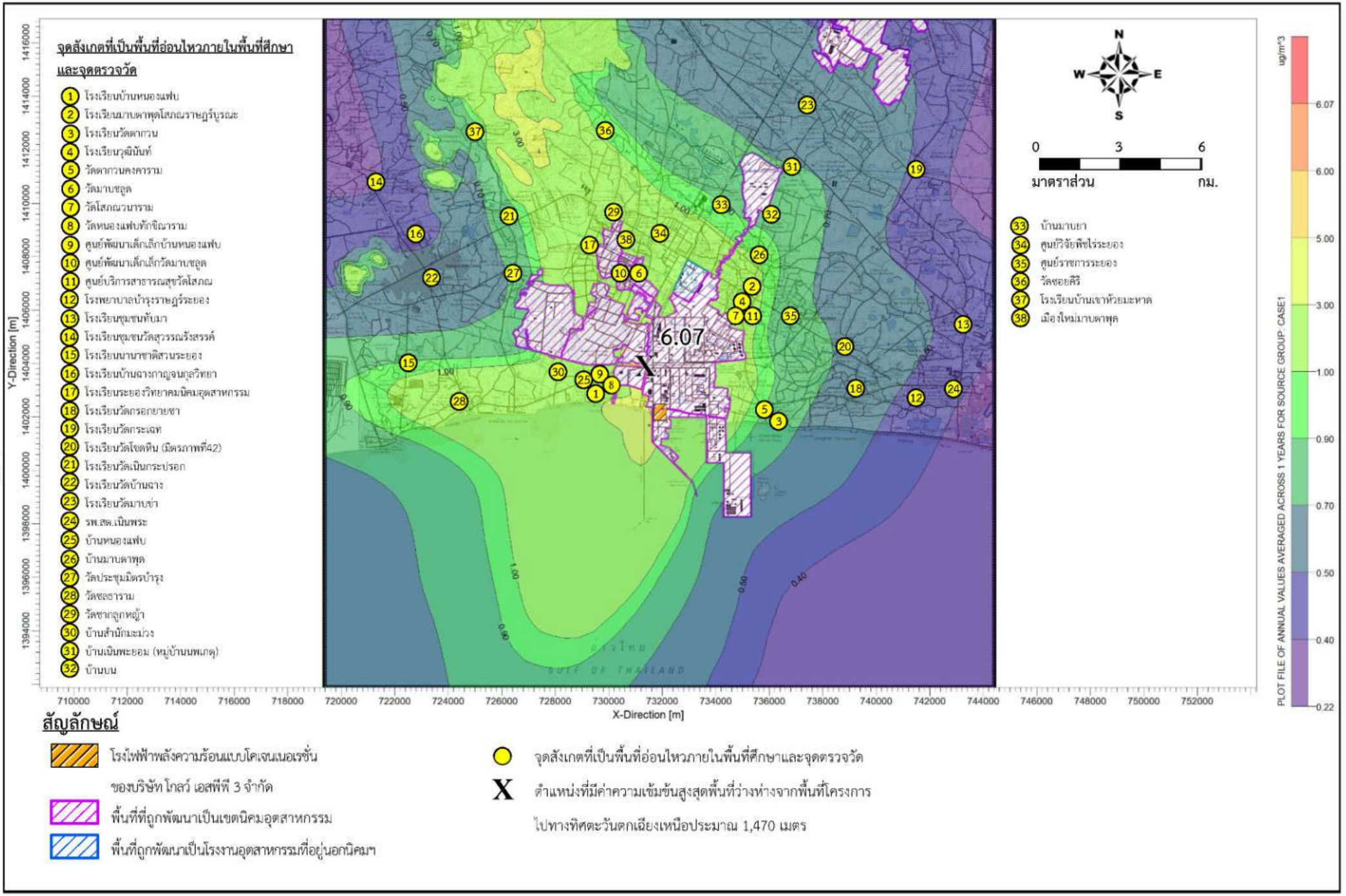
รูปที่ 4.2-20 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (กรณีศึกษาที่ 2.3)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

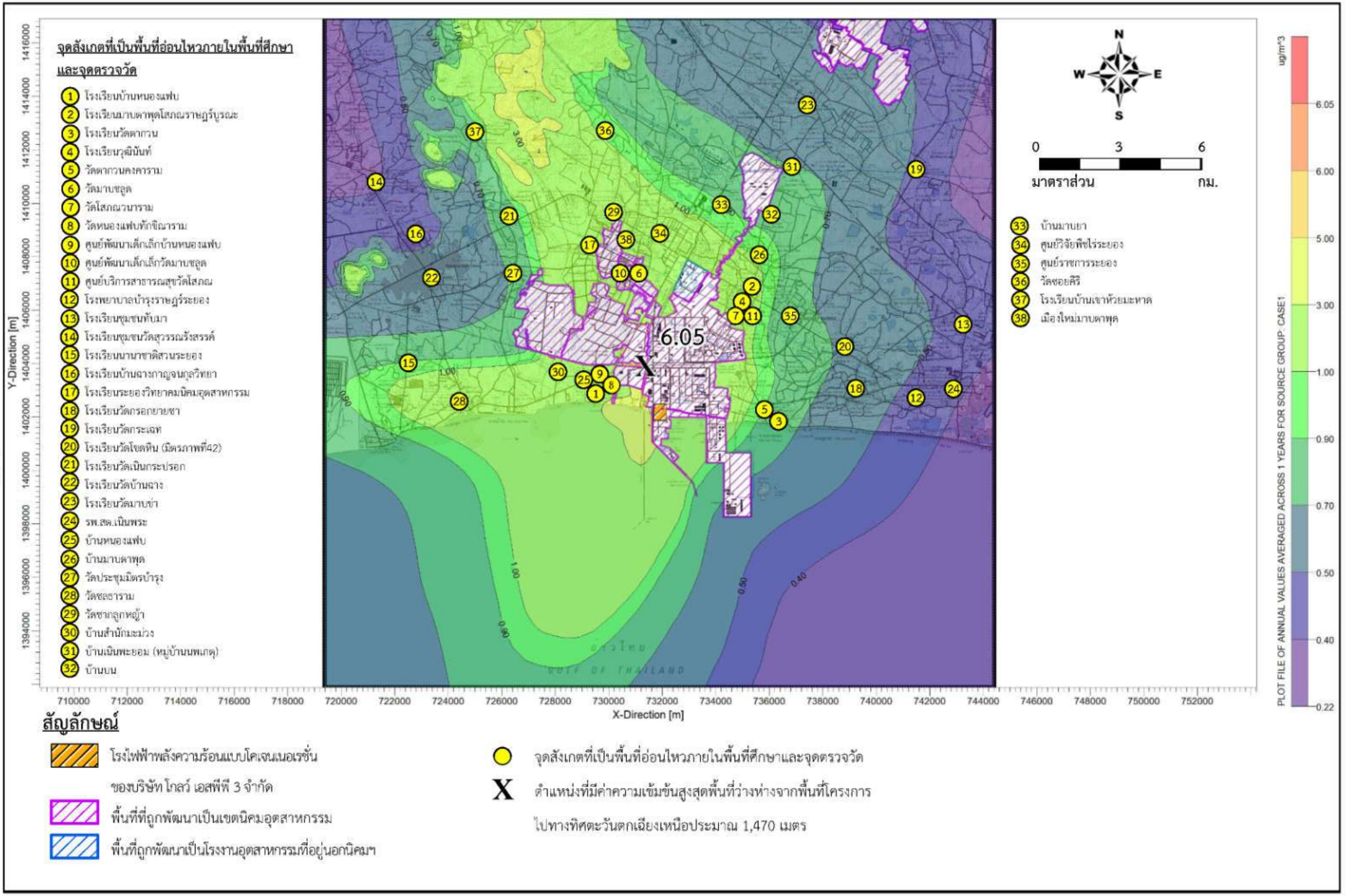
รูปที่ 4.2-21 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

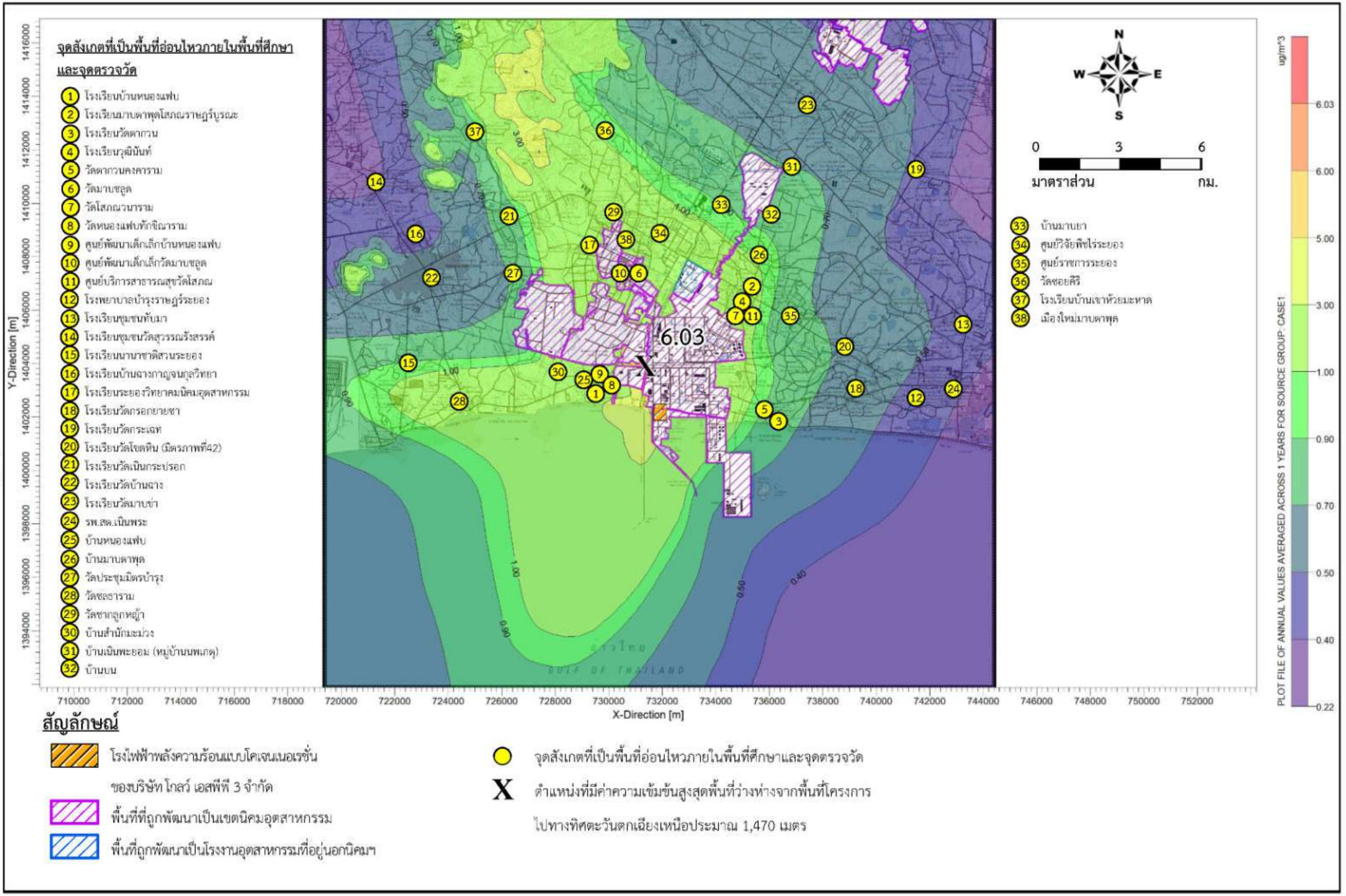
รูปที่ 4.2-22 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.1)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

รูปที่ 4.2-23 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.2)



สัญลักษณ์

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- พื้นที่ที่ถูกพัฒนาเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรม
- พื้นที่ถูกพัฒนาเป็นโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมฯ
- จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษาและจุดตรวจวัด
- X ตำแหน่งที่มีค่าความเข้มข้นสูงสุดพื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร

รูปที่ 4.2-24 ผลประเมินระดับความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (กรณีศึกษาที่ 2.3)

สำหรับการศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 เป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.2 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในบรรยากาศลดลงจาก 489.75 เป็น 487.38 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 33.19-102.70 และ 33.16-102.46 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 4.26-13.17 และ 4.25-13.14 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ในขณะที่การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.3 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ในบรรยากาศลดลงจาก 489.75 เป็น 484.54 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.3 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 10,380 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.3 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 33.19-102.70 และ 33.03-101.99 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 4.23-13.17 และ 4.23-13.08 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

(ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่งโมง การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.1 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศลดลงจาก 60.69 เป็น 60.54 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 2.75-16.73 และ 2.74-16.69 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.92-5.58 และ 0.91-5.36 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

สำหรับการศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.2 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ใน บรรยากาศลดลงจาก 60.69 เป็น 60.40 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 2.75-16.73 และ 2.74-16.66 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.92-5.58 และ 0.91-5.55 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ในขณะที่การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.3 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศลดลงจาก 60.69 เป็น 60.04 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.3 อยู่บริเวณเขาเนินกระปรอกห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 9,830 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.3 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 2.75-16.73 และ 2.73-16.60 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.92-5.58 และ 0.91-5.53 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

(ค) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ปี การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.1 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.1) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ในบรรยากาศลดลงจาก 6.09 เป็น 6.07 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 อยู่พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.1 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 0.40-1.87 และ 0.40-1.87 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.40-1.87 และ 0.40-1.87 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

สำหรับการศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.2 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.2) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ในบรรยากาศลดลงจาก 6.09 เป็น 6.05 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 อยู่พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.2 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 0.40-1.87 และ 0.40-1.86 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.40-1.87 และ 0.40-1.86 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

ในขณะที่การศึกษาการแพร่กระจายมลสารจากปล่องระบายของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ก่อนและหลังดำเนินการตามหลักการ 80/20 หรือเป็นการเปรียบเทียบระหว่างกรณีศึกษาที่ 1 (ก่อนดำเนินการตามหลัก 80/20) และกรณีศึกษาที่ 2.3 (หลังดำเนินการตามหลัก 80/20 ในระยะที่ 1.3) พบว่าทำให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ปี ในบรรยากาศลดลงจาก 6.09 เป็น 6.03 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.3 อยู่พื้นที่ว่างห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 1,470 เมตร หากพิจารณาบริเวณชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวทั้ง 38 แห่ง ภายในพื้นที่ศึกษาทั้งกรณีศึกษาที่ 1 และกรณีศึกษาที่ 2.3 พบว่าทำให้มีค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์สูงสุดอยู่ในช่วง 0.40-1.87 และ 0.39-1.86 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 0.40-1.87 และ 0.39-1.86 ของค่ามาตรฐาน ตามลำดับ ดังนั้น เมื่อมีการดำเนินการโครงการและเมื่อมีการดำเนินการตามหลักการ 80/20 ทำให้ผลกระทบต่อคุณภาพอากาศพื้นที่ลดลง

บทที่ 5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นเริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 (เดิมชื่อ "โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์") ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบันที่รับผิดชอบโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานเมื่อ พ.ศ. 2537 และต่อมาได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มาตามลำดับ โดยครั้งล่าสุด คือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 9) ซึ่งเป็นการขอแก้ไขข้อมูลความสูงปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน

ทั้งนี้เมื่อพิจารณารายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) พบว่า โครงการจะมีหน่วยผลิตไฟฟ้าที่แบ่งตามการใช้เชื้อเพลิงเป็น 2 ส่วน ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหรือ Combustion Turbine Generator: CTG จำนวน 6 ชุด และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed หรือ CFB & STG ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด นอกจากนี้ มีเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็ก จำนวน 5 ชุด ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 499 เมกะวัตต์ อีกทั้งเมื่อพิจารณารายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) พบว่าโครงการจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วน และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลัก 80/20) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 4 ชุด) และระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 4 ชุด และโครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 2 ชุด)

สำหรับการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 10) มีประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบ และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวข้างต้นจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบล่าสุดแต่อย่างใด รวมถึงไม่ทำให้ขอบเขตของพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

สำหรับรายละเอียดระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการเปรียบเทียบแหล่งกำเนิดมลสารของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้องที่มีการพัฒนาในแต่ละระยะมีรายละเอียดดังนี้ (สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้องในแต่ละระยะการพัฒนา แสดงดังตารางที่ 1)

1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด แบ่งการพัฒนาออกเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

(1) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

(2) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

(3) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว

ตารางที่ 1

สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้อง ในแต่ละระยะการพัฒนา

ระยะการพัฒนา	โครงการ		โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด		โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	
	ปล่อง	สถานะ	ปล่อง	สถานะ	ปล่อง	สถานะ
ระยะที่ 1 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[1/]						
ระยะ 1.1 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	รอการติดตั้ง		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	รอการติดตั้ง		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	เดินระบบ				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะ 1.2 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	รอการติดตั้ง		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะ 1.3 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	เดินระบบ		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะที่ 2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[2/]						
ระยะ 2 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 หน่วย	1 ปล่อง CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อง CTG no.1	เดินระบบ
	2 ปล่อง CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อง CTG no.2	เดินระบบ
	3 ปล่อง CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อง CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อง CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อง CTG no.4	เดินระบบ		
	5 ปล่อง CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อง CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อง CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อง CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อง CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อง CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อง CFB & STG 3	เดินระบบ				

หมายเหตุ : [1/]โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[2/]โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

5.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เป็นมาตรการทั่วไปและมาตรการในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ แสดงดังตารางที่ 5.1-1 ถึงตารางที่ 5.1-3 ตามลำดับ

5.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้กำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการและเป็นการตรวจสอบประสิทธิภาพและประสิทธิผลของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการของโครงการ แสดงดังตารางที่ 5.2-1 และตารางที่ 5.2-2 ตามลำดับ

ตารางที่ 5.1-1

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (มาตรการทั่วไป)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดในแต่ละระยะการพัฒนาโครงการ ตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโครงการหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้ติดตามตรวจสอบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ด้วยระบบ CEMs ตั้งแต่เริ่มทดลองเดินระบบของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ซึ่งจะต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้สอดคล้องตาม	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	ค่าควบคุมที่มีการปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่กำหนดไว้ก่อนเริ่มทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ให้สอดคล้องกับค่าควบคุม ทั้งนี้เพื่อควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศในภาพรวมไม่ให้เกินค่าควบคุม			
	- กรณีที่บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลง/ปรับลดปริมาณการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการให้ดำเนินการแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) รับทราบข้อมูลดังกล่าวด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามที่มีการระบายจริง (Actual Emission) เพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบ และนำไปใช้ในการแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศในพื้นที่มาบตาพุด	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำระบบข้อมูลเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ (กายภาพและเคมี) แหล่งที่มา และการขนส่งเพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้โครงการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ บริษัทฯ จะต้องนำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการแก้ไขปัญหามลพิษในพื้นที่มาบตาพุดทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- หากบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ (ก) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ข) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย - หากมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้ประชาสัมพันธ์เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการในรูปแบบที่เข้าถึงง่าย ทั้งติดป้ายประชาสัมพันธ์ในชุมชน จัดส่งจดหมายข่าวติดบอร์ดในชุมชนและหน่วยงานราชการ หนังสือแจ้งผ่านหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ผู้นำชุมชนและครัวเรือน หรือวิธีการอื่นๆ อย่างหลากหลายวิธีการ พร้อมทั้งเปิดรับความคิดเห็นข้อเสนอแนะและข้อห่วงกังวลของผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างต่อเนื่องอย่างน้อย 15 วัน โดยให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบ และจัดทำรายงานสรุปนำเสนอไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อไป	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบรายงานเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 10)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เนื่องจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ประกาศให้พื้นที่มาบตาพุดเป็นเขตควบคุมมลพิษ ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ดังรูปที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขตควบคุมมลพิษต้องดำเนินการตามแผนปรับลดและขจัดมลพิษของเขตควบคุมมลพิษนั้น	- พื้นที่โครงการ	- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	- ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างที่มีการเปิดหน้าดินอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) และพิจารณาเพิ่มความถี่ในการฉีดพรมน้ำตามสภาพภูมิอากาศของพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จำกัดและควบคุมความเร็วยานพาหนะที่ผ่านเข้าออกพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ โดยควบคุมความเร็วรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ฉีดล้างทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่โครงการทุกครั้ง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจติดไปกับล้อรถบรรทุก	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีเศษดินและเศษวัสดุก่อสร้างร่วงหล่นต้องรีบให้คนงานทำการเก็บวัสดุก่อสร้างที่ร่วงหล่นขึ้นมาทันที รวมทั้งทำความสะอาดในบริเวณพื้นที่ดังกล่าวให้เรียบร้อย	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบ ส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องจัดให้มีวัสดุปิดคลุม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการต้องมีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแบบแผนการซ่อมบำรุง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน	- ประชาสัมพันธ์แผนงานการก่อสร้างที่มีกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนให้กับชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบก่อนที่จะมีการดำเนินการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการและกิจกรรมที่จะก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนกับผู้พักอาศัยใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดช่วงเวลาในการทำงานสำหรับกิจกรรมก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนในช่วงเวลากลางวัน (งดการทำงานในช่วงเวลา 19.00-07.00 น.) เพื่อป้องกันผลกระทบจากเสียงรบกวนและ/หรือการสั่นสะเทือนในช่วงเวลาพักผ่อนของชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์และยานพาหนะที่นำมาใช้ในโครงการให้อยู่ในสภาพดี และเมื่อพบว่ามีเสียงดังผิดปกติจากชิ้นส่วนอุปกรณ์ใดให้ทำการแก้ไขปรับปรุงทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีวิศวกรควบคุมดูแลกิจกรรมการขุดเจาะและการทำฐานรากเพื่อให้สอดคล้องตามหลักวิศวกรรมตามที่ออกแบบไว้ และทำให้มีผลกระทบต่อพื้นที่ข้างเคียงน้อยที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. ทรัพยากรน้ำใช้	- กำหนดให้บริษัทรับเหมารับน้ำใช้จากระบบน้ำใช้ของโครงการปัจจุบันเป็นหลักเพื่อป้องกันผลกระทบต่อระบบน้ำใช้ของชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดเตรียมน้ำดื่มที่สะอาดและถูกสุขลักษณะให้คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. คุณภาพน้ำ	- กำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดเตรียมห้องน้ำ-ห้องส้วมแบบเคลื่อนที่ให้เพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้างโดยอ้างอิงตามข้อกำหนดของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และกำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่เพื่อประสานงานและติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเข้ามารับสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลและทำความสะอาดห้องน้ำและห้องส้วม พร้อมทั้งควบคุมให้มีห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้โครงการกำกับและควบคุมให้บริษัทรับเหมาห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงรางระบายน้ำภายในโครงการหรือทางน้ำสาธารณะที่อยู่ใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์ที่ใช้ในกิจกรรมก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่รางระบายน้ำภายในโครงการหรือทางน้ำสาธารณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. การคมนาคมขนส่ง	- วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ช่วงก่อสร้างเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร โดยหลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนส่งที่ผ่านชุมชน รวมถึงเส้นทางอื่นๆ กรณีที่พบว่าเส้นทางที่ใช้ในการขนส่งจะก่อให้เกิดผลกระทบด้านจราจรต่อชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน	- เส้นทางการขนส่งวัสดุก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมให้มีรถรับส่งคนงานก่อสร้างเพื่อช่วยลดปัญหาด้านการจราจร	- เส้นทางการขนส่งวัสดุก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการอบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด รวมทั้งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของการจัดการจราจรของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงยานพาหนะที่ใช้ขนส่งเป็นประจำหรือตามระบุการใช้งานอ้างอิงตามคู่มือซ่อมบำรุงของยานพาหนะแต่ละชนิด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลรถขนส่งบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งวัสดุก่อสร้างเพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน	- รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การจัดการของเสีย	- จัดให้มีภาชนะรองรับมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดกระจายตามจุดต่างๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอเพื่อรองรับมูลฝอยที่เกิดจากคนงานก่อสร้าง และกำหนดให้มีการแยกประเภทภาชนะรองรับมูลฝอย ได้แก่ ถังพักมูลฝอยทั่วไป ถังพักมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และถังพักของเสียอันตราย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แยกขยะมูลฝอยที่เกิดจากการก่อสร้างและกิจกรรมของคนงานออกจากกัน และจัดเก็บในภาชนะที่ปิดมิดชิด โดยเศษวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ให้พิจารณานำกลับมาใช้ใหม่ หรือจำหน่ายให้กับผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมกากของเสีย/ขยะจากบริเวณรอบพื้นที่ก่อสร้างไปไว้ในภาชนะรองรับหรือบริเวณพื้นที่กำหนด รวมทั้งมีหน้าที่ในการประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเพื่อเก็บขนขยะมูลฝอยและนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุหรือมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ห้ามทิ้งเศษวัสดุก่อสร้างและขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการและรางระบายน้ำสาธารณะรอบพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	**ความปลอดภัยในสถานที่ก่อสร้างโดยทั่วไป**			
	- กำหนดบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น รวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนภัยบริเวณดังกล่าวและจำกัดเวลาเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้าง โดยมีเอกสารการขออนุญาตเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดขอบเขตพื้นที่ที่ควบคุมให้คนงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังและติดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง พร้อมติดไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) อย่างเข้มงวด โดยเฉพาะงานที่มีความเสี่ยงสูง (High Risk) เช่น การทำงานในที่สูง งานที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย งานที่ดำเนินการในสถานที่อับอากาศ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ดูแลมิให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการกักเก็บวัตถุไวไฟและจัดทำป้ายเตือนหรือข้อห้ามต่างๆ ตามสภาพหรือคุณสมบัติของวัตถุไวไฟไว้ให้เห็นได้ชัดเจน ณ บริเวณนั้นเช่น “ห้ามสูบบุหรี่” “ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ” “ห้ามพกพาอุปกรณ์สำหรับจุดไฟหรือติดไฟ” เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการวิเคราะห์และระบุพื้นที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ พร้อมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์ระงับเหตุติดตั้งไว้ตามความเหมาะสมหรือตามระดับความเสี่ยง โดยให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างให้มีความรู้ และความเข้าใจก่อนเริ่มการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ก่อนการใช้เครื่องมือ/เครื่องจักรและหลังการใช้ทุกครั้งจะต้องมีการตรวจสอบและ/หรือซ่อมแซมแก้ไขเพื่อการใช้งานเป็นไปอย่างปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	ความปลอดภัยเฉพาะกิจกรรมก่อสร้าง			
	- กำหนดให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับงานก่อสร้าง เช่น กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2551 เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	ตลอดช่วงก่อสร้าง	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	มาตรการความปลอดภัยส่วนบุคคล			
	- จัดเตรียมและดูแลให้ลูกจ้างใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตลอดเวลาที่ทำงานที่เหมาะสมกับลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่จัดเตรียมให้คนงานต้องมีความเหมาะสมกับลักษณะของงานและเป็นไปตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม รวมถึงต้องได้รับความเห็นชอบจากวิศวกรหรือผู้ควบคุมงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการอบรมคนงานก่อสร้างเกี่ยวกับการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล โดยกำหนดให้คนงานใหม่ต้องผ่านการอบรมก่อนดำเนินการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**มาตรการการควบคุมความปลอดภัยในงานก่อสร้าง** - กำหนดให้มีขั้นตอนการขออนุญาตเข้าพื้นที่เขตก่อสร้างและตรวจสอบความปลอดภัยในการเข้า-ออกพื้นที่เขตก่อสร้าง/เขตอันตรายเพื่อควบคุมดูแลและตรวจสอบเบื้องต้น สำหรับผู้ที่เข้าออกพื้นที่ก่อสร้างให้ปฏิบัติงานเป็นไปตามการควบคุมดูแลความปลอดภัยเขต/พื้นที่การทำงานก่อสร้าง โดยทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยทั่วไปของพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีกฎความปลอดภัยทั่วไป กฎความปลอดภัยในการทำงาน และกฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือ/เครื่องจักร รวมทั้งควบคุมดูแลลูกจ้างและบุคคลในพื้นที่ก่อสร้างให้ปฏิบัติตามกฎดังกล่าวอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบความปลอดภัยทั้งในส่วนอาคารสถานที่และสภาพแวดล้อมโดยรอบพื้นที่ก่อสร้าง ซึ่งจะต้องอยู่ในสภาพที่ไม่เป็นอันตรายในการทำงานของคนงานและบุคคลรอบพื้นที่ นอกจากนี้ ยังต้องดูแลในส่วนของการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ถูกต้องและเหมาะสม ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการลดอุบัติเหตุต่างๆ จากการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ หากพบความผิดปกติใดๆ เกิดขึ้นจะต้องรายงานและเสนอแนะแนวทางแก้ไขให้ผู้ควบคุมการก่อสร้างทราบและดำเนินการแก้ไขทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน**			
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับช่วงก่อสร้าง รวมทั้งการประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างและพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ก่อสร้างเกี่ยวกับระบบแจ้งเตือนกรณีฉุกเฉินและขั้นตอนการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลอย่างเพียงพอสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 รวมถึงกำหนดให้มีการติดต่อประสานงานกับสถานพยาบาลที่เปิดบริการตลอด 24 ชั่วโมงเพื่อทำให้สามารถนำส่งพนักงานเข้ารับการรักษาพยาบาลได้โดยสะดวกและรวดเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8. สาธารณสุข	- ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา ฟื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการอบรมคนงานก่อสร้างเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. สาธารณสุข (ต่อ)	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้คนงานก่อสร้าง พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งคนงานก่อสร้างเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิด-19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- สนับสนุนให้บริษัทรับเหมาพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถตรงกับลักษณะงานเข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดทำทะเบียนประวัติคนงานก่อสร้างที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ก่อสร้าง และเสนอข้อมูลดังกล่าวให้ผู้นำชุมชนและ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดกฎระเบียบ/ข้อบังคับในการทำงานให้ชัดเจน พร้อมกำหนดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุมกิจกรรมก่อสร้างและดูแลพฤติกรรมของคนงานก่อสร้าง เช่น ปัญหาลักขโมย ยาเสพติด ทะเลาะวิวาท เป็นต้น เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียง นอกจากนี้ โครงการจะนำปัจจัยดังกล่าวเพื่อพิจารณาหรือคัดเลือกบริษัทรับเหมา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (อ้างถึงรูปที่ 2) โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์การดำเนินการก่อสร้างตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง โดยติดตั้งในบริเวณที่ประชาชนสามารถมองเห็นได้ชัดเจน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการก่อสร้างด้วยรูปแบบที่เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ** * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงซึ่งไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด			

