

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ และการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือ ABPR3 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 (ภาคผนวก ก.1)

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 1 มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 (ภาคผนวก ก.2)

3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 2 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่องตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 (ภาคผนวก ก.3)

4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ครั้งที่ 3 มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่และที่ได้ดำเนินการจริง และมีการย้ายตำแหน่งของอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างโครงการ ABPR3 และ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด (ABPR4) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวก ก.4)

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ดังกล่าว ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
- 2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้นประกอบไปด้วย

- 1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ
- 2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)
บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

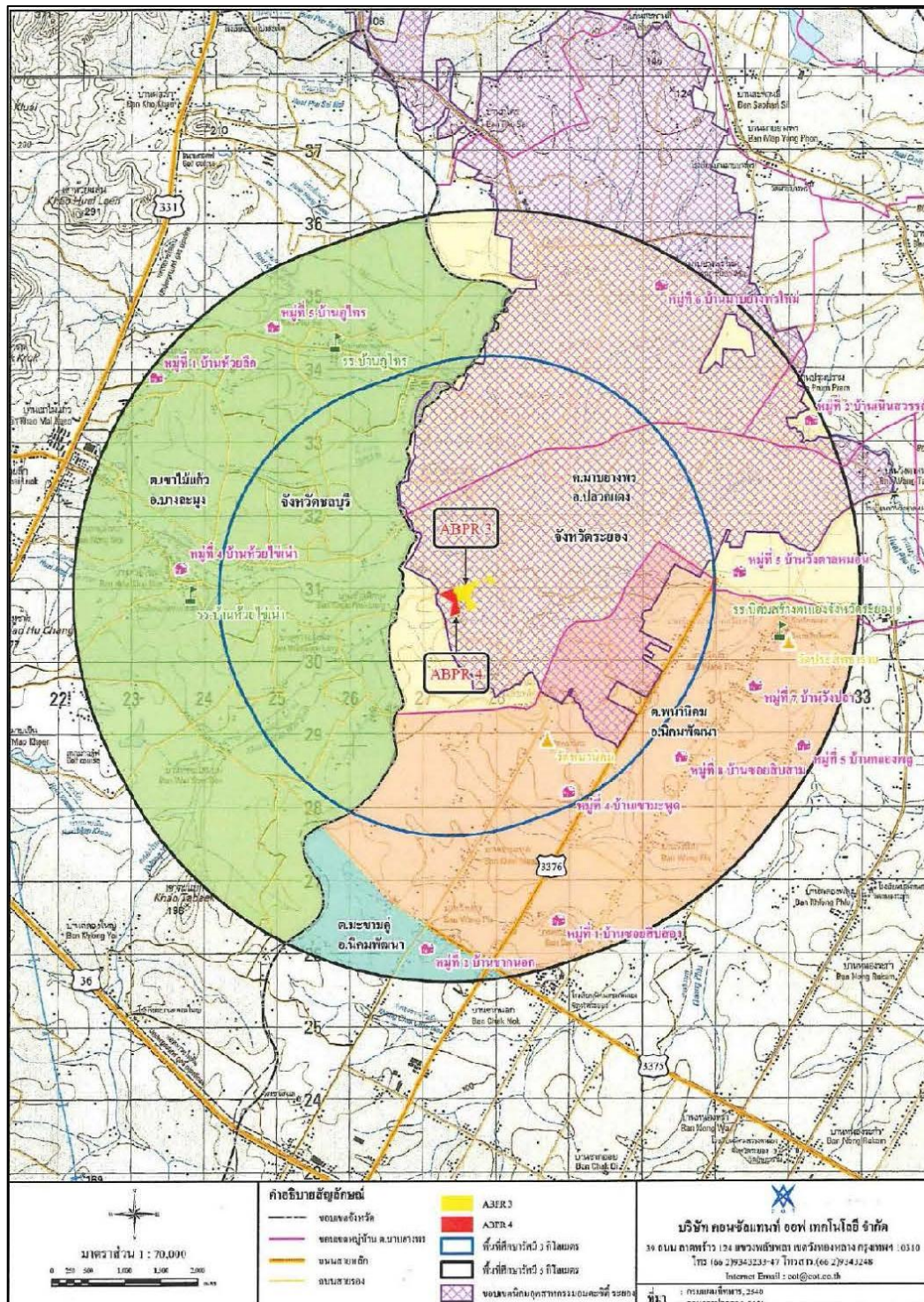
1.4 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
เลขที่ 7/491 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140
ผู้ติดต่อคุณนิภาพร ชินพวงสนนท
โทรศัพท์ 038-029-570
E-mail : nipaporn.c@bgrimpower.com
5. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557
 - ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558
 - ครั้งที่ 3 ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559
 - ครั้งที่ 4 ตามหนังสือเลขที่ ทส1010.7/1611 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2565
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ
 - 1) สถานภาพการดำเนินการ ปัจจุบันได้เปิดดำเนินการแล้ว
 - 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

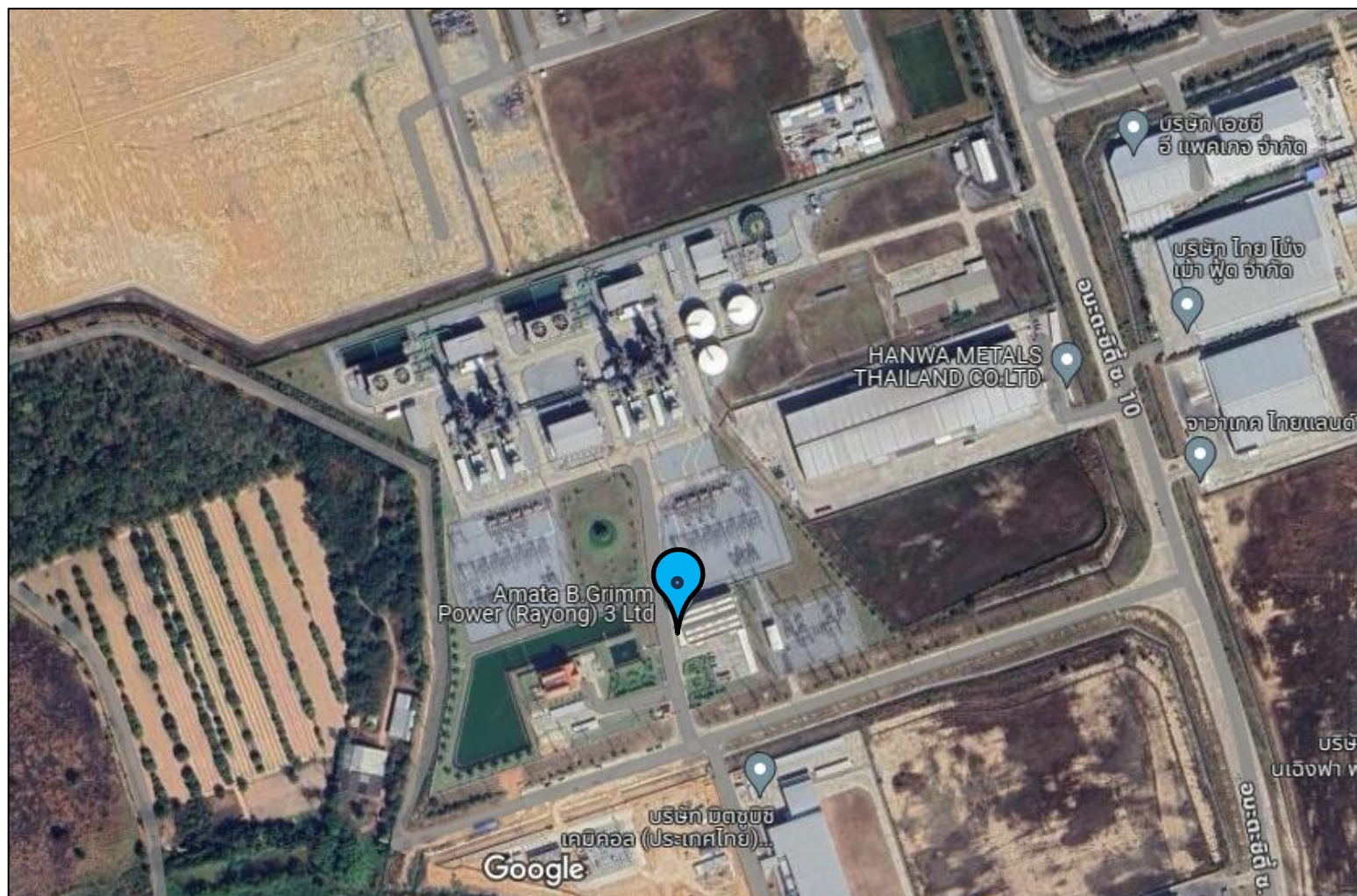
โครงการตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง มีเนื้อที่ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) **แสดงดังภาพที่ 1.1** โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	บริษัท บริดจลโตน ไทร์ สเปเชียลตี้ แมนู แฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	บริษัท มิตรบุษิ เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

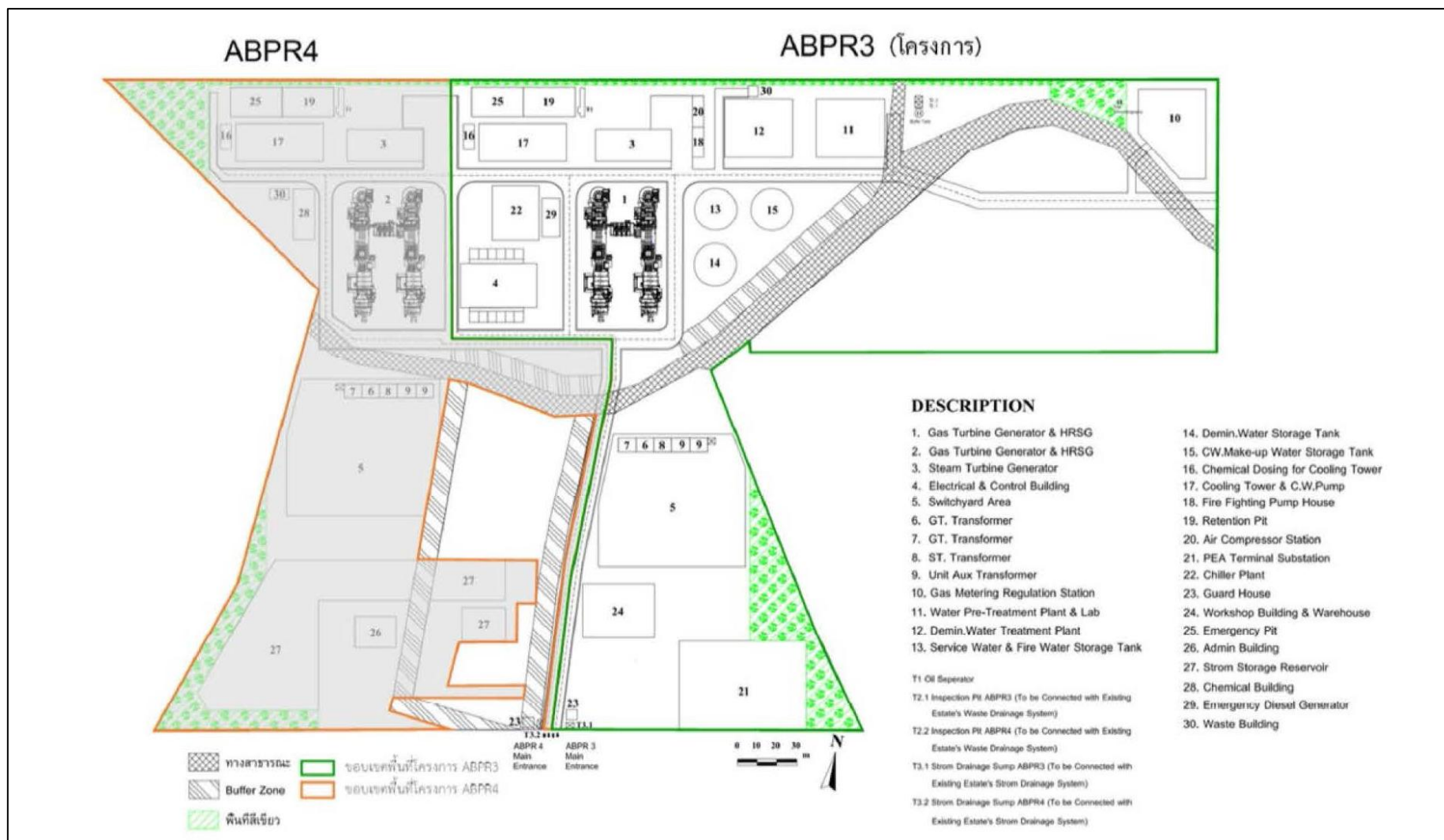
นอกจากนี้จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุดโดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัยประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ ผังพื้นที่โครงการที่ได้มีการปรับเปลี่ยน **แสดงดังภาพที่ 1.2**



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)



ภาพที่ 1.2 แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

1.4.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการจำนวน 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) สรุปได้ดังตารางที่ 1.1 และเนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ติดกันกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ดังนั้นทั้ง 2 โครงการจึงมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน โดยบันทึกข้อตกลงการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ซึ่งระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ ดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า	5,471.35	11.09
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต	5,947.97	12.05
พื้นที่บ่อพักน้ำ	800.00	1.62
พื้นที่อาคารปฏิบัติงาน	2,328.14	4.72
พื้นที่สีเขียว	3,030	6.14
พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน คูระบายน้ำ	31,766.54	64.38
รวม	49,344	100

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 1.2 ระบบสาธารณูปโภคที่อยู่ในกรรมสิทธิ์การถือครองของโครงการ

อาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิต	กรรมสิทธิ์	
	ABPR3	ABPR4
1. อาคารสำนักงาน (Administration Building)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
2. อาคารควบคุม (Electrical & Control Building)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
3. อาคารซ่อมบำรุง (Workshop Building)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
4. อาคารป้อมยาม (Guard House)	✓	✓
5. สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Regulation Station)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
6. ลานไถไฟฟ้า (Switchyard Area)	✓	✓
7. สถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย (PEA Terminal Substation)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
8. ระบบอัดอากาศ (Air Compression)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
9. ระบบลดอุณหภูมิของอากาศ (Chiller Plant)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
10. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (Water Pre-Treatment Plant)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
11. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Treatment Plant)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
12. ถังเก็บน้ำบริการและน้ำดับเพลิง (Service & Fire Water Storage Tank)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
13. ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Storage Tank)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
14. ถังเก็บน้ำเติมระบบหล่อเย็น (CW. Makeup Water Storage Tank)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
15. ระบบสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting Pump House)	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
16. ถังแยกไขมัน (Oil Separator)	✓	✓
17. ระบบการรวบรวมน้ำฝนไม่ปนเปื้อน	✓	✓
18. ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	✓	ใช้ร่วมกับ ABPR 3
19. บ่อรวบรวมน้ำฝนไม่ปนเปื้อน	✓	✓
20. บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	✓	✓
21. บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	✓	✓
22. การจัดการกากของเสีย	✓	✓
23. ถนนภายในพื้นที่โครงการ	✓	✓

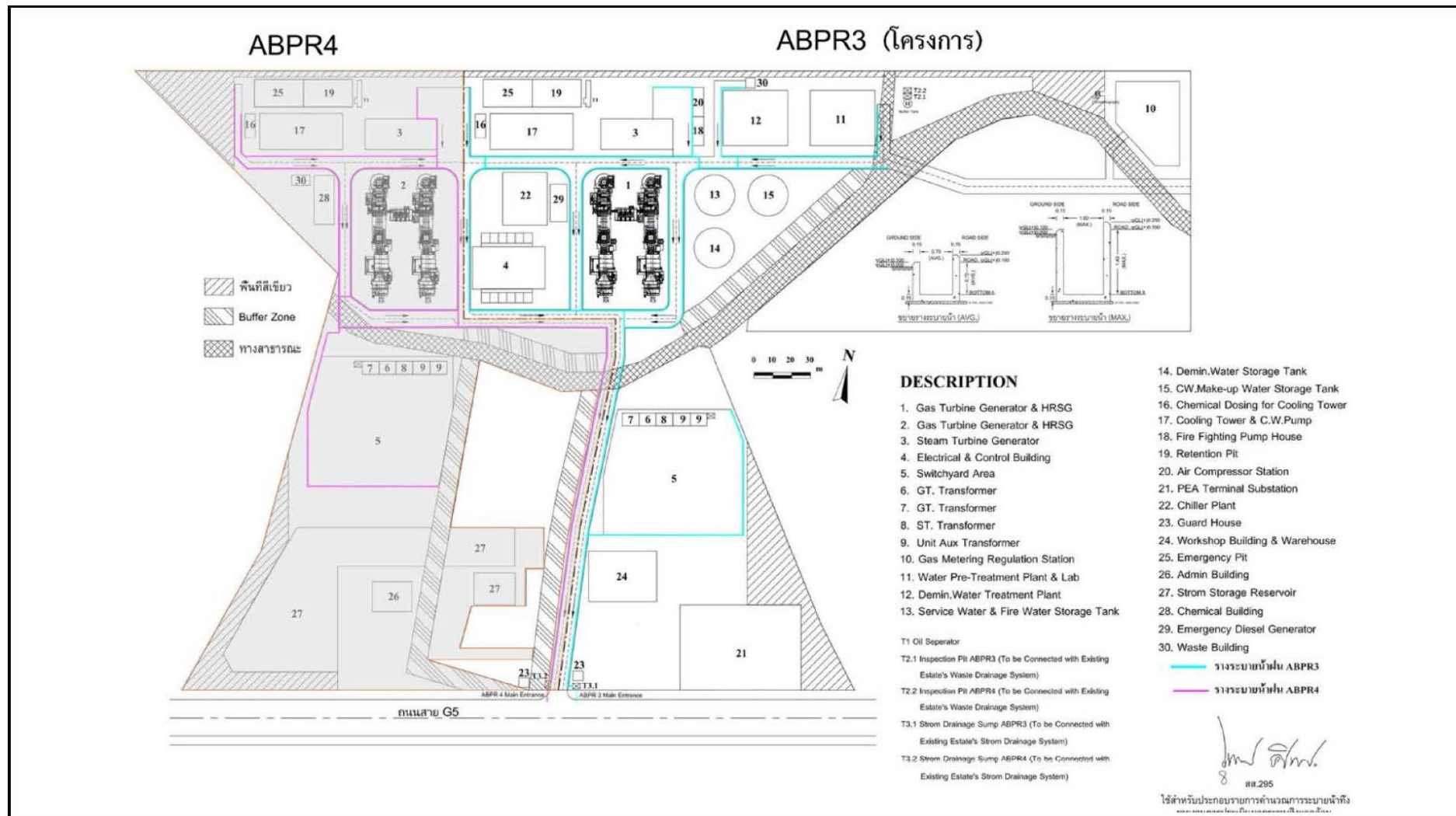
ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

1.4.2 ระบบระบายน้ำในโครงการ

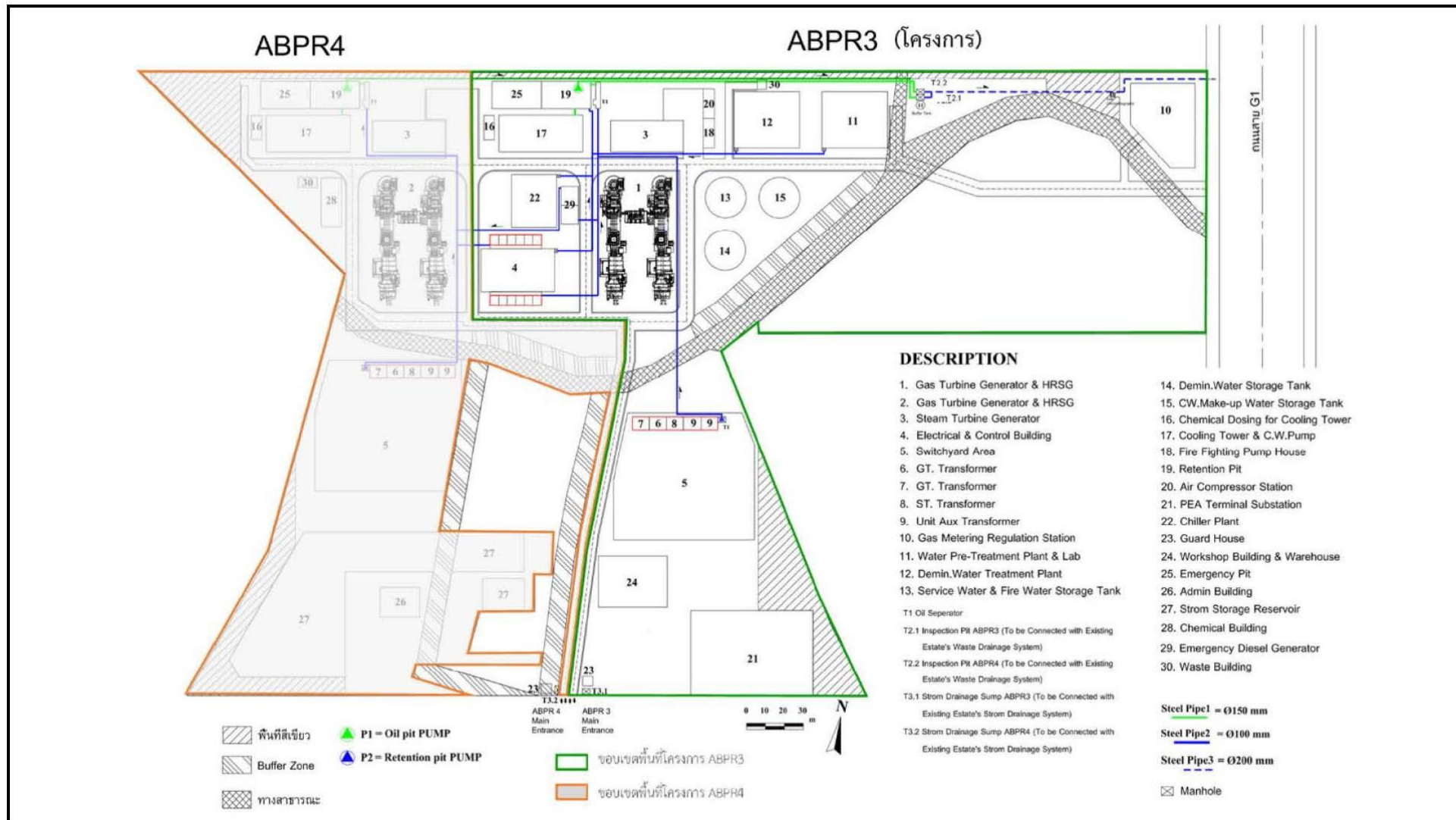
ระบบระบายน้ำฝนของโครงการได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัว U ขนาดความกว้างสูงสุด 1 เมตร และความลึกสูงสุด 1.4 เมตร วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โดยรอบโครงการทั้งสองฝั่ง สามารถรับน้ำได้ฝั่งละ 1.42 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที สามารถรองรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการได้เพียงพอ โดยอัตราการระบายน้ำฝนภายหลังการพัฒนาโครงการเท่ากับ 1.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที หรือ 0.78 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ต่อฝั่งถนน **แสดงดังภาพที่ 1.3** แนวรางระบายน้ำจะอยู่ข้างแนวถนนภายในโครงการ น้ำฝนในรางระบายน้ำของโครงการจะไหลลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ สำหรับรายละเอียดของท่อรวบรวมน้ำเสีย ขนาดของท่อ ทิศทางการไหล รวมถึงตำแหน่งของบ่อบำบัดน้ำทิ้งในผังระบบรวบรวมน้ำเสียของโครงการ **แสดงดังภาพที่ 1.4** โดยท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการมีลักษณะเป็นท่อ 3 ขนาดประกอบด้วย

- 1) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียที่ผ่านจากพื้นที่ส่วนต่างๆ ไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (ABPR3) ของโครงการ
- 2) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 150 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (ABPR3) ไปยังบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำ (ABPR150) (หมายเลข T2.1) เพื่อตรวจสอบคุณภาพ
- 3) ท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 200 มิลลิเมตร เป็นท่อรวบรวมน้ำเสียจากบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำ (ABPR3) (T2.1) ไปยังรางระบายน้ำเสียของนิคมฯ เพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางต่อไป

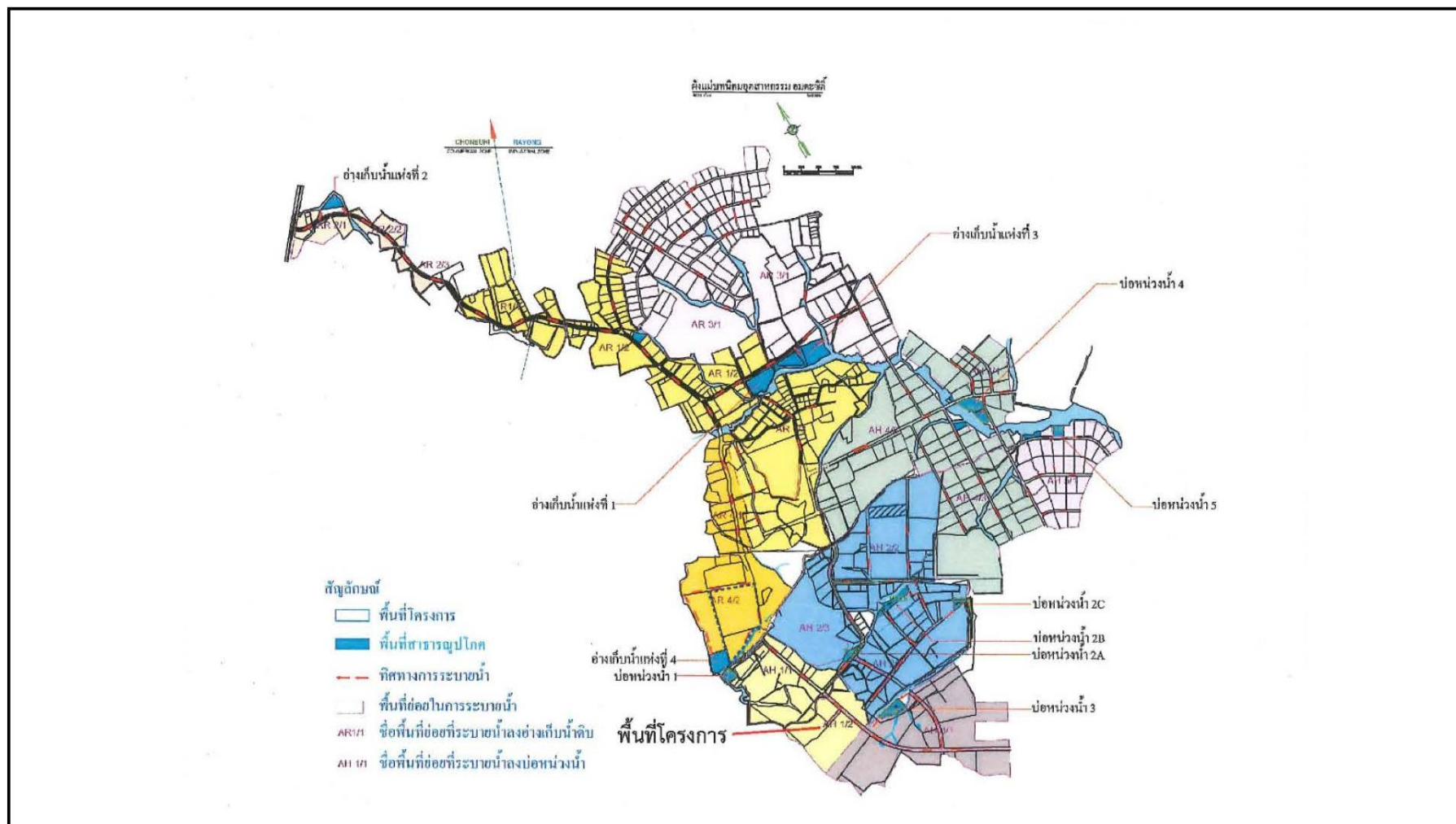
ทั้งนี้ น้ำเสียทั้งหมดจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการจะถูกรวบรวมและส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ บริเวณด้านหน้าโครงการผ่านทางท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 100 มิลลิเมตร ส่วนในด้านการประเมินระบบการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง นั้น โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 41.72 ไร่ ซึ่งการระบายน้ำฝนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว โดยพื้นที่การระบายน้ำฝนอยู่ในพื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 **ดังภาพที่ 1.5** ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 241.48 ไร่ ทั้งนี้ พื้นที่ระบายน้ำ AH1/2 เป็นพื้นที่ส่วนหนึ่งของพื้นที่ระบายน้ำ AH1 ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 944.81 ไร่ ซึ่งได้คิดรวมพื้นที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ขนาดพื้นที่ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) ไว้เรียบร้อยแล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้ พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้และบ่อบำบัดน้ำของนิคมฯ ก็มีปริมาณความจุมากพอที่จะรองรับการบ่งน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ



ภาพที่ 1.3 ผังระบบระบายน้ำของโครงการ



ภาพที่ 1.4 ผังระบบระบายน้ำเสียของโครงการ



ภาพที่ 1.5 แสดงระบบระบายน้ำและบ่อน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

1.4.3 ระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ

รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัยของโครงการได้ออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระบบอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 ดังภาพที่ 1.6 และตารางที่ 1.3

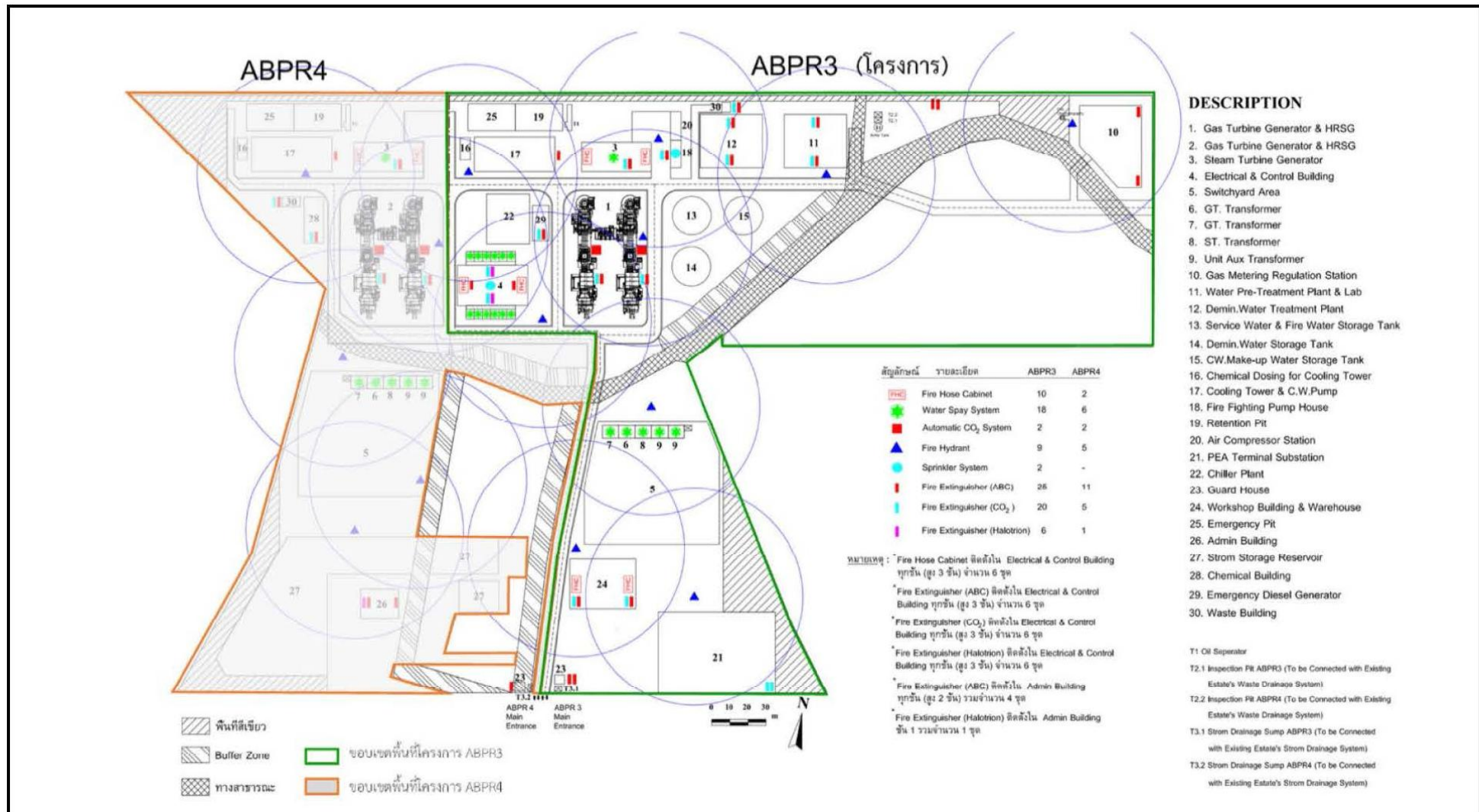
ตารางที่ 1.3 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	จำนวน
1. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	10
2. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบละอองฝอย (Water Spray System)	18
3. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง มีรัศมีการทำงาน 150 เมตร (Fire Hydrant)	9
4. Sprinkler System	2
5. Automatic CO ₂ System	2
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (ABC))	25
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher (CO ₂))	20
8. ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Halotron)	6
9. ระบบดับเพลิงชนิดโฟมแบบเคลื่อนย้ายได้ขนาด 50 ลิตร *	2
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงขนาด 1,250 แกลลอนต่อนาที (4,371 ลิตรต่อนาที) (เป็นเครื่องยนต์ดีเซล 1 เครื่อง และเครื่องยนต์ไฟฟ้า 1 เครื่อง ขนาดเท่ากัน) *	2
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร *	1

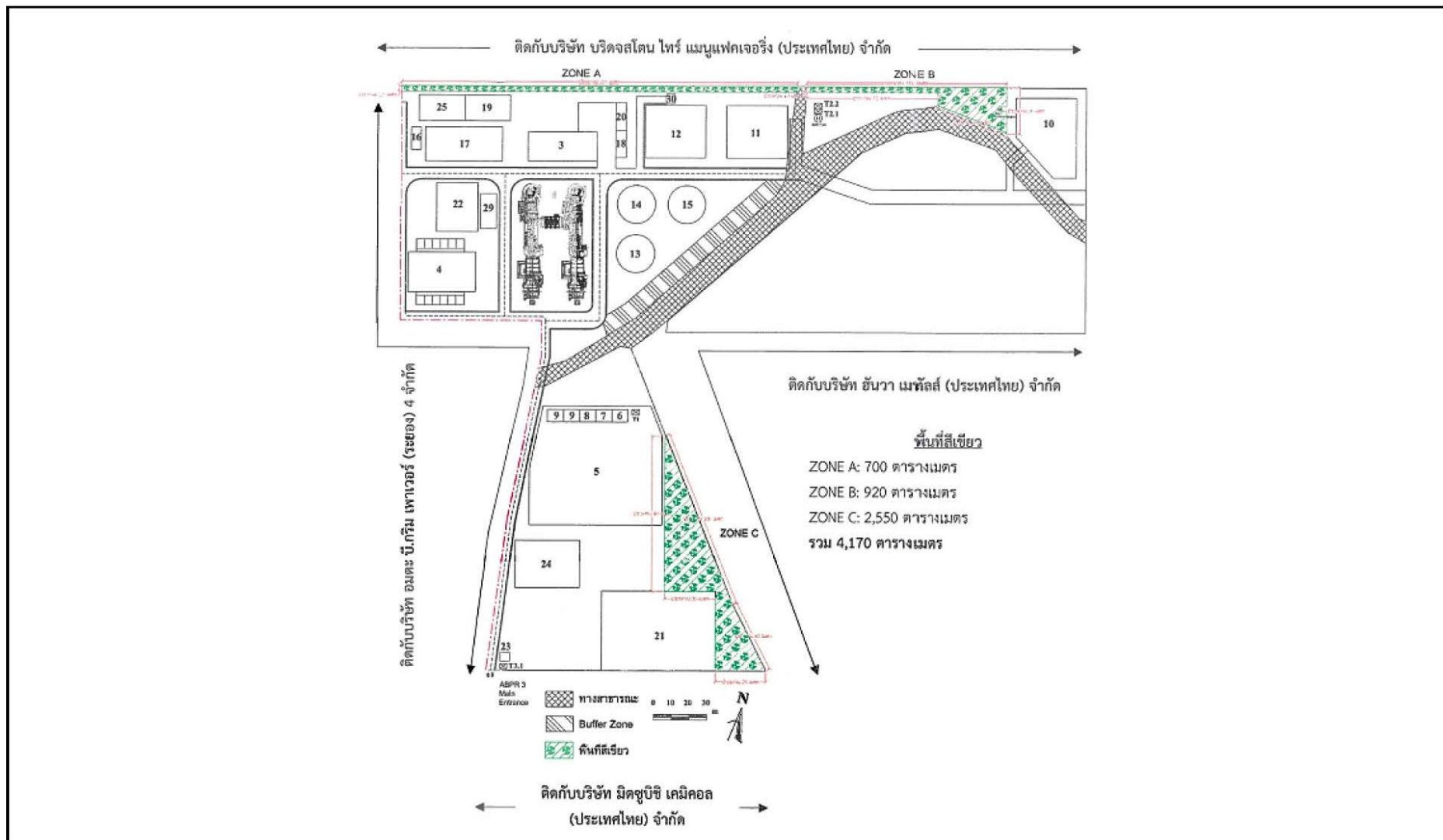
หมายเหตุ: * อุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้งานร่วมกันระหว่างสองโครงการ โดยติดตั้งในพื้นที่โครงการ ABPR3 และอยู่ในกรรมสิทธิ์ความรับผิดชอบของโครงการ ABPR3

1.4.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการมีพื้นที่สีเขียวขนาด 2.61 ไร่ (4,170 ตารางเมตร) คิดเป็นร้อยละ 6.24 ของพื้นที่โครงการ 41.72 ไร่ (66,748.5 ตารางเมตร) โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการแสดงดังภาพที่ 1.7



ภาพที่ 1.6 แสดงระบบดับเพลิงของโครงการ



ภาพที่ 1.7 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

1.4.5 ผลผลิตภัณฑ์

ผลผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย

- กระแสไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
- ไอน้ำ ปริมาณการผลิตสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบท่อจำหน่าย โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำ และมีความดันลดลงเท่ากับ 22 บาร์ ที่อุณหภูมิ 225 องศาเซลเซียส

1.4.6 เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิต

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการ ประกอบด้วย

1) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators : GTGs)

โรงไฟฟ้าจะมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 ชุด ผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด ชุดละ 48.488 เมกะวัตต์ โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO_x (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) อากาศร้อนที่จะเกิดการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่สัดส่วนของออกซิเจนร้อยละ 7

2) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรงภายในติดตั้งชุดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุดเป็นทางผ่านของก๊าซร้อน (Gas Duct) จากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาในหม้อไอน้ำเกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งชุดท่อภายในหม้อไอน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวี่ความร้อน (Super Heater)

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบจ่ายน้ำ (FeedWater) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เติมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นชุดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ ต้องมีการรักษาระดับน้ำในชุดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมด เนื่องจากชุดท่อไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้น ภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อไอน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำ

ออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวี่ความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอน้ำ (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวี่ความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวด ลักษณะเป็นชุดท่อที่แขวนไว้ในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Heater โดยด้านหนึ่งของ Heater จะยึดต่อเข้าหม้อไอน้ำส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัว เมื่อท่อร้อนและส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Super Heater) แบ่งออกเป็น 2 วงจร คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 79.30 บาร์ อุณหภูมิ 514.2 องศาเซลเซียส และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 8.97 บาร์ อุณหภูมิ 245.9 องศาเซลเซียส จะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันเพื่อผลิตไฟฟ้า

3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)

เครื่องผลิตไฟฟ้าชุดกังหันไอน้ำ (STG) สามารถผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (GrossCapacity) จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam ; HP) และไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam ; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลง จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลายกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนจะส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้เครื่องควบแน่น จะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 1 บาร์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของกังหันไอน้ำ โดยเครื่องควบแน่นจะทำให้อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นเพิ่มขึ้นประมาณ 10 องศาเซลเซียส

5) ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยมทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 3 Cells โดยระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบหมุนเวียนโดยน้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบแน่นและระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิให้เหลือประมาณ 32.2-33.5 องศาเซลเซียส จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด (Close Cycle System) ที่มีระบบการปั้มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่จะต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Make-upWater) ทั้งนี้ น้ำระบายความร้อนต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

1.4.7 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีกระบวนการทำงาน ดังนี้

- 1) พลังงานความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติโดยตรงจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 2 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้ารวมประมาณ 48.488×2 เมกะวัตต์ (Gross)
- 2) ก๊าซร้อนซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่จะไม่ถูกปล่อยทิ้งแต่จะถูกส่งไปให้ความร้อนแก่หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป
- 3) ไอน้ำที่ได้จากหน่วยผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 1 เครื่อง เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวนประมาณ 42.100 เมกะวัตต์ (Gross)
- 4) ไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วในเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จะถูกเปลี่ยนสภาพให้กลายเป็นน้ำ เพื่อนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้งหนึ่งโดยผ่านไอน้ำเข้าเครื่องควบแน่นซึ่งจะใช้น้ำเป็นตัวหล่อเย็น
- 5) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นหรือน้ำหล่อเย็นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็นเมื่อน้ำตกจากหอหล่อเย็นจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก สำหรับอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็นอุณหภูมิน้ำจะลดลงเหลือประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blowdown Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำขนาดประมาณ 1,550 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อกักเก็บน้ำหล่อเย็นประมาณ 1 วัน ก่อนการระบายออกซึ่งอุณหภูมิจะลดลงจนทำให้อุณหภูมิน้ำที่ปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง
- 6) ไอเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จะถูกควบคุมไม่ให้มีปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ Dry Low- NO_x (DLN) จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ

1.4.8 ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ

1) น้ำสำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

ความต้องการน้ำสำหรับการอุปโภคบริโภคของพนักงานในระยะดำเนินการของโครงการ มีประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากพนักงาน จำนวน 28 คน และของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จำนวน 26 คน ซึ่งจะใช้อาคารควบคุมร่วมกับโครงการ ดังนั้น ความต้องการใช้น้ำสูงสุดจะเท่ากับ 3.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำของโครงการ

2) น้ำสำหรับกระบวนการผลิต

ความต้องการน้ำสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยปริมาณการใช้น้ำ ขึ้นอยู่กับกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า สภาพอากาศ และชนิดของเชื้อเพลิงโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยมีความต้องการใช้น้ำสำหรับกระบวนการ ผลิตไฟฟ้าของโครงการจะมีประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำจัดสรรจากนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ที่อัตราความต้องการน้ำจัดสรรสูงสุดประมาณ 4,464 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อ โครงการ หรือรวมประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น น้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ ระยอง ประมาณ 8,928 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะนำมาปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นด้วยถังตะกอน (Clarifier Tank) และเติมด้วยสารโซเดียมไฮโปคลอไรต์ (NaOCl) เพื่อป้องกันการก่อตัวของจุลินทรีย์ในท่อส่งน้ำ โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นประมาณวันละ 8,664 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะส่งไปยังระบบ เมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับ ระบบหล่อเย็นของโครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 3,400 ลูกบาศก์เมตรต่อวันต่อโครงการ สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน จะส่งไปบ่อกักน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(2) ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) รับน้ำที่ผ่าน การปรับปรุงคุณภาพเบื้องต้นประมาณ 1,864 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มาปรับปรุงด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพแล้วจำนวน 1,800 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Storage Tank) ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการและระบบน้ำดับเพลิงประมาณ 20 ลูกบาศก์เมตร ต่อวันต่อโครงการ หรือประมาณ 40 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้ง (Reject) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน จะส่งไปบ่อบำบัดน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