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงและผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน **3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ** * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม			

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ **4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ			

หมายเหตุ : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เป็นผู้กำกับดูแลและกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างให้บริษัทรับเหมาปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

ตารางที่ 5.1-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ **- การจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินและสายพานลำเลียงถ่านหิน**	- กำหนดให้ระบุองค์ประกอบของถ่านหินในสัญญาซื้อขายถ่านหินที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการ และองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินไม่เกินร้อยละ 1 โดยน้ำหนัก รวมทั้งกำหนดองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม พร้อมทั้งกำหนดให้จัดเก็บฐานข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินที่ได้จากการวิเคราะห์ในการนำเข้ามาแต่ละเที่ยว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพและองค์ประกอบถ่านหินให้สอดคล้องตามค่าควบคุมของโครงการ ก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเก็บข้อมูลคุณภาพของถ่านหินที่ได้จากการนำเข้า (ตามเอกสารแนบท้ายของการจัดทำการศุลกากร) และข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินของบริษัทฯ (ประกอบด้วยสัดส่วนของซัลเฟอร์ สัดส่วนเถ้า สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อยที่เป็นองค์ประกอบในถ่านหิน)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ใช้สายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด และมีหัวฉีดพ่นน้ำบริเวณสายพานโปรยถ่านหินลงสู่กองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคาร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลและการขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล	- จัดเก็บข้อมูลของแหล่งที่มาของชิ้นไม้สับทุกล็อตที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมในโรงไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 5 ปี ประกอบด้วย ข้อมูลของแหล่งไม้ และที่ตั้งโรงสับไม้ เพื่อป้องกันการลักลอบนำไม้มาจากแหล่งที่ผิดกฎหมาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลต้องให้เป็นไปตามกฎหมายของไทย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนออกจากโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- บดอัดกองถ่านหินให้มีความหนาแน่นเหมาะสม (ประมาณ 1.2 ตันต่อลูกบาศก์เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งหัวพ่นน้ำ (Sprinkler) โดยรอบเพื่อฉีดพ่นน้ำให้ทั่วบริเวณกองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคารเพื่อเป็นการป้องกันการลุกไหม้ของถ่านหินและป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ปลูกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้าเพื่อลดผลกระทบการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหินและเชื้อเพลิงชีวมวล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้กองชีวมวลอยู่ภายใต้หลังคาคลุมเพื่อป้องกันน้ำฝน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- การนำเชื้อเพลิงชีวมวลจากลานกองไปใช้ที่หม้อไอน้ำ CFB ต้องเป็นแบบ First in-First out เพื่อป้องกันการเกิดการหมักของชิ้นไม้สับ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง	- การดำเนินการของโครงการก่อนที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังคงทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการเท่ากับ 647 เมกะวัตต์ และมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 11 ปล่อง แสดงดังตารางที่ 2 โดยมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) รายละเอียดดังนี้ 1. **ปล่อง CTG HRSG1** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CTG HRU 1A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.03 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 4. ปล่อง CTG HRU 1B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.32 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	5. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 7. ปล่อง CTG HRU 2B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	8. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 9. ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 10. ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	11. ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที - การดำเนินการของโครงการหลังจากที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะมีการปรับเปลี่ยนการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดและมีการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุด ซึ่งทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการลดลงเหลือ 499 เมกะวัตต์ และมีการปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือ จำนวน 2 โครงการดังนี้	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) หรือระยะที่ 1 ซึ่งสามารถแบ่งเป็น 3 กรณีย่อย รายละเอียดดังนี้ - ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง แสดงดังตารางที่ 3 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7)(มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 20.35, 0.67 และ 0.51 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 179 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.64 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที **4. ปล่อง CTG HRU 2A** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **5. ปล่อง CTG HRU 2B** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที **6. ปล่อง CFB & STG 2** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที **7. ปล่อง CTG HRSG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**8. ปล่อง CTG HRSG 4** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **9. ปล่อง CFB & STG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 4 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 137.49, 211.99 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 30.61, 1.20 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้ 1. ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 2. ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที 3. ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 178 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.24 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	4. ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 6. ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที **7. ปล่อง CTG HRSG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที **8. ปล่อง CTG HRSG 4** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **9. ปล่อง CFB & STG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต - ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 4 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 5 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 136.34, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 31.76, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**1. ปล่อง CTG HRSG1** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที **2. ปล่อง CTG HRSG2** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที **3. ปล่อง CFB & STG 1** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 96 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 27.62 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**4. ปล่อง CTG HRU 2A** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที **6. ปล่อง CFB & STG 2** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**7. ปล่อง CTG HRSG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที **8. ปล่อง CTG HRSG 4** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **9. ปล่อง CFB & STG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต * กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซโดยรวมทั้ง 2 โครงการข้างต้น จำนวน 6 หน่วย (ระยะที่ 2) โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG ทั้ง 3 ชุด รวมถึงปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 6 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 47.89, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**1. ปล่อง CTG HRSG1** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที **2. ปล่อง CTG HRSG2** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที **3. ปล่อง CFB & STG 1** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**4. ปล่อง CTG HRU 2A** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที **6. ปล่อง CFB & STG 2** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	**7. ปล่อง CTG HRSG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที **8. ปล่อง CTG HRSG 4** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที **9. ปล่อง CFB & STG 3** • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต			
	- ทำการตั้งค่าสัญญาณเตือนจากอุปกรณ์ตรวจวัดการระบายมลพิษของหน่วยผลิตในห้องควบคุมโดยให้ตั้งค่าเตือนไว้ 2 ระดับ คือ High Level Alarm และ High High Level Alarm และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณดังนี้ • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตและอุปกรณ์ควบคุมการระบายมลสารของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะทำการเตรียมการเพื่อลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิตหากมีการระบายมลสารทางอากาศสูงถึงค่าควบคุมของโครงการ โดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดอบรมพนักงานที่ดูแลการผลิตและระบบควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ หรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด ต้องจดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนป้องกันการเกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ด้านการเผาไหม้และระบบระบายมลพิษทางอากาศเป็นผู้ควบคุมดูแลระบบบำบัดดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG	- จัดให้มี Water Injection System เพื่อควบคุมการเกิด NO_X ในห้องเผาไหม้ของ CTGs	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบ Water Injection ที่ใช้ในการฉีดพ่นเข้าห้องเผาไหม้ของ CTG แต่ละชุดให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะระบบ Water Injection และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- ระบบบำบัดมลพิษ/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO_2 ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ควบคุมอัตราการป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของ CFB ให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอัตราการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเสริมที่ CFB แต่ละหน่วย และสรุปปริมาณการใช้ในแต่ละวัน	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse Filter) ก่อนระบายออกปล่อง	- ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งระบบ SNCR เพื่อควบคุมอัตราการระบาย NO_X ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะ SNCR, ระบบป้อนหินปูน, เครื่องดักฝุ่นแบบถุงกรอง และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- ระบบบำบัดมลพิษ/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- การตรวจวัดและนำเสนอค่าการระบายมลพิษทางอากาศ	- ติดตั้งระบบตรวจวัดสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) และจัดทำระบบข้อมูลเพื่อรวบรวมผลจาก CEMs รวมทั้งการทำ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง	- ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- นำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ (โดยเฉพาะค่าการระบายมลพิษทางอากาศ) แก่ประชาชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ป้ายแสดงผลตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศ (Emissions Display Board) ศูนย์เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ จดหมายข่าว รายงานสิ่งแวดล้อมประจำปี หรือ Website ของบริษัทฯ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่เครื่องวัดสารมลพิษทางอากาศแบบ CEMs ขัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้เครื่องวัดแบบมือถือ (Portable Gas Detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมงแทนและรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้โดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- อุปกรณ์ลำเลียงและไซโลเก็บกักเถ้าถ่านหิน	- จัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกักเถ้าลอยที่เกิดขึ้นจากอุปกรณ์ดักฝุ่นละอองแบบ Baghouse Fillter โดยลำเลียงเถ้าลอยจาก Baghouse Fillter ไปยังไซโลเก็บกักด้วยท่อที่เป็นระบบปิด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- รถบรรทุกเถ้าถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกเถ้าโดยเฉพาะเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- รถบรรทุกเถ้าถ่านหิน	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. ทรัพยากรน้ำใช้	- กำหนดให้โครงการนำน้ำทะเลจากแหล่งน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ เพื่อลดความต้องการทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและจัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการดำเนินการโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีในพื้นที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำจนกว่าสถานการณ์จะกลับมาอยู่ในสภาวะปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ **- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน**	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำ RO-Reject ของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1, 2 และ 3 เพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยนำมาใช้เป็นน้ำดิบของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 4 (Brine RO Unit)	- หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางอย่างเพียงพอเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟูสภาพถังแลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลงสู่คลองระบายน้ำ	- หน่วยผลิตน้ำอ่อนและหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้นบริเวณส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุบางส่วนกลับกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้หมุนเวียนน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่ถูกรวบรวมด้วยบ่อรวบรวมน้ำชะเพื่อตกตะกอนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบผลิตไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลดอุณหภูมิกลับเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้าระบบผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนทางชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารต่างๆ	- ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนทางชีวภาพ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการแยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมันอย่างเพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบบำบัดน้ำเสียอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ระบบบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม (ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการทางชีวภาพ)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอหรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- ระบบบำบัดน้ำเสีย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	- ควบคุมปริมาณการสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็นของโครงการให้เหมาะสม โดยปริมาณน้ำทะเลสูงสุดที่ใช้ในแต่ละหน่วย CFB เป็นดังนี้ • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 1 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 2 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 3 ไม่เกิน 7.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มข้นของคลอรีนแบบอัตโนมัติบริเวณรางระบายน้ำของโครงการ และแสดงผลที่ห้องควบคุม พร้อมทั้งจดบันทึกผลการตรวจวัด	- รางระบายน้ำของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	- ควบคุมความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการให้สูงขึ้นไม่เกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	• ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการ สำหรับค่าที่ตรวจวัดได้และผลต่างของค่าดังกล่าวจะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	• พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้ให้สัมพันธ์กับผลต่างอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งกำลังการผลิต ทั้งนี้ หากผลต่างอุณหภูมิน้ำที่ผ่านระบบหล่อเย็นมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้นเกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โครงการจะเพิ่มปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้แต่ไม่เกิน 27.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที และจะลดกำลังการผลิตลงหากปริมาณน้ำใช้ถึงจุดสูงสุดแล้ว ซึ่งการลดกำลังการผลิตลง ทำให้ไอน้ำที่ผลิตได้ลดลงและทำให้อุณหภูมิของน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นลดลงด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	- ควบคุมความเข้มข้นของคลอรีนในน้ำทิ้งของโครงการไม่ให้เกิน 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	• ติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นคลอรีนแบบต่อเนื่องในน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ค่าที่ตรวจวัดได้จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง	- น้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	• พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์อย่างเหมาะสมตามค่าตรวจวัดที่แสดง โดยต้องมีความเข้มข้นเพียงพอในการควบคุมจุลชีพแต่ไม่สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดคือ 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้หากพบว่าน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นมีแนวโน้มความเข้มข้นของคลอรีนสูงกว่า 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร จะทำการปรับวาล์วควบคุมเพื่อลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ลงเพื่อให้ความเข้มข้นอยู่ในค่าที่กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล	- ควบคุมความเร็วของน้ำทะเลบริเวณปากเข้าอุโมงค์น้ำไม่ให้เกิน 0.3 เมตรต่อวินาที ซึ่งเป็นความเร็วที่สัตว์น้ำส่วนใหญ่สามารถว่ายน้ำหนีได้ รวมทั้งมีการติดตั้งตะแกรงบริเวณอุโมงค์สูบน้ำทะเลที่ใช้ในการหล่อเย็นที่มีขนาดช่องตะแกรงประมาณ 150 มิลลิเมตร เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสัตว์น้ำ	- สถานีสูบน้ำทะเล	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- อุโมงค์นำน้ำเข้าสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการจะติดตั้งอยู่ที่ระดับความลึกมากกว่า 2.0 เมตร จากผิวน้ำเพื่อลดการสูญเสียแพลงก์ตอนที่อาศัยอยู่อย่างหนาแน่นในระดับความลึกตั้งแต่ 0.3 ถึง 2 เมตร	- สถานีสูบน้ำทะเล	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- ประสานงานกับชุมชนและหน่วยงานวิชาการที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดแนวทางที่เหมาะสมในการสนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อปล่อยทดแทนในน้ำทะเล เช่น ชนิดพันธุ์สัตว์น้ำ พื้นที่ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เป็นต้น รวมทั้งประเมินผลการดำเนินการมาตรการฟื้นฟูหรือทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโครงการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่สอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ให้ความร่วมมือ สนับสนุน และส่งเสริมหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟู พัฒนาและเพิ่มผลผลิตทรัพยากรชีวภาพทางทะเลอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนลงทะเล รวมถึงธนาคารปูม้าและธนาคารปลาหมึก โดยการสัมภาษณ์ชาวประมงและชาวบ้านในท้องถิ่นเกี่ยวกับผลบวก ผลลบ อุปสรรค และความสำเร็จ เพื่อนำไปปรับปรุงแนวทางในการส่งเสริมให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลมากขึ้น รวมถึงนำข้อมูลเบื้องต้นมาวิเคราะห์เพื่อปรับปรุงแผนการดำเนินการทุกๆ 2-3 ปี	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- วิเคราะห์ผลจากตารางติดตามปริมาณสัตว์น้ำวัยอ่อนบริเวณจุดสูบน้ำทะเลเพื่อประเมินปริมาณการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนที่เหมาะสม	- สถานีสูบน้ำทะเล	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปูม้าเพื่อให้สามารถนำปูไข่แก่มาปล่อยให้ออกไข่และเจริญเป็นตัวอ่อนและปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปูม้าในธรรมชาติต่อไป	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปลาหมึก เพื่อนำไข่ปลาหมึกที่ติดมากับอวนหรือเครื่องมือประมงอื่นๆ มาอนุบาลในกระชังในทะเลเพื่อให้สามารถรอดเป็นตัวอ่อนปลาหมึกก่อนปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปลาหมึกในธรรมชาติต่อไป	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สัมภาษณ์ชาวบ้านโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร (ปีละ 1 ครั้ง) โดยเน้นหมู่บ้านที่ทำการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำและประมงชายฝั่งเพื่อทราบข้อมูลเกี่ยวกับผลผลิตจากการเพาะเลี้ยง บริเวณที่ทำการเพาะเลี้ยง สถิติการประมง บริเวณที่ทำการประมง ฤดูกาล ปริมาณ และชนิดสัตว์น้ำที่ก่อให้เกิดรายได้จากการทำการประมง ความอุดมสมบูรณ์ของสัตว์น้ำ และปัญหาอุปสรรคในการทำการประมง โดยเปรียบเทียบอดีตและปัจจุบัน	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ประเมินผลการดำเนินมาตรการฟื้นฟู/ทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโรงไฟฟ้าเดิมโดยประสานงานหน่วยงานด้านวิชาการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่ถูกต้อง ต่อเนื่อง และสอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
5. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงและความสั่นสะเทือนสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังกว่าปกติหรือที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ปลูกต้นไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วของโครงการให้มากที่สุด เพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดังกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสมและเพื่อความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน (ต่อ)	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังกันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และการระบายไอน้ำ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลาเครื่องจักร และตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กรณีที่พบปัญหาผลกระทบด้านเสียงให้พิจารณาการลดค่าระดับเสียงโดยจัดให้มีระบบลดหรือป้องกันระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปีหลังเปิดดำเนินงาน และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การคมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งสารเคมี เชื้อเพลิงชีวมวล และกากของเสีย เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจรของพื้นที่ โดยหลีกเลี่ยงเส้นทางลัดหรือเส้นทางที่ผ่านชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- หากเชื้อเพลิงชีวมวลมีการตกหล่นบนผิวจราจรที่ใช้ขนส่ง ให้ผู้จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลรับผิดชอบทำความสะอาด โดยห้ามกองชีวมวลที่ตกหล่นไว้บริเวณไหล่ของถนน	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่เก็บพักเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้รถบรรทุกเทเชื้อเพลิงชีวมวลลงพื้นที่เก็บพักได้พร้อมกัน จำนวน 3 คัน เพื่อป้องกันการจอดรอของรถบรรทุกบริเวณริมทางก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	- เส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เลือกใช้การขนส่งก๊าซธรรมชาติด้วยระบบท่อและขนส่งถ่านหินด้วยสายพานลำเลียง เพื่อลดปริมาณการจราจรและความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งทางถนน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่สำรองภายในโครงการบริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ เพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากของเสียอุตสาหกรรมต้องมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่งให้สอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน	- ผู้ให้บริการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- ผู้ให้บริการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับการขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่งมีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาฉุกเฉินและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุติดบนรถขนส่งซึ่งข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย	- จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- นำหลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้กล่าวคือ การบริหารจัดการเพื่อลดการเกิดของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการปรับสภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสีย เพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ในพื้นที่โครงการเพื่อรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงานและอาคารสำนักงาน ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน และรวบรวมมาเก็บพักในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และแยกประเภทออกจากกันอย่างชัดเจน ก่อนติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดหรือหน่วยงานอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้ควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทรับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แยกของเสียจากกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิตของโครงการ ตามชนิดและความเป็นอันตราย เพื่อความสะดวกต่อการจัดการและนำไปกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้เถ้าหนักจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่มีการปิดคลุมอย่างมิดชิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้เถ้าเบาจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่ขนส่งเถ้าเบาโดยเฉพาะซึ่งเป็นระบบปิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามารับกากของเสียไปกำจัดเพื่อป้องกันกรณีที่บริษัทผู้รับกำจัดไม่สามารถเข้ามารับกากของเสียไปกำจัดในช่วงเวลาที่กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตรายโดยให้คำนึงถึงประสิทธิภาพและศักยภาพเป็นสำคัญ	- บริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตราย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานดังกล่าวกำจัดกากของเสียของโครงการเป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้องตามหลักวิชาการ	- หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญเป็นอันดับแรก และพยายามจ้างให้ได้เป็นจำนวนมากที่สุด	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- ด้านสังคมและเศรษฐกิจ	- ส่งเสริมการรวมกลุ่มผู้จัดหาชีวมวลในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำแผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์เพื่อให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้กับประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- กำหนดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยยึดหลักการมีส่วนร่วมกิจกรรมชุมชน การส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่น รวมไปถึงการส่งเสริมหรือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชนและท้องถิ่นเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชน ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการสุ่มสอบถามประชาชนหรือกลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมกิจกรรมเพื่อประเมินผลความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ โดยให้ประเมินโดยอ้างอิงกับเป้าหมาย/ดัชนีวัดผลความพึงพอใจเป็นแบบก้าวหน้า	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (อ้างถึงรูปที่ 2) โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อทำให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- พื้นที่โครงการและพื้นที่รอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ** * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงซึ่งไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	**2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ** คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงและผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน **3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ** * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชนเนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	* ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ **4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ			
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- กำหนดนโยบายความปลอดภัยที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้าเดิม และทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการความปลอดภัยของกลุ่มบริษัทโกลว์ฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุมส่วนกลางของโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทฯ โกลว์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit) ในบางกรณี เช่น งานที่ต้องทำงานในที่อับอากาศ งานที่ก่อให้เกิดความร้อน ประกายไฟ งานที่ต้องทำงานในที่สูงหรือต้องใช้นั่งร้าน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- บันทึกและวิเคราะห์อุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานที่เกิดขึ้นทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงานตามลักษณะงานที่เกี่ยวกับสารเคมีและควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งที่ปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้ปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด	- ถังพักสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีแผนงานในการนำสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตามคำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (MSDS) หรือตามคำแนะนำจากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- โครงการออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสจากถังเก็บพักแอมโมเนียไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO_X แบบ Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด และกำหนดให้พนักงานทำงานอยู่ในห้องควบคุมส่วนกลางเพื่อป้องกันหรือโอกาสการสัมผัสกับสารแอมโมเนียแอนไฮดรัสโดยตรง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีต้องผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้พนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อยของอาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ หากพบสิ่งผิดปกติให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว และจัดทำรายงานการสำรวจทุกครั้ง	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในการควบคุมกรณีเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บสารเคมีซึ่งกำหนดหน้าที่รับผิดชอบอุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้ และขั้นตอนการปฏิบัติในการตอบโต้เหตุการณ์ฉุกเฉินอย่างชัดเจนและสามารถนำไปปฏิบัติได้จริง	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส เพื่อตรวจสอบการรั่วซึมของก๊าซแอมโมเนีย โดยกำหนดระดับการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ค่าความเข้มข้นของก๊าซแอมโมเนียที่ 25 ส่วนในล้านส่วน (ซึ่งอ้างอิงจากค่าความเข้มข้นของแอมโมเนียแอนไฮดรัสในบรรยากาศการทำงานซึ่งจะไม่เกินค่านี้ไม่ว่าในเวลาใดๆ ของการทำงาน (TLV-Ceiling) มีค่าเท่ากับ 25 ส่วนในล้านส่วน)	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้ติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัสเพื่อดักจับกรณีเกิดการรั่วไหลของแอมโมเนียแอนไฮดรัส และมีการรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต รวมทั้งติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสไม่ให้เกินค่าควบคุม โดยก๊าซแอมโมเนียที่ถูกระบายออกจาก Pressure Relief Valve จะถูกรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางของโครงการต่อไป	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสกับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ	- บริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำที่ผ่านเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ซึ่งทำหน้าที่รักษาความดันของไอน้ำให้คงที่	- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งชุด Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้มีการสำรองอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) เช่น ลิ้นนิรภัย เป็นต้น	- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งแนวทางแก้ไขกรณีเกิดเหตุ โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี อันตรายจากการขนถ่ายและการหกรั่วไหลของสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น โดยมีการจัดอบรมพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และมีการจัดอบรมให้พนักงานเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารต่างๆ เช่น Deluge Sprinkler System, เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ สำหรับติดตั้งในอาคารโดยทั่วไป และชนิด Carbon Dioxide สำหรับติดตั้งบริเวณห้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ไฟฟ้า, ระบบเตือนการเกิดอัคคีภัย เช่น Smoke Detector และ Heat Detector ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารต่างๆ ได้แก่ ท่อน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล โดยออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 850	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดให้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด (รายละเอียดอ้างถึงรูปที่ 3)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้ • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยจัดร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทโกลว์ และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 2-3 ร่วมกับนิคมฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ของระบบ SNCR และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
10. สาธารณสุข	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกัน และรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงาน และที่เกิดเนื่องมาจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. สาธารณสุข (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา ฟื้นฟูและเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิท-19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
11. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณขอบเขตพื้นที่ของโครงการให้มากที่สุดเพื่อใช้ประโยชน์เป็นแนวป้องกันของโครงการ โดยต้องมีพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ (180 ไร่) ไม่น้อยกว่า 9.24 ไร่ หรือร้อยละ 5.13 ของพื้นที่โครงการ และมีการแบ่งความรับผิดชอบการดูแลพื้นที่สีเขียว โดยโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 4)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
11. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- การปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่สีเขียวจะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ ต้นอโศกอินเดีย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- กำหนดแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการและปลูกต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปี เพื่อปรับปรุงแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสมต่อการปฏิบัติจริงและสอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่อาจเปลี่ยนไปในแต่ละปี รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดสรรงบประมาณในการสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (เลือกเป็นตัวแทน 1 สถานี)	- ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger/ Wind Rose Analysis หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 5) * วัดหนองแฟบทักษิณาราม (ทม. มาบตาพุด) * วัดตากวนคงคาราม (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. ระดับเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr)	- ตรวจวัดเสียงด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 5) * บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	- ตรวจวัดเสียงด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 5) * บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม. มาบตาพุด) * บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท โกลว์ - เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คมนาคม	- ปริมาณรถที่ผ่านเข้า-ออกโครงการและสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการโดยแยกประเภทรถขนส่งวัสดุและเครื่องจักรต่างๆ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ โดยบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และรวบรวมข้อมูลเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. การจัดการของเสีย	- ข้อมูลของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากโครงการ ที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณการเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุจากกิจกรรมการขนส่งและกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ พร้อมนำเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และ	- วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างประชาชนเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ - วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างผู้นำชุมชนอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 6) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการข้างเคียงโครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล สำหรับผู้นำชุมชนกำหนดให้มีการสำรวจความคิดเห็นอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง				
7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ **1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ**	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	- ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Chemiluminescence Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Parasaniline Method (ASTM D2914-78) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger/ Wind Rose Analysis หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 7) * โรงเรียนบ้านหนองแฟบ (ทม. มาบตาพุด) * วัดมาบชลูด (ทม. มาบตาพุด) * รพ.สต.มาบตาพุด (ทม. มาบตาพุด) * วัดตากวนคงคาราม (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	- ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 7 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 6 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ปล่องของระบายของโครงการจำนวน 8 ปล่อง ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) *ปล่อง CTG HRSG1 *ปล่อง CTG HRSG2 *ปล่อง CTG HRU2A หรือ 2B (ในกรณีที่มีการเดินระบบสำรอง) *ปล่อง CTG HRSG3 *ปล่อง CTG HRSG4 *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3	- ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	- ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA TO14A “Determination Of Volatile Organic Compounds (VOCs) in Air Collected In Specially-Prepared Canister And Analyzed By Gas Chomatography/Mass Spectrometry (GC/MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ปล่องของระบายของโครงการจำนวน 3 ปล่อง ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3	- ปีละ 2 ครั้ง (ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (ต่อ)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate)	- Continuous Emission Monitoring System; CEMs	- ปล่องของหม้อไอน้ำของโครงการ จำนวน 8 ปล่อง ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) *ปล่อง CTG HRSG1 *ปล่อง CTG HRSG2 *ปล่อง CTG HRU2A หรือ 2B (ในกรณีที่มีการเดินระบบสำรอง) *ปล่อง CTG HRSG3 *ปล่อง CTG HRSG4 *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3	- ตลอดระยะเวลาเดินหน่วยผลิตไฟฟ้า	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
1.3 การประเมินผลกระทบจากการระบายก๊าซเรือนกระจก	- ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2)	- แนวทางการประเมินของ UNFCCC	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ระดับเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr)	- ตรวจวัดด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 7) * บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	- ตรวจวัดด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 7) * บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม. มาบตาพุด) * บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- อุณหภูมิ - ความเค็ม - การนำไฟฟ้า	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเค็ม (Salt Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 3 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ความเป็นกรด-ด่าง	- ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	* บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ		
	- ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ความขุ่น	- ใช้เครื่องวัดความขุ่น (Nephelometer /Turbidity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ออกซิเจนละลาย	- ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- บีโอดี	- ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ปริมาณของแข็งแขวนลอย	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ทีเคเอ็น	- ใช้วิธีเจลดาห์ล (Kjeldahl) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ไนเตรท	- ไนเตรท ใช้วิธีเทียบสี (Colorimetric Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด - สารหนู - ทองแดง - ปรอท	- ใช้วิธี Pre-Concentration ตามด้วยวิธี Fluorescence Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Cold Vapor Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) * น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) * บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) * บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ	- ปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ซีลีเนียม	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- เหล็ก	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- อุณหภูมิ	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 8) * น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 * น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ - เอสพีพี 3 จำกัด
	- ความเป็นกรด-ด่าง	- ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	- ปริมาณของแข็งแขวนลอย - ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			-
4. คุณภาพน้ำทะเล	- อุณหภูมิ (Temperature)	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 8 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)			* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2 * จุดอ้างอิงมีระยะห่างจากจุดระบายน้ำของโครงการ 2,000 เมตร		

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	- ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 7 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ความเค็ม (Salinity)	- ใช้เครื่องวัดความเค็ม (Salt Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ใช้เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ออกซิเจนละลาย (DO)	- ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ความขุ่น (Turbidity)	- ใช้เครื่องวัดความขุ่น (Nephelometer /Turbidity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		
	- ความโปร่งใส (Transparency)	- ใช้วิธีการวัดด้วยจานวัดความโปร่งใส (Secchi Disk) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- บีโอดี	- ใช้วิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- คลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)	- ใช้วิธี N, N-diethyl-p-phenylenediamine Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)	- ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (Petroleum hydrocarbons)	- ใช้วิธี Pre-Concentration ตามด้วยวิธี Fluorescence Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 7 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร	- ปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- สารหนู	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ทองแดง	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			
	- ปรอท	- ใช้วิธี Cold Vapor Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ซีลีเนียม - เหล็ก	- ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิคแอบซอฟชั่นสเปคโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		
5. ทรัพยากรชีวภาพของแหล่งน้ำทะเล	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 6 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 10) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ทรัพยากรชีวภาพของแหล่งน้ำทะเล (ต่อ)			* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ทรัพยากรชีวภาพของแหล่งน้ำทะเล (ต่อ)	- สัตว์น้ำวัยอ่อน	- ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 10) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร	- ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
6. คมนาคม	- ปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหา	- บันทึกข้อมูลและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอดช่วงดำเนินการ และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
7. ของเสีย	- ข้อมูลของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากโครงการ ที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย **8.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ**	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	- WBGT Method/ ACGIH Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 3 สถานี (อ้างถึงรูปที่ 8) ได้แก่ * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.2 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง)	- Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 9 สถานี ได้แก่ (อ้างถึงรูปที่ 8) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชุดที่ 1 (CTG HRSG 1) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชุดที่ 2 (CTG HRSG 2) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.2 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)			* หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3) * เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก		
	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- Noise Dosimeter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.2 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)	- จัดทำ Noise Contour Map	- Sound Pressure Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ทุกๆ 3 ปี หรือกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงการผลิต ซึ่งอาจส่งผลให้ระดับเสียงในพื้นที่โครงการมีการเปลี่ยนแปลง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โครงการ	- ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)	- U.S. EPA method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 2 สถานี ได้แก่ (อ้างถึงรูปที่ 8) * ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน * ทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน	- ปีละ 2 ครั้ง (แต่ละครั้งให้ตรวจวัดค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 รอบ ให้ครบ 1 วัน)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.4 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ	- ความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	- Lux Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนด	- จำนวน 4 สถานี ได้แก่ (อ้างถึงรูปที่ 8) * บริเวณอาคารสำนักงาน * บริเวณอาคารปฏิบัติการ * บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง * บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.5 การตรวจสุขภาพ (ต่อ)	- ตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไป * ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไป * การตรวจสุขภาพทรวงอก	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง * การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน * การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น * การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.6 การตรวจสอบอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิดอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	- รวบรวมและจดบันทึก	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุขและสุขภาพ	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ	- จดบันทึกข้อมูล	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- รวบรวมปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
10. สังคม-เศรษฐกิจ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล สำหรับผู้นำชุมชนกำหนดให้มีการสำรวจความคิดเห็นอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างประชาชนเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ - วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างผู้นำชุมชนอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 6) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการข้างเคียงโครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
11. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 2

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการปัจจุบัน (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	60	2.78	402.0	28.57	49.83	107	0.95	5	10.03	0.12	0.25
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	60	2.78	398.2	29.19	52.74	104	0.95	5	10.32	0.13	0.26
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	168.10	213.19	27.26

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

ตารางที่ 3

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.1 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	179	55	28.77	71.64	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	147.75	212.52	26.75

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

ตารางที่ 4

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1,2 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	178	55	28.77	71.24	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)[5/]										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	137.49	211.99	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

[5/] กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเดิมระบายเดิม

ตารางที่ 5

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 1.3 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow[1/] Rate	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	96	175	55	27.62	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)[5/]										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	136.34	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

[5/] กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเดิมระบายเดิม

ตารางที่ 6

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ[3/,4/] (ระยะที่ 2)

No.	Unit	ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow Rate[1/]	Concentration[1/]			Emission Rate (g/s)		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)	(K)	(m/s)	(Nm^3/s)	NO_X (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/Nm^3)	NO_X	SO_2	TSP
1	ปล่อง CTG HRSG1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRSG2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	175	55	23.01	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง)[5/]										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	180	55	23.01	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRSG 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRSG 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	80	170	55	23.01	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	120.21	210.79	26.48

หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

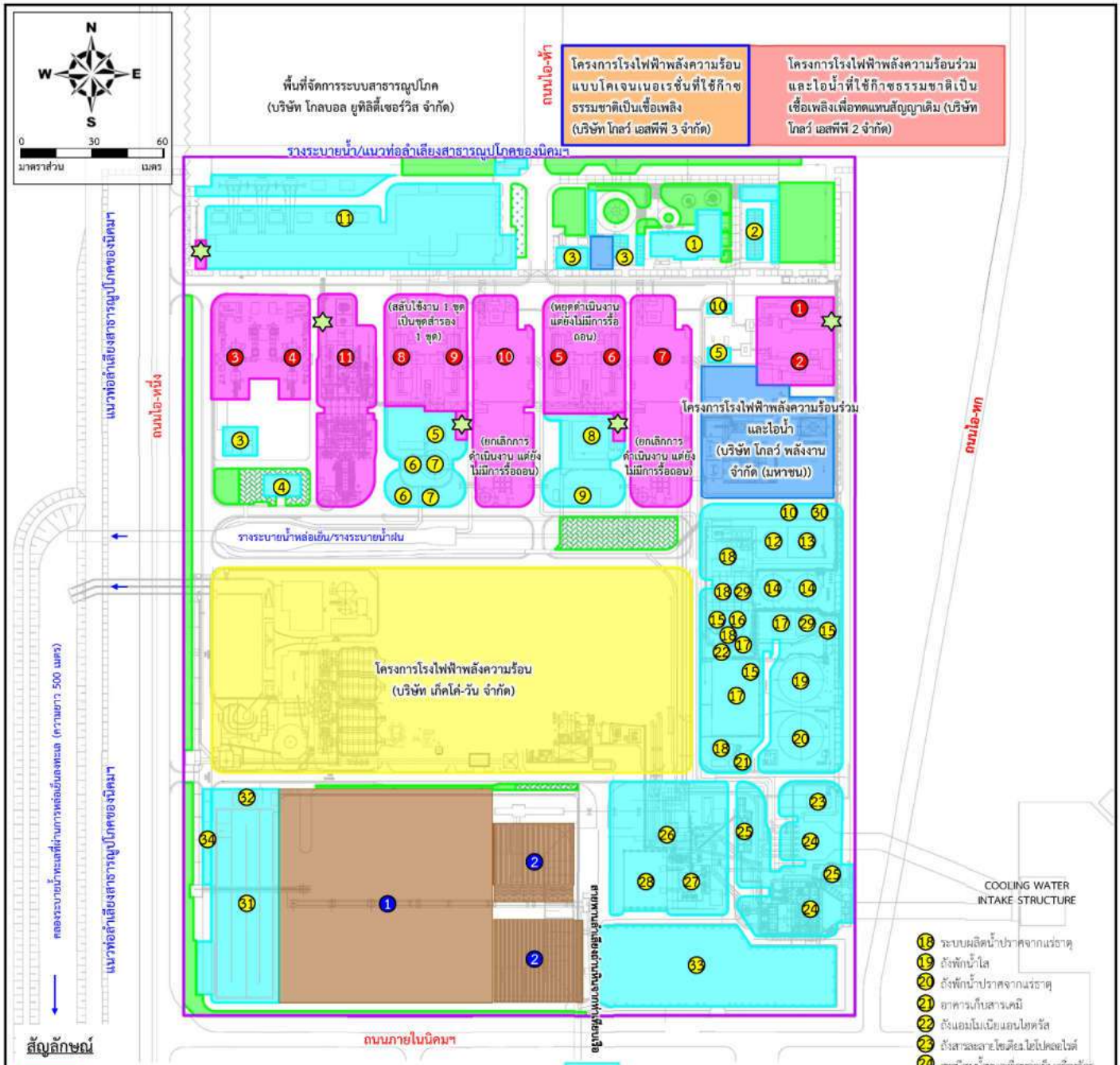
(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

[3/] โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

[4/] หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

[5/] กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเดิมระบายเดิม



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2542
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

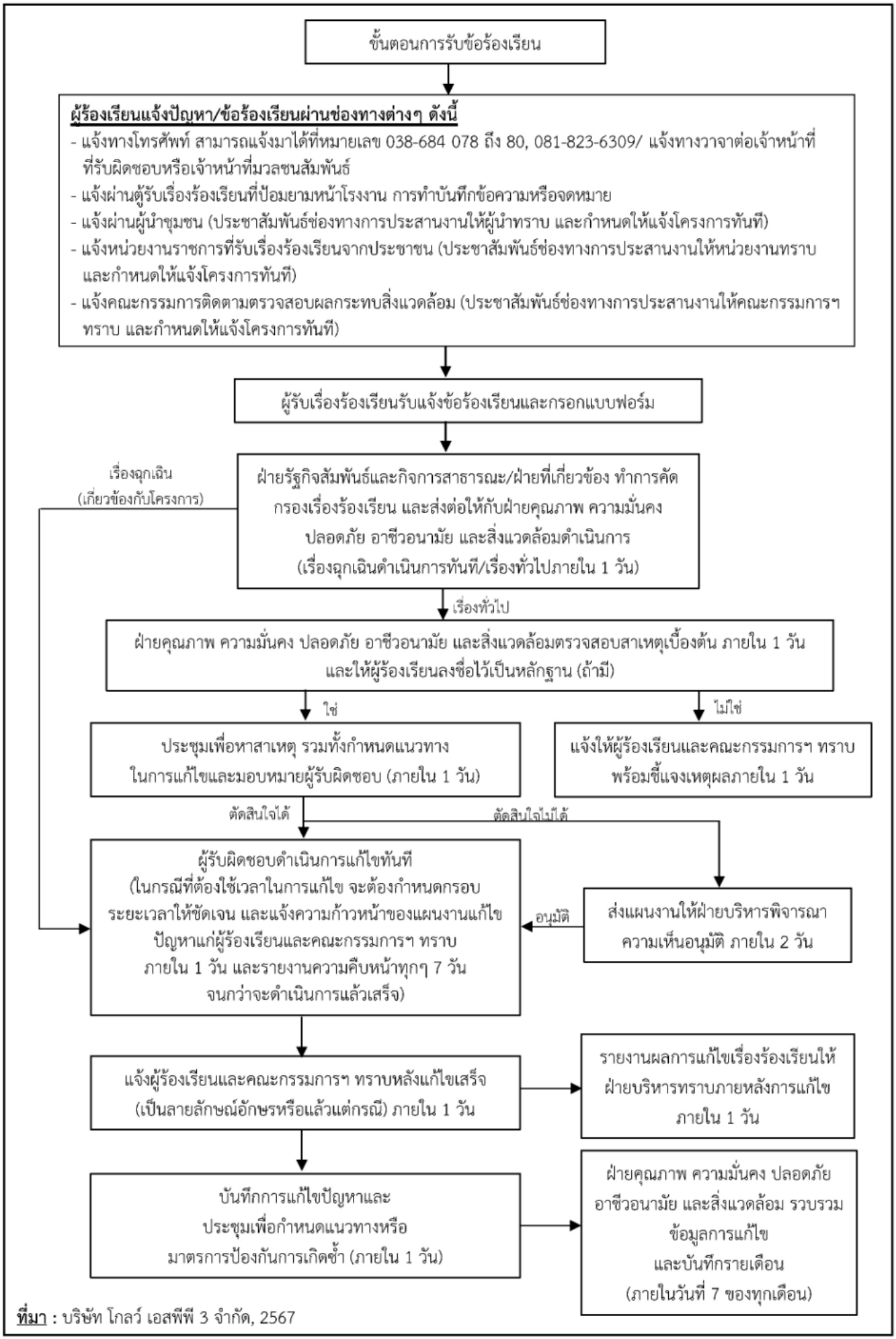
- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
  1. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG & HRSG 1)
  2. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG & HRSG 2)
  3. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG & HRSG 3)
  4. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG & HRSG 4)
  5. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1A (CTG & HRU 1A) ยกเลิกหรือหยุดผลิต แต่ยังไม่รื้อถอน
  6. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1B (CTG & HRU 1B) ยกเลิกหรือหยุดผลิต แต่ยังไม่รื้อถอน
  7. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
  8. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2A (CTG & HRU 2A) } ทำงาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด
  9. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2B (CTG & HRU 2B) } ทำงานร่วมกัน
  10. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
  11. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)
  - Back Pressure Turbine จำนวน 5 ชุด เพื่อลดความดันไอน้ำก่อนส่งจำหน่าย

- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
  1. อาคารสำนักงาน
  2. ลานจอดรถ
  3. สถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ
  4. โรงอาหาร
  5. ห้องควบคุมอุปกรณ์
  6. ไซโลพักเถ้าเบา
  7. ไซโลพักเถ้าหนัก
  8. อาคารควบคุมส่วนกลาง
  9. อาคารปฏิบัติการ
  10. อาคารเก็บน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว
  11. สถานีไฟฟ้าย่อย
  12. ถังน้ำมันดีเซล
  13. ถังน้ำควบแน่นก่อนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่
  14. Feed Water Tank
  15. ถังปรับสภาพน้ำทิ้ง
  16. ถังสำรองน้ำดับเพลิง
  17. ระบบผลิตน้ำใส
  18. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
  19. ถังพักน้ำใส
  20. ถังพักน้ำปราศจากแร่ธาตุ
  21. อาคารเก็บสารเคมี
  22. ถังแอมโมเนียมอนไฮดรัส
  23. ถังสารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรต์
  24. สถานีสูบน้ำทะเลเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร
  25. ระบบผลิตสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์[1/]
  26. อาคารบดถ่านหิน
  27. อาคารบดหินปูน
  28. อาคารเก็บพักหินปูน
  29. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำควบแน่น
  30. ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ
  31. บ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหิน
  32. ระบบบำบัดน้ำเสียแบบเคมี
  33. อาคารเก็บของ/ซ่อมบำรุง
  34. ลานจอดรถบรรทุก (ขนาด 404 ตร.ม.)
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
  1. ลานกองถ่านหินที่ไม่มีหลังคา
  2. อาคารคลุมลานกองถ่านหิน
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

หมายเหตุ : [1/]ระบบผลิตสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ มีจำนวน 2 ชุด โดยชุดที่ 1 อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ และชุดที่ 2 อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

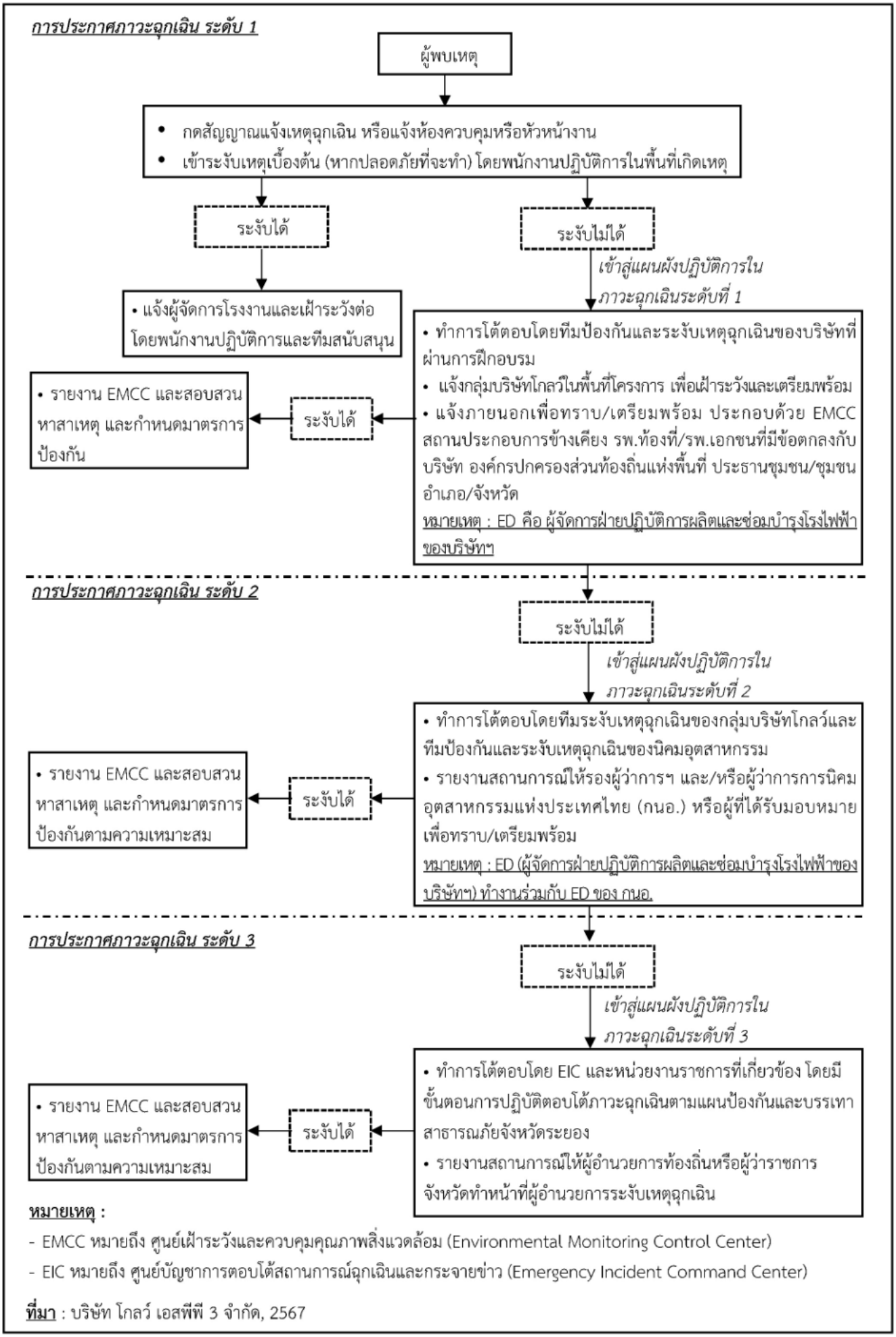
ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 1 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ

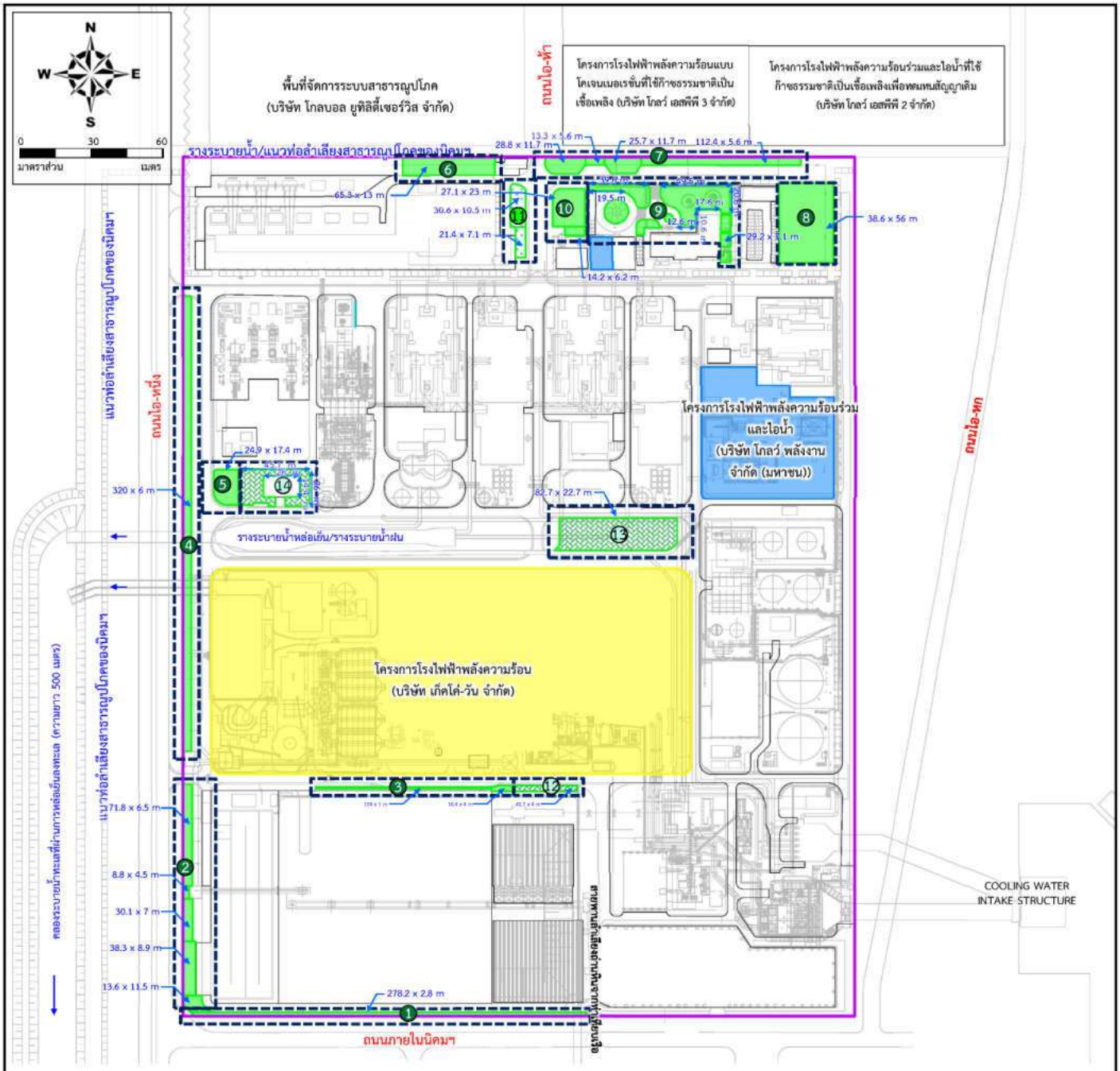


ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 2 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ



รูปที่ 3 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2542
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

การแบ่งความรับผิดชอบการดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ

1. โซนที่ 1 (0.49 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นสนประดิพัทธ์
2. โซนที่ 2 (0.76 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นนนทรี ต้นตีนเป็ด ต้นไทรเกาหลี ต้นหมากแดง
3. โซนที่ 3 (0.12 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี
4. โซนที่ 4 (1.20 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นหมากแดง
5. โซนที่ 5 (0.26 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นปาล์มหางกระรอก
6. โซนที่ 6 (0.52 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นหมากเหลือง ต้นลีลาวดี ต้นปาล์มน้ำมัน ต้นหม่อน ต้นกระดังงา ต้นนีออน
7. โซนที่ 7 (0.80 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นปาล์มหางกระรอก ต้นปาล์มค้อ ต้นหงษ์เหยียง ต้นหูกระจง ต้นคริสตินา
8. โซนที่ 8 (1.37 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นหูกระจง
9. โซนที่ 9 (1.20 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นลีลาวดี ต้นพยอม ต้นคริสตินา ต้นลีลาวดีใบลูกศร ต้นการเวก ต้นหูกระจง
10. โซนที่ 10 (0.44 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นปาล์มค้อ ต้นทองอุไร

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

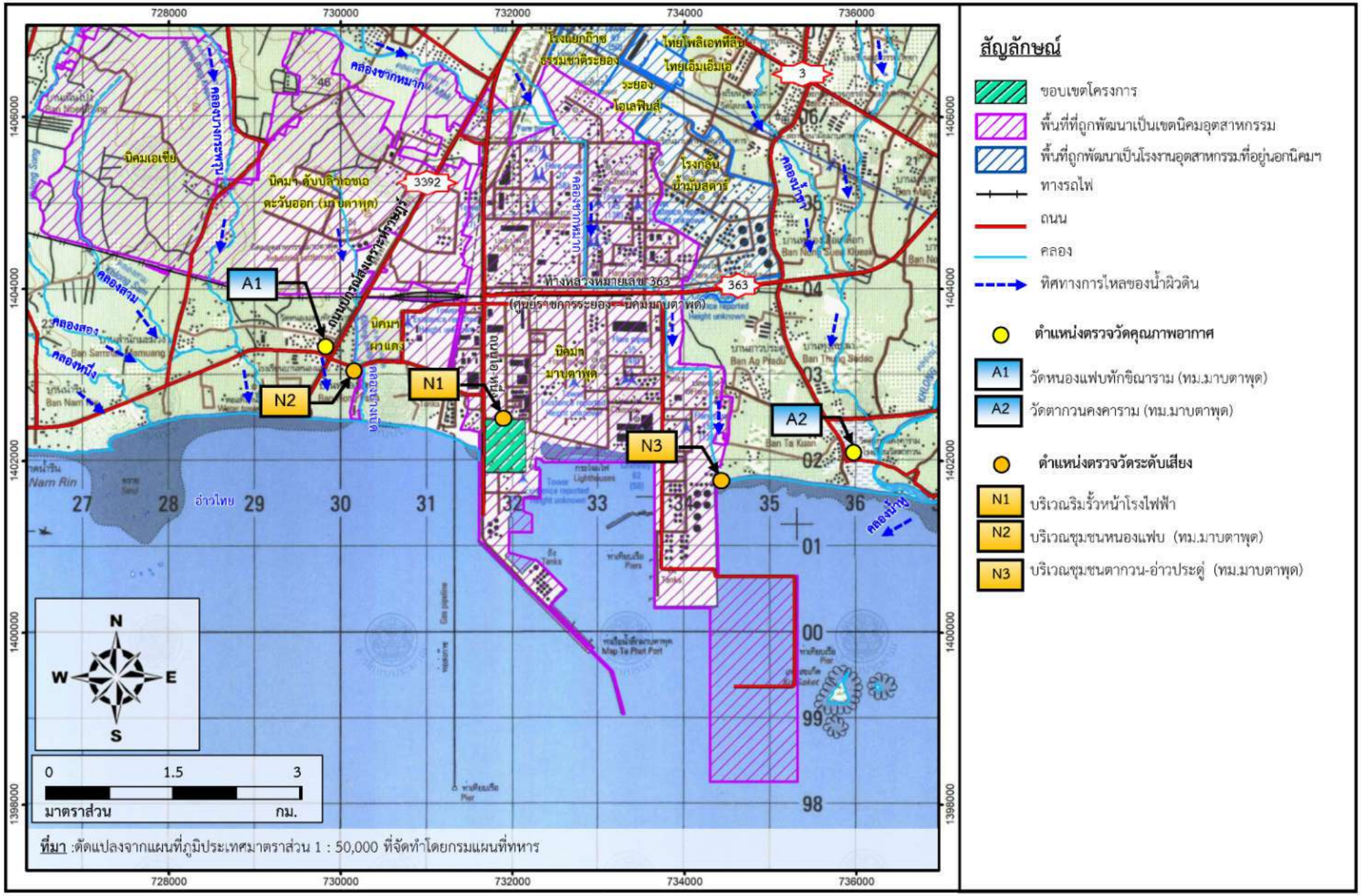
11. โซนที่ 11 (0.29 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นหางนกยูงฝรั่ง ต้นลีลาวดี

พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

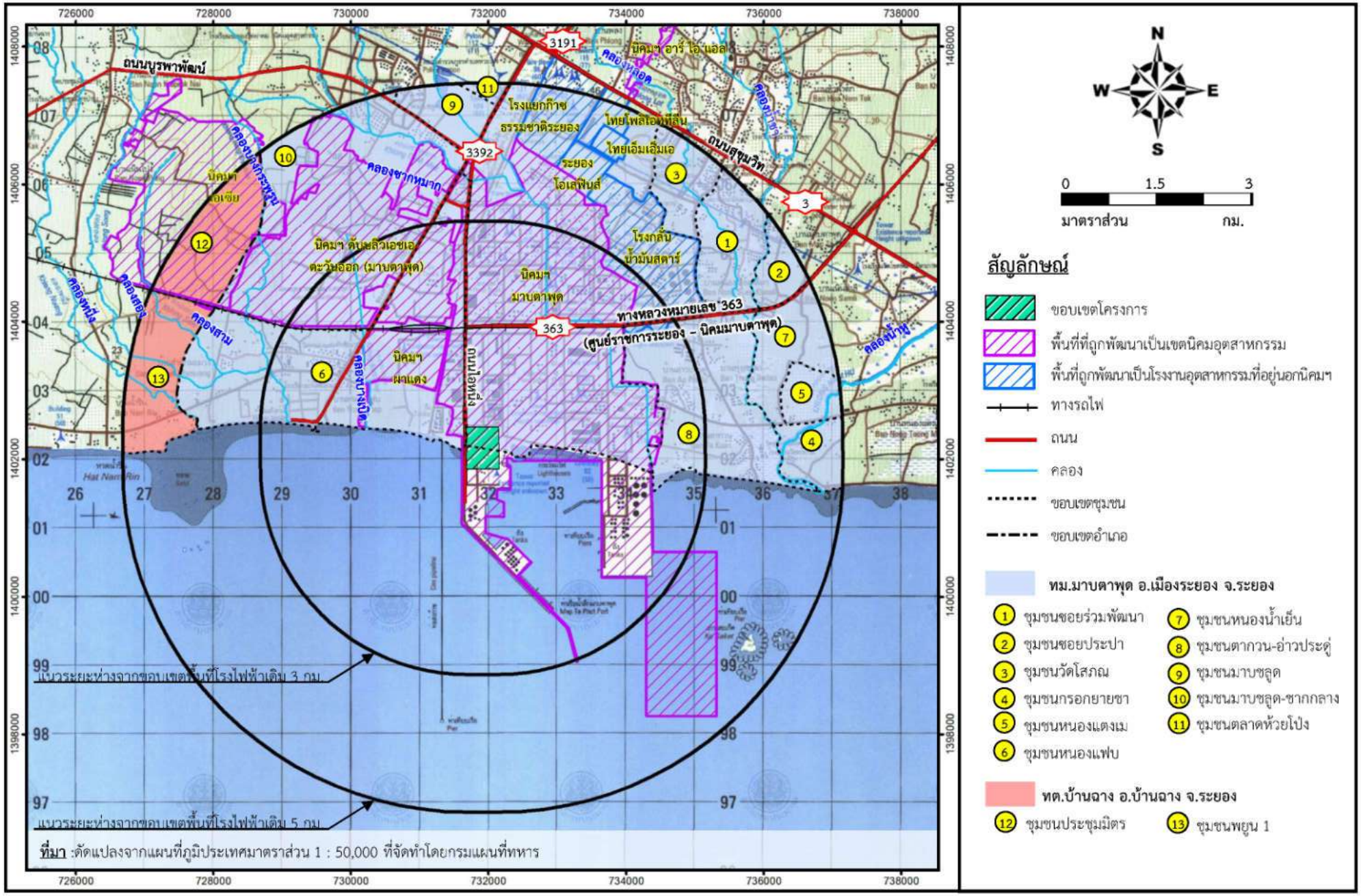
12. โซนที่ 12 (0.11 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นหมากแดง
13. โซนที่ 13 (1.17 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นตีนเป็ด ต้นไทรเกาหลี ต้นตีนเป็ดน้ำ
14. โซนที่ 14 (0.57 ไร่) พรรณไม้ที่ปลูก ได้แก่ ต้นไทรเกาหลี ต้นปาล์มหางกระรอก ต้นกระโดน ต้นกระทิง