(3) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ รับน้ำที่ผ่านการกรองจากระบบเมมเบรน มัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter ; MMF) ประมาณ 1,760 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยระบบการผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุจะประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis ; RO) และหน่วย แลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม (Mix Bed Ion Exchange Unit) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วประมาณ 1,280 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ประมาณ 640 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุจะแบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจาก น้ำทิ้งจากระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการ จึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้น้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำ
- น้ำทิ้งจากหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสมประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำ (Retention Pit) ต่อไป

1.4.9 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงไฟฟ้า เกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทาง ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลัก ที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่น ละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ทั้งนี้โครงการได้ควบคุมการเกิด NO_x โดยการเลือกใช้เครื่องกังหันก๊าซ ที่มีการติดตั้งระบบควบคุม NO_x คือ Dry Low NO_x (DLN) และทำการ ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) โดยอุปกรณ์ CEMs จะถูกติดตั้งบริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่อง เพื่อทำการตรวจวัดและแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้โครงการยังได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดปริมาณของ NO_2 ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้ เพื่อป้องกันผลกระทบ ที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

2) มลพิษทางเสียง

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ จะต้องมียกระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะ 1 เมตร จากอุปกรณ์ และสูงจากพื้นดินประมาณ 1.2 เมตร โดยชนิดและจำนวนของอุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ในโครงการ ได้แก่

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (CTGs)
- หอหล่อเย็นหลักสำหรับการหล่อเย็นเครื่องควบแน่น (Main Cooling Towers for Condenser Cooling)
- เครื่องสูบน้ำสำหรับการหมุนเวียน (Circulating Water Pumps)
- เครื่องสูบน้ำสำหรับการป้อนน้ำเข้าสู่ระบบ (Feed-water Pumps)
- มอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motors)
- เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors)
- วาล์วควบคุมและระบบท่อต่อเชื่อม (Control Valves and Associated Pipework)
- วาล์วระบายฉุกเฉิน (Safety Relief Valves)
- เครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressors)
- พัดลมระบายความร้อน (Cooling Fans) สำหรับหม้อแปลง (Transformers) ภายในลานไถไฟฟ้า (Switchyards)

ในกรณีที่อุปกรณ์บางชนิดซึ่งคาดว่าจะก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น วาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) และวาล์วระบายในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start-up Vent Valve) เป็นต้น จะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) เพื่อลดระดับเสียงและเครื่องจักรที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าจะอยู่ในอาคารปิด ทำให้ระดับเสียงที่เกิดขึ้นลดลงเมื่อเดินทางผ่านอาคารดังกล่าว นอกจากนี้โครงการจะควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณขอบรั้วของพื้นที่โครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) อย่างไรก็ตาม ระดับเสียงที่กล่าวไว้ข้างต้นเป็นระดับเสียงที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินงานปกติ ซึ่งจะไม่ครอบคลุมกรณีที่เกิดเหตุผิดปกติต่างๆ เช่น

- การเริ่มเดินระบบ
- การหยุดเดินระบบ
- การเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง

ซึ่งในกรณีดังกล่าวโครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ

3) น้ำทิ้งและการควบคุม

(1) น้ำทิ้งจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ สามารถสรุปได้ ดังนี้

(ก) น้ำทิ้งจากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น ประมาณ 264 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(ข) น้ำทิ้งจากระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (MMF) ประมาณ 64 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ผ่านระบบรวบรวมน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

(ค) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 480 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน แบ่งเป็น

- น้ำทิ้งจากระบบการรีเวิร์สออสโมซิส ประมาณ 424 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากน้ำทิ้งจากระบบการรีเวิร์สออสโมซิสจะมีค่าความสกปรกหรือสารปนเปื้อนไม่สูงมากนัก ดังนั้นโครงการจึงหมุนเวียนน้ำทิ้งดังกล่าวไปใช้เป็นน้ำเติมสำหรับหล่อเย็นเครื่องกังหันไอน้ำต่อไป

- น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีน้ำทิ้งเกิดขึ้นประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อรวบรวมส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

(2) น้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสียจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าจะส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) น้ำระบายจากหล่อเย็นของเครื่องกังหันไอน้ำ ประมาณ 1,030 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกเก็บในบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

(ข) ระบายจากหล่อเย็นของเครื่องทำความเย็น (Chiller) ประมาณ 126 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกเก็บในบ่อพักน้ำ (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) เพื่อส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

(ค) **น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภค** เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จะใช้อาคารสำนักงานร่วมกับโครงการ ดังนั้น ทำให้มีน้ำทิ้งจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ประมาณ 2.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการฯ เพื่อรวบรวมน้ำทิ้งส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

(3) **น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ**

น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนจะถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้

- น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมีปริมาณเท่ากับ 1,387.9 ลูกบาศก์เมตร จะระบายออกสู่ระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป
- น้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันมีปริมาณเท่ากับ 193.4 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมและแยกน้ำมันออกด้วยถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ก่อนสูบไปยังบ่อบำบัด และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ต่อไป

4) **การจัดการกากของเสียและมูลฝอย**

(ก) **มูลฝอยทั่วไป**

การดำเนินงานของโครงการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีการจัดเตรียมถังขยะสำหรับรองรับขยะมูลฝอยทั่วไป และขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการนั้นทางโครงการได้นำไปกำจัดร่วมกับขยะมูลฝอยทั่วไป ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โดยรวบรวมส่งให้นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อนำไปกำจัดต่อไป

(ข) **แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)**

เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการเป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ใช้ได้ครั้งเดียวและไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะขึ้นไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้เมื่อใช้ไปในระยะหนึ่งจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ โดยมีอัตราการใช้ทั้งหมดประมาณ 1 ครั้งต่อปี สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศที่หมดสภาพการใช้งานแล้วจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป

(ค) **น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน**

คือ น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพรวมทั้งน้ำมันจากบ่อดักไขมันมีปริมาณ 12 ตันต่อปี ซึ่งเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

(ง) **เรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า**

ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 0.2 ตันต่อปี เรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

(จ) **ตะกอนจากการรีดน้ำออกจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้**

ในแต่ละปีจะมีปริมาณตะกอนประมาณ 5 ตันต่อปี โดยการจัดการตะกอนจะส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

1.4.10 **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย**

โครงการจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุมทุกขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

1) **ความสอดคล้องกับกฎข้อบังคับด้านความปลอดภัย**

โครงการจะจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในระยะดำเนินการก่อนที่จะเปิดดำเนินการ โดยแผนงานดังกล่าวจะระบุถึงนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยรวมทั้งวิธีปฏิบัติงาน นอกจากนี้จะมีการผนวกรวมข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการดำเนินงานเพื่อความปลอดภัยรวมทั้งนโยบายของบริษัทและคำสั่งที่เกี่ยวข้องทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเอาไว้ด้วย ในกรณีที่กฎข้อบังคับใดมีความแตกต่างระหว่างนโยบายของบริษัทฯ และข้อกำหนดด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องโครงการจะยึดถือวิธีปฏิบัติที่มีความเข้มงวดมากกว่าผนวกเข้ากับแผนงานด้านความปลอดภัยของโครงการ

2) **การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย**

ในแผนงานด้านความปลอดภัยจะมีการกำหนดสายการบังคับบัญชาและการรายงานไว้อย่างชัดเจนรวมทั้งจะมีการแต่งตั้งผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยบุคลากรทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่โครงการและผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัยโดยไม่มีข้อยกเว้น หากบุคคลใดๆ กระทำการซึ่งขัดกับวิธีปฏิบัติและโปรแกรมด้านความปลอดภัยและก่อให้เกิดความเสียหาย โครงการจะมีมาตรการที่นำมาใช้ ซึ่งได้แก่ การไล่ออกและการขับไล่ออกจากโรงงาน (หากจำเป็น)

3) **ข้อกำหนด**

โครงการจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า

4) อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protect Equipment; PPE)

โครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในจำนวนที่เพียงพอ และเหมาะสมให้กับพนักงาน ผู้ที่เข้าเยี่ยมชมโครงการตลอดจนบุคคลอื่นๆ ที่อยู่บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า โดยจะให้ความสำคัญเท่าเทียมกับงานที่ต้องปฏิบัติ ตลอดจนพื้นที่ที่เสี่ยงใดๆ ที่จะมีบุคลากรเข้าไปปฏิบัติงาน ได้แก่ หมวกแข็งที่อุดหูหรือที่ครอบหู แว่นครอบตา สายรัดนิรภัย ถังดับเพลิง ถุงมือ เสื้อคลุม และชุดปฐมพยาบาล โดยอุปกรณ์ดังกล่าวจะจัดเตรียมไว้ตามจุดหลักๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อให้สะดวกต่อการนำไปใช้ โดยโครงการได้กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสม และเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

5) การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ความปลอดภัย

โครงการจะมีการตรวจเช็คเครื่องมือเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการ เช่น เครื่องจักรกล อุปกรณ์ไฟฟ้า ระบบส่องสว่าง นั่งร้าน บันได แท่น อุปกรณ์ความปลอดภัย เป็นต้น เป็นระยะๆ รวมทั้งการซ่อมบำรุงตามวาระ และการเช็ดล้างทำความสะอาด เพื่อลดโอกาสการเกิดความผิดพลาดและอันตรายร้ายแรง หากพบว่าอุปกรณ์ที่ไม่สามารถใช้งานได้หรือได้รับความเสียหาย หรือวางอยู่ในที่ไม่เหมาะสม โครงการจะดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์ทันที นอกจากนี้จะมีการติดประกาศและป้ายเตือนต่างๆ เพื่อความปลอดภัย เพื่อให้สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

6) ป้ายความปลอดภัย

โครงการจะติดตั้งป้ายความปลอดภัยซึ่งแสดงถึงข้อกำหนดและวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัยในแต่ละพื้นที่ หรือเฉพาะพื้นที่ หรือสำหรับการใช้งานอุปกรณ์เฉพาะ ที่สามารถสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน

7) ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

ผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะทำหน้าที่ตรวจเช็คและตรวจประเมินการดำเนินงานต่างๆ ภายในโครงการเป็นระยะๆ นอกจากนี้ในระหว่างการทำงาน จะมีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงาน เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย โดยการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานจะเป็นหน้าที่ของหัวหน้างาน หรือ Supervisor ซึ่งจะควบคุมดูแลการทำงานของพนักงานตามสายการบังคับบัญชาในแต่ละวันการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานจะเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และจะมีการประเมินผลงานของหัวหน้างานแต่ละคน ในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเป็นทางการอย่างน้อยปีละครั้ง

8) ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

โครงการจะคัดเลือกบุคคลจากเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยที่ขึ้นทะเบียน และมีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่กำหนดขอบเขตพัฒนา จัดระเบียบ ตรวจสอบ ดูแล และควบคุมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่ผู้จัดการด้านความปลอดภัยไม่สามารถปฏิบัติงานได้จะมอบหมายให้ตัวแทนซึ่งเป็นเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยทำหน้าที่แทน ซึ่งจะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลตลอด 24 ชั่วโมง

9) คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย

บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยจะต้องมีคุณสมบัติที่เหมาะสมผ่านการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย และได้ขึ้นทะเบียนกับทางราชการ ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 นอกจากนี้บุคคลที่จะทำหน้าที่เป็นผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย จะต้องผ่านหลักสูตรการฝึกอบรมเฉพาะที่เกี่ยวข้องกับการออกแบบโครงการ และการดำเนินการของโครงการด้วย

10) อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและอุปกรณ์ช่วยชีวิต

อุปกรณ์การรักษาพยาบาลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บไว้ในที่ที่สะอาดและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งยังจะเป็นสถานที่ที่มีความปลอดภัยเพียงพอจากการถูกโจรกรรม และสามารถป้องกันความเสียหาย อันเนื่องมาจากสภาพอากาศหรืออุบัติเหตุได้

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขกระทบบึงแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 และผ่านความเห็นชอบจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เลขที่ ออก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 โดยฉบับล่าสุดผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระยะดำเนินการโดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ประกอบด้วย

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
- 3) เสียง
- 4) คุณภาพน้ำผิวดิน
- 5) การคมนาคมขนส่ง
- 6) กากของเสีย
- 7) ด้านการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม
- 8) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 9) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
- 10) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 11) ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน
- 12) ด้านสุนทรียภาพ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่าโครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก ก.4 หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	2. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการว่าจ้างผู้รับเหมาในงานซ่อมแซมและต่อเติมซึ่งโครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมาและกำหนดให้ผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.1 ระเบียบปฏิบัติเรื่องการควบคุมผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาทามระยะทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พิจารณาทามระยะทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 สำหรับรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการจัดส่งต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
	4. ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียงตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการ ร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้ง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม ที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ และไม่ มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการ ดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณี ดังกล่าว โครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้ง สำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคม อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไข ปัญหา	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ บริการ และความร่วมมือและใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>6. หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้ทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) มติเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2557 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่และผังพื้นที่โครงการตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 3) ปรับปรุงการระบุหน่วยค่าควบคุมความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม และปรับปรุงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ตามหนังสือเลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 	-	<p>ภาคผนวก ก.</p> <p>หนังสือเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นประกอบ ก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	4) ปรับปรุงผังโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงโดยมีการย้ายตำแหน่งอาคารบางส่วน ระบบสาธารณูปโภค ส่วนสนับสนุนกระบวนการผลิต อุปกรณ์ดับเพลิง และพื้นที่สีเขียว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการ ของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการ ดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมี ข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการ แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึก สาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไข ปรับปรุง	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ ปรึกษา และความร่วมมือร่วมใจและใส่ใจ ข้อร้องเรียน
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการ ผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการ ระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำ กว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็น ค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผน รายเดือนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการ ผลิตตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไร ก็ตาม หากพบว่าค่าการระบายสารมลพิษ ทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนด ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO ₂ , O ₂ และ อัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบาย จากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะ แห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และ ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO ₂ , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิต ไอน้ำ HRSG31 และ HRSG32 โดยรายงานผล เป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตร ออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	-	ภาคผนวก ข.5-1 บันทึกผล CEMs ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 รูปที่ 2.1 ระบบ CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายนํ้าพิษทาง ปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	2. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs 31 และ CEMs 32 ทุกๆ 1 ปี Performance Audit ของปล่อง HRSG31 เมื่อวันที่ 8-9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และ ปล่อง HRSG32 เมื่อวันที่ 10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปี 2568 จะดำเนินการในช่วงเดือน ตุลาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.6 ผลการดำเนินการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2567
	3. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 95 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ที่ร้อยละ 90 และ ร้อยละ 95 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	ภาคผนวก ข.7 เอกสารภาพถ่ายหน้าจอ DCS ตั้ง Alarm NO _x
	4. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	-	รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)	5. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบาย ไม่ให้เกินค่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่า ไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบาย ไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละ ปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการ ระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบาย ไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่อง ระบายของโครงการ ให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนดจาก ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศเมื่อวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 31</u> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2726 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 22.7 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.1283 กรัม/วินาที/ปล่อง • ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 2.7 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.1363 กรัม/วินาที/ปล่อง	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ อากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทาง ปล่องระบายอากาศ (ต่อ)		<p>ปล่อง HRSG 32</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2753 กรัม/วินาที/ปล่อง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 22.3 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.1074 กรัม/วินาที/ปล่อง ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 2.5 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.1271 กรัม/วินาที/ปล่อง 		<p>ภาคผนวก ค.</p> <p>ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การควบคุมคุณภาพ เชื้อเพลิง	- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพียงชนิดเดียว	-	รูปที่ 2.3 สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตร ก๊าซธรรมชาติ
1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความ เข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิต ที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของ ค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความ เข้มข้นของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศ ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้น ไม่ถูกต้อง เนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	-	ภาคผนวก ข.8 เอกสารแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้น ของมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซ โครงการจะติดต่อไปยังบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเร็ว 	-	-
	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ คือ คุณมนตรี ก่อศิริไพบูลย์ (เลขทะเบียนผู้ควบคุมที่ 020-56-00421)	-	ภาคผนวก ข.9 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการใช้หัวเผาแบบระบบ Dry Low NO _x ในการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งมีการบำรุงรักษาเป็นประจำ อย่างไรก็ตามได้มีการจัดเตรียมอะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ไว้แล้ว	-	รูปที่ 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษ ทางอากาศ (ต่อ)	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็ม ประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบ และ ซ่อมบำรุงรายปีเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำทุกปีเพื่อให้มีสภาพดีอยู่เสมอ และทำงาน ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพตลอดอายุการใช้งาน	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกัน
	5. บันทึกสถิติ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระหว่างที่ดำเนินการ แก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบค่า CEMs มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข.5-1 บันทึกผล CEMs ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2568
2. เสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินการ โครงการแล้วในปีแรก และทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้ พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณ ที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำ Noise Contour ครั้งแรกภายหลังเปิดดำเนินการ ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับ กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปใน บริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย และมี จัดทำซ้ำทุก 3 ปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 และจะดำเนินการครั้งถัดไป ในปีพ.ศ. 2570	-	ภาคผนวก ข.10-1 แผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour รูปที่ 2.5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู / ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ภาคผนวก ข.10-2 เอกสารรายการตรวจสอบอุปกรณ์ PPE สำรอง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปีเพื่อให้มีสภาพดีพร้อมใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ และมีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง	-	<p>ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p> <p>รูปที่ 2.8 อาคารครอบเครื่องจักร</p> <p>รูปที่ 2.9 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน</p> <p>รูปที่ 2.10 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	5. กำหนดไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับ 90 เดซิเบล (เอ) ได้แก่ ภายในอาคาร Steam Turbine โดยได้ติดตั้งป้ายเตือนพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกิน 90 เดซิเบล (เอ) ซึ่งปกติพนักงานปฏิบัติงานไม่เกิน 5 นาที อย่างไรก็ตามจะไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง และต้องสวมใส่ที่ครอบหูทุกครั้งในการเข้าปฏิบัติงาน	-	<p>รูปที่ 2.11 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)</p> <p>รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง</p> <p>รูปที่ 2.5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>
	6. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างวันที่ 14 - 21 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 64.2 - 66.4 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	<p>ภาคผนวก ค. ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน	1. จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง และเพื่อให้คุณภาพของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และเพื่อให้คุณภาพของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส	-	รูปที่ 2.12 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง
	2. จัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด บริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดสร้างบ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Manhole) พร้อมวาล์วควบคุมเปิด-ปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจุบ่อบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.13 บ่อบำบัดตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	3. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบ บำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของ นิคมฯ กำหนด ดังนี้ 1) อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส 2) ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 3) ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็ง ละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไป ตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด ให้ส่งน้ำ ไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร (ต่อ)	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้ง ที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคม อุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อ ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ • อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 21-34 องศา เซลเซียส • ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 7.4-7.8 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 2,384-2,828 มิลลิกรัม/ลิตร	-	ภาคผนวก ค. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง รูปที่ 2.14 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	(ต่อ) เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง กำหนดโครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 2,640 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและส่งกลับเข้าไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ เพื่อทำการบำบัดให้ได้ตามเกณฑ์ของนิคมฯ ก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมฯ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาก็ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะหยุดเดินระบบ	-	รูปที่ 2.15 บ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
	4. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด - ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง	-	รูปที่ 2.16 บ่อบำบัดปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	5. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการ อุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค ของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัด น้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	รูปที่ 2.17 Septic Tank
	6. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและ บำรุงรักษาและตรวจสอบถึงปรับสภาพความ เป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแล และบำรุงรักษา และตรวจสอบปรับสภาพ ความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และ บ่อ แยก น้ ำ ม ัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	ภาคผนวก ข.11 แผนตรวจสอบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง และบ่อแยกน้ำมัน รูปที่ 2.16 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) รูปที่ 2.18 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม ขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตาม กฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนด ขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถ ก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ ส่วนพนักงาน ขับรถของโครงการซึ่งเป็นผู้รับจ้างช่วง บริษัทผู้รับจ้างจะมีการจัดอบรมเป็นประจำ ทุกเดือน	-	ภาคผนวก ข.12 เอกสารอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติ ตามกฎจราจร
	2. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับ อนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตาม กฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตราย ทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่ง ทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและ เครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสีย ให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่าง เคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.13 ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง / เอกสารการอบรม พนักงานขนส่ง / บัญชีรายละเอียดของรถ ที่ใช้ในการขนส่ง (บัญชี ขส.บ.11)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้าออกของโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้าออกของโครงการตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งเป็น 2 ช่วงเวลา ได้แก่ 7.00-19.00 น. และ 19.00-7.00 น. ช่วงเวลาละ 3 นาย	-	รูปที่ 2.19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
5. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) มาทำการเก็บขนไปกำจัด	-	ภาคผนวก ข.14 ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย รูปที่ 2.20 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยก กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บ รวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อ ต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถ นำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายใน โครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ ให้มากที่สุด ได้แก่ กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ใน สำนักงาน ส่วนขยะที่สามารถขายได้จำหน่าย ให้กับบริษัท ห้างหุ้นส่วนจำกัด บุญจวง รีไซเคิล ซึ่งขายร่วมกับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	-	ภาคผนวก ข.15 ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า รูปที่ 2.21 กระดาษ Reuse
	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการ รวบรวมแยกประเภท ก่อนส่งให้หน่วยงาน ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัด อย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกาก ของเสียที่เกิดขึ้น และส่งให้กับบริษัท ไทย อิน ดัสทรี วัน แมเนจ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด และบริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด และบ. บางปู เอนไว รอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งเป็น หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ นำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.16 ใบกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. กากของเสีย (ต่อ)	4. จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม เพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม	-	รูปที่ 2.22 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอน จากระบบบำบัดน้ำเสีย
	5. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ปฏิบัติตามประกาศฉบับปัจจุบันดังประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 โดยได้ปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสียอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวก ข.16 ใบกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวก ข.17-1 ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการ กากของเสีย ภาคผนวก ข.17-2 เอกสารบันทึกปริมาณขยะ และกากของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ โดยมีการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝน ของนิคมฯ	-	รูปที่ 2.23 วางระบายน้ำฝน
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำ ในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิด ปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาด วางระบายน้ำเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อไม่ให้ เกิดปัญหาอุดตัน	-	ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการ ตรวจสอบวางระบายน้ำ
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วง ฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบาย น้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีแผนการทำความสะอาดวางระบาย น้ำต่างๆ และมีการตรวจสอบเป็นประจำ ทุกสัปดาห์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการ ระบายน้ำในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีการทำ ความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในพื้นที่ โครงการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบาย น้ำ	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การระบายน้ำ และควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยัง บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาส ปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยก น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออก ก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและ ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	-	ภาคผนวก ข.18 แผนงานการทำความสะอาดและผลการ ตรวจสอบวางระบายน้ำ รูปที่ 2.18 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)
7. ด้านเศรษฐกิจ- สังคม	1. พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนเข้าทำงานเป็น อันดับแรก ตามความรู้ความสามารถและควรมีการ ฝึกหัดหรือฝึกอบรมเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชน เข้าทำงานเป็นอันดับแรก ตามความรู้ ความสามารถ และมีการฝึกหัดหรือฝึกอบรม เป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง ในช่วงระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2568 มีจำนวน พนักงานทั้งหมด 7 คน จากพนักงานทั้งหมด 28 คน คิดเป็น 25 % จากพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวก ข.19 ข้อมูลการรับบุคคลในท้องถิ่นเข้าเป็นพนักงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	2. ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	- โครงการปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและต่อชุมชน	-	-
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยวิธีการเข้าร่วมประชุมของหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ เช่น การเข้าร่วมประชุม อสม. การประชุมหมู่บ้าน เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนเกิดความเข้าใจที่ชัดเจน และเชื่อมั่นต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน (CSR) ที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	ภาคผนวก ข.20-1 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน/ความเดือดร้อนของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าและโครงการต้องเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนความเดือดร้อนของชุมชนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และโครงการเอาใจใส่และแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด	-	รูปที่ 2.24 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)
	5. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคล หรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียน และพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไข และจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	-	รูปที่ 2.25 กล่องรับความคิดเห็น
				ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ ปรึกษา และความร่วมมือส่วนร่วมและใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	6. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ ปรึกษา และความร่วมมือและใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ ปรึกษา และความร่วมมือร่วมและใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์	<p>แผนชุมชนสัมพันธ์</p> <ul style="list-style-type: none"> - เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคมโครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ดังนี้ 1. ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมขอชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน 2. จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้นักเรียนที่ขาดแคลน โอกาสทางการศึกษาการจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้ <p><u>ด้านการศึกษา</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • เดือนมกราคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมวันเด็กประจำปีพ.ศ. 2568 ได้แก่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โรงเรียนบ้านมาบยางพร โรงเรียนบ้านห้วยปราบ โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 โรงเรียนบ้านห้วยไข่นา องค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม และองค์การบริหารส่วนตำบลปลวกแดง <p><u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • เดือนเมษายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมวันสงกรานต์ กับชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า มีการสงฆ์น้ำพระ รดน้ำดำหัวผู้สูงอายุ เพื่อสานสัมพันธ์อันดีงามกับชุมชน 	-	ภาคผนวก ข.21-1 แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนชุมชนสัมพันธ์ (ต่อ) 3. ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัด กิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้า กับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่นกิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญ ทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการ จัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้าน การเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัย ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	<u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> <ul style="list-style-type: none"> วันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) สนับสนุนหมวกกันน็อคในโครงการรณรงค์การสวมหมวกนิรภัยสร้างวินัยจราจร ให้แก่ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กเขาไม้แก้ว ประจำปี พ.ศ. 2568 วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) บริจาคเครื่องคอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก จำนวน 5 เครื่อง ให้แก่ สถานีตำรวจภูธรปลวกแดง <u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u> <ul style="list-style-type: none"> วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมบริจาคขวดน้ำพลาสติก (PET) จำนวน 90 กิโลกรัม ผ่านโครงการขยะแลกยิ้ม เพื่อส่งต่อไปกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ ระยอง นำไปรีไซเคิลเป็นกระเป๋านักเรียนมอบให้น้อง ณ โรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งโครงการนี้สอดคล้องกับ SDG 12 การบริโภคและการผลิตที่ยั่งยืน (Responsible Consumption and Production) ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ 	-	ภาคผนวก ข.21-1 แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนชุมชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p><u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u></p> <ul style="list-style-type: none"> วันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ลงพื้นที่พบปะผู้นำชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยพบนายกองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม และอดีตผู้ใหญ่บ้าน หมู่ที่ 6 ตำบลมายางพร จังหวัดระยอง เพื่อร่วมปรึกษาหารือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นสร้างความสัมพันธ์ที่ดี ร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาความยั่งยืนในพื้นที่ร่วมกัน วันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมโครงการปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในวโรกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา ณ ด้านข้างอ่างเก็บน้ำ 4 (ด้านหลังบริษัท ยูเอซีเจ (ประเทศไทย) จำกัด) 	-	ภาคผนวก ข.21-1 แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชน สัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน</p> <ul style="list-style-type: none"> - เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแล และควบคุมการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ โครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้ 1. จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการกับผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการทราบ - โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง รวมทั้งมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลผ่านคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมอีกช่องทางหนึ่ง 	-	<p>ภาคผนวก ข.20-1 คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ภาคผนวก ข.21-2 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ) 2. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่น และคนในชุมชน	- โครงการจัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อ ประสานงานและจัดกิจกรรมร่วมกับเจ้าหน้าที่และ ชุมชนในท้องถิ่น	-	ภาคผนวก ข.21-2 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
	3. การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน จากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และ ให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับ เรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุ เบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็น หลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหา ทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อน ของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ หากมีข้อ ร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของ ผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการ แก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำ ร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและ แก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงต้องตรวจสอบ สาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้ง ความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณี แก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ ปรึกษา และความร่วมมือร่วมและใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ)			
	4. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้น โครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริงและพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	-	ภาคผนวก ข.4 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การสื่อสาร, การให้ ปรึกษา และความร่วมมือร่วมและไปแจ้ง ข้อร้องเรียน
	5. จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร/หรือแจ้งผ่านพนักงานของโครงการ	- การดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีการขอเข้าศึกษาดูงานในโครงการจากมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตบางเขน ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า คณะวิศวกรรมศาสตร์ ในวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2568	-	รูปที่ 2.47 การเข้าเยี่ยมชมโครงการ ภาคผนวก ข.40 เอกสารการขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน (ต่อ) 6. สรุปผลติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ ผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นใน พื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- โครงการนำส่งรายงานสรุปผลติดตามตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อมให้องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่นทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน	-	ภาคผนวก ข.2 สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility-CSR)</p> <ol style="list-style-type: none"> สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่างๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชนและนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านการรับผิดชอบต่อธุรกิจต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) เป็นประจำทุกปี 	<p>- โครงการจัดให้มีแผนงานมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2568 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) มอบกระเช้าอวยพรปีใหม่ ผู้บริหารท้องถิ่น ผู้นำชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการ เข้าร่วมบริจาคขวดน้ำพลาสติก (PET) จำนวน 90 กิโลกรัม ผ่านโครงการขยะแลกยิ้ม เพื่อส่งต่อให้กับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง นำไปรีไซเคิลเป็นกระป๋อานักเรียน มอบให้น้อง ณ โรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งโครงการนี้สอดคล้องกับ SDG 12 การบริโภคและการผลิตที่ยั่งยืน (Responsible Consumption and Production) ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ ลงพื้นที่พบปะผู้นำชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยพบนายกองคการบริหารส่วนตำบลพนานิคม และอดีตผู้ใหญ่บ้าน หมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร จังหวัดระยอง เพื่อร่วมปรึกษาหารือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นสร้างความสัมพันธ์ที่ดีร่วมกันเป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาความยั่งยืนในพื้นที่ร่วมกัน (ต่อ)</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.21-1</p> <p>แผนมวลชนสัมพันธ์ และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility-CSR) (ต่อ)	(ต่อ) ร่วมโครงการปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสุทิดา พัชรสุธาพิมลลักษณ พระบรมราชินี เนื่องในวโรกาสวันเฉลิม พระชนมพรรษา ณ ด้านข้างอ่างเก็บน้ำ 4 (ด้านหลังบริษัท ยูเอซีเจ (ประเทศไทย) จำกัด) เข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมวันสงกรานต์ กับชุมชน ในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า มีการส่งน้ำพระ รดน้ำดำหัว ผู้สูงอายุ เพื่อสานสัมพันธ์อันดีงามกับชุมชน		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน</p> <ul style="list-style-type: none"> - การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน จะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เนื่องจากเป็นโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ต่อเนื่องกัน รวมถึงมีลักษณะการดำเนินโครงการ และลักษณะ ผลกระทบเหมือนกัน โดยให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการ พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในระยะก่อสร้างและใน ระยะดำเนินการโครงการ และเพื่อทำหน้าที่ในการ ติดตาม ตรวจสอบการดำเนินการโครงการฯ ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคประชาชน และตัวแทน จากภาคส่วนต่างๆ อันได้แก่ ตัวแทนผู้นำและผู้บริหาร ส่วนท้องถิ่น ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และตัวแทนจากโครงการ จำนวนทั้งสิ้น 22 คน มีองค์ประกอบ ดังนี้ (ต่อ) 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและ สิ่งแวดล้อม โดยจะดำเนินการร่วมกับโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือ เลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุม คณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 1/2568 ในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด 	-	<p>ภาคผนวก ข.20-2</p> <p>เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการ เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง																
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การจัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <table><tr><th>รายละเอียด</th><th>จำนวน (คน)</th></tr><tr><td>1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้</td><td></td></tr><tr><td>- ตำบลมาบยางพร</td><td>3</td></tr><tr><td>- ตำบลพนานิคม</td><td>5</td></tr><tr><td>- เทศบาลตำบลมะขามคู่</td><td>1</td></tr><tr><td>- ตำบลเขาไม้แก้ว</td><td>3</td></tr><tr><td>2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า^{1/}</td><td>2</td></tr><tr><td>3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน</td><td>8</td></tr></table> <p>หมายเหตุ : ^{1/} ตัวแทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด โครงการละ 1 คน</p>	รายละเอียด	จำนวน (คน)	1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้		- ตำบลมาบยางพร	3	- ตำบลพนานิคม	5	- เทศบาลตำบลมะขามคู่	1	- ตำบลเขาไม้แก้ว	3	2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า ^{1/}	2	3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน	8			
รายละเอียด	จำนวน (คน)																			
1.กรรมการภาคประชาชนจำนวน 12 คน มาจากตำบลต่าง ๆ ดังนี้																				
- ตำบลมาบยางพร	3																			
- ตำบลพนานิคม	5																			
- เทศบาลตำบลมะขามคู่	1																			
- ตำบลเขาไม้แก้ว	3																			
2. กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า ^{1/}	2																			
3. กรรมการผู้แทนภาคส่วนต่าง ๆ จำนวน 8 คน	8																			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ</p> <ol style="list-style-type: none"> ตัวแทนจากภาคประชาชน จำนวน 12 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง โดยคัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คนที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชุมภาคหมู่บ้าน ทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล เพื่อสรรหาตัวแทน หากมีผู้ประสงค์เข้ารับการสรรหามากกว่าจำนวนตัวแทนภาคประชาชน ให้ผู้เข้ารับการสรรหาแสดงวิสัยทัศน์ เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน ตัวแทนจากภาคส่วนที่เหลือ ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ได้แก่ กำนันผู้ใหญ่บ้าน และผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนท้องถิ่น ทั้งนี้ต้องมีประสบการณ์ในการพัฒนาชุมชนสังคม เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม การเกษตร สุขอนามัย หรืออุตสาหกรรม 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>องค์ประกอบ (ต่อ)</p> <p>2) ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในระดับจังหวัดและอำเภอ กำกับดูแล ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานด้านพลังงาน หน่วยงานด้าน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงาน ด้านการเกษตร และหน่วยงานด้านสาธารณสุข</p> <p>3) ตัวแทนจากโครงการ ให้มาจกตัวแทน ผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้ง จากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 ไม่เกิน 2 คน และต้องเป็นผู้มีอำนาจ ในการตัดสินใจแทนโรงไฟฟ้าได้</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียดดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ตัวแทนภาคประชาชน คัดเลือกผู้แทนระดับหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 1 คน ที่อยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจัดให้มีการประชุมหมู่บ้าน ทุกหมู่บ้านในแต่ละตำบล หากมีผู้ประสงค์เข้ารับ การสรรหามากกว่าหมู่บ้านละ 1 คน ให้ผู้สมัคร แสดงวิสัยทัศน์เพื่อคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้าน วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ ได้รับการประกาศแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหา หรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการฯ ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <p>3. ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่งตามข้อ 2 ให้คณะกรรมการชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิมยังคงปฏิบัติ หน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้ง คณะกรรมการชุดใหม่ ให้มีการสรรหาและแต่งตั้ง คณะกรรมการฯ ชุดใหม่ให้เสร็จสิ้นภายใน 45 วัน (สี่สิบห้าวัน) นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิม พ้นวาระการสรรหาคณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตาม ระเบียบการสรรหาของประชาคมใน อบต./ เทศบาล คณะกรรมการฯ นอกจากพ้นตำแหน่ง ตามวาระในข้อ 2 แล้วอาจพ้นตำแหน่งเมื่อ (ต่อ)</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ตาย 2) ลาออก 3) ย้ายภูมิลำเนาออกจากตำบลใน อบต. ที่มีภูมิลำเนาในขณะทำการสรรหาเกินกว่า 90 วัน (เก้าสิบวัน) 4) พ้นสภาพการเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้ากรณี ที่เป็นตัวแทนจากโรงไฟฟ้า หรือตามที่โรงไฟฟ้า แจ้งการเปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร 5) มีความประพฤติไม่เหมาะสมทุจริตต่อ เจ้าหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ และ คณะกรรมการมีมติเสียงข้างมากให้ออกจาก ตำแหน่ง 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การสรรหากรรมการตัวแทนประชาชน มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)</p> <p>6) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือ ต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเป็นการ กระทำโดยประมาท</p> <p>7) วิกลจริตหรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่ง ให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถ หรือเสมือนไร้ ความสามารถ</p> <p>อำนาจหน้าที่</p> <p>- เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีความมั่นใจต่อการ ดำเนินการโครงการฯ และสามารถดำเนินการได้ อย่างมีประสิทธิภาพในการติดตามตรวจสอบให้มี หน่วยงานปฏิบัติที่เป็นกลาง (Third Party) เพื่อการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จึงได้ กำหนดอำนาจหน้าที่ไว้ ดังนี้ (ต่อ)</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <ol style="list-style-type: none"> ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และเงื่อนไขเพิ่มเติม อื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และ หน่วยงานกลางฯ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทางและประสานงานการ แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการ ดำเนินงานโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับ โครงการ 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>3. พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคลองค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม 2) ตรวจสอบเรื่องราวร้องเรียนต่างๆ 3) เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ <p>4. สั่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>5. คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมาเพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนาโครงการ ในกรณีที่ได้รับฟังเรื่องร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นชัดเจนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ</p> <p>1) ให้คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วน เพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>อำนาจหน้าที่ (ต่อ)</p> <p>2) นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามความรับผิดชอบของโครงการโครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่ได้คาดหมายใดๆ รวมถึงความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยการคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ให้เป็นหน้าที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เป็นผู้พิจารณาคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ที่จะเข้ามาดำเนินการ</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	งบประมาณ/ค่าใช้จ่าย - ใช้งบประมาณรวมอยู่ในการดำเนินการโครงการ โดยบริษัทรับผิดชอบค่าเบี้ยประชุม และค่าใช้จ่าย ในการติดตามตรวจสอบ รวมทั้งงบประมาณในการ จัดทำแผนพัฒนาคุณภาพชีวิต และชุมชน ส่วนงบประมาณในการจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จัดสรรงบประมาณไว้ใน งบประมาณของการติดตามตรวจสอบการ ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการของโครงการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการมีส่วนร่วม ของประชาชนและ มวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>การประเมินผล</p> <ul style="list-style-type: none"> หน่วยงานกลาง (Third Party) ให้จัดทำแผนงาน และ ผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินการติดตาม ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะ ดำเนินการ และวิเคราะห์เสนอต่อคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน และคณะกรรมการฯ จะต้องจัดสรุป เพื่อรายงานต่อ อบต./เทศบาลในพื้นที่ที่ได้รับทราบ ทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานการปฏิบัติตาม มาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัด ระยองทุก 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ว่าจ้างให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นหน่วยงานกลาง ในการจัดทำแผนและผลการติดตามตรวจสอบ การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2568 และจัดทำรายงาน เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน 	-	<p>ภาคผนวก ข.2</p> <p>สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	สาธารณสุข 1. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์ พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณี จำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาล ที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะ สำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่ง สถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุด ได้ทันที	-	ภาคผนวก ข.22 หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน รูปที่ 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะ ที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน
	2. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจ สุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน ก่อนเข้าทำงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพ เป็นประจำทุกปี ตามระเบียบปฏิบัติการตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงโดยดำเนินการ ตรวจสุขภาพพนักงาน โดยในปีพ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 สำหรับผลการตรวจสุขภาพอยู่ระหว่างการ วินิจฉัยจากแพทย์ รายละเอียดจะรายงานให้ ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.23 การประชาสัมพันธ์แผนการตรวจสุขภาพ พนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2568 ภาคผนวก ข.24 ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสุขภาพ พนักงานตามปัจจัยเสี่ยง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม - มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน มีดังนี้ 1. กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้พนักงาน และให้คำแนะนำการใช้ งานอุปกรณ์ต่างๆ ให้เหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	-	รูปที่ 2.27 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	2. จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- โครงการมีระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	-	ภาคผนวก ข.25 บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 3. ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณ ที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบป้องกันการ รั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัย ในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบ ป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	-	รูปที่ 2.28 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)
	4. จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ 1) ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน 2) การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน 3) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 4) วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการมีการจัดอบรมให้ความรู้ความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับ พนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง ทุกคนตามแผนการจัดอบรมการให้ความรู้ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และจัด ให้มีการอบรมทบทวนระเบียบปฏิบัติการเรื่อง การขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยงโดยได้ กำหนดไว้ในแผนการอบรมประจำปี	-	ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 5. จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี และมีการตรวจสอบสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	-	รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	6. จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและดำเนินการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่เสี่ยงจะก่อให้เกิดอันตราย เช่น บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ อาคารเก็บสารเคมี เป็นต้น	-	รูปที่ 2.30 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>7. ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น</p>	<p>- โครงการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ</p>	-	<p>รูปที่ 2.31 ป้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน</p> <p>รูปที่ 2.32 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน</p> <p>รูปที่ 2.33 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>8. จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน</p>	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	-	<p>ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>
	9. จัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะ เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>10. ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน</p>	<p>- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ จำนวน 1 ท่าน (นางสาวนิภาพร ชินพงสานนท์) และมีการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในกิจกรรมปรับปรุงพื้นที่ปฏิบัติงานให้ปลอดภัย ได้แก่ กิจกรรมเดือนแห่งความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดขึ้นในเดือนกรกฎาคม-ตุลาคม พ.ศ. 2568</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.28</p> <p>เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน</p>
	<p>11. จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกัน และแก้ไขต่อไป</p>	<p>- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.29</p> <p>บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 12. จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิด ที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้าย หรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้ง ไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัย ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้ง รายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะ บรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	รูปที่ 2.35 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)
	13. แยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บ ไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดแยกชนิดสารเคมีที่ไวต่อการ เกิดปฏิกิริยาต่อกัน	-	รูปที่ 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 14. บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	-	-
	15. จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมี หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมดสำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือวางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีวางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีได้ 100% หากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด	-	รูปที่ 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 16. ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	-	รูปที่ 2.38 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ
	17. จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ใน บริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการได้มีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิง ที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่าง เพียงพอ	-	ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 18. จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามคำสั่งกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3, 4) 001/2568 เรื่องการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ ลงวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก ข.30 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	19. หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	20. ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	รูปที่ 2.39 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
	21. ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียด ดังนี้ (ต่อ)	- โครงการปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐาน NFPA โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์และสัญญาณระบบสัญญาณเตือนภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น	-	ภาคผนวก ข.31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และ อุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>1) อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors และ/หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มี ความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย ให้สามารถได้ยินได้ชัดเจนไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของ โครงการก็ตาม</p> <p>2) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) - ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) - สำหรับถังดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิง/ น้ำใช้ในกระบวนการ ของโครงการประกอบด้วย 			<p>รูปที่ 2.40 ระบบสัญญาณเตือนภัย</p> <p>ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> * เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิดประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA * หัวรับ น้ำ ดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด * นอกจากนี้ยังมีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน 			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 22. ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัย ที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ในการระงับอัคคีภัยและดำเนินการฝึกซ้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ดำเนินการฝึกซ้อมครั้ง ล่าสุดเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สำหรับปี 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.32-1 เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนอง แผนฉุกเฉิน ภาคผนวก ข.32-5 เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนอง กรณีอัคคีภัย ภาคผนวก ข.26-5 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ
	23. จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพ ดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มี ระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดโปรแกรมการซ่อม บำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรให้อยู่ใน สภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหาก พบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
	24. ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	รูปที่ 2.27 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย ส่วนบุคคล

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>25. มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้และการบรรจุ</p>	<p>- โครงการมีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ ได้แก่ มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร จัดเตรียมพื้นที่เฉพาะสำหรับจัดเก็บสารเคมี และมีคันคอนกรีตรอบถังเก็บ เป็นต้น</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.32-2 เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล</p> <p>รูปที่ 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี</p> <p>รูปที่ 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี</p>
	<p>26. ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ</p>	<p>- โครงการมีการตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอและซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ตามปกติ</p>	-	<p>รูปที่ 2.41 ภาชนะบรรจุสารเคมี</p> <p>ภาคผนวก ข.33 เอกสารการตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมี</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 27. ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัด ทุกขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน อย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	-	ภาคผนวก ข.34 เอกสารระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตรายวัตถุ อันตราย และ ยุทธภัณฑ์
	28. ผู้ที่ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้ง อุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระบับเหตุฉุกเฉินและในกรณี ที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการกำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง กับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่นชุดป้องกัน อันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือหน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระบับเหตุฉุกเฉิน และในกรณี ที่ปฏิบัติงานตามปกติ	-	รูปที่ 2.42 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p> <p>29. จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี</p>	<p>- โครงการจัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ได้อบรมเรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี ในวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.26-2 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล</p>
	<p>30. จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น</p>	<p>- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ตามกฎหมายและมาตรฐาน NFPA เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.31 การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA</p> <p>ภาคผนวก ข.27 แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 31. จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมี รั่วไหล / เพลิงไหม้ และได้ดำเนินการซ้อมแผน ระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลไปเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 และซ้อมแผนกรณีมีเหตุ เพลิงไหม้จะฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สำหรับปีพ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปีรายละเอียด จะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	-	ภาคผนวก ข.32-2 เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณี สารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล ภาคผนวก ข.26-3 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหรือ น้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล
	32. จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บ สารเคมี เพื่อป้องกันการหกของสารเคมี และ การจัดการแก้ไขได้อย่างทันที่	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	-	รูปที่ 2.43 วัสดุดูดซับ (Absorbent)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 33. ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่ พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่ พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยในการทำงานและจัดให้มีการอบรมทบทวนระเบียบ ปฏิบัติการเรื่องการขออนุญาตทำงานดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> วันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี สารเคมี หรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 อบรมในหลักสูตร เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล วันที่ 5 และ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 อบรมในหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานผู้ควบคุมหม้อน้ำ 	-	<p>ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวก ข.26-2 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัย ในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหก รั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล</p> <p>ภาคผนวก ข.26-3 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี สารเคมี หรือน้ำมันเชื้อเพลิง รั่วไหล</p> <p>ภาคผนวก ข.26-4 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัย ในการทำงานผู้ควบคุมหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน	1. บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการ ปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการ ปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมี การเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่ เสมอ	-	ภาคผนวก ข.35 เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รูปที่ 2.3 สถานีควบคุมแรงดัน และวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	2. สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบ ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ เกี่ยวข้องจากการตรวจสอบไม่พบรอยรั่ว สามารถใช้งานได้ตามปกติ	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	3. กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัด ปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการ ทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำ ป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้า ไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและ ควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาต ที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานี ควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ เป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้อง กับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้าย เตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มี ความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้อง มีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีระบบขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	ภาคผนวก ข.36 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) รูปที่ 2.44 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟ บริเวณสถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ
	4. กำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่ เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพ พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	ภาคผนวก ข.3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรงและเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	5. กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงานวิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการจัดแผนการฝึกอบรมประจำปีสำหรับฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น และมีการซ้อมแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล /เพลิงไหม้ โดยได้ดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • วันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมี หรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล • วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 อบรมในหลักสูตรเรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล • วันที่ 5 และ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 อบรมในหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานผู้ควบคุมหม้อน้ำ 	-	<p>ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-2 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมีหกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-3 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหรือน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-4 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัยในการทำงานผู้ควบคุมหม้อน้ำ</p> <p>ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	<p>6. ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าวโดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก - เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก 	<p>- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน</p>	-	<p>ภาคผนวก ข.22 หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง และเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)	7. จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน ของโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับ นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และ หน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรม บุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการ รองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำทำการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนโรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผน ฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร รวมทั้ง จัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความ ชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น	-	<p>ภาคผนวก ข.26-1 แผนการฝึกอบรมประจำปีพ.ศ. 2568</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-2 การฝึกอบรม เรื่องความปลอดภัยในการทำงาน กับสารเคมี / ก๊าซ และการตอบโต้กรณีสารเคมี หกรั่วไหล / ก๊าซรั่วไหล</p> <p>ภาคผนวกที่ ข.26-3 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมี หรือ น้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล</p> <p>ภาคผนวก ข.32 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนอง ต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ ขนาด 4,170 ตารางเมตร (แบ่งเป็นโซน A ขนาด 700 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 3.1 เมตร ด้านยาวประมาณ 225 เมตร โซน B ขนาด 920 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 3.1 เมตร ด้านยาวประมาณ 112 เมตร และโซน C ขนาด 2,550 ตารางเมตร ด้านกว้างประมาณ 28 เมตร ด้านยาวประมาณ 140 เมตร)	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ 4,170 ตารางเมตร	-	รูปที่ 2.45 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านทรัพยากร (ต่อ)	2. ปลุกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น สารภีทะเล (กระทิง กระทิง) มะฮอกกานี อินทนิลน้ำ ลีลาวดี พิกุล อโศกอินเดีย สน เป็นต้น หรือไม่ประจำถิ่นอื่นๆ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวถาวรในบริเวณโครงการ โดยโครงการปลุกต้นไม้ตามแนวรั้วของโครงการให้มีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 4 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 4 เมตร รวมทั้งพืชคลุมดินเพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	-	รูปที่ 2.45 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสุนทรียภาพ (ต่อ)	3. บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอในทุกปี รวมทั้งจัดให้มีพนักงานดูแลสวนประจำโครงการ จำนวน 7 คน โดยปฏิบัติงานครอบคลุมวันจันทร์ ถึงวันเสาร์	-	รูปที่ 2.46 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว
	4. จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงาน ร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้ อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ และจัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงาน ร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม โดยกำหนดให้ผู้ดูแลสวน ดำเนินการตามที่มาตรการกำหนด	-	ภาคผนวกที่ ข.37 นโยบายสิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและความต่อเนื่อง ทางธุรกิจ ภาคผนวกที่ ข.38 เอกสารสัญญาการว่าจ้างเจ้าหน้าที่ ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ



CEMs 31



CEMs 32

รูปที่ 2.1 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้
แบบ Dry Low NO_x



รูปที่ 2.2 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (ต่อ)



รูปที่ 2.3 สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ



รูปที่ 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2.5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง



รูปที่ 2.7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



รูปที่ 2.7 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (ต่อ)



รูปที่ 2.8 อาคารครอบเครื่องจักร



รูปที่ 2.9 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน



รูปที่ 2.10 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer



รูปที่ 2.10 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer (ต่อ)



รูปที่ 2.11 ป้ายบังคับสวมที่ครอบหู (Wear Earmuffs)



รูปที่ 2.12 บ่อพักน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.13 ป่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.14 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติ



รูปที่ 2.15 ป่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2.16 ป่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)



รูปที่ 2.17 Septic Tank



รูปที่ 2.18 ป่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 2.19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



รูปที่ 2.20 ถังขยะในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.21 กระดาษ Reuse



รูปที่ 2.22 อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม และพื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย



รูปที่ 2.23 รางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2.24 เบอร์โทรศัพท์รับเรื่องร้องเรียน (รถ On Call)



รูปที่ 2.25 กล่องรับความคิดเห็น



รูปที่ 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน



รูปที่ 2.27 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



รูปที่ 2.28 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector บริเวณ Gas Turbine)



รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



รูปที่ 2.30 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย





รูปที่ 2.30 บ้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย (ต่อ)



รูปที่ 2.31 บ้ายแสดงทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน



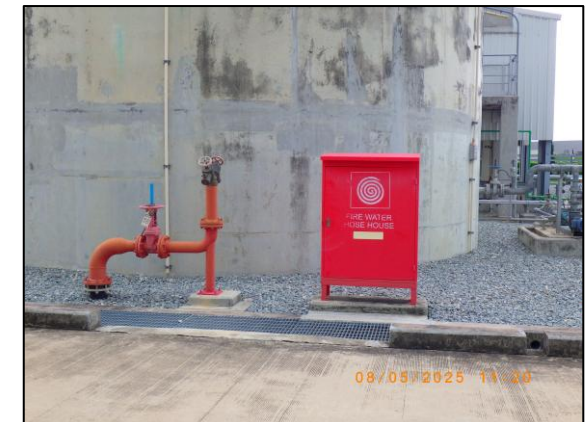
รูปที่ 2.32 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน



รูปที่ 2.33 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง



รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง



รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)



รูปที่ 2.35 แผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ (SDS)



รูปที่ 2.36 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.37 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.38 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ



รูปที่ 2.39 บริเวณพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่





รูปที่ 2.40 ระบบสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2.41 ภาชนะบรรจสารเคมี



รูปที่ 2.42 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี



รูปที่ 2.43 วัสดุดูดซับ (Absorbent)





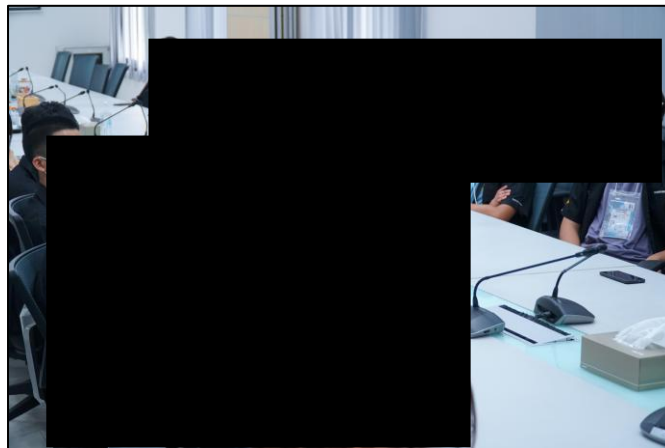
รูปที่ 2.44 ป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟ และป้ายเตือนต่างๆ บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ



รูปที่ 2.45 พื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2.46 คนสวนบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2.47 การเข้าเยี่ยมชมโครงการ

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ประกอบด้วย

- 1) ด้านคุณภาพอากาศ
 - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMs
 - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม
 - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- 2) ด้านเสียง
- 3) ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
 - คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น
- 4) ด้านคมนาคม
- 5) ด้านการจัดการกากของเสีย
- 6) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 7) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
- 8) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
 - สาธารณสุข
 - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้วางแผนเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
1. คุณภาพอากาศ			
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	- ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศของโครงการ	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ - Audit CEMS	ระบบ CEMS: ตรวจวัดต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิต ไฟฟ้า ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศของโครงการ 1. ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ HRSG 31 2. ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ HRSG 32	- NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดแบบสุ่ม : ตรวจวัดทุก 6 เดือนในช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลัง การผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานีที่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร 4. สถานีที่ 4 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร	- SO ₂ (เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง) - NO ₂ (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM10 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วลมและทิศทางการ - อุณหภูมิ	ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและ วันทำการ ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดยทำการตรวจวัด ในช่วงเวลาเดียวกันกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่อง
2. ด้านเสียง	1. สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร 2. สถานีที่ 2 วัดพนานิคม 3. สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L ₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{MAX})	ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องครอบคลุม วันธรรมดาและวันหยุดทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
2. ด้านเสียง (ต่อ)	1. แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการ	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการและทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโดยระบุแหล่ง กำเนิด เสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน
	บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบลเอ ได้แก่ 1. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ 2. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 3. เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq} 8$ ชม.)	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอ หล่อเย็น	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	ตรวจวัดโดยระบบการติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	ตลอดระยะดำเนินการ
	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของ โครงการ	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids) - ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solid, SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)	เดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะ ดำเนินการ
4. คมนาคม	- บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการ คมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้ง บันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และ แนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลา ดำเนินการ
5. ด้านการจัดการ กากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสีย จากกระบวนการผลิต	1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ

**ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนในพื้นที่โดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน สถานศึกษา และสถานประกอบการโดยรอบโครงการ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน / ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนกลุ่มอาชีพ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ประกอบการต่างๆ และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการต่อการดำเนินงานของโครงการฯ เช่น ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินงานของโครงการ สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไข ปัญหาและสร้างความเข้าใจของโรงไฟฟ้า 	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
7. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> หมู่บ้านที่เป็นที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ รวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอ ของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี 	<ul style="list-style-type: none"> รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน 	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
8. ด้านสาธารณสุข / อาชีวอนามัย และความปลอดภัย			
8.1 สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ภาวะการเจ็บป่วยของ ประชาชนในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและ การบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพ พนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง
8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพ พนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและ การบาดเจ็บของพนักงาน - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วยทุกครั้ง ที่เกิดอุบัติเหตุและ เจ็บป่วยโดยจะทำ รายงานสรุปทุกเดือน - ตรวจสอบสุขภาพให้กับ พนักงานใหม่ก่อนเข้า ทำงาน และตรวจ ประจำปี ละ 1 ครั้ง

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.5-1 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs แสดงดังตารางที่ 3.2

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยครั้งล่าสุดโครงการได้ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ในวันที่ 8-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.6 สำหรับปีพ.ศ. 2568 โครงการมีแผนตรวจสอบความถูกต้อง ของการทำงานของระบบ CEMs ในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

ตารางที่ 3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

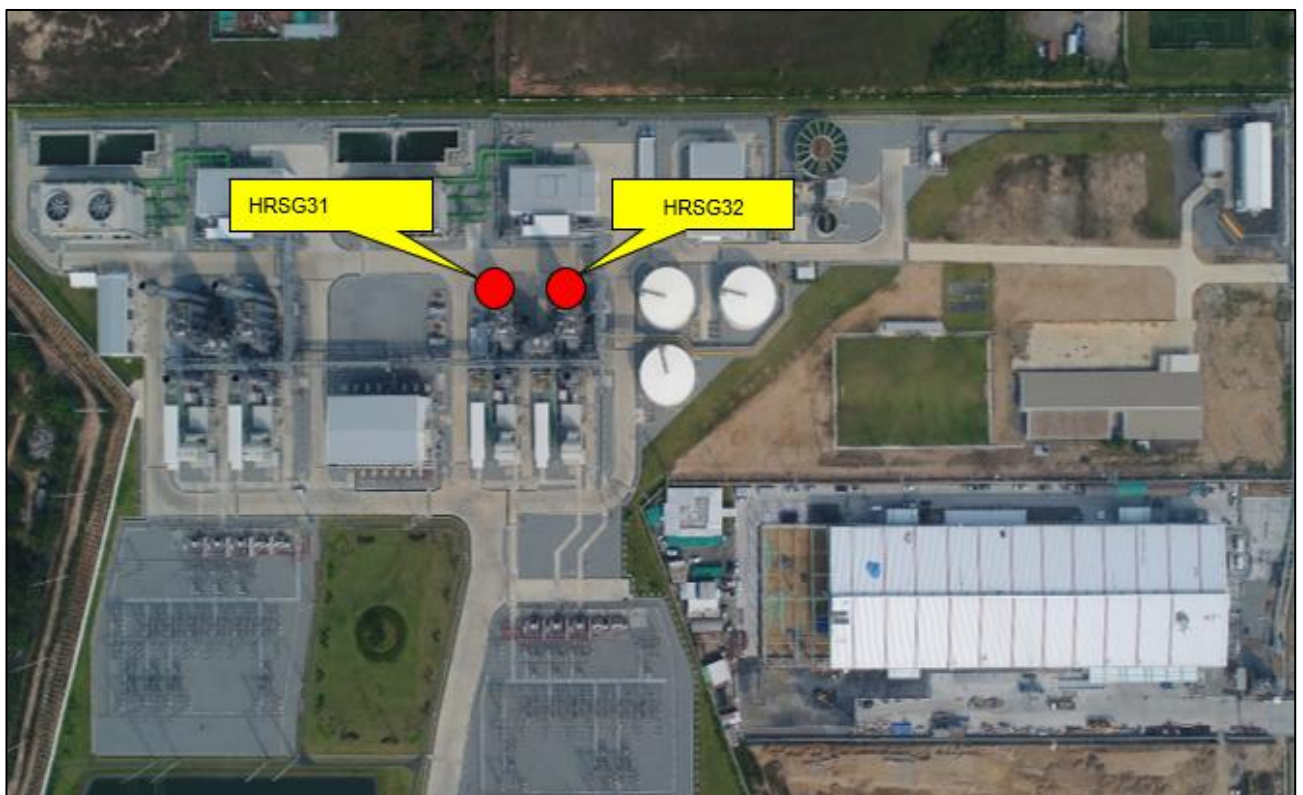
เดือน	HRSG 31								HRSG 32							
	NO _x (ppm)		O ₂ (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m ³ /s)		NO _x (ppm)		O ₂ (%)		Temperature (°C)		Flow Rate (m ³ /s)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max
มกราคม	31.95	49.01	14.13	14.48	87.97	95.25	379,557.5	530,198.3	22.05	42.70	14.23	14.49	87.64	94.15	382,922.5	530,460.6
กุมภาพันธ์	28.84	43.54	14.03	14.29	90.12	95.84	384,011.3	529,623.5	22.02	43.66	14.11	14.49	88.68	94.74	375,976.6	527,087.6
มีนาคม	27.59	54.91	14.07	14.48	88.29	97.9	329,545.2	528,520.5	22.01	54.35	14.06	14.39	87.4	94.91	335,582.9	527,047.4
เมษายน	23.47	54.39	14.01	14.39	87.83	97.15	332,071.1	528,064.6	22.04	54.04	14.01	14.29	87.11	96.1	278,700.3	504,736.1
พฤษภาคม	22.30	38.44	14.03	14.49	91.02	100.4	359,124.1	521,570.7	22.33	37.29	14.02	14.39	89.46	99.29	304,745.1	508,967.6
มิถุนายน	27.19	41.15	14.01	14.46	91.11	100.25	358,356.4	521,053.7	22.06	36.70	14.02	14.48	90.49	99.11	303,213.6	506,085.5

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังภาพที่ 3.1** และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังรูปที่ 3.1 - 3.2**

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32

3.1.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่องตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย **แสดงดังตารางที่ 3.3**

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Oxide of Nitrogen ; NO _x	Instrumental Analyzer (U.S.EPA Method 7E)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ที่ตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2.	Sulfur Dioxide ; SO ₂	Instrumental Analyzer (U.S. EPA Method 6C)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium Thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
3.	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้หลักการ Isokinetic (คือความเร็วลมของอากาศที่เข้ามายัง nozzle เก็บตัวอย่างอากาศเท่ากับความเร็วลมของอากาศเสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บอยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการอบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่งน้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
4.	ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน U.S. EPA Method 3A

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
5.	อุณหภูมิปลายปล่อง	Thermocouple and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Thermocouple วัดค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2
6.	อัตราการไหลของก๊าซ	Type S Pitot tube and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Type S Pitot tube วัดค่าความเร็วเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2

3.1.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 ในวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568 แบบสุ่ม (Stack Sampling) **แสดงดังตารางที่ 3.4** และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.5**



ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตรา การระบายจริง (g/s) (Actual %O ₂)	มาตรฐาน ^{1/, 2/}	ค่ากำหนดใน EIA ^{3/}			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (Nm ³ /hr.)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O ₂)			mg/m ³	ppm	g/s			
0727599	1430985	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31	19 มี.ค. 68	45.00	2.90	21.41	377,410	97.00	14.30	TSP	mg/m ³	2.7	0.1363	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO ₂	ppm	< 2.1	< 0.2726	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO _x as NO ₂	ppm	22.7	2.1283	120	-	60	7.33	Natural gas		
072762	1431003	บริเวณปล่อง หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32	19 มี.ค. 68	45.00	2.90	21.56	381,237	96.00	14.29	TSP	mg/m ³	2.5	0.1271	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO ₂	ppm	< 2.1	< 0.2753	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO _x as NO ₂	ppm	22.3	2.1074	120	-	60	7.33	Natural gas		

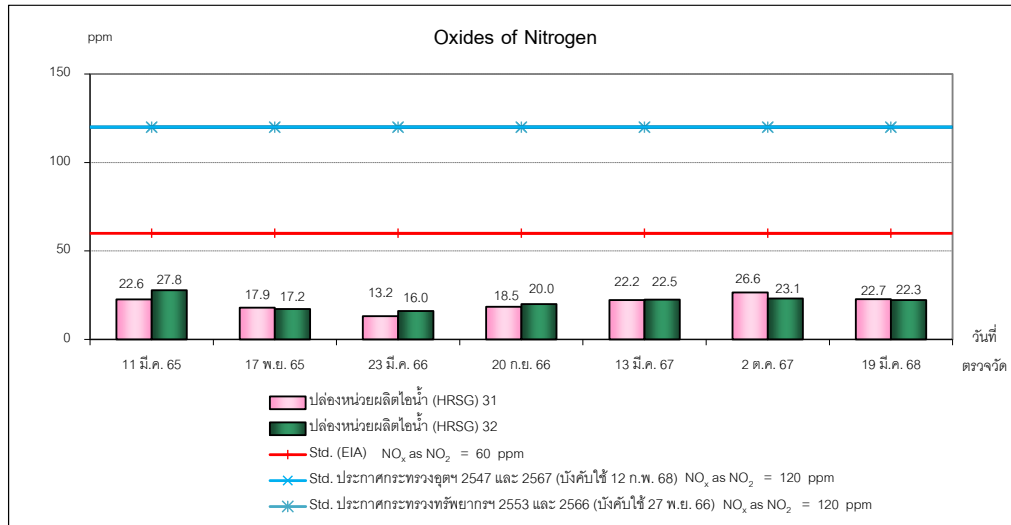
หมายเหตุ	:	กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) 7% อ็อกซิเจน																		
มาตรฐาน	:	^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ^{2/} = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ^{3/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด																		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเมธี สุขประเสริฐ																		
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเมธี สุขประเสริฐ																		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์																		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด																		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุทธทรัพย์																		
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2																		
		เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-2205																		

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

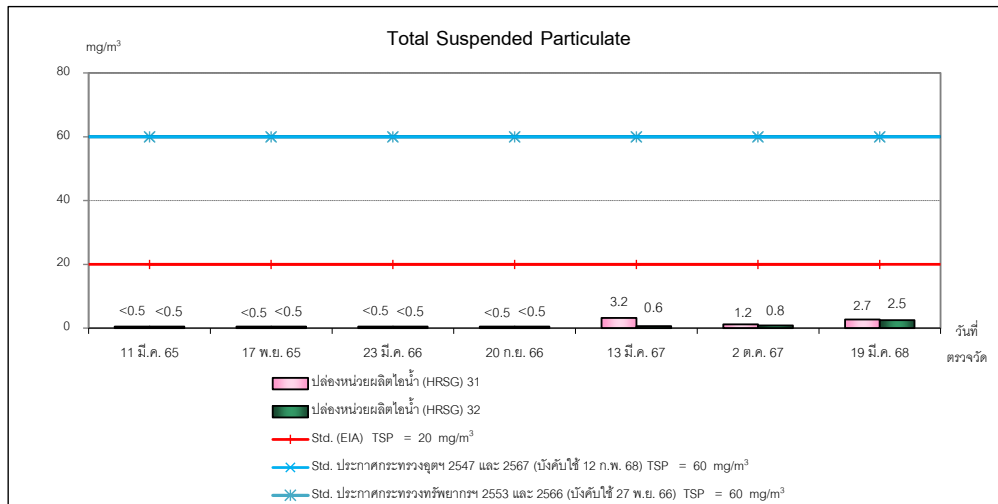
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m ³)	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)
HRSG 31	11 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	22.6
	17 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	17.9
	23 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	13.2
	20 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	18.5
	13 มี.ค. 67	3.2	< 2.1	22.2
	2 ต.ค. 67	1.2	< 2.0	26.6
	19 มี.ค. 68	2.7	< 2.1	22.7
HRSG 32	11 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	27.8
	17 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	17.2
	23 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	16.0
	20 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	20.0
	13 มี.ค. 67	0.6	< 2.1	22.5
	2 ต.ค. 67	0.8	< 2.1	23.1
	19 มี.ค. 68	2.5	< 2.1	22.3
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		60	20	120
มาตรฐาน ^{3/}		20	10	60

- มาตรฐาน :
- ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 12 ก.พ. 68)
 - ^{2/} = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2556 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 27 พ.ย. 66)
 - ^{3/} = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

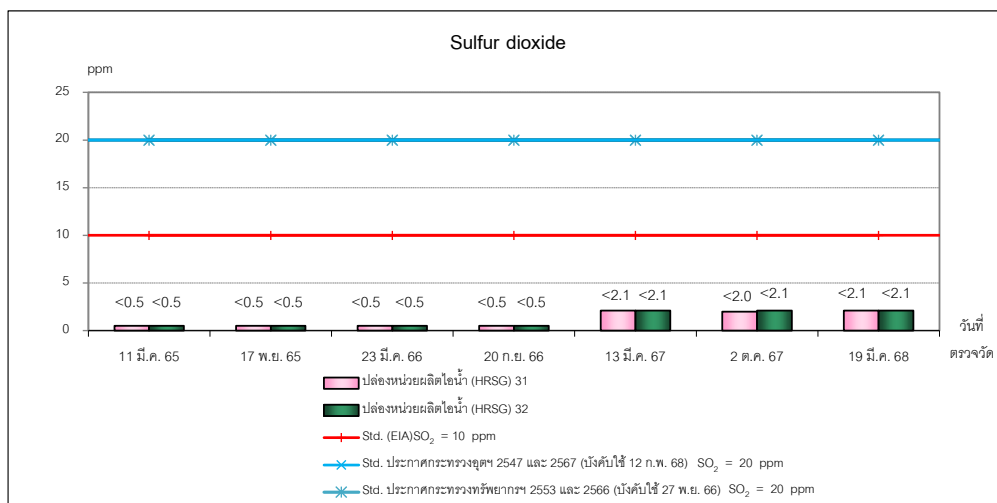
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 ในปล่องระบาย

3.1.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32 ที่ความเข้มข้นที่สถานะ มาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่า ปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า

- ปล่อง HRSG 31 พบว่า รายงานทดสอบ TSP มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนรายการ ทดสอบ NO_x as NO_2 มีแนวโน้มลดลง และรายการทดสอบ SO_2 มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

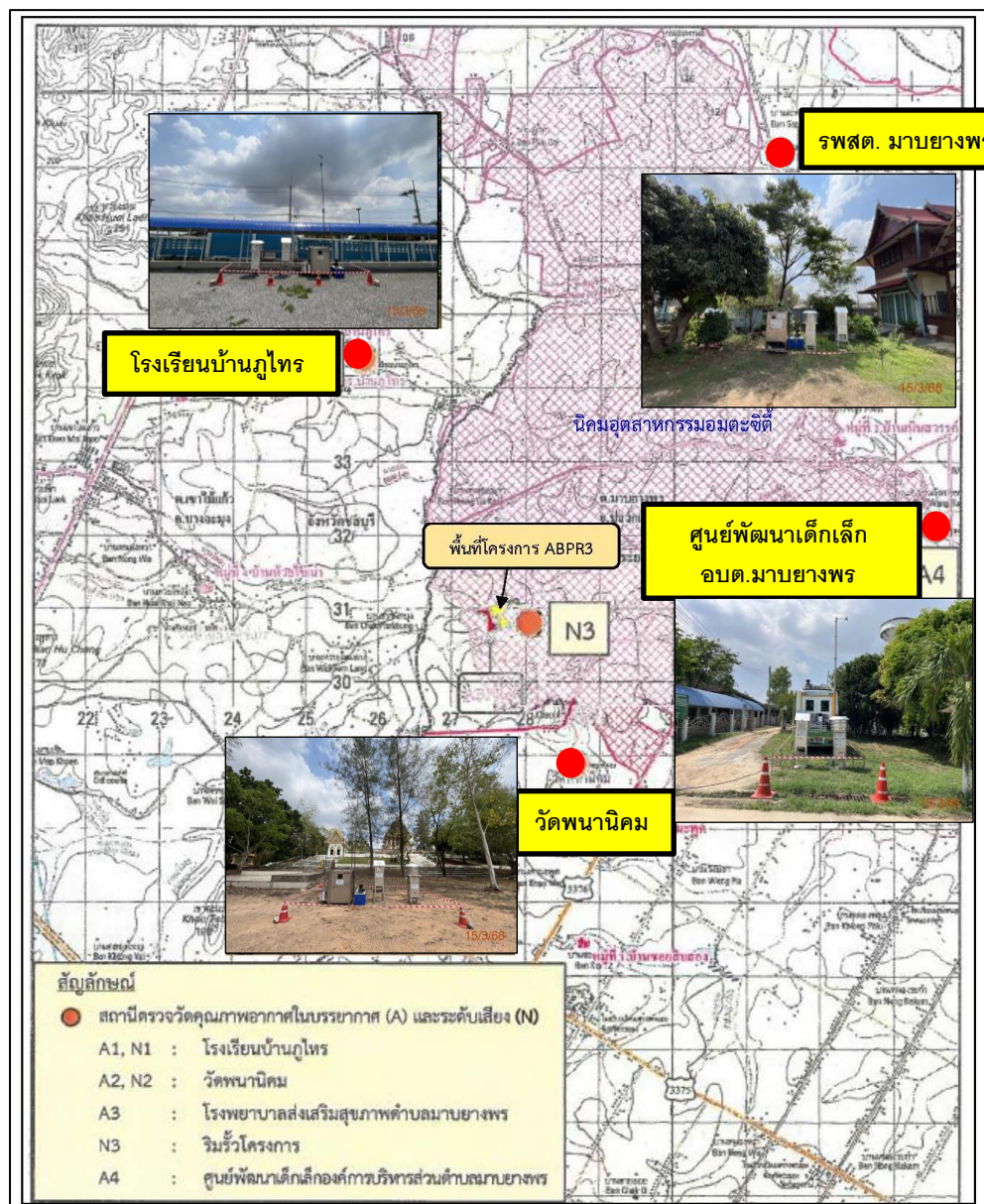
- ปล่อง HRSG 32 พบว่า รายงานทดสอบ TSP มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนรายการ ทดสอบ NO_x as NO_2 มีแนวโน้มลดลง และรายการทดสอบ SO_2 มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกรายการตรวจวัดยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

โดยทางโครงการมีการติดตั้งระบบ CEMs เพื่อตรวจสอบการระบายมลสาร ของปล่องระบายทั้ง 2 ปล่องไม่ให้มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการ

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538, ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538, ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.6

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1.	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาดทรงชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
2.	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาดทรง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์หาปริมาณ ความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
4.	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5.	Sulfur Dioxide; SO ₂	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
6.	Temperature	Thermometer	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Twmperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำข้อมูลมาประมวลผล

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร **แสดงดังตารางที่ 3.7 - 3.9** และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.10**

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ และอุณหภูมิ (Temperature) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	Temperature (°C)	
0725773	1434352	บริเวณโรงเรียน บ้านภูไทร	15-16 มี.ค. 68	0.058	0.042	28.2	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.053	0.028	29.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			17-18 มี.ค. 68	0.051	0.046	27.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			18-19 มี.ค. 68	0.077	0.059	27.6	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			19-20 มี.ค. 68	0.091	0.085	27.1	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			20-21 มี.ค. 68	0.105	0.072	26.2	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.107	0.088	27.4	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
0728653	1428896	บริเวณวัดพนานิคม	15-16 มี.ค. 68	0.034	0.030	29.2	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.034	0.020	29.6	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			17-18 มี.ค. 68	0.050	0.046	27.9	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมนิ่ง
			18-19 มี.ค. 68	0.070	0.051	28.8	แดดจัด / เมฆมาก / ลมนิ่ง
			19-20 มี.ค. 68	0.108	0.076	27.9	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
			20-21 มี.ค. 68	0.124	0.068	27.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.106	0.085	28.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ และอุณหภูมิ (Temperature) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	Temperature (°C)	
0731347	1436986	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร	15-16 มี.ค. 68	0.039	0.032	28.2	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 มี.ค. 68	0.041	0.026	29.0	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมนิ่ง
			17-18 มี.ค. 68	0.066	0.056	27.8	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมเบา
			18-19 มี.ค. 68	0.075	0.069	28.9	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			19-20 มี.ค. 68	0.153	0.103	27.9	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
			20-21 มี.ค. 68	0.099	0.075	27.0	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมเบา
			21-22 มี.ค. 68	0.121	0.083	28.4	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมนิ่ง
0734333	1432312	บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การ บริหารส่วนตำบลมาบยางพร	15-16 มี.ค. 68	0.065	0.025	28.1	แดดจัด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			16-17 มี.ค. 68	0.052	0.019	29.0	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			17-18 มี.ค. 68	0.055	0.038	27.5	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมปานกลาง
			18-19 มี.ค. 68	0.089	0.047	28.6	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			19-20 มี.ค. 68	0.103	0.055	26.8	แดดจัด / ไม่มีเมฆ / ลมแรง
			20-21 มี.ค. 68	0.123	0.058	25.7	แดดจัด / เมฆบางส่วน / ลมแรง
			21-22 มี.ค. 68	0.106	0.040	27.0	แดดจัด / เมฆมาก / ลมแรง
				0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	: นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทิตย์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ จุดตรวจวัด	: - <u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทย</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถสัญจร ไปมาบริเวณตรงจุดตั้งเครื่องตรวจวัดในบางช่วง และมีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียน เนื่องจากมี การเรียนการสอนตามปกติ - <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่าน ไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตั้งเครื่อง - <u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดใกล้อาคารและ ต้นไม้ใหญ่ ซึ่งมีคนผ่านไปมาใกล้จุดตรวจวัด มีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง และมีสัตว์เลี้ยง - <u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์ พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง มีการเผาขยะและมีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2005

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.006	0.002	0.002	0.004	0.003	0.003	0.004
14:00 - 15:00	0.006	0.002	0.001	0.003	0.003	0.003	0.002
15:00 - 16:00	0.004	0.002	0.002	0.003	0.002	0.001	0.002
16:00 - 17:00	0.001	0.002	0.004	0.005	0.004	0.001	0.002
17:00 - 18:00	<0.001	0.002	0.009	0.005	0.011	0.002	0.004
18:00 - 19:00	<0.001	<0.001	0.008	0.002	0.024	0.002	0.002
19:00 - 20:00	0.001	0.001	0.011	0.011	0.016	0.004	0.009
20:00 - 21:00	0.001	<0.001	0.011	0.006	0.010	0.004	0.015
21:00 - 22:00	0.008	0.002	0.007	0.002	0.011	0.010	0.012
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.006	0.005	0.016	0.017	0.019
23:00 - 00:00	0.001	0.002	0.003	0.004	0.025	0.024	0.021
00:00 - 01:00	0.001	0.002	0.001	0.005	0.026	0.021	0.019
01:00 - 02:00	<0.001	0.001	<0.001	0.002	0.017	0.019	0.015
02:00 - 03:00	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.012	0.016	0.013
03:00 - 04:00	0.001	0.001	0.001	0.003	0.009	0.012	0.009
04:00 - 05:00	0.001	0.001	0.003	0.002	0.006	0.010	0.007
05:00 - 06:00	0.001	0.001	0.003	0.002	0.010	0.007	0.005
06:00 - 07:00	0.001	0.001	0.003	0.002	0.008	0.004	0.006
07:00 - 08:00	0.001	0.001	0.001	0.003	0.005	0.004	0.005
08:00 - 09:00	<0.001	0.002	0.001	0.004	0.010	0.006	0.009
09:00 - 10:00	0.002	0.008	<0.001	0.008	0.008	0.010	0.010
10:00 - 11:00	0.001	0.005	<0.001	0.008	0.008	0.012	0.010
11:00 - 12:00	0.002	0.005	0.001	0.003	0.003	0.006	0.005
12:00 - 13:00	<0.001	0.005	0.005	0.002	0.004	0.005	0.004
Min-Max	<0.001-0.008	<0.001-0.008	<0.001-0.011	0.001-0.011	0.002-0.026	0.001-0.024	0.002-0.021
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.003	0.004	0.010	0.008	0.009
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7355

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ วัดพนานิคม (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.007	0.003	0.002	0.018	0.008	0.004	0.006
13:00 - 14:00	0.007	0.002	0.001	0.012	0.006	0.004	0.013
14:00 - 15:00	0.008	0.003	0.001	0.005	0.005	0.003	0.005
15:00 - 16:00	0.005	0.003	0.005	0.007	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.002	0.005	0.005	0.002	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.006	0.002	0.008	0.006	0.002	0.002	0.003
18:00 - 19:00	0.005	0.002	0.009	0.005	0.002	0.002	0.003
19:00 - 20:00	0.006	0.002	0.006	0.009	0.004	0.003	0.005
20:00 - 21:00	0.010	0.005	0.007	0.012	0.007	0.006	0.010
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.006	0.010	0.007	0.013	0.010
22:00 - 23:00	0.004	0.006	0.008	0.010	0.006	0.018	0.019
23:00 - 00:00	0.004	0.005	0.007	0.007	0.006	0.017	0.017
00:00 - 01:00	0.003	0.004	0.007	0.007	0.008	0.023	0.024
01:00 - 02:00	0.004	0.002	0.005	0.006	0.006	0.030	0.033
02:00 - 03:00	0.004	0.003	0.005	0.011	0.003	0.027	0.026
03:00 - 04:00	0.003	0.005	0.004	0.014	0.016	0.026	0.015
04:00 - 05:00	0.003	0.005	0.004	0.012	0.007	0.014	0.009
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.004	0.007	0.007	0.022	0.010
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.004	0.004	0.007	0.027	0.023
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.006	0.006	0.022	0.027	0.041
08:00 - 09:00	0.007	0.005	0.009	0.011	0.010	0.017	0.021
09:00 - 10:00	0.004	0.006	0.006	0.007	0.007	0.012	0.010
10:00 - 11:00	0.003	0.005	0.008	0.006	0.006	0.010	0.009
11:00 - 12:00	0.009	0.005	0.013	0.004	0.004	0.006	0.007
Min-Max	0.002-0.010	0.002-0.006	0.001-0.013	0.004-0.018	0.002-0.022	0.002-0.030	0.003-0.041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.006	0.008	0.007	0.013	0.014
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 6758

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	0.003	0.004	0.008	0.016	0.017	0.017	0.021
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.007	0.013	0.020	0.021	0.016
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.006	0.015	0.022	0.016	0.018
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.005	0.011	0.014	0.013	0.013
15:00 - 16:00	0.005	0.003	0.006	0.011	0.013	0.015	0.016
16:00 - 17:00	0.005	0.003	0.007	0.010	0.013	0.014	0.013
17:00 - 18:00	0.007	0.005	0.009	0.013	0.018	0.015	0.014
18:00 - 19:00	0.006	0.004	0.016	0.010	0.016	0.017	0.018
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.013	0.011	0.021	0.022	0.025
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.013	0.012	0.024	0.030	0.026
21:00 - 22:00	0.005	0.009	0.012	0.013	0.026	0.037	0.018
22:00 - 23:00	0.006	0.008	0.013	0.013	0.028	0.044	0.029
23:00 - 00:00	0.007	0.008	0.011	0.016	0.021	0.037	0.030
00:00 - 01:00	0.005	0.006	0.010	0.012	0.019	0.036	0.026
01:00 - 02:00	0.006	0.004	0.008	0.012	0.015	0.025	0.027
02:00 - 03:00	0.006	0.003	0.008	0.014	0.012	0.017	0.018
03:00 - 04:00	0.005	0.004	0.010	0.015	0.012	0.015	0.013
04:00 - 05:00	0.005	0.004	0.007	0.014	0.010	0.014	0.013
05:00 - 06:00	0.005	0.004	0.007	0.010	0.010	0.016	0.015
06:00 - 07:00	0.005	0.006	0.012	0.012	0.015	0.020	0.016
07:00 - 08:00	0.005	0.012	0.014	0.016	0.020	0.017	0.028
08:00 - 09:00	0.007	0.012	0.016	0.021	0.032	0.027	0.032
09:00 - 10:00	0.005	0.012	0.014	0.038	0.022	0.027	0.026
10:00 - 11:00	0.005	0.011	0.013	0.019	0.018	0.025	0.029
Min-Max	0.003-0.008	0.003-0.012	0.005-0.016	0.010-0.038	0.010-0.032	0.013-0.044	0.013-0.032
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.006	0.010	0.014	0.018	0.022	0.021
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N ENOAIT20002469

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก อบต. มายางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.009	0.005	0.002	0.004	0.005	0.004	0.005
13:00 - 14:00	0.010	0.005	0.002	0.003	0.004	0.003	0.004
14:00 - 15:00	0.010	0.006	0.002	0.002	0.006	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.009	0.005	0.005	0.004	0.007	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.010	0.006	0.005	0.006	0.004	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.009	0.004	0.007	0.006	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.010	0.004	0.007	0.007	0.005	0.005	0.005
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.011	0.009	0.009	0.010	0.007
20:00 - 21:00	0.008	0.007	0.012	0.012	0.010	0.019	0.009
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.009	0.016	0.020	0.019	0.014
22:00 - 23:00	0.006	0.007	0.008	0.012	0.018	0.018	0.016
23:00 - 00:00	0.005	0.006	0.006	0.008	0.013	0.017	0.012
00:00 - 01:00	0.005	0.005	0.005	0.010	0.007	0.023	0.013
01:00 - 02:00	0.005	0.004	0.005	0.010	0.005	0.016	0.013
02:00 - 03:00	0.004	0.003	0.005	0.012	0.004	0.008	0.009
03:00 - 04:00	0.005	0.003	0.004	0.011	0.007	0.008	0.008
04:00 - 05:00	0.006	0.003	0.005	0.006	0.006	0.009	0.005
05:00 - 06:00	0.008	0.004	0.007	0.004	0.004	0.008	0.005
06:00 - 07:00	0.010	0.005	0.007	0.006	0.004	0.009	0.008
07:00 - 08:00	0.015	0.008	0.005	0.009	0.004	0.008	0.009
08:00 - 09:00	0.014	0.008	0.007	0.008	0.006	0.009	0.010
09:00 - 10:00	0.012	0.006	0.009	0.007	0.006	0.007	0.008
10:00 - 11:00	0.009	0.004	0.007	0.005	0.006	0.007	0.007
11:00 - 12:00	0.006	0.003	0.006	0.005	0.005	0.005	0.007
Min-Max	0.004-0.015	0.003-0.008	0.002-0.012	0.002-0.016	0.004-0.020	0.003-0.023	0.003-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.005	0.006	0.007	0.007	0.009	0.008
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: <ul style="list-style-type: none">- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถสัญจรไปมาบริเวณตรงจุดตั้งเครื่องตรวจวัดในบางช่วง และมีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียน เนื่องจากมีการเรียนการสอนตามปกติ- บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตั้งเครื่อง- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดใกล้อาคารและต้นไม้ใหญ่ ซึ่งมีคนผ่านไปมาใกล้จุดตรวจวัด มีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง และมีสัตว์เลี้ยง- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง มีการเผาขยะและมีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773E, 1434352N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3139

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
15:00 - 16:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
18:00 - 19:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
19:00 - 20:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
21:00 - 22:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
22:00 - 23:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.003
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003
08:00 - 09:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
12:00 - 13:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
Min-Max	0.004-0.005	0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553E, 1428896N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5700

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ วัดพนานิคม (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
13:00 - 14:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
15:00 - 16:00	0.001	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
16:00 - 17:00	0.001	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
17:00 - 18:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001
18:00 - 19:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001
19:00 - 20:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.001	0.002
09:00 - 10:00	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.002
10:00 - 11:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
11:00 - 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347E, 1436986N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3220