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

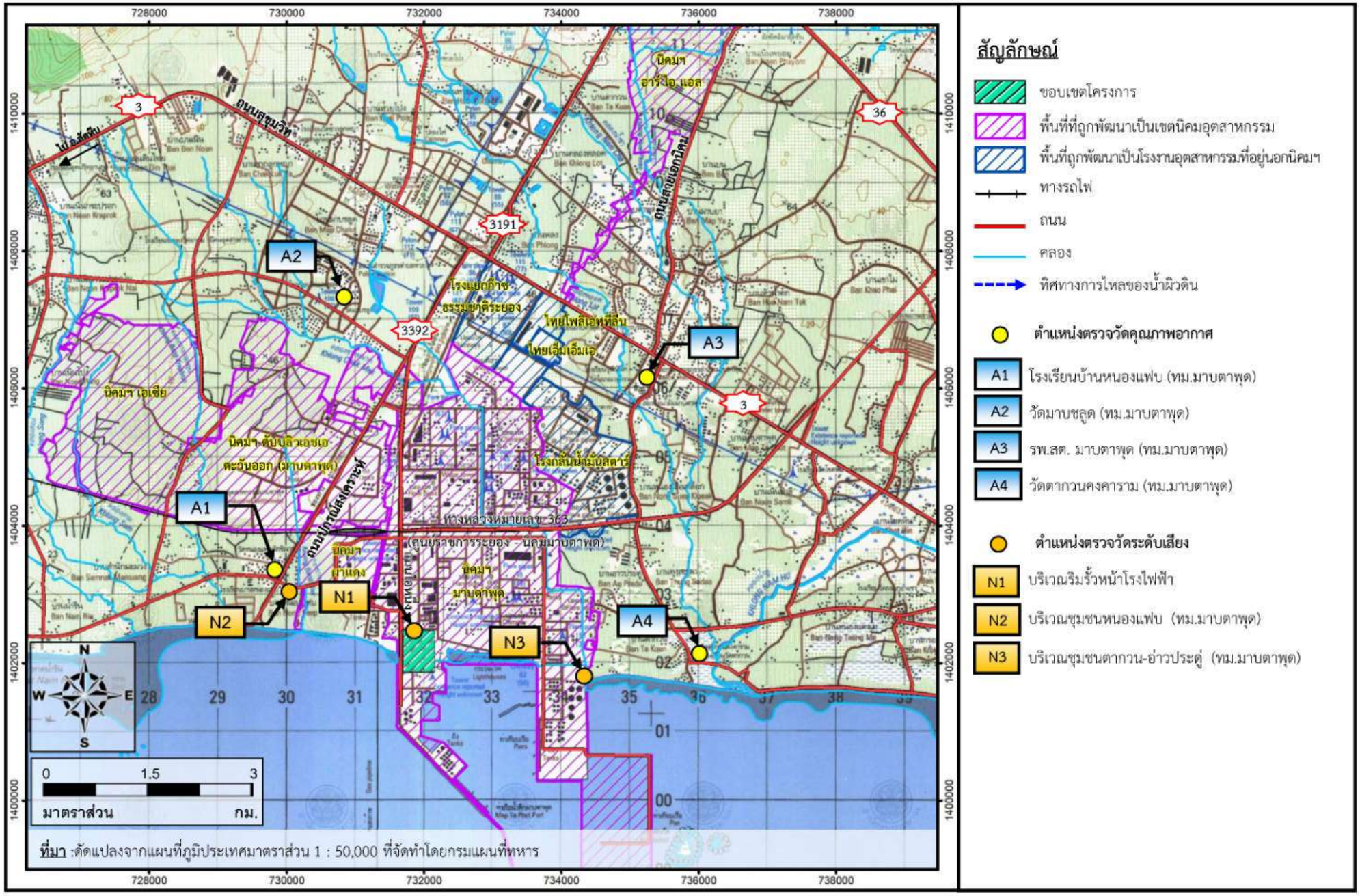
รูปที่ 4 ผังแสดงพื้นที่สีเขียวของโครงการ



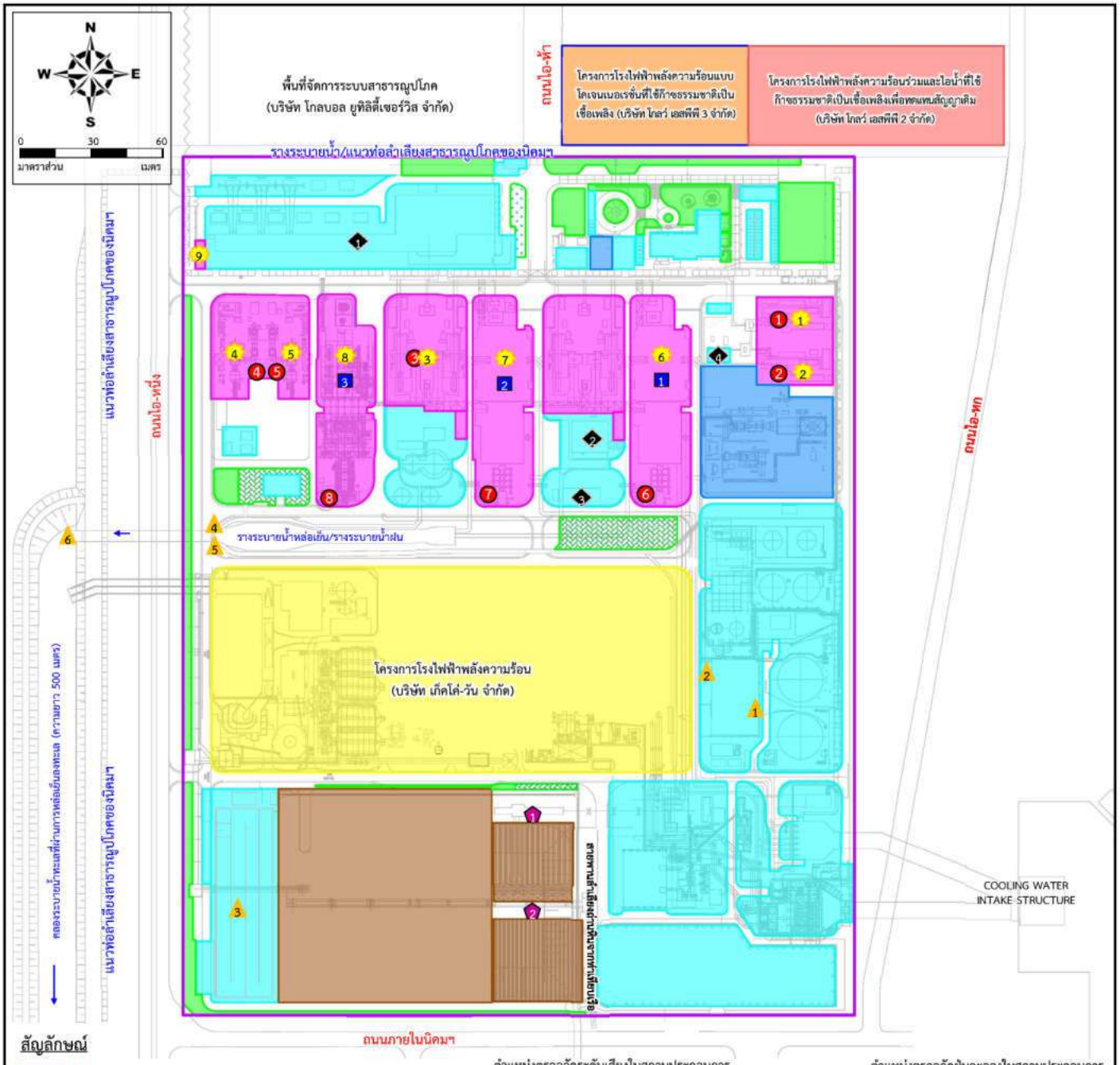
รูปที่ 5 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงก่อสร้าง)



รูปที่ 6 ขอบเขตพื้นที่ศึกษารอบที่ตั้งโครงการและตำแหน่งชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ศึกษา



รูปที่ 7 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงดำเนินการ)



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บถ่านหินของโครงการ
- พื้นที่ว่าง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ

1. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)
2. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)
3. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
4. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)
5. หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)
6. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
7. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
8. หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)
9. เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก

ตำแหน่งตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

1. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)
2. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)
3. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
4. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)
5. ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)
6. ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
7. ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
8. ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)

ตำแหน่งตรวจวัดความร้อน

1. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1
2. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2
3. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3

ตำแหน่งตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการ

1. ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน
2. ทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน

ตำแหน่งตรวจวัดแสงสว่าง

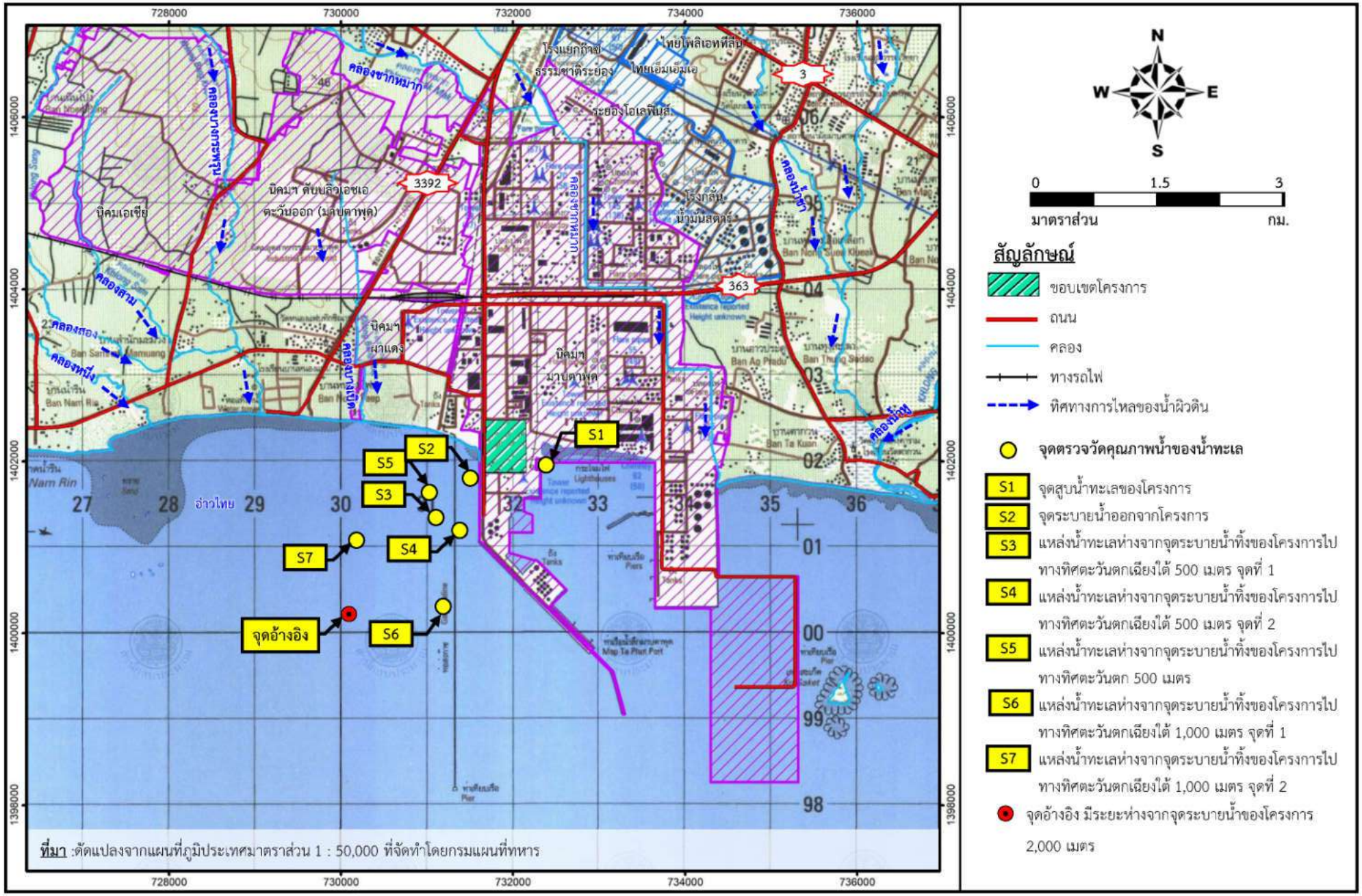
1. บริเวณอาคารสำนักงาน
2. บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง
3. บริเวณอาคารปฏิบัติการ
4. บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

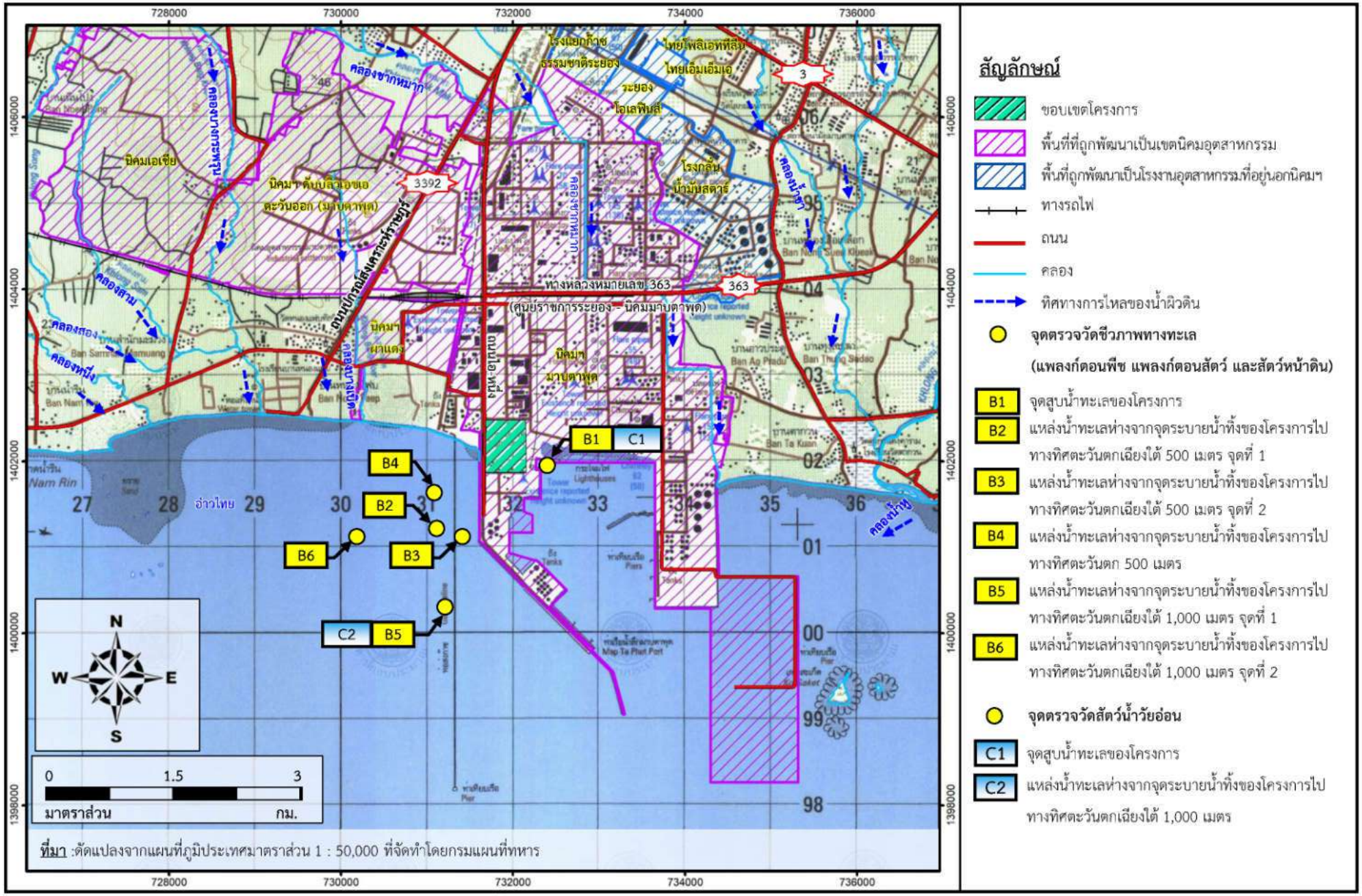
1. น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 4
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง
3. น้ำซะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน
4. บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal)
5. บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 8 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่ของโครงการ



รูปที่ 9 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพของแหล่งน้ำทะเลชายฝั่ง



รูปที่ 10 ตำแหน่งตรวจวัดทรัพยากรชีวภาพทางทะเลและสัตว์น้ำวัยอ่อนของโครงการ

ภาคผนวก ก

หนังสือสำคัญของโครงการ

ภาคผนวก ก-1

หนังสือแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ



ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/ ๑๙๑๙๘

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๕ ธันวาคม ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่ GSPP3 23300097/044/64 ลงวันที่ ๗ ธันวาคม ๒๕๖๔

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ว่าเนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมาเป็นระยะ ซึ่งทำให้ปัจจุบันโครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) เท่ากับ ๖๔๗ เมกะวัตต์ ดังนั้น เพื่อไม่ให้เกิดความสับสนในเรื่องกำลังการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จึงมีความประสงค์ขอแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับชื่อโครงการเพื่อให้มีความสอดคล้องตามการดำเนินการจริง โดยขอเปลี่ยนชื่อโครงการจาก “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์” เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น” ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการจาก “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์” เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น” ดังกล่าว ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพิรุณ ลัยยะสิทธิ์พานิช)
เลขาธิการ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๘๒๖
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th

ภาคผนวก ก-2

สำเนาหนังสือเห็นชอบ

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ที่ วว 0804/ 8763





สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

13 ตุลาคม 2537

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal - Fired Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

เรียน ประธานกรรมการบริหารบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง 1. หนังสือบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ที่ บป 0937/0135 ลงวันที่ 12 กันยายน 2537
2. หนังสือบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ที่ บป 408/013 ลงวันที่ 6 ตุลาคม 2537

สิ่งที่ส่งมาด้วย บันทึกรายงานการประชุมคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal - Fired Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ในคราวประชุมครั้งที่ 15/2537 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2537

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ได้ส่งรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและข้อมูลเพิ่มเติม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal - Fired - Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง รายงานฯ จัดทำโดยสถาบันวิจัยสภาวะแวดล้อม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาประกอบการพิจารณา ขออนุญาตประกอบการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ความละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal - Fired Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม

2/ ในคราวประชุม ...

เนคราวประชุมครั้งที่ 13/2537 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2537 และครั้งที่ 15/2537 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2537 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานฯ โดยกำหนดให้บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) จักต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานอย่างเคร่งครัดรวมทั้งข้อกำหนดอื่นๆ ตามรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องปรับปรุงรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติม โดยจัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์และส่งให้สำนักงานฯ จำนวน 8 ชุด และหากบริษัทฯ มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ชนิดของเชื้อเพลิง มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ บริษัทฯ จะต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้สำนักงานฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงด้วย

จึงเรียนมาเพื่อรับทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายศุภวิทย์ เปี่ยมพงศ์สานต์)
นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 8 วิศวกรชำนาญการพิเศษ
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792
โทรสาร. 2713226, 2785469

สิ่งที่ส่งมาด้วย

มติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการอุตสาหกรรม เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า (Coal - Fired Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด
(มหาชน) ในคราวประชุมครั้งที่ 15/2537 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2537

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแล้วมีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal - Fired Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) โดยกำหนดให้บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ต้องปฏิบัติดังนี้

1. ให้ถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด

2. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยเคร่งครัด

3. หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ต้องแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อสำนักงานฯ จะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

4. หากบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ชนิดของเชื้อเพลิง มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ บริษัทฯ จะต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลง ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบดำเนินการเปลี่ยนแปลง

5. บทสรุปย่อ

ให้ปรับรายงานฯ ฉบับย่อให้มีรายละเอียดครอบคลุมข้อมูลที่ได้เพิ่มเติมมาในครั้งนี้ รวมทั้งการปรับตารางมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในแต่ละด้านให้ครบถ้วน

6. ประเด็นอื่นๆ

6.1 ให้แนบผลการศึกษาคุณภาพอากาศที่ได้รับจากแบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพิ่มเติมในภาคผนวก

6.2 ให้พิจารณาความเหมาะสมของข้อมูลจากผลการสำรวจทางด้านสังคมเศรษฐกิจที่เสนอมาในรายงานฯ ในประเด็นเกี่ยวกับขนาดของตัวอย่าง การสุ่มตัวอย่าง ขอบเขตการศึกษา (ซึ่งในรายงานฯ เน้นข้อมูลในระดับจังหวัดระยองมากกว่า) ข้อคำถามในการสอบถามชุมชนเกี่ยวกับความคิดเห็น (ซึ่งในรายงานฯ เน้นความคิดเห็นต่อโครงการ ESB มากกว่าความคิดเห็นต่อโครงการโรงไฟฟ้า) ทั้งนี้ให้ปรับและเสนอรายละเอียดข้อมูลที่จำเป็นหรือชี้แจงประกอบให้ชัดเจน

ที่ วว 0804/ 2658

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

17 กุมภาพันธ์ 2541

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration บางปะกง (640 เมกกะวัตต์) ของบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/8775 ลงวันที่ 13 ตุลาคม 2537
2. สำเนาหนังสือบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ที่ บป-306/171 ลงวันที่ 29 มกราคม 2540
3. สำเนาหนังสือบริษัท เคอะ โคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ที่ คจ-จ-97-540 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2540
4. สำเนาหนังสือบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ที่ ทจ-จ-97-220 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2540
5. สำเนาหนังสือบริษัท เคอะ โคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ที่ คจ-จ-97-1239 ลงวันที่ 8 ธันวาคม 2540
6. มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration บางปะกง (640 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะกง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ที่บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ

ตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า (Coal-Fired Cogeneration Plant) บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ขนาดกำลังผลิต 600 เมกกะวัตต์ ตั้งอยู่บนพื้นที่ 180 ไร่ ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะกง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำรายงานโดย สถาบันวิจัยสภาวะแวดล้อม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในคราวประชุมครั้งที่ 15/2537 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2537 ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 นั้น

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า (Coal-Fired Cogeneration Plant) ขนาด 600 เมกกะวัตต์ เป็น บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) โดยเพิ่มการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ พร้อมทั้งได้โอนความรับผิดชอบการ[illegible] ให้กับบริษัท เคอะ โคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ตามลำดับ ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 และ 3

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
NO. [illegible]
Date 17 / 2 / 41
ผู้รับ

09 1 0 1 1 1

บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับปรับปรุง โครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration มาบตาพุด ดังรายละเอียดสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 และ 5 ซึ่งโครงการฯ แบ่งเป็น 2 ส่วนดังนี้

1. โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงถ่านหิน (ขนาด 360 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 180 ไร่ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ดำเนินการโดย บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด

2. โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (ขนาด 280 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 180 ไร่ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ดำเนินการโดย บริษัท เอ็มพีพี โคเจเนอเรชั่น จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration มาบตาพุด (640 เมกกะวัตต์) ของบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 180 ไร่ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำรายงานโดยสถาบันวิจัยสภาวะแวดล้อม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรมเพื่อพิจารณา ในคราวประชุม ครั้งที่ 15/2540 วันที่ 25 ธันวาคม 2540 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้บริษัทฯ เพิ่มเติมข้อมูล ให้สมบูรณ์ชัดเจน และเรียนขอความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ อีกครั้งหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ ได้เพิ่มเติม ข้อมูลตามมติดังกล่าว และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในรายงานฯ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2541 โดยกำหนดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมาที่บริษัทฯ ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 6 และบริษัทฯ จะต้องจัดทำเอกสารขนส่งและการกำจัด กากขี้เถ้าจากโรงไฟฟ้าฯ มิให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนตามข้อกำหนดของหน่วยราชการที่ เกี่ยวข้อง นอกจากนั้นบริษัทฯ จะต้องแก้ไขข้อความที่คลาดเคลื่อนในส่วนต่างๆ ของรายงานและ จัดทำเป็น รายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ส่งให้สำนักงานฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ได้สำเนาแจ้งจังหวัดระยอง และบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

สำเนาถูกต้อง

(นางสุปราณี แก่งไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป 6

(นายชาตรี ช่วยประสิทธิ์)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792 2799703
โทรสาร 2785469 2713226

มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration มาบตาพุด (640 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ที่บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม เมื่อคราวประชุมครั้งที่ 15/2540 วันที่ 25 กันยายน 2540 มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration มาบตาพุด (640 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด โดยบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ

1. ให้บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด จัดเก็บข้อมูลคุณภาพของถ่านหินที่ได้จากการนำเข้าตามเอกสารแนบท้ายของการจัดห้าการสุ่มตัวอย่าง และผลการตรวจวิเคราะห์ผลคุณภาพของถ่านหินของบริษัทฯ โดยมีคุณภาพของซัลเฟอร์ที่ประกอบในถ่านหิน เพื่อเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุปเสนอให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จังหวัดระยอง และ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ทราบทุก 6 เดือน

2. ให้บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า Coal-Fired Cogeneration มาบตาพุด (640 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ฉบับหลัก และเอกสารประกอบคำชี้แจงเพิ่มเติมทุกฉบับ ตั้งรายละเอียดที่สรุปในเอกสารแนบ อย่างเคร่งครัด

3. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว

4. หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องแจ้งให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ทราบโดยเร็ว เพื่อสำนักงานฯ จะได้ประสานให้หน่วยงานร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

5. บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุปเสนอให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จังหวัดระยอง และ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ทราบทุก 6 เดือน

6. หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง



ที่ วว 0804/ 16408

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระราม 6
กรุงเทพฯ 10400

28 ธันวาคม 2543

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในส่วนของการติดตั้งระบบบำบัด Heavy Meal ในระบบบำบัดน้ำเสียจากลานกองถ่านหินของโรงไฟฟ้า Coal - Fired Cogeneration บางปะกง (640 เมกกะวัตต์) ของบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด บริเวณนิคมอุตสาหกรรมบางปะกง ตำบลบางปะกง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

อ้างถึง 1. หนังสือบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ที่ ทค-จ-00-267 ลงรับที่ 3 พฤศจิกายน 2543
2. หนังสือบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ที่ ทค-จ-00-3065 ลงรับที่ 20 ธันวาคม 2543

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบหลักการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 และ 2 บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด นำเสนอข้อมูลเพิ่มเติมรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในส่วนของการติดตั้งระบบบำบัด Heavy Meal ในระบบบำบัดน้ำเสียจากลานกองถ่านหินของโรงไฟฟ้า Coal - Fired Cogeneration บางปะกง (640 เมกกะวัตต์) บริเวณนิคมอุตสาหกรรมบางปะกง ตำบลบางปะกง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณานำข้อมูลเพิ่มเติมรายงานดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในคราวประชุมครั้งที่ 30/2543 เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2543 คณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติให้บริษัทฯ รวบรวมน้ำชะและน้ำฝนไหลบ่าจากลานกองถ่านหินเข้าสู่ระบบบำบัดคุณภาพน้ำ ซึ่งประกอบด้วยหน่วยบำบัดสารโลหะหนัก(Heavy Metal) และธาตุปริมาณน้อย(Trace Element) ให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดก่อนระบายลงคลองระบายน้ำและปล่อยสู่ทะเล โดยมีเงื่อนไข ดังนี้

2/ 1. ให้บริษัทฯ...

1. ให้บริษัทฯ นำกากตะกอนที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดคุณภาพน้ำไปกำจัดให้ถูกต้องตามหลักวิชาการและเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 6 (พ.ศ. 2540) เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

2. ให้บริษัทฯ ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั่วไปและการปนเปื้อนของสารโลหะหนัก(Heavy Meals) และธาตุปริมาณน้อย(Trace Elements) ในบริเวณต่อไปนี้

- บ่อพักน้ำทิ้งก่อนเข้าสู่ระบบบำบัด
- บ่อพักน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วก่อนปล่อยสู่คลองระบายน้ำของโครงการ
- น้ำทะเลบริเวณโดยรอบจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ

และขอให้บริษัทฯ รายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามเงื่อนไขดังกล่าว และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2541 ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาทุก 6 เดือน ตามแบบทางการเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานขอให้บริษัทฯ จัดส่งรายงานฉบับสมบูรณ์การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวให้สำนักงานภายใน 1 เดือนเพื่อใช้ในราชการต่อไป

อนึ่ง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอเสนอแนะให้บริษัท ไทยโคเจนเนรชั่น จำกัด พิจารณาดำเนินการเข้าสู่ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมมาตรฐาน ISO 14000 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก. 18000 เนื่องจากระบบดังกล่าวจะเป็นประโยชน์ในการบริหารการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ดำเนินการแจ้งบริษัท ไทยโคเจนเนรชั่น จำกัด เพื่อดำเนินการต่อไปล่วงแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายอภิชัย ชวเจริญพันธ์)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2714231
โทรสาร 2785469

สำเนาถูกต้อง

(นางสุปราณี แดงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ

ที่ วจ 0804/ 9398

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

5 กันยายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาจากการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน 2 ส่วน คือ 1) การเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 165 เมกกะวัตต์ เป็นครั้งคราวจากผลพลอยได้ในกระบวนการผลิต 2) การติดตั้งระบบบำบัดน้ำดี Reverse Osmosis ของโรงไฟฟ้า Coal – Fired Cogeneration มาบตาพุด (640 เมกกะวัตต์) ของบริษัท ไทย่โคเจเนเรชั่น จำกัด บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ด้วย บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด มีหนังสือถึงสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม แจ้งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ใน 2 ส่วน คือ การเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 165 เมกกะวัตต์ เป็นครั้งคราวจากผลพลอยได้ในกระบวนการผลิต และการติดตั้งระบบบำบัดน้ำดี Reverse Osmosis โดยการเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 165 เมกกะวัตต์ เป็นครั้งคราวจากผลพลอยได้ในกระบวนการผลิต เป็นการนำไอน้ำที่เหลือจากกระบวนการผลิตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าด้วยไอน้ำกำลังการผลิต 120 เมกกะวัตต์จากหน่วยการผลิตจากการเผาไหม้ถ่านหินในส่วนที่ส่งขายให้ลูกค้าในบริเวณใกล้เคียงมาใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 3 หน่วย ๆ ละ 55 เมกกะวัตต์ รวมเป็นปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 165 เมกกะวัตต์ เนื่องจาก ในบางกรณีลูกค้าอยู่ในระหว่างการ Start up plant ซึ่งจะมีความต้องการไอน้ำไม่สม่ำเสมอ และระบบยังไม่สมดุล หรือทำการหยุดซ่อมเครื่องประจำปี ส่วนการติดตั้งระบบบำบัดน้ำดี Reverse Osmosis เป็นการติดตั้งระบบบำบัดน้ำดี (Reverse Osmosis) ขึ้นในบริเวณพื้นที่ตั้งของโครงการเพื่อรับน้ำ Clarified Water มาบำบัดเอง จึงทำให้ปริมาณน้ำที่รับมาจากส่วนการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นเปลี่ยนแปลงไปโดยรับ Clarified Water เพิ่มขึ้นเป็น 5,681.8 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และรับ Demineralisation Water ลดลงเหลือปริมาณ 1,098.2 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยน้ำทิ้งจากกระบวน

การปรับปรุงคุณภาพน้ำดังกล่าว (Back Wash & Regen) ปริมาณ 55 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปบำบัดยัง Neutralization Pond โดยการดำเนินงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการทั้ง 2 ส่วน บริษัทฯ ได้ดำเนินการไปเรียบร้อยแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาข้อมูลดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรมในการประชุมครั้งที่ 23/2545 เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2545 คณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติ ดังนี้

1. เห็นชอบในการติดตั้งระบบบำบัดน้ำดี (Reverse Osmosis) ขึ้นในบริเวณพื้นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ เพื่อรับน้ำ Clarified Water มาบำบัดและใช้ภายในโครงการ

2. ยังไม่เห็นชอบต่อการเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 185 เมกกะวัตต์ เป็นครั้งคราวจากผลพลอยได้ในกระบวนการผลิต และให้บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด นำเสนอรายละเอียดการดำเนินการที่สามารถเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มากกว่ากำลังการผลิตสูงสุดของโครงการ (640 เมกกะวัตต์) โดยเสนอรายละเอียดอุปกรณ์และขั้นตอนการผลิตของโครงการเปรียบเทียบระหว่างโครงการที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และโครงการที่เพิ่มกำลังการผลิต 185 เมกกะวัตต์ พร้อมทั้งแสดงแผนผังการผลิต สมดุลมวล และสมดุลความร้อน โดยละเอียดและชัดเจน

สำนักงานฯ จึงเห็นควรแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเพื่อรับทราบมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการดังกล่าว และใช้ประกอบการติดตามตรวจสอบในส่วนที่เกี่ยวข้องกับเงื่อนไขในการให้อนุญาตต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้สำเนาแจ้งบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด เพื่อดำเนินการเพิ่มเติมข้อมูลให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมชัย ชวเจริญพันธุ์)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 – 2271 - 4231
โทรสาร 0 – 2278 – 5469

สิ่งที่ส่งมาด้วย 3 4.1



ที่ ทส 1009/ **5899**

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

16 มิถุนายน 2546

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงผู้เข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ด้วย บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด มีหนังสือถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอให้พิจารณาอนุญาตให้บริษัท เดอะโคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ในส่วนที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง โดยในส่วนการประสานงานและการจัดส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะกระทำในนามบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด เช่นเดิม นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณานำข้อมูลดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรมในคราวประชุมครั้งที่ 17/2546 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2546 คณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติเห็นชอบให้บริษัท เดอะโคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ส่วนที่เหลือซึ่งยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง โดยบริษัท เดอะโคเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ต้องร่วมรับผิดชอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขการพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ทั้งนี้ ในส่วนการประสานงานและการ

2/ จัดส่ง...