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ รพ.สต. มาตรฐาน (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	0.008	0.006	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.008	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
13:00 - 14:00	0.008	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.009	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.009	0.006	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.009	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004
19:00 - 20:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.008	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.008	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005	0.004
22:00 - 23:00	0.007	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004
23:00 - 00:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
00:00 - 01:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004
01:00 - 02:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
02:00 - 03:00	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004
07:00 - 08:00	0.006	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004
08:00 - 09:00	0.007	0.005	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.006	0.005	0.006	0.005	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.006	0.005	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
Min-Max	0.006-0.009	0.005-0.006	0.004-0.006	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.007	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333E, 1432312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APSA-370 S/N 3XLWFYVJ

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กเกือบต. มายางพร (ppm)						
	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68	21-22 มี.ค. 68
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 - 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 - 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 - 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 - 00:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 - 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 - 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.002-0.003	0.003	0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

มาตรฐาน	: 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง 2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถสัญจรไปมาบริเวณตรงจุดตั้งเครื่องตรวจวัดในบางช่วง และมีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียนเนื่องจากมีการเรียนการสอนตามปกติ - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตั้งเครื่อง - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดใกล้อาคารและต้นไม้ใหญ่ ซึ่งมีคนผ่านไปมาใกล้จุดตรวจวัด มีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง และมีสัตว์เลี้ยง - บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาปานกลาง มีสัตว์เลี้ยง มีการเผาขยะและมีรถมาจอดใกล้จุดตั้งเครื่อง

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านภูไทร	9-10 มี.ค. 65	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006
	10-11 มี.ค. 65	0.198	0.063	0.003	0.002	0.010	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.157	0.053	0.005	0.001	0.014	0.006
	12-13 มี.ค. 65	0.101	0.040	0.004	0.002	0.007	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.193	0.075	0.003	0.003	0.010	0.005
	14-15 มี.ค. 65	0.188	0.054	0.003	0.003	0.008	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.157	0.054	0.003	0.002	0.006	0.003
	15-16 พ.ย. 65	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.002
	20-21พ.ย. 65	0.035	0.024	0.002	0.002	0.003	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.054	0.036	0.002	0.002	0.005	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002
	22-23 มี.ค. 66	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003
	23-24 มี.ค. 66	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003
	24-25 มี.ค. 66	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003
	25-26 มี.ค. 66	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.037	0.014	0.004	0.004	0.016	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.109	0.040	0.004	0.004	0.028	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.125	0.038	0.004	0.004	0.004	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.048	0.022	0.004	0.004	0.003	0.002
	22-23 ก.ย. 66	0.219	0.077	0.004	0.004	0.014	0.004
	23-24 ก.ย. 66	0.092	0.038	0.004	0.004	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.042	0.022	0.005	0.004	0.003	0.003
	9-10 มี.ค. 67	0.143	0.078	0.019	0.019	0.008	0.004
	10-11 มี.ค. 67	0.180	0.099	0.019	0.019	0.007	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.276	0.105	0.019	0.019	0.008	0.004
	12-13 มี.ค. 67	0.273	0.102	0.019	0.019	0.007	0.004
	13-14 มี.ค. 67	0.295	0.108	0.019	0.019	0.008	0.004
	14-15 มี.ค. 67	0.289	0.106	0.019	0.019	0.011	0.004
	15-16 มี.ค. 67	0.287	0.104	0.019	0.019	0.009	0.004
	28-29 ก.ย. 67	0.029	0.022	0.005	0.004	0.017	0.012
	29-30 ก.ย. 67	0.085	0.039	0.005	0.004	0.019	0.013
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.071	0.044	0.005	0.004	0.019	0.016
	1-2 ต.ค. 67	0.083	0.048	0.004	0.004	0.017	0.013
	2-3 ต.ค. 67	0.078	0.044	0.004	0.004	0.018	0.014
	3-4 ต.ค. 67	0.048	0.023	0.005	0.004	0.018	0.014
	4-5 ต.ค. 67	0.039	0.027	0.005	0.004	0.018	0.012
	15-16 มี.ค. 68	0.058	0.042	0.005	0.004	0.008	0.002
	16-17 มี.ค. 68	0.053	0.028	0.004	0.004	0.008	0.002
	17-18 มี.ค. 68	0.051	0.046	0.004	0.004	0.011	0.003
	18-19 มี.ค. 68	0.077	0.059	0.004	0.004	0.011	0.004
	19-20 มี.ค. 68	0.091	0.085	0.004	0.004	0.026	0.010
	20-21 มี.ค. 68	0.105	0.072	0.004	0.003	0.024	0.008
	21-22 มี.ค. 68	0.107	0.088	0.004	0.003	0.021	0.009
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณวัดพนานิคม	9-10 มี.ค. 65	0.084	0.043	0.002	0.002	0.025	0.007
	10-11 มี.ค. 65	0.049	0.025	0.002	0.002	0.041	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.047	0.026	0.002	0.002	0.022	0.003
	12-13 มี.ค. 65	0.049	0.029	0.002	0.002	0.019	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.068	0.051	0.002	0.002	0.020	0.003
	14-15 มี.ค. 65	0.045	0.012	0.002	0.002	0.022	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.041	0.018	0.002	0.002	0.056	0.007
	15-16 พ.ย. 65	0.052	0.039	0.001	0.001	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.043	0.016	0.001	0.001	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.042	0.027	0.001	0.001	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.047	0.034	0.001	0.001	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.072	0.048	0.001	0.001	0.010	0.004
	20-21พ.ย. 65	0.038	0.021	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.017	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 มี.ค. 66	0.034	0.014	0.001	0.001	0.007	0.003
	22-23 มี.ค. 66	0.034	0.013	0.002	0.001	0.012	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.038	0.013	0.002	0.002	0.016	0.005
	24-25 มี.ค. 66	0.041	0.014	0.003	0.002	0.002	0.002
	25-26 มี.ค. 66	0.043	0.012	0.002	0.002	0.012	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.040	0.012	0.004	0.002	0.004	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.047	0.014	0.002	0.002	0.006	0.002
	18-19 ก.ย. 66	0.029	0.021	0.004	0.003	0.029	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.070	0.041	0.004	0.003	0.010	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.059	0.035	0.003	0.002	0.006	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.042	0.023	0.003	0.002	0.013	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.065	0.039	0.003	0.003	0.027	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.052	0.034	0.003	0.002	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.038	0.026	0.002	0.001	0.011	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.043	0.033	0.012	0.009	0.016	0.008
	10-11 มี.ค. 67	0.050	0.044	0.011	0.009	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 67	0.049	0.042	0.011	0.009	0.009	0.006
	12-13 มี.ค. 67	0.046	0.034	0.011	0.009	0.011	0.005
	13-14 มี.ค. 67	0.036	0.029	0.010	0.009	0.013	0.005
	14-15 มี.ค. 67	0.043	0.031	0.011	0.009	0.012	0.006
	15-16 มี.ค. 67	0.035	0.029	0.010	0.008	0.010	0.005
	28-29 ก.ย. 67	0.034	0.024	0.007	0.005	0.009	0.005
	29-30 ก.ย. 67	0.026	0.020	0.006	0.006	0.008	0.004
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.025	0.017	0.006	0.006	0.012	0.005
	1-2 ต.ค. 67	0.020	0.013	0.006	0.006	0.013	0.008
	2-3 ต.ค. 67	0.020	0.015	0.006	0.006	0.010	0.006
	3-4 ต.ค. 67	0.025	0.016	0.006	0.006	0.013	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.030	0.020	0.007	0.006	0.020	0.010
	15-16 มี.ค. 68	0.034	0.030	0.003	0.002	0.010	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.034	0.020	0.003	0.003	0.006	0.004
	17-18 มี.ค. 68	0.050	0.046	0.003	0.002	0.013	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.070	0.051	0.002	0.002	0.018	0.008
	19-20 มี.ค. 68	0.108	0.076	0.002	0.002	0.022	0.007
	20-21 มี.ค. 68	0.124	0.068	0.002	0.001	0.030	0.013
	21-22 มี.ค. 68	0.106	0.085	0.002	0.001	0.041	0.014
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลมาบยางพร	9-10 มี.ค. 65	0.073	0.063	0.004	0.003	0.019	0.011
	10-11 มี.ค. 65	0.053	0.039	0.004	0.003	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 65	0.089	0.052	0.003	0.003	0.014	0.009
	12-13 มี.ค. 65	0.085	0.043	0.003	0.003	0.012	0.007
	13-14 มี.ค. 65	0.137	0.075	0.004	0.002	0.014	0.009
	14-15 มี.ค. 65	0.057	0.026	0.006	0.002	0.010	0.006
	15-16 มี.ค. 65	0.057	0.034	0.004	0.003	0.009	0.006
	15-16 พ.ย. 65	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004
	16-17 พ.ย. 65	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005
	17-18 พ.ย. 65	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003
	18-19 พ.ย. 65	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004
	20-21พ.ย. 65	0.140	0.070	0.002	0.002	0.005	0.003
	21-22 พ.ย. 65	0.320	0.205*	0.002	0.002	0.011	0.006
	21-22 มี.ค. 66	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004
	23-24 มี.ค. 66	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005
	25-26 มี.ค. 66	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005
	26-27 มี.ค. 66	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004
	27-28 มี.ค. 66	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.135	0.047	0.004	0.004	0.008	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.284	0.142*	0.006	0.005	0.008	0.005
	20-21 ก.ย. 66	0.243	0.106	0.005	0.005	0.009	0.004
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.030	0.005	0.005	0.006	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.242	0.103	0.005	0.005	0.010	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.116	0.061	0.005	0.005	0.010	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.111	0.057	0.005	0.005	0.009	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.017	0.058	0.006	0.004	0.019	0.017
	10-11 มี.ค. 67	0.126	0.066	0.006	0.004	0.019	0.017
	11-12 มี.ค. 67	0.092	0.058	0.006	0.004	0.016	0.012
	12-13 มี.ค. 67	0.067	0.044	0.007	0.004	0.015	0.010
	13-14 มี.ค. 67	0.078	0.043	0.006	0.004	0.014	0.008
	14-15 มี.ค. 67	0.119	0.057	0.005	0.004	0.019	0.013
	15-16 มี.ค. 67	0.088	0.042	0.006	0.004	0.017	0.013
	28-29 ก.ย. 67	0.079	0.039	0.003	0.002	0.004	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.070	0.044	0.003	0.002	0.005	0.003
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.057	0.035	0.003	0.002	0.007	0.004
	1-2 ต.ค. 67	0.095	0.038	0.003	0.002	0.007	0.004
	2-3 ต.ค. 67	0.150	0.070	0.003	0.002	0.011	0.004
	3-4 ต.ค. 67	0.162	0.065	0.003	0.002	0.014	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.173	0.052	0.003	0.002	0.018	0.005
	15-16 มี.ค. 68	0.039	0.032	0.009	0.007	0.008	0.005
	16-17 มี.ค. 68	0.041	0.026	0.006	0.005	0.012	0.006
	17-18 มี.ค. 68	0.066	0.056	0.006	0.004	0.016	0.010
	18-19 มี.ค. 68	0.075	0.069	0.005	0.004	0.038	0.014
	19-20 มี.ค. 68	0.153	0.103	0.005	0.004	0.032	0.018
	20-21 มี.ค. 68	0.099	0.075	0.005	0.004	0.044	0.022
	21-22 มี.ค. 68	0.121	0.083	0.004	0.004	0.032	0.021
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m ³) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO ₂ (ppm)		NO ₂ (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบล มาบยางพร	15-16 พ.ย. 65	0.070	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.060	0.028	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.062	0.020	0.001	<0.001	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.065	0.031	<0.001	<0.001	0.005	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.059	0.029	<0.001	<0.001	0.004	0.002
	20-21พ.ย. 65	0.040	0.020	<0.001	<0.001	0.006	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.032	<0.001	<0.001	0.007	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.058	0.020	0.003	0.002	0.008	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.073	0.023	0.003	0.002	0.008	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.069	0.020	0.003	0.003	0.015	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.079	0.025	0.003	0.003	0.005	0.004
	25-26 มี.ค. 66	0.134	0.041	0.003	0.003	0.028	0.009
	26-27 มี.ค. 66	0.076	0.022	0.003	0.003	0.005	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.070	0.022	0.002	0.002	0.005	0.004
	18-19 ก.ย. 66	0.063	0.039	0.004	0.002	0.019	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.095	0.023	0.004	0.003	0.012	0.006
	20-21 ก.ย. 66	0.111	0.028	0.004	0.003	0.010	0.005
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.046	0.003	0.002	0.013	0.004
	22-23 ก.ย. 66	0.093	0.055	0.013	0.003	0.021	0.005
	23-24 ก.ย. 66	0.065	0.030	0.004	0.003	0.009	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.056	0.015	0.003	0.002	0.024	0.016
	9-10 มี.ค. 67	0.053	0.042	0.008	0.005	0.009	0.003
	10-11 มี.ค. 67	0.072	0.058	0.009	0.006	0.025	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.072	0.059	0.007	0.005	0.010	0.003
	12-13 มี.ค. 67	0.063	0.044	0.009	0.006	0.007	0.002
	13-14 มี.ค. 67	0.054	0.025	0.008	0.007	0.007	0.002
	14-15 มี.ค. 67	0.062	0.036	0.009	0.007	0.012	0.003
	15-16 มี.ค. 67	0.054	0.035	0.010	0.008	0.012	0.003
	28-29 ก.ย. 67	0.048	0.035	0.007	0.006	0.003	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.062	0.029	0.007	0.006	0.006	0.002
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.059	0.028	0.007	0.006	0.009	0.002
	1-2 ต.ค. 67	0.038	0.018	0.007	0.006	0.003	0.002
	2-3 ต.ค. 67	0.044	0.027	0.007	0.006	0.006	0.002
	3-4 ต.ค. 67	0.038	0.021	0.007	0.006	0.004	0.002
	4-5 ต.ค. 67	0.046	0.027	0.007	0.006	0.002	0.002
	15-16 มี.ค. 68	0.065	0.025	0.003	0.003	0.015	0.008
	16-17 มี.ค. 68	0.052	0.019	0.003	0.003	0.008	0.005
	17-18 มี.ค. 68	0.055	0.038	0.003	0.003	0.012	0.006
	18-19 มี.ค. 68	0.089	0.047	0.003	0.003	0.016	0.007
	19-20 มี.ค. 68	0.103	0.055	0.003	0.003	0.020	0.007
	20-21 มี.ค. 68	0.123	0.058	0.003	0.003	0.023	0.009
	21-22 มี.ค. 68	0.106	0.040	0.003	0.003	0.016	0.008
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.30 ^{2/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{3/}	-

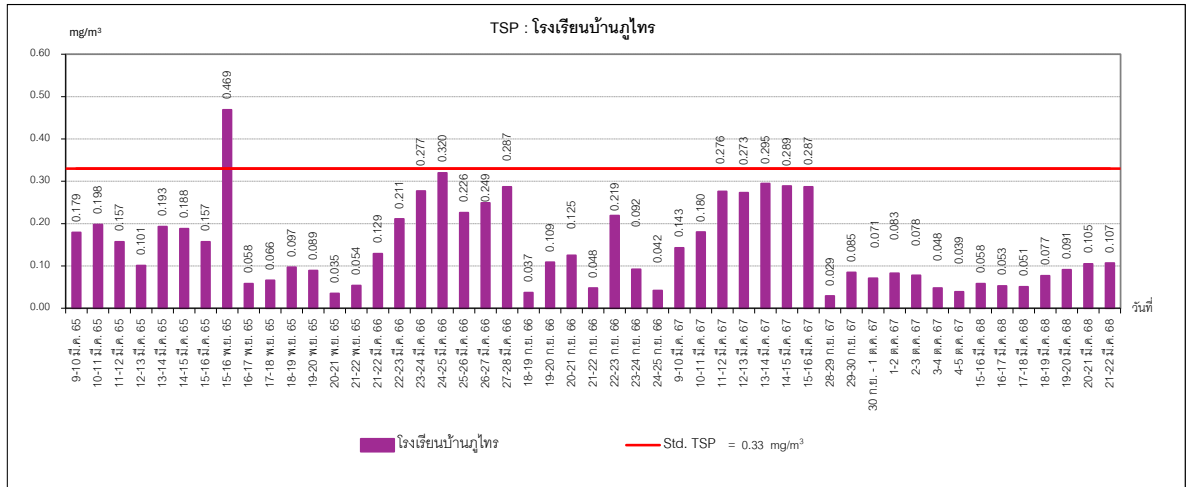
หมายเหตุ : * = ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

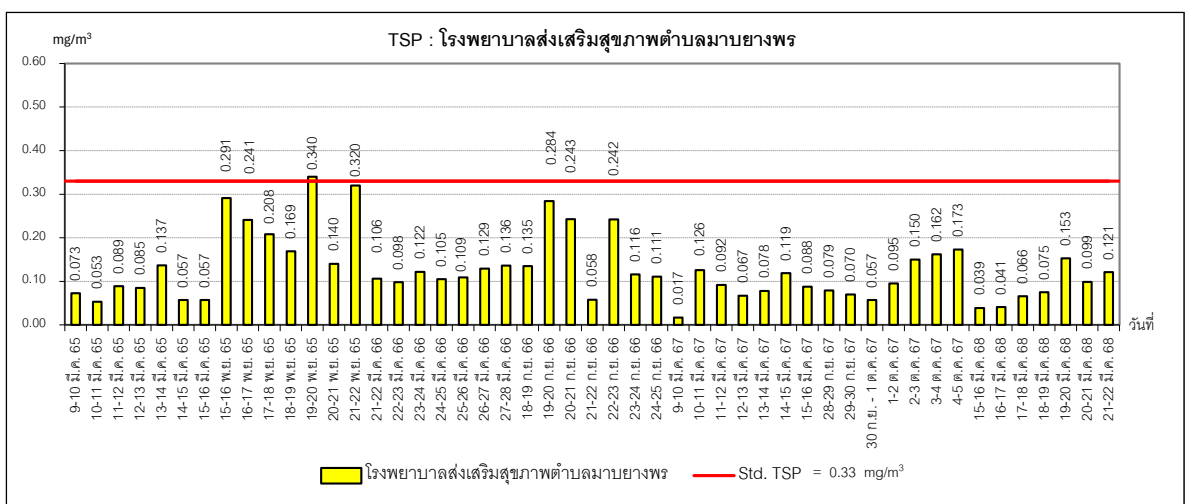
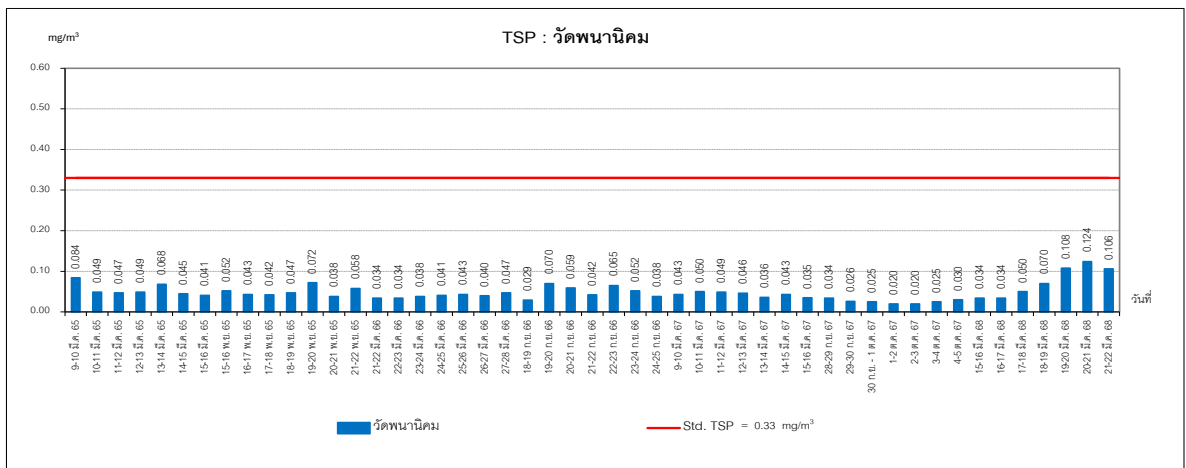
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

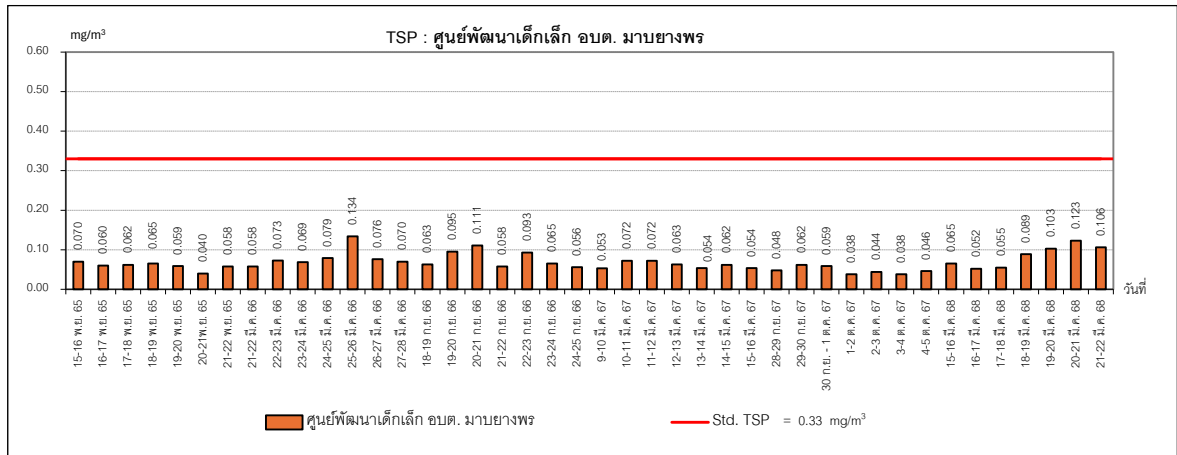


หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

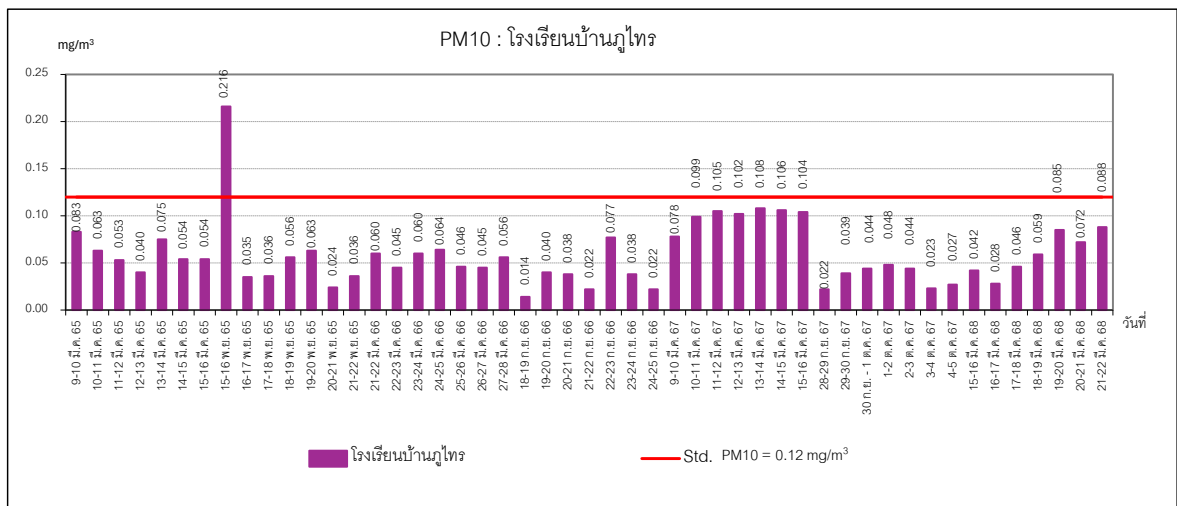


หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

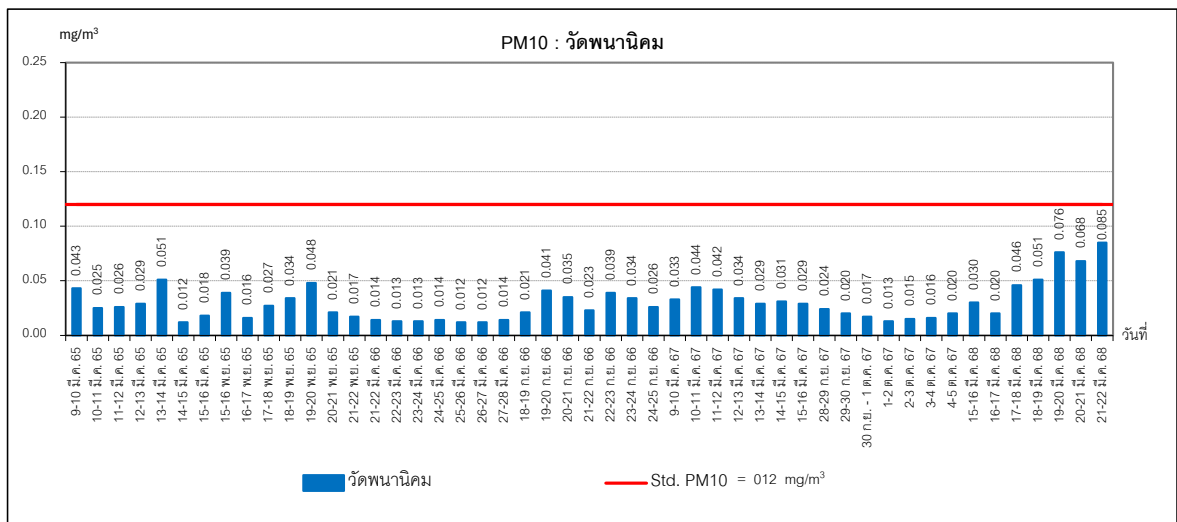
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



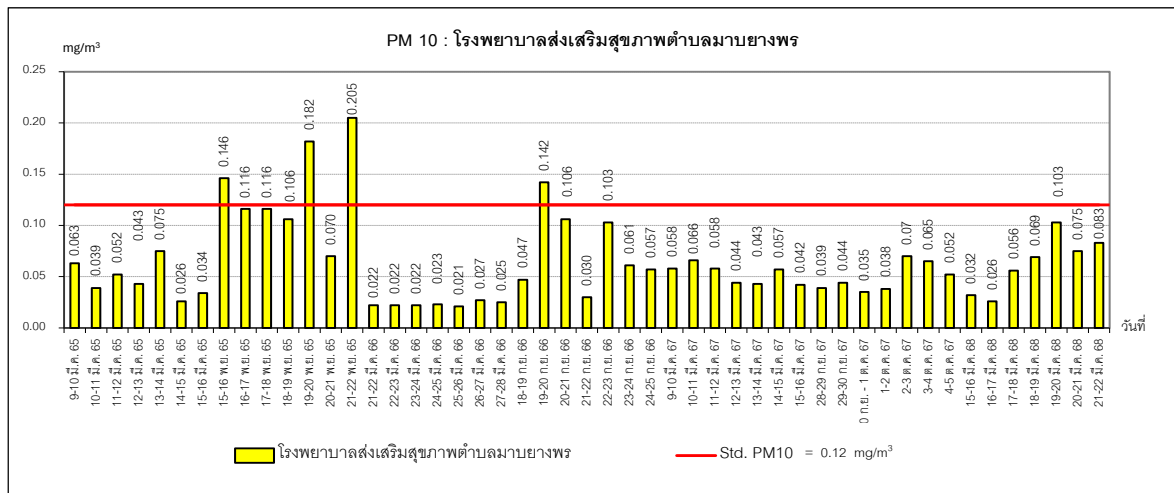
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)



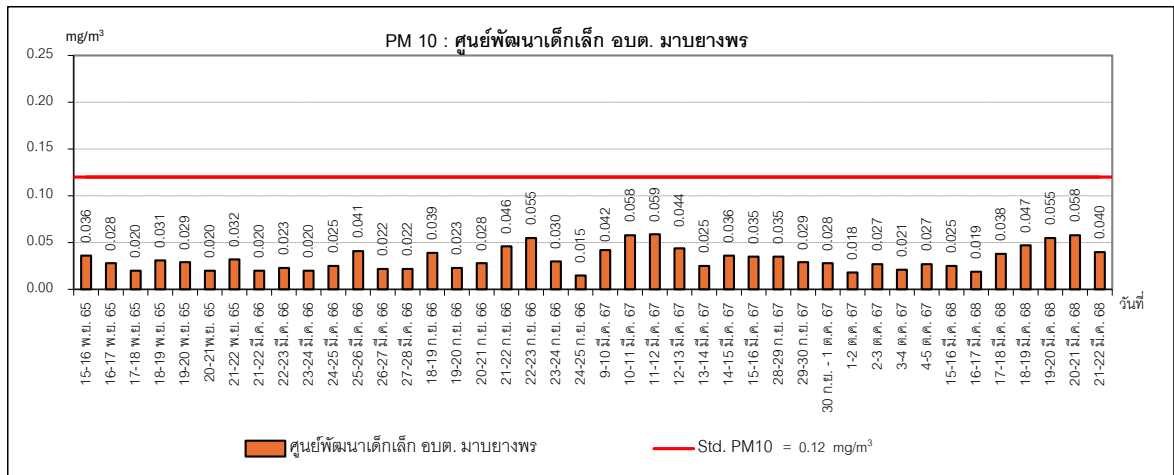
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน



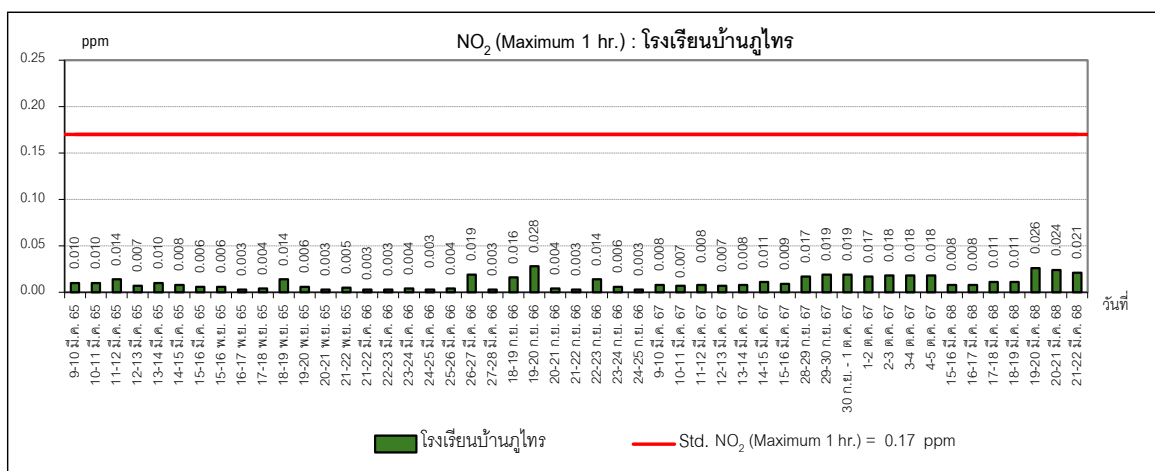
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



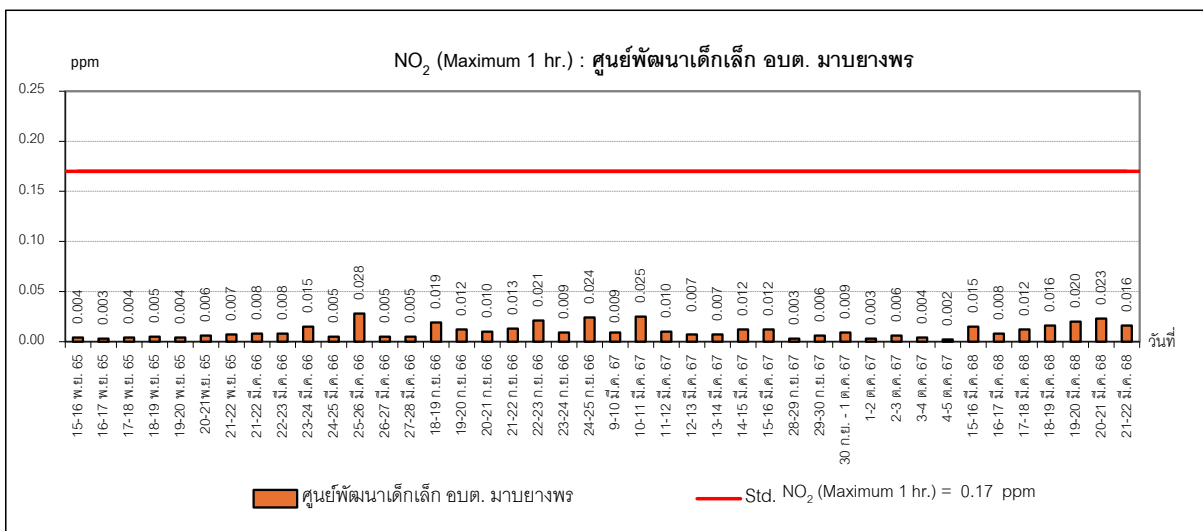
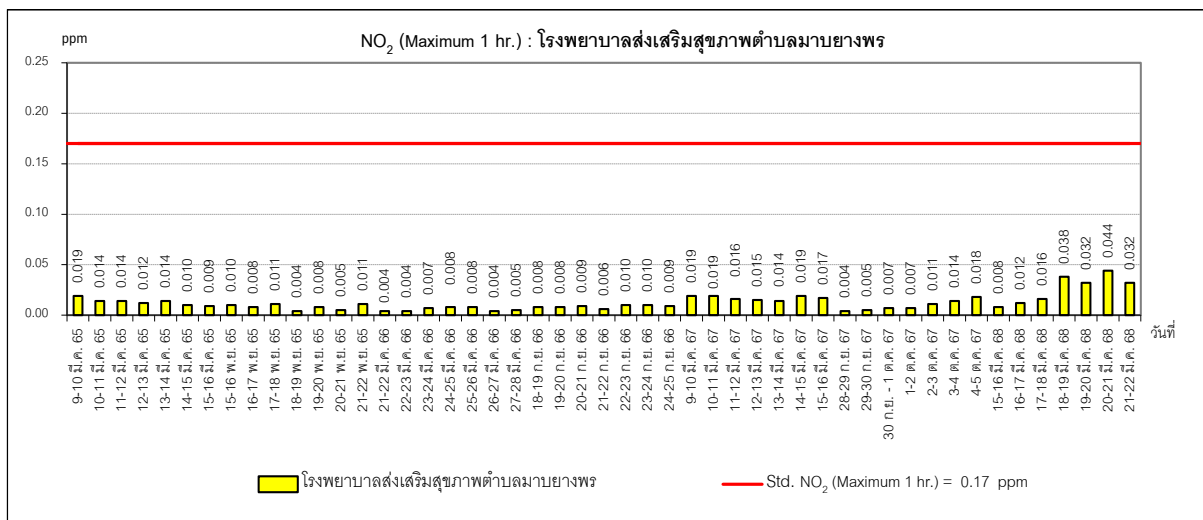
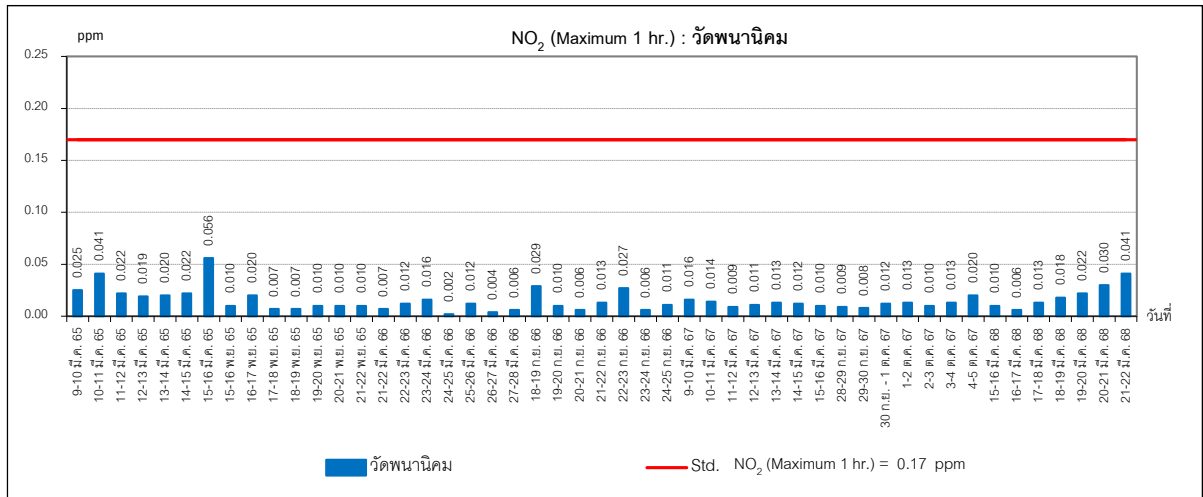
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565, 19-20 พ.ย. 2565, 21-22 พ.ย. 2565 และ 19-20 ก.ย. 2566 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.



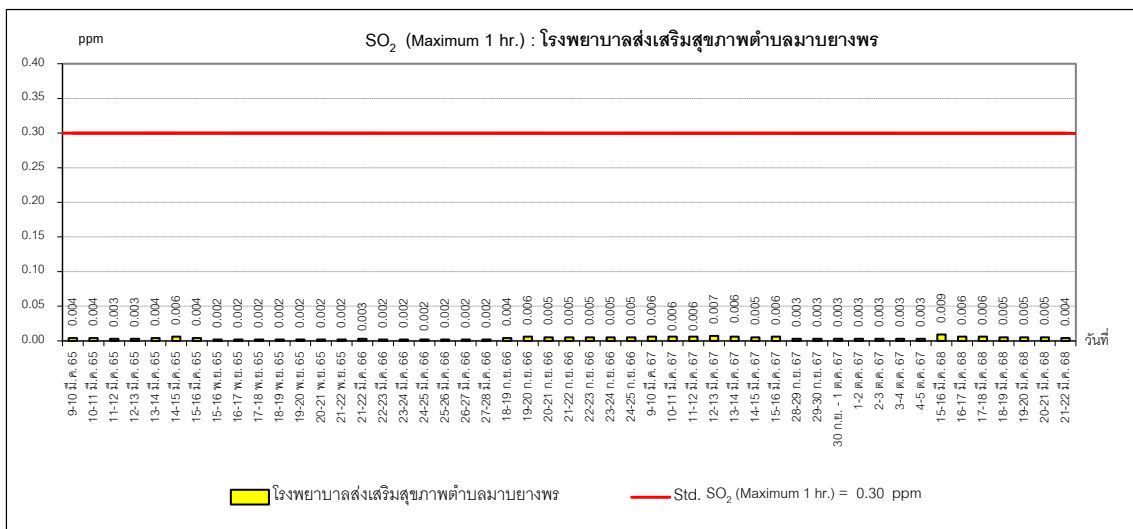
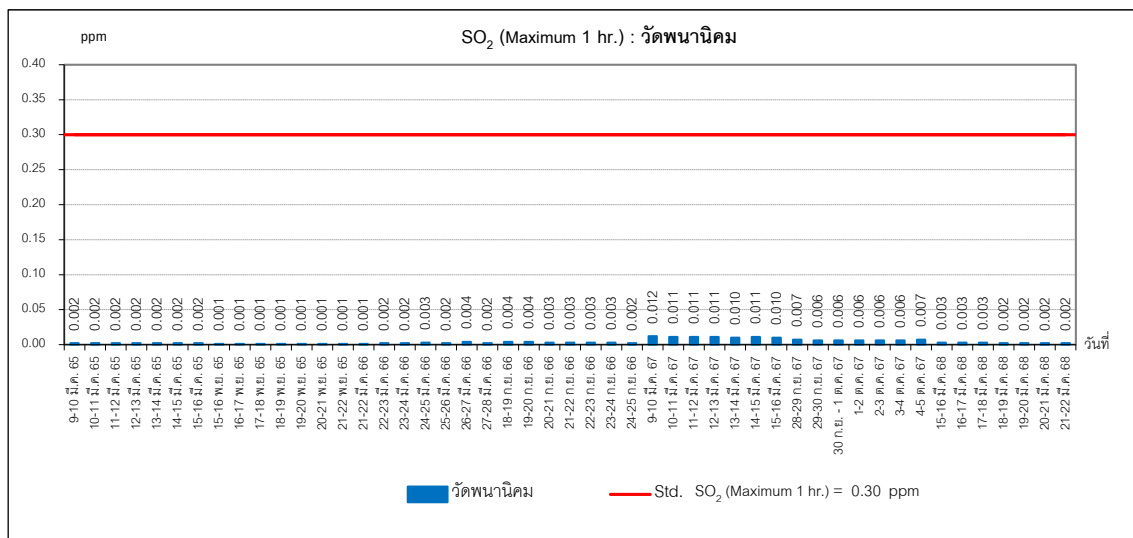
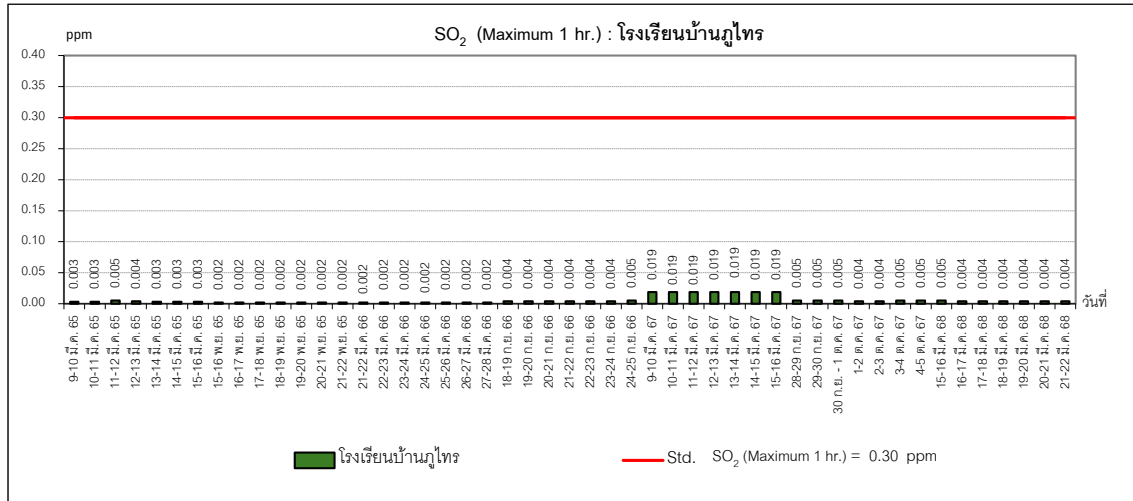
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)



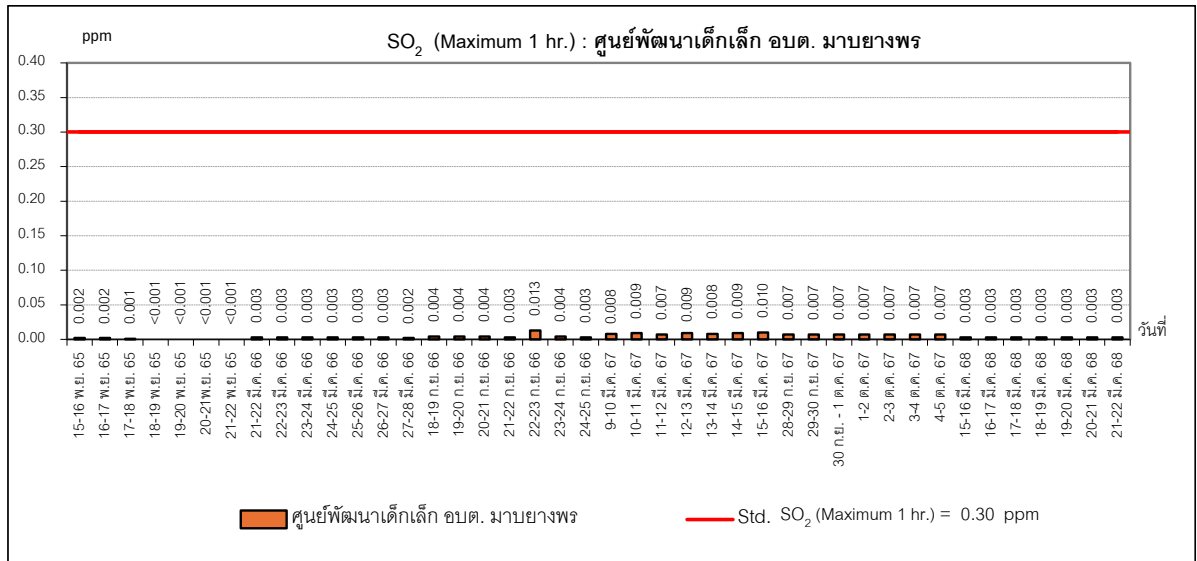
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



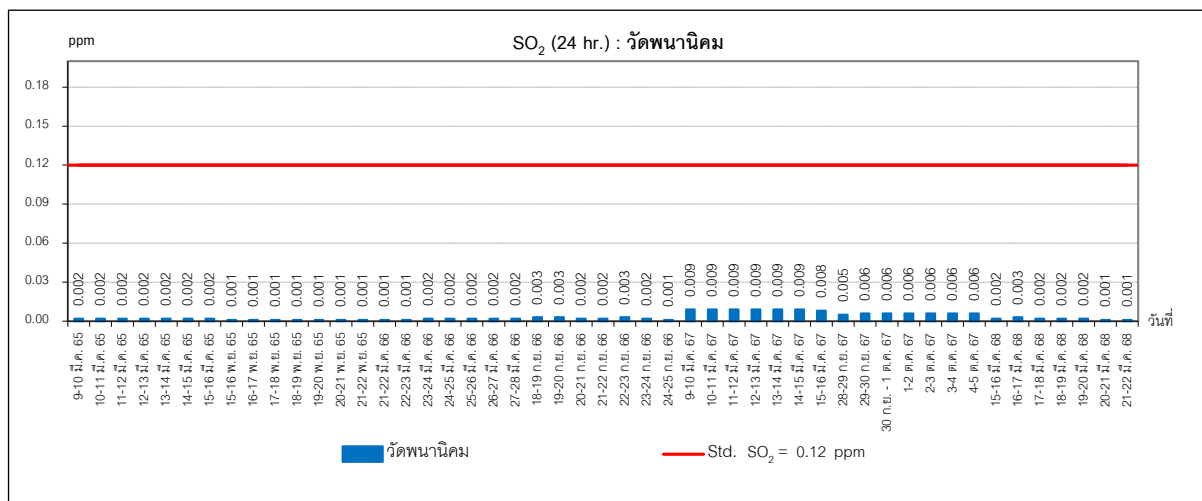
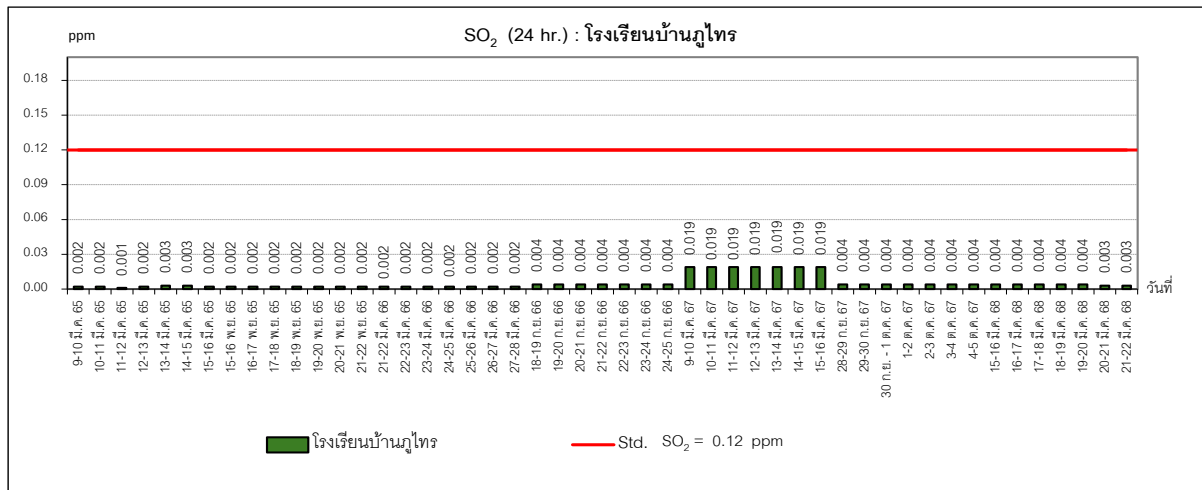
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)



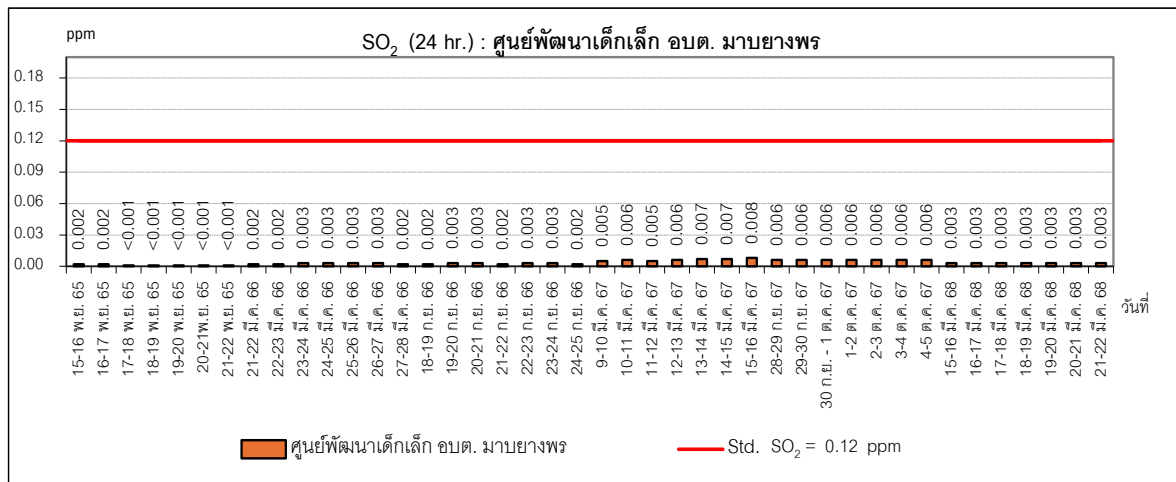
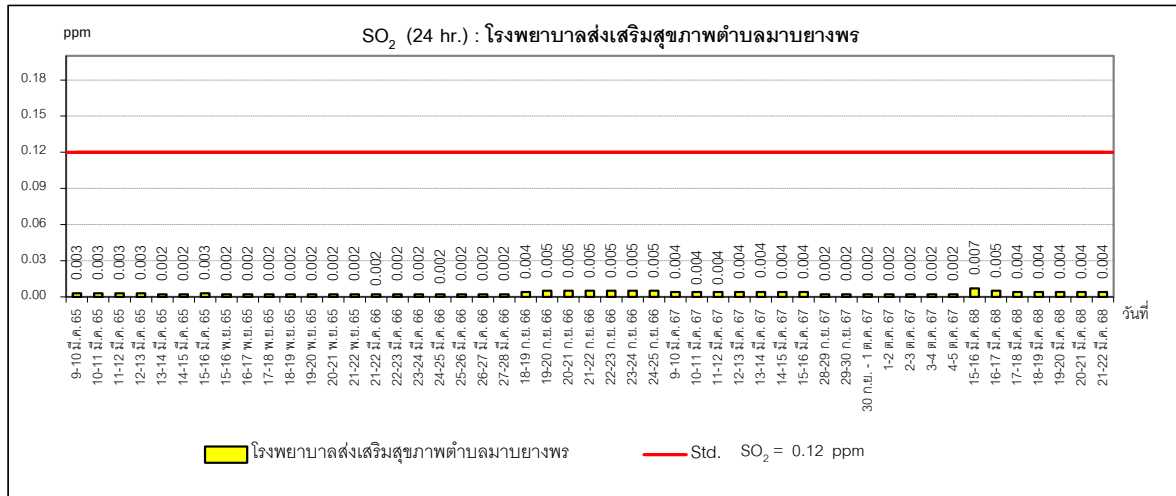
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM₁₀ และ SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า

- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากครั้งที่ผ่านๆมา ทั้งนี้ทุกรายการตรวจวัด ยังคงมีค่าอยู่ในแนวโน้มเดิม
- บริเวณวัดพนานิคม พบว่า รายการตรวจวัด TSP และ PM₁₀ มีค่าเพิ่มขึ้นจากแนวโน้มเดิมเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO₂ และ NO₂ มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม
- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัด TSP มีค่าลดลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย
- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัด SO₂ มีค่าลดลงตามแนวโน้มเดิม

ผลการตรวจวัดที่เพิ่มขึ้นยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทางโครงการได้ทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อควบคุมในกรณีที่มีเหตุฉุกเฉินหรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์เพื่อจะได้ทำการแก้ไขได้ทันที แต่ทั้งนี้กรณีดังกล่าวยังไม่เคยเกิดขึ้นอีกทั้งโครงการยังได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบโครงการ หรือส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชน

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.11

ตารางที่ 3.11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้ เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูล มาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
ในวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านหมู่ไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณโรงพยาบาล
ส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และบริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร **แสดงดังตารางที่
3.12 และภาพที่ 3.11**



ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีส์เทอร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00-14:00	1.8	NW	1.8	W	1.8	SE	0.9	ENE	2.7	E	4.0	SSW	2.7	E
14:00-15:00	2.2	NW	2.2	W	1.8	SW	0.9	E	2.7	E	3.6	SW	2.2	ESE
15:00-16:00	3.1	W	2.7	SW	2.2	WSW	1.3	W	2.7	E	3.1	SSW	1.8	ESE
16:00-17:00	3.1	W	2.2	SW	1.8	S	2.7	W	2.2	SE	2.7	SW	1.8	E
17:00-18:00	1.8	W	2.2	SW	0.4	WSW	1.8	W	1.8	SE	1.8	SSW	1.3	E
18:00-19:00	1.8	W	2.2	SW	0.4	S	0.9	W	1.3	SE	1.8	SSW	0.9	SE
19:00-20:00	1.3	W	0.9	SW	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.4	S	1.3	SE
20:00-21:00	0.4	WSW	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	1.3	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.9	NE
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.0	-	0.4	NE
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	ESE	0.4	SE	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.4	SSE	0.4	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.9	SSE	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	1.8	ENE	1.8	SE	1.3	S	0.4	E
09:00-10:00	1.3	SSW	0.9	ESE	0.0	-	2.7	ENE	3.6	SE	2.2	SSW	1.8	E
10:00-11:00	1.8	S	1.3	ESE	0.0	-	2.7	ENE	3.6	SW	3.1	SSW	2.2	E
11:00-12:00	1.8	SSW	1.8	E	0.4	ENE	3.1	E	3.6	SSW	2.7	SSW	2.7	ESE
12:00-13:00	1.3	S	1.8	SE	1.3	E	2.7	E	4.0	SW	3.1	SW	2.2	ESE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	3.1	-	2.7	-	2.2	-	3.1	-	4.0	-	4.0	-	2.7	-





ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.9	SSW	0.9	S	0.9	ESE	0.4	E	0.4	E	0.9	SW	0.9	NE
13:00-14:00	0.9	SSW	0.9	W	0.9	ESE	0.4	ESE	0.9	E	0.9	SSE	0.9	N
14:00-15:00	0.9	W	0.9	W	0.9	E	0.9	ESE	0.9	E	0.9	ENE	0.9	ESE
15:00-16:00	0.9	W	1.3	SSW	1.3	WSW	0.9	W	0.9	ESE	0.9	ESE	0.9	ESE
16:00-17:00	0.9	SSW	1.3	SSW	0.4	ESE	1.3	SSW	0.4	ESE	0.9	ESE	0.9	ESE
17:00-18:00	0.9	W	1.3	SSW	0.0	-	1.3	SSW	0.9	E	0.4	ESE	0.4	ESE
18:00-19:00	0.9	W	1.3	SSW	0.4	SE	0.9	SSW	0.4	ESE	0.4	ESE	0.4	ESE
19:00-20:00	0.4	WNW	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	0.0	-	0.4	NW
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.4	SW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	S	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.4	SW	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.4	SSW	0.4	SW	0.4	SSW
09:00-10:00	0.9	SSW	0.4	ESE	0.0	-	0.4	SSW	0.9	SW	0.9	SSW	0.4	SE
10:00-11:00	0.9	SSW	0.9	ESE	0.4	E	0.4	E	0.9	SSW	0.9	W	0.4	ESE
11:00-12:00	0.9	SE	0.9	E	0.9	E	0.9	NNE	0.9	E	0.9	SW	0.4	ESE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.3	-	1.3	-	1.3	-	0.9	-	0.9	-	0.9	-





ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สถานีตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0731347, 1436986

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	ESE	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.4	W	0.4	SW
12:00-13:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	W	0.4	WNW
13:00-14:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-
14:00-15:00	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
15:00-16:00	1.3	WSW	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
16:00-17:00	1.3	WSW	0.4	ESE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.4	W	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.4	WSW	0.4	SE	0.0	-	0.9	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.4	S	0.4	SE	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.9	ESE	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	1.8	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.4	W	0.4	NNW	0.0	-
09:00-10:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	W	0.4	WNW	0.0	-
10:00-11:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.4	W	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.8	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-





ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

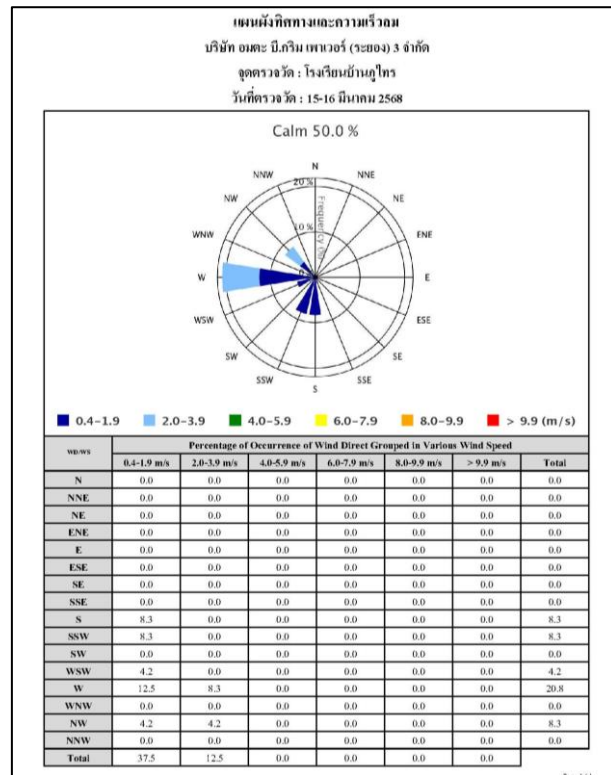
สถานีตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734333, 1432312

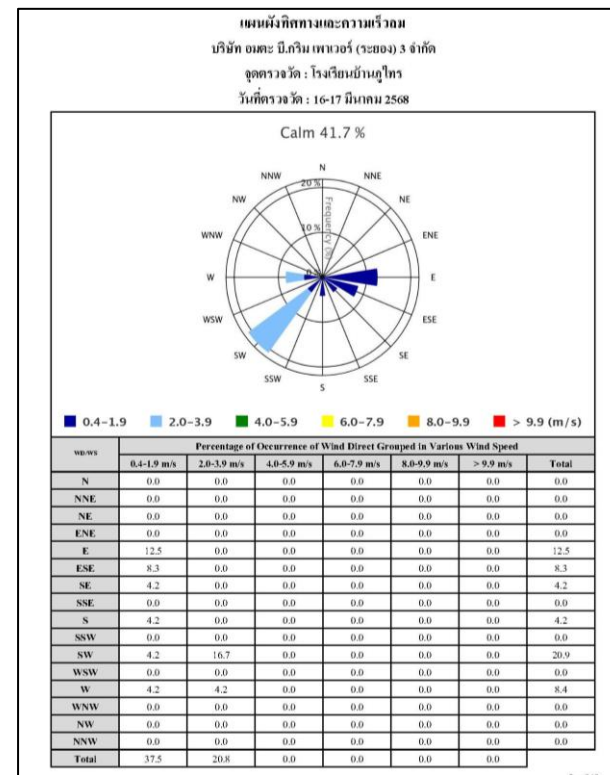
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร													
	15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68		18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68		21-22 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.4	SE	1.8	SE	1.3	SE	0.9	ENE	1.8	ENE	2.2	ENE	1.3	ENE
13:00-14:00	0.4	SE	1.3	SSE	1.3	E	0.9	ENE	1.8	ENE	2.2	ENE	1.3	ENE
14:00-15:00	1.8	SE	0.9	WNW	1.3	ENE	0.9	SE	1.3	ENE	1.8	ENE	0.9	ENE
15:00-16:00	1.3	SSE	0.9	WSW	1.8	SE	0.9	ENE	1.8	ENE	2.2	ENE	1.8	ENE
16:00-17:00	0.4	NW	0.4	SSE	0.4	S	0.4	S	1.8	E	2.2	ENE	1.3	ENE
17:00-18:00	0.4	WNW	1.8	SSE	0.0	-	0.4	W	1.8	E	1.8	E	1.3	E
18:00-19:00	0.9	WNW	1.3	SSE	0.4	SSE	0.4	W	0.9	E	0.9	E	1.3	E
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	E
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.9	SE	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	2.2	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	1.3	ENE	0.4	ENE	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-	0.4	ENE	2.2	ENE	1.3	NE	0.9	ENE
10:00-11:00	1.3	SE	0.9	SE	0.4	ENE	1.3	ENE	2.2	ENE	1.8	ENE	1.8	ENE
11:00-12:00	2.2	SE	0.9	SE	0.4	ENE	1.3	ENE	2.2	ENE	1.8	ENE	1.3	ENE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	1.8	-	1.3	-	2.2	-	2.2	-	1.8	-



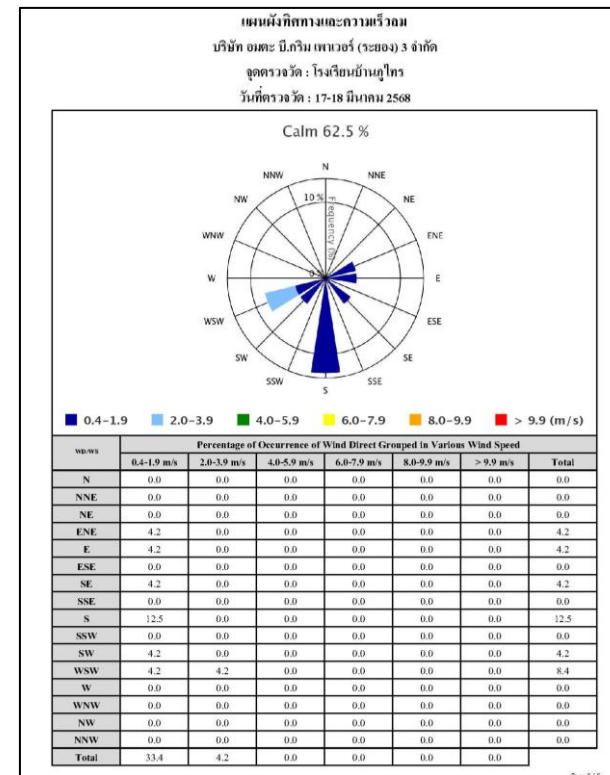
หมายเหตุ	: WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
	N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
	NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
	NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
	ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
	E = 79-90-101 SW = 214-236
	ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none">- บริเวณโรงเรียนบ้านกุไทร ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 42.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 8.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ และทิศตะวันตก 6.6 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 26.4 %- บริเวณวัดพนานิคม ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 49.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 13.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ก่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 20.4 %- บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมายางพร ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 74.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก 5.4 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 11.4 %- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร วันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 47.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 22.7 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 12.6 %



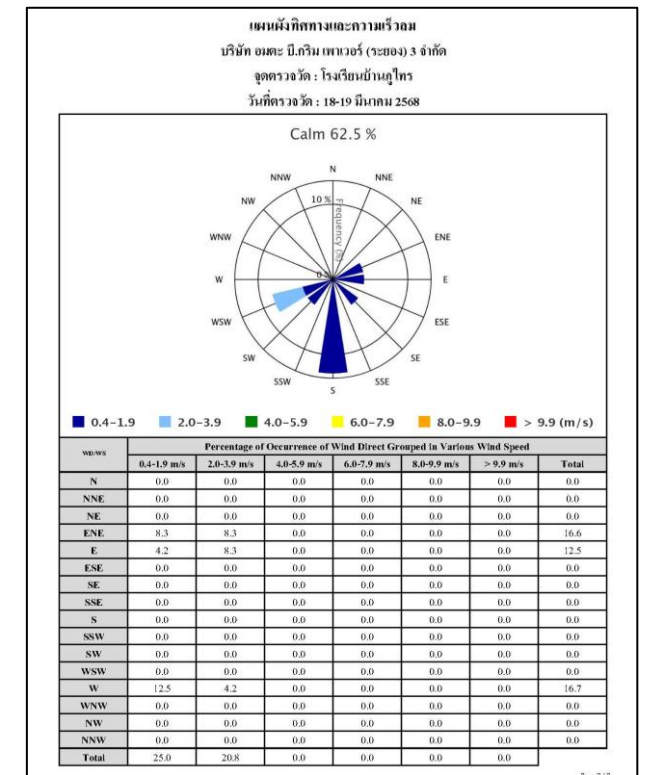
15-16 มี.ค. 68



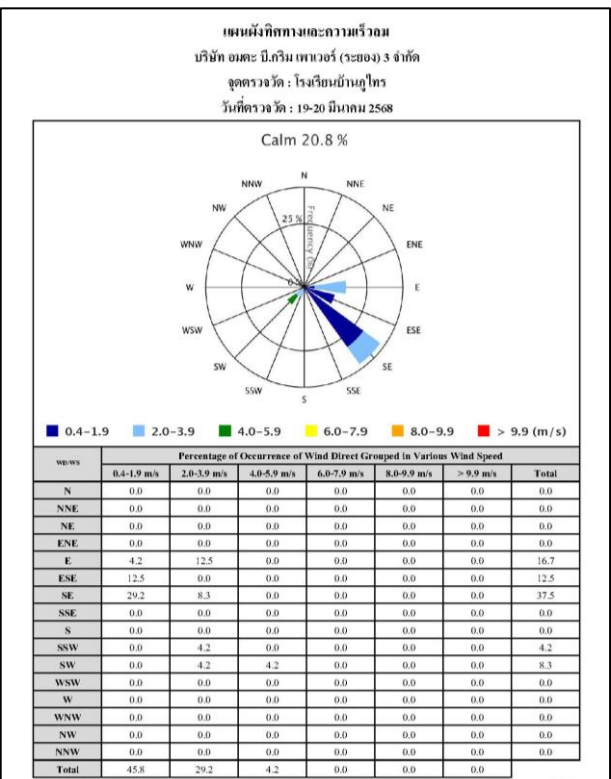
16-17 มี.ค. 68



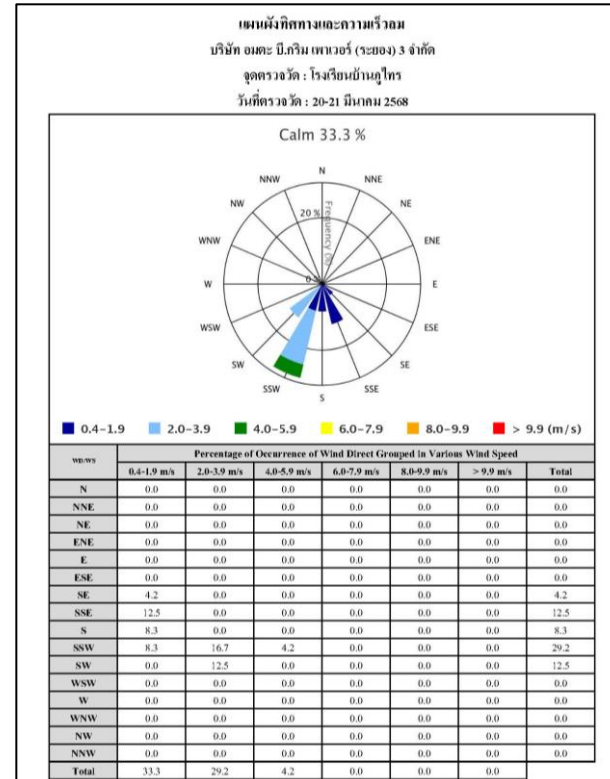
17-18 มี.ค. 68



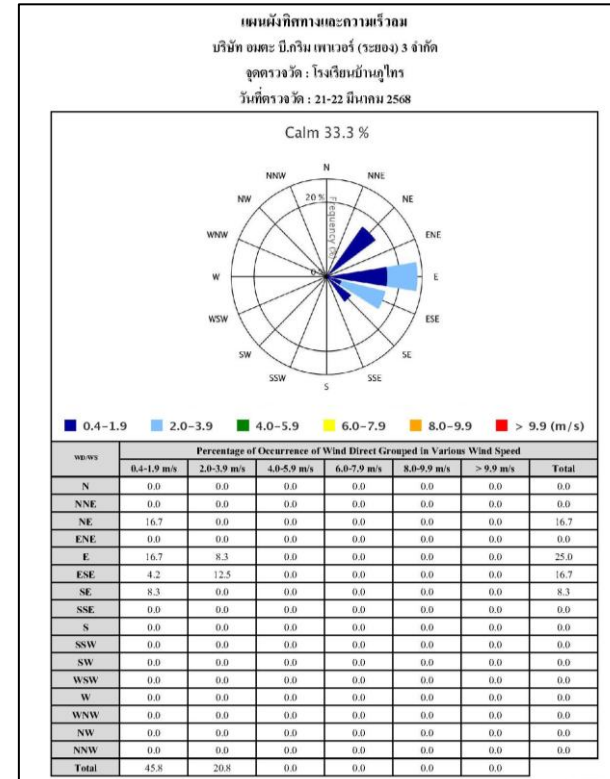
18-19 มี.ค. 68



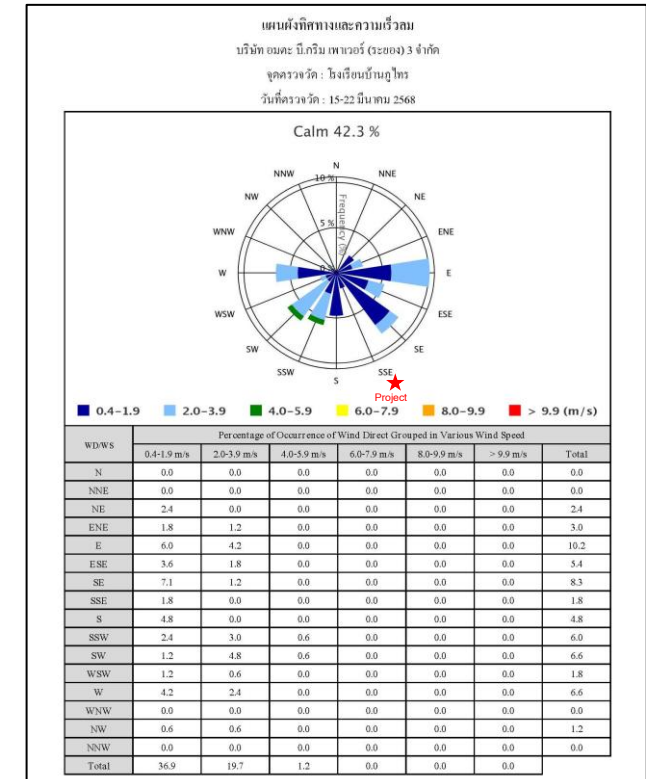
19-20 มี.ค. 68

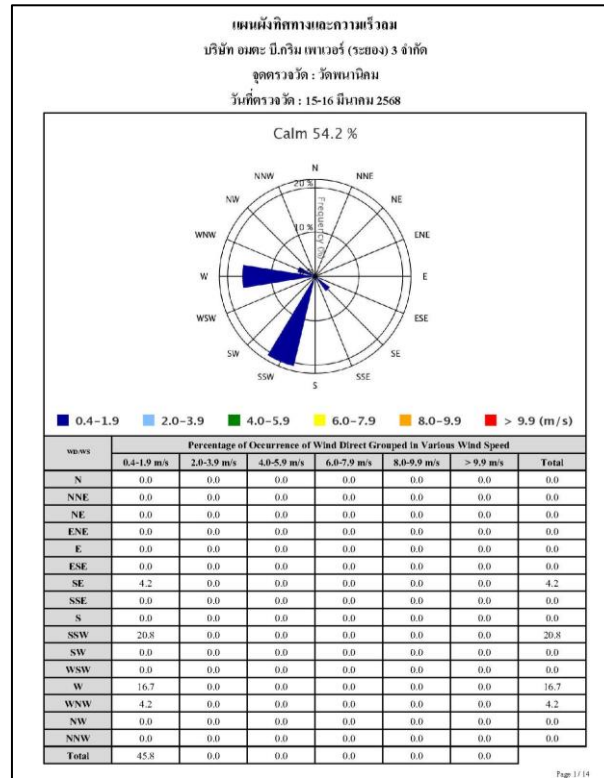


20-21 มี.ค. 68

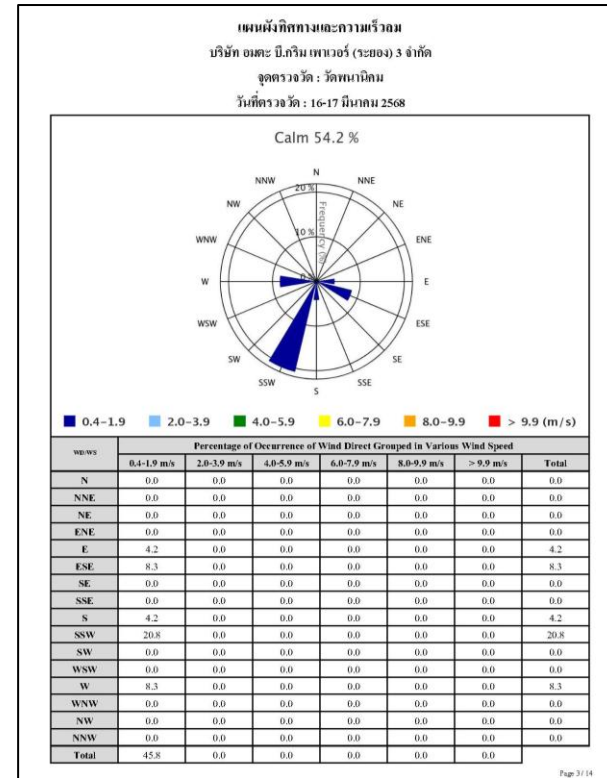


21-22 มี.ค. 68

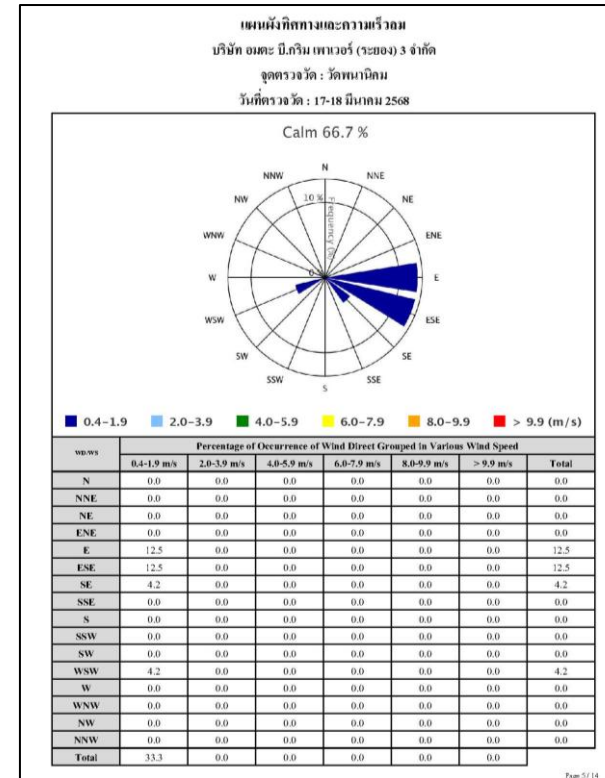




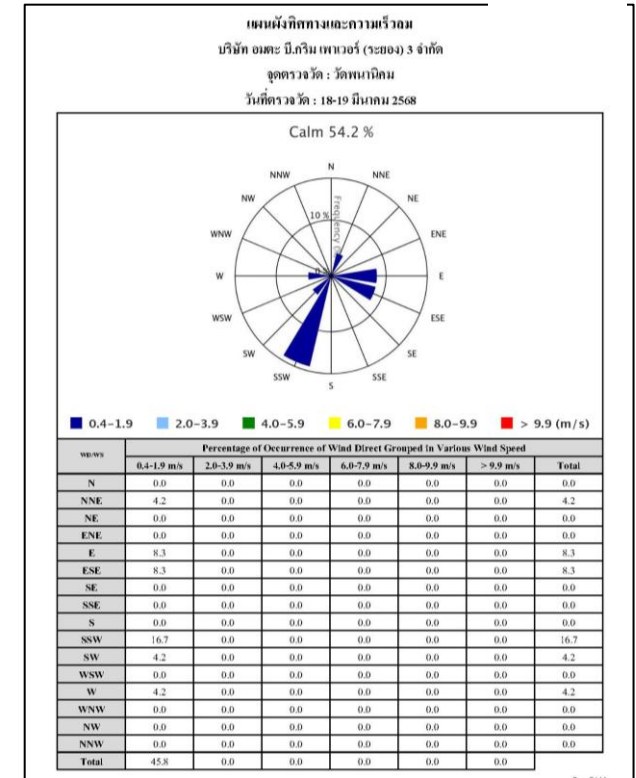
15-16 มี.ค. 68



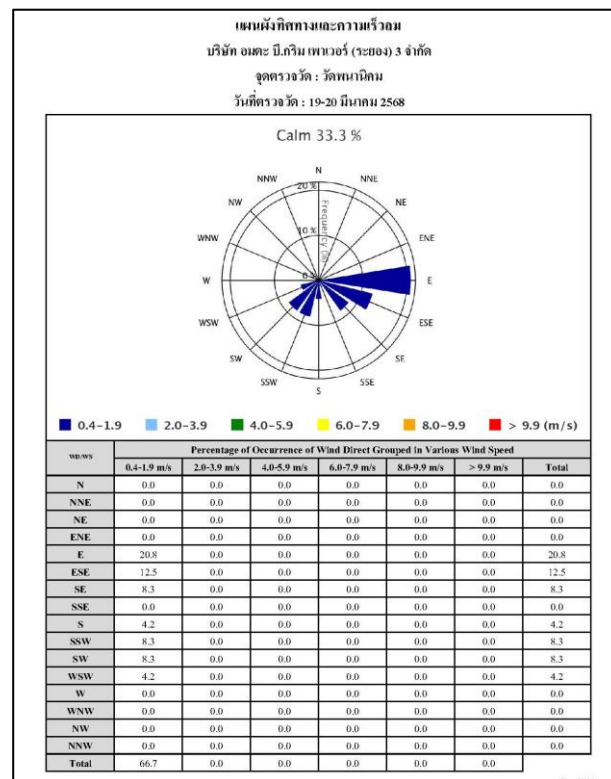
16-17 มี.ค. 68



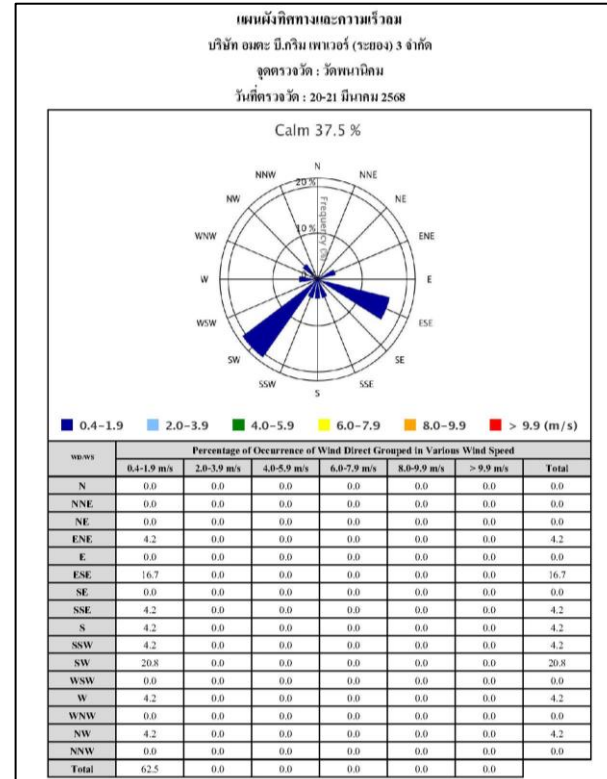
17-18 มี.ค. 68



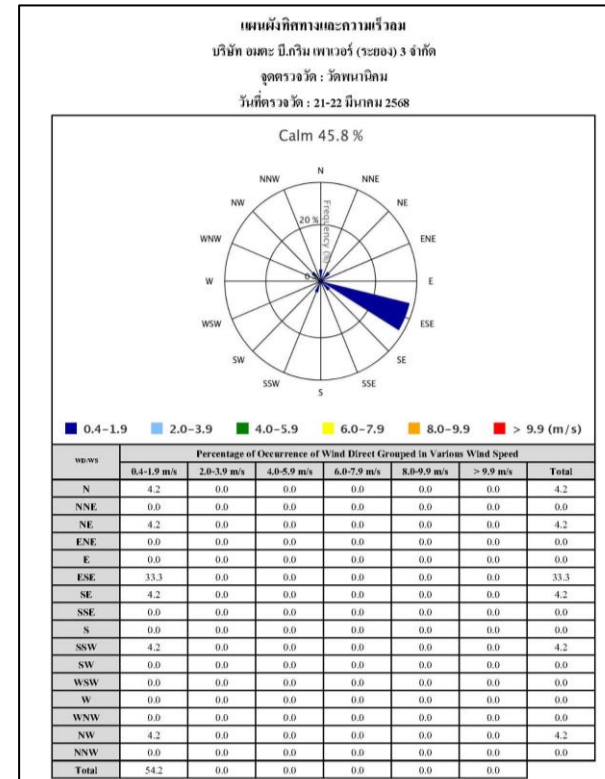
18-19 มี.ค. 68



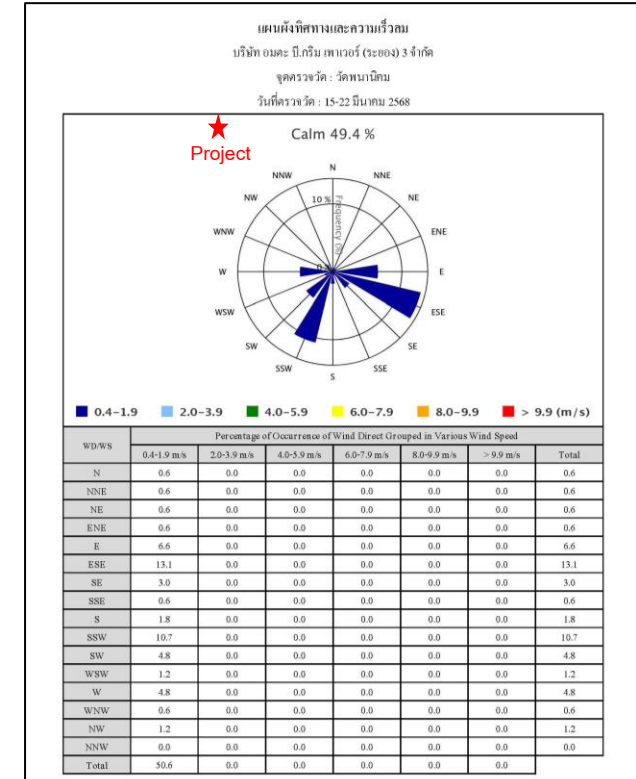
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



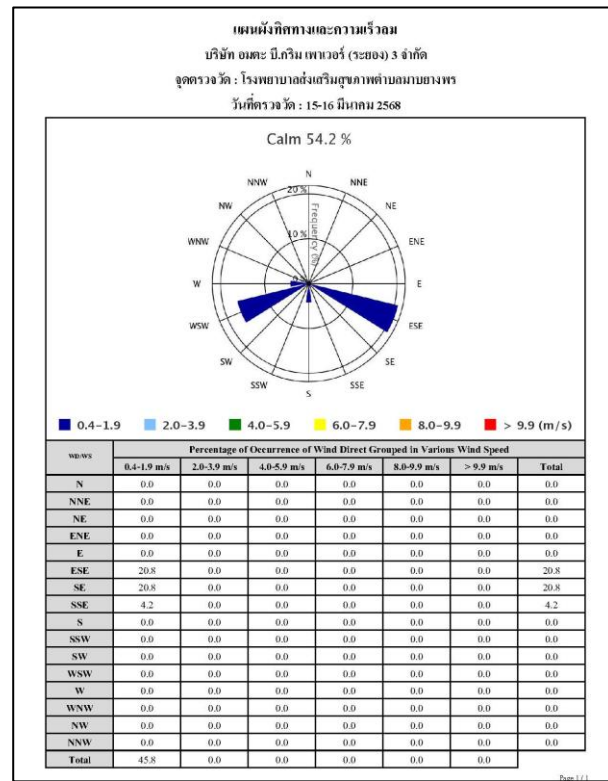
21-22 มี.ค. 68



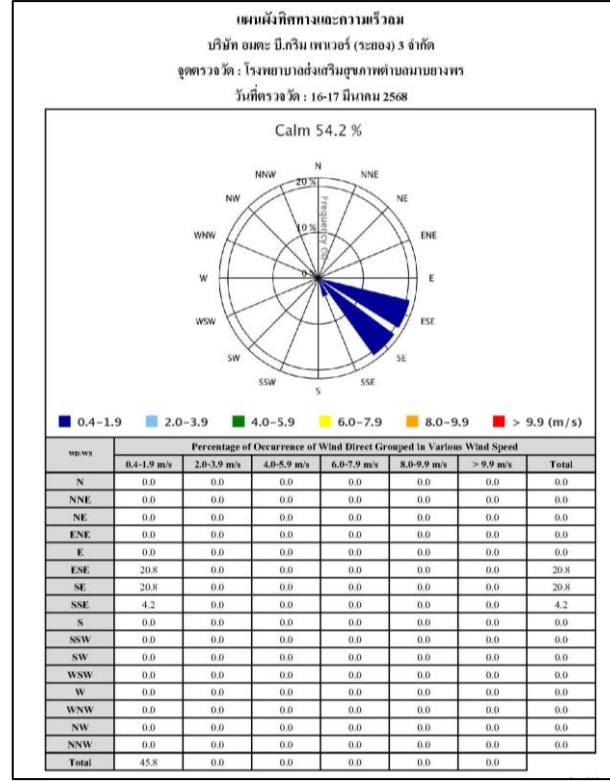
15-22 มี.ค. 68

บริเวณวัดพนานิคม

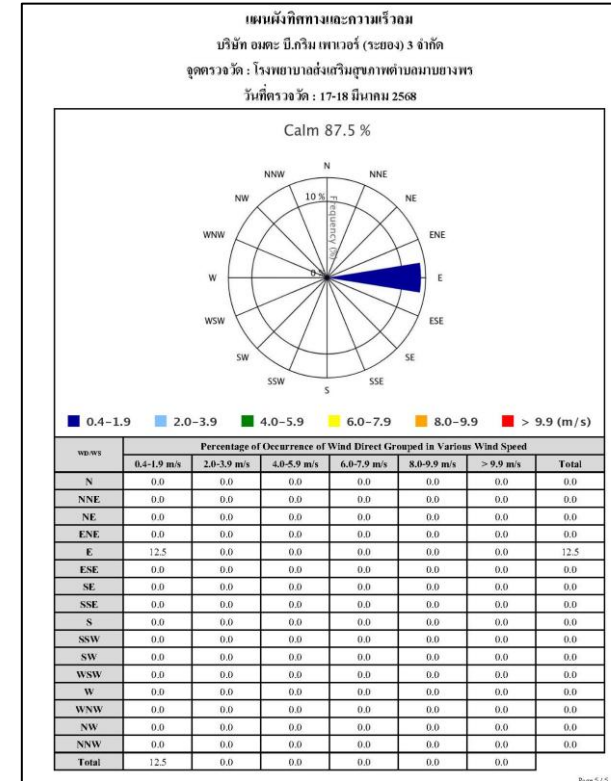
ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