จัดส่งรายงานที่เกี่ยวข้องกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์สามารถกระทำในนามบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด ได้เช่นเดิม ตามที่บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด เสนอมา สำนักงานฯ จึงเห็นควรแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเพื่อรับทราบมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการดังกล่าว และใช้ประกอบการติดตามตรวจสอบในส่วนที่เกี่ยวข้องกับเงื่อนไขในการให้อนุญาตต่อไป ทั้งนี้ สำนักงาน ฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด เพื่อดำเนินการต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางวณี สัมพันธารักษ์)
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง
(นางสุปราณี แตงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 – 2271 - 4231
โทรสาร 0 – 2278 – 5469

GLOW
Energy Public Company Limited
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



ที่ ทส 1009/ 5900

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ชอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

16 มิถุนายน 2548

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ของบริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ด้วย บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด มีหนังสือถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ชี้แจงเพิ่มเติมการแจ้งเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการในคราวประชุมครั้งที่ 5/2548 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2548 ในประเด็นการยื่นขออนุญาต และเอกสารรายการคำนวณการออกแบบอุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้าเปรียบเทียบระหว่างโครงการที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำลังการผลิต 640 เมกกะวัตต์ และโครงการที่เพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 165 เมกกะวัตต์ เป็นครั้งคราวจากผลพลอยได้ในกระบวนการผลิต นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาข้อมูลดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรมในคราวประชุมครั้งที่ 17/2548 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2548 คณะกรรมการผู้ชำนาญการ

[redacted] 2/ มีมติ ...

มิมติ ให้บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด สามารถเพิ่มกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 165 เมกกะวัตต์ จาก
หน่วยการผลิตจากการเผาไหม้ถ่านหินจำนวน 3 หน่วย ๆ ละ 55 เมกกะวัตต์เป็นครั้งคราวจากไอน้ำร้อนที่
ไม่ได้จำหน่ายให้ลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรม แต่ทั้งนี้ การดำเนินการปกติ บริษัทฯ จะต้องผลิตกระแสไฟฟ้า
จากหน่วยการเผาไหม้ถ่านหินไม่เกินหน่วยละ 120 เมกกะวัตต์ และจากหน่วยเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติไม่เกิน
หน่วยละ 35 เมกกะวัตต์ รวมกระแสไฟฟ้าที่โครงการสามารถผลิตได้ทั้งหมดไม่เกิน 540 เมกกะวัตต์ตามที่
ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 540
เมกกะวัตต์ โดยบริษัทฯ ต้องจัดทำรายงานสถานภาพการดำเนินงานโครงการโดยมีรายละเอียดข้อมูลทาง
เทคนิคของอุปกรณ์ที่ติดตั้งตามลำดับขั้นตอนการผลิต ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิง ปริมาณการระบาย
มลสารทางอากาศ ปริมาณการใช้น้ำในระบบหล่อเย็นและคุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านระบบหล่อเย็น เปรียบเทียบ
ในช่วงดำเนินการปกติและในช่วงเพิ่มกำลังการผลิตเป็นครั้งคราว ข้อมูลการหยุดทำงานเพื่อซ่อมแซมประจำปี
และข้อมูลไอน้ำของลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่รับไอน้ำจากโครงการ ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมภายใน 1 เดือนหลังจากได้รับแจ้งมติ และจัดส่งรายงานสถานภาพการ
ดำเนินงานโครงการอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี ๆ ละ 1 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกัน สำนักงานฯ จึงเห็นควร
แจ้งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเพื่อรับทราบมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการดังกล่าว และใช้ประกอบ
การติดตามตรวจสอบไปด้วยในส่วนที่เกี่ยวข้องกับเงื่อนไขในการให้อนุญาตต่อไป ทั้งนี้ สำนักงาน ฯ ได้สำเนาแจ้ง
บริษัท ไทยโคเจเนเรชั่น จำกัด เพื่อดำเนินการต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

สำเนาถูกต้อง

(นางสุวิภาพี แดงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ ๕

(นางวณี สัมพันธารักษ์)
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2271 - 4231
โทรสาร 0 - 2278 - 5469

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด.
Glow SPP 3 Company Limited
195 Empire Tower, 38th Floor - Park Wing, South Sathorn Road, Yannawa, Sathorn, Bangkok 10120, Thailand
Tel. (66 2) 670 1500-1, Fax. (66 2) 670 1548-9

ที่GSPP 3-03-059

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 18 ธันวาคม 2546

เรื่อง แจ้งการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท

เรียน นางจณี สัมพันธารักษ์

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือสำนักงานฯที่ ทส 1009/ 5950 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2546
2. สำเนาหนังสือรับรองของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัดที่ 7549/2534
3. สำเนาหนังสือรับรองของบริษัท โกลว์เอสพีพี 2 จำกัด ที่2549/2537
4. สำเนาหนังสือรับรองของบริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด (มหาชน) ที่ ก 20578

ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ส่งสำเนาหนังสือที่ ทส 1009/5899 ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2546 เรื่องแจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงผู้เข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของ บริษัท ไทยโกเจเนเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ในพื้นที่ตำบล มาบตาพุด อำเภอ เมืองระยอง รายละเอียดปรากฏตามสำเนาเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วย 1. นั้น

โกร่ขอแจ้งให้สำนักงานฯ ทราบว่าขณะนี้

1. บริษัท ไทยโกเจเนเรชั่น จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. บริษัท เอ็มทีพี โกเจเนอเรชั่น จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
3. บริษัท เดอะ โกเจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด (มหาชน)

ดังนั้น มติของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ที่ได้เห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการเข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ซึ่งสำนักงานฯได้เสนอมติให้ทั้ง 3 บริษัทฯ ทราบนั้น ขอให้เปลี่ยนภายได้ชื่อบริษัทใหม่ทั้งหมดดังปรากฏตามเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วย 2. ถึง 4. โดยให้มีผลย้อนหลังไปถึงวันที่ 1 พฤษภาคม 2546

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

สมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี
(นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี)
Vice President –Government
Authority Coordination

(นางศรีประภา สำราญรวมผล)
Executive Vice President & Chief
Commercial Officer

RECEIVED
26 ธ.ค. 2546
RECEIVER

4.2

ที่ ทส 1009/ 12963

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

17 ธันวาคม 2547

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุต อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท แอร์เซฟ จำกัด ที่ AS397/4729B ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2547
2. ผลการพิจารณารายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ครั้งที่ 23/2547 เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2547

ด้วย บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท แอร์เซฟ จำกัด จัดทำและนำเสนอรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ฉบับข้อมูลเพิ่มเติมเดือนพฤศจิกายน 2547 บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณานำรายงานดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในคราวประชุมครั้งที่ 23/2547 เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2547 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติสรุปได้ดือ เห็นชอบให้บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน 4 ส่วนตามที่เสนอมา

2/ พร้อมทั้ง...

พร้อมทั้งกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมในเรื่องของการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางปล่องไม่ให้เกินจากที่กำหนดไว้เดิม และให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่กำหนดเป็นเงื่อนไขตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการอย่างเคร่งครัดดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท แอร์เซฟ จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางอรพินท์ วงศ์ชุมพิศ)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2279-2792
โทรสาร 0-2278-5469



ที่ ทส 1009.7/ 4025

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

29 พฤษภาคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท แอร์เซฟ จำกัด ที่ AS 111/5037B ลงวันที่ 1 พฤษภาคม 2551
2. ผลการพิจารณารายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ครั้งที่ 15/2551 เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2551
3. แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรมและโครงการด้านพลังงาน

ตามที่ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท แอร์เซฟ จำกัด จัดทำและนำเสนอรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ฉบับข้อมูลเพิ่มเติมเดือนพฤษภาคม 2551) บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณานำรายงานดังกล่าวเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในคราวประชุมครั้งที่ 15/2551 เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2551 คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแล้วมีมติ

2/ เห็นชอบ...

เห็นชอบรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 ทั้งนี้ สำนักงานฯ ขอให้บริษัทฯ จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ พร้อมแผ่นบันทึกข้อมูล ซึ่งได้ปรับปรุงแก้ไขเพิ่มเติมตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการและจัดทำรายงานผนวกรวมเล่ม โดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาเสนอให้สำนักงานฯ ภายในเวลา 1 เดือน เพื่อนำไปเผยแพร่และใช้เป็นเอกสารอ้างอิงสำหรับราชการต่อไป สำหรับการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ ได้กำหนดให้เป็นไปตามแนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท แอร์เซฟ จำกัด เพื่อดำเนินการต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุทธิลักษณ์ ระวิวรรณ)
รองเลขาธิการฯ รักษาราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง

(นางสุปราณี แดงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0-2265-6628
โทรสาร 0-2265-6616

ที่ ทส 1009.7/ 6885

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 กันยายน 2552

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท แอร์เซฟ จำกัด ที่ AS 499/5137A ลงวันที่ 16 กรกฎาคม 2552
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
3. แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรมและโครงการด้านพลังงาน

ด้วย บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท แอร์เซฟ จำกัด จัดทำและเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณานำรายงานดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในคราวประชุมครั้งที่ 2/2552 เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โดยกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้โครงการต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2

2/สำหรับ...

สำหรับการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ ให้เป็นไปตามแนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 อนึ่ง สำนักงานฯ ขอให้บริษัทฯ ประสาน บริษัท แอร์เซฟ จำกัด จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์พร้อมแผ่นบันทึกข้อมูล ซึ่งได้ปรับปรุงแก้ไขเพิ่มเติมตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการและจัดทำรายงานผนวกรวมเล่ม โดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาเสนอให้สำนักงานฯ ภายในเวลา 1 เดือน ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท แอร์เซฟ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุทธิลักษณ์ ระวิวรรณ)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง
(นางสุปราณี แดงไทย)
เจ้าพนักงานธุรการชำนาญงาน

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0 2265 6628
โทรสาร 0 2265 6616



ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๕๑๙๕

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๘) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

อ้างถึง ๑. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/๓๙๙๖ ลงวันที่ ๔ มีนาคม ๒๕๖๕

๒. หนังสือบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่ GSPP3 23300171/031/65 ลงวันที่ ๑๑ เมษายน ๒๕๖๕

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๘)) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างถึง ๑ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๗/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕ มีมติไม่ให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๘) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้แก้ไขเพิ่มเติมตามแนวทาง รายละเอียด ประเด็น หรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนด และตามหนังสือที่อ้างถึง ๒ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๒ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๘) จัดทำรายงานฯ โดยบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับแก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการ

ผู้ชำนาญการ...

ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๖/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑๒ พฤษภาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๘) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายพีรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)
เลขาธิการ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th



ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๑๙๕๐๔

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๘ กันยายน ๒๕๖๖

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๙) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๙๑๓๔ ลงวันที่ ๑๓ กรกฎาคม ๒๕๖๖

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ ๙))

ด้วย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับแจ้งจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ว่า บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๙) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ในประเด็นการขอแก้ไขข้อมูลความสูงปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน (ความสูง ๖๐ เมตร) ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้พิจารณาตาม “ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับลงวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๔” แล้ว มีความเห็นว่า การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญอันอาจกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สำนักงาน กกพ. จึงส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้แก่สำนักงานนโยบายฯ เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณา ในการประชุมครั้งที่ ๒๕/๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๖ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ ๙) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ พร้อมทั้งประสานผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานฯ เพื่อจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ให้เป็นไปตามประกาศสำนักงานนโยบายฯ เรื่อง แนวทางการจัดส่งรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๕ ต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายชิดชนก สุขมงคล)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@onep.go.th

ภาคผนวก ข

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 2566 (อ้างอิงจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 2566 ซึ่งดำเนินการโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด)

ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 9) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ อย่างเคร่งครัด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามแนวทางการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และรายงานให้หน่วยงานอนุญาต สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้นำส่ง เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. และเงื่อนไขที่โครงการต้องปฏิบัติตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-1 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ต่อ สผ. และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ข-1

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโครงการหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้ติดตามตรวจสอบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ด้วยระบบ CEMs ตั้งแต่เริ่มทดลองเดินระบบของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ซึ่งจะต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่มีการปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่กำหนดไว้ก่อนเริ่มทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ให้สอดคล้องกับค่าควบคุม ทั้งนี้เพื่อควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศในภาพรวมไม่ให้เกินค่าควบคุม	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ให้สอดคล้องตามแผนการปรับลดการระบายมลพิษตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติแล้ว ซึ่งจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 สามารถสรุปผลอัตราการระบายของสารมลพิษรวมได้ดังนี้ : NO_x = 126.57 กรัมต่อวินาที : SO_2 = 140.32 กรัมต่อวินาที ผลอัตราการระบายสารมลพิษดังกล่าวมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด ตามแผนการปรับลดการระบายมลพิษตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ นอกจากนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้าพบว่า มีค่าการระบายสารมลพิษอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนดเช่นเดียวกัน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 อัตราการระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ และอัตราการระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าทั้ง 3 โครงการ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMS ของ โรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- จัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามที่มีการระบายจริง (Actual Emission) เพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบ และนำไปใช้ในการแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศในพื้นที่มาบตาพุด	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ติดตั้งระบบ CEMs เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง และจัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศเพื่อเป็นฐานข้อมูลของโรงไฟฟ้า รวมทั้งเชื่อมโยงข้อมูลไปยังศูนย์เฝ้าระวัง และควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMS ของ โรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566
	- จัดทำระบบข้อมูลเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ (กายภาพและเคมี) แหล่งที่มา และการขนส่งเพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ดำเนินการจัดทำระบบข้อมูลของเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ แหล่งที่มา และการขนส่งอย่างครบถ้วน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 ข้อมูลชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ แหล่งที่มาและการขนส่งเชื้อเพลิง
	- กำหนดให้โครงการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ดำเนินการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ บริษัทฯ จะต้องนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- หากโครงการจะดำเนินการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ ทางโรงไฟฟ้าจะนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการแก้ไขปัญหามลพิษในพื้นที่มาบตาพุดทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยหากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม ทางโรงไฟฟ้าจะดำเนินการแก้ปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- หากบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยหากมีความจำเป็นจะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะดำเนินการจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือผู้อนุญาต พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ก) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ข) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ได้ชี้แจงรายละเอียดต่อข้อห่วงใยของชุมชนผ่านที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งจะมีการประชุมปีละ 4 ครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 ดำเนินการจัดประชุม จำนวน 2 ครั้ง โดยจัดประชุมแบบระบบไฮบริด (Hybrid Meeting) ณ ห้องประชุมสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในรูปแบบปกติ และระบบออนไลน์ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์แอพพริเคชั่น Microsoft Team ในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566 และวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 ตัวอย่างเอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
	- ให้ประชาสัมพันธ์เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการในรูปแบบที่เข้าถึงง่าย ทั้งติดป้ายประชาสัมพันธ์ในชุมชน จัดส่งจดหมายข่าวติดบอร์ดในชุมชน และหน่วยงานราชการ หนังสือแจ้งผ่านหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ผู้นำชุมชนและครัวเรือน หรือวิธีการอื่นๆ อย่างหลากหลาย	- หากทางโครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทางโครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	วิธีการ พร้อมทั้งเปิดรับความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวลของผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างต่อเนื่องอย่างน้อย 15 วัน โดยให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบ และจัดทำรายงานสรุปนำเสนอไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อไป			
	- เนื่องจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ประกาศให้พื้นที่มาบตาพุดเป็นเขตควบคุมมลพิษ ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขตควบคุมมลพิษต้องดำเนินการตามแผนปรับลดและขจัดมลพิษของเขตควบคุมมลพิษนั้น	- โรงไฟฟ้าของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ดำเนินการปรับลดมลพิษให้สอดคล้องตามแผนปรับลดและขจัดมลพิษของเขตควบคุมมลพิษแล้ว โดยจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 สามารถสรุปผลอัตราการระบายของสารมลพิษ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 อัตราการระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ และอัตราการระบายมลพิษของโรงไฟฟ้าทั้ง 3 โครงการ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMS ของ โรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)		รวมได้ดังนี้ : NOx = 126.57 กรัมต่อวินาที : SO_2 = 140.32 กรัมต่อวินาที ซึ่งผลอัตราการระบายสารมลพิษดังกล่าวมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด ตามแผนการปรับลดการระบายมลพิษตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ นอกจากนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้า พบว่า มีค่าการระบายสารมลพิษอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนดเช่นเดียวกัน		
2. คุณภาพอากาศ - การจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินและสายพานลำเลียงถ่านหิน	- กำหนดให้ระบุองค์ประกอบของถ่านหินในสัญญาซื้อขายถ่านหินที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการ โดยกำหนดให้มีองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินไม่เกินร้อยละ 1 โดยน้ำหนัก รวมทั้งกำหนดองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม พร้อมทั้งกำหนดให้จัดเก็บฐานข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินที่ได้จากการวิเคราะห์ในการนำเข้ามาแต่ละเที่ยว	- โรงไฟฟ้าได้ระบุในสัญญาซื้อขายถ่านหินบิทูมินัสโดยกำหนดองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินมีค่าสูงสุดไม่เกินร้อยละ 1 และองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม และโรงไฟฟ้ามีการจัดเก็บข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินในแต่ละเที่ยวที่นำเข้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 ตัวอย่างสัญญาซื้อขายถ่านหิน - ภาคผนวก ข-7 ตัวอย่างคุณภาพถ่านหินที่นำเข้าและข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) **- การจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินและสายพานลำเลียงถ่านหิน (ต่อ)**	- กำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพและองค์ประกอบถ่านหินให้สอดคล้องตามค่าควบคุมของโครงการ ก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 ตัวอย่างสัญญาซื้อขายถ่านหิน
	- จัดเก็บข้อมูลคุณภาพของถ่านหินที่ได้จากการนำเข้า (ตามเอกสารแนบท้ายของการจัดทำการศุลกากร) และข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินของบริษัทฯ (ประกอบด้วยสัดส่วนของซัลเฟอร์ สัดส่วนเถ้า สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อยที่เป็นองค์ประกอบในถ่านหิน)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดเก็บข้อมูลคุณภาพถ่านหินและผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินในแต่ละครั้งที่นำเข้ามาให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด โดยประกอบด้วยองค์ประกอบต่างๆ เช่น สัดส่วน ของความชื้น เถ้า ซัลเฟอร์ คาร์บอน สารระเหย สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 ตัวอย่างคุณภาพถ่านหินที่นำเข้าและข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566
	- ใช้สายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด และมีหัวฉีดพ่นน้ำบริเวณสายพานโปรยถ่านหินลงสู่กองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคาร	- การขนถ่ายถ่านหินของโรงไฟฟ้าดำเนินการภายในช่องลำเลียงถ่านหินแบบปิดตลอดแนวสายพาน และมีการฉีดพรมน้ำบนถ่านหินที่อยู่ภายนอกช่องลำเลียง หรือในขณะโปรยถ่านหินลงสู่กองถ่านหิน รวมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบสภาพแนวสายพานลำเลียงถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 แนวสายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด

ข-10

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลและการขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล	- จัดเก็บข้อมูลของแหล่งที่มาของชิ้นไม้สับทุกล็อตที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมในโรงไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 5 ปี ประกอบด้วย ข้อมูลของแหล่งไม้ และที่ตั้งโรงสับไม้ เพื่อป้องกันการลักลอบนำไม้มาจากแหล่งที่ผิดกฎหมาย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลต้องให้เป็นไปตามกฎหมายของไทย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่โครงการต้องปิดคลุมด้วยผ้าใบอย่างมิดชิด	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนออกจากโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมจุดล้างล้อรถไว้บริเวณใกล้ลานกองถ่านหิน และควบคุมให้มีการล้างล้อรถ บริเวณจุดล้างล้อก่อนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-2 บริเวณล้างล้อรถบรรทุก
	- บดอัดกองถ่านหินให้มีความหนาแน่นเหมาะสม (ประมาณ 1.2 ตันต่อลูกบาศก์เมตร)	- มีการบดอัดบริเวณกองถ่านหิน เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-3 การบดอัดถ่านหิน
	- ติดตั้งหัวพ่นน้ำ (Sprinkler) โดยรอบเพื่อฉีดพ่นน้ำให้ทั่วบริเวณกองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคารเพื่อเป็นการป้องกันการลุกไหม้ของถ่านหินและป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- โรงไฟฟ้ามีการฉีดพ่นน้ำบนกองถ่านหินที่อยู่ภายนอกสายพานลำเลียงถ่านหิน ความถี่ในการฉีดพ่นน้ำบริเวณรอบกองถ่านหินอย่างน้อยวันละ 1 ครั้งเพื่อป้องกันการลุกไหม้และการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-4 การฉีดพ่นน้ำบนกองถ่านหิน
	- ปลูกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้าเพื่อลดผลกระทบการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหินและเชื้อเพลิงชีวมวล	- มีการปลูกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้า เช่น ต้นพญาสัตบรรณ ต้นสนทะเล และต้นสารภีทะเล เป็นต้น เพื่อลดผลกระทบจากการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลและการขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล (ต่อ)	- จัดให้กองชีวมวลอยู่ภายใต้หลังคาคลุมเพื่อป้องกันน้ำฝน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- การนำเชื้อเพลิงชีวมวลจากลานกองไปใช้ที่หม้อไอน้ำ CFB ต้องเป็นแบบ First in-First out เพื่อป้องกันการเกิดการหมักของชิ้นไม้สับ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
- การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง	- การดำเนินการของโครงการก่อนที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังคงทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการเท่ากับ 647 เมกะวัตต์ และมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า โดยมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ รายละเอียดดังนี้	- ปัจจุบันทางโครงการยังคงควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า โดยมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่) เนื่องจากทางโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง สำหรับในช่วงเดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกปล่องที่ทำการตรวจวัด โดยมีรายละเอียดดังนี้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 87.94 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 7.7043 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.54 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0665 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 1.9 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 0.09 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	* ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 73.50 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 5.7703 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.47 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0516 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย <0.047 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRU 1A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.03 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRU 1A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 82.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 8.7205 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.59 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0856 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 1.0 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 0.06 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	* ปล่อง CTG HRU 1B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.32 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRU 1B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 90.25 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 9.1596 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.11 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0150 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย <0.05 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 76.11 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 18.2620 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 140.27 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 46.8295 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 36.3 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 4.63 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	* ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 100.37 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 9.6060 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.42 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0554 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย <0.06 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRU 2B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRU 2B • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 88.18 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 9.8820 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.21 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0322 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 1.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 0.10 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	* ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 74.22 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 20.4778 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 148.52 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 57.0141 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 13.1 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 1.83 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRSG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 84.72 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 8.3077 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.43 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0588 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 1.7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 0.09 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	* ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CTG HRSG 4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 92.04 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 7.8497 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 0.35 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 0.0419 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 3.4 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 0.16 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที	* ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 61.67 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 11.7397 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ 7% O_2 มีค่าความเข้มข้น 136.00 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบาย 36.0266 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ที่ 7%O_2 มีค่าความเข้มข้น 15.8 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบาย 1.60 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	- การดำเนินการของโครงการหลังจากที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะมีการปรับเปลี่ยนการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดและมีการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุด ซึ่งทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการลดลงเหลือ 499 เมกะวัตต์ และมีการปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทในเครือ จำนวน 2 โครงการดังนี้	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด) ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 4 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 136.34, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 31.76, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที * ปล่อง CTG HRSG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 96 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 27.62 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	* ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที * ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที * ปล่อง CTG HRSG4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ป-23

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต	- ปัจจุบัน หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของโครงการยังไม่หมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โครงการจึงได้ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องแต่ละหน่วยไฟฟ้าดังกล่าว โดยมีการควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ เช่นเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซโดยรวมทั้ง 2 โครงการข้างต้น จำนวน 6 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG ทั้ง 3 ชุด รวมถึงปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 47.89, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้	- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	* ปล่อง CTG HRSG2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 1 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	* ปล่อง CTG HRU 2A • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง) • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	* ปล่อง CFB & STG 2 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CTG HRSG3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที	- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	* ปล่อง CTG HRSG4 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	* ปล่อง CFB & STG 3 • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต	- ปัจจุบัน ยังไม่ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- ทำการตั้งค่าสัญญาณเตือนจากอุปกรณ์ตรวจวัดการระบายมลพิษของหน่วยผลิตในห้องควบคุม โดยให้ตั้งค่าเตือนไว้ 2 ระดับ คือ High Level Alarm และ High High Level Alarm และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณดังนี้ • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตและอุปกรณ์ควบคุมการระบายมลสารของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะทำการเตรียมการเพื่อลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิตหากมีการระบายมลสารทางอากาศสูงถึงค่าควบคุมของโครงการ โดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตั้งค่าสัญญาณเตือนที่ห้องควบคุมกลางเรียบร้อยแล้ว โดยตั้งไว้ที่ 2 ระดับ ได้แก่ high level alarm (ร้อยละ 90 ของอัตราการระบาย) และ high high level alarm (ร้อยละ 95 ของอัตราการระบาย) รวมทั้งมีการดำเนินการปรับปรุงระบบในกรณีที่เกิดความผิดปกติขึ้นตามมาตรการฯ กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 การติดตั้งสัญญาณเตือนในห้องควบคุมการผลิต

ป-31

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การควบคุมอัตราระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- จัดอบรมพนักงานที่ดูแลการผลิตและระบบควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ หรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- โรงไฟฟ้าได้ส่งพนักงานไปอบรมผู้ปฏิบัติงานประจำระบบป้องกันสิ่งแวดล้อม และด้านมลพิษทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 แผนการอบรมพนักงานประจำปี พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของเสีย และอากาศ
	- กรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด ต้องจดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนป้องกันการเกิดซ้ำ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการแก้ไขที่ชัดเจนและดำเนินการทุกขั้นตอน ในกรณีที่สารมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 แผนปฏิบัติในกรณีที่มีสารมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ด้านการเผาไหม้และระบบระบายมลพิษทางอากาศเป็นผู้ควบคุมดูแลระบบบำบัดดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมระบบระบายมลพิษทางอากาศแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของเสีย และอากาศ
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG	- จัดให้มี Water Injection System เพื่อควบคุมการเกิด NO_x ในห้องเผาไหม้ของ CTGs	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบฉีดพ่นน้ำ Water Injection เพื่อควบคุมการเกิด NO_x ภายในห้องเผาไหม้ของ CTGs เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 หน้าจอของระบบ Water Injection
	- ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบ Water Injection ที่ใช้ในการฉีดพ่นเข้าห้องเผาไหม้ของ CTG แต่ละชุดให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบฉีดพ่นน้ำ Water Injection โดยใช้ระบบการควบคุมอัตโนมัติตามปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-7 หน้าจอแสดงการควบคุมปริมาณน้ำ

ป-32

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ โดยเฉพาะระบบ Water Injection และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 แผนการซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ
	- จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO_2 ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO_2 ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 ระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้
	- ควบคุมอัตราการป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของ CFB ให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการควบคุมอัตราการป้อนหินปูนให้เป็นไปอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 ระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้
	- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอัตราการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเสริมที่ CFB แต่ละหน่วย และสรุปปริมาณการใช้ในแต่ละวัน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse Filter) ก่อนระบายออกปล่อง	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสียก่อนระบายออกจากปล่อง CFB 1, 2 และ 3	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 ประสิทธิภาพของ Baghouse filter - ภาพที่ 2-8 ระบบดักจับฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse filter)
	- ติดตั้งระบบ SNCR เพื่อควบคุมอัตราการระบาย NO_x ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ SNCR ในปี พ.ศ.2553 และแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2554 ซึ่งสามารถควบคุมอัตราการระบาย NO_x ได้ตามที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-15 ประสิทธิภาพของ SNCR (ระบบกำจัด NO_x) และประสิทธิภาพของระบบกำจัด SO_2

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) **- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CFB (ต่อ)**	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะระบบ SNCR, ระบบป้อนหินปูนเครื่องดักฝุ่นแบบถุงกรอง และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 แผนการซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ
-การตรวจวัดและนำเสนอค่าการระบายมลพิษทางอากาศ	- ติดตั้งระบบตรวจวัดสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) และจัดทำระบบข้อมูลเพื่อรวบรวมผลจาก CEMs รวมทั้งการทำ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้ง CEMs เพื่อตรวจวัดติดตามค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และฝุ่นละออง รวมทั้งทำการ audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่องทุกปี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-16 ผลการติดตามตรวจสอบความถูกต้อง (Relative Accuracy Audit : RAA) ของระบบการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ป-34

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - การตรวจวัดและนำเสนอค่าการระบายมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- นำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ (โดยเฉพาะค่าการระบายมลพิษทางอากาศ) แก่ประชาชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ป้ายแสดงผลตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศ (Emissions Display Board) ศูนย์เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ จดหมายข่าว รายงานสิ่งแวดล้อมประจำปี หรือ Website ของบริษัทฯ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการนำเสนอข้อมูลให้ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ เพื่อส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ในหลายรูปแบบ เช่น นิทรรศการเคลื่อนที่ การเปิดบ้านให้หน่วยงานต่างๆ เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ศูนย์เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ รายงานประจำปี การนำเสนอข้อมูลผลการตรวจวัดผ่านจอแสดงผลบริเวณด้านหน้าของโรงไฟฟ้า การจัดทำ website (www.glow.co.th,www.gpscgroup.com) วารสารโครงการ สื่อสิ่งพิมพ์ต่างๆ การประชุมผู้นำชุมชน การพบปะชี้แจงโครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์กับชุมชนในพื้นที่ "โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่ เยี่ยมบ้านชุมชน" และการนำเสนอผ่านการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-5 ตัวอย่างเอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาพที่ 2-9 ป้ายแสดงผลอัตราการระบายมลพิษทางอากาศหน้าโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-10 กิจกรรมเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-11 วารสารโครงการ สื่อสารระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน - ภาพที่ 2-12 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
	- กรณีที่เครื่องวัดสารมลพิษทางอากาศแบบ CEMs ขัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้เครื่องวัดแบบมือถือ (Portable Gas Detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมง แทนและรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้โดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเครื่อง Portable Gas Detector จำนวน 2 ชุด ไว้บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมง โดยจะนำมาใช้ในกรณีที่ CEMs ขัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-13 เครื่องตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศแบบมือถือ (Portable Gas Detector)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) - อุปกรณ์ลำเลียงและไซโลเก็บกักเถ้าถ่านหิน	- จัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกักเถ้าลอยที่เกิดขึ้นจากอุปกรณ์ดักฝุ่นละอองแบบ Baghouse Fillter โดยลำเลียงเถ้าลอยจาก Baghouse Fillter ไปยังไซโลเก็บกักด้วยท่อที่เป็นระบบปิด	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกักเถ้าลอยที่เกิดขึ้น โดยมีท่อที่เป็นระบบปิดใช้สำหรับลำเลียงเถ้าลอยจาก baghouse filters ไปยังไซโล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-14 ไซโลเก็บกักเถ้าลอยหน่วยผลิต CFB 3
	- รถบรรทุกเถ้าถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกเถ้าโดยเฉพาะเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมรถบรรทุกแบบระบบปิด (เต้าปูน) สำหรับบรรทุกเถ้าถ่านหินโดยเฉพาะ และมีการล้างทำความสะอาดหลังการขนถ่ายทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-15 รถบรรทุกเถ้าถ่านหิน
3. ทรัพยากรน้ำใช้	- กำหนดให้โครงการนำน้ำทะเลจากแหล่งน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ เพื่อลดความต้องการทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่	- โรงไฟฟ้ามีการนำน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ	- โรงไฟฟ้ามีแผนงานในการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 แผนงานในการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า
	- จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและจัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการดำเนินการโครงการ	- โรงไฟฟ้ามีการจัดทำข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 ข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเล

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. ทรัพยากรน้ำใช้ (ต่อ)	- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	- โรงไฟฟ้ามีการนำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 แผนงานในการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-19 ข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเล
	- กรณีในพื้นที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำจนกว่าสถานการณ์จะกลับมาอยู่ในสภาวะปกติ	- หากโรงไฟฟ้ามีปัญหาการขาดแคลนน้ำ จะปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 ยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
4. คุณภาพน้ำ **- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน**	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกจากโรงไฟฟ้าทุกเดือน โดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังนี้ - Temperature = 33.2-35.9 °C - pH = 8.0-8.2 - Turbidity = 1.0-7.0 NTU - Conductivity = 47,980-50,760 µs/cm - Salinity = 29.8-32.5 ppt - TDS = 31,950-34,850 mg/L	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) **- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)**	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น (ต่อ)	- DO = 6.8-7.3 mg/L - SS = <5 mg/L - BOD_5 = <2.0 mg/L - TKN = <1.0 mg/L - Nitrate = <0.05-0.52 mg/L - As = 0.001 mg/L - Cu = 0.0008 mg/L - Hg = ND mg/L - Se = 0.0005 mg/L - Fe = 0.04 mg/L - TPH - C6-C9 = ND (<20 µg/L) - C10-C14 = ND (<10 µg/L) - C15-C28 =ND (<50 µg/L) - C29-C36 = ND (<50 µg/L) จากผลการตรวจวัด พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทุกพารามิเตอร์	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- กำหนดให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการรวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ทำการรวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- กำหนดให้รวบรวมน้ำ RO-Reject ของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1, 2 และ 3 เพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยนำมาใช้เป็นน้ำดิบของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 4 (Brine RO Unit)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการนำน้ำจาก RO-Reject ของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1 และ 2 มาเป็นวัตถุดิบในการผลิตของหน่วยที่ 3 แล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 ผังการผลิตน้ำใส และน้ำปราศจากแร่ธาตุ
	- จัดให้มีระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางอย่างเพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟูสภาพถังแลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลงสู่คลองระบายน้ำ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการติดตั้งระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางแล้ว เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟูสภาพถัง แลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของระบบผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลงสู่คลองระบาย น้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-16 ระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง
	- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้นบริเวณส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- โรงไฟฟ้ารวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้นบริเวณส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ข-40

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุบางส่วนกลับกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีระบบอาร์โอ โดยนำน้ำที่ผ่านหมุนเวียนน้ำทิ้งแล้วกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-17 ระบบอาร์โอ
	- กำหนดให้หมุนเวียนน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่ถูกรวบรวมด้วยบ่อรวบรวมน้ำชะเพื่อตกตะกอนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมชดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำรางรวบรวมน้ำรอบลานกองถ่านหิน และกองขี้วมวล เพื่อรวบรวมน้ำชะมาเก็บไว้ที่บ่อ Run-off Pond และสูบน้ำจากบ่อนี้ไปใช้ในการฉีดพ่นกองถ่านหินเพื่อป้องกันฝุ่นละออง โดยไม่มีการระบายน้ำชะออกสู่ภายนอกโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-18 รางรวบรวมน้ำรอบลานกองถ่านหิน - ภาพที่ 2-19 บ่อ Run-off Pond
	- กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบผลิตไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลดอุณหภูมิกลับเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้าระบบผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการนำน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบผลิตไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลดอุณหภูมิ มาหมุนเวียนเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้าระบบผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนทางชีวภาพเพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารต่างๆ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียทางชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารสำนักงานต่างๆ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-20 ระบบบำบัดน้ำเสียทางชีวภาพ
	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการแยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย	- โรงไฟฟ้าดำเนินการแยกระบบระบายน้ำเสียออกจากระบบระบายน้ำฝนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-21 ระบบระบายน้ำฝนภายในโครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมันอย่างเพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-22 ระบบแยกน้ำ-น้ำมัน
	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (PreventiveMaintenance Plan) ระบบบำบัดน้ำเสียอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ระบบบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม (ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการทางชีวภาพ)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียแต่ละประเภทอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงตามแผนการซ่อมบำรุงตามระยะเวลาที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 แผนการซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสีย ประจำปี 2566
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอหรือในกรณีรับพนักงานใหม่	- โรงไฟฟ้าได้ส่งพนักงานไปอบรมและสอบเป็นเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 แผนการอบรมพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของเสีย และอากาศ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งของโครงการ	- มีเจ้าหน้าที่ที่ผ่านการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษน้ำ เป็นผู้ดูแลระบบบำบัดน้ำเสีย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของเสีย และอากาศ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	- ควบคุมปริมาณการสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็นของโครงการให้เหมาะสม โดยปริมาณน้ำทะเลสูงสุดที่ใช้ในแต่ละหน่วย CFB เป็นดังนี้ • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 1 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 2 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 3 ไม่เกิน 7.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที	- โรงไฟฟ้ายังคงใช้ระบบสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็นตามปกติ โดยมิได้ทำการดัดแปลงเพิ่มเติมอุปกรณ์แต่อย่างใด ดังนั้นโรงไฟฟ้ายังคงอ้างอิงผลการตรวจวัดอัตราการไหลของน้ำหล่อเย็นตามเดิม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุม มลพิษน้ำ กากของเสีย และอากาศ
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มข้นของคลอรีนแบบอัตโนมัติบริเวณรางระบายน้ำของโครงการ และแสดงผลที่ห้องควบคุม พร้อมทั้งจดบันทึกผลการตรวจวัด	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งระบบเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิแบบอัตโนมัติแล้วเสร็จในปี พ.ศ.2553 และได้ดำเนินการติดตั้งระบบเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นของคลอรีนแบบอัตโนมัติแล้วเสร็จ ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2554 โดยผลการตรวจวัดอุณหภูมิ ในระหว่างกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 25.75-39.99 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมด (ไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส) สำหรับความเข้มข้นของคลอรีนพบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0075-0.057 มิลลิกรัมต่อลิตร ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด อย่างไรก็ตาม เมื่อพบค่าเกินเกณฑ์มาตรฐาน โรงไฟฟ้าจะทำการปรับลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ และคลอรีนจากเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติของโรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาพที่ 2-23 เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและคลอรีนอัตโนมัติ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	- ควบคุมความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการให้สูงขึ้นไม่เกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้ • ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการ สำหรับค่าที่ตรวจวัดได้และผลต่างของค่าดังกล่าว จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโรงไฟฟ้าโดยผลต่างของอุณหภูมิก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 สรุปได้ดังนี้ • CFB 1 มีค่าอยู่ในช่วง 0.16-5.00 °c • CFB 2 มีค่าอยู่ในช่วง 1.05-5.00 °c • CFB 3 มีค่าอยู่ในช่วง 0.96-5.00 °c ทั้งนี้ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-23 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566
	• พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้ให้สัมพันธ์กับผลต่างอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งกำลังการผลิต ทั้งนี้หากผลต่างอุณหภูมิน้ำที่ผ่านระบบหล่อเย็นมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้นเกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โครงการจะเพิ่มปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้แต่ไม่เกิน 27.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที และจะลดกำลังการผลิตลงหากปริมาณน้ำใช้ถึงจุดสูงสุดแล้ว ซึ่งการลดกำลังการผลิตลง ทำให้ไอน้ำที่ผลิตได้ลดลงและทำให้อุณหภูมิของน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นลดลงด้วย	- โรงไฟฟ้าได้จัดฝึกอบรมพนักงานที่ควบคุมปริมาณการใช้น้ำหล่อเย็นให้รับทราบถึงแนวทางและวิธีการในการควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นให้มีความสอดคล้อง และสัมพันธ์กับผลต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งแนวทาง หรือวิธีการจัดการแก้ไข	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	- ควบคุมความเข้มข้นของคลอรีนในน้ำทิ้งของโครงการไม่ให้เกิน 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้			
	• ติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นคลอรีนแบบต่อเนื่องในน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ค่าที่ตรวจวัดได้จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นของคลอรีนแบบต่อเนื่องแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม พ.ศ.2554 โดยผลการตรวจวัดความเข้มข้นของคลอรีน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 พบมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.007-0.057 มิลลิกรัมต่อลิตร ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด อย่างไรก็ตาม เมื่อพบค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานโรงไฟฟ้าจะทำการปรับลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ และคลอรีนจากเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติของโรงไฟฟ้าระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาพที่ 2-23 เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและคลอรีนอัตโนมัติ
	• พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์อย่างเหมาะสมตามค่าตรวจวัดที่แสดง โดยต้องมีความเข้มข้นเพียงพอในการควบคุมจุลชีพแต่ไม่สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดคือ 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้หากพบว่าน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นมีแนวโน้มความเข้มข้นของคลอรีนสูงกว่า 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร จะทำการปรับวาล์วควบคุมเพื่อลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์ลงเพื่อให้ความเข้มข้นอยู่ในค่าที่กำหนด	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมพนักงานที่ควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรต์เพื่อให้รับทราบถึงแนวทางและวิธีการในการควบคุมปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรต์ที่เหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล	- ควบคุมความเร็วของน้ำทะเลบริเวณปากเข้าอุโมงค์น้ำไม่ให้เกิน 0.3 เมตรต่อวินาที ซึ่งเป็นความเร็วที่สัตว์น้ำส่วนใหญ่สามารถว่ายน้ำหนีได้ รวมทั้งมีการติดตั้งตะแกรงบริเวณอุโมงค์สูบน้ำทะเลที่ใช้ในการหล่อเย็นที่มีขนาดช่องตะแกรงประมาณ 150 มิลลิเมตร เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสัตว์น้ำ	- ควบคุมความเร็วของน้ำที่สูบตามคุณสมบัติของเครื่อง สูบน้ำที่ถูกออกแบบและติดตั้งไว้บริเวณอุโมงค์สูบน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 ข้อมูลการออกแบบอุโมงค์น้ำเข้า
	- อุโมงค์นำน้ำเข้าสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการจะติดตั้งอยู่ที่ระดับความลึกมากกว่า 2.0 เมตร จากผิวน้ำเพื่อลดการสูญเสียแพลงก์ตอนที่อาศัยอยู่อย่างหนาแน่นในระดับความลึกตั้งแต่ 0.3 ถึง 2 เมตร	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการออกแบบอุโมงค์นำน้ำเข้าที่ระดับ ความลึกมากกว่า 2 เมตร จากผิวน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 ข้อมูลการออกแบบอุโมงค์น้ำเข้า
	- ประสานงานกับชุมชนและหน่วยงานวิชาการที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดแนวทางที่เหมาะสมในการสนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อปล่อยทดแทนในน้ำทะเล เช่น ชนิดพันธุ์สัตว์น้ำ พื้นที่ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เป็นต้น รวมทั้งประเมินผลการดำเนินการมาตรการฟื้นฟูหรือทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโครงการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่สอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- โรงไฟฟ้าดำเนินการประสานงานกับชุมชนและหน่วยงานวิชาการเพื่อฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่ง โดยการสนับสนุนพันธุสัตว์น้ำเพื่อปล่อยทดแทนลงในทะเล และการสร้างแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือ สนับสนุน และส่งเสริมหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟู พัฒนา และเพิ่มผลผลิตทรัพยากรชีวภาพทางทะเลอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ - ติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนลงทะเล รวมถึงธนาคารปูม้าและธนาคารปลาหมึก โดยการสัมภาษณ์ชาวประมงและชาวบ้านในท้องถิ่นเกี่ยวกับผลบวก ผลลบ อุปสรรค และความสำเร็จ เพื่อนำไปปรับปรุงแนวทางในการส่งเสริมให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลมากขึ้น รวมถึงนำข้อมูลเบื้องต้นมาวิเคราะห์เพื่อปรับปรุงแผนการดำเนินการทุกๆ 2-3 ปี	- โรงไฟฟ้าดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำตั้งแต่ปี พ.ศ. 2551 โดยในปี พ.ศ. 2566 มีการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำจำนวน 8 ครั้ง ชนิดพันธุ์สัตว์น้ำที่ปล่อย คือ ลูกปูม้า กุ้งทะเล กุ้งแชบ๊วย ปลากะพง หอยหวาน และพ่อพันธุ์และแม่พันธุ์ปูไข่ เป็นต้น โดยมีจำนวนพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนที่ปล่อยสู่ทะเล ปีละประมาณกว่า 17 ล้านตัว - นอกจากนี้ ยังมีการสัมภาษณ์ชาวประมงท้องถิ่นรัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โรงไฟฟ้าเกี่ยวกับประโยชน์จาก กิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำเป็นระยะ ซึ่งใน ปี พ.ศ.2566 ดำเนินการสำรวจในเดือนตุลาคม ผลการสำรวจ พบว่า ในพื้นที่มีการทำประมงชายฝั่งเป็นหลัก โดยมีผลผลิตที่จับได้ไม่เกิน 20 กิโลกรัมต่อวัน ประเภทสัตว์น้ำหลักที่จับได้ได้แก่ ปู ปลา และหอย โดยส่วนใหญ่มีความเห็นว่ากิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทำให้จับสัตว์น้ำได้ เพิ่มมากขึ้น และขอให้ดำเนินกิจกรรมดังกล่าวต่อไป รวมทั้ง ยังมีการประชุมสานเสวนารับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มประมงเรือเล็กในพื้นที่เพื่อร่วมจัดทำแผนพัฒนาอาชีพประมงเรือเล็ก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-24 การสัมภาษณ์ชุมชนและกลุ่มประมงท้องถิ่น

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- วิเคราะห์ผลจากตารางติดตามปริมาณสัตว์น้ำวัยอ่อนบริเวณจุดสูบน้ำทะเลเพื่อประเมินปริมาณการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนที่เหมาะสม	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ไข่และสัตว์น้ำวัยอ่อน จำนวน 2 สถานี ได้แก่ สถานี B (ห่างจากจุดระบายน้ำทิ้ง 1,000 เมตร) และสถานี I (ใกล้กับจุดสูบน้ำเข้า) จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2566 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้ • สถานี B มีค่าเท่ากับ 216,000 หน่วย/ลบ.ม. • สถานี I มีค่าเท่ากับ 490,000 หน่วย/ลบ.ม. ไข่และตัวอ่อนที่พบ คือ *Copepod nauplii* (ตัวอ่อนโคพีพอคระยะนอเพลียส) ซึ่งเป็นชนิดที่พบได้โดยทั่วไปในน้ำทะเล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-25 ภาพการเก็บตัวอย่างนิเวศวิทยาทางน้ำ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปูม้าเพื่อให้สามารถนำปูไข่แก่มาปล่อยให้ออกไข่และเจริญเป็นตัวอ่อนและปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปูม้าในธรรมชาติต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งธนาคารปูม้า ซึ่งดำเนินการตั้งแต่ปี พ.ศ. 2551 โดยได้อนุบาลและปล่อยแม่พันธ์ปูม้าจำนวนมาก ร่วมกับกลุ่มประมงพื้นบ้าน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยจัดตั้ง จำนวน 3 แห่ง ได้แก่ กลุ่มประมงพื้นบ้านตากวน-อ่าวประดู่ กลุ่มประมงเรือเล็กหนองแฟบ และศูนย์เรียนรู้การเพิ่มผลผลิตสัตว์น้ำวัยอ่อน กลุ่มประมงเรือเล็ก บ้านพยูน และได้ดำเนินการติดตามผลการดำเนินงานร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่องเพื่อรับทราบประเด็นปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข ปัญหาอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ยังมีการทำกระชัง สัตว์น้ำกลางทะเลให้กับวิสาหกิจชุมชนชมรมประมง เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉาง สามัคคี เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และได้มีการติดตามความคืบหน้าโครงการอย่างต่อเนื่องเป็นระยะๆ เพื่อรับทราบปัญหาอุปสรรคและแนวทางการแก้ไขปัญหาของโครงการดังกล่าว ต่อมาในปี พ.ศ.2564 ได้ทำกระชัง สัตว์น้ำกลางทะเล ขึ้นมาอีก 1 โครงการ โดยโครงการ จะอยู่บริเวณใกล้เคียงเกาะสะเก็ด ส่วนใน ปี 2565-2566 ได้มีการทำโครงการเพาะฟักปูทะเล (ปูดำ) โดยการทำบ้านปูทะเล เพื่อให้แม่ปูทะเลได้ทำการเขี่ยไข่ ขยายพันธุ์ออกไป ในพื้นที่ป่าชายเลนของกลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด และเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ได้มีการทำกระชังสัตว์น้ำกลางทะเลให้กับวิสาหกิจชุมชนชมรมประมง เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉาง สามัคคี เพิ่มอีก 1 กระชัง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	- สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปลาหมึก เพื่อนำไข่ปลาหมึกที่ติดมากับอวนหรือเครื่องมือประมงอื่นๆ มาอนุบาลในกระชังในทะเล เพื่อให้สามารถรอดเป็นตัวอ่อนปลาหมึกก่อนปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปลาหมึกในธรรมชาติต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้ร่วมมือกับภาคเอกชนในพื้นที่จัดตั้งศูนย์การเรียนรู้การเพิ่มผลผลิตสัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหนองแฟบ ซึ่งได้ทำการอนุบาลและเพาะฟักปูไข่ และมีการทำกระชังสัตว์น้ำในทะเลให้กับวิสาหกิจชุมชนชมรมประมง เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉาง สามัคคี อีกจำนวน 2 โครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง
	- สัมภาษณ์ชาวบ้านโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยเน้นหมู่บ้านที่ทำการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำและประมงชายฝั่งเพื่อทราบข้อมูลเกี่ยวกับผลผลิตจากการเพาะเลี้ยง บริเวณที่ทำการเพาะเลี้ยง สถิติการประมง บริเวณที่ทำการประมง ฤดูกาล ปริมาณ และชนิดสัตว์น้ำที่ก่อให้เกิดรายได้จากการทำการประมง ความอุดมสมบูรณ์ของสัตว์น้ำ และปัญหาอุปสรรคในการทำการประมง โดยเปรียบเทียบอดีตและปัจจุบัน	- โรงไฟฟ้าได้ใช้ผลการศึกษาที่ทำร่วมกับสถาบันวิจัยทรัพยากรทางน้ำ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย วิเคราะห์ข้อมูลเพื่อปรับปรุงการดำเนินการปล่อยพันธุสัตว์น้ำให้มีความเหมาะสมยิ่งขึ้น รวมถึงการจัดประชาคมเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่างๆ ประกอบด้วย การสืบค้น ข้อมูลทุติยภูมิ การสำรวจ และทำการศึกษาในพื้นที่ ศึกษาปัจจุบัน การสัมภาษณ์ชาวประมงในห้องที่ ภาคเอกชน หน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถาบันการศึกษาที่มีการศึกษาวิจัยในพื้นที่ การศึกษาสถานภาพปัจจุบันขององค์ประกอบและ ความสมบูรณ์ของพื้นทะเลและระบบนิเวศวิทยาทางทะเลในการดำเนินการโครงการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่ง เพื่อใช้เปรียบเทียบแนวโน้มการเปลี่ยนแปลง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)		ของสภาพแวดล้อมและระบบนิเวศวิทยาทางทะเลในพื้นที่ศึกษาก่อน-หลัง ดำเนินการอย่างละเอียด เพื่อให้มีความเหมาะสม และมีประสิทธิผลมากยิ่งขึ้น อย่างไรก็ตาม ในด้านเศรษฐกิจสังคมโรงไฟฟ้ามีการดำเนินการสัมภาษณ์ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ชุมชน ได้แก่ หนองแฟบ วัดโสภณ มาบชลูด และมาบชลูด-ซากกลาง ซึ่งมีตัวแทนของกลุ่มประมงร่วมด้วย โดยในปี พ.ศ.2566 ดำเนินการสำรวจใน 14-18 กันยายน พ.ศ. 2566 ผลการสำรวจ พบว่าในพื้นที่ มีการทำประมงชายฝั่งเป็นหลัก โดยมีปริมาณผลผลิตที่จับได้อยู่ในช่วง 1-10 กิโลกรัมต่อวัน ประเภทสัตว์น้ำที่จับได้ส่วนใหญ่เป็นปลาและปู		
	- ประเมินผลการดำเนินมาตรการฟื้นฟู/ทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโรงไฟฟ้าเดิมโดยประสานงานหน่วยงานด้านวิชาการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่ถูกต้อง ต่อเนื่อง และสอดคล้องกับสภาพพื้นที่	- โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ได้นำผลการวิจัยของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยที่ทำการศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูล และนำผลการศึกษาที่ได้มาหารือและวางแผนร่วมกับกลุ่มประมงเรือเล็กเพื่อปรับปรุงการดำเนินการ ปล่อยพันธุสัตว์น้ำให้มีความเหมาะสมมากยิ่งขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการศึกษาการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง

ข-51

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงและความสั่นสะเทือนสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังกว่าปกติหรือที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังกันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ศึกษาแหล่งที่มาของเสียงดัง เพื่อดำเนินการลดเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียง โดยได้ดำเนินการติดตั้งกำแพงกั้นเสียงบริเวณ CFB Unit 1 และ 2 เสร็จสิ้นแล้ว และสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ทางโรงไฟฟ้าได้มีการจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs และ Ear muffs อย่างเหมาะสม และเพียงพอกับพนักงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-26 กำแพงกั้นเสียงบริเวณ CFB 1 - ภาพที่ 2-27 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลภายในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
	- ปลูกต้นไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วของโครงการให้มากที่สุด เพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการปลูกต้นไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้า เช่น ต้นพญาสัตบรรณ ต้นสนทะเล ต้นสารภีทะเล และไทรอินโดนีเซีย เป็นต้น เพื่อลดผลกระทบด้านเสียงดังและการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-26 กำแพงกั้นเสียงบริเวณ CFB 1
	- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดัง กรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสมและเพื่อความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดังกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-28 ไซเลนเซอร์ (Silencer)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน (ต่อ)	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังกันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และการระบายไอน้ำ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลาเครื่องจักรและตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดัง/หรือการเกิดสั่นสะเทือน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน
	- จัดให้มีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-27 แผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ
	- ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ	- ผลการตรวจวัดระดับเสียงริมรั้วของโรงไฟฟ้าเมื่อวันที่ 21-28 สิงหาคม 2566 พบว่า มีค่าอยู่ในช่วง 56.7-61.8 เดซิเบลเอ และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม
	- กรณีที่พบปัญหาผลกระทบด้านเสียงให้พิจารณาการลดค่าระดับเสียงโดยจัดให้มีระบบลดหรือป้องกันระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ	- จากผลการตรวจวัดที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพส่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน (ต่อ)	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปีหลังเปิดดำเนินงาน และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- โรงไฟฟ้ามีการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-28 Noise Contour Map
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา	- โรงไฟฟ้ามีประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้า หากมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ก-54

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

/ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวัง และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้มีการจัดทำระเบียบการจราจรภายในโรงไฟฟ้า โดยกำหนดให้ใช้ความเร็วของยานพาหนะในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และมีการอบรมพนักงานขับรถและควบคุมให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-29 กฎระเบียบการจราจรภายในโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-29 ป้ายจราจรจำกัดความเร็วภายในโรงไฟฟ้า
	- วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งสารเคมี เชื้อเพลิงชีวมวล และกากของเสียเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจรของพื้นที่ โดยหลีกเลี่ยงเส้นทางลัดหรือเส้นทางที่ผ่านชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการขนส่งสารเคมีและเชื้อเพลิงชีวมวลในช่วงเวลาที่เหมาะสมและจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่เข้า-ออก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-30 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
	- กำหนดและควบคุมให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่โครงการต้องปิดคลุมด้วยผ้าใบอย่างมิดชิด	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- หากเชื้อเพลิงชีวมวลมีการตกหล่นบนผิวจราจรที่ใช้ขนส่ง ให้ผู้จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลรับผิดชอบทำความสะอาด โดยห้ามกองชีวมวลที่ตกหล่นไว้บริเวณไหล่ของถนน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดเตรียมพื้นที่เก็บพักเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้รถบรรทุกเทเชื้อเพลิงชีวมวลลงพื้นที่ เก็บพักได้พร้อมกัน จำนวน 3 คัน เพื่อป้องกันการจอดรอของรถบรรทุกบริเวณริมทางก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- สำหรับในชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 7.00-8.00 น. และ 17.00-18.00 น.) ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-30 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
	- จดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ	-โรงไฟฟ้ามีการจดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-31 บันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการ
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมสถานที่ล้างล้อรถบรรทุกและรถขนส่งอื่นๆ ไว้ในบริเวณใกล้กับลานกองถ่านหิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-2 บริเวณล้างล้อบรรทุก

ฉ-56

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- เลือกใช้การขนส่งวัตถุดิบด้วยระบบท่อและสายพานลำเลียงเพื่อลดปริมาณการจราจรและความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งทางถนน	- การขนส่งวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าโดยส่วนใหญ่ มีการขนส่งโดยใช้ระบบท่อและสายพานลำเลียง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-1 แนวสายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด
	- จัดเตรียมพื้นที่สำรองภายในโครงการบริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการเพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมพื้นที่บริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการเพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 พื้นที่จอดรถบรรทุก
	- กำหนดให้รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมต้องมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่งให้สอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด	- รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-32 รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมติดตั้งระบบจีพีเอส
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับการขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่งมีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาฉุกเฉินและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุติดบนรถขนส่งซึ่งข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	- การขนส่งสารเคมีจะมีเอกสารกำกับการขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
8. การจัดการกากของเสีย	- จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าจัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- นำหลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้กล่าวคือ การบริหารจัดการเพื่อลดการเกิดของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการปรับสภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการผลิตเพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด	- โรงไฟฟ้ามีการลดของเสียที่เกิดขึ้น โดยมีการนำหลักสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-34 เอกสารการจัดทำ 3Rs