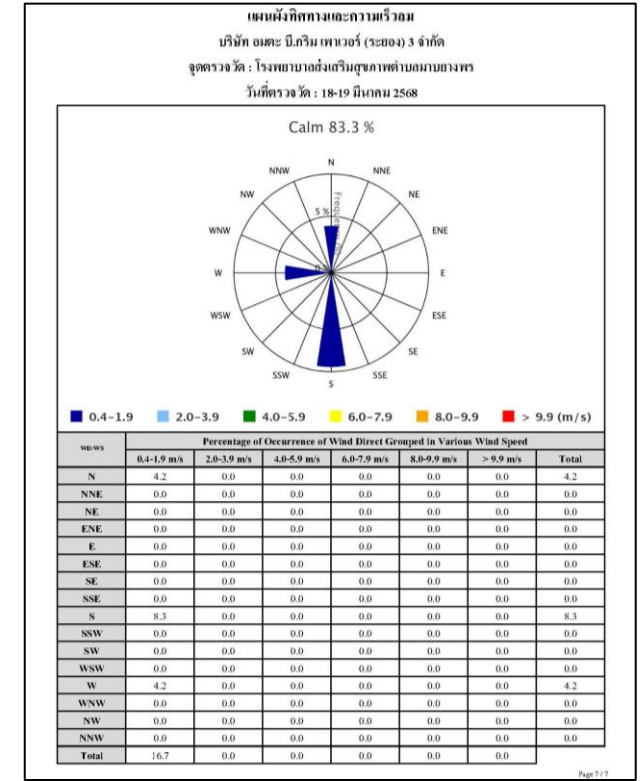
15-16 มี.ค. 68



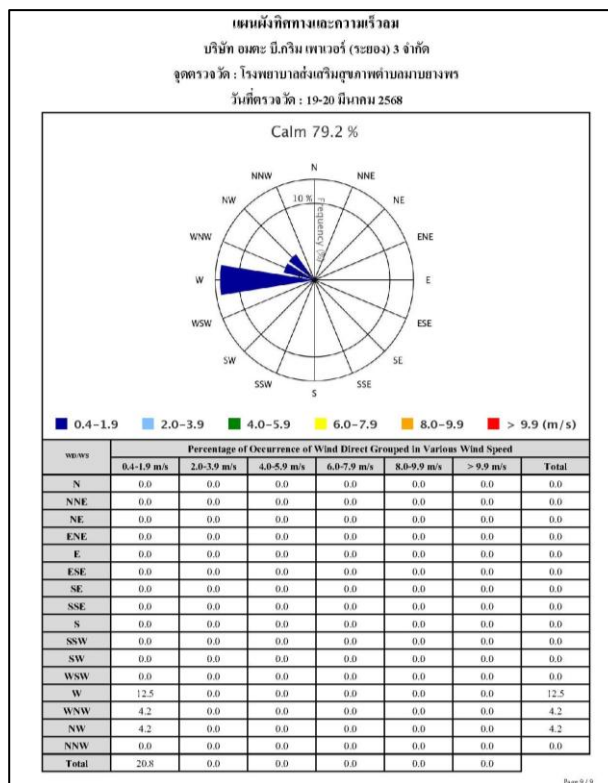
16-17 มี.ค. 68



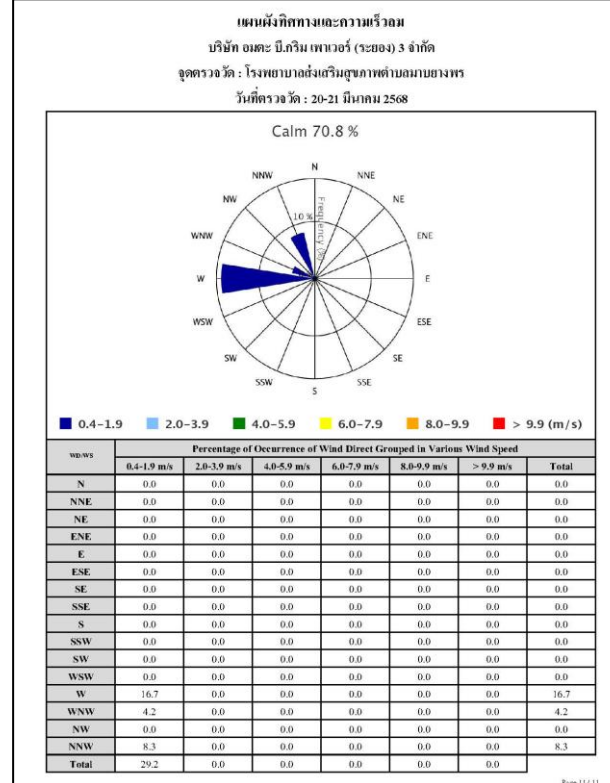
17-18 มี.ค. 68



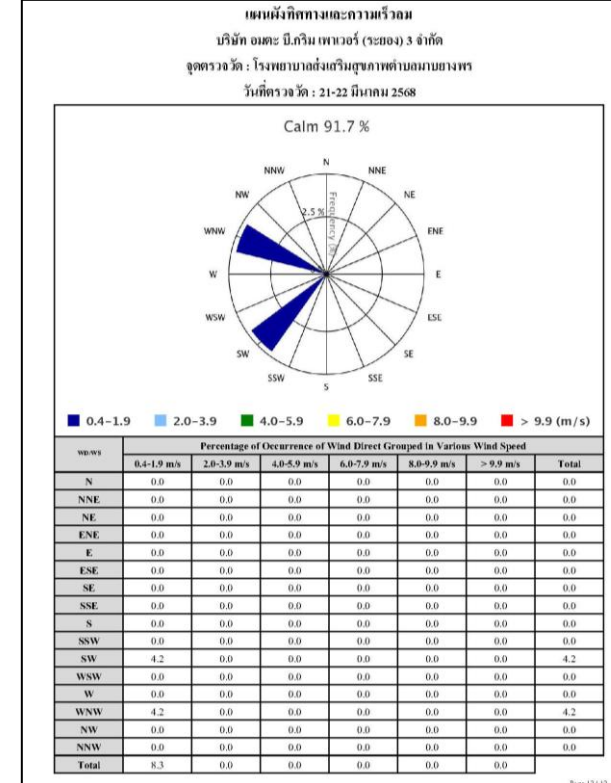
18-19 มี.ค. 68



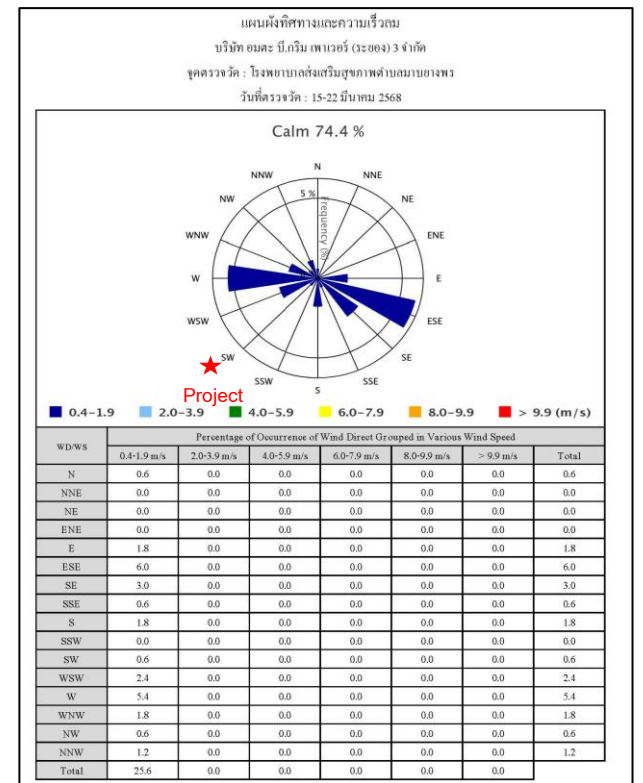
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



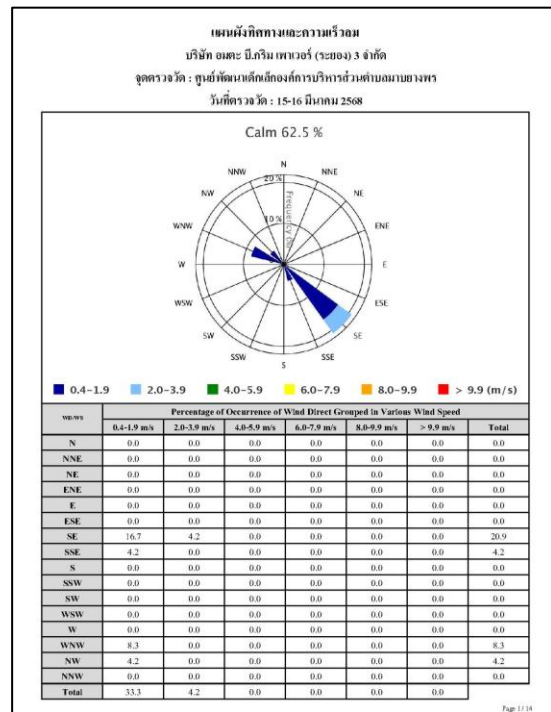
21-22 มี.ค. 68



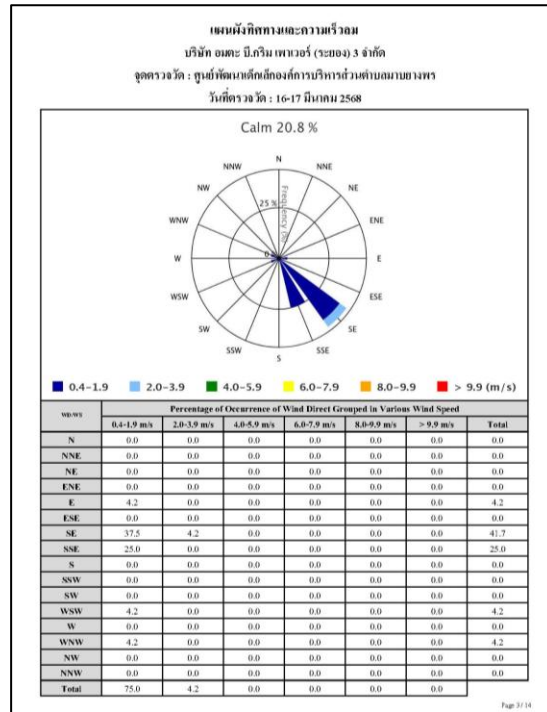
15-22 มี.ค. 68

บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

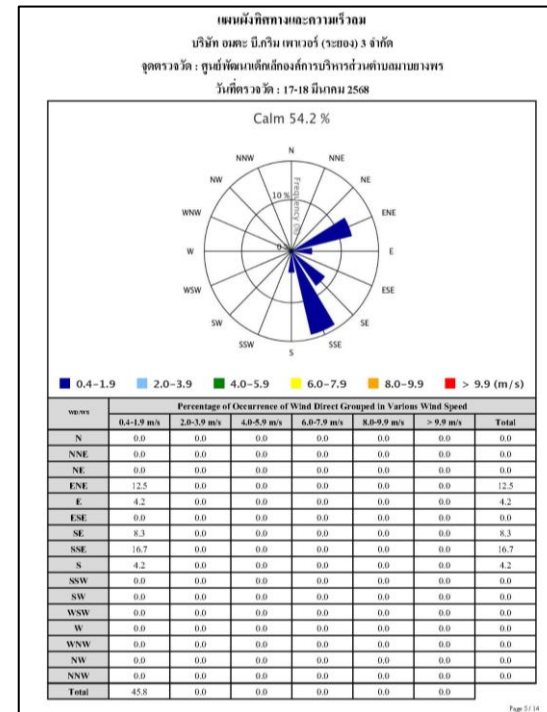
ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



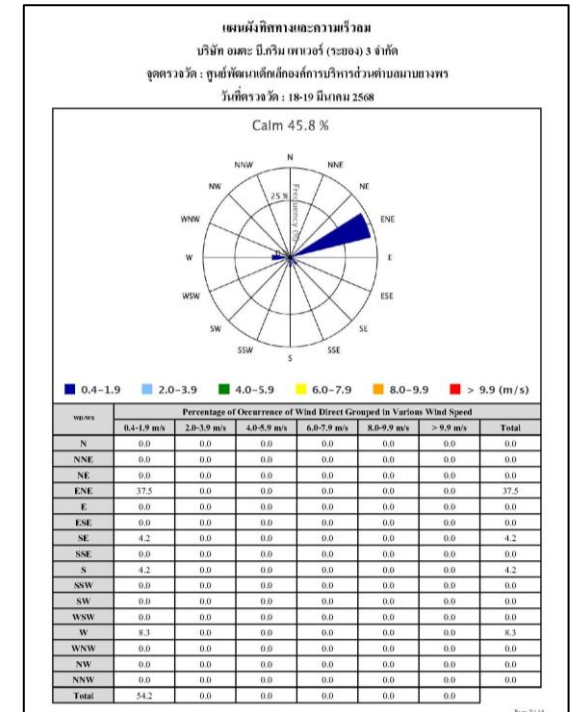
15-16 มี.ค. 68



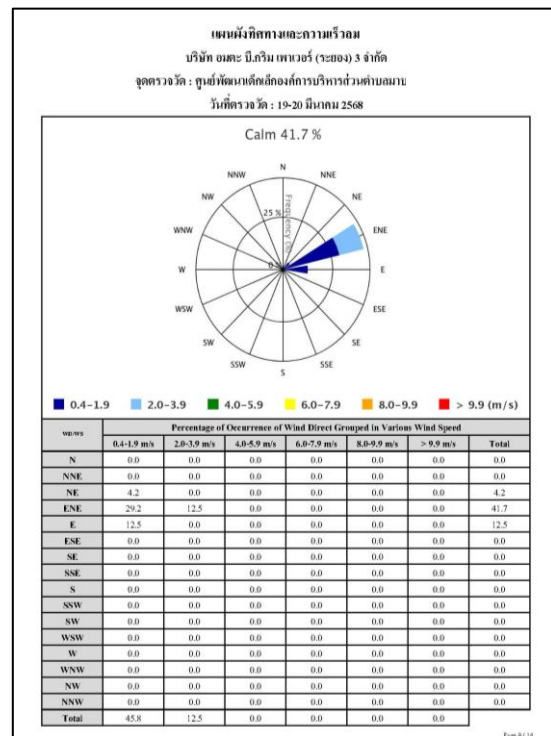
16-17 มี.ค. 68



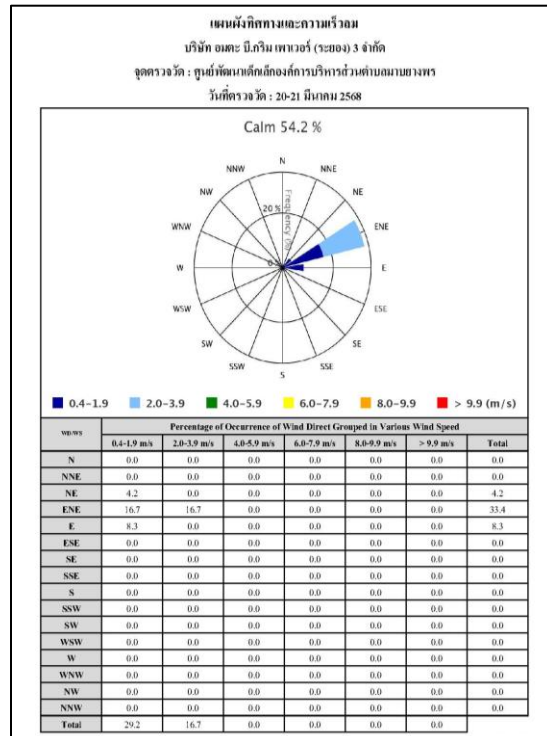
17-18 มี.ค. 68



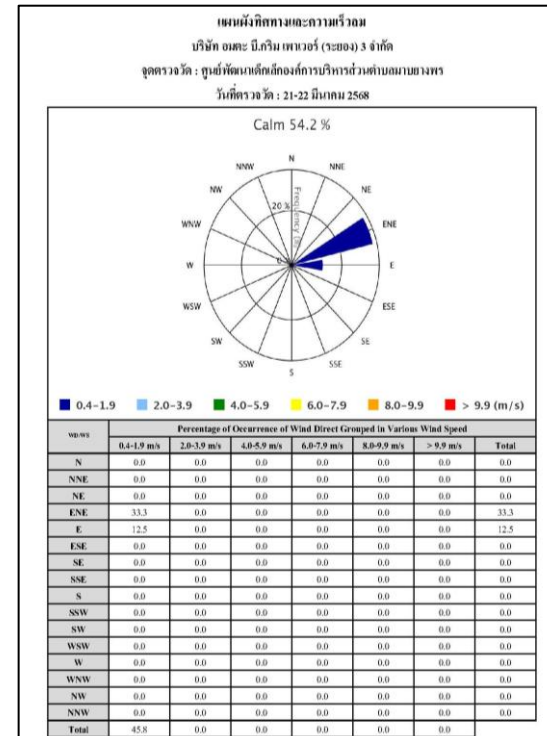
18-19 มี.ค. 68



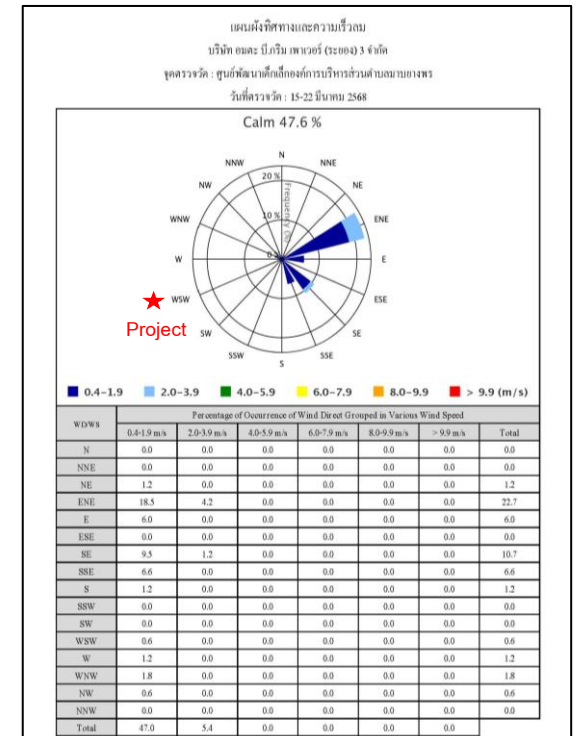
19-20 มี.ค. 68



20-21 มี.ค. 68



21-22 มี.ค. 68



15-22 มี.ค. 68

บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี คือ

- **บริเวณโรงเรียนบ้านญไท** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 42.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก 10.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 8.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ และทิศตะวันตก 6.6 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 26.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.8 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงเรียนบ้านญไท

- **บริเวณวัดพนานิคม** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 49.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก 13.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 10.7 % ทิศตะวันออก 6.6 % และทิศอื่น ๆ 20.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 0.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดพนานิคม

- **บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 74.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก 5.4 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 11.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 0.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

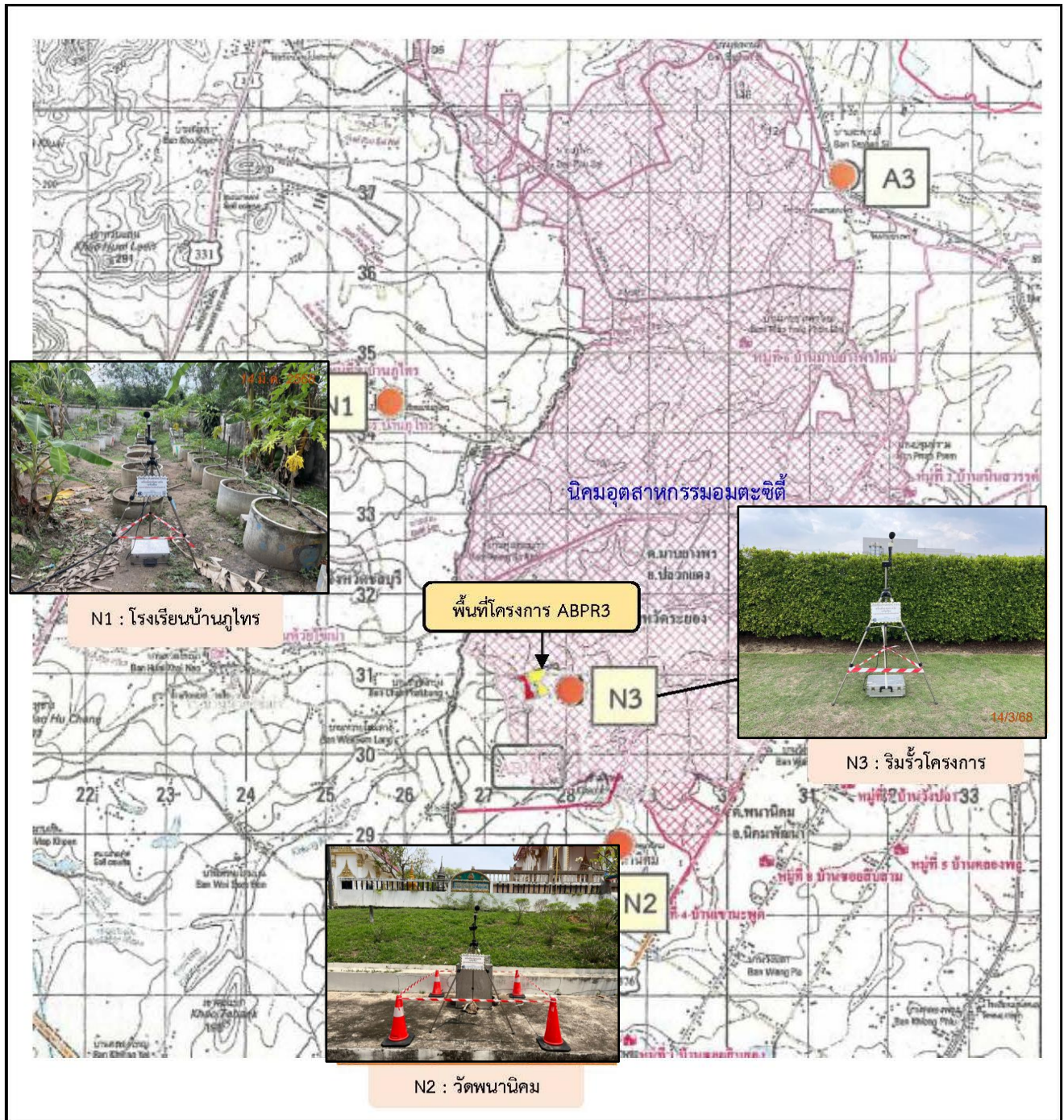
- **บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร** ระหว่างวันที่ 15-22 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 47.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 22.7 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่น ๆ 12.6 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 0.6 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.12 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.7 - 3.9

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.12 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ

3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียด **แสดง** ดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1.	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมงเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2.	ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
3.	ระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จำนวน 24 ค่า ต่อเนื่องเป็นเวลา 7 วัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณ เป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและกลางคืน (L_{dn} , L_d และ L_n)
4.	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดเป็นรายชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

3.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 14 - 22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านฉางไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณริมรั้วโครงการ **แสดงดังตารางที่ 3.14** และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.15**

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)]									
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 12:00	47.0	72.6	41.2	48.6	71.4	40.3	53.2	79.9	49.0
12:00 – 13:00	46.8	73.0	40.0	45.8	67.6	40.6	51.2	68.4	49.5
13:00 – 14:00	61.3	83.6	58.0	46.1	64.5	42.6	51.4	67.4	49.6
14:00 – 15:00	60.8	84.4	53.5	49.6	67.4	46.6	51.8	70.3	49.9
15:00 – 16:00	68.7	92.7	62.8	50.7	68.9	47.1	50.1	63.1	48.7
16:00 – 17:00	54.0	72.2	49.0	53.2	69.1	48.0	51.9	69.0	48.3
17:00 – 18:00	51.0	87.2	43.0	50.9	68.5	47.1	51.6	73.2	48.4
18:00 – 19:00	48.1	70.5	42.8	50.9	79.5	47.9	52.1	76.8	49.6
19:00 – 20:00	44.8	69.6	42.2	49.1	60.6	47.5	49.7	65.4	48.6
20:00 – 21:00	45.3	67.6	42.1	49.1	75.3	47.1	49.7	64.8	48.6
21:00 – 22:00	45.7	76.9	40.9	49.1	61.1	47.0	49.7	65.7	48.4
22:00 – 23:00	45.4	66.3	43.1	49.1	64.6	47.4	49.3	65.1	48.3
23:00 – 00:00	46.8	63.8	44.2	49.3	58.0	47.5	49.2	64.1	48.2
00:00 – 01:00	44.6	58.1	41.2	48.6	57.6	46.7	49.0	66.0	47.8
01:00 – 02:00	42.4	64.9	40.4	48.5	56.5	46.2	48.8	65.1	47.6
02:00 – 03:00	42.9	53.3	40.2	48.3	55.6	47.0	48.5	65.6	47.5
03:00 – 04:00	41.5	65.7	39.7	49.3	61.4	48.3	48.3	61.4	47.4
04:00 – 05:00	42.3	59.1	39.8	49.5	69.8	48.4	48.3	67.8	47.3
05:00 – 06:00	44.0	57.1	41.0	50.2	61.3	49.1	50.1	69.5	48.3
06:00 – 07:00	53.6	70.6	42.8	51.2	69.1	49.5	52.0	66.9	49.2
07:00 – 08:00	50.9	71.8	43.3	53.4	70.4	49.3	56.5	78.4	50.7
08:00 – 09:00	48.3	67.6	41.6	53.0	80.3	49.8	57.5	83.8	48.7
09:00 – 10:00	47.2	70.2	40.4	52.5	82.8	49.8	54.9	77.1	51.7
10:00 – 11:00	48.4	67.1	40.0	51.5	73.7	49.1	54.9	75.2	51.2
L _{eq} 24 hr.	56.7	-	-	50.3	-	-	52.1	-	-
L _{dn}	58.0	-	-	56.1	-	-	56.6	-	-
Min-Max	-	53.3-92.7	39.7-62.8	-	55.6-82.8	40.3-49.8	-	61.4-83.8	47.3-51.7
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	17-18 มี.ค. 68			18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 12:00	61.3	82.7	54.6	61.4	92.0	53.6	62.2	85.1	55.4
12:00 – 13:00	61.5	86.8	52.4	60.4	89.3	51.7	61.3	89.3	53.8
13:00 – 14:00	55.2	76.6	42.0	50.1	74.2	39.2	52.8	79.2	46.1
14:00 – 15:00	55.6	84.4	44.5	59.8	92.2	45.6	55.3	78.7	47.5
15:00 – 16:00	57.8	81.6	49.6	54.9	75.6	45.6	55.5	83.6	46.7
16:00 – 17:00	52.3	79.8	45.0	66.6	99.8	59.2	50.7	78.1	42.2
17:00 – 18:00	47.2	67.7	42.5	52.4	77.7	46.2	47.2	67.8	42.9
18:00 – 19:00	49.1	69.5	46.3	51.3	66.9	48.0	52.5	71.1	49.0
19:00 – 20:00	45.7	68.7	42.8	47.2	59.1	45.8	47.2	69.0	45.1
20:00 – 21:00	45.1	68.4	42.6	47.4	64.4	45.3	46.7	66.1	44.9
21:00 – 22:00	45.1	69.0	41.8	46.6	55.9	45.2	46.2	67.4	44.4
22:00 – 23:00	43.7	68.7	41.2	46.3	61.5	44.7	45.8	65.0	44.1
23:00 – 00:00	43.9	64.8	41.2	46.0	65.7	44.4	45.7	65.9	43.9
00:00 – 01:00	42.0	65.3	40.1	45.6	63.2	44.0	45.1	64.8	43.1
01:00 – 02:00	43.6	66.1	40.1	46.4	60.7	45.4	43.9	65.8	42.6
02:00 – 03:00	42.4	53.1	39.3	46.8	65.8	45.4	44.8	69.1	42.2
03:00 – 04:00	41.9	66.7	39.6	45.6	65.0	43.8	43.9	64.2	41.9
04:00 – 05:00	42.9	66.2	39.9	44.8	65.6	43.6	44.7	53.3	42.2
05:00 – 06:00	48.8	71.1	40.9	48.9	75.1	44.9	46.1	70.9	43.2
06:00 – 07:00	55.7	74.8	49.8	55.8	74.5	50.8	54.7	73.3	50.3
07:00 – 08:00	61.0	78.5	53.7	60.7	76.4	54.1	61.7	80.3	54.5
08:00 – 09:00	55.0	83.5	44.7	51.9	73.5	47.6	58.5	88.0	47.8
09:00 – 10:00	55.0	76.8	46.7	58.3	77.2	52.4	56.7	82.3	51.0
10:00 – 11:00	56.7	84.9	48.5	53.6	75.2	48.3	52.7	74.2	47.9
L _{eq} 24 hr.	54.9	-	-	56.9	-	-	55.1	-	-
L _{dn}	57.2	-	-	58.9	-	-	57.3	-	-
Min-Max	-	53.1-86.8	39.3-54.6	-	55.9-99.8	39.2-59.2	-	53.3-89.3	41.9-55.4
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนบ้านภูไท [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	20-21 มี.ค. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 – 12:00	61.7	84.3	55.6
12:00 – 13:00	59.6	85.9	53.1
13:00 – 14:00	53.3	85.5	47.2
14:00 – 15:00	51.4	80.8	45.4
15:00 – 16:00	56.0	75.8	46.2
16:00 – 17:00	51.3	80.1	42.1
17:00 – 18:00	48.6	73.0	42.3
18:00 – 19:00	50.0	74.1	45.8
19:00 – 20:00	44.7	65.6	42.6
20:00 – 21:00	44.8	67.3	42.0
21:00 – 22:00	43.1	65.2	41.4
22:00 – 23:00	43.4	64.4	41.4
23:00 – 00:00	42.2	63.4	40.4
00:00 – 01:00	42.4	65.5	39.6
01:00 – 02:00	40.8	62.3	38.7
02:00 – 03:00	39.0	51.6	38.3
03:00 – 04:00	40.2	60.7	39.0
04:00 – 05:00	41.5	68.9	39.6
05:00 – 06:00	43.9	67.3	40.5
06:00 – 07:00	56.4	70.2	50.5
07:00 – 08:00	61.7	85.1	54.1
08:00 – 09:00	59.8	86.8	47.0
09:00 – 10:00	58.1	90.3	49.7
10:00 – 11:00	52.9	74.7	47.4
L_{eq} 24 hr.	54.9	-	-
L_{dn}	57.1	-	-
Min-Max	-	51.6-90.3	38.3-55.6
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120943

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)]									
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
11:00 – 12:00	52.9	66.4	51.8	51.8	74.2	44.8	50.7	71.0	47.3
12:00 – 13:00	49.8	67.5	47.1	66.4	110.5	48.4	49.9	67.5	47.0
13:00 – 14:00	50.4	70.1	45.3	53.5	70.2	48.6	54.3	75.1	48.7
14:00 – 15:00	56.9	87.5	45.9	55.0	76.2	49.9	52.5	75.7	48.8
15:00 – 16:00	66.8	102.3	56.3	55.8	76.1	49.9	52.8	72.2	48.6
16:00 – 17:00	54.9	77.6	50.1	67.4	98.4	49.0	53.0	74.4	48.6
17:00 – 18:00	51.7	76.0	46.6	55.3	81.8	50.7	52.3	75.3	48.2
18:00 – 19:00	54.1	76.4	44.9	54.3	75.2	50.5	53.6	75.9	48.3
19:00 – 20:00	51.9	69.7	47.7	56.9	84.0	50.9	52.8	75.3	48.1
20:00 – 21:00	50.6	68.2	46.7	53.0	67.7	50.2	49.9	67.9	47.9
21:00 – 22:00	51.0	79.8	43.6	51.2	72.7	49.2	54.1	78.4	47.5
22:00 – 23:00	46.4	65.2	42.4	50.5	68.5	48.7	49.0	64.2	47.4
23:00 – 00:00	46.6	71.5	41.5	49.9	71.6	48.2	49.0	68.9	47.2
00:00 – 01:00	56.8	83.4	39.9	50.5	75.4	48.2	50.7	76.7	46.6
01:00 – 02:00	41.7	65.9	38.6	49.5	70.6	47.8	46.9	57.5	46.3
02:00 – 03:00	45.4	68.1	38.5	49.3	68.6	47.6	48.0	73.7	46.2
03:00 – 04:00	44.6	69.6	36.8	48.5	75.2	47.3	47.2	64.8	46.1
04:00 – 05:00	46.1	70.9	38.0	49.7	69.6	47.2	47.8	71.8	46.1
05:00 – 06:00	54.5	81.5	42.0	51.7	70.7	48.3	53.6	78.8	46.5
06:00 – 07:00	54.2	78.0	46.6	60.4	91.9	52.4	53.5	76.1	49.1
07:00 – 08:00	54.3	77.7	48.4	55.8	72.7	51.8	53.9	71.9	49.4
08:00 – 09:00	51.9	76.4	44.9	59.2	92.1	51.0	54.2	80.4	48.6
09:00 – 10:00	52.7	80.7	44.1	56.5	76.7	50.7	52.5	73.9	48.0
10:00 – 11:00	51.5	69.6	43.8	55.5	77.2	49.4	50.5	72.3	47.5
L _{eq} 24 hr.	55.6	-	-	58.3	-	-	51.9	-	-
L _{dn}	59.2	-	-	61.4	-	-	57.1	-	-
Min-Max	-	65.2-102.3	36.8-56.3	-	67.7-110.5	44.8-52.4	-	57.5-80.4	46.1-49.4
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120943

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68			20-21 มี.ค. 68		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
12:00 – 13:00	49.7	67.1	46.1	54.1	82.0	49.2	54.7	76.0	53.2
13:00 – 14:00	50.3	67.9	46.5	52.3	70.4	50.0	54.5	77.4	52.3
14:00 – 15:00	49.2	68.5	46.0	54.2	76.9	49.6	54.2	73.0	52.2
15:00 – 16:00	51.5	69.2	47.9	51.6	73.5	49.7	54.4	76.9	52.2
16:00 – 17:00	52.4	75.3	48.1	51.3	68.0	49.5	53.7	71.5	52.2
17:00 – 18:00	54.3	71.2	48.7	51.5	71.8	49.3	54.6	75.7	52.2
18:00 – 19:00	55.2	72.8	51.2	52.7	73.1	50.3	54.8	81.8	52.3
19:00 – 20:00	53.0	79.1	48.1	57.0	79.1	52.8	53.2	64.1	52.3
20:00 – 21:00	50.3	69.6	48.0	54.3	71.3	52.0	53.1	64.9	52.4
21:00 – 22:00	50.0	72.1	46.6	53.2	72.0	50.5	53.4	68.4	52.7
22:00 – 23:00	47.5	65.6	45.3	51.9	66.9	50.1	53.5	63.9	52.7
23:00 – 00:00	48.6	73.4	45.5	51.0	65.4	49.9	54.1	72.1	52.8
00:00 – 01:00	47.3	65.7	45.2	51.1	65.7	50.0	53.0	69.8	52.4
01:00 – 02:00	48.0	71.2	45.0	51.4	73.4	49.7	53.2	69.7	52.3
02:00 – 03:00	46.3	57.2	44.9	50.9	68.7	49.7	53.0	59.6	52.5
03:00 – 04:00	49.0	71.7	45.2	51.8	75.2	49.6	54.1	74.7	52.5
04:00 – 05:00	47.9	70.9	44.8	52.5	73.6	49.5	53.7	73.8	52.6
05:00 – 06:00	54.1	77.5	46.2	52.1	74.3	49.5	54.7	71.3	52.6
06:00 – 07:00	56.8	74.2	53.1	51.5	65.5	49.7	56.8	77.4	53.8
07:00 – 08:00	60.3	98.5	50.8	58.5	80.8	54.3	55.6	73.4	53.4
08:00 – 09:00	58.3	94.4	49.1	54.0	72.9	50.6	54.6	68.7	53.1
09:00 – 10:00	51.1	73.5	47.3	53.4	76.3	50.0	53.6	71.0	52.4
10:00 – 11:00	49.9	66.6	46.8	52.2	69.6	50.0	53.6	73.1	52.3
11:00 – 12:00	49.5	67.2	46.4	53.1	74.2	51.6	54.1	74.2	52.1
L _{eq} 24 hr.	53.0	-	-	53.3	-	-	54.2	-	-
L _{dn}	58.0	-	-	58.5	-	-	60.6	-	-
Min-Max	-	57.2-98.5	44.8-53.1	-	65.4-82.0	49.2-54.3	-	59.6-81.8	52.1-53.8
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120943

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดพนานิคม [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	21-22 มี.ค. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
12:00 – 13:00	53.4	71.8	52.2
13:00 – 14:00	53.8	70.7	51.5
14:00 – 15:00	53.8	78.2	51.3
15:00 – 16:00	53.8	76.8	51.8
16:00 – 17:00	54.0	72.1	51.9
17:00 – 18:00	54.1	70.6	52.2
18:00 – 19:00	55.4	72.0	53.1
19:00 – 20:00	53.3	71.0	52.2
20:00 – 21:00	53.6	72.8	52.6
21:00 – 22:00	52.6	67.2	51.8
22:00 – 23:00	52.4	62.4	51.9
23:00 – 00:00	52.5	64.9	52.0
00:00 – 01:00	53.1	71.3	52.1
01:00 – 02:00	54.1	74.6	52.0
02:00 – 03:00	52.3	56.0	51.9
03:00 – 04:00	52.5	55.1	52.1
04:00 – 05:00	53.5	70.8	51.8
05:00 – 06:00	55.2	78.9	52.9
06:00 – 07:00	56.7	76.9	53.8
07:00 – 08:00	54.9	71.2	52.8
08:00 – 09:00	53.9	71.0	52.1
09:00 – 10:00	53.6	79.9	51.7
10:00 – 11:00	54.5	87.8	51.7
11:00 – 12:00	55.3	74.3	50.3
L_{eq} 24 hr.	54.0	-	-
L_{dn}	60.3	-	-
Min-Max	-	55.1-87.8	50.3-53.8
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 727617.15, 1431053.10

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ ABPR3 [dB(A)]									
เวลา	14-15 มี.ค. 68			15-16 มี.ค. 68			16-17 มี.ค. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 – 12:00	62.7	68.6	62.2	64.6	70.6	64.3	63.1	77.8	62.2
12:00 – 13:00	63.1	75.0	62.8	64.9	80.4	64.5	69.7	87.0	62.8
13:00 – 14:00	67.1	100.3	64.7	64.6	80.5	64.2	65.2	80.2	62.6
14:00 – 15:00	70.9	108.0	65.2	64.4	69.4	64.0	62.6	80.0	62.1
15:00 – 16:00	68.6	100.7	66.0	64.4	80.1	63.9	62.6	76.8	61.8
16:00 – 17:00	65.9	76.4	65.3	66.3	80.9	64.7	63.2	79.8	62.5
17:00 – 18:00	65.7	81.5	65.2	65.4	70.5	65.0	63.6	80.0	63.0
18:00 – 19:00	69.3	81.3	68.6	69.2	82.2	68.5	63.4	80.0	62.8
19:00 – 20:00	66.3	69.5	65.9	66.1	69.6	65.7	63.5	73.3	63.0
20:00 – 21:00	65.6	67.7	65.4	65.4	67.2	65.2	63.5	79.7	62.9
21:00 – 22:00	65.6	82.9	65.3	65.3	83.6	65.0	63.5	73.5	63.1
22:00 – 23:00	65.5	67.4	65.2	65.3	67.1	65.0	64.6	80.7	63.9
23:00 – 00:00	65.3	67.4	65.1	65.3	81.2	65.0	65.7	75.8	64.9
00:00 – 01:00	65.7	81.5	65.2	64.1	71.0	63.8	64.7	80.9	64.4
01:00 – 02:00	66.3	78.7	65.3	63.6	75.7	63.3	64.7	81.5	64.4
02:00 – 03:00	65.7	71.3	65.4	62.4	68.5	62.1	64.1	81.3	63.7
03:00 – 04:00	65.6	80.3	65.4	60.5	73.2	59.5	62.6	76.1	62.2
04:00 – 05:00	64.2	83.2	63.4	62.3	79.5	61.7	62.6	66.4	61.9
05:00 – 06:00	64.8	81.3	64.1	60.2	65.5	59.6	63.8	82.4	63.3
06:00 – 07:00	63.7	80.9	63.2	61.1	79.3	60.6	61.9	73.6	61.6
07:00 – 08:00	67.6	81.2	65.5	61.6	79.3	61.2	62.2	65.2	61.8
08:00 – 09:00	68.7	85.3	64.8	61.4	79.1	61.1	62.9	85.0	62.1
09:00 – 10:00	65.2	82.9	64.8	62.1	79.2	61.4	63.6	72.6	62.9
10:00 – 11:00	64.7	80.6	64.4	63.0	74.1	62.1	63.6	77.7	62.2
L_{eq} 24 hr.	66.4	-	-	64.4	-	-	64.2	-	-
L_{dn}	72.0	-	-	69.9	-	-	70.5	-	-
Min-Max	-	67.4-108.0	62.2-68.6	-	65.5-83.6	59.5-68.5	-	65.2-87.0	61.6-64.9
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 727617.15, 1431053.10

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการ ABPR3 [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	17-18 มี.ค. 68			18-19 มี.ค. 68			19-20 มี.ค. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 – 12:00	64.0	80.7	63.4	64.2	79.8	63.9	61.6	79.9	60.9
12:00 – 13:00	64.6	80.1	64.1	63.9	80.1	63.5	63.9	80.0	63.3
13:00 – 14:00	64.5	69.4	64.2	63.9	80.0	63.5	64.0	68.4	63.6
14:00 – 15:00	65.0	81.0	64.7	64.4	68.1	64.0	63.2	80.6	62.5
15:00 – 16:00	65.8	80.4	65.0	64.7	80.5	64.2	64.9	81.5	64.0
16:00 – 17:00	65.3	80.9	65.0	64.9	80.6	64.4	64.3	80.6	63.8
17:00 – 18:00	65.4	80.7	65.1	64.8	80.0	64.4	64.7	79.7	63.8
18:00 – 19:00	69.0	81.2	68.2	68.8	80.8	68.0	64.6	72.5	64.3
19:00 – 20:00	65.8	80.1	65.5	66.0	69.0	65.7	64.6	80.2	64.3
20:00 – 21:00	65.3	66.9	65.1	65.5	68.3	65.2	65.1	76.5	64.6
21:00 – 22:00	65.3	67.4	65.0	65.4	80.9	65.1	68.3	80.5	67.6
22:00 – 23:00	65.3	72.6	65.1	65.3	67.0	65.0	64.8	66.5	64.5
23:00 – 00:00	65.3	67.9	65.0	65.3	83.3	65.1	64.6	66.2	64.3
00:00 – 01:00	65.7	82.7	65.2	65.5	69.1	65.0	64.7	71.9	64.4
01:00 – 02:00	65.7	84.9	65.4	65.7	83.4	65.4	64.6	67.2	64.3
02:00 – 03:00	65.8	81.3	65.6	65.6	67.2	65.4	64.8	82.0	64.4
03:00 – 04:00	65.6	74.8	65.4	65.3	67.3	65.1	64.8	68.9	64.4
04:00 – 05:00	66.0	69.4	65.7	65.9	81.1	65.5	65.1	84.2	64.8
05:00 – 06:00	65.1	72.0	64.4	66.5	76.0	66.0	65.1	80.6	64.8
06:00 – 07:00	63.7	80.8	63.2	65.9	81.0	65.3	64.9	66.0	64.7
07:00 – 08:00	66.9	81.2	64.5	67.1	87.4	64.6	65.3	69.5	64.8
08:00 – 09:00	70.9	87.5	66.1	72.7	91.7	64.2	64.1	80.1	63.3
09:00 – 10:00	65.0	80.5	64.6	62.0	80.2	61.4	62.6	75.5	62.2
10:00 – 11:00	64.5	70.0	64.2	61.7	74.1	61.2	64.9	80.5	63.4
L_{eq} 24 hr.	66.0	-	-	66.1	-	-	64.7	-	-
L_{dn}	71.9	-	-	72.2	-	-	71.2	-	-
Min-Max	-	66.9-87.5	63.2-68.2	-	67.0-91.7	61.2-68.0	-	66.0-84.2	60.9-67.6
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 727617.15, 1431053.10