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ในพื้นที่โครงการเพื่อรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงานและอาคารสำนักงาน ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน และรวบรวมมาเก็บพักในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และแยกประเภทออกจากกันอย่างชัดเจนก่อนติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเข้ามารับไปกำจัดต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทรับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดถังขยะไว้ในบริเวณต่างๆ ครอบคลุมทั่วโรงไฟฟ้า โดยแยกเป็นประเภทต่างๆ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล และขยะอันตราย เพื่อจัดแยกประเภทขยะก่อนนำไปกำจัด สำหรับขยะมูลฝอยจะติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดมารับไปกำจัด และขยะมูลฝอยรีไซเคิลเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ และบางส่วนเก็บรวบรวม เพื่อขายให้กับบริษัทที่รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-33 ถังรองรับกากของเสีย - ภาพที่ 2-34 สถานที่เก็บรวบรวมมูลฝอย - ภาคผนวก ข-32 ตัวอย่างการรายงานการจัดการกากของเสียระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566
	- แยกของเสียจากกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิตของโครงการ ตามชนิด และความเป็นอันตราย เพื่อความสะดวกต่อการจัดการและนำไปกำจัด	- โรงไฟฟ้าดำเนินการเก็บรวบรวมของเสียแต่ละชนิด โดยแบ่งเป็น ขยะทั่วไป ขยะมูลฝอย และขยะอันตรายในบริเวณที่จัดเก็บกากของเสีย ก่อนส่งไปกำจัด โดยหากเป็นขยะทั่วไป และขยะมูลฝอยจากสำนักงาน จะส่งให้เทศบาลเมืองมาบตาพุด ขยะที่รีไซเคิล ได้ส่งให้บริษัท สามเครือไซเคิล จำกัด ส่วนขยะอันตรายจะส่งให้บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (WMS) รับไปกำจัดต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-33 หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน - ภาคผนวก ข-32 ตัวอย่างการรายงานการจัดการกากของเสียระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาพที่ 2-35 บริเวณที่เก็บรวบรวมของเสีย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กำหนดให้เถ้าหนักจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่มีการปิดคลุมอย่างมิดชิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- โรงไฟฟ้าได้จัดเก็บเถ้าหนักในไซโลจัดเก็บ และกำจัดโดยนำไปเป็นวัตถุดิบทดแทนในอุตสาหกรรม ซีเมนต์ โดยผู้รับกำจัด ได้แก่ บริษัท ทอรัส พอซ โซลานช์ จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ อก. 6501-16489 และ อก.6501-16669 โดยทำการขนส่งเถ้าหนักโดยใช้รถบรรทุกแบบระบบปิด (เต้าปูน) สำหรับบรรทุกเถ้าถ่านหินโดยเฉพาะ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-33 หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน - ภาคผนวก ข-32 ตัวอย่างการรายงานการจัดการกากของเสียระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาพที่ 2-36 รถบรรทุกเถ้าถ่านหิน
	- กำหนดให้เถ้าเบาจากไซโลเก็บกักของโครงการจะต้องขนส่งด้วยขนส่งเถ้าเบา โดยเฉพาะซึ่งเป็นระบบปิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้	- โรงไฟฟ้าได้จัดเก็บเถ้าลอยในไซโลจัดเก็บ และ กำจัดโดยนำไปเป็นวัตถุดิบทดแทนในอุตสาหกรรม ซีเมนต์ โดยผู้รับกำจัด ได้แก่ บริษัททอรัส พอซ โซลานช์ จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ อก. 6501-16489 และ อก. 6501-16669 โดยทำการขนส่งเถ้าลอย โดยใช้รถบรรทุกแบบระบบปิด (เต้าปูน) สำหรับ บรรทุกเถ้าถ่านหินโดยเฉพาะ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-33 หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน - ภาคผนวก ข-32 ตัวอย่างการรายงานการจัดการกากของเสียระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาพที่ 2-36 รถบรรทุกเถ้าถ่านหิน - ภาพที่ 2-14 ไซโลเก็บกักเถ้าลอยหน่วยผลิต CFB3

09-ก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามารับกากของเสียไปกำจัดเพื่อป้องกันกรณีที่บริษัทผู้รับกำจัดไม่สามารถเข้ามารับกากของเสียไปกำจัดในช่วงเวลาที่กำหนด	- โรงไฟฟ้ามีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามารับกากของเสียไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตรายโดยให้คำนึงถึงประสิทธิภาพและศักยภาพเป็นสำคัญ	- โรงไฟฟ้ามีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตรายโดยจะเลือกบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเท่านั้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กำหนดให้รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-32 รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมติดตั้งระบบจีพีเอส
	- กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานดังกล่าวกำจัดกากของเสียของโครงการเป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้องตามหลักวิชาการ	- โรงไฟฟ้ามีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2566	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-35 การตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน **- ด้านสังคมและเศรษฐกิจ**	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญเป็นอันดับแรก และพยายามจ้างให้ได้เป็นจำนวนมากที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่นเข้าทำงานตามความเหมาะสมกับความรู้และตำแหน่งงาน โดยในปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านในจังหวัดระยอง จำนวน 214 คน คิดเป็นร้อยละ 63 ของพนักงานทั้งหมด นอกจากนี้ได้มีโครงการ Restart Thailand รับนักศึกษาจบใหม่และนักศึกษาในชุมชนที่ว่างงาน ตั้งแต่ปี 2563 – 2566 ในจำนวน 46 อัตรา เพื่อเป็นการแบ่งเบาภาระของภาครัฐกับคนในชุมชนที่ว่างงานในช่วงสถานการณ์ COVID-19	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ส่งเสริมการรวมกลุ่มผู้จัดหาชีวมวลในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 โรงไฟฟ้าไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน	- โรงไฟฟ้าได้ให้ความร่วมมือกับกิจกรรมต่างๆ ในชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ส่งเสริมและเข้าร่วมกิจกรรมประเพณีวัฒนธรรมของท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง เช่น กิจกรรมวันเด็ก ทำบุญข้าวหลาม-ศาลหลวงเตี่ย ทำบุญส่ง ประเพณีสงกรานต์ งานบุญเข้าพรรษา วันเฉลิมพระชนมพรรษา งานบุญทอดกฐิน-ผ้าป่า งานประจำปีอิสลาม ประเพณีลอยกระทง กิจกรรมเก็บขยะในพื้นที่ มอบข้าวสารให้ผู้ป่วยติดเตียง เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน(ต่อ) **- ด้านสังคมและเศรษฐกิจ**	- จัดทำแผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์เพื่อให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้กับประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ	- โรงไฟฟ้ามีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการทั้งทางเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC วารสารใจเดียวกัน สื่อสิ่งพิมพ์ท้องถิ่นและพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/ประชุมคณะกรรมการไตรภาคีเป็นระยะๆ การประชุมรับฟังความคิดเห็น การติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน		- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-5 ตัวอย่างเอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาพที่ 2-12 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- กำหนดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยยึดหลักการมีส่วนร่วมกิจกรรมชุมชน การส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่น รวมไปถึงการส่งเสริมหรือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชนและท้องถิ่นเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชน ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) 2564-2566	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-36 แผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน(ต่อ) **- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	- กำหนดให้มีการสุ่มสอบถามประชาชนหรือกลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมกิจกรรมเพื่อประเมินผลความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ โดยให้ประเมินโดยอ้างอิงกับเป้าหมาย/ดัชนีวัดผลความพึงพอใจเป็นแบบก้าวหน้า	- โรงไฟฟ้าได้ทำแบบสอบถาม สอบถามประชาชนในด้านความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ เมื่อวันที่ 14-18 สิงหาคม 2566 พบว่า ความพึงพอใจต่อภาพรวมในการดำเนินงานของโครงการ อยู่ในระดับปานกลางถึงมาก และมีความเชื่อมั่นต่อระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม และมาตรการป้องกันผลกระทบด้านต่างๆ ของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-37 ผลการสำรวจด้านเศรษฐกิจสังคม ประจำปี พ.ศ. 2566

ข-64

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) **- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	- โรงไฟฟ้าได้มีการจัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนแล้ว โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่มีข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-38 แผนการรับเรื่องร้องเรียน
	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อทำให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน	- เนื่องจากในปี พ.ศ. 2566 มีการปรับปรุงภูมิทัศน์ เพื่อทำการก่อสร้างระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดินบริเวณหน้าโรงไฟฟ้า ทำให้จำนวนผู้เยี่ยมชมยังไม่มาก แต่อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าได้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการรวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชนผ่านที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งจะมีการประชุมปีละ 4 ครั้ง มีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการทั้งทางเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC วารสารใจเดียวกัน (ทั้งรูปแบบเล่มวารสาร และ E-Book)สื่อสิ่งพิมพ์ท้องถิ่น และพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/ การประชุมรับฟังความคิดเห็น การติดบอร์ประชาสัมพันธ์ในชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-39 เอกสารชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) - การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับรวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	- โรงไฟฟ้าบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ร่วมกับโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โรง จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งประกอบด้วย ตัวแทนของโครงการ ชุมชน และหน่วยงานราชการ โดยในระยะดำเนินการได้จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คณะกรรมการกำกับฯ) จัดประชุมปีละ 4 ครั้ง เพื่อดำเนินการตรวจสอบการดำเนินการโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมาย/รายงาน EIA กำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จัดประชุมจำนวน 2 ครั้ง ซึ่งจัดประชุมแบบระบบไฮบริด (Hybrid Meeting) ณ ห้องประชุมสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในรูปแบบปกติและระบบออนไลน์ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์แอพพริเคชั่น Microsoft Team ในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566 และวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 ตัวอย่างเอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาคผนวก ข-40 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) **- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	**1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ** * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมง รอบที่ตั้งโครงการ โดยต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้กำหนดให้มีกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด และผู้แทนจากชุมชนและกลุ่มประมงจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน โดยที่กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) - การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	2) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสมประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ) **- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)**	**3) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม** การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ			
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย **- นโยบายและแผนการจัดการ**	- กำหนดนโยบายความปลอดภัยที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้าเดิม และทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำนโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัยร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์พร้อมทั้งจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อควบคุมดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังได้จัดทำแผนปฏิบัติการโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน และจัดให้มีทีมโต้ตอบภาวะฉุกเฉินในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมทั้งมีการฝึกซ้อมแผนอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-41 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย - ภาคผนวก ข-42 นโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัยกลุ่มบริษัทโกลว์ - ภาพที่ 2-37 จุดรวมพลภายในโรงไฟฟ้า

69-ไ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - นโยบายและแผนการจัดการ (ต่อ)	- จัดให้มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการความปลอดภัยของกลุ่มบริษัทโกลว์ฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	- ในส่วนของโรงไฟฟ้าเดิม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) มีการดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ตามกฎหมาย และดำเนินการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยร่วมกัน ซึ่งจะมีการประชุมเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-41 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย
	- จัดให้มีระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุมส่วนกลางของโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทฯ โกลว์	- เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้ย้ายสำนักงานและระบบควบคุมต่างๆ มาอยู่รวมกับโรงไฟฟ้าเดิม จึงไม่มีปัญหาเรื่องการติดต่อสื่อสาร โดยใช้ระบบโทรศัพท์ร่วมกับโรงไฟฟ้าดิม ส่วนโรงไฟฟ้าของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด การติดต่อสื่อสารได้ใช้ระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit) ในบางกรณี เช่น งานที่ต้องทำงานในที่อับอากาศ งานที่ก่อให้เกิดความร้อน ประกายไฟ งานที่ต้องทำงานในที่สูงหรือต้องใช้นั่งร้าน เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit) และออกให้สำหรับงานแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-43 ตัวอย่างแสดงเอกสาร Work Permit ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) **- นโยบายและแผนการจัดการ (ต่อ)**	- บันทึกและวิเคราะห์อุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานที่เกิดขึ้นทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการเก็บบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่ทุกครั้ง โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-44 สถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566
	- จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่อาคาร Admin ของโรงไฟฟ้า พร้อมอุปกรณ์เวชภัณฑ์ต่างๆ เพื่อรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุ และมีการทำสัญญากับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง และบริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด ในกรณีส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-45 สัญญาบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-39 ห้องปฐมพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ และเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำห้องพยาบาล
- การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559	- ดำเนินการตามมาตรการแล้ว โดยมีการตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และเสียงในสถานประกอบการอย่างสม่ำเสมอ โดยตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และเสียงในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2566 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี	- กำหนดให้มีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา	- โรงไฟฟ้ามีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheets, SDS) ของสารเคมีแต่ละชนิดและติดประกาศไว้ในบริเวณพื้นที่ทำงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-46 รายการสารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-42 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงานตามลักษณะงานที่เกี่ยวกับสารเคมีและควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งที่ปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้อย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-47 ข้อมูลอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-43 ตู้เก็บอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	- จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดให้มีอ่างล้างตาและร่างกายฉุกเฉินในกระบวนการผลิตแต่ละจุด และมีการตรวจสอบให้พร้อมใช้งานเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-44 อ่างล้างตาและร่างกายฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้ปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-45 คันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมี
	- กำหนดให้มีแผนงานในการนำสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตามคำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (MSDS) หรือตามคำแนะนำจากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- โรงไฟฟ้าดำเนินการจัดการสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตามคำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (MSDS) หรือตามคำแนะนำจากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- โครงการออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสจากถังเก็บพักแอมโมเนียไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO_x แบบ Selective Non Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด และกำหนดให้พนักงานทำงานอยู่ในห้องควบคุมส่วนกลางเพื่อป้องกันหรือโอกาสการสัมผัสกับสารแอมโมเนียแอนไฮดรัสโดยตรง	- โรงไฟฟ้าออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสจากถังเก็บพักแอมโมเนียไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO_x แบบ Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีต้องผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี (ต่อ)	- กำหนดให้มีพนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อยของอาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ หากพบสิ่งผิดปกติให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว และจัดทำรายงานการสำรวจทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้ามีพนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อยของอาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในการควบคุมกรณีเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บสารเคมีซึ่งกำหนดหน้าที่รับผิดชอบอุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้และขั้นตอนการปฏิบัติในการตอบโต้เหตุการณ์ฉุกเฉินอย่างชัดเจนและสามารถนำไปปฏิบัติได้จริง	- โรงไฟฟ้ามีการจัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในการควบคุมกรณีเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-53 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน - ภาคผนวก ข-48 การซ้อมแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
	- กำหนดให้มีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสเพื่อตรวจสอบการรั่วซึมของก๊าซแอมโมเนีย โดยกำหนดระดับการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ค่าความเข้มข้นของก๊าซแอมโมเนียที่ 25 ส่วนในล้านส่วน (ซึ่งอ้างอิงจากค่าความเข้มข้นของแอมโมเนียแอนไฮดรัสในบรรยากาศการทำงานซึ่งจะไม่เกินค่านี้ไม่ว่าในเวลาใดๆ ของการทำงาน (TLV-Ceiling) มีค่าเท่ากับ 25 ส่วนในล้านส่วน)	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัส	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-46 ระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัส

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี (ต่อ)	- กำหนดให้ติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส เพื่อดักจับกรณีเกิดการรั่วไหลของแอมโมเนียแอนไฮดรัส และมีการรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-47 ระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโนเนียแอนไฮดรัส
	- กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต รวมทั้งติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสไม่ให้เกินค่าควบคุม โดยก๊าซแอมโมเนียที่ถูกระบายออกจาก Pressure Relief Valve จะถูกรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางของโครงการต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต และติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถัง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-48 อุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัส - ภาพที่ 2-49 Pressure Relief Valve
	- ติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสกับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮดรัสกับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮดรัสของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-50 วาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำที่ผ่านเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ซึ่งทำหน้าที่รักษาความดันของไอน้ำให้คงที่	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งวาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำที่ผ่านเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-51 วาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำ
	- ติดตั้งชุด Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้ง Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-52 Bypass Valve
	- กำหนดให้มีการสำรองอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) เช่น ลิ้นนิรภัย เป็นต้น	- โรงไฟฟ้ามีการสำรองอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
- การฝึกอบรม	- จัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น โดยมีการจัดอบรมพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และมีการจัดอบรมให้พนักงานเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำแผนการอบรมพนักงานประจำปี และจัดหัวข้อการอบรมให้เหมาะสมกับพนักงานทุกระดับ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 แผนการอบรมพนักงานประจำปี พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-50 การอบรมพนักงานประจำปี พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ระบบ/อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสมให้กับผู้ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-47 ข้อมูลอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2-43 ตู้เก็บอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารต่างๆ เช่น Deluge Sprinkler System, เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ สำหรับติดตั้งในอาคารโดยทั่วไป และชนิด Carbon Dioxide สำหรับติดตั้งบริเวณห้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ไฟฟ้า, ระบบเตือนการเกิดอัคคีภัย เช่น Smoke Detector และ Heat Detector ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารแต่ละจุดอย่างเพียงพอ เช่น เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ smoke detector และ heat detector เป็นต้น และมีการบำรุงรักษาให้มีสภาพพร้อมใช้งานได้อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-51 แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-52 ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและการรั่วไหลข้อต่อวาล์ว - ภาพที่ 2-53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ระบบ/อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารต่างๆ ได้แก่ ท่อน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารแต่ละจุดอย่างเพียงพอ เช่น ท่อน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิง เป็นต้น และมีการดูแลรักษาให้มีสภาพใช้งานได้อยู่ตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-51 แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-52 ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและการรั่วไหลข้อต่อวาล์ว - ภาพที่ 2-53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล โดยออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 850	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวลแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-54 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล
- แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง	- กำหนดให้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด	- ดำเนินการตามมาตรการแล้ว โดยโรงไฟฟ้าฯ ร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์ได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะชุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะชุกเฉินระดับที่ 3	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-53 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/ แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- โรงไฟฟ้ามีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-51 แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำปี พ.ศ. 2566
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้ • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	- ดำเนินการตามมาตรการแล้ว โดยโรงไฟฟ้าฯ ร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์ได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-53 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการ
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยจัดร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทโกลว์ และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 2-3 ร่วมกับนิคมฯ	- โรงไฟฟ้ามีการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ภายในโรงไฟฟ้า ในปีพ.ศ. 2566 จำนวน 3 ครั้ง ดังนี้ (1) วันที่ 9 ตุลาคม 2566 ซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 สมมติเหตุการณ์ไฟไหม้ air compresser อาคาร limestone plant (2) วันที่ 20 ตุลาคม 2566 ซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 1 สารเคมี Ammonia Anhydrous รั่วไหล จาก tank บรรจุ (3) วันที่ 27 กันยายน 2566 ถ่านหินที่สะสมความร้อนไว้ถูกขุดขึ้นมาสัมผัสอากาศ เกิดไฟลุกไหม้ด้านบน VF-02 และได้สไลด์ลงบนปากหลุม VF-02 ลามเข้าไปในอุโมงค์ BC-06A มีการฝึกซ้อมแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและอพยพหนีไฟระดับ 2 โดยร่วมกันระหว่างบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2&3 และบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-48 การซ้อมแผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ของระบบ SNCR และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าติดตั้งระบบ SNCR ในปี พ.ศ.2553 และแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2554 โดยตลอดอายุการใช้งาน โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมแผนในการดูแลรักษาและซ่อมบำรุงอุปกรณ์ และมีการดำเนินการตามแผนอย่างสม่ำเสมอตามระยะเวลาที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
11. สาธารณสุข	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกัน และรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงาน และที่เกิดเนื่องมาจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โรงไฟฟ้าได้จัดรถพยาบาลเคลื่อนที่เพื่อให้บริการด้านสาธารณสุขแก่ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ และมีการเก็บรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยของชุมชน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชน - จากการรวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรคในปีพ.ศ. 2566 ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพยูน พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรกของทั้ง 2 รพ.สต. ได้แก่ ความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุนำ โรคเบาหวาน และการติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลัน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 - ภาคผนวก ข-54 ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีพ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. สาธารณสุข (ต่อ)	- จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ - ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา ฟื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น - ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้	- โรงไฟฟ้ามีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น ได้จัดรถพยาบาลเคลื่อนที่เพื่อให้บริการด้านสาธารณสุขแก่ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ - ในปี พ.ศ.2566 กลุ่มบริษัทโกลว์ได้มีการทบทวนแผนฉุกเฉินชุมชน ที่ชุมชนห้วยโป่งใน 1 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2566 และที่ชุมชนหนองบัวแดง เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 ตามแผนงานป้องกันภัยจังหวัดระยอง - กลุ่ม GPSC ได้จัดให้หน่วยแพทย์เคลื่อนที่เพื่อนชุมชน เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน พ.ศ. 2566 ที่วัดประชุมมิตรบำรุง และเมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม พ.ศ.2566 ที่วัดกรอกยายชา - เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2566 ได้ร่วมมอบข้าวสารกับ อสม. ให้กับผู้ป่วยติดเตียง เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน และวันที่ 13 กรกฎาคม 2566 ได้สนับสนุนข้าวสาร ผ้าอ้อมสำเร็จรูปผู้ใหญ่ และของใช้จำเป็นแก่ผู้สูงอายุ ผู้พิการร่วมกับกลุ่ม WHA CSR CLUB และ AIE-CSR	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-17 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2566

ข-81

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. สาธารณสุข (ต่อ)	- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-39 ห้องปฐมพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ และเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำห้องพยาบาล
	- จัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงานทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	- กรณีที่พบว่ามีพนักงานป่วยที่เกิดจากโรคติดต่อร้ายแรง เช่น โควิด-19 เป็นต้น ให้จำกัดการเดินทางเข้า-ออก และประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขเพื่อควบคุมโรคโดยทันที พร้อมทั้งแจ้งให้ชุมชนโดยรอบได้ทราบถึงสถานการณ์เพื่อให้ชุมชนได้เฝ้าระวังตนเองเพิ่มขึ้น พร้อมจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารสถานการณ์ให้ชุมชนทราบถึงความคืบหน้าในการดำเนินการควบคุมโรค ทั้งนี้ให้ดำเนินการตามที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- โรงไฟฟ้าจะดำเนินการเกี่ยวกับมาตรการเกี่ยวกับโรคโควิด -19 อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-55 มาตรการการดำเนินการเกี่ยวกับโรคโควิด -19

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
12. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณขอบเขตพื้นที่ของโครงการให้มากที่สุดเพื่อใช้ประโยชน์เป็นแนวป้องกันของโครงการ โดยต้องมีพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ (180 ไร่) ไม่น้อยกว่า 9.24 ไร่ หรือร้อยละ 5.13 ของพื้นที่โครงการ และมีการแบ่งความรับผิดชอบการดูแลพื้นที่สีเขียว โดยโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวตามที่มาตรการกำหนดไว้ โดยพื้นที่สีเขียวที่อยู่ในการดูแลของโครงการ 7.16 ไร่ หากคิดสัดส่วนพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ที่ใช้ดำเนินโครงการ (140 ไร่) คิดเป็นร้อยละ 5.11	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-55 พื้นที่สีเขียวโรงไฟฟ้า
	- การปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่สีเขียวจะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ ต้นอโศกอินเดีย เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าทำการปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่สีเขียวจะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ ต้นอโศกอินเดีย เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-55 พื้นที่สีเขียวโรงไฟฟ้า
	- กำหนดนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-56 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
12. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- กำหนดแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ และปลูกต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน	- โรงไฟฟ้ามีแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-56 แผนการบำรุงรักษาต้นไม้
	- ประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปีเพื่อปรับปรุงแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสมต่อการปฏิบัติจริงและสอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่อาจเปลี่ยนไปในแต่ละปี รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดสรรงบประมาณในการสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ			

ข-84

ภาคผนวก ค

หนังสือรับรองเรื่องร้องเรียน

ที่ สกพ ๕๕๓๐/๐๙๔๑

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ประจำเขต ๘ (ชลบุรี)
เลขที่ ๑/๒ – ๓ ซอย ๙ ถนนบางแสนสาย ๒
ตำบลแสนสุข อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี ๒๐๑๓๐

๒๕ มีนาคม ๒๕๖๗

เรื่อง ขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบข้อร้องเรียน

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด ที่ ๒๓๓๐๐๒๓๙/๑๕๓/๖๗ ลงวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๗

ตามที่ บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๒ จำกัด (โครงการฯ) ตั้งอยู่เลขที่ ๑๑ ถนน ไอ-๕ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ ๐๑-๑(๓)/๕๒-๐๓๖ แจ้งขอความอนุเคราะห์ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๘ (ชลบุรี) ตรวจสอบข้อร้องเรียนทางด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงการขนส่งและโลจิสติกส์ มายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต ๘ (ชลบุรี) (สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๘ (ชลบุรี)) ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๔ ถึงปัจจุบัน เพื่อประกอบการจัดทำรายงานด้านต่างๆ ของโครงการ นั้น

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๘ (ชลบุรี) ได้ตรวจสอบข้อมูลเรื่องร้องเรียนในช่วงระยะเวลาดังกล่าวจากฐานข้อมูลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) แล้ว พบว่าไม่มีข้อมูลการร้องเรียนจากชุมชนรอบข้างหรือผู้เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการแต่อย่างใด

ขอแสดงความนับถือ

(นายพร้อมพงษ์ วงศ์มณีนิล)
ผู้อำนวยการเขต สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๘ (ชลบุรี)
ปฏิบัติการแทนเลขาธิการสำนักงาน กกพ.

สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๘ (ชลบุรี)
โทร. ๐ ๓๘๑๑ ๓๔๘๗-๙ โทรสาร. ๐ ๓๘๑๑ ๓๔๘๖-๙

ที่ รย ๕๒๒๐๖/๒๒๗๗

สำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุด
๙ ถนนเมืองใหม่มาบตาพุด สาย ๗
อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ๒๑๑๕๐

๒๒ มีนาคม ๒๕๖๗

เรื่อง ขอรับหนังสือรับรอง กรณีไม่มีข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด ที่ ๒๓๓๐๒๓๙/๑๕๖/๖๗ ลงวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๗

ตามหนังสือที่อ้างถึงบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน ๗๒๐๗๐๐๐๐๑๒๕๔๑๕ ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โรงงานลำดับที่ ๘๘,๙๐ และ ๑๐๒ ตั้งอยู่เลขที่ ๑๑ ถนนไอ-ห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีความประสงค์ขอตรวจสอบข้อร้องเรียนทางด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงการขนส่งโลจิสติกส์ เพื่อใช้เป็นหลักฐานประกอบในการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) อุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (Eco Factory) ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม อุตสาหกรรมสีเขียว (GI) และรายงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของโครงการ ทางบริษัทฯ ได้ขอให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดตรวจสอบข้อร้องเรียนดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๔ ถึงปัจจุบัน นั้น

เทศบาลฯ ได้ตรวจสอบแล้ว ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๔ ถึงปัจจุบัน ไม่พบมีข้อร้องเรียนจากบริษัท โกลว์ เอสพีพี ๓ จำกัด แต่อย่างใด

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

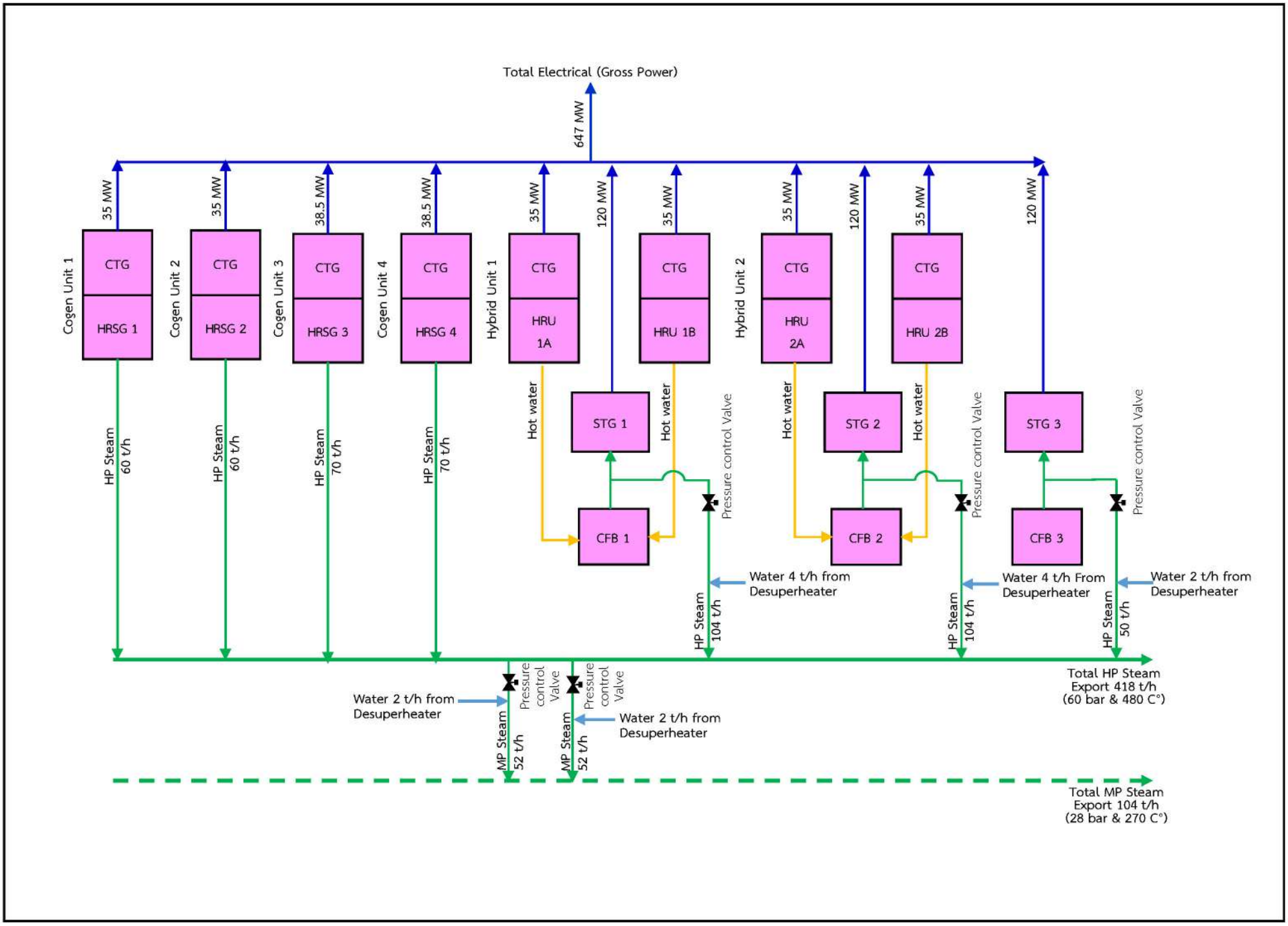
(นายสุเมธ คณทา)
รองนายกเทศมนตรี ปฏิบัติราชการแทน
นายกเทศมนตรีเมืองมาบตาพุด

สำนักสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม
งานควบคุมมลพิษและเหตุรำคาญ
โทร./โทรสาร ๐-๓๘๖๘-๕๕๖๐
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun_04210103@dla.go.th

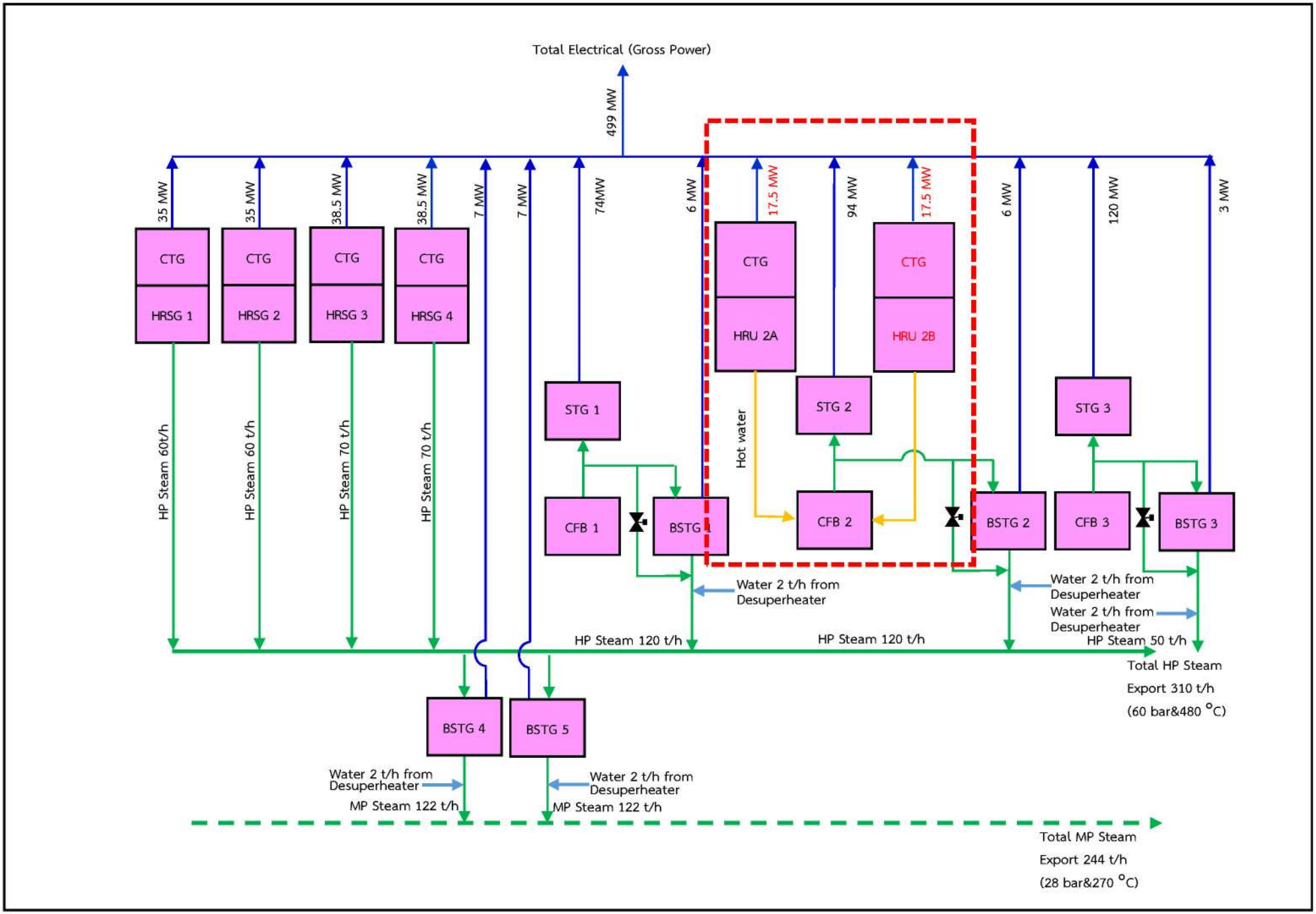
"ยึดมั่นธรรมาภิบาล บริการเพื่อประชาชน"

ภาคผนวก ง

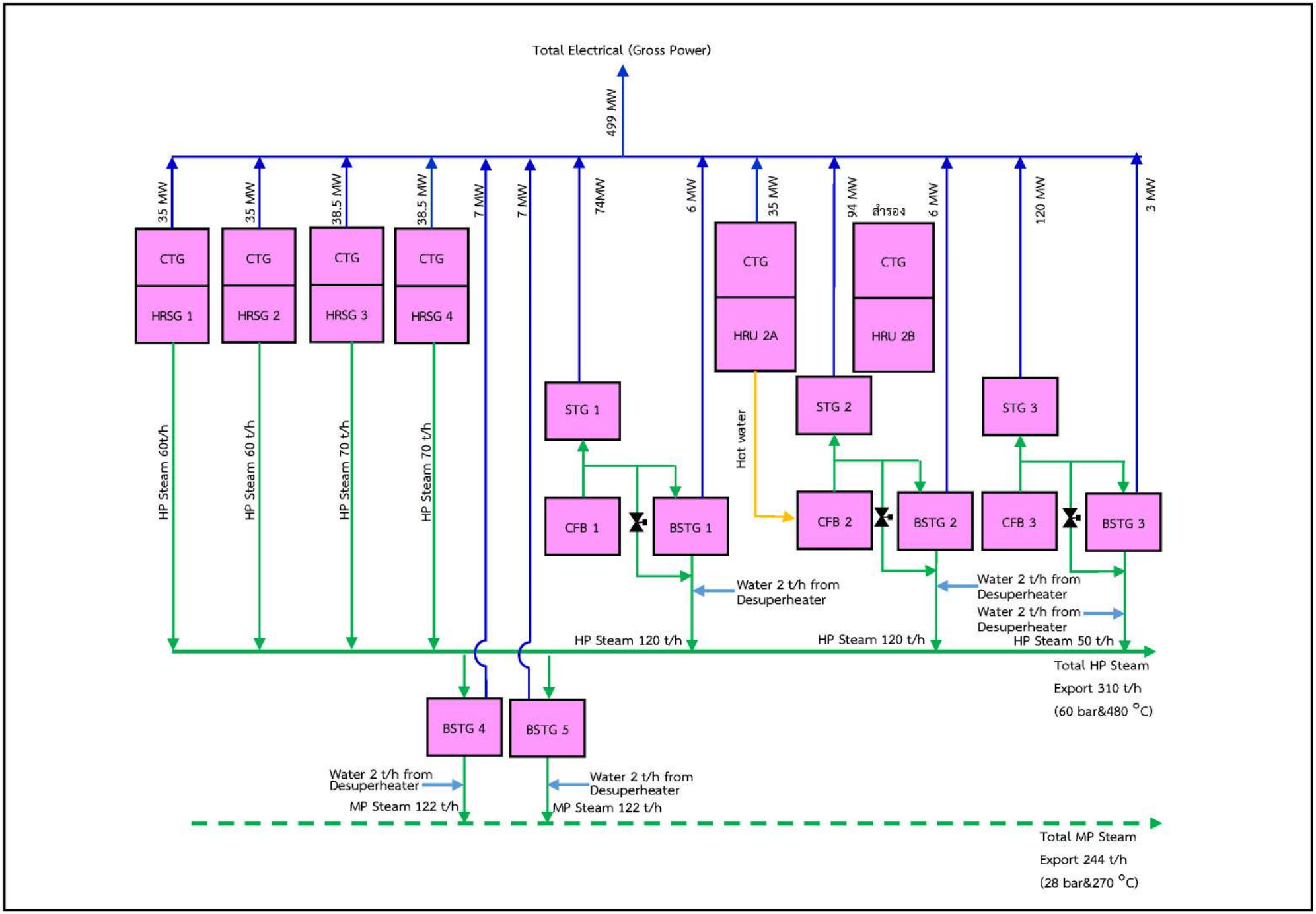
ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ



รูปที่ 1 ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))



<u>รูปที่ 2</u> ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (กรณีที่ 1.1 มีหน่วยผลิต GSPP2 เดินเครื่อง 2 ชุด)



<u>รูปที่ 3</u> ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
(กรณีที่ 1.2 มีหน่วยผลิต GSPP2 เดินเครื่อง 3 ชุด และกรณีที่ 1.3 มีหน่วยผลิต GSPP2 เดินเครื่อง 3 ชุด)

ภาคผนวก จ

ผังสมดุลน้ำใช้ของโครงการ

น้ำทะเล
(รับจากสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการ)
6,735,744 m³/d
Temp. Online
3,620,160 m³/d
เครื่องควบแน่น Gheco-1
3,620,160 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online
รางระบายน้ำทิ้งของ Gheco-1
3,620,160 m³/d
2,395,872 m³/d
เครื่องควบแน่น G-SPP3
2,395,872 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online
3,115,584 m³/d
รางระบายน้ำทิ้งของ G-SPP3
3,115,584 m³/d
719,712 m³/d
เครื่องควบแน่น G-Energy
719,712 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online
น้ำประปา
(รับจากนิคมฯ)
38 m³/d
อาคารสำนักงาน
38 m³/d
ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ
38 m³/d
ทากตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-Energy
192 m³/d
น้ำดิบ
(รับจากนิคมฯ)
13,097 m³/d
13,289 m³/d
796 m³/d
96 m³/d
จำหน่ายให้ G-Energy
700 m³/d
จำหน่ายให้ Gheco-1
12,493 m³/d
ระบบผลิตน้ำใส 3 ชุด[1/] (ขนาดรวม 36,000 m³/d)
12,493 m³/d
ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
จำหน่ายให้กับ G-Energy
1 m³/d
จำหน่ายให้กับ Gheco-1
15 m³/d
จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด
2,701 m³/d
2,717 m³/d
ถังเก็บกักน้ำใส
1,459 m³/d
น้ำใส
8,317 m³/d
ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 4 ชุด[2/] (ขนาดรวม 16,320 m³/d)
117 m³/d
7,485 m³/d
ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ
3,206 m³/d
2,444 m³/d
762 m³/d
ระบบกำจัด NOx ของ CTG
Feed Water Tank
12,912 m³/d
(น้ำชดเชยระบบผลิตไอน้ำ)
10,468 m³/d
881 m³/d
ส่งให้ G-Energy
11,349 m³/d
ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท[3/] (ขนาด 13,440 m³/d)
11,511 m³/d
ถังพักน้ำคอนเดนเสท
11,511 m³/d
น้ำคอนเดนเสทหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่จากระบบจำหน่ายไอน้ำของโครงการและโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ
ระบบผลิตไอน้ำ
12,528 m³/d
จำหน่ายไอน้ำ
384 m³/d
(น้ำทิ้ง)
ป่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler
สูญเสีย 18 m³/d
877 m³/d
2,095 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-Energy
347 m³/d
จำหน่ายให้กับ Gheco-1
1,837 m³/d
จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด
4,279 m³/d
(น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 117 m³/d
(น้ำทิ้ง) 162 m³/d
บ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง 2
279 m³/d
21 m³/d
ล้างทำความสะอาดพื้นและอุปกรณ์
21 m³/d
บ่อตกตะกอน
21 m³/d
ทากตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 562 m³/d
188 m³/d (น้ำสูญเสียจากการระเหย)
188 m³/d
750 m³/d
ลานกองถ่านหิน
562 m³/d
น้ำชะจากลานกองถ่านหิน
บ่อรวบรวมน้ำชะและตกตะกอน 3
ทากตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
739 m³/d
หล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักร
739 m³/d
บ่อแยกน้ำมัน
739 m³/d
ทากไขมัน/น้ำมันส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
511 m³/d
715 m³/d (น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)
1
น้ำทิ้งจากการหล่อเย็นของโรงไฟฟ้า 6,735,744 m³/d
2,669 m³/d
4 5 6
Temp. Online Free Chlorine Online
ระบายลงคลองระบายน้ำ 500 เมตร และระบายลงทะเล 6,738,413 m³/d

สัญลักษณ์
- น้ำใช้
- น้ำเสีย/น้ำทิ้ง
- น้ำหมุนเวียนกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่

จุดเก็บตัวอย่างน้ำโดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม

1. น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 4 (โครงการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 1-3 เข้าระบบอาร์โอชุดที่ 4) : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
3. น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหิน : ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Hg, Pb, Se, Fe, Total Petroleum
4. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศเหนือของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
5. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายลงคลองระบายน้ำที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ก่อนระบายลงทะเล

ตรวจวัดสัปดาห์ละครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, Turbidity, DO
ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ SS, BOD
และตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Hg, Pb, Se, Fe, Total Petroleum Hydrocarbon ปีละ 3 ครั้ง

หมายเหตุ :
1/ ระบบผลิตน้ำใสจำนวน 3 ชุด มีขนาด 14,400 14,400 และ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
2/ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 4 ชุด มีขนาด 2,880 5,040 6,720 และ 1,680 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
3/ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทจำนวน 2 ชุด มีขนาด 4,800 และ 8,640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
G-SPP3 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (โครงการนี้)
Gheco-1 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2555
G-Energy คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2554

รูปที่ 1 ผังสมดุลน้ำใช้ของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

น้ำทะเล
(รับจากสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการ)
6,735,744 m³/d
Temp. Online

3,620,160 m³/d → เครื่องควบแน่น Gheco-1 → 3,620,160 m³/d (Temp. Online, Free Chlorine Online) → รางระบายน้ำทิ้งของ Gheco-1 → 3,620,160 m³/d
2,395,872 m³/d → เครื่องควบแน่น G-SPP3 → 2,395,872 m³/d (Temp. Online, Free Chlorine Online) → 3,115,584 m³/d → รางระบายน้ำทิ้งของ G-SPP3 → 3,115,584 m³/d
719,712 m³/d → เครื่องควบแน่น G-Energy → 719,712 m³/d (Temp. Online, Free Chlorine Online)

น้ำประปา (รับจากนิคมฯ) 38 m³/d → อาคารสำนักงาน → 38 m³/d → ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ → 38 m³/d → กากตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-SPP3 (Cogen) 196 m³/d
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-Energy 192 m³/d
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-SPP2 200 m³/d
→ 1,394 m³/d
→ 1,014 m³/d

น้ำดิบ (รับจากนิคมฯ) 16,624.5 m³/d → 18,018.5 m³/d
16,493.5 m³/d → ระบบผลิตน้ำใส 3 ชุด[1/] (ขนาดรวม 36,000 m³/d)
ระบบผลิตน้ำใส → ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
ระบบผลิตน้ำใส → 16,493.5 m³/d → ถังเก็บกักน้ำใส

จำหน่ายให้ G-SPP3 (Cogen) 109 m³/d
จำหน่ายให้ G-SPP2 109 m³/d
จำหน่ายให้ G-Energy 96 m³/d
จำหน่ายให้ Gheco-1 700 m³/d

จำหน่ายให้กับ G-SPP3 (Cogen) 0.5 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-SPP2 1 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-Energy 1 m³/d
จำหน่ายให้กับ Gheco-1 15 m³/d
จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด 2,702 m³/d
→ 2,719.5 m³/d → ถังเก็บกักน้ำใส

ถังเก็บกักน้ำใส → 760 m³/d → น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 21 m³/d
ถังเก็บกักน้ำใส → น้ำใส 13,014 m³/d → ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 4 ชุด[2/] (ขนาดรวม 16,320 m³/d)

21 m³/d → ล้างทำความสะอาดพื้นและอุปกรณ์ → 21 m³/d → บ่อตกตะกอน → ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 562 m³/d

750 m³/d → ลานกองถ่านหิน (188 m³/d น้ำสูญเสียจากการระเหย) → 562 m³/d น้ำชะจากลานกองถ่านหิน → บ่อรวบรวมน้ำชะและตกตะกอน (3) → ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

739 m³/d → หล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักร → 739 m³/d → บ่อแยกน้ำมัน → 739 m³/d กากไขมัน/น้ำมันส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

806 m³/d → 2,099 m³/d (4 5 6)

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 1,119 m³/d → 167 m³/d
952 m³/d (น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) (1)

น้ำทิ้งจากกระบวนการหล่อเย็น 6,735,744 m³/d → Temp. Online, Free Chlorine Online → ระบายลงคลองระบายน้ำ 500 เมตร และระบายลงทะเล 6,737,843 m³/d

511 m³/d → 1,403 m³/d จำหน่ายให้กับ G-SPP3 (Cogen)
511 m³/d → 1,403 m³/d จำหน่ายให้กับ G-SPP2
2,095 m³/d จำหน่ายให้กับ G-Energy
347 m³/d จำหน่ายให้กับ Gheco-1
3,239 m³/d จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด

11,713 m³/d → ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ
182 m³/d
ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 3,226 m³/d → 2,750 m³/d → Feed Water Tank
ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 476 m³/d → ระบบกำจัด NOx ของ CTG
Feed Water Tank → 13,608 m³/d (น้ำชดเชยระบบผลิตไอน้ำ) → ระบบผลิตไอน้ำ → 13,296 m³/d จำหน่ายไอน้ำ
ระบบผลิตไอน้ำ → 312 m³/d (น้ำทิ้ง) → บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler → สูญเสีย 17 m³/d
บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler → 806 m³/d

Feed Water Tank → 10,858 m³/d → 13,507 m³/d → 11,113 m³/d
13,252 m³/d → 13,440 m³/d → 24,553 m³/d → ถังพักน้ำคอนเดนเสท → 24,553 m³/d
น้ำคอนเดนเสทหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่จากระบบจำหน่ายไอน้ำของโครงการและโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ

ส่งให้กับ G-SPP3 (Cogen) 4,209 m³/d
ส่งให้ G-SPP2 8,417 m³/d
ส่งให้ G-Energy 881 m³/d

8,487 m³/d → ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท[3/] (ขนาด 13,440 m³/d) → (น้ำทิ้ง) 182 m³/d → บ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (2) → 370 m³/d
(น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 182 m³/d

จุดเก็บตัวอย่างน้ำโดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม

1. น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 4 (โครงการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 1-3 เข้าระบบอาร์โอชุดที่ 4) : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
3. น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหิน : ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Hg, Pb, Se, Fe, Total Petroleum
4. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศเหนือของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
5. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายลงคลองระบายน้ำที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ก่อนระบายลงทะเล

ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, Salinity, Conductivity, pH, TDS, Turbidity, DO, SS, BOD, TNK, Nitrate-Nitrogen และตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Cu, Hg, Se, Fe, Total Petroleum Hydrocarbon

หมายเหตุ :
[1/] ระบบผลิตน้ำใสจำนวน 3 ชุด มีขนาด 14,400 14,400 และ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
[2/] ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 4 ชุด มีขนาด 2,880 5,040 6,720 และ 1,680 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
[3/] ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทจำนวน 2 ชุด มีขนาด 4,800 และ 8,640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
G-SPP3 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (โครงการนี้)
Gheco-1 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2555
G-Energy คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2554
G-SPP2 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ที่จะตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ด้านทิศเหนือของโครงการและมีแผนจะเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ. 2567
G-SPP3 (Cogen) คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่จะตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ด้านทิศเหนือของโครงการและมีแผนจะเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ. 2567

รูปที่ 2 ผังดุลน้ำใช้เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (กรณีที่ 1.1 มีหน่วยผลิต GSPP2 เดินเครื่อง 2 ชุด)

น้ำทะเล
(รับจากสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการ)
6,735,744 m³/d
Temp. Online

3,620,160 m³/d → เครื่องควบแน่น Gheco-1 → 3,620,160 m³/d (Temp. Online, Free Chlorine Online) → รางระบายน้ำทิ้งของ Gheco-1 → 3,620,160 m³/d
2,395,872 m³/d → เครื่องควบแน่น G-SPP3 → 2,395,872 m³/d (Temp. Online, Free Chlorine Online) → 3,115,584 m³/d → รางระบายน้ำทิ้งของ G-SPP3 → 3,115,584 m³/d
719,712 m³/d → เครื่องควบแน่น G-Energy → 719,712 m³/d (Temp. Online, Free Chlorine Online)

น้ำประปา (รับจากนิคมฯ) 38 m³/d → อาคารสำนักงาน → 38 m³/d → ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ → 38 m³/d → กากตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-SPP3 (Cogen) 196 m³/d
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-Energy 192 m³/d
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-SPP2 300 m³/d
น้ำทิบ (รับจากนิคมฯ) 16,579.5 m³/d
1,494 m³/d
18,073.5 m³/d
1,069 m³/d
16,493.5 m³/d

น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ 806 m³/d

จำหน่ายให้ G-SPP3 (Cogen) 109 m³/d
จำหน่ายให้ G-SPP2 164 m³/d
จำหน่ายให้ G-Energy 96 m³/d
จำหน่ายให้ Gheco-1 700 m³/d

จำหน่ายให้กับ G-SPP3 (Cogen) 0.5 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-SPP2 2 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-Energy 1 m³/d
จำหน่ายให้กับ Gheco-1 15 m³/d
จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด 2,701 m³/d

ระบบผลิตน้ำใส 3 ชุด[1/] (ขนาดรวม 36,000 m³/d) ← 16,493.5 m³/d
ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
16,493.5 m³/d → ถังเก็บกักน้ำใส → 2,719.5 m³/d
760 m³/d → น้ำใส 13,014 m³/d

น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 21 m³/d
21 m³/d → ล้างทำความสะอาดพื้นและอุปกรณ์ → 21 m³/d → บ่อตกตะกอน → ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 562 m³/d
188 m³/d (น้ำสูญเสียจากการระเหย)
750 m³/d → ลานกองถ่านหิน → 562 m³/d (น้ำชะจากลานกองถ่านหิน) → บ่อรวบรวมน้ำชะและตกตะกอน (3) → ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
739 m³/d → หล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักร → 739 m³/d → บ่อแยกน้ำมัน → 739 m³/d → กากไขมัน/น้ำมันส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 4 ชุด[2/] (ขนาดรวม 16,320 m³/d) ← 1,119 m³/d
167 m³/d
952 m³/d (น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) (1)

806 m³/d
2,099 m³/d (4) (5) (6)
น้ำทิ้งจากการหล่อเย็น 6,735,744 m³/d
Temp. Online, Free Chlorine Online
ระบายลงคลองระบายน้ำ 500 เมตร และระบายลงทะเล 6,737,843 m³/d

511 m³/d
511 m³/d
182 m³/d
11,713 m³/d
8,487 m³/d

จำหน่ายให้กับ G-SPP3 (Cogen) 1,403 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-SPP2 2,104 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-Energy 2,095 m³/d
จำหน่ายให้กับ Gheco-1 347 m³/d
จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด 2,538 m³/d

ระบบกำจัด NOx ของ CTG
476 m³/d
ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 3,226 m³/d → 2,750 m³/d → Feed Water Tank → 13,608 m³/d (น้ำชดเชยระบบผลิตไอน้ำ) → ระบบผลิตไอน้ำ → 312 m³/d (น้ำทิ้ง) → บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler
ระบบผลิตไอน้ำ → 13,296 m³/d จำหน่ายไอน้ำ
บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler → สูญเสีย 17 m³/d

10,858 m³/d
13,507 m³/d
11,113 m³/d
13,252 m³/d
24,553 m³/d
13,440 m³/d
ถังพักน้ำคอนเดนเสท ← 24,553 m³/d ← น้ำคอนเดนเสทหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่จากระบบจำหน่ายไอน้ำของโครงการและโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ

ส่งให้กับ G-SPP3 (Cogen) 4,209 m³/d
ส่งให้ G-SPP2 8,417 m³/d
ส่งให้ G-Energy 881 m³/d

ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท[3/] (ขนาด 13,440 m³/d) → (น้ำทิ้ง) 182 m³/d → บ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (2) → 370 m³/d
(น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 182 m³/d

จุดเก็บตัวอย่างน้ำโดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม

1. น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 4 (โครงการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 1-3 เข้าระบบอาร์โอชุดที่ 4) : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
3. น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหิน : ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Hg, Pb, Se, Fe, Total Petroleum
4. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศเหนือของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
5. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายลงคลองระบายน้ำที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ก่อนระบายลงทะเล

(4) (5) (6) ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, Salinity, Conductivity, pH, TDS, Turbidity, DO, SS, BOD, TNK, Nitrate-Nitrogen และตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Cu, Hg, Se, Fe, Total Petroleum Hydrocarbon

หมายเหตุ :
1/ ระบบผลิตน้ำใสจำนวน 3 ชุด มีขนาด 14,400 14,400 และ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
2/ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 4 ชุด มีขนาด 2,880 5,040 6,720 และ 1,680 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
3/ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทจำนวน 2 ชุด มีขนาด 4,800 และ 8,640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
G-SPP3 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (โครงการนี้)
Gheco-1 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2555
G-Energy คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2554
G-SPP2 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ที่จะตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ด้านทิศเหนือของโครงการและมีแผนจะเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ. 2567
G-SPP3 (Cogen) คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่จะตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ด้านทิศเหนือของโครงการและมีแผนจะเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ. 2567

รูปที่ 3 ผังดุลน้ำใช้เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (กรณีที่ 1.2 มีหน่วยผลิต GSPP2 เดินเครื่อง 3 ชุด)

น้ำทะเล
(รับจากสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการ)
6,735,744 m³/d
Temp. Online

3,620,160 m³/d → เครื่องควบแน่น Gheco-1 → 3,620,160 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online → รางระบายน้ำทิ้งของ Gheco-1 → 3,620,160 m³/d

2,395,872 m³/d → เครื่องควบแน่น G-SPP3 → 2,395,872 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online → 3,115,584 m³/d → รางระบายน้ำทิ้งของ G-SPP3 → 3,115,584 m³/d

719,712 m³/d → เครื่องควบแน่น G-Energy → 719,712 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online

น้ำประปา (รับจากนิคมฯ) 38 m³/d → อาคารสำนักงาน → 38 m³/d → ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ → 38 m³/d
ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ⋯▸ กากตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-SPP3 (Cogen) 196 m³/d
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-Energy 192 m³/d
น้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของ G-SPP2 400 m³/d
1,594 m³/d

น้ำดิบ (รับจากนิคมฯ) 16,533.5 m³/d
18,127.5 m³/d
1,123 m³/d
16,493.5 m³/d → ระบบผลิตน้ำใส 3 ชุด[1/] (ขนาดรวม 36,000 m³/d)

ระบบผลิตน้ำใส → 109 m³/d → จำหน่ายให้ G-SPP3 (Cogen)
ระบบผลิตน้ำใส → 218 m³/d → จำหน่ายให้ G-SPP2
ระบบผลิตน้ำใส → 96 m³/d → จำหน่ายให้ G-Energy
ระบบผลิตน้ำใส → 700 m³/d → จำหน่ายให้ Gheco-1
ระบบผลิตน้ำใส ⋯▸ ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

จำหน่ายให้กับ G-SPP3 (Cogen) 0.5 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-SPP2 2 m³/d
จำหน่ายให้กับ G-Energy 1 m³/d
จำหน่ายให้กับ Gheco-1 15 m³/d
จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด 2,701 m³/d
2,719.5 m³/d

16,493.5 m³/d → ถังเก็บกักน้ำใส → 760 m³/d
น้ำใส 13,014 m³/d → ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 4 ชุด[2/] (ขนาดรวม 16,320 m³/d)

น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 21 m³/d
760 m³/d → 21 m³/d → ล้างทำความสะอาดพื้นและอุปกรณ์ → 21 m³/d → บ่อตกตะกอน ⋯▸ ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
น้ำที่ผ่านการตกตะกอนหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ 562 m³/d

188 m³/d (น้ำสูญเสียจากการระเหย)
760 m³/d → 750 m³/d → ลานกองถ่านหิน → 562 m³/d → บ่อรวบรวมน้ำชะและตกตะกอน (3) ⋯▸ ตะกอนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด
น้ำชะจากลานกองถ่านหิน

760 m³/d → 739 m³/d → หล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักร → 739 m³/d → บ่อแยกน้ำมัน → 739 m³/d
บ่อแยกน้ำมัน ⋯▸ กากไขมัน/น้ำมันส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัด

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 4 ชุด[2/] (ขนาดรวม 16,320 m³/d) → 1,119 m³/d
167 m³/d
952 m³/d (น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) → (1)

806 m³/d
2,099 m³/d → (4) (5) (6)
น้ำทิ้งจากการหล่อเย็น 6,735,744 m³/d
Temp. Online Free Chlorine Online
ระบายลงคลองระบายน้ำ 500 เมตร และระบายลงทะเล 6,737,843 m³/d

511 m³/d → 1,403 m³/d จำหน่ายให้กับ G-SPP3 (Cogen)
511 m³/d → 2,805 m³/d จำหน่ายให้กับ G-SPP2
511 m³/d → 2,095 m³/d จำหน่ายให้กับ G-Energy
511 m³/d → 347 m³/d จำหน่ายให้กับ Gheco-1
511 m³/d → 1,837 m³/d จำหน่ายให้กับโรงงานอื่นในพื้นที่มาบตาพุด

182 m³/d
11,713 m³/d → ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 3,226 m³/d → 2,750 m³/d → Feed Water Tank
ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 476 m³/d → ระบบกำจัด NOx ของ CTG
ถังกักเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ → 8,487 m³/d

Feed Water Tank → 13,608 m³/d (น้ำชดเชยระบบผลิตไอน้ำ) → ระบบผลิตไอน้ำ → 312 m³/d (น้ำทิ้ง) → บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler
ระบบผลิตไอน้ำ → 13,296 m³/d จำหน่ายไอน้ำ
บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler → สูญเสีย 17 m³/d
บ่อพักน้ำทิ้งจาก Boiler → 806 m³/d

Feed Water Tank → 10,858 m³/d → 13,507 m³/d → 11,113 m³/d
13,252 m³/d → 24,553 m³/d → ถังพักน้ำคอนเดนเสท → 24,553 m³/d
น้ำคอนเดนเสทหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่จากระบบจำหน่ายไอน้ำของโครงการและโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครือ

13,440 m³/d → ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท[3/] (ขนาด 13,440 m³/d)
ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสท[3/] → (น้ำทิ้ง) 182 m³/d → บ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (2) → 370 m³/d

ส่งให้กับ G-SPP3 (Cogen) 4,209 m³/d
ส่งให้ G-SPP2 8,417 m³/d
ส่งให้ G-Energy 881 m³/d
(น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) 182 m³/d

จุดเก็บตัวอย่างน้ำโดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม

1. น้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 4 (โครงการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอชุดที่ 1-3 เข้าระบบอาร์โอชุดที่ 4) : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
2. น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง : ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, pH, TDS, SS
3. น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำชะจากลานกองถ่านหิน : ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Hg, Pb, Se, Fe, Total Petroleum
4. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศเหนือของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
5. บริเวณรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของคลองระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็น
6. บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายลงคลองระบายน้ำที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ก่อนระบายลงทะเล

ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ได้แก่ Temp, Salinity, Conductivity, pH, TDS, Turbidity, DO, SS, BOD, TNK, Nitrate-Nitrogen และตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ได้แก่ As, Cu, Hg, Se, Fe, Total Petroleum Hydrocarbon

หมายเหตุ :
[1/] ระบบผลิตน้ำใสจำนวน 3 ชุด มีขนาด 14,400 14,400 และ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
[2/] ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 4 ชุด มีขนาด 2,880 5,040 6,720 และ 1,680 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
[3/] ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทจำนวน 2 ชุด มีขนาด 4,800 และ 8,640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ
G-SPP3 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (โครงการนี้)
Gheco-1 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2555
G-Energy คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการและเริ่มเปิดดำเนินการเมื่อ ปี พ.ศ. 2554
G-SPP2 คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ที่จะตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ด้านทิศเหนือของโครงการและมีแผนจะเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ. 2567
G-SPP3 (Cogen) คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่จะตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ด้านทิศเหนือของโครงการและมีแผนจะเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ. 2567

รูปที่ 4 ผังดุลน้ำใช้เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (กรณีที่ 1.3 มีหน่วยผลิต GSPP2 เดินเครื่อง 4 ชุด)