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมน้ำโครงการ ABPR3 [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	20-21 มี.ค. 68		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 – 12:00	64.1	79.8	63.4
12:00 – 13:00	66.0	80.8	64.5
13:00 – 14:00	61.9	79.9	61.2
14:00 – 15:00	65.9	95.7	61.4
15:00 – 16:00	62.6	79.4	61.7
16:00 – 17:00	63.9	79.9	63.3
17:00 – 18:00	63.3	79.0	62.9
18:00 – 19:00	68.0	79.4	67.2
19:00 – 20:00	64.8	79.8	64.4
20:00 – 21:00	64.2	69.9	63.9
21:00 – 22:00	63.5	76.3	63.1
22:00 – 23:00	61.3	74.0	60.3
23:00 – 00:00	62.6	79.9	62.1
00:00 – 01:00	60.8	65.9	60.0
01:00 – 02:00	61.4	79.7	60.9
02:00 – 03:00	62.0	79.7	61.6
03:00 – 04:00	61.9	79.5	61.6
04:00 – 05:00	62.4	79.6	61.7
05:00 – 06:00	63.3	72.9	62.5
06:00 – 07:00	62.8	77.1	61.7
07:00 – 08:00	67.5	86.3	61.8
08:00 – 09:00	67.2	83.6	62.3
09:00 – 10:00	61.8	79.3	61.2
10:00 – 11:00	61.8	76.1	61.0
L_{eq} 24 hr.	64.1	-	-
L_{dn}	69.1	-	-
Min-Max	-	65.9-95.7	60.0-67.2
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

มาตรฐาน	: ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - <u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไท</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโรงเรียน มีผู้คนและรถสัญจรไปมาตรงจุดตรวจวัดในบางช่วง มีการใช้เครื่องเสียงของทางโรงเรียน เนื่องจากมีการเรียนการสอน - <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา มีสุนัขจรจัดในวัดวิ่งไล่กันใกล้จุดตรวจวัด ในวันที่ 17-18 มีนาคม พ.ศ. 2568 มีสุนัขภายในวัดกัดสายเครื่องมือตรวจวัดเสียงทำให้สายเครื่องมือขาด - <u>บริเวณริมรั้วโครงการ</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในโครงการ มีรถวิ่งผ่านน้อย บริเวณจุดใกล้จุดตั้งเครื่องมือร้องเรียนการตัดหญ้าในวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
โรงเรียนบ้านภูไทร	9-10 มี.ค. 65	56.5	84.4	39.5-50.1
	10-11 มี.ค. 65	56.2	91.2	39.8-52.1
	11-12 มี.ค. 65	52.1	92.4	38.2-46.7
	12-13 มี.ค. 65	51.5	85.4	36.8-44.8
	13-14 มี.ค. 65	52.7	90.7	37.4-48.7
	14-15 มี.ค. 65	53.0	80.3	38.2-47.3
	15-16 มี.ค. 65	52.8	78.4	38.3-47.4
	15-16 พ.ย. 65	53.6	84.4	39.9-48.1
	16-17 พ.ย. 65	60.0	96.2	41.3-58.2
	17-18 พ.ย. 65	64.2	111.7	41.1-52.4
	18-19 พ.ย. 65	54.8	93.7	40.1-50.9
	19-20 พ.ย. 65	47.3	86.3	38.0-45.3
	20-21 พ.ย. 65	51.7	77.1	37.6-54.3
	21-22 พ.ย. 65	58.4	108.0	41.5-55.8
	21-22 มี.ค. 66	57.2	98.0	37.6-59.6
	22-23 มี.ค. 66	55.2	96.0	39.5-51.0
	23-24 มี.ค. 66	59.1	85.3	42.0-58.6
	24-25 มี.ค. 66	49.4	88.3	40.1-47.2
	25-26 มี.ค. 66	50.4	81.9	38.6-51.7
	26-27 มี.ค. 66	51.2	89.6	39.0-53.8
	27-28 มี.ค. 66	48.7	91.7	42.8-47.6
	5-6 ต.ค. 66	48.3	79.0	36.8-46.4
	6-7 ต.ค. 66	48.7	82.5	37.4-49.2
	7-8 ต.ค. 66	47.4	74.3	36.9-44.7
	8-9 ต.ค. 66	47.8	72.6	38.2-49.5
	9-10 ต.ค. 66	48.1	77.8	38.0-49.7
	10-11 ต.ค. 66	47.4	69.4	37.4-45.3
	11-12 ต.ค. 66	49.7	79.7	37.2-47.4
	9-10 มี.ค. 67	47.8	53.4-76.6	35.0-45.4
	10-11 มี.ค. 67	50.0	46.0-82.4	34.4-55.1
	11-12 มี.ค. 67	51.3	50.3-83.5	34.8-55.2
	12-13 มี.ค. 67	50.2	52.7-76.8	35.5-76.8
	13-14 มี.ค. 67	51.6	49.6-88.9	34.0-53.0
	14-15 มี.ค. 67	50.7	53.0-85.5	35.9-53.1
	15-16 มี.ค. 67	58.0	51.5-79.2	34.8-67.5
	27-28 ก.ย. 67	53.3	53.4-86.1	36.8-58.9
	28-29 ก.ย. 67	52.1	57.0-80.8	45.1-58.8
	29-30 ก.ย. 67	50.3	50.6-77.2	46.7-52.4
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	49.8	49.8-77.5	46.7-50.3
	1-2 ต.ค. 67	50.7	50.9-72.2	46.7-50.6
	2-3 ต.ค. 67	51.5	50.3-77.8	46.7-51.9
	3-4 ต.ค. 67	49.6	50.2-80.1	46.5-49.1
	14-15 มี.ค. 68	56.7	53.3-92.7	39.7-62.8
	15-16 มี.ค. 68	50.3	55.6-82.8	40.3-49.8
	16-17 มี.ค. 68	52.1	61.4-83.8	47.3-51.7
	17-18 มี.ค. 68	54.9	53.1-86.8	39.3-54.6
	18-19 มี.ค. 68	56.9	55.9-99.8	39.2-59.2
	19-20 มี.ค. 68	55.1	53.3-89.3	41.9-55.4
	20-21 มี.ค. 68	54.9	51.6-90.3	38.3-55.6
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
วัดพนานิคม	9-10 มี.ค. 65	50.3	77.8	40.4- 51.3
	10-11 มี.ค. 65	52.1	82.2	40.9-52.6
	11-12 มี.ค. 65	51.7	84.0	39.3-54.2
	12-13 มี.ค. 65	49.0	79.6	37.3-51.0
	13-14 มี.ค. 65	50.9	78.4	41.0-51.9
	14-15 มี.ค. 65	52.7	82.8	41.5-53.2
	15-16 มี.ค. 65	52.3	84.6	39.9-54.8
	15-16 พ.ย. 65	52.2	81.7	37.5-53.2
	16-17 พ.ย. 65	53.7	87.6	37.6-51.1
	17-18 พ.ย. 65	54.5	89.9	37.5-54.8
	18-19 พ.ย. 65	51.1	84.2	37.4-52.6
	19-20 พ.ย. 65	50.2	81.1	38.0-52.6
	20-21 พ.ย. 65	50.8	83.1	38.2-51.5
	21-22 พ.ย. 65	51.2	73.9	39.9-52.2
	21-22 มี.ค. 66	53.0	100.2	39.2-48.6
	22-23 มี.ค. 66	53.6	87.0	36.4-47.7
	23-24 มี.ค. 66	59.6	94.2	36.4-58.4
	24-25 มี.ค. 66	51.7	83.5	36.5-48.2
	25-26 มี.ค. 66	50.2	82.1	37.6-49.1
	26-27 มี.ค. 66	49.1	80.5	37.1-45.9
	27-28 มี.ค. 66	49.7	87.6	36.2-45.5
	5-6 ต.ค. 66	48.8	81.6	37.2-52.5
	6-7 ต.ค. 66	49.6	76.1	37.1-52.0
	7-8 ต.ค. 66	49.2	82.4	38.0-53.2
	8-9 ต.ค. 66	48.1	76.0	36.7-52.4
	9-10 ต.ค. 66	50.8	87.7	35.6-51.5
	10-11 ต.ค. 66	47.9	81.7	36.5-53.3
	11-12 ต.ค. 66	50.0	76.2	38.0-54.3
	9-10 มี.ค. 67	48.6	59.3-78.4	39.7-48.9
	10-11 มี.ค. 67	49.8	57.1-84.2	37.3-46.5
	11-12 มี.ค. 67	49.5	59.6-81.1	40.2-45.7
	12-13 มี.ค. 67	49.6	55.8-81.0	39.0-47.2
	13-14 มี.ค. 67	53.4	59.5-89.0	39.9-47.1
	14-15 มี.ค. 67	49.6	56.4-80.1	39.7-46.3
	15-16 มี.ค. 67	52.3	60.0-84.7	38.2-51.9
	27-28 ก.ย. 67	50.1	55.8-83.9	36.1-46.0
	28-29 ก.ย. 67	53.0	58.5-83.8	41.5-59.2
	29-30 ก.ย. 67	51.1	56.4-81.8	44.6-53.3
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	51.5	60.4-83.1	44.9-52.2
	1-2 ต.ค. 67	51.5	58.0-81.8	45.3-52.5
	2-3 ต.ค. 67	52.0	58.1-81.7	44.7-57.3
	3-4 ต.ค. 67	56.7	58.0-83.8	44.7-50.7
	14-15 มี.ค. 68	55.6	65.2-102.3	36.8-56.3
	15-16 มี.ค. 68	58.3	67.7-110.5	44.8-52.4
	16-17 มี.ค. 68	51.9	57.5-80.4	46.1-49.4
	18-19 มี.ค. 68	53.0	57.2-98.5	44.8-53.1
	19-20 มี.ค. 68	53.3	65.4-82.0	49.2-54.3
	20-21 มี.ค. 68	54.2	59.6-81.8	52.1-53.8
	21-22 มี.ค. 68	54.0	55.1-87.8	50.3-53.8
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

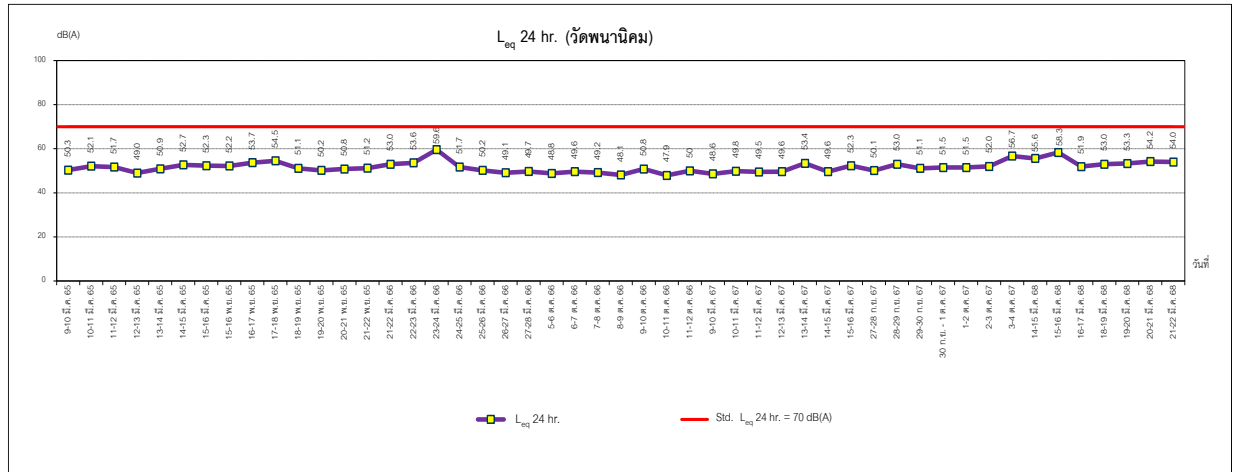
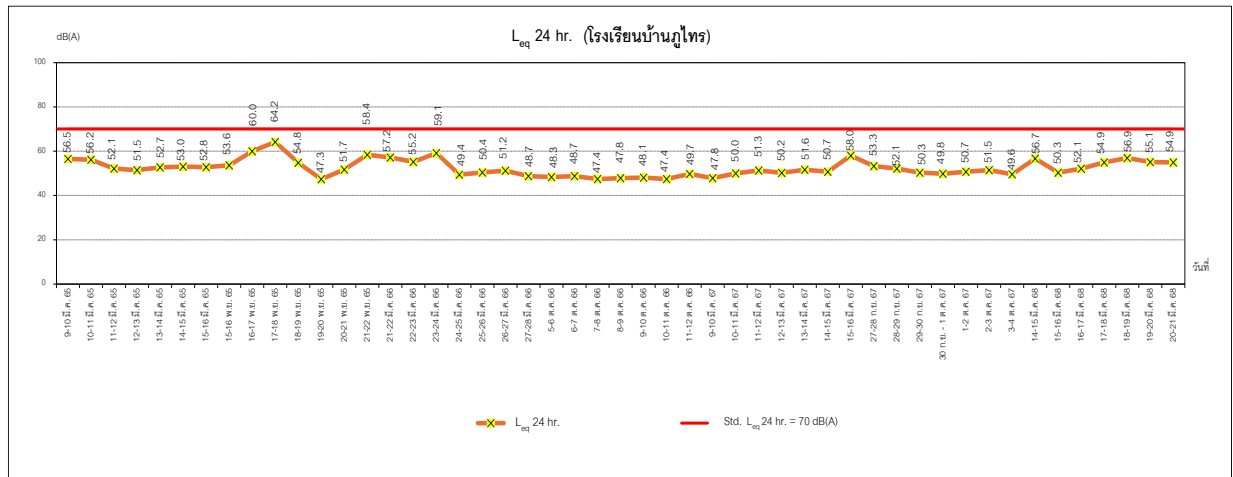
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀
ริมรั้วโครงการ	9-10 มี.ค. 65	67.5	84.8	65.8-67.8
	10-11 มี.ค. 65	67.5	78.2	66.1-67.5
	11-12 มี.ค. 65	67.4	94.0	65.7-67.4
	12-13 มี.ค. 65	67.3	79.6	65.5-67.4
	13-14 มี.ค. 65	67.6	86.8	66.1-67.6
	14-15 มี.ค. 65	67.2	73.5	66.3-67.3
	15-16 มี.ค. 65	66.9	78.5	65.1-67.2
	15-16 พ.ย. 65	68.8	84.9	65.6-68.8
	16-17 พ.ย. 65	68.7	91.5	55.7-69.2
	17-18 พ.ย. 65	68.8	83.8	58.2-69.1
	18-19 พ.ย. 65	68.7	83.9	65.7-68.7
	19-20 พ.ย. 65	68.6	82.6	67.5-68.8
	20-21 พ.ย. 65	68.6	83.7	54.4-68.8
	21-22 พ.ย. 65	68.8	85.0	58.6-68.8
	21-22 มี.ค. 66	68.4	93.7	65.3-68.5
	22-23 มี.ค. 66	68.3	88.7	67.1-68.5
	23-24 มี.ค. 66	68.3	81.8	67.1-68.4
	24-25 มี.ค. 66	68.3	84.2	65.7-68.4
	25-26 มี.ค. 66	68.2	83.1	67.1-68.4
	26-27 มี.ค. 66	68.4	80.4	67.2-68.4
	27-28 มี.ค. 66	68.2	83.3	67.1-68.3
	5-6 ต.ค. 66	64.3	83.5	62.7-64.3
	6-7 ต.ค. 66	64.0	94.7	62.7-63.9
	7-8 ต.ค. 66	63.7	89.2	60.6-63.7
	8-9 ต.ค. 66	64.1	82.3	62.5-66.1
	9-10 ต.ค. 66	63.7	93.5	60.5-63.5
	10-11 ต.ค. 66	63.8	84.7	62.1-64.4
	11-12 ต.ค. 66	63.7	101.8	61.9-63.8
	9-10 มี.ค. 67	63.9	65.3-79.7	62.9-65.6
	10-11 มี.ค. 67	65.0	65.3-85.8	63.3-85.8
	11-12 มี.ค. 67	64.8	65.2-88.9	62.9-67.7
	12-13 มี.ค. 67	63.7	65.1-77.9	62.7-65.4
	13-14 มี.ค. 67	63.8	65.1-83.9	62.8-65.8
	14-15 มี.ค. 67	64.0	64.1-77.7	62.7-68.5
	15-16 มี.ค. 67	63.6	65.0-82.4	62.6-65.8
	27-28 ก.ย. 67	64.6	66.3-85.4	60.7-67.1
	28-29 ก.ย. 67	67.5	69.3-91.3	63.2-71.4
	29-30 ก.ย. 67	66.0	66.4-86.7	63.6-69.3
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	65.2	65.9-82.5	62.6-67.5
	1-2 ต.ค. 67	65.2	65.8-84.2	63.5-67.1
	2-3 ต.ค. 67	65.7	65.9-86.2	63.4-67.8
	3-4 ต.ค. 67	65.9	66.2-86.7	63.7-67.5
	14-15 มี.ค. 68	66.4	67.4-108.0	62.2-68.0
	15-16 มี.ค. 68	64.4	65.5-83.6	59.5-68.5
	16-17 มี.ค. 68	64.2	65.2-87.0	61.6-64.9
	17-18 มี.ค. 68	66.0	66.9-87.5	63.2-68.2
	18-19 มี.ค. 68	66.1	67.0-91.7	61.2-68.0
	19-20 มี.ค. 68	64.7	66.0-84.2	60.9-67.6
	20-21 มี.ค. 68	64.1	65.9-95.7	60.0-67.2
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540

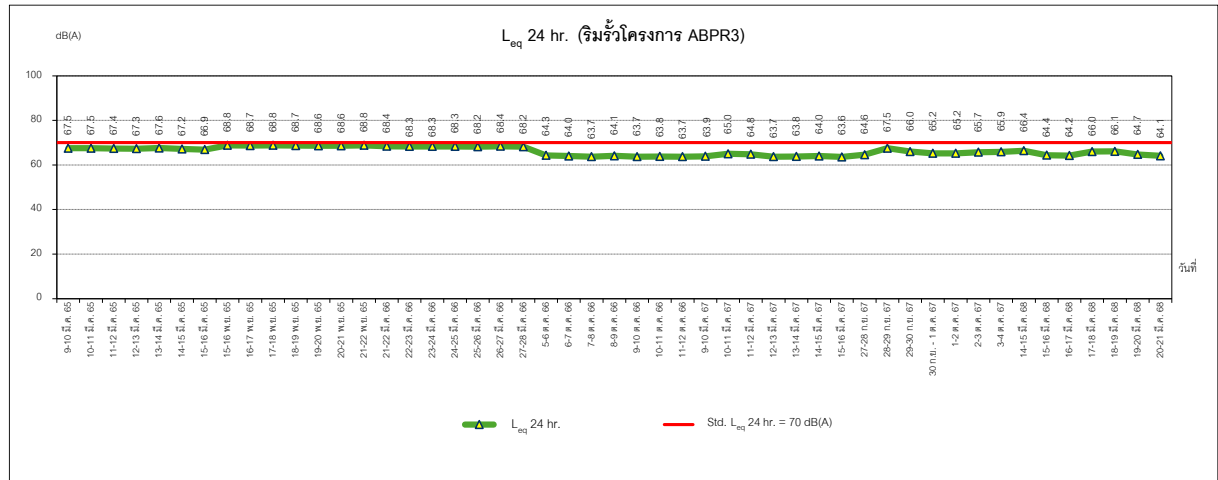
เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

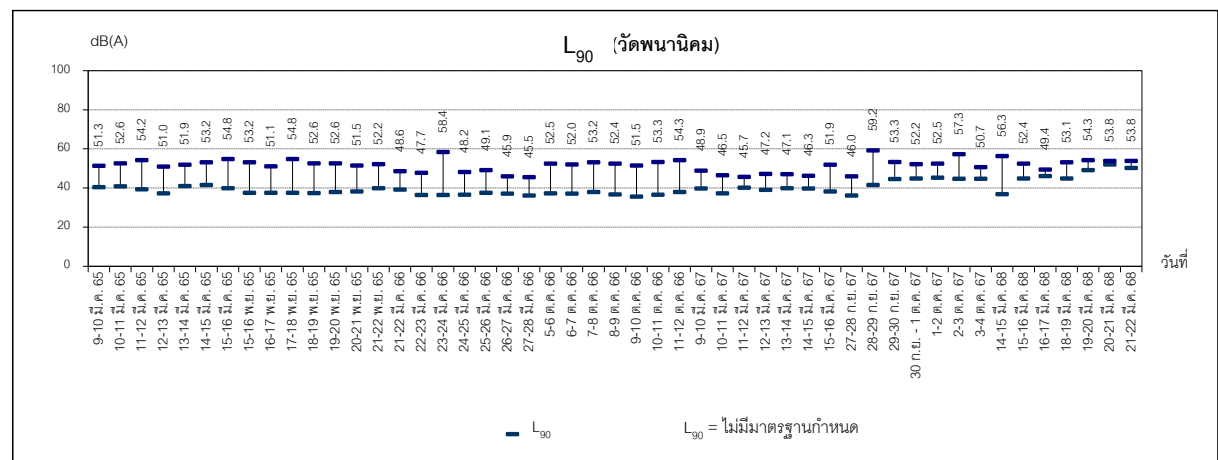
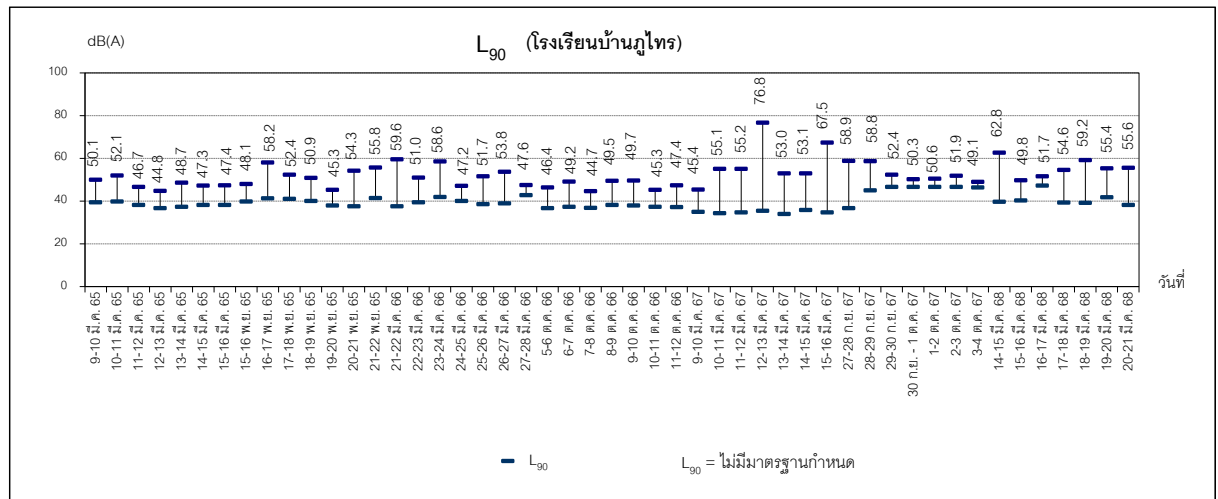
กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



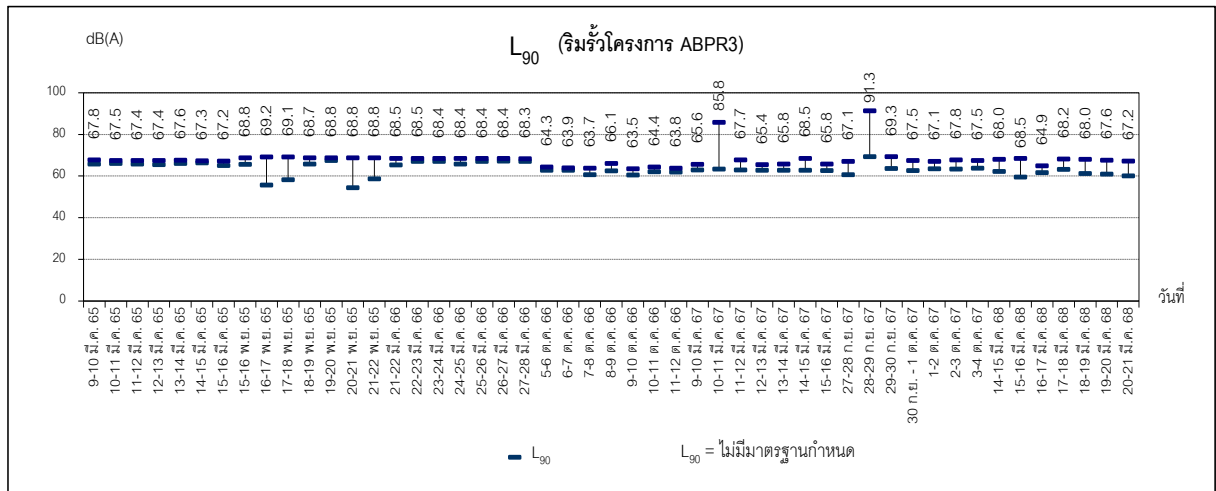
ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)



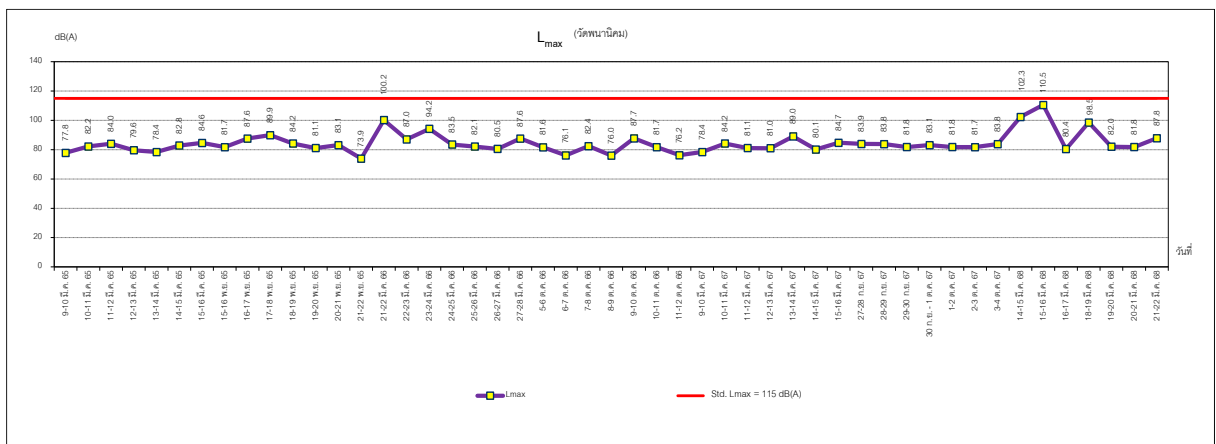
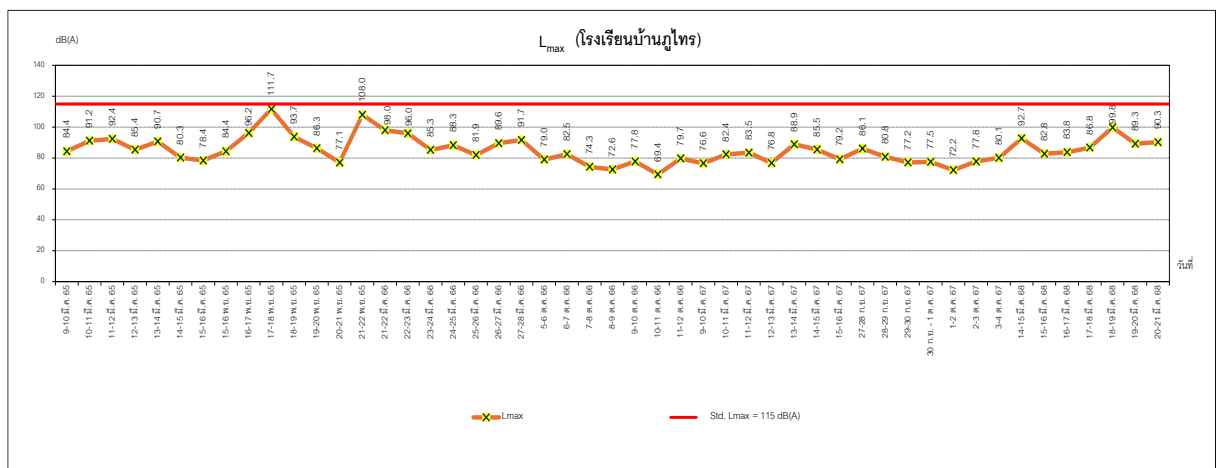
ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) (ต่อ)



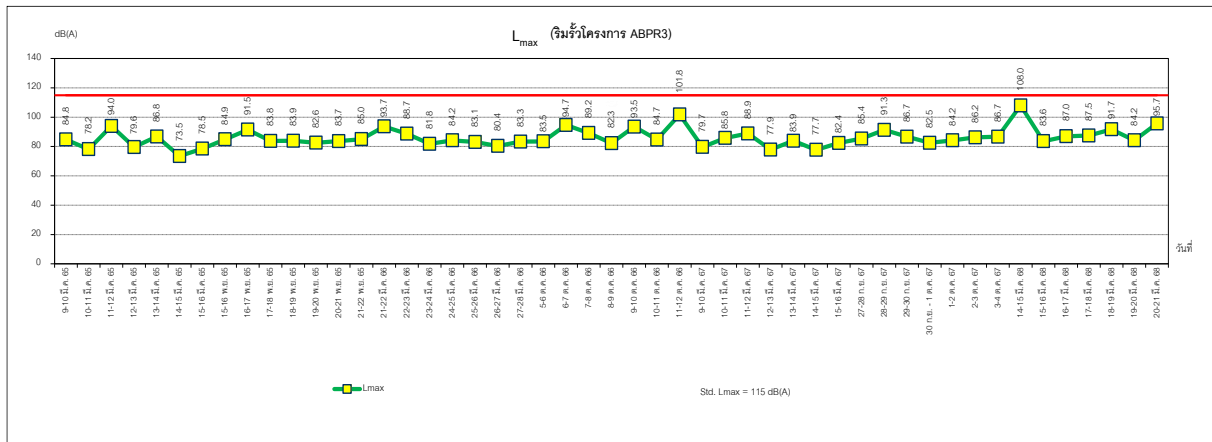
ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀)



ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀) (ต่อ)



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) (ต่อ)

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในระหว่างวันที่ 14 - 22 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และ บริเวณริมรั้วโครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

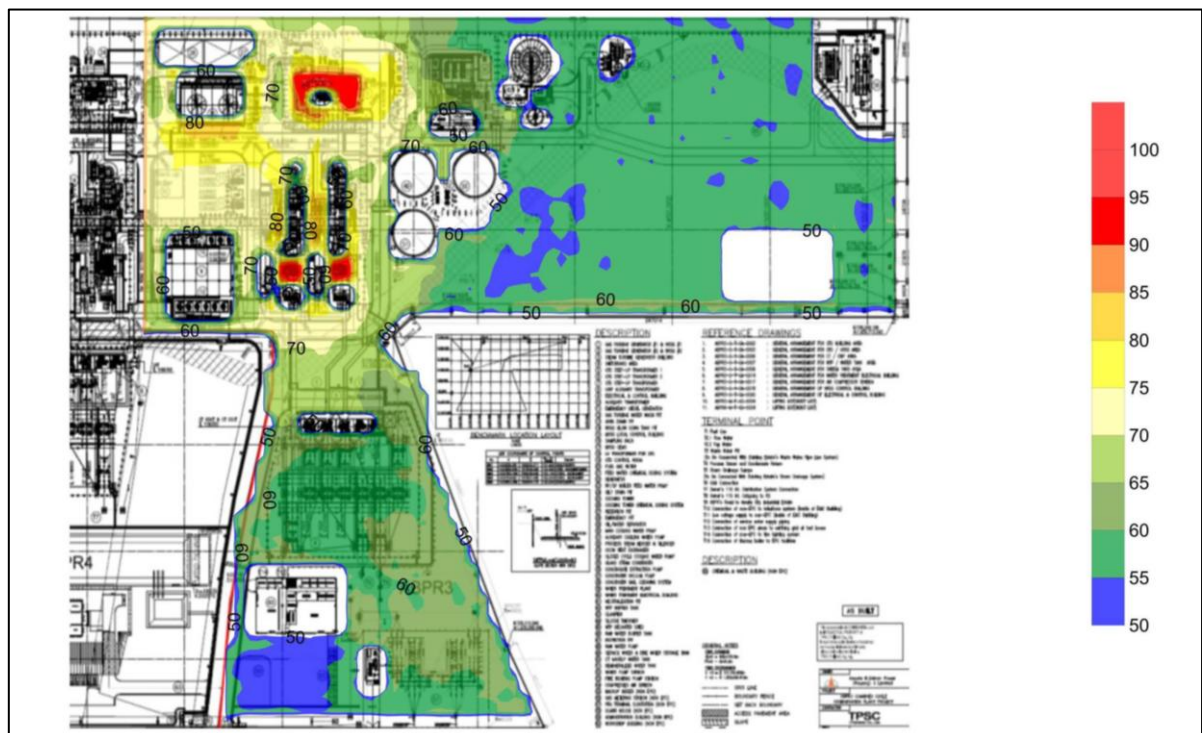
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงทุกสถานีมีแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

3.2.2 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และ พิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดอีกครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงาน แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.16 และภาคผนวก ข.10-1

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ ได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม ส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ในห้องควบคุม ไม่ได้ทำงานบริเวณที่มี เสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว

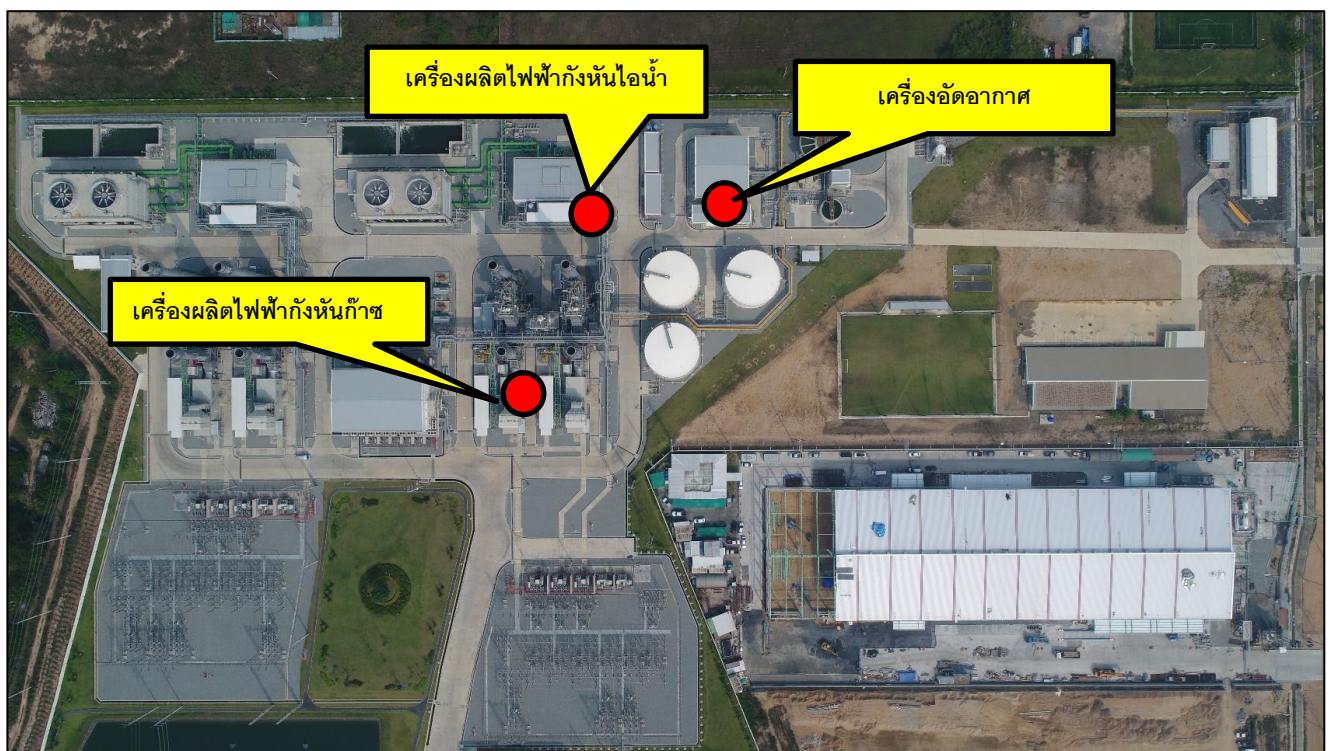


ภาพที่ 3.16 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.2.3 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน **แสดงดังภาพที่ 3.17** รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน **แสดงดังรูปที่ 3.10 - 3.12**

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.17 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ

3.2.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน **แสดงดังตารางที่ 3.16**

ตารางที่ 3.16 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
2	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.2.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ **แสดงดังตารางที่ 3.17** และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.18**

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322748

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน พ.ศ. 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]			
เวลา	20 มี.ค 68		
	L_{eq} 1 hr.	L_{eq} 1 hr.	L_{max}
08:00-09:00	76	76	81
09:00-10:00	77	77	80
10:00-11:00	77	77	80
11:00-12:00	76	76	79
12:00-13:00	76	76	79
13:00-14:00	76	76	79
14:00-15:00	76	76	80
15:00-16:00	76	76	78
L_{eq} 8 hr. (TWA)	76	76	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	78-81
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	- ^{1/} , 140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00222593

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน พ.ศ. 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]			
เวลา	20 มี.ค. 68		
	L _{eq} 1 hr.	L _{eq} 1 hr.	L _{max}
08:00-09:00	79	79	103
09:00-10:00	78	78	89
10:00-11:00	77	77	103
11:00-12:00	77	77	97
12:00-13:00	76	76	86
13:00-14:00	77	77	87
14:00-15:00	77	77	88
15:00-16:00	77	77	88
L _{eq} 8 hr. (TWA)	77	77	-
ค่าต่ำสุด - สูงสุด	-	-	86-103
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	- ^{1/} , 140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322751

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน พ.ศ. 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]			
เวลา	20 มี.ค. 68		
	L _{eq} 1 hr.	L _{eq} 1 hr.	L _{max}
08:00-09:00	76	76	79
09:00-10:00	76	76	82
10:00-11:00	76	76	91
11:00-12:00	76	76	90
12:00-13:00	76	76	88
13:00-14:00	76	76	89
14:00-15:00	75	75	88
15:00-16:00	76	76	88
L _{eq} 8 hr. (TWA)	75	75	-
ค่าต่ำสุด - สูงสุด	-	-	79-91
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	- ^{1/} , 140 ^{2/} , 115 ^{3/}

มาตรฐาน ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

: ^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 8 hr. (TWA)		L _{max}
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	9 มี.ค. 65	-	76.1	89.4
	10 มี.ค. 65	-	75.5	83.1
	11 มี.ค. 65	-	75.5	83.0
	12 มี.ค. 65	-	75.6	82.1
	13 มี.ค. 65	-	75.8	94.2
	14 มี.ค. 65	-	75.5	78.1
	15 มี.ค. 65	-	78.5	78.6
	15 พ.ย. 65	-	71.1	80.8
	16 พ.ย. 65	-	72.0	83.6
	17 พ.ย. 65	-	73.3	103.4
	18 พ.ย. 65	-	71.2	78.2
	19 พ.ย. 65	-	71.1	78.5
	20 พ.ย. 65	-	70.4	74.3
	21 พ.ย. 65	-	70.4	74.5
	21 มี.ค. 66	-	75.5	88.2
	18 ก.ย. 66	-	69.6	76.1
	มาตรฐาน	-	90 ^{2/}	140 ^{2/}
	13 มี.ค. 67	75	75	78 - 88
	3 ต.ค. 67	73	73	73 - 90
	20 มี.ค. 68	76	76	78 - 81
	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 8 hr. (TWA)		L _{max}
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	9 มี.ค. 65	-	71.9	77.4
	10 มี.ค. 65	-	69.4	78.0
	11 มี.ค. 65	-	69.1	76.6
	12 มี.ค. 65	-	69.0	78.3
	13 มี.ค. 65	-	69.2	72.2
	14 มี.ค. 65	-	68.6	71.5
	15 มี.ค. 65	-	68.9	72.5
	15 พ.ย. 65	-	69.1	76.8
	16 พ.ย. 65	-	70.6	88.6
	17 พ.ย. 65	-	73.4	106.6
	18 พ.ย. 65	-	69.3	78.5
	19 พ.ย. 65	-	69.9	73.6
	20 พ.ย. 65	-	69.7	73.2
	21 พ.ย. 65	-	69.9	73.3
	21 มี.ค. 66	-	68.4	77.7
	18 ก.ย. 66	-	69.3	81.4
	มาตรฐาน	-	90 ^{2/}	140 ^{2/}
	13 มี.ค. 67	68	68	70 - 86
	3 ต.ค. 67	81	81	83 - 91
	20 มี.ค. 68	77	77	86 - 103
	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 (ต่อ)

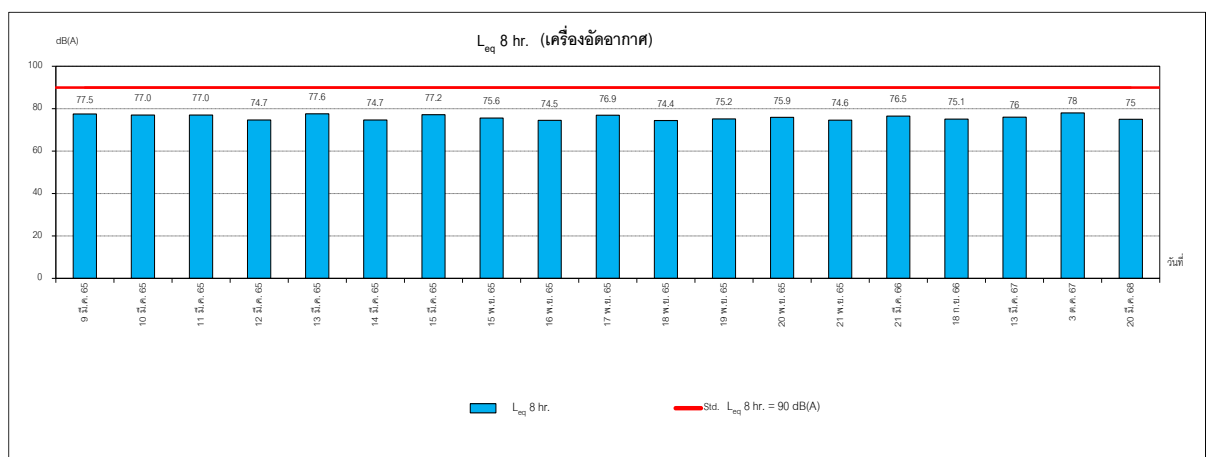
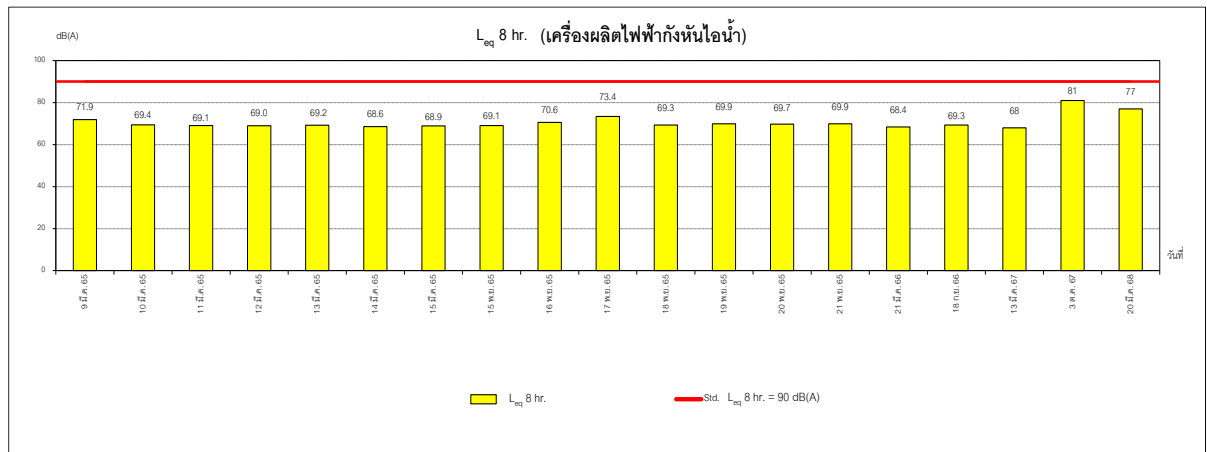
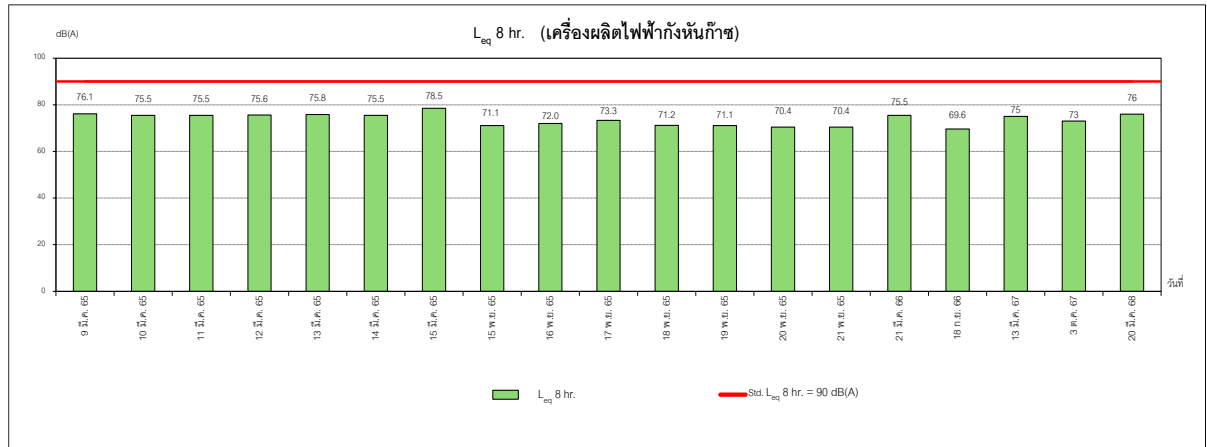
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L _{eq} 8 hr. (TWA)		L _{max}
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	9 มี.ค. 65	-	77.5	87.7
	10 มี.ค. 65	-	77.0	88.0
	11 มี.ค. 65	-	77.0	93.4
	12 มี.ค. 65	-	74.7	86.5
	13 มี.ค. 65	-	77.6	85.0
	14 มี.ค. 65	-	74.7	78.9
	15 มี.ค. 65	-	77.2	82.0
	15 พ.ย. 65	-	75.6	80.8
	16 พ.ย. 65	-	74.5	82.8
	17 พ.ย. 65	-	76.9	101.6
	18 พ.ย. 65	-	74.4	80.6
	19 พ.ย. 65	-	75.2	80.5
	20 พ.ย. 65	-	75.9	80.4
	21 พ.ย. 65	-	74.6	81.0
	21 มี.ค. 66	-	76.5	84.3
	18 ก.ย. 66	-	75.1	83.1
	มาตรฐาน	-	90 ^{2/}	140 ^{2/}
	13 มี.ค. 67	76	76	79 - 85
	3 ต.ค. 67	78	78	83 - 96
	20 มี.ค. 68	75	75	79 - 91
	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ในวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย และระดับเสียงสูงสุดมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าความเป็นกรดและด่าง ค่าอุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.19

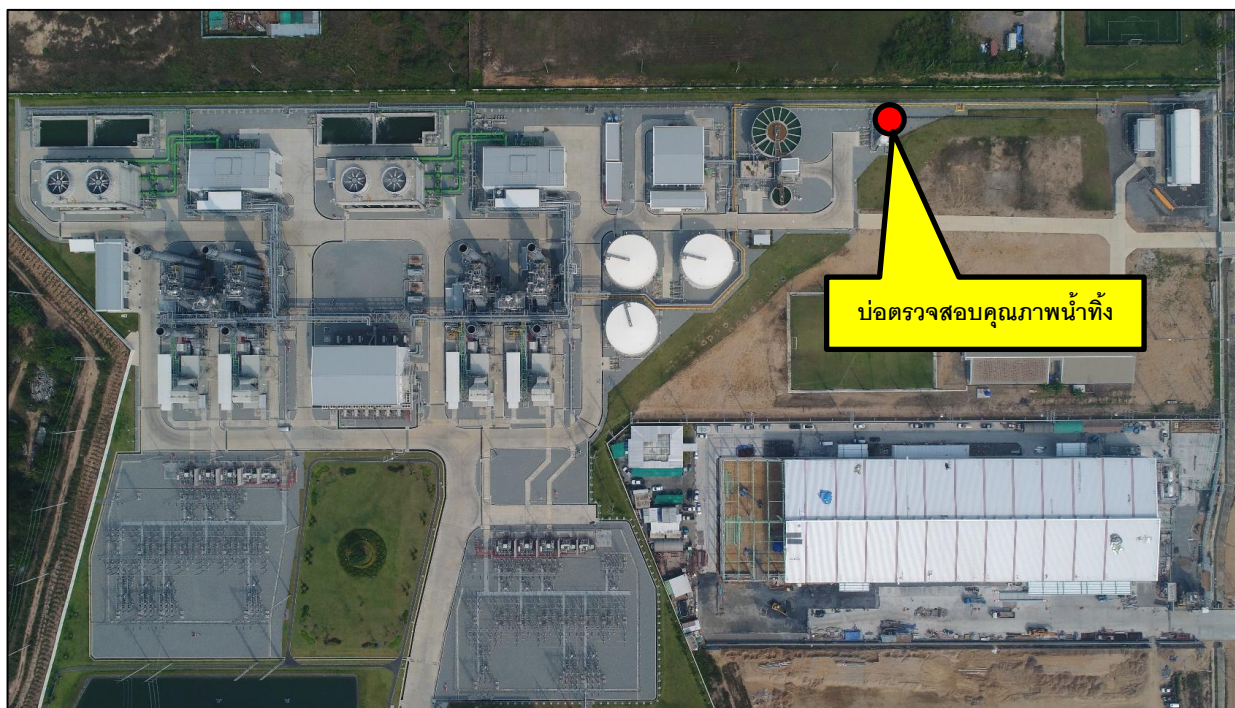
ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เดือน	ABPR3 Retention Pit (Wastewater Online Monitoring)					
	pH		Temperature (°C)		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
มกราคม	7.39	8.60	25.30	30.55	3,442.57	4,149.98
กุมภาพันธ์	7.36	8.51	28.08	31.98	3,881.47	4,149.99
มีนาคม	7.30	8.31	28.60	33.60	3,659.18	4,150.00
เมษายน	7.43	8.84	31.10	33.90	3,507.81	4,119.53
พฤษภาคม	5.79	8.68	31.80	34.48	2,122.66	4,150.00
มิถุนายน	7.12	8.89	31.50	34.30	3,109.56	4,149.92
AVERAGE	7.06	8.64	29.40	33.14	3,287.21	4,144.90

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.19 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดง
ดังรูปที่ 13

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.19 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24th Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.20 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.20 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่าง ๆ ดังนี้	
1.	รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2.	รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flowrate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็ง เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง	

ตารางที่ 3.21 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	BOD ₅	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	COD	Close Reflux, Titrimetric Method (SM:5220C)
3	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
4	pH (at 25 degree Celsius)	Electrometric Method (SM:4500-H+B)
5	pH (on site)	Electrometric Method
6	Temperature	Laboratory and Field
7	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
8	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
9	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric Method (SM:4500 C1 G)
10	Flow Rate	Calculation

3.3.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง **แสดงดังตารางที่ 3.22** และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568 **แสดงดังตารางที่ 3.23**

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน
		13 ม.ค. 68	10 ก.พ. 68	10 มี.ค. 68	9 เม.ย. 68	14 พ.ค. 68	9 มิ.ย. 68		
BOD ₅	mg/L	2.3	< 2.0	< 2.0	< 2.0	< 2.0	< 2.0	< 2.0 - 2.3	≤ 500
COD	mg/L	43	47	53	54	< 40	67	< 40 - 67	≤ 750
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (at 25 degree Celsius)	-	7.7	7.8	7.7	7.9	7.5	7.9	7.5 - 7.9	5.5 - 9.0
pH (on site)	-	7.5	7.4	7.5	7.6	7.6	7.8	7.4 - 7.8	5.5 - 9.0
Temperature	°C	21	30	30	31	29	34	21 - 34	≤ 45
TDS	mg/L	2,756	2,664	2,828	2,524	2,704	2,384	2,384 - 2,828	≤ 3,000
TSS	mg/L	13	14	22	17	8	34	8 - 34	≤ 200
Chlorine (Free)	mg/L as Cl ₂	0.5	0.1	0.1	< 0.1	< 0.1	0.1	< 0.1 - 0.5	≤ 1
Flow Rate	m ³ / sec	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	-

หมายเหตุ	: \leq = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้		
มาตรฐาน	: ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภกฤษ พาดกลาง, นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง และนายทรงพล ผิวอ้วน		
ชื่อผู้บันทึก	: นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภกฤษ พาดกลาง, นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง และนายทรงพล ผิวอ้วน		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทรัพย์	เลขทะเบียนผู้ควบคุม	: ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2		

ตารางที่ 3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2565 - 2568

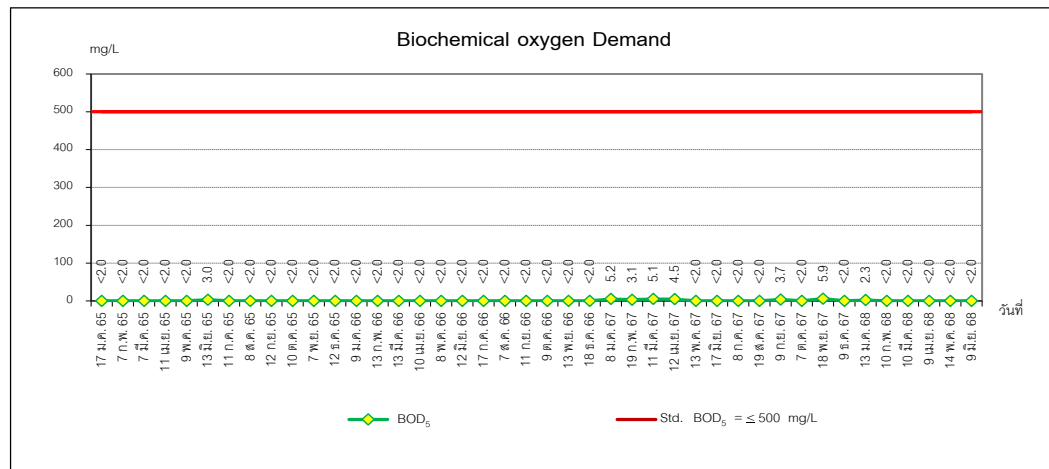
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ								
	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	Flow Rate (m ³ /sec)	Oil and Grease (mg/L)	pH at 25 °C	Chlorine (Free) (mg/L as Cl ₂)	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)
17 ม.ค. 65	<2	34	0.022	<3	7.7	0.1	29.2	2,660	8
7 ก.พ. 65	<2	26	0.022	<3	7.6	<0.1	29.1	2,250	9
7 มี.ค. 65	<2	30	0.022	<3	7.8	0.2	30.8	2,240	5
11 เม.ย. 65	<2	43	0.022	<3	8.0	<0.1	31.1	2,840	9
9 พ.ค. 65	<2	31	0.022	<3	7.4	<0.1	33.4	2,420	<5
13 มิ.ย. 65	3	34	0.022	<3	8.1	<0.1	32.1	2,820	10
11 ก.ค. 65	<2	25	0.022	<3	7.7	<0.1	30.7	2,220	8
8 ส.ค. 65	<2	29	0.022	<3	7.8	<0.1	30.2	2,700	7
12 ก.ย. 65	<2	37	0.022	<3	7.3	<0.1	29.8	2,100	46
10 ต.ค. 65	<2	28	0.022	<3	7.6	<0.1	30.8	2,920	7
7 พ.ย. 65	<2	32	0.022	<3	7.4	<0.1	31.8	2,140	28
12 ธ.ค. 65	<2	27	0.022	<3	7.4	<0.1	29.5	2,360	20
9 ม.ค. 66	<2.0	26	0.022	<3	7.4	<0.1	26.9	2,720	11
13 ก.พ. 66	<2.0	37	0.022	<3	7.4	<0.1	29.1	2,360	22
13 มี.ค. 66	<2.0	35	0.022	<3	7.7	<0.1	29.8	2,480	11
10 เม.ย. 66	<2.0	29	0.022	<3	7.6	<0.1	32.1	3,000	16
8 พ.ค. 66	<2.0	<25	0.022	<3	7.5	<0.1	33.6	2,860	13
12 มิ.ย. 66	<2.0	28	0.022	<3	7.7	<0.1	31.5	2,920	16
17 ก.ค. 66	<2.0	43	0.022	<3	7.6	<0.1	32.8	1,760	17
7 ส.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.7	<0.1	32.3	1,540	<5
11 ก.ย. 66	<2.0	27	0.022	<3	7.7	<0.1	29.1	2,420	<5
9 ต.ค. 66	<2.0	48	0.022	<3	7.9	<0.1	31.4	2,340	22
13 พ.ย. 66	<2.0	40	0.022	<3	7.8	<0.1	30.8	2,820	28
18 ธ.ค. 66	<2.0	38	0.022	<3	7.6	<0.1	29.9	2,840	16
8 ม.ค. 67	5.2	42	0.022	<3.0	7.6	0.1	30	2,624	29
19 ก.พ. 67	3.1	61	0.022	<3.0	7.6	0.1	31	2,776	25
11 มี.ค. 67	5.1	53	0.022	<3.0	7.8	0.1	31	2,452	16
12 เม.ย. 67	4.5	52	0.022	<3.0	7.6	0.1	34	2,622	14
13 พ.ค. 67	<2.0	68	0.022	<3.0	7.9	<0.1	30	2,400	11
17 มิ.ย. 67	<2.0	60	0.022	<3.0	7.6	0.2	31	2,536	<5
8 ก.ค. 67	<2.0	41	0.022	<3.0	7.5	0.1	29	2,480	6
19 ส.ค. 67	<2.0	51	0.022	<3.0	7.8	0.1	29	1,474	13
9 ก.ย. 67	3.7	60	0.022	<3.0	7.5	0.1	31	2,544	19
7 ต.ค. 67	<2.0	56	0.022	<3.0	7.8	0.1	31	2,348	19
18 พ.ย. 67	5.9	44	0.022	<3.0	7.5	0.1	33	2,660	8
9 ธ.ค. 67	<2.0	61	0.022	<3.0	7.5	0.4	30	2,528	31
13 ม.ค. 68	2.3	43	0.022	<3.0	7.7	0.5	21	2,756	13
10 ก.พ. 68	<2.0	47	0.022	<3.0	7.8	0.1	30	2,664	14
10 มี.ค. 68	<2.0	53	0.022	<3.0	7.7	0.1	30	2,828	22
9 เม.ย. 68	<2.0	54	0.022	<3.0	7.9	<0.1	31	2,524	17
14 พ.ค. 68	<2.0	<40	0.022	<3.0	7.5	<0.1	29	2,704	8
9 มิ.ย. 68	<2.0	67	0.022	<3.0	7.9	0.1	34	2,384	34
มาตรฐาน ^{1/, 2/}	≤500	≤750	-	≤10	5.5-9.0	≤1	≤45	≤3,000	≤200

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

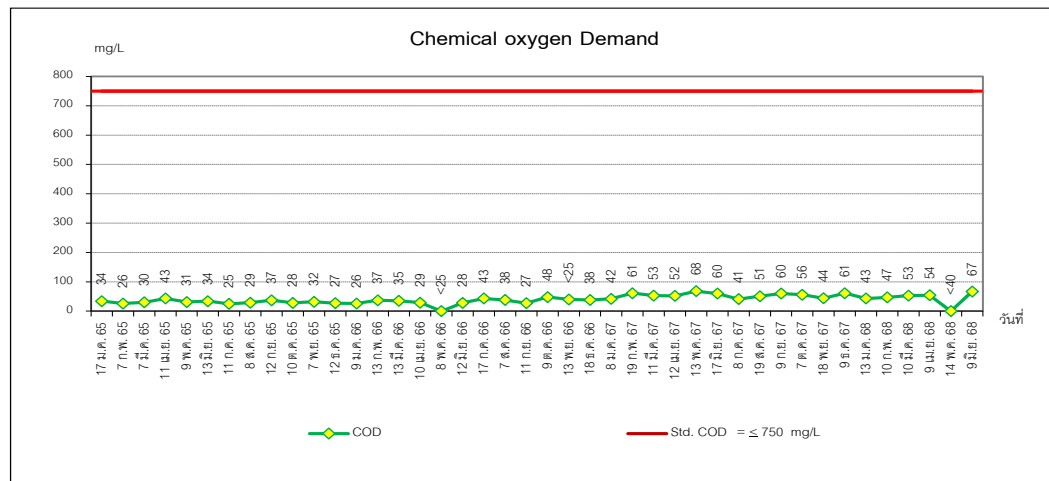
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศนิตินคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

^{2/} = ประกาศนิตินคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้วันที่ 28 พ.ค. 2567)

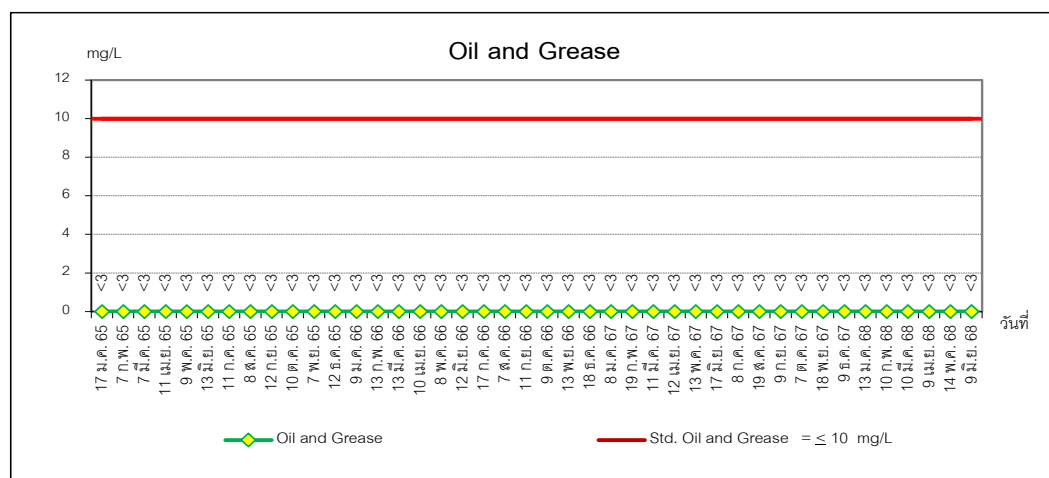
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



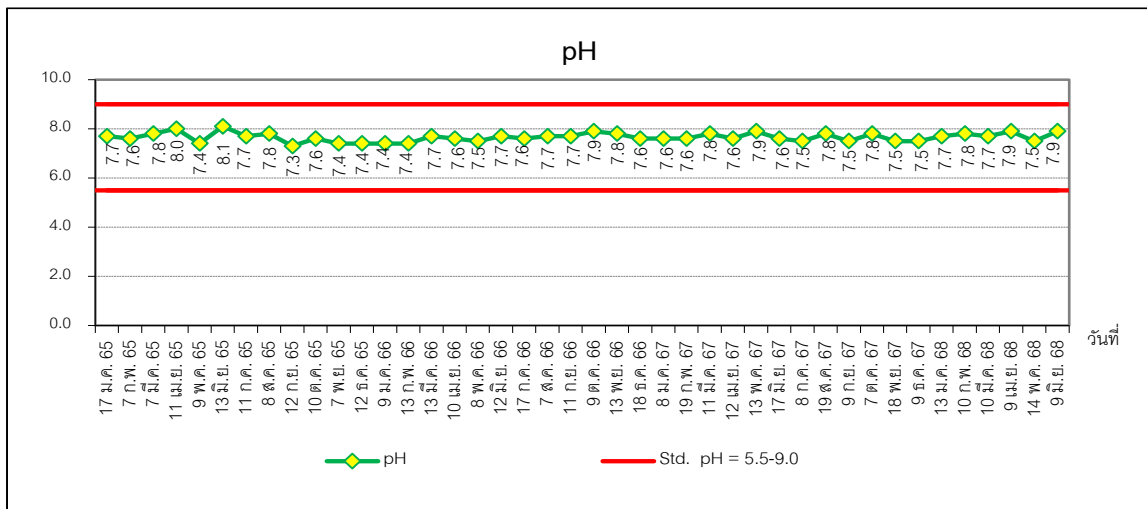
ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ BOD₅ ในน้ำทิ้ง



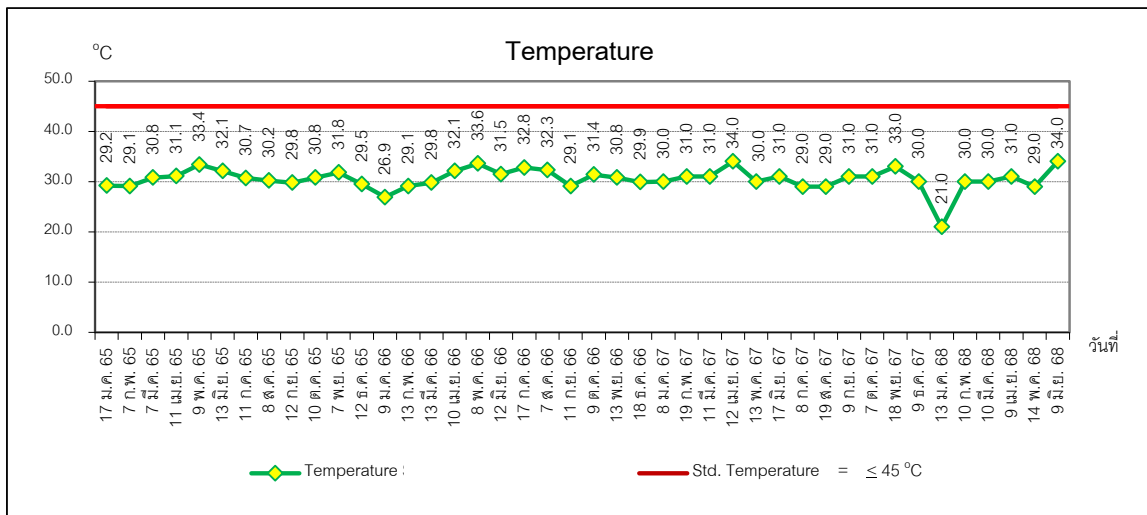
ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ COD ในน้ำทิ้ง



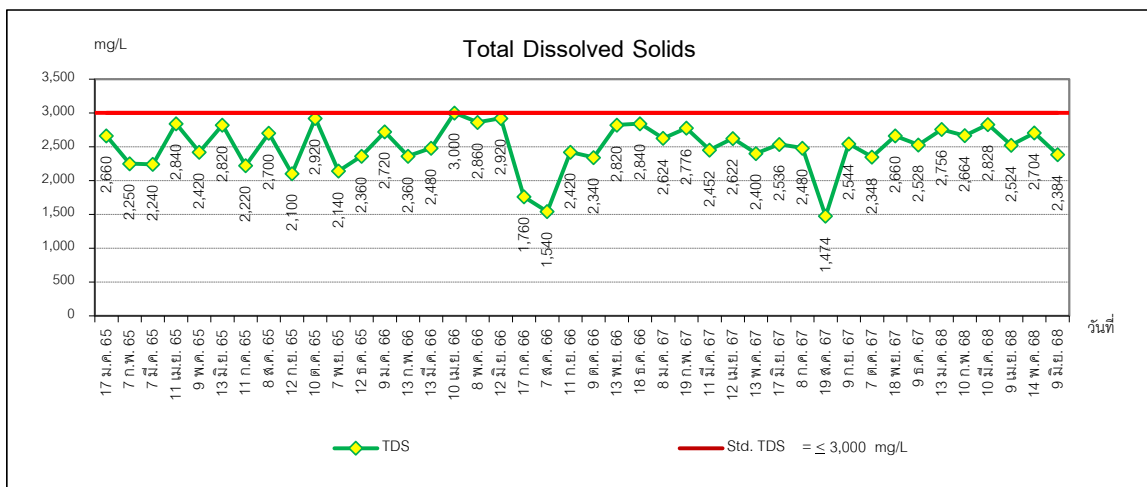
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



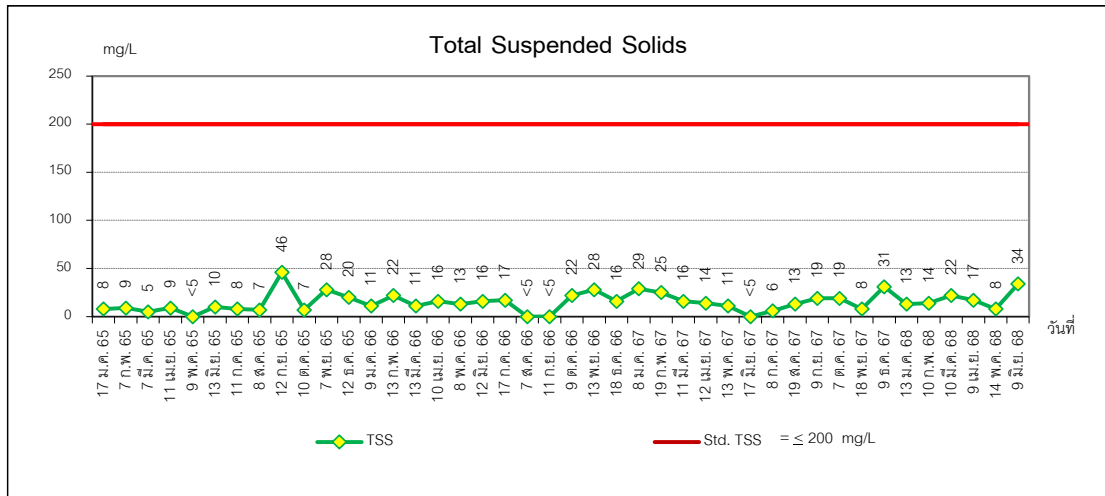
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง



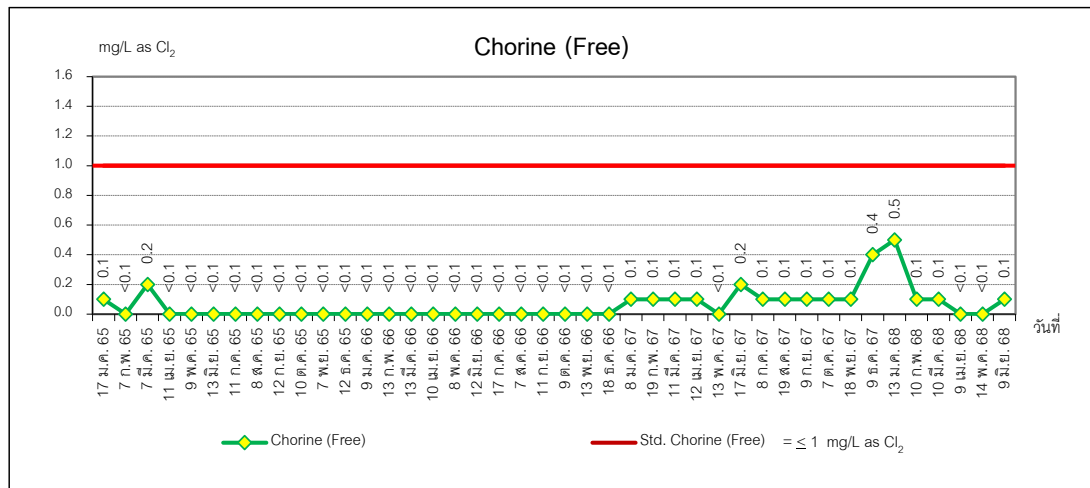
ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



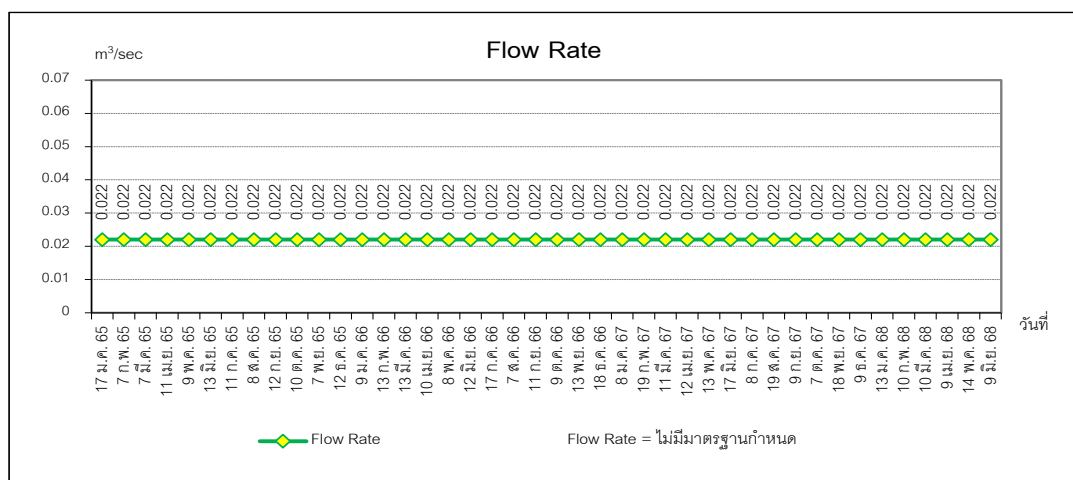
ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีน Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีน Flow Rate ในน้ำทิ้ง

3.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการ นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

เมื่อเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา พบว่า บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง รายการตรวจ วิเคราะห์ BOD₅ COD, pH, Chlorine (Free), Temperature, TDS และ TSS มีแนวโน้มขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม เล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นราย เดือนระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังตารางที่ 3.24 และรายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข.29

ตารางที่ 3.24 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
มกราคม	0	-
กุมภาพันธ์	0	-
มีนาคม	0	-
เมษายน	0	-
พฤษภาคม	0	-
มิถุนายน	0	-

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังตารางที่ 3.25 และรายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ ข.17-2

ตารางที่ 3.25 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
มกราคม	630	-	-	-	630
กุมภาพันธ์	560	-	-	-	560
มีนาคม	560	3,090	13,400	-	17,050
เมษายน	630	17,620	-	-	18,250
พฤษภาคม	630	12,020	-	492	13,142
มิถุนายน	560	40,480	-	-	41,040
รวม	3,570	73,210	13,400	492	90,672

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยองรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ หมู่ที่ 2, 5 และหมู่ที่ 6 ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4, 5, 7 และหมู่ที่ 8 ตำบลพนานิคม และหมู่ที่ 2 ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำอ้น จังหวัดระยอง และหมู่ที่ 1, 4 และหมู่ที่ 5 ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยในปีพ.ศ. 2567 โครงการทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของครัวเรือนในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวก ข.39 โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการจะดำเนินการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจของครัวเรือนในช่วงเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการดำเนินงานจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน ของหมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมน้ำอ้น จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.8 ด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.8.1 สาธารณสุข

3.8.1.1 ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง ปีพ.ศ. 2568 จะรายละเอียดให้ทราบในฉบับต่อไป

3.8.1.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้งและตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.26 และดังภาคผนวก ข.29

ตารางที่ 3.26 สรุปสถิติอุบัติเหตุประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถิติอุบัติเหตุ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
เกือบเกิด	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนวันหยุดงาน	0	0	0	0	0	0
รวมค่าความเสียหาย	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

3.8.1.3 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวกข.23

3.8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

3.8.2.1 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวกข.23

3.8.2.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน กรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการจะทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29

3.8.2.3 ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง

สำหรับการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด ได้แก่ ระดับความร้อน และความเข้มของแสงสว่าง โดยดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง แสดงรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31, 32, Super Heat Stream 31, 32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP Control Room ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2568 รูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.14

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



Low Vol



High Vol



GT 31



GT 32



Gas Heater



Sampling Lab HRSG



Feed Motor HPLP 31,32



Super Heat Stream 31,32



HP Drum



Chemical Dosing HRSG



LP Drum



Deaerator



STG 30



Cooling Tower



WTP Control Room

รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

1.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับ ระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการ ตรวจวัดดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และ โกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่า อุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

1.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการ ตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 15 พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater, Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31,32, Super Heat Stream 31,32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP Control Room แสดงดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปีพ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ระยะเวลา (นาที)	ผลการตรวจวัด (°C)			
					NWB	GT	DB	WBGT
Low Vol	เผา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	26.4	34.4	33.0	28.7
High Vol	เผา	21 เม.ย. 68	11:30-11:35	5	27.5	42.7	36.1	31.4
GT 31	เผา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	26.6	37.0	32.8	29.3
GT 32	เผา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	27.3	38.0	33.6	30.1
Gas Heater	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.5	36.9	33.2	30.0
Sampling Lab HRSG	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.7	33.3	32.7	29.4
Feed Motor HPLP 31, 32	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.1	34.7	34.1	29.3
Super Heat Steam 31, 32	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.0	34.9	32.6	29.1
HP Drum	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	26.7	44.1	34.2	30.9
Chemical Dosing HRSG	เผา	21 เม.ย. 68	10:45-10:50	5	26.5	33.7	32.7	28.7
LP Drum	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	30.4	47.6	39.8	34.8
Deaerator	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.9	37.2	33.5	30.3
STG 30	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	28.4	36.2	35.9	30.7
Cooling Tower	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:05	5	27.2	36.0	34.0	29.6
WTP Control Room	เผา	21 เม.ย. 68	10:00-10:50	50	20.2	24.3	24.2	21.4
WBGT AVERAGE					-	-	-	26.5
มาตรฐาน					-	-	-	34 ^{1/2}



โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	: - ไม่มีมาตรฐานกำหนด
มาตรฐาน	: ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน ^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นางสาวศวิตา กิตตินาวรัตน์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2
	ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009



1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน พื้นที่ ได้แก่ Low Vol, High Vol, GT 31, GT 32, Gas Heater , Sampling Lab HRSG, Feed Motor HPLP 31,32, Super Heat Stream 31,32, HP Drum, Chemical Dosing HRSG, LP Drum, Deaerator, STG 30, Cooling Tower และ WTP ControlRoom พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

2. การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 12-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สำหรับปีพ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ อย่างครบถ้วน รายละเอียด ดังแสดงในบทที่ 2 ซึ่งประกอบด้วย ระยะดำเนินการ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข และด้านสุนทรียภาพ

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO _x = 22.30 - 54.91 ppm - O ₂ = 14.01 - 14.49 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 87.83 - 100.4 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 329545.2 - 530198.3 m ³ /s	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO _x = 22.01 - 54.35 ppm - O ₂ = 14.01 - 14.4 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 87.11 - 99.29 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 278700.3 - 530460.6 m ³ /s	
		- Audit CEMs	- ปีละ 1 ครั้ง	- ดำเนินการช่วงปลายปี	
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	- TSP - SO ₂ - NO _x	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 2.7 mg/m ³ (0.1363 g/s) - SO ₂ = <2.1 ppm (<0.2726 g/s) - NO _x = 22.7 ppm (2.1283 g/s)	
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	- TSP - SO ₂ - NO _x	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 2.5 mg/m ³ (0.1271 g/s) - SO ₂ = <2.1 ppm (<0.2753 g/s) - NO _x = 22.3 ppm (2.1074 g/s)	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านภูไทร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.051 - 0.107 mg/m ³ - PM10 = 0.028 - 0.088 mg/m ³ - NO ₂ = <0.001 - 0.026 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.003 - 0.005 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.003 - 0.004 ppm - อุณหภูมิ = 26.2 - 29.8 °C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 42.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก 10.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ 8.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ และทิศตะวันตก 6.6 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ 26.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดพหุนิยม	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ 	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	<ul style="list-style-type: none"> - TSP = 0.034 - 0.124 mg/m³ - PM10 = 0.020 - 0.085 mg/m³ - NO₂ = 0.001 - 0.041 ppm - SO₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.001 - 0.003 ppm - SO₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.001 - 0.003 ppm - อุณหภูมิ = 27.5 - 29.6 °C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 49.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันออก 13.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % ทิศตะวันออก 6.6 % และทิศอื่นๆ 20.4 % 	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบล มาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.039 - 0.153 mg/m ³ - PM10 = 0.0026 - 0.103 mg/m ³ - NO ₂ = 0.003 - 0.044 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.009 ppm - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 - 0.007 ppm - อุณหภูมิ = 27.0 - 29.0 °C - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 74.4 % โดยลมที่พัด ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก 6.0 % รองลงมา คือ ทิศตะวันตก 5.4 % ทิศตะวันออกเฉียง ใต้ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 11.4 %	- ผลการตรวจวัดทุก พารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร 	<ul style="list-style-type: none"> ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ทิศทางและความเร็วลม อุณหภูมิ 	<ul style="list-style-type: none"> 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> TSP = 0.052 - 0.123 mg/m³ PM10 = 0.019 - 0.058 mg/m³ NO₂ = 0.002 - 0.023 ppm SO₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.002 - 0.003 ppm SO₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.003 ppm อุณหภูมิ = 25.7 - 29.0 °C ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาทีลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 47.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 22.7 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงใต้ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 6.6 % และทิศอื่นๆ 12.6 % 	<ul style="list-style-type: none"> ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 ริมรั้วโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. - L_{90} - L_{max} 	- 2 ครั้งต่อปี	<ul style="list-style-type: none"> - โรงเรียนบ้านภูไทร <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 50.3 - 56.9 dB(A) - L_{max} = 51.6 - 99.8 dB(A) - L_{90} = 38.3 - 62.8 dB(A) - วัดพนานิคม <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 51.9 - 58.3 dB(A) - L_{max} = 55.1 - 110.5 dB(A) - L_{90} = 36.8 - 56.3 dB(A) - ริมรั้วโครงการ <ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. = 64.1 - 66.4 dB(A) - L_{max} = 65.2 - 108.0 dB(A) - L_{90} = 59.5 - 68.6 dB(A) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัดค่า L_{eq} 24 hr. มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดสำหรับ L_{90} ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้ - ผลการตรวจวัดค่า L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. ด้านเสียง (ต่อ)	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดัง ความถี่และพิจารณาการรบกวน	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- ทุก 3 ปี	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดอีกครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	- 2 ครั้งต่อปี	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ L_{eq} 8 ชม. = 76 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ L_{eq} 8 ชม. = 77 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ L_{eq} 8 ชม. = 75 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำระบายทิ้งจาก หอหล่อเย็น	ตรวจวัดโดยระบบการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพ น้ำแบบต่อเนื่อง - ป้อนตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	- ตลอด ระยะเวลา	- pH = 7.06 - 8.64 - Temperature = 29.40 - 33.14 °C - Conductivity = 3,287.21 - 4,144.90 µs/cm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง - ป้อนตรวจสอบคุณภาพ น้ำทิ้งของโครงการ	- Flow Rate - Temperature - pH (at 25 degree Celsius) - pH (on site) - TDS - TSS - Oil & Grease - Chlorine (Free)	- ทุก 1 เดือน	- Flow Rate = 0.022 m ³ / sec - Temperature = 21 - 34 °C - pH (at 25 degree Celsius) = 7.5 - 7.8 - pH (on site) = 7.4 - 7.8 - TDS = 2,384 - 2,828 mg/L - TSS = 8 - 34 mg/L - Oil & Grease = <3.0 mg/L - Chlorine (Free) = <0.1 - 0.5 mg/L as Cl ₂	- ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. การคมนาคม	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไข ปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุ และเครื่องจักรต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนแสดงดังภาคผนวก ข.29	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
5. การจัดการกากของเสีย	บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- 1 ครั้ง / เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสียออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด แสดงดังภาคผนวก ข.17-2	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. สภาพเศรษฐกิจและสังคม	- ชุมชนในพื้นที่ที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	- 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ โดยสำรวจประชาชนในชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ทำการเก็บตัวอย่างดัชนีทางด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งโครงการจะมีการดำเนินการสำรวจข้อมูลในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.39 โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการจะดำเนินการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจของครัวเรือนในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการดำเนินงานจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- 2 ครั้ง/ปี	- โครงการได้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ เพื่อรายงานต่อพื้นที่ทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย 8.1 สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารศมี 5 กิโลเมตร - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และ สุขภาพพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาอย่างพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป - มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกัน และแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29 - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวก ข.23 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และ สุขภาพพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของ พนักงาน	- ปีละ 1 ครั้ง	- มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วย ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจ ประจำปี 1 ครั้งและตรวจสุขภาพแวดล้อมในการทำงานตาม กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณี เกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีป้องกัน และแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน และดังภาคผนวก ข.29 - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และ ตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังภาคผนวก ข.23	- ไม่พบปัญหาและ อุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 8.2 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง - ตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน เช่น ความร้อน แสงสว่าง	- ความร้อน (WBGT °C)	- ปีละ 1 ครั้ง	- Low Vol = 28.7 °C - High Vol = 31.4 °C - GT 31 = 29.3 °C - GT 32 = 30.1 °C - GAS Heater = 30.0 °C - Sampling Lab HRSG = 29.4 °C - Feed Motor HPLP 31, 22 = 29.3 °C - Super Heat Steam 31, 32 = 29.1 °C - HP Drum = 30.9 °C - Chemical Dosing HRSG = 28.7 °C - LP Drum = 34.8 °C - Deaerator = 30.3 °C - STG 30 = 30.7 °C - Cooling Tower = 29.6 °C - WTP Control Room = 21.4 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ประจำเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. ความเข้มของแสงสว่าง	- พื้นที่โครงการ	- ความเข้มของแสงสว่าง	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ในบริเวณการทำงาน ล่าสุดเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 196 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 73 จุด และการตรวจวัดในเวลา กลางคืน 123 จุด สำหรับปีพ.ศ. 2568 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียด จะรายงานให้ทราบในฉบับต่อไป	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด