



รายงาน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ชื่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1

ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

ที่ตั้งโครงการ

เลขที่ 700/370 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง

อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000



จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีราชาพัฒนา (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8

ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

มกราคม 2567

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1

วันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2567

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/370 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ฉบับประจำเดือน

- () มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566
(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566
() อื่นๆ (ระบุ)

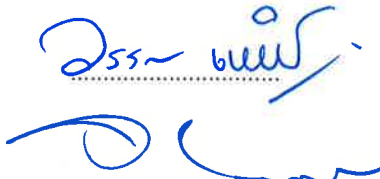
โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์



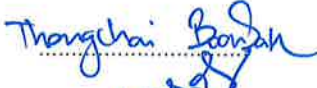
รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุธาทรัพย์

.....

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัฏ แบนุนทด

.....

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์



ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน



หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1

นางสาวนุกุล อามรศรี



หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวสรวรยา เพชรประไพ

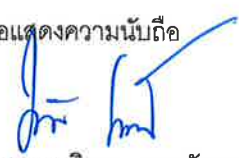


เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลชะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1

- | | |
|---|---|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6
ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพ
กรีฑา แขวงห้วยหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร
ติดต่อคุณประกายมาศ โภธา โทรศัพท์ 02-710 3411
E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบใน
รายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการ | <ul style="list-style-type: none"> - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1
จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181
ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
(เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคาร
บางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่
ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2
(เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเติมอาคาร
ที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางระบายน้ำฝน ปรับปรุง
ปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับ
อัคคีภัย) และได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่
สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวก
ที่ 1) |

**รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1**

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ 26 กรกฎาคม 2566

ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย

8. รายละเอียดโครงการ

- ลักษณะ/ประเภทโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ถูกสร้างขึ้นเพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ABP1 ที่กำลังจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปี พ.ศ. 2565 เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์

- ขนาดพื้นที่โครงการ

ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 52.494 ไร่

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-2
1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ	1-6
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-9
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-49
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-58
3.4 คมนาคม	3-79
3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย	3-79
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-83
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-107
3.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	3-112
3.9 สาธารณสุข	3-113
3.10 คุณภาพ	3-114
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566	1-6
1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	1-7
1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566	1-13
2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-2
3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-11
3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-13
3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG11 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-14
3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3-6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-20
3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-22
3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-25
3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-30
3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-35
3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-44
3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-45
3-13 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-50
3-14 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-51
3-15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-52
3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-54
3-17 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-60

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-61
3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-75
3-20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-79
3-21 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-79
3-22 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-80
3-23 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-81
3-24 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-83
3-25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-86
3-26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-87
3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-91
3-28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-93
3-29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-95
3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-96
3-31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-99
3-32 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-103
3-33 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566	3-104
3-34 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-107
3-35 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566	3-112
4-1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-13

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2-1 หอหล่อเย็น	2-69
2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN)	2-69
2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-69
2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุง CEMs	2-69
2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ	2-69
2-6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)	2-69
2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	2-70
2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	2-70
2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-70
2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)	2-70
2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร	2-71
2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)	2-71
2-13 บ้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	2-71
2-14 ประตูและผนังที่บั่นเสียงสำหรับห้องควบคุม	2-71
2-15 บ้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-71
2-16 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-71
2-17 บ้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	2-72
2-18 รางระบายน้ำฝน	2-72
2-19 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ	2-72
2-20 ถังขยะมูลฝอย	2-72
2-21 อาคารเก็บของเสีย	2-72
2-22 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-73
2-23 บ้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย	2-73
2-24 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-74
2-25 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-74
2-26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์	2-75
2-27 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน	2-75
2-28 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย	2-75
2-29 พื้นที่สูบบุหรี่	2-75
2-30 พื้นที่จัดเก็บวัสดุดิบและสารเคมีและป้ายระบุชนิดของสารเคมี	2-75

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2-31	วัสดุดูดซับสารเคมี	2-76
2-32	อุปกรณ์วาล์วตัดแยกกระบอก (Manual Isolation Valve)	2-76
2-33	หม้อไอน้ำ	2-76
2-34	การแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ	2-76
2-35	ปั๊มน้ำสำรอง	2-76
2-36	คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)	2-76
2-37	ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ	2-77
2-38	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-77
2-39	เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว	2-78
3-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11	3-10
3-2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12	3-11
3-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ	3-19
3-4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดดอนตำรงธรรม	3-19
3-5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดอุ่มตะเภา	3-19
3-6	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	3-20
3-7	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	3-50
3-8	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ	3-59
3-9	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	3-59
3-10	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-85
3-11	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังไอน้ำ	3-85
3-12	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ	3-85
3-13	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น	3-86
3-14	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)	3-94
3-15	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หม้อไอน้ำ	3-102
3-16	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-102
3-17	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-102
3-18	สำรวจความคิดเห็น	3-109

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-4
1-2 แผนที่แสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์	1-5
3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย	3-16
3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในปล่องระบาย	3-16
3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ในปล่องระบาย	3-16
3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-18
3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ	3-36
3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ	3-37
3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในบรรยากาศ	3-38
3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ	3-41
3-10 ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม	3-48
3-11 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-49
3-12 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง	3-55
3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-55
3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง	3-55
3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง	3-56
3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง	3-56
3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง	3-56
3-18 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-58
3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป (L _{eq} 24 hr.)	3-76
3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L _{max})	3-76
3-21 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-80
3-22 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย	3-81
3-23 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม	3-82
3-24 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-84
3-25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L _{eq} 8 hr.)	3-91
3-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)	3-97

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
3-27 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-100
3-28 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-101

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 หนังสือผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือตอบรับส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- ภาคผนวกที่ 3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
- ภาคผนวกที่ 4 ระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร การรับเรื่องร้องเรียน การมีส่วนร่วมและการปรึกษา (ABP-EP-002) และแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 5 การตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 6 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน และใบอนุญาต
เป็นผู้ให้บริการตรวจวัด และวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย
ในบรรยากาศของสถานที่ทำงาน และสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย
ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 7 หนังสือรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
- ภาคผนวกที่ 8 สรุปเอกสารสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
- ภาคผนวกที่ 9 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
- ภาคผนวกที่ 10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 11 ระเบียบการปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control
- ภาคผนวกที่ 12 แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 13 ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของเครื่องตรวจวัดคุณภาพ
อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 14 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
- ภาคผนวกที่ 16 ผลการตรวจวัดแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 17 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารอบรมพนักงานขับรถ
- ภาคผนวกที่ 19 ระเบียบการปฏิบัติงานรายการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002)
และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 20 ใบกำกับผลการจัดมูลฝอย ชยะอันตราย และบันทึกชนิด/ปริมาณขยะ
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 22 แผนมวลงชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 และเอกสารการมีส่วนร่วมกับชุมชน
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 23 คณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 24 การอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 25 ระเบียบการปฏิบัติงานการขออนุญาตทำงาน (ABP-SP-001)
และตัวอย่างเอกสารขออนุญาตทำงาน (Work Permit)
- ภาคผนวกที่ 26 รายงานสรุปผลการตรวจสอบระบบดับเพลิง
- ภาคผนวกที่ 27 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ภาคผนวกที่ 28 รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 29 ทีมดับเพลิงประจำโครงการ
- ภาคผนวกที่ 30 ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- ภาคผนวกที่ 31 รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 32 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุม
- ภาคผนวกที่ 33 เอกสารขึ้นทะเบียนรับรองผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ
- ภาคผนวกที่ 34 รายงานผลการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 35 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำป้อนหม้อไอน้ำและน้ำในระบบหม้อไอน้ำ
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 36 ระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำ
- ภาคผนวกที่ 37 ข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์
- ภาคผนวกที่ 38 เอกสารการจ้างพนักงานท้องถิ่น
- ภาคผนวกที่ 39 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
- ภาคผนวกที่ 40 รายงานการประชุมคณะกรรมการมวลงชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 2 ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 41 รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 42 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการมวลงชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 43 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่รอบโครงการ
- ภาคผนวกที่ 44 ผังพื้นที่สีเขียว
- ภาคผนวกที่ 45 เอกสารบันทึกการเบิก-จ่ายยาสามัญ

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง คมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สังคม และเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ ประจำปีเอนกกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกมาตรการอย่างเคร่งครัด

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในคุณภาพอากาศในปล่องระบายคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน พบว่า รายการส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ในเขตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (เดิม “นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร”) ตั้งอยู่ที่ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2541 มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในปี พ.ศ. 2565 จึงได้พิจารณาโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ขึ้น ทั้งนี้ เนื่องจากวัตถุประสงค์หลักของโครงการเพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจากระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและมีความประสงค์จะก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ให้ก่อสร้างในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียงนิคมอุตสาหกรรม และปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนจะต้องไม่เกิน 30 เมกะวัตต์ จึงพิจารณาวางแผนก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ในพื้นที่ซึ่งต่อเนื่องกับพื้นที่โครงการปัจจุบันในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และใช้พื้นที่โครงการปัจจุบันสำหรับการวางขายอุปกรณ์เครื่องจักรบางส่วน คิดเป็นพื้นที่รวม 52.494 ไร่ สำหรับเครื่องจักรหลักประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ชุด เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด และระบบหล่อเย็น โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือพิจารณาเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) เลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อการนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางกรณินคมฯ จะรวบรวมรายงานและส่งต่อไปให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมและก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

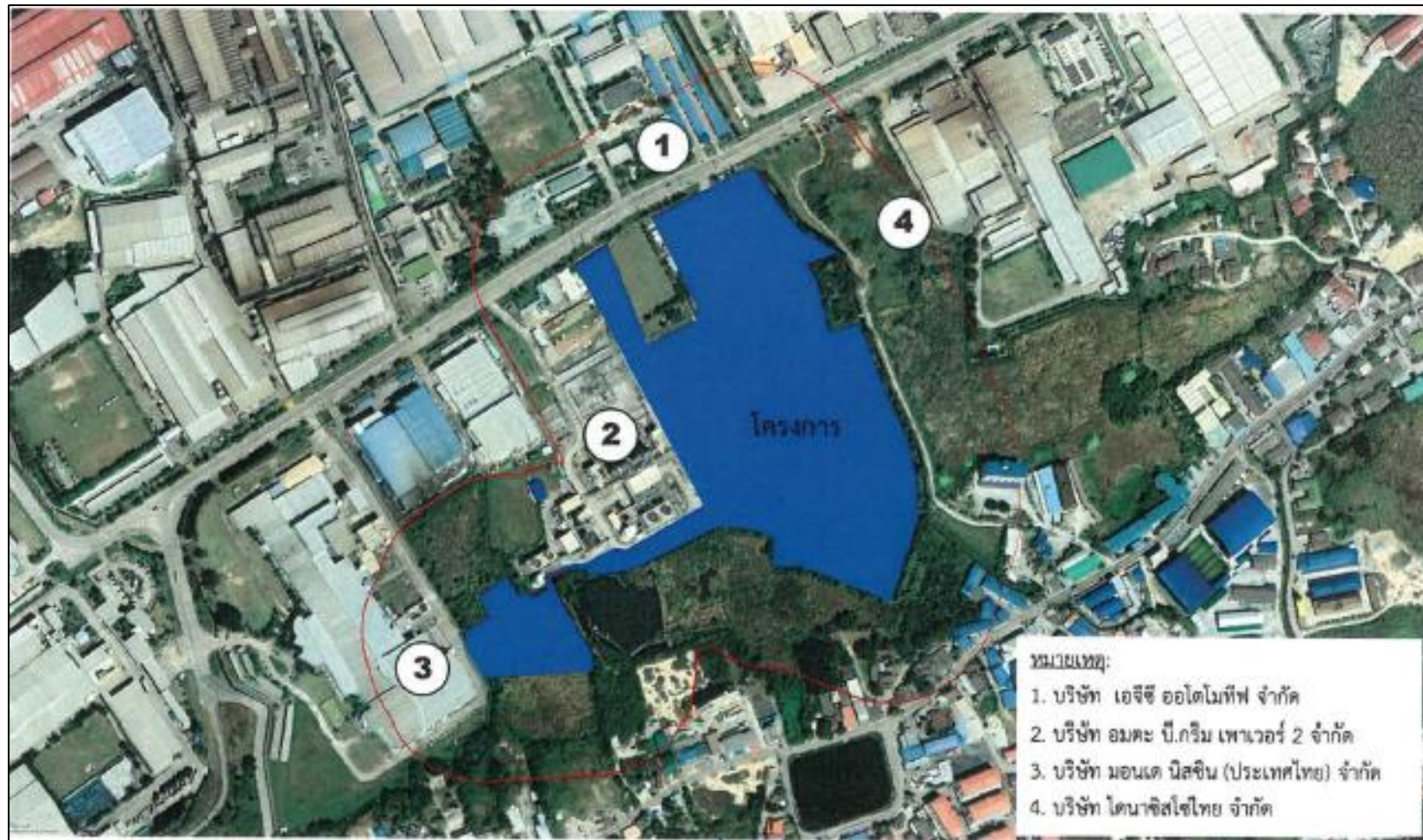
1. ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนเทพกษัตรี แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563
 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564

- การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดินเพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสียและทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566
8. รายละเอียดโครงการ

- สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน เปิดดำเนินการและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2565
- แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 มีพื้นที่ทั้งหมด 52.494 ไร่ มีแผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 ภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2 อาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 มีดังนี้

ทิศเหนือ	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท เอจีซี ออโตโมทีฟ จำกัด)
ทิศใต้	พื้นที่ว่างของนิคม ฯ
ทิศตะวันออก	พื้นที่ว่างของนิคม ฯ
ทิศตะวันตก	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด และ บริษัท มอนเด นิสชิน (ประเทศไทย) จำกัด)



ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1-2 แผนที่แสดงการแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์

1.3 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1-1 และตารางที่ 1-2 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 ดังตารางที่ 1-3

ตารางที่ 1-1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566

มาตรการป้องกัน และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม												
- คุณภาพอากาศ												
- คุณภาพน้ำ												
- เสียง												
- การคมนาคมขนส่ง												
- การจัดการกากของเสีย												
- อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย												
- สังคม และเศรษฐกิจ												
- มวลชนสัมพันธ์และการมี ส่วนร่วมของประชาชน												
- สาธารณสุข และสุขภาพ												
- พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ												

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRSG11 - HRSG12	- CEMS : NO _x , O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการ ผลิตไฟฟ้า
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ ระบบ CEMs	ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงาน ของระบบ CEMS ทุก 1 ปี
		- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหล ของก๊าซ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้ง ระบุกำลังการผลิต (% Load)
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดดอนตำบงธรรม - A3: วัดคูตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	- TSP, PM10, NO ₂ , SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการ ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวัน ทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการ ตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง ห่างจากการตรวจวัด ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
2. คุณภาพน้ำ 2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature และ Conductivity	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD ₅ และอัตราการใช้คลอรีน	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
3. ระดับเสียง 3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - N2: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L _{eq} 24 hr., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn}	ตรวจวัด L _{eq} 24 ชม. และ L ₉₀ 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุดทุกๆ 6 เดือน
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- ระดับเสียงรบกวน	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ห่างจากการตรวจวัดของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน
4. การคมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามูลค่า	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, เอกซเรย์ปอด, ตรวจปัสสาวะ, สมรรถภาพการมองเห็น, สมรรถภาพการได้ยิน	ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ และตรวจประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) (2) แผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	Noise Contour Map	จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) ภายในโครงการให้แล้วเสร็จภายในปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ และทำซ้ำทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน
(3) ความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat Stress	ปีละ 1 ครั้ง
6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงวัดดัชนีความพึงพอใจระดับชุมชน (Community Satisfaction Index) บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไข ปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ 	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษามี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- สรุปแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - สรุปผลการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ
9. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	บันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปปีละ 1 ครั้ง
10. สุนทรียภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRSG11 - HRSG12	- CEMS : NO _x , O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS	Plan												
			Action		✓										
		- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action		✓									✓	
		- TSP, PM10, NO ₂ , SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	Plan												
			Action		✓									✓	
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดดอนดำรงธรรม - A3: วัดคู่ตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา														

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. คุณภาพน้ำ	2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ - pH, Temperature และ Conductivity	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3. ระดับเสียง	3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N2: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	Plan												
			Action			✓								✓	
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	Plan												
			Action			✓								✓	

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, เอกซเรย์ปอด, ตรวจปัสสาวะ, สมรรถภาพการมองเห็น, สมรรถภาพการได้ยิน	Plan												
			Action								✓				

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น 	- L_{eq} 8 hr.	Plan												
			Action		✓			✓			✓			✓	
		- Noise Dose	Plan												
			Action		✓			✓			✓			✓	
	(2) แผนที่เส้นระดับเสียง	- Noise Contour Map	Plan												
			Action		✓										
(3) ความร้อน	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- Heat Stress	Plan												
			Action				✓								

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	Plan												
			Action						✓						

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> ชุมชนในพื้นที่ศึกษามี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึงพอใจระดับชุมชน (Community Satisfaction Index) บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	Plan												
			Action								✓				

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		- วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ									✓				
8. มวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษาฯ ที่มี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- สรุปแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	Plan												
			Action						✓						✓
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์	Plan												
			Action						✓						✓
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	Plan												
			Action						✓						✓

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. สาธารณสุข	พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	Plan												
			Action												✓
		- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	Plan												
			Action												✓
		- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	Plan												
			Action												✓
10. สุขภาพ	พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- มาตรการทั่วไป
- คุณภาพอากาศ
- คุณภาพน้ำ
- เสียง
- คมนาคมขนส่ง
- การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- การจัดการกากของเสีย
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- อันตรายร้ายแรง
- สังคม และเศรษฐกิจ
- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- สาธารณสุขและสุขภาพ
- พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบ ของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ สกพ 5502/7971 อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(3) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณา ทุก 6 เดือน ทั้งในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- โครงการมีการรายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณาทราบ โดยครั้งล่าสุดได้รายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(4) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงาน ของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพ ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการดูแลและบำรุงรักษาการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ (รูปที่ 2-1) ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	(5) กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรือ อนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ปัจจุบันโครงการยังไม่มีวัตถุประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งนี้หากโครงการมีความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ ทางโครงการจะดำเนินการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่รับแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าวและเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ในรอบเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้กำหนดแนวทางไว้เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา
	(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าภาระระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานให้ใช้ค่าดังกล่าว เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลด กำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ	(1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- ปัจจุบันโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว ซึ่งไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,293.68 MMScf	- ไม่พบปัญหา
	(2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) (รูปที่ 2-2) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(3) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องของโครงการที่สถานะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการควบคุมค่าการปล่อยมลสาร (Emission Loading) ของปล่องระบาย โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการตรวจวัด ดังนี้ ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 <ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่า เท่ากับ 1.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0788 กรัม/วินาที NO_x as NO₂ มีค่า เท่ากับ 40.7 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 3.9679 กรัม/วินาที SO₂ มีค่า เท่ากับ 0.6 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0689 กรัม/วินาที ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 <ul style="list-style-type: none"> TSP มีค่า เท่ากับ 0.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0319 กรัม/วินาที NO_x as NO₂ มีค่า เท่ากับ 37.8 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 3.6797 กรัม/วินาที SO₂ มีค่า เท่ากับ 0.4 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0532 กรัม/วินาที <p>และผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะอุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (รูปที่ 2-3) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณมลสารที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ได้แก่ NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยบรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม 1) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม 2) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ 1) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม 2) ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม ของค่าควบคุมตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(6) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ 2) ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ 3) กรณีที่เกิดจากคุณภาพของเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อไขโดยเร็ว 	<p>- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้ว ตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OI-005)" (ภาคผนวกที่ 11) นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14)</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(7) บันทึกลักษณะที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ค่าความเข้มข้นของ มลสารที่อ่านได้จากเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ หากพบค่าตรวจวัดมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการจะ บันทึกสาเหตุและการแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(8) กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา
	(9) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและ มีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศ จำนวน 3 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 14) ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(10) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุง เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) อย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs (รูปที่ 2-4) ไว้เพียงพอเพื่อใช้ในการซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ไม่พบปัญหา
	(11) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้จัดทำแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ	(1) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงาน เพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (รูปที่ 2-5) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ขนาด 90 ลูกบาศก์เมตร และเครื่องแยกน้ำ-น้ำมัน อัตราการไหล 54 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนระยะเวลา 15 นาที เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- โครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (รูปที่ 2-6) ตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนและแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาดความจุ 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องมือวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง เพื่อดำเนินการ ดังนี้ - กรณีที่ 1 เมื่อเครื่องมืออัตโนมัติวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) พบว่าน้ำทิ้งมีค่าสอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเข้าสู่	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-7) เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องมือวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง (รูปที่ 2-8) 1. กรณีค่าที่วัดได้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 โครงการจะส่งน้ำไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ให้ส่งน้ำไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีต่อไป</p> <p>- กรณีที่ 2 เมื่อเครื่องมืออัตโนมัติวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) พบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ให้โครงการส่งน้ำทิ้งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ภายในโครงการ ซึ่งออกแบบเป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้งเสริมเหล็ก ขนาดความจุ 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อส่งกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหรือจนกว่าโครงการจะบำบัดน้ำดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ จึงสามารถส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมได้</p>	<p>2. กรณีค่าที่วัดได้มีค่าไม่เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 โครงการจะส่งน้ำทิ้งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) (รูปที่ 2-9) ภายในโครงการ และส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหรือจนกว่าโครงการจะบำบัดน้ำดังกล่าวให้เป็นไปตามเกณฑ์ และส่งน้ำไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p> <p>ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 15)</p>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(4) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-7) จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีพบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76/2560	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-9) จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีพบว่าน้ำทิ้งมีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 76/2560	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิดปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบน้ำทิ้งไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) (รูปที่ 2-10) พร้อมวาล์วควบคุมการเปิดปิดบริเวณตำแหน่งที่จะบรรจบน้ำทิ้งไปยังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>(7) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 โดยการเก็บตัวอย่าง เดือนละ 1 ครั้ง ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ตั้งแต่ 5.5-9.0 2) อุณหภูมิ (Temperature) ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส 3) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร 4) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) ไม่เกิน 200 มิลลิกรัม/ลิตร 5) บีโอดี (BOD) ไม่เกิน 500 มิลลิกรัม/ลิตร 6) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลิตร 	<p>- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง	(1) กำหนดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายใน เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น (รูปที่ 2-11)	- ไม่พบปัญหา
	(2) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3) และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินโครงการ และทำการทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง และมาตรการด้านความปลอดภัยให้ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการได้ทำการตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ครั้งแรกหลังเปิดดำเนินการ ในวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 16) และจะดำเนินการตรวจวัดซ้ำทุก 3 ปี โดยครั้งถัดไปกำหนดดำเนินการในปี พ.ศ. 2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(4) ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) โดยมีเฝ้าระวังและตรวจวัดเป็นประจำทุก 6 เดือน ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ได้ตรวจวัดเมื่อวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	(5) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ให้มีพนักงานปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และติดตั้งป้ายสัญลักษณ์แสดงว่าเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังและพิจารณาติดตั้งประตูกระจกกันเสียง สำหรับห้องควบคุมที่มีพนักงานประจำในพื้นที่ส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดไม่ให้มีพนักงานปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง (รูปที่ 2-13) รวมถึงมีการติดตั้งประตูและผนังทึบกันเสียง สำหรับห้องควบคุมที่มีพนักงานประจำในพื้นที่ส่วนการผลิต (รูปที่ 2-14)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(6) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น ก่อนเข้าพื้นที่	- โครงการมีการกำหนดให้มีการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง (รูปที่ 2-15) รวมทั้งมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังไว้สำหรับพนักงาน เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับไว้ใช้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-16) และได้มีการจัดทำระเบียบการปฏิบัติสำหรับการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา
	(7) ในการทำงานในพื้นที่ทำงานเป็นระยะเวลา 8 ชั่วโมง ต่อเนื่องจะต้องได้รับสัมผัสเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 8 ชั่วโมง จะต้องได้รับสัมผัสเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา
	(8) จัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างถูกต้อง เพื่อความปลอดภัยต่อสุขภาพอนามัยของทุกคนที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- โครงการจัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2566 (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
4. การคมนาคม	(1) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำชับพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด และมีการจัดอบรมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2-17)	- ไม่พบปัญหา
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(5) กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นภายในโครงการ โดยช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝน (รูปที่ 2-18) ภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2-18) หากพบว่ามีสิ่งกีดขวางหรืออุดตันจะทำการแก้ไขทันที	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี โดยในปี 2566 มีดำเนินการในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2566 (รูปที่ 2-19) (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก ไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีรางระบายรวบรวมน้ำฝนเข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (รูปที่ 2-6) ก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนไปยังบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย	(1) การจัดการมูลฝอย 1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรองรับขยะมูลฝอย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่าง ๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-20) และประสานงานกับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด โดยบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด มอบหมายให้บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ดำเนินการ ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณขยะมูลฝอยเกิดขึ้นจำนวน 8,220 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยและนำส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ หรือรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โครงการมีการรวบรวมเศษเหล็กปริมาณ 4,489 กิโลกรัม และขายให้กับบริษัท วงษ์พานิชย์ จำกัด และบริษัท เพิ่มทรัพย์ รีไซเคิล จำกัด (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม		
	1) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิต และรวบรวมส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) นำไปกำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณกากของเสียจากกระบวนการผลิตเกิดขึ้นจำนวน 1,100 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า จนวนกันความร้อน ครอบป้องกันน้ำมัน และใยผ้าพันป้องกันน้ำมัน เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมในภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2-20)	- ไม่พบปัญหา
	3) จัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียเพื่อใช้ในการเก็บพักกากของเสียก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดให้มีอาคารเก็บกากของเสีย เพื่อเก็บพักกากของเสีย (รูปที่ 2-21) ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ก่อนขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	<p>- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ รวมทั้งมีการระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายและกำจัด (ภาคผนวกที่ 20) โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 8,220 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด ขยะรีไซเคิล มีปริมาณ 4,489 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท วงษ์พาณิชย์ จำกัด และบริษัท เพ็ญทรัพย์รีไซเคิล จำกัด ขยะอันตราย มีปริมาณ 3,615 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิลลิง จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) กากอุตสาหกรรม มีปริมาณ 1,100 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) <p>นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการจัดการกากของเสีย</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	5) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ.2547	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โครงการมีการนำน้ำมันเก่า, เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมีน้ำมัน, ฉนวนกันความร้อน, หลอดไฟเสื่อมสภาพ และภาชนะปนเปื้อน ออกนอกพื้นที่โครงการ โดยได้ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 21)	- ไม่พบปัญหา
	6) สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- โครงการจัดให้มีการสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) การดำเนินการตามข้อกำหนดและการออกแบบ		
	1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหา
	2) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอ ในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA หรือสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-22) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ไว้ในบริเวณต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	(2) มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป		
	1) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน 4 ระดับ รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>2) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุดในเรื่องต่างๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเฉพาะเรื่อง <ul style="list-style-type: none"> * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือไฟฟ้า * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานกับเครื่องจักร * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือ * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการเชื่อม ไฟฟ้า แก๊ส * กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานที่สูง - ความปลอดภัยในการขนส่ง ขนถ่ายสารเคมี - ความปลอดภัยในการกักเก็บสารเคมี 	<p>- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี พ.ศ. 2566 (ภาคผนวกที่ 12) โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การอบรมหลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับปั้นจั่น (ปั้นจั่นชนิดอยู่กับที่) เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2566 2. การอบรมหลักสูตรทบทวนผู้ควบคุมหม้อน้ำ เมื่อวันที่ 3, 23 สิงหาคม 2566 3. การอบรมหลักสูตรโรคจากการประกอบอาชีพฯ และ Workshop Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ความยั่งยืน และ Carbon Footprint อบรมวันที่ 3 วันที่ 4 สิงหาคม 2566 และวันที่ 4 วันที่ 7 สิงหาคม 2566 4. การอบรมอบรมความปลอดภัยในการทำงานกับไฟฟ้าและการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 17, 31 สิงหาคม 2566 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		5. จัดกิจกรรม Sustainability SHE culture with 4Ps สร้างวัฒนธรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์พลังงาน ผสมผสานกับค่านิยมองค์กร อย่างยั่งยืน วันที่ 1 วันที่ 14 กรกฎาคม 2566 และ วันที่ 2 วันที่ 26 กรกฎาคม 2566	
	3) ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและในสภาวะที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	- ไม่พบปัญหา
	4) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน เพื่อให้พนักงานระมัดระวัง (รูปที่ 2-23) และสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณดังกล่าวที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	5) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2-24) เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา
	6) กำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสความร้อนและจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับผู้ที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการกำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสความร้อน (ภาคผนวกที่ 25) และมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับพนักงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	7) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำ รายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้ มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน เกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง เป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการจัดทำรายงานสรุปผลการ ทดสอบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา
	8) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ เครื่องจักรและระบบไฟฟ้า ตามแผนตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	9) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละ กรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการมีการบันทึกสถิติ อุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการ แก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุตามที่มาตรการกำหนดอย่าง ครบครัน โดยช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้นภายในโครงการจำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการ ทำงานเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจาก บุคคลภายนอกเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการได้ สอบสวนหาสาเหตุ วิธีการป้องกัน และแก้ไขเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน (รูปที่ 2-26 และ 2-27) ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา
	11) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน (รูปที่ 2-28)	- ไม่พบปัญหา
	12) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สำหรับการสูบบุหรี่ให้พนักงานโดยเฉพาะ (รูปที่ 2-29) และไม่อนุญาตให้พนักงานสูบบุหรี่นอกพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหา
	13) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) (ภาคผนวกที่ 3) เป็นประจำทุกปี เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(3) การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ในหัวข้อที่เกี่ยวข้องกับลักษณะงาน อาทิ</p> <ul style="list-style-type: none"> - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน 	<p>- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 (ภาคผนวกที่ 12) โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การอบรมหลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับบันจัน (บันจันชนิดอยู่กับที่) เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2566 2. การอบรมหลักสูตรทบทวนผู้ควบคุมหม้อน้ำ เมื่อวันที่ 3, 23 สิงหาคม 2566 3. การอบรมหลักสูตรโรคจากการประกอบอาชีพฯ และ Workshop Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ความยั่งยืน และ Carbon Footprint อบรมวันที่ 3 วันที่ 4 สิงหาคม 2566 และวันที่ 7 สิงหาคม 2566 4. การอบรมอบรมความปลอดภัยในการทำงานกับไฟฟ้า และการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 17, 31 สิงหาคม 2566 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		5. จัดกิจกรรม Sustainability SHE culture with 4Ps สร้างวัฒนธรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์พลังงาน ผสมผสานกับค่านิยมองค์กรอย่างยั่งยืน วันที่ 1 วันที่ 14 กรกฎาคม 2566 และ วันที่ 2 วันที่ 26 กรกฎาคม 2566	
	(4) มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี 1) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีอย่างชัดเจน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตในบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และบริเวณอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2-30)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกหรือไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการได้จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) (รูปที่ 2-31) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกหรือไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- ไม่พบปัญหา
	3) พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง เหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แว่นตากันสารเคมี และถุงมือป้องกันสารเคมี	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง และเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แว่นตากันสารเคมีและถุงมือป้องกันสารเคมี (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4) เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งาน หัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้สารเคมีมีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับ ต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหก รั่วไหล ให้ดำเนินการตามการควบคุมการหก รั่วไหลของสารเคมีขณะจัดเก็บและขณะ ใช้งาน และหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบสภาพพื้นที่กักเก็บก่อน และหลังการใช้งาน	- หากมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานมีการแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง ระมัดระวังไม่ให้มีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุ และสภาพพื้นที่ในการรับให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยเสมอ หากมีการ หก รั่วไหลให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการหก รั่วไหลของสารเคมี (ภาคผนวกที่ 27) และกำหนดให้มีการตรวจสอบ สภาพพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งานโดยหัวหน้าแผนกผลิต	- ไม่พบปัญหา
	(5) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสม กับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย (สำหรับ ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิต) ที่ครอบหู ที่อุดหู (สำหรับ ผู้ปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหัน ก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ เป็นต้น) ถุงมือ แว่นตานิรภัย หน้ากาก (สำหรับผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี) เป็นต้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(6) แผนปฏิบัติการหนีเกิดเหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม 1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการหนีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการหนีเกิดเหตุฉุกเฉิน และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 28) ดังนี้ 1. การฝึกซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 2. การฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2566 3. การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2566	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดตั้งทีมดับเพลิง และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ (ภาคผนวกที่ 29) และมีการฝึกซ้อมแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(7) สุขภาพพนักงาน 1) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เป็นต้น และมีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง เช่น การไต่ถังของหุ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยมีการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปและตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 30) โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 11 และ 15 สิงหาคม 2566 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีเมแคร์ เมดิคอล คลินิก (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา
	2) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปของพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงานทุกคน และมีการตรวจสุขภาพพนักงานต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 11 และ 15 สิงหาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา
	3) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนการผลิต กรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 30)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง	(1) มาตรการเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซ		
	1) จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 32)	- ไม่พบปัญหา
	2) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สถานะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา เพื่อเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สถานะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา
	3) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (รูปที่ 2-24) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve (รูปที่ 2-32) เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>5) มาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้</p> <p>(ก) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง</p> <p>(ข) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey)</p> <p>ก) สำรวจรอบรั้วของท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง</p> <p>ข) ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง</p> <p>(ค) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการนุกร่อนตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้อต่อหรือบริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และบริเวณที่พบการนุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME B31 G และ ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- โครงการมีมาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยยึดตามมาตรฐาน ASME B31.8 และ B31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>6) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Gas Metering Station</p> <p>(ก) ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 2 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม</p> <p>(ข) มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก</p> <p>(ค) ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน</p> <p>(ง) มีเจ้าหน้าที่ของโครงการทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์</p>	- โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Gas Metering Station ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(2) มาตรการด้านความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ</p> <p>1) ด้านวิศวกรรม</p> <p>(ก) หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME)</p> <p>(ข) ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ</p> <p>(ค) ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve)</p> <p>(ง) ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น</p> <p>(จ) ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve)</p> <p>(ฉ) ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)</p> <p>(ช) ติดตั้งลิ้นระบายได้หม้อไอน้ำ (Blow down Valve)</p> <p>(ซ) ติดตั้งฉนวนกันความร้อน</p> <p>(ฌ) ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ</p> <p>(ญ) ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ</p> <p>(ฎ) ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch)</p> <p>(ฏ) ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง</p> <p>(ฐ) ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ</p>	<p>- โครงการมีการออกแบบและติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ ของหม้อไอน้ำ ตามที่มาตรการกำหนด (รูปที่ 2-33) เพื่อความปลอดภัยสำหรับผู้ปฏิบัติงานและประชาชนโดยรอบ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) ด้านการจัดการ (ก) ตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ (ข) ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร (ค) ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที	- โครงการมีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐาน และมีการทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน ซึ่งมีการควบคุมการทำงานโดยระบบ DCS หากมีสัญญาณเตือนอันตรายเกิดขึ้นจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำในทันที	- ไม่พบปัญหา
	3) การดูแลหม้อไอน้ำ (ก) จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ (ข) แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ (ค) จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- โครงการมีการดูแลหม้อไอน้ำเพื่อให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ และปลอดภัย ดังนี้ 1. โครงการได้จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ (ภาคผนวกที่ 33) 2. โครงการมีการแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ในที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ (รูปที่ 2-34)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(ง) จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบหรือหน่วยงานรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p> <p>(จ) จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจสอบทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ</p> <p>(ฉ) ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ</p> <p>(ช) จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(ซ) จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม</p> <p>(ณ) ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์</p> <p>(ญ) ตรวจสอบแก๊วดังความดันและสภาพของปั๊มน้ำอย่างสม่ำเสมอ</p>	<p>3. โครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 33)</p> <p>4. โครงการกำหนดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจสอบทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมตามมาตรการกำหนด สำหรับในปี พ.ศ. 2566 มีการดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำ HRSG11 เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2566 และดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำ HRSG12 เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2566 (ภาคผนวกที่ 34)</p> <p>5. โครงการได้ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 35) เพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ</p>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(ฎ) กำหนดให้มีปั๊มน้ำสำรอง เพื่อเติมน้ำที่หน่วยผลิต (ฎ) กรณีที่ปั๊มน้ำไม่ทำงาน ให้หยุดเดินระบบเพื่อซ่อมแซมปั๊มน้ำให้ทำงานได้ปกติ	6. โครงการมีการจัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (ภาคผนวกที่ 3) และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด 7. โครงการมีการจัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำ (ภาคผนวกที่ 36) และจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมตามแผนงานด้านความปลอดภัย (ภาคผนวกที่ 12) 8. โครงการมีการทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 32) 9. โครงการมีการตรวจสอบเกจวัดความดันและสภาพของปั๊มน้ำอย่างสม่ำเสมอ 10. โครงการจัดให้มีปั๊มน้ำสำรอง (รูปที่ 2-35) เพื่อเติมน้ำที่หน่วยผลิต 11. กรณีที่ปั๊มน้ำไม่ทำงาน โครงการจะทำการหยุดเดินระบบเพื่อซ่อมแซมปั๊มน้ำให้ทำงานได้ปกติ	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>4) การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ</p> <p>(ก) จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำ ควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ</p> <p>(ข) ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุม ดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ</p> <p>(ค) จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม</p>	- กรณีมีการซ่อมแซมหม้อไอน้ำ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ รวมทั้งจัดส่งรายงานผลการดำเนินงานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(3) การเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ</p> <p>1) ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งแสดงบอร์ดโทรศัพท์ติดต่อกับการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้</p> <p>(ก) เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุการณ์ที่โรงงานพื้นที่เกิดเหตุสามารถควบคุมสถานการณ์เองได้ ด้วยวัสดุอุปกรณ์ที่มีอยู่และไม่ทำให้เกิดการขยายตัวลุกลามไปยังโรงงานหรือพื้นที่ใกล้เคียง</p> <p>(ข) เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุการณ์ที่โรงงานพื้นที่เกิดเหตุพิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ด้วยตนเอง อาจลุกลามไปยังบริเวณใกล้เคียงและเป็นอันตราย จำเป็นต้องขอความช่วยเหลือจากสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีที่ให้การสนับสนุน</p>	<p>- โครงการมีการเตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ โดยมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนงานด้านความปลอดภัย (ภาคผนวกที่ 12)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(ค) เหตุฉุกเฉินระดับ 3 หมายถึง เหตุการณ์ที่โรงงาน/พื้นที่เกิดเหตุและผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่รุนแรงมาก ไม่สามารถควบคุมได้ด้วยวัสดุอุปกรณ์ที่มีอยู่ในสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จำเป็นต้องขอกำลังสนับสนุนจากกองอำนวยการป้องกันภัยฝ่ายพลเรือน และหน่วยงานภายนอก มีการจัดตั้งกองอำนวยการภาวะฉุกเฉินและปฏิบัติตามแผนป้องกันและบรรเทาอุบัติภัยจังหวัดชลบุรี		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) จัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัทฯเองและการซ่อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 28) ดังนี้ 1. การฝึกซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 2. การฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2566 3. การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2566 และจะให้ความร่วมมือในการซ่อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เมื่อได้หนังสือรับเชิญร่วมการซ้อมแผนฯ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(4) มาตรการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการรั่วไหลของสารเคมี		
	1) จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน (ภาคผนวกที่ 37) จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด (รูปที่ 2-30)	- ไม่พบปัญหา
	2) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการแยกเก็บชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้	- ไม่พบปัญหา
	3) บริเวณพื้นที่วางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดให้พื้นที่ในการเก็บสารเคมี มีการถ่ายเทและระบายอากาศได้ดี (รูปที่ 2-30)	- ไม่พบปัญหา
	4) จัดเตรียม Dike ล้อมรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีที่รั่วไหลได้ทั้งหมด สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้	- โครงการจัดให้มี Dike ล้อมรอบถังเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันสารเคมีที่รั่วไหล (รูปที่ 2-36)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร (รูปที่ 2-37)	- ไม่พบปัญหา
	6) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการมีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-22)	- ไม่พบปัญหา
9. สังคม และเศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีการพิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีพนักงานที่มีภูมิลำเนาอยู่ในจังหวัดชลบุรี 19 คน คิดเป็น 57.58 % (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(2) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่เป็นประจำทุกปี</p> <p>1) การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน และงานทอดผ้าป่าสามัคคี เป็นต้น</p> <p>2) การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข</p> <p>3) การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่น มอบทุนการศึกษาบริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น</p> <p>4) งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับร้องขอ เป็นต้น</p>	<p>- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ได้จัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน (ภาคผนวกที่ 22) ดังนี้</p> <p><u>ด้านวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น เช่น</u></p> <p>1. ร่วมสืบสานประเพณีคราดนา-ควายดี เพื่อสนับสนุนกิจกรรมด้านประเพณี ซึ่งเป็นกิจกรรมของชุมชนในท้องถิ่นและดำรงไว้เพื่อเป็นอัตลักษณ์ของชุมชนตำบลนาป่า เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2566</p> <p>2. ร่วมทอดกฐินสามัคคีประจำปี 2566 ให้กับวัดโดยรอบโรงไฟฟ้า ร่วมกับประชาชนและหน่วยงานของท้องถิ่น เช่น วัดอู่ตะเภา/วัดบุญญราศรี/วันบ้านเก่า/วัดราษฎร์สโมสร/วัดสังกะสี เป็นต้น ในเดือนพฤศจิกายน 2566</p> <p><u>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เช่น</u></p> <p>1. สนับสนุนงบประมาณสมทบทุนเข้ากองทุนแม่ของแผ่นดิน นำไปใช้ทำกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์ เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2566</p>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p>2. พนักงานในกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม ร่วมบริจาคโลหิตให้กับผู้ป่วยที่จำเป็นต้องใช้ในการรักษา โดยตลอดปี 2566 มีปริมาณโลหิตรวมกว่า 30,000 ซีซี เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2566</p> <p><u>ด้านการศึกษา</u> เช่น</p> <p>1. สนับสนุนงบประมาณเป็นทุนการศึกษาเนื่องในวันแม่แห่งชาติให้กับโรงเรียนพานทอง ตำบลหนองตำลึง เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2566</p> <p>2. ร่วมปรับปรุงภูมิทัศน์โดยสนับสนุนงบประมาณในการปรับปรุงอาคารเรียนและเลี้ยงอาหารกลางวัน ณ โรงเรียนวัดราษฎร์สโมสร ตำบลนาป่า เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2566</p>	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านสิ่งแวดล้อม</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> จัดโครงการคิด คัด แยก ขยะ ลดภาวะสิ่งแวดล้อมเพื่ออบรมเด็กนักเรียนเรื่องการคัดแยกขยะและจัดกิจกรรมสร้างความรู้ ความเข้าใจ ให้แก่นักเรียนในตำบลหนองไม้แดงกว่า 100 คน ร่วมกับโครงการบริหารจัดการขยะอย่างยั่งยืนของเทศบาล ตำบลหนองไม้แดง เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2566 จัดกิจกรรมปลูกต้นไม้และเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้ชุมชนบริเวณรอบรั้วโรงไฟฟ้า ABP1,2 (พื้นที่ Buffer Zone) เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2566 	-
	(3) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อร้องต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดให้มีทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่สำนักงานเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ทราบปีละ 2 ครั้ง และได้จัดทำแผ่นพับประชาสัมพันธ์ วารสาร รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 2 และ 39)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- หากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ โครงการจะทำการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีการบันทึกเป็นรายงานไว้ โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(3) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปลผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจได้ง่ายในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชน โดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 40)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(4) จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ ปีละ 2 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 2) เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีกับประชาชนโดยรอบ และได้จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 39) นอกจากนี้ยังได้ทำการสำรวจทัศนคติด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของกลุ่มประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และตัวแทนหน่วยงานราชการที่อยู่บริเวณรอบๆ โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน-พฤศจิกายน 2566 (ภาคผนวกที่ 41) เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(5) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความรู้ความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรรซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความรู้ความเข้าใจต่อคนในชุมชน (ภาคผนวกที่ 39)	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ เข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อติดตามเฝ้าระวัง และรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยนำข้อเสนอและกลับมาวิเคราะห์สาเหตุของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการได้จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อติดตามเฝ้าระวัง และรับเรื่องร้องเรียนของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการ และนำคำแนะนำมาวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชนต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(7) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ ต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- กรณีมีข้อร้องเรียนและพบว่าเกิดจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขตามแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 4) และตามมาตรการที่กำหนดไว้ ซึ่งเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(8) จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิภาพสูงสุด	- โครงการมีการจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมทั้งมีการทบทวนแผนเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(9) การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- โครงการมีการส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ไม่พบปัญหา
	(10) ประสานความร่วมมือกับสถานีตำรวจภูธรในพื้นที่ ในการกวดขันดูแลความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- โครงการได้ให้ความร่วมมือกับสถานีตำรวจภูธรในพื้นที่ ในการดูแลความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(11) คณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ จัดตั้งโดยการแต่งตั้งจากกรรมการผู้จัดการ ดังนี้</p> <p>1) องค์ประกอบของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือตัวแทน เป็น ประธานคณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายผลิต เป็น รองประธานคณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา เป็น คณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์โครงการ เป็น คณะทำงานและเลขานุการ - เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เป็น คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ <p>2) อำนาจหน้าที่</p> <ul style="list-style-type: none"> - ศึกษา วางแผน และจัดทำงบประมาณงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัท - เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจให้เจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ในการมีส่วนร่วมต่อสังคมและชุมชน - รับเรื่องร้องเรียนพร้อมทั้งประสานงานภายในบริษัทฯ เพื่อตรวจสอบหาสาเหตุและดำเนินการปรับปรุงแก้ไข 	<p>- โครงการมีการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ โดยมีหลักเกณฑ์ฯ การแต่งตั้ง และอำนาจหน้าที่ตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 42)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ชี้แจงผลการตรวจสอบข้อเท็จจริงและแนวทางแก้ไขปัญหาให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ - ติดตามประเมินผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ - จัดประชุมแผนงานมวลชนสัมพันธ์ทุก 2 เดือน - จัดทำรายงานผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ประจำเดือนแก่กรรมการบริหาร - ให้ข้อคิดเห็น เสนอแนะและประชาสัมพันธ์กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ <p>3) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง</p> <p>เนื่องจากการดำรงตำแหน่งจะเป็นไปตามผังโครงสร้างการบริหารของบริษัท ดังนั้น ผู้ดำรงตำแหน่งงานดังแสดงในองค์ประกอบของคณะกรรมการจึงอยู่ตลอดเวลาในการดำรงตำแหน่งและจะมีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเจ้าหน้าที่คนเดิมพ้นจากตำแหน่งและจะทำการทบทวนใหม่ทุก 2 ปี</p> <p>4) ความถี่ในการประชุม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประชุมอย่างน้อยทุก 2 เดือน 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>5) การดำเนินงานของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้ว ให้จัดประชุมคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ภายใน 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับมาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของคณะทำงาน พัฒนาความรู้ความเข้าใจในมาตรการ รวมทั้งการศึกษาดูงานนอกสถานที่ เพื่อเป็นกรณีศึกษาเป็นประจำทุก 2 ปี - แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ (รวมการประชาสัมพันธ์โครงการ) ในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรรของคณะกรรมการบริหารของบริษัท โดยเงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสมเพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะมวลชนสัมพันธ์ 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(12) คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงานต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยา โดยคณะกรรมการ ประกอบด้วย ตัวแทนชุมชน ผู้นำชุมชน ตัวแทนจาก ภาครัฐราชการ ตัวแทนโครงการ และผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทั้งนี้ต้องมีตัวแทนจากชุมชนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบ และตัวแทนจากชุมชนจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนการได้มาของตัวแทนชุมชนและตัวแทนภาครัฐราชการ ที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้น ให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ	- โครงการได้จัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงานต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง ในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีการจัดประชุมคณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกปี ปีละ 2 ครั้ง โดยในปี 2566 มีการจัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2566 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 40)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - วาระของกรรมการและการฟื้นฟูสภาพคณะกรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการ อาจฟื้นฟูสภาพเมื่อตายลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือฟื้นฟูสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนโครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ ด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน - บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยมโครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่างๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * ประสานงานและกำกับดูแลโครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชน อันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ/กลุ่มบริษัท * ประสานงานและติดตามการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนของโครงการ/กลุ่มบริษัทฯ ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง * เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น * ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการฯ ตามความเหมาะสม * จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการ ทั้งในระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม - องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม <p>กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้น หากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและสุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เวชภัณฑ์ และจัดให้มีผู้ยาสามัญประจำบ้านไว้ประจำทุกอาคารอย่างเพียงพอและเหมาะสม (รูปที่ 2-26) นอกจากนี้ยังจัดให้มีรถฉุกเฉิน (รูปที่ 2-27) ไว้สำหรับ รับ-ส่งผู้ป่วยไปยังสถานพยาบาล ซึ่งมีการประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี อมตะนคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมการตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยมีการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปและตรวจสุขภาพเพิ่มเติม โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 11 และ 15 สิงหาคม 2566 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล คลินิก (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	(3) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการ ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านเก่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 43)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	(4) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านการส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินลงทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับ ชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2566 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ได้ให้การ สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข (ภาคผนวกที่ 22) เช่น ร่วมกิจกรรมตรวจสุขภาพ ตา ไต เท้า ประชาชน โดย สนับสนุนอาหารว่างและน้ำดื่มสำหรับประชาชนที่มาใช้ บริการ ให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2566 และโรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลหนองไม้แดง เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2566 เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	(5) สนับสนุนโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนสร้างเสริมสุขภาพ และจัดกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(6) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้และคำแนะนำแก่พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา
	(7) การสร้างเครือข่ายการดูแลและการเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน ให้การสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชน	- โครงการได้ให้ความสำคัญในการดูแลและการเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน โดยมีการสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชนเป็นประจำทุกปี ตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(8) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- หากมีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
12. พื้นที่สีเขียวและ สุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (4,564 ตารางเมตร) โดยรอบขอบเขตพื้นที่โครงการในลักษณะ Protection Strip โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 2 เมตร ในรูปแบบ 2 แถวสลับฟันปลา โดยเลือกพันธุ์ไม้ที่สามารถลดปัญหามลพิษได้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่น เหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ และช่วยบังลมและบดบังสายตา โดยพันธุ์ไม้หลัก ได้แก่ อดีกันเดีย ต้นสนประดิพัทธ์ หรือพันธุ์ไม้อื่นที่เหมาะสม สำหรับพื้นที่ส่วนคั่นแคบไม่เพียงพอต่อการปลูกรูปแบบสลับฟันปลาให้พิจารณาปลูกในรูปแบบอื่นตามความเหมาะสม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า (รูปที่ 2-38) มีขนาดพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 44)	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้ กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการเป็นประจำ (รูปที่ 2-39) และกรณีมีต้นไม้เสียหายหรือตายลงโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- ไม่พบปัญหา

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-1 หอหล่อเย็น



รูปที่ 2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN)



รูปที่ 2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs



รูปที่ 2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ



รูปที่ 2-6 ป่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)



รูปที่ 2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



เครื่องมือวัดความเป็นกรดด่าง (pH)
และอุณหภูมิ (Temperature)



เครื่องมือวัดความนำไฟฟ้า (Conductivity)

รูปที่ 2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง



รูปที่ 2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)



รูปที่ 2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร



รูปที่ 2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-13 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 2-14 ประตูและผนังที่ป้องกันเสียงสำหรับห้องควบคุม



รูปที่ 2-15 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-16 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง



รูปที่ 2-18 วางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2-19 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ



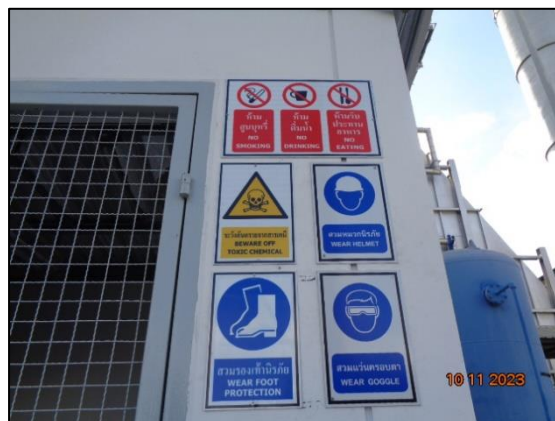
รูปที่ 2-20 ถังขยะมูลฝอย



รูปที่ 2-21 อาคารเก็บของเสีย



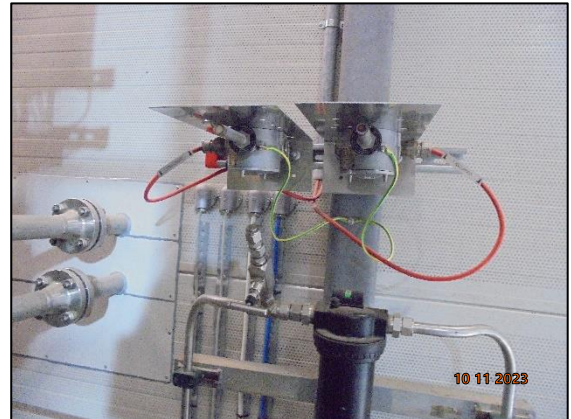
รูปที่ 2-22 อุปกรณ์ดับเพลิง



รูปที่ 2-23 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย



ระบบตรวจจับความร้อน

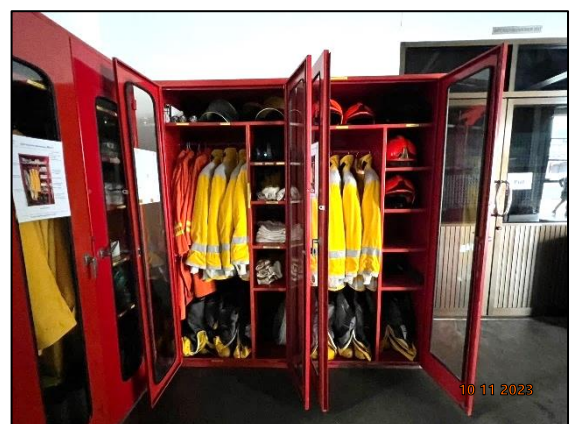


ระบบตรวจจับก๊าซรั่วไหล

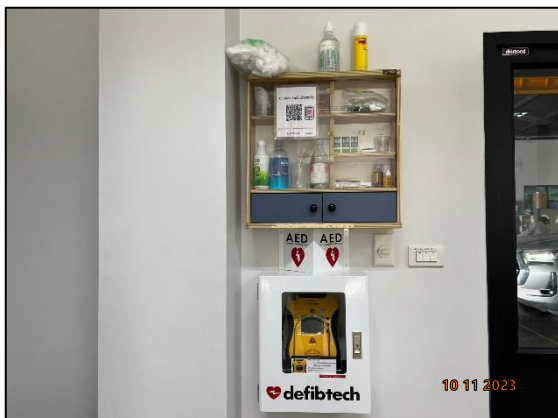


ระบบตรวจจับแสงและประกายไฟ

รูปที่ 2-24 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ



รูปที่ 2-25 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์



รูปที่ 2-27 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน

รูปที่ 2-28 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2-29 พื้นที่สูบบุหรี่

รูปที่ 2-30 พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมี
และป้ายระบุชนิดของสารเคมี



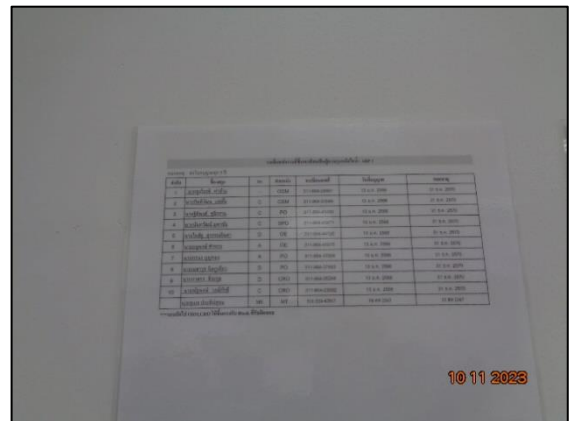
รูปที่ 2-31 วัสดุดูดซับสารเคมี



รูปที่ 2-32 อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ
(Manual Isolation Valve)



รูปที่ 2-33 หม้อไอน้ำ



รูปที่ 2-34 การแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ



รูปที่ 2-35 ปั๊มน้ำสำรอง



รูปที่ 2-36 คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)



รูปที่ 2-37 ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ



รูปที่ 2-38 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



รูปที่ 2-39 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) คุณภาพน้ำ
- 3) ระดับเสียง
- 4) คมนาคม
- 5) การจัดการกากของเสีย
- 6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 7) สังคมและเศรษฐกิจ
- 8) มวลชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม
- 9) สาธารณสุข
- 10) สุนทรียภาพ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	<ul style="list-style-type: none"> - HRSG11 - HRSG12 	<u>CEMS</u> <ul style="list-style-type: none"> - NO_x - O₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - Chemical Absorption, Colorimetric - Electrochemical Sensor - Themocouple - Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2) 	ก.ค.-ธ.ค. 66
		<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล 	22 และ 24 ก.พ. 66
		<u>ตรวจแบบสุ่ม</u> <ul style="list-style-type: none"> - TSP - SO₂ - NO_x - O₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - Isokinetic, Gravimetric Method - Barium Thorin Titrimetric - Chemical Absorption, Colorimetric - Electrochemical Sensor - Themocouple - Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2) 	14 และ 15 พ.ย. 66

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)				
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดถนนดำรงธรรม - A3: วัดอุตุตะเกา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาริกา 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม 	<ul style="list-style-type: none"> - Gravimetric Method - Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - UV-Fluorescence Method - WS/WD Equipment 	13-20 พ.ย. 66
2. คุณภาพน้ำ				
2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	<ul style="list-style-type: none"> - บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - pH, Temperature และ Conductivity 	<ul style="list-style-type: none"> - Online Monitoring 	ก.ค.-ธ.ค. 66
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	<ul style="list-style-type: none"> - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล 	<ul style="list-style-type: none"> - ตาม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. ของ APHA, AWWA and WEF 	ก.ค.-ธ.ค. 66

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ระดับเสียง				
3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N1: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L_{eq} 24 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn}	- Integrated Sound Level Meter	13-20 พ.ย. 66
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	- Integrated Sound Level Meter	13-20 พ.ย. 66
4. คมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 66
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	- สำรวจและจดบันทึก	ก.ค.-ธ.ค. 66
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	11 และ 15 ส.ค. 66

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)				
6.2 สภาพแวดล้อมการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น 	- L_{eq} 8 hr.	- Integrated Sound Level Meter	24 ส.ค. 66 และ 16 พ.ย. 66
	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ 	- Noise Dose	- Noise dosimeter	24 ส.ค. 66 และ 16 พ.ย. 66
(2) จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	- Integrated Sound Level Meter	16-17 และ 21 ก.พ. 66
(3) ระดับความร้อนในบริเวณ การทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- Heat stress	- Wet Bulb Globe Temperature	10 เม.ย. 66
6.3 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสียชีวิต - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ 	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในโครงการ	ก.ค.-ธ.ค. 66

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของ มาตรการด้านความปลอดภัยและการ ฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการ ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทาง ราชการกำหนดหรือยอมรับและ จัดทำรายงาน	8 มิ.ย., 8 ก.ย., 12 ต.ค. 66
7. สังคมและเศรษฐกิจ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - สถานที่ประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง	- ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความความคิดเห็นของประชาชนผู้นำ ชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจ ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้ง สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึง พอ ใจ ระ ะ ดั บ ชุ ม ช น (Community Satisfaction index) - บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและ ข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	2 มิ.ย. - 10 พ.ย. 66

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		- วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ		
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- สรุปแผนงานการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. สาธารณสุข	- พื้นที่ใกล้เคียงและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
		- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
		- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 66
10. สุนทรียภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ก.ค.-ธ.ค. 66

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 10)

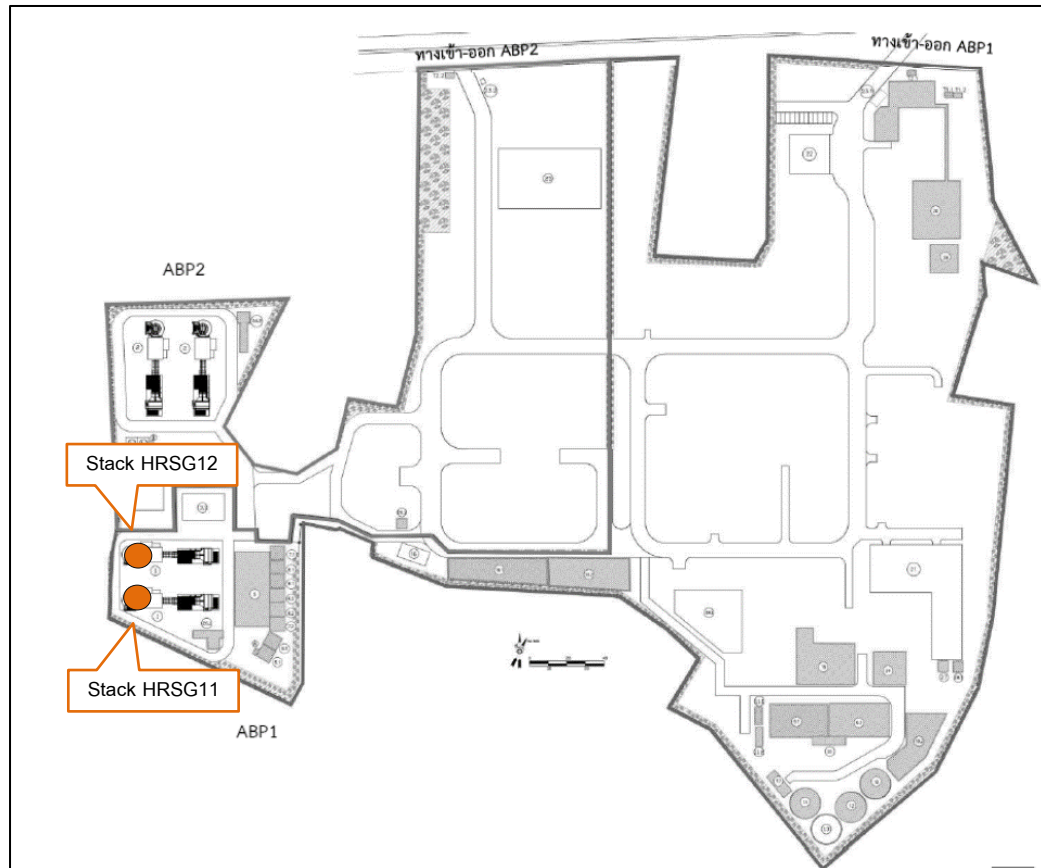
3.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ทางโครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMS Audit) โดยได้ดำเนินการวันที่ 21 และ 24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)

3.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

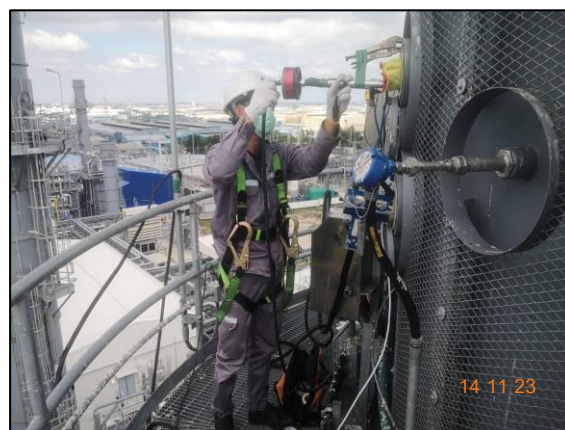
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 14 และ 15 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ US.EPA Method รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่อง ตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Sulfur Dioxide; SO ₂	Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
3	Oxide of Nitrogen; NO _x	Instrumental Analyzer Method (U.S.EPA Method 7E)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
4	Oxygen; O ₂	Electrochemical Sensor	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
5	Temperature	Thermocouple	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Thermocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 14 และ 15 พฤศจิกายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-4 ถึง 3-5

ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (m.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (m.)	ผลการตรวจวัด							มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA ^{3/} (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O ₂)	1/	2/	3/					
719274E	1484178N	14 พ.ย. 66	HRSG11	45.00	2.90	19.30	98.46	92.00	13.99	TSP	mg/m ³	1.6	60	320	20	0.0788	1.17	Natural Gas	Dry Low NO _x	กลม
										SO ₂ [#]	ppm	0.6	20	60	10	0.0689	1.53			
										NO _x [#]	ppm	40.7	120	200	60	3.9679	6.59			
719262E	1484199N	15 พ.ย. 66	HRSG12	45.00	2.90	20.86	106.35	92.00	14.05	TSP	mg/m ³	0.6	60	320	20	0.0319	1.17	Natural Gas	Dry Low NO _x	กลม
										SO ₂ [#]	ppm	0.4	20	60	10	0.0532	1.53			
										NO _x [#]	ppm	37.8	120	200	60	3.6797	6.59			

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), # = %O₂ ของ SO₂ และ NO_x วันที่ 14 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 13.60 และวันที่ 15 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 14.13

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ข้อมูลกระบวนการผลิต : 79.124 ตัน/ชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง

ชื่อผู้บันทึก : นายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทิตย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003

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

ตารางที่ 3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG11 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG11		มาตรฐาน
		22 ก.พ. 66	14 พ.ย. 66 [@]	
ความสูงปล่อง	m.	45.00	45.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m.	2.90	2.90	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	98.00	92.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.94	19.30	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m ³ /s	118.51	98.46	-
ร้อยละของออกซิเจน**	%	14.14	13.99	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	1.6	1.6	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/}
	g/s	0.0948	0.0788	1.17 ^{3/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	< 1.3	0.6	20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/}
	g/s	< 0.4029	0.0689	1.53 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	47.9	40.7	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}
	g/s	5.1907	3.9679	6.59 ^{3/}

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), ** = %O₂ ของ SO₂ และ NO_x วันที่ 14 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 13.60, [@] = ตรวจวัด SO₂ และ NO_x โดยวิธี Instrumental Analyzer Method

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG12		มาตรฐาน
		24 ก.พ. 66	15 พ.ย. 66 [@]	
ความสูงปล่อง	m.	45.00	45.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m.	2.90	2.90	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	100.00	92.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	21.59	20.86	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m ³ /s	118.51	106.35	-
ร้อยละของออกซิเจน**	%	14.26	14.05	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	1.5	0.6	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/}
	g/s	0.0742	0.0319	1.17 ^{3/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	< 1.3	0.4	20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/}
	g/s	< 0.3605	0.0532	1.53 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	39.8	37.8	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}
	g/s	3.7955	3.6797	6.59 ^{3/}

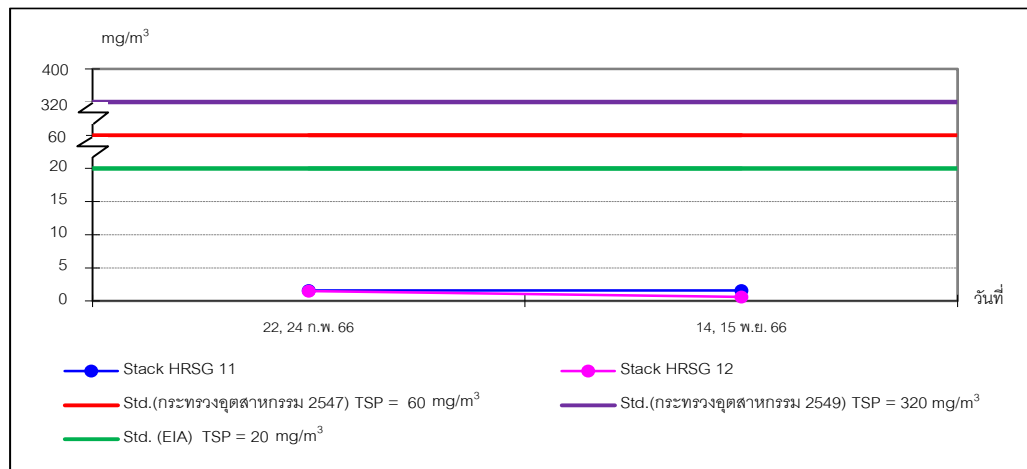
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), ** = %O₂ ของ SO₂ และ NO_x วันที่ 15 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 14.13, [@] = ตรวจวัด SO₂ และ NO_x โดยวิธี Instrumental Analyzer Method

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

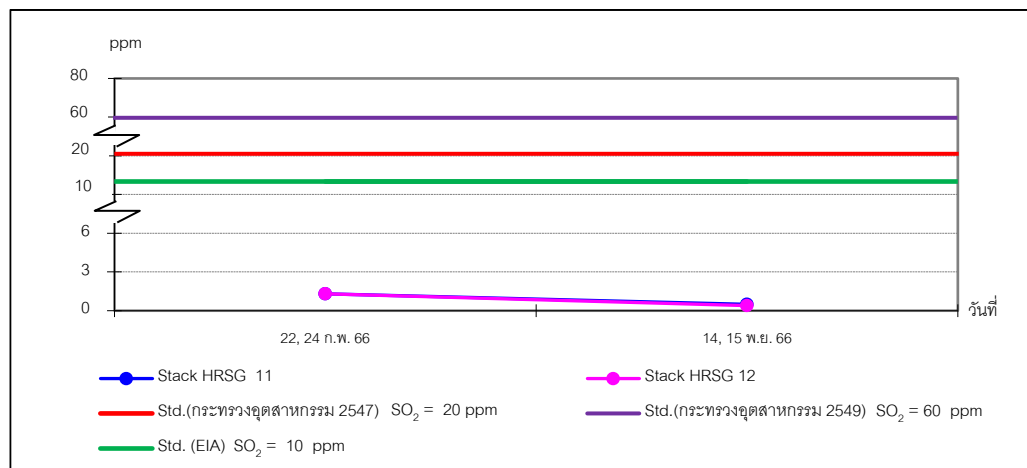
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

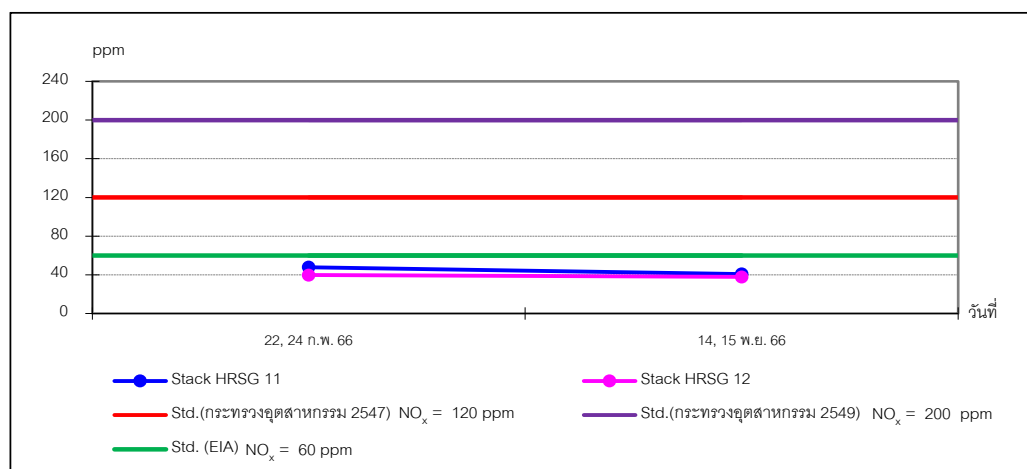
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในปล่องระบาย

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 14 และ 15 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง
- ปล่อง HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนคำธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสลิกา แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-5 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-3 ถึง 3-6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ



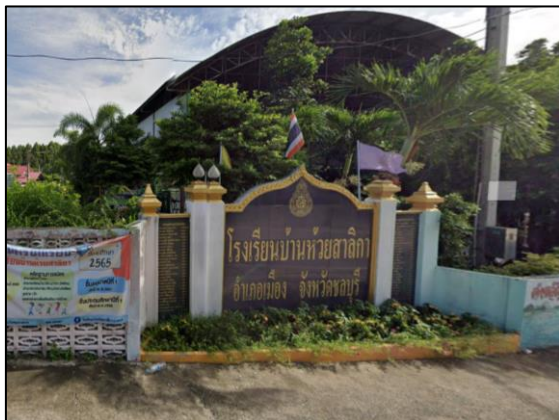
รูปที่ 3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดดอนด่างธรรม



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดชูตะเกา



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 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	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ขนาด 8x10 นิ้ว ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric Method
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3-6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
3	Sulfur Dioxide; SO ₂	UV – Fluorescence Method	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence
4	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ บริเวณ วัดดอนคำวงธรรม บริเวณวัดคูตะกา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-7 ถึง 3-9 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-10

ตารางที่ 3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	
720218E	1484623N	รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	0.8	13-14 พ.ย. 66	0.084	0.042	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				14-15 พ.ย. 66	0.061	0.027	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมค่อนข้างแรง
				15-16 พ.ย. 66	0.059	0.030	ไม่มีแดด / เมฆมาก ลมเบา
				16-17 พ.ย. 66	0.071	0.024	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				17-18 พ.ย. 66	0.077	0.038	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				18-19 พ.ย. 66	0.094	0.040	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				19-20 พ.ย. 66	0.084	0.047	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.059-0.094	0.024-0.047	-
721037E	1484322N	วัดดอนคำทรงธรรม	1.6	13-14 พ.ย. 66	0.099	0.055	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				14-15 พ.ย. 66	0.086	0.043	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				15-16 พ.ย. 66	0.110	0.060	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมปานกลาง
				16-17 พ.ย. 66	0.102	0.050	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมปานกลาง
				17-18 พ.ย. 66	0.089	0.055	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				18-19 พ.ย. 66	0.098	0.061	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				19-20 พ.ย. 66	0.125	0.075	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.086-0.125	0.043-0.075	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

ตารางที่ 3-7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	
718336E	1483434N	วัดคูตะนา	1.4	13-14 พ.ย. 66	0.047	0.032	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				14-15 พ.ย. 66	0.040	0.022	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				15-16 พ.ย. 66	0.042	0.030	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				16-17 พ.ย. 66	0.047	0.023	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				17-18 พ.ย. 66	0.064	0.039	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				18-19 พ.ย. 66	0.070	0.036	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				19-20 พ.ย. 66	0.077	0.060	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.040-0.077	0.022-0.060	-
716830E	1482255N	โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา	3.4	13-14 พ.ย. 66	0.066	0.013	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมเบา
				14-15 พ.ย. 66	0.053	0.033	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมปานกลาง
				15-16 พ.ย. 66	0.048	0.028	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมเบา
				16-17 พ.ย. 66	0.052	0.025	แดดร้อน / เมฆมาก / ลมเบา
				17-18 พ.ย. 66	0.070	0.044	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				18-19 พ.ย. 66	0.074	0.053	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				19-20 พ.ย. 66	0.080	0.062	แดดร้อน / เมฆน้อย / ลมค่อนข้างแรง
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.048-0.080	0.013-0.062	-
				มาตรฐาน	0.33	0.12	-

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นายกะวีร์ สุทธาทิพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดดอนตำราธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอุ้มทะไภ : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6459

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

รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
11:00 – 12:00	0.006	0.011	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 – 13:00	0.003	0.010	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
13:00 – 14:00	0.003	0.010	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 – 15:00	0.003	0.010	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
15:00 – 16:00	0.004	0.009	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
16:00 – 17:00	0.002	0.009	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
17:00 – 18:00	0.002	0.008	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003
18:00 – 19:00	0.002	0.009	0.002	0.003	0.001	0.001	0.001
19:00 – 20:00	0.003	0.009	0.002	0.002	0.001	0.002	0.001
20:00 – 21:00	0.001	0.008	0.002	0.002	0.001	0.002	0.002
21:00 – 22:00	0.001	0.008	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 – 23:00	0.002	0.007	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 – 00:00	0.001	0.007	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002
00:00 – 01:00	0.002	0.006	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 – 02:00	0.002	0.003	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002
02:00 – 03:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.001	0.001	0.001
03:00 – 04:00	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 – 05:00	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 – 06:00	0.009	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 – 07:00	0.012	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 – 08:00	0.009	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 – 09:00	0.008	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
09:00 – 10:00	0.008	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003	0.002
10:00 – 11:00	0.008	0.003	0.003	0.002	0.001	0.001	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.012	0.001-0.011	0.002-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.004	0.006	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 640

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 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
11:00 – 12:00	0.003	0.002	0.001	0.002	0.002	0.001	0.002
12:00 – 13:00	0.004	0.002	0.001	0.002	0.002	0.001	0.003
13:00 – 14:00	0.005	0.001	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 – 15:00	0.004	0.001	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002
15:00 – 16:00	0.003	0.001	0.001	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 – 17:00	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.003
17:00 – 18:00	0.003	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.003
18:00 – 19:00	0.003	0.001	0.003	0.002	0.002	0.002	0.003
19:00 – 20:00	0.003	0.001	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003
20:00 – 21:00	0.004	0.001	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002
21:00 – 22:00	0.004	0.002	0.002	0.002	0.003	0.001	0.003
22:00 – 23:00	0.003	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.001
23:00 – 00:00	0.003	0.001	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002
00:00 – 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002
01:00 – 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.002	0.001	0.002
02:00 – 03:00	0.003	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
03:00 – 04:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001
04:00 – 05:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.002	0.003	0.002
05:00 – 06:00	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 – 07:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
07:00 – 08:00	0.001	0.003	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002
08:00 – 09:00	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.001	0.003
09:00 – 10:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.001	0.002	0.002
10:00 – 11:00	0.001	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.005	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

รุ่นรหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ วัดอยู่ตะเภา (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
10:00 – 11:00	0.018	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017
11:00 – 12:00	0.019	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.016
12:00 – 13:00	0.018	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.016
13:00 – 14:00	0.018	0.017	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016
14:00 – 15:00	0.018	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
15:00 – 16:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016
16:00 – 17:00	0.018	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
17:00 – 18:00	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
18:00 – 19:00	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
19:00 – 20:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016
20:00 – 21:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017
21:00 – 22:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016
22:00 – 23:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016
23:00 – 00:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016
00:00 – 01:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016
01:00 – 02:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.016
02:00 – 03:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017
03:00 – 04:00	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017
04:00 – 05:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.016
05:00 – 06:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
06:00 – 07:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
07:00 – 08:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
08:00 – 09:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016
09:00 – 10:00	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.017-0.019	0.017	0.016-0.017	0.016-0.017	0.016-0.017	0.016-0.017	0.016-0.017
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3138

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 ppm

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตกา (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
09:00 – 10:00	0.019	0.019	0.019	0.018	0.019	0.019	0.019
10:00 – 11:00	0.019	0.019	0.019	0.018	0.019	0.019	0.019
11:00 – 12:00	0.020	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
12:00 – 13:00	0.020	0.018	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019
13:00 – 14:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019
14:00 – 15:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.018	0.019	0.018
15:00 – 16:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
16:00 – 17:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
17:00 – 18:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
18:00 – 19:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
19:00 – 20:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.019
20:00 – 21:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019
21:00 – 22:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
22:00 – 23:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
23:00 – 00:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.019	0.018
00:00 – 01:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
01:00 – 02:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
02:00 – 03:00	0.019	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
03:00 – 04:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
04:00 – 05:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
05:00 – 06:00	0.019	0.019	0.019	0.018	0.019	0.019	0.019
06:00 – 07:00	0.019	0.019	0.018	0.018	0.019	0.019	0.019
07:00 – 08:00	0.019	0.019	0.018	0.019	0.019	0.019	0.019
08:00 – 09:00	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.019-0.020	0.018-0.019	0.018-0.019	0.018-0.019	0.018-0.019	0.018-0.019	0.018-0.019
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

มาตรฐาน	:	1/ =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
	:	2/ =	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ	
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด	
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2	
กิจกรรมโดยรอบ	:	- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออก	
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่	
	:	- บริเวณวัดอุตะเกา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรไป-มา	
	:	- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่	

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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) : 50.00 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
11:00 – 12:00	0.008	0.011	0.010	0.011	0.010	0.011	0.008
12:00 – 13:00	0.009	0.014	0.011	0.011	0.009	0.008	0.007
13:00 – 14:00	0.008	0.009	0.009	0.009	0.008	0.006	0.005
14:00 – 15:00	0.009	0.011	0.010	0.014	0.010	0.006	0.005
15:00 – 16:00	0.010	0.009	0.011	0.013	0.007	0.007	0.005
16:00 – 17:00	0.016	0.009	0.015	0.013	0.008	0.006	0.005
17:00 – 18:00	0.012	0.011	0.016	0.013	0.012	0.007	0.008
18:00 – 19:00	0.015	0.014	0.021	0.016	0.017	0.017	0.011
19:00 – 20:00	0.025	0.024	0.022	0.020	0.018	0.026	0.015
20:00 – 21:00	0.025	0.029	0.021	0.022	0.019	0.024	0.026
21:00 – 22:00	0.023	0.025	0.021	0.015	0.018	0.024	0.019
22:00 – 23:00	0.022	0.019	0.019	0.008	0.013	0.021	0.016
23:00 – 00:00	0.018	0.014	0.017	0.007	0.014	0.016	0.012
00:00 – 01:00	0.019	0.011	0.012	0.007	0.011	0.013	0.018
01:00 – 02:00	0.009	0.006	0.013	0.006	0.015	0.015	0.020
02:00 – 03:00	0.008	0.006	0.009	0.004	0.009	0.016	0.016
03:00 – 04:00	0.011	0.008	0.010	0.005	0.007	0.014	0.014
04:00 – 05:00	0.009	0.008	0.009	0.006	0.005	0.011	0.012
05:00 – 06:00	0.010	0.011	0.011	0.009	0.008	0.008	0.015
06:00 – 07:00	0.015	0.012	0.015	0.009	0.013	0.009	0.031
07:00 – 08:00	0.019	0.024	0.022	0.013	0.020	0.015	0.038
08:00 – 09:00	0.018	0.023	0.024	0.014	0.016	0.016	0.031
09:00 – 10:00	0.013	0.018	0.026	0.016	0.014	0.015	0.023
10:00 – 11:00	0.009	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.028
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.008-0.025	0.009-0.029	0.009-0.026	0.004-0.022	0.007-0.020	0.006-0.026	0.005-0.038
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.014	0.015	0.011	0.012	0.013	0.016
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 6756

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 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
11:00 – 12:00	0.013	0.003	0.007	0.028	0.029	0.012	0.009
12:00 – 13:00	0.008	0.004	0.006	0.014	0.027	0.011	0.008
13:00 – 14:00	0.010	0.003	0.005	0.006	0.030	0.009	0.007
14:00 – 15:00	0.008	0.012	0.006	0.010	0.035	0.009	0.007
15:00 – 16:00	0.013	0.017	0.007	0.008	0.029	0.009	0.006
16:00 – 17:00	0.005	0.021	0.019	0.009	0.023	0.010	0.007
17:00 – 18:00	0.005	0.025	0.012	0.010	0.024	0.012	0.009
18:00 – 19:00	0.008	0.037	0.035	0.012	0.026	0.021	0.017
19:00 – 20:00	0.020	0.035	0.032	0.013	0.027	0.028	0.024
20:00 – 21:00	0.009	0.014	0.031	0.008	0.024	0.023	0.020
21:00 – 22:00	0.008	0.013	0.023	0.007	0.024	0.022	0.016
22:00 – 23:00	0.011	0.008	0.024	0.004	0.020	0.019	0.019
23:00 – 00:00	0.011	0.007	0.015	0.004	0.019	0.015	0.018
00:00 – 01:00	0.003	0.005	0.017	0.005	0.017	0.015	0.017
01:00 – 02:00	0.002	0.004	0.021	0.004	0.016	0.014	0.018
02:00 – 03:00	0.004	0.004	0.012	0.003	0.012	0.011	0.015
03:00 – 04:00	0.003	0.004	0.005	0.003	0.010	0.011	0.012
04:00 – 05:00	0.003	0.005	0.006	0.008	0.010	0.009	0.013
05:00 – 06:00	0.009	0.005	0.013	0.017	0.013	0.008	0.014
06:00 – 07:00	0.003	0.007	0.014	0.009	0.015	0.009	0.017
07:00 – 08:00	0.007	0.010	0.022	0.010	0.015	0.011	0.023
08:00 – 09:00	0.004	0.009	0.021	0.007	0.014	0.011	0.019
09:00 – 10:00	0.003	0.006	0.019	0.024	0.013	0.010	0.016
10:00 – 11:00	0.003	0.006	0.020	0.041	0.011	0.010	0.011
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002-0.020	0.003-0.037	0.005-0.035	0.003-0.041	0.010-0.035	0.008-0.028	0.006-0.024
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.007	0.011	0.016	0.011	0.020	0.013	0.014
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7875

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 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ วัดอยู่ตะเภา (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
10:00 – 11:00	0.003	0.005	0.006	0.006	0.006	0.008	0.006
11:00 – 12:00	0.004	0.004	0.005	0.006	0.006	0.008	0.010
12:00 – 13:00	0.005	0.004	0.005	0.006	0.006	0.007	0.006
13:00 – 14:00	0.004	0.005	0.004	0.007	0.007	0.006	0.005
14:00 – 15:00	0.005	0.005	0.004	0.005	0.009	0.005	0.004
15:00 – 16:00	0.006	0.006	0.004	0.005	0.006	0.006	0.006
16:00 – 17:00	0.009	0.007	0.010	0.009	0.006	0.005	0.007
17:00 – 18:00	0.007	0.006	0.010	0.009	0.007	0.005	0.004
18:00 – 19:00	0.008	0.009	0.013	0.011	0.009	0.008	0.009
19:00 – 20:00	0.013	0.014	0.010	0.012	0.014	0.013	0.010
20:00 – 21:00	0.014	0.015	0.012	0.013	0.020	0.014	0.016
21:00 – 22:00	0.014	0.015	0.011	0.008	0.016	0.016	0.013
22:00 – 23:00	0.012	0.009	0.014	0.006	0.017	0.012	0.013
23:00 – 00:00	0.011	0.008	0.013	0.005	0.019	0.012	0.013
00:00 – 01:00	0.011	0.007	0.009	0.004	0.017	0.013	0.012
01:00 – 02:00	0.007	0.007	0.009	0.004	0.012	0.011	0.013
02:00 – 03:00	0.006	0.008	0.008	0.004	0.011	0.011	0.016
03:00 – 04:00	0.006	0.009	0.007	0.005	0.006	0.010	0.011
04:00 – 05:00	0.006	0.008	0.006	0.009	0.005	0.007	0.011
05:00 – 06:00	0.007	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.012
06:00 – 07:00	0.009	0.008	0.008	0.006	0.007	0.006	0.014
07:00 – 08:00	0.011	0.013	0.012	0.008	0.008	0.008	0.017
08:00 – 09:00	0.009	0.012	0.012	0.008	0.006	0.007	0.014
09:00 – 10:00	0.006	0.007	0.007	0.009	0.006	0.007	0.011
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.014	0.004-0.015	0.004-0.014	0.004-0.013	0.005-0.020	0.005-0.016	0.004-0.017
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.008	0.008	0.009	0.007	0.010	0.009	0.010
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3999

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 ppm ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต (ppm)						
	13-14 พ.ย. 66	14-15 พ.ย. 66	15-16 พ.ย. 66	16-17 พ.ย. 66	17-18 พ.ย. 66	18-19 พ.ย. 66	19-20 พ.ย. 66
09:00 – 10:00	0.012	0.013	0.016	0.016	0.014	0.014	0.013
10:00 – 11:00	0.010	0.011	0.015	0.012	0.012	0.012	0.012
11:00 – 12:00	0.012	0.012	0.012	0.013	0.012	0.014	0.011
12:00 – 13:00	0.011	0.012	0.013	0.012	0.014	0.013	0.011
13:00 – 14:00	0.010	0.010	0.014	0.011	0.015	0.015	0.010
14:00 – 15:00	0.012	0.011	0.012	0.014	0.012	0.012	0.009
15:00 – 16:00	0.014	0.010	0.012	0.013	0.013	0.012	0.009
16:00 – 17:00	0.019	0.013	0.013	0.014	0.017	0.012	0.010
17:00 – 18:00	0.018	0.016	0.015	0.015	0.020	0.012	0.013
18:00 – 19:00	0.023	0.019	0.018	0.021	0.024	0.019	0.014
19:00 – 20:00	0.028	0.025	0.018	0.025	0.022	0.032	0.021
20:00 – 21:00	0.025	0.029	0.017	0.023	0.023	0.033	0.034
21:00 – 22:00	0.018	0.030	0.020	0.016	0.024	0.035	0.025
22:00 – 23:00	0.018	0.026	0.020	0.011	0.020	0.031	0.027
23:00 – 00:00	0.016	0.021	0.022	0.012	0.021	0.021	0.031
00:00 – 01:00	0.015	0.019	0.017	0.013	0.024	0.025	0.029
01:00 – 02:00	0.012	0.012	0.015	0.010	0.017	0.020	0.026
02:00 – 03:00	0.013	0.012	0.014	0.007	0.012	0.023	0.023
03:00 – 04:00	0.015	0.011	0.011	0.007	0.009	0.016	0.022
04:00 – 05:00	0.015	0.015	0.011	0.012	0.009	0.015	0.024
05:00 – 06:00	0.016	0.018	0.013	0.010	0.011	0.015	0.023
06:00 – 07:00	0.016	0.018	0.017	0.012	0.013	0.014	0.027
07:00 – 08:00	0.017	0.022	0.020	0.014	0.017	0.018	0.030
08:00 – 09:00	0.016	0.020	0.020	0.014	0.014	0.019	0.030
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.010-0.028	0.010-0.030	0.011-0.022	0.007-0.025	0.009-0.024	0.012-0.035	0.009-0.034
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.016	0.017	0.016	0.014	0.016	0.019	0.020
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มี ประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดดอนตำรงธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถ สัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอู่ตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	วัดคอนคำธรรม	วัดอุตะเกา	โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	
TSP	mg/m ³	20-27 ก.พ. 66	0.122-0.204	0.170-0.226	0.093-0.140	0.097-0.0157	0.33 ^{1/}
		13-20 พ.ย. 66	0.059-0.094	0.086-0.125	0.040-0.077	0.048-0.080	
PM 10	mg/m ³	20-27 ก.พ. 66	0.025-0.043	0.092-0.147*	0.071-0.097	0.076-0.108	0.12 ^{1/}
		13-20 พ.ย. 66	0.024-0.047	0.043-0.075	0.022-0.060	0.013-0.062	
SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.002-0.003	0.006-0.009	0.004-0.005	0.002-0.006	0.12 ^{1/}
		13-20 พ.ย. 66	0.002-0.006	0.002-0.003	0.016-0.017	0.018-0.019	
SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.001-0.004	0.005-0.012	0.003-0.006	0.001-0.009	0.30 ^{3/}
		13-20 พ.ย. 66	0.001-0.012	0.001-0.005	0.016-0.019	0.018-0.020	
NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.004-0.029	0.004-0.047	0.005-0.032	0.004-0.046	0.17 ^{2/}
		13-20 พ.ย. 66	0.005-0.038	0.002-0.041	0.003-0.020	0.007-0.035	

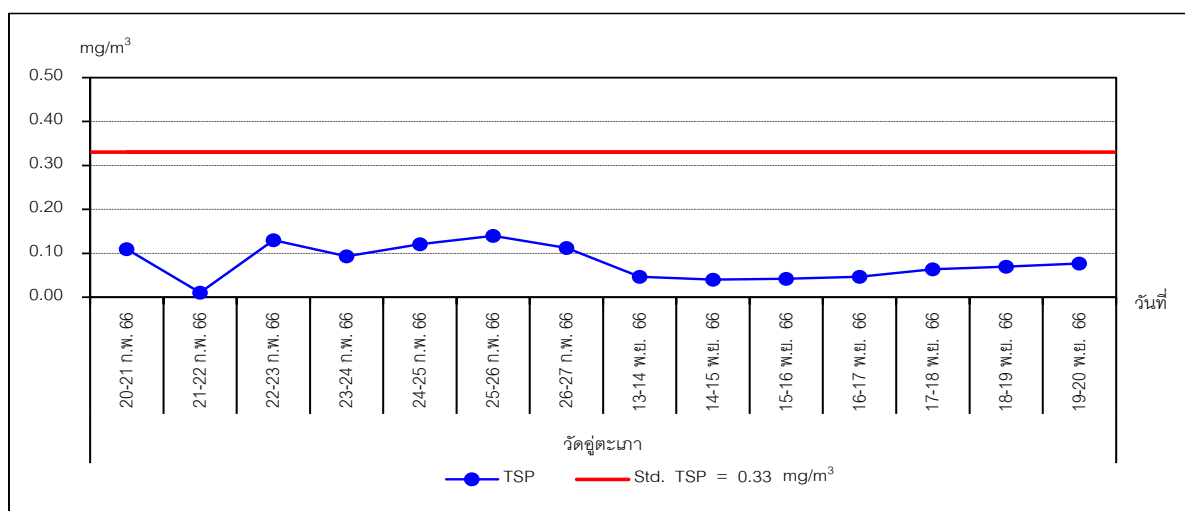
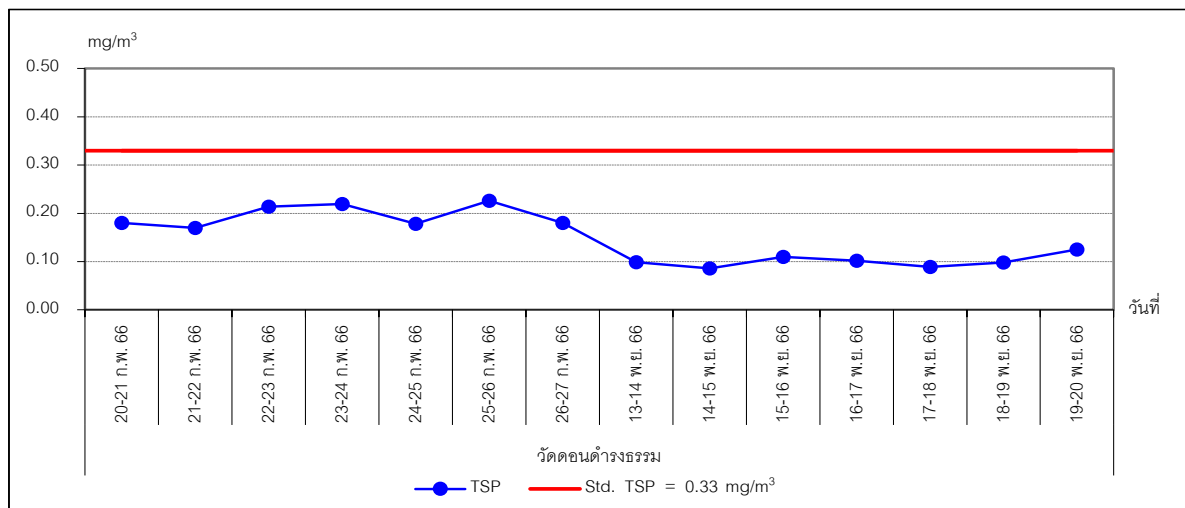
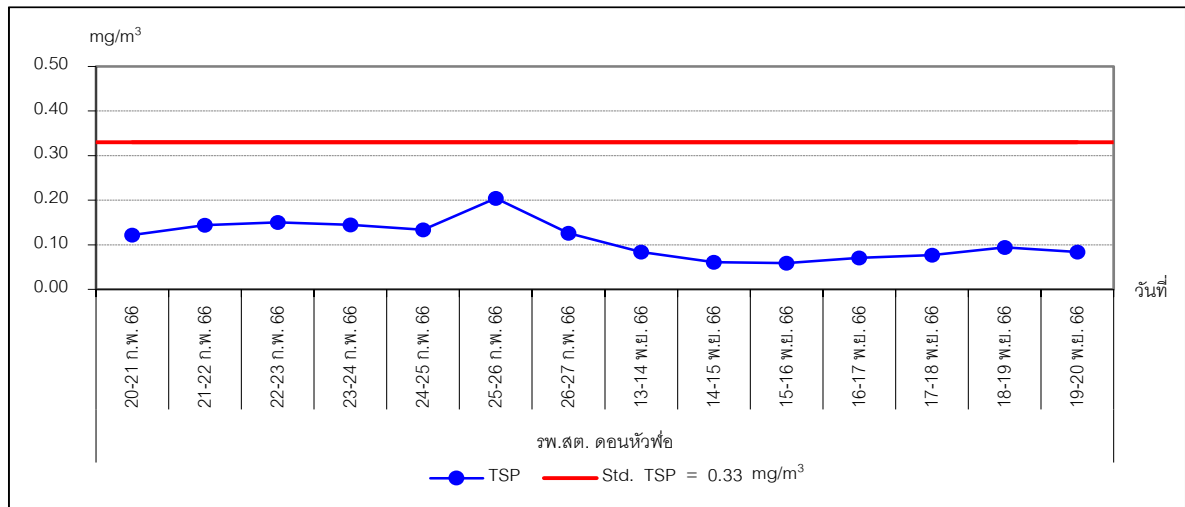
หมายเหตุ : * = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

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

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

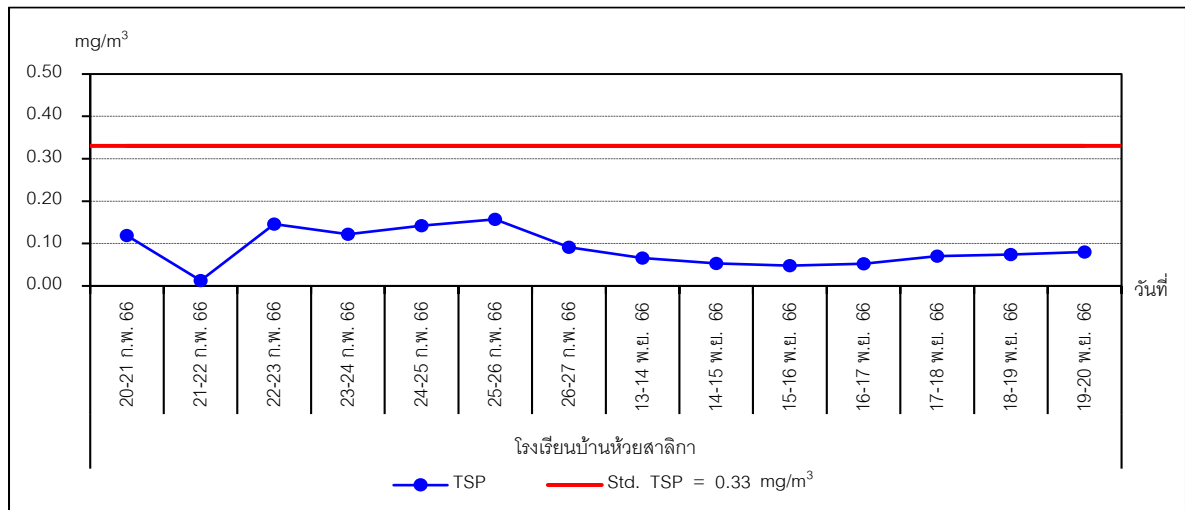
^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

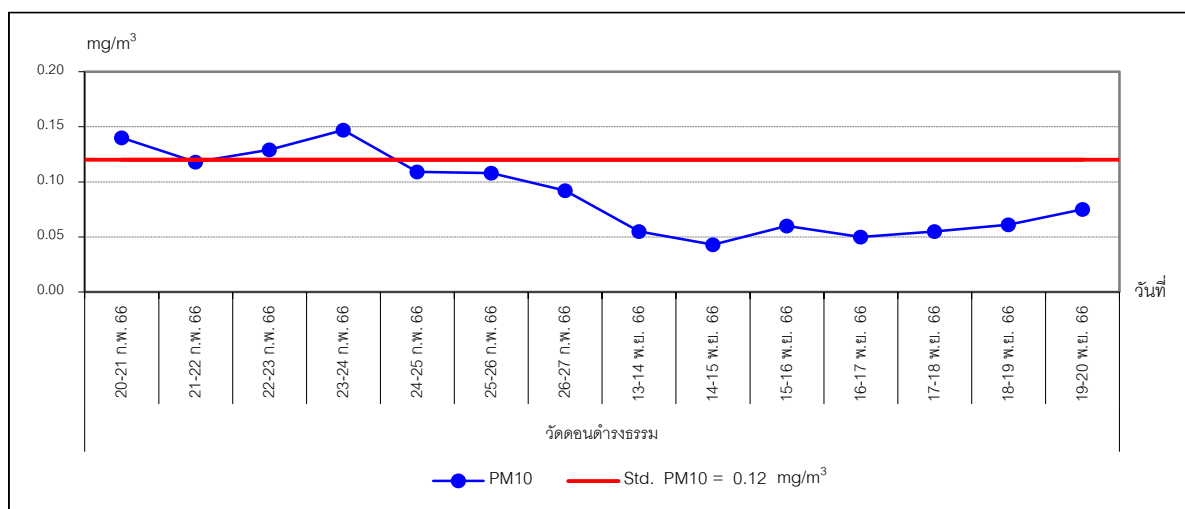
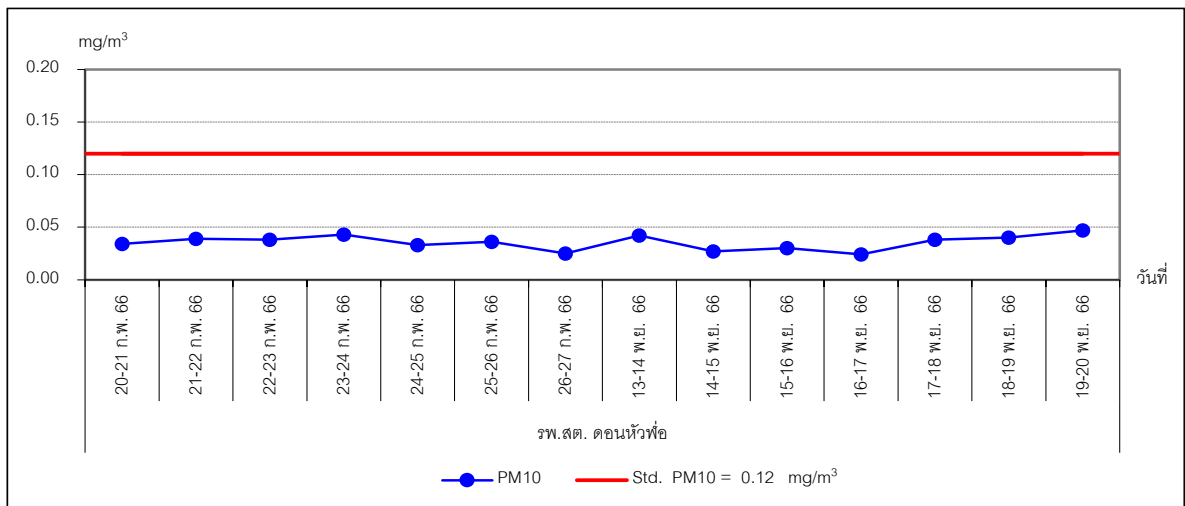


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

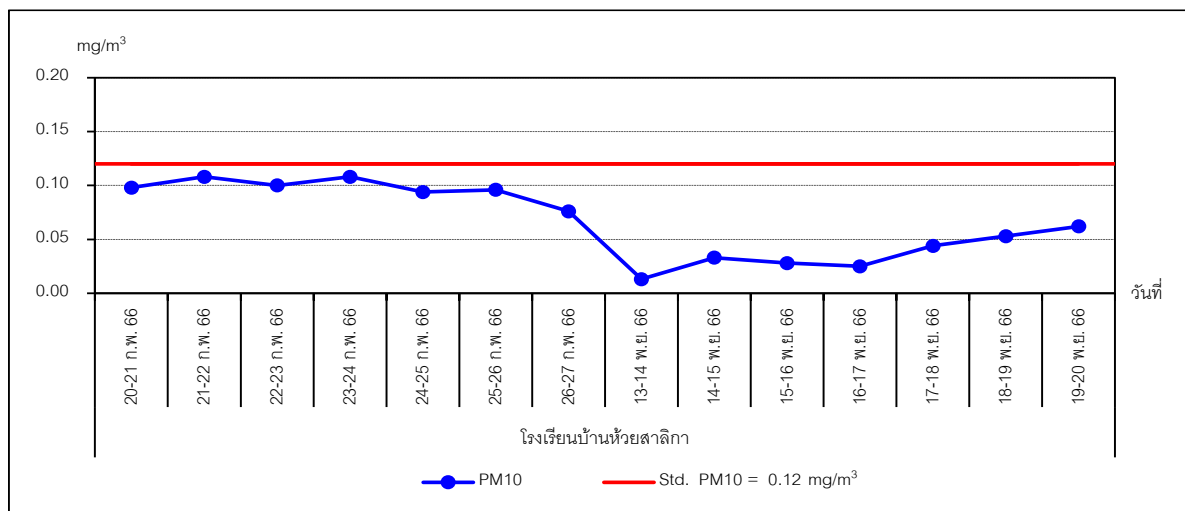
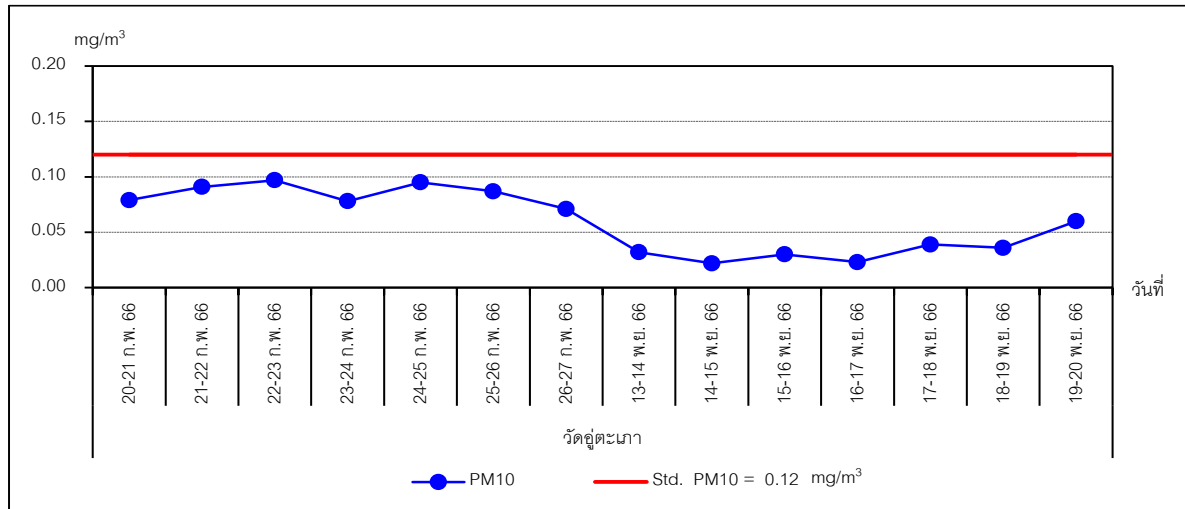


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ (ต่อ)

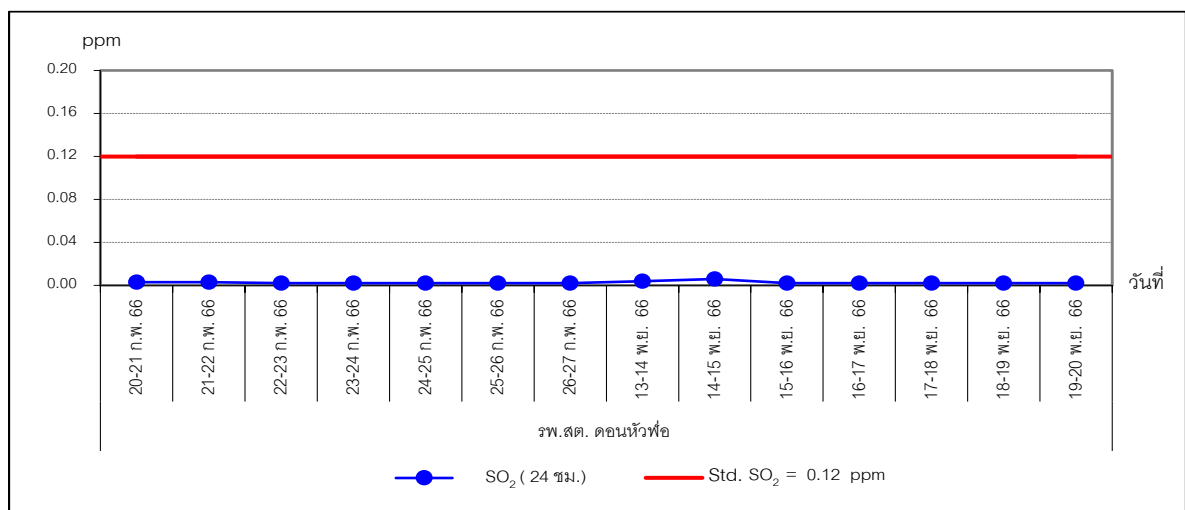


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

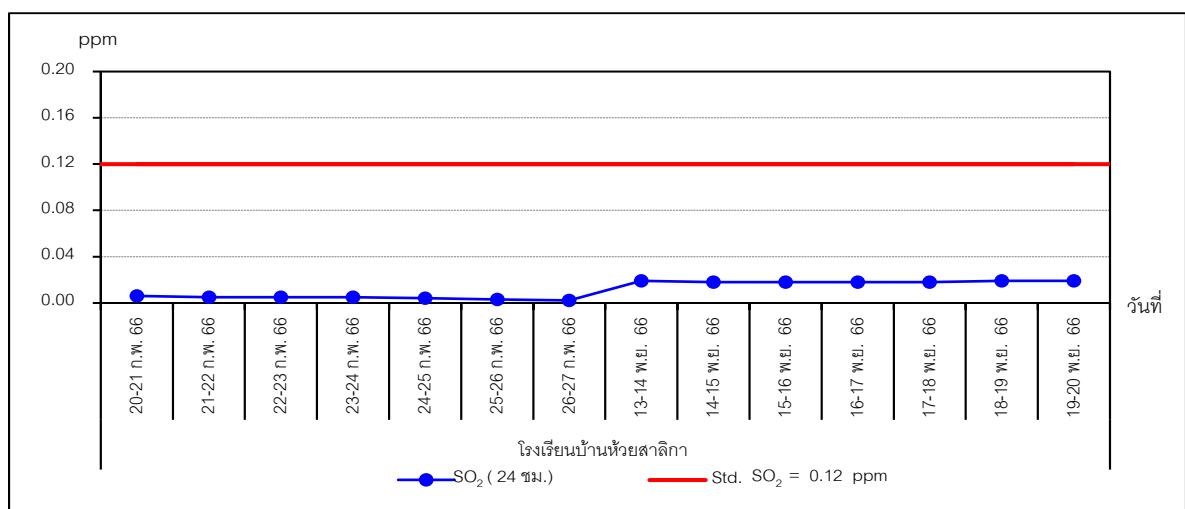
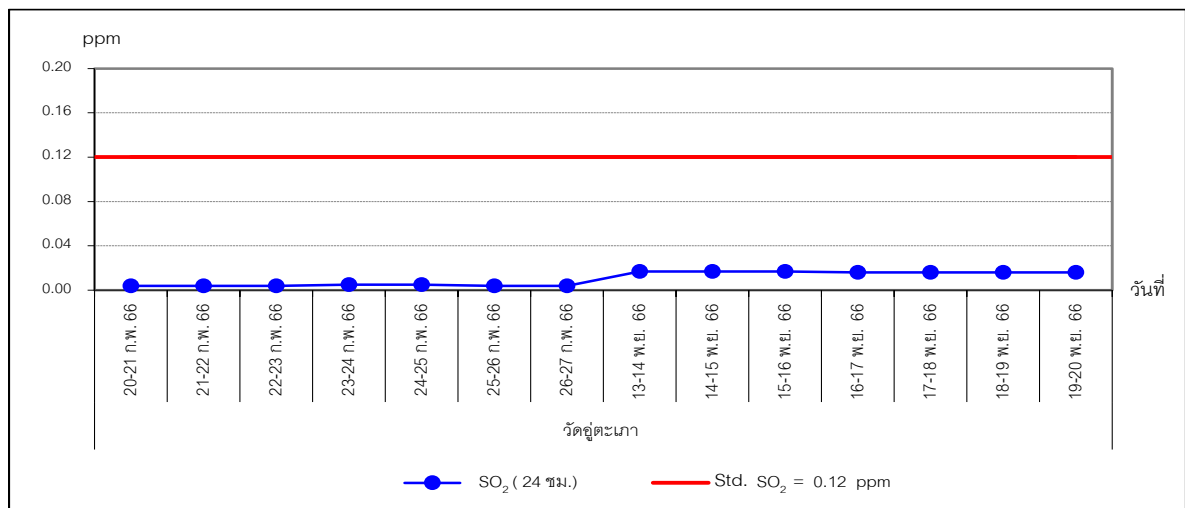
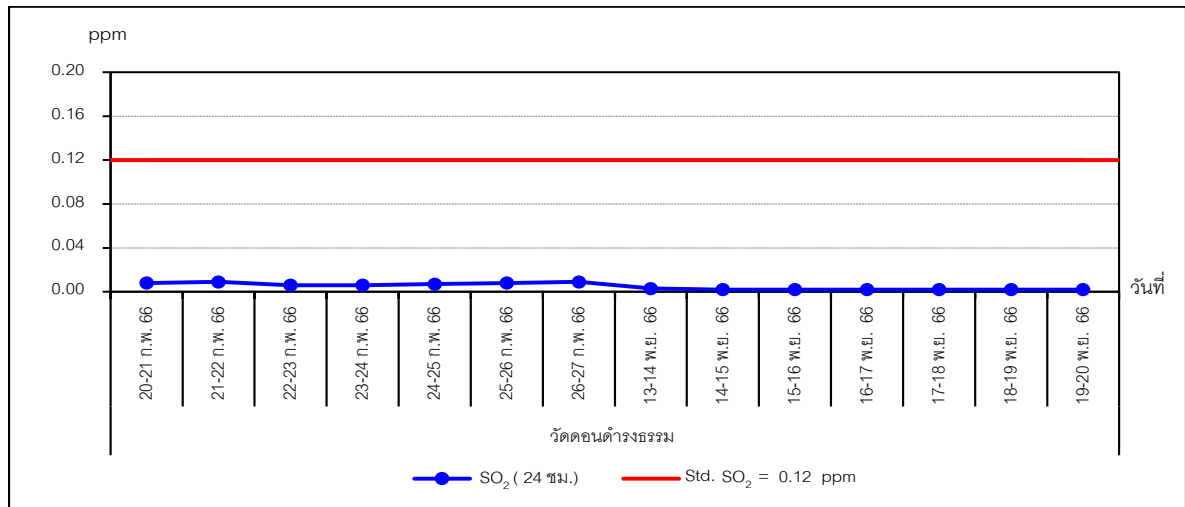


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ (ต่อ)



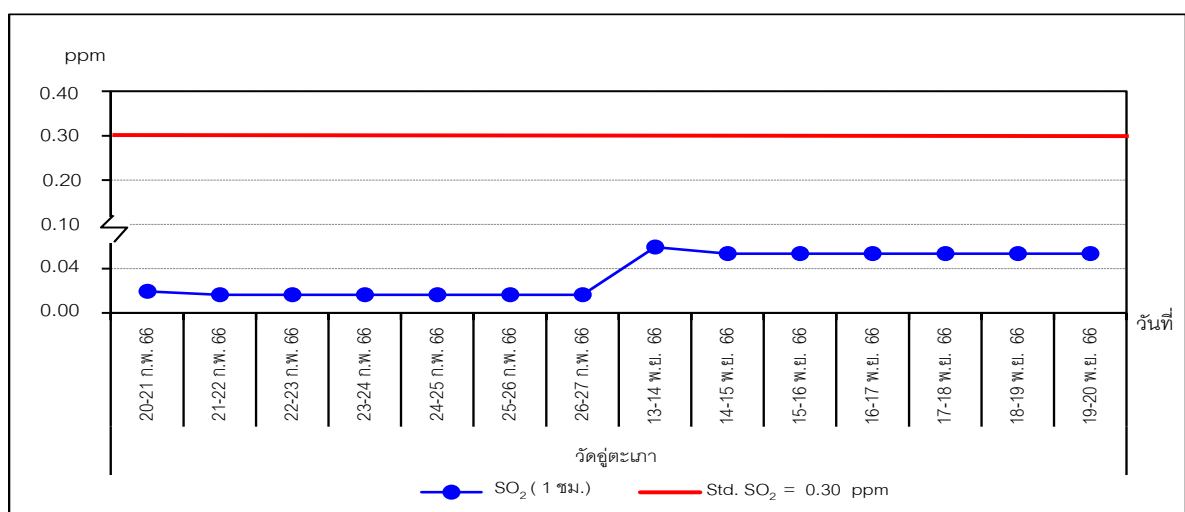
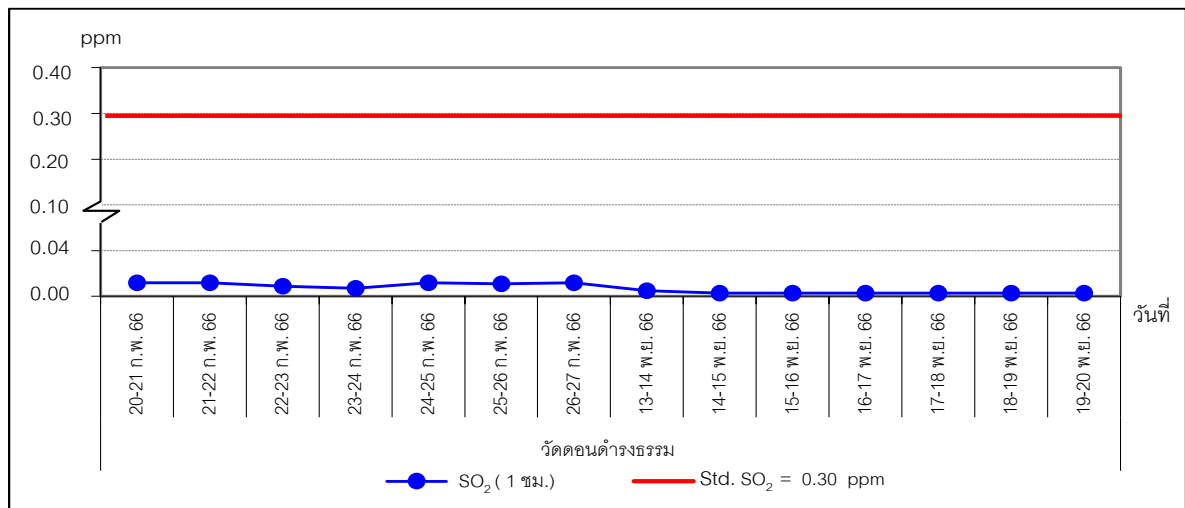
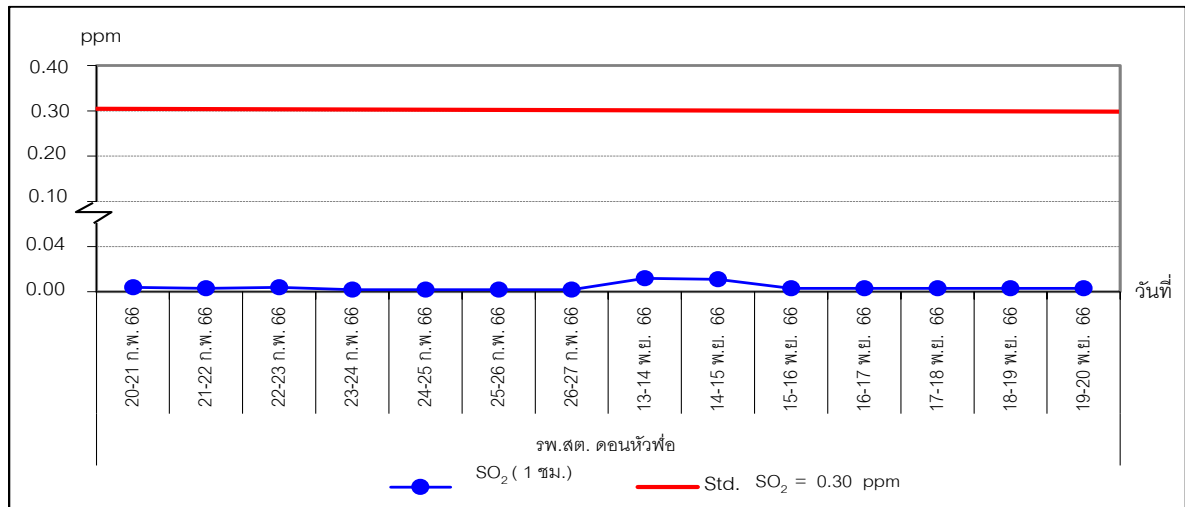
ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



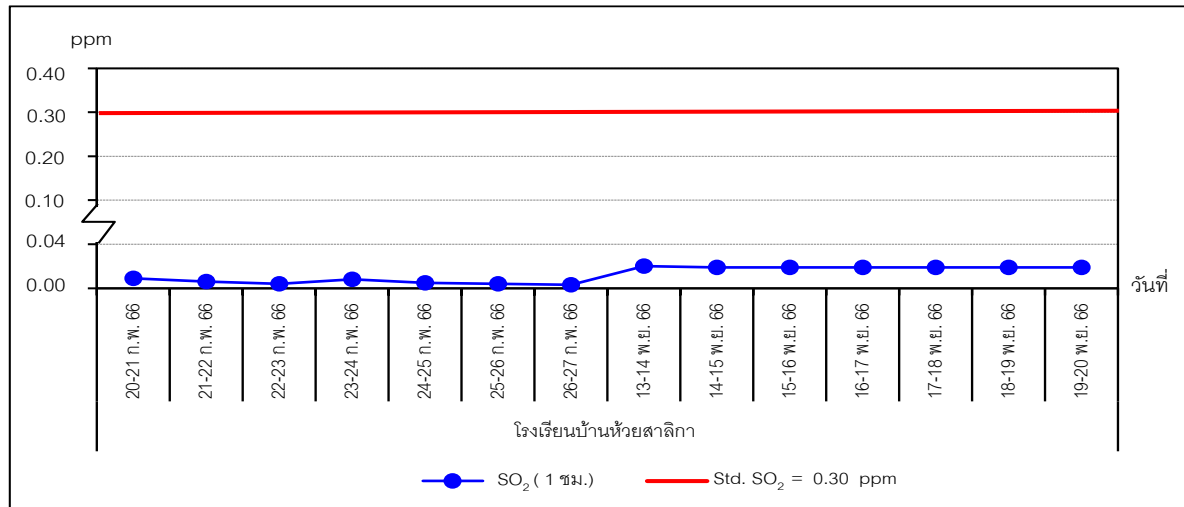
ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

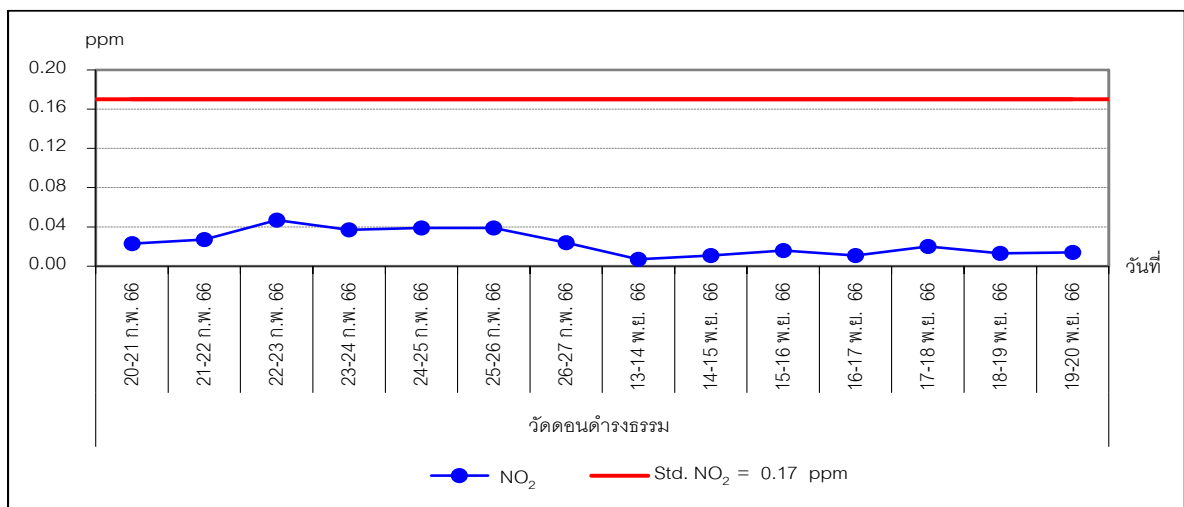
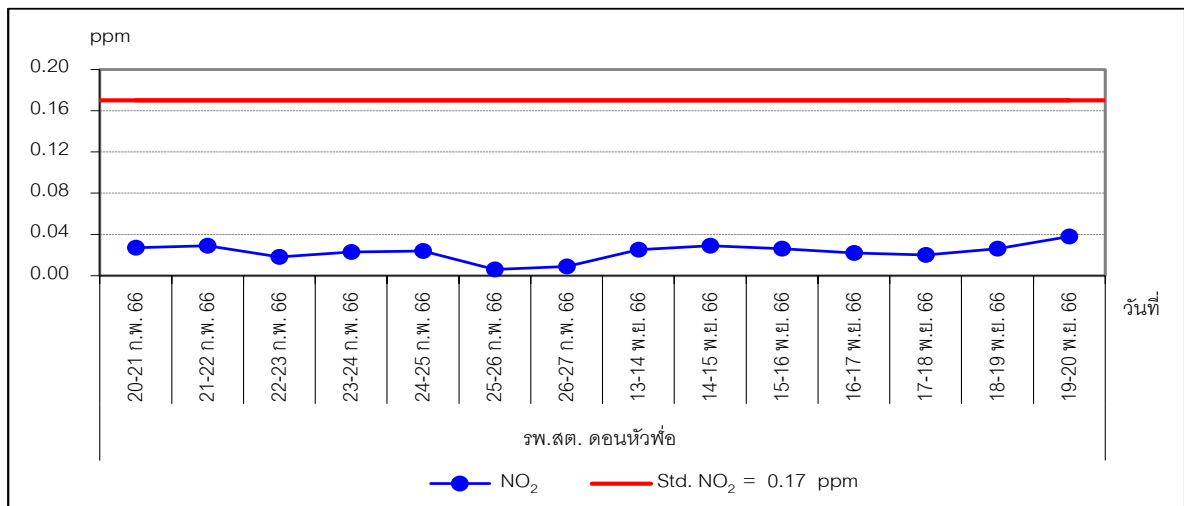


ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

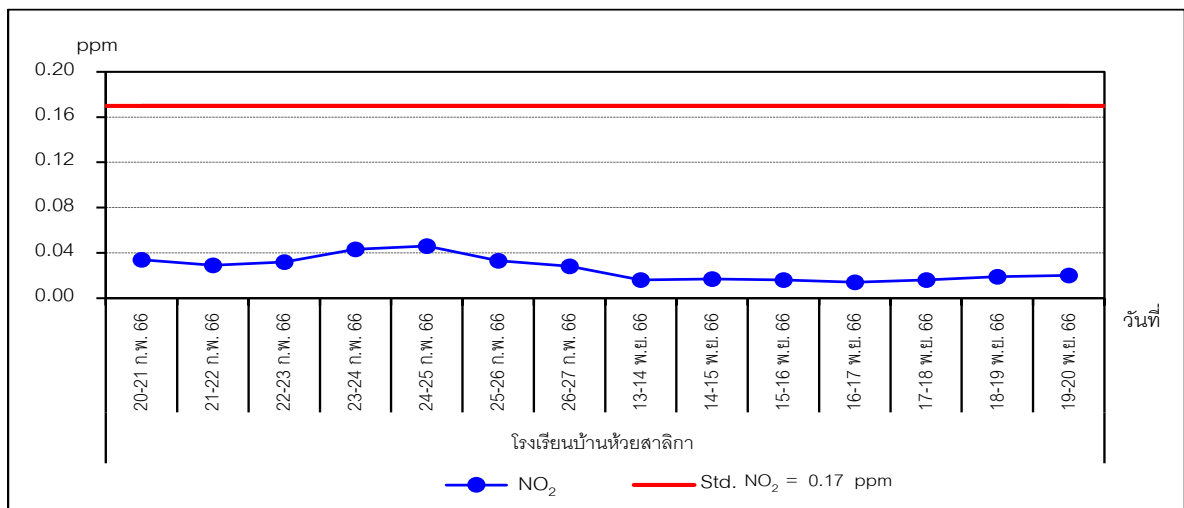
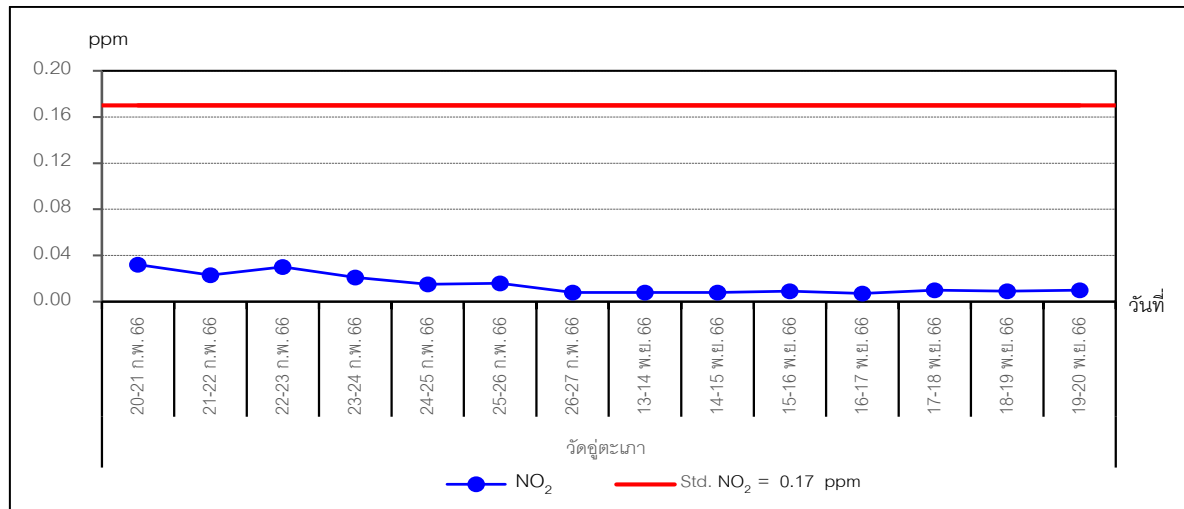


ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนตำรังธรรมบริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านสาธิตา พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดอู่ตะเภา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น

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	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-12 และภาพที่ 3-10

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม							
	13-14 พ.ย. 66		14-15 พ.ย. 66		15-16 พ.ย. 66		16-17 พ.ย. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.9	NE	0.9	NE	1.3	NNE	1.3	N
12:00-13:00	1.3	ENE	1.3	E	1.3	E	1.8	NNE
13:00-14:00	0.4	NNE	1.8	N	1.3	N	2.2	N
14:00-15:00	1.3	ENE	1.8	E	1.3	E	1.3	ENE
15:00-16:00	0.9	NE	1.8	N	1.3	NNE	0.9	E
16:00-17:00	0.9	NE	1.8	N	1.3	N	0.9	E
17:00-18:00	0.9	ENE	1.8	N	0.9	E	0.9	N
18:00-19:00	0.4	NE	0.9	N	0.9	NNE	1.3	N
19:00-20:00	0.4	E	0.4	NNE	0.9	ENE	0.4	N
20:00-21:00	0.9	E	0.4	N	0.4	ENE	0.9	ENE
21:00-22:00	0.4	NE	0.4	NNE	0.4	NNE	0.9	E
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	1.3	ENE
23:00-00:00	0.4	NE	0.4	N	0.4	NNE	0.9	E
00:00-01:00	0.0	-	0.9	N	0.4	NNE	0.4	ENE
01:00-02:00	0.0	-	0.9	N	0.4	NNE	0.4	NE
02:00-03:00	0.0	-	0.4	ENE	0.4	NNE	0.9	ENE
03:00-04:00	0.4	NE	0.9	NE	0.9	ENE	0.9	ENE
04:00-05:00	0.0	-	0.4	NNE	0.4	E	0.9	NNE
05:00-06:00	0.0	-	0.4	ENE	0.4	E	0.9	NE
06:00-07:00	0.0	-	0.4	ENE	0.4	E	0.9	ENE
07:00-08:00	0.4	ENE	0.4	ENE	0.4	E	0.9	ENE
08:00-09:00	0.4	ENE	0.9	E	0.9	E	1.3	N
09:00-10:00	0.9	E	1.3	E	0.9	ENE	1.8	ENE
10:00-11:00	0.4	ENE	1.3	E	1.3	NNE	1.8	N
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.3	-	1.8	-	1.3	-	2.2	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

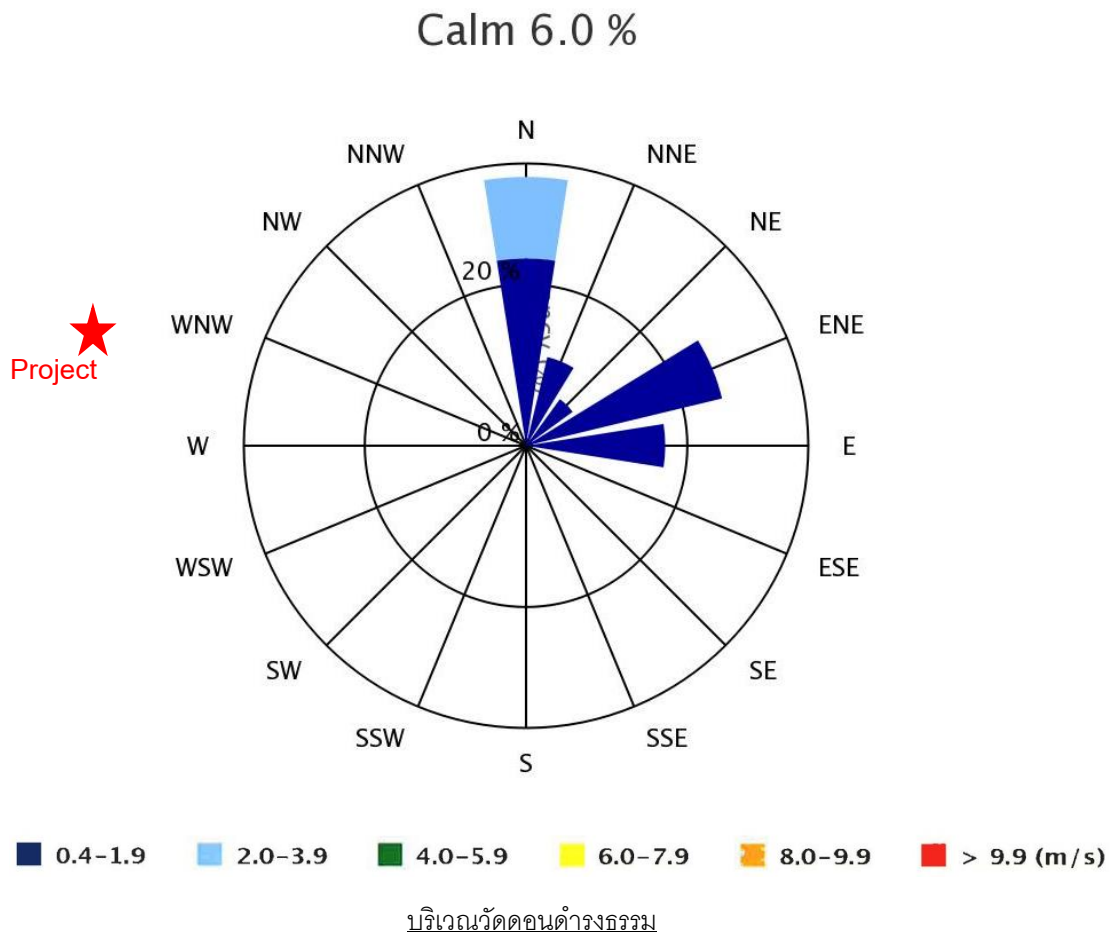
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม (ต่อ)					
	17-18 พ.ย. 66		18-19 พ.ย. 66		19-20 พ.ย. 66	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.8	N	2.2	N	1.8	N
12:00-13:00	2.2	N	2.7	N	2.7	N
13:00-14:00	1.8	N	3.1	N	3.1	N
14:00-15:00	2.7	N	3.1	N	2.7	N
15:00-16:00	2.2	N	2.7	N	2.7	N
16:00-17:00	2.2	N	2.7	N	3.1	N
17:00-18:00	1.8	N	1.8	N	2.7	N
18:00-19:00	1.8	N	0.9	N	1.3	N
19:00-20:00	0.9	N	0.4	N	0.4	N
20:00-21:00	1.3	NNE	0.4	N	0.4	N
21:00-22:00	0.9	N	0.9	N	0.4	ENE
22:00-23:00	0.9	N	0.4	E	0.4	NNE
23:00-00:00	0.9	N	0.4	N	0.4	N
00:00-01:00	0.9	N	0.4	NE	0.0	-
01:00-02:00	0.4	ENE	0.4	N	0.4	ENE
02:00-03:00	0.9	ENE	0.4	E	0.0	-
03:00-04:00	1.3	ENE	0.4	E	0.4	ENE
04:00-05:00	0.9	ENE	0.4	E	0.4	E
05:00-06:00	0.9	ENE	0.9	E	0.4	ENE
06:00-07:00	0.4	ENE	0.9	E	0.4	N
07:00-08:00	0.9	ENE	0.4	ENE	0.4	ENE
08:00-09:00	1.3	ENE	0.9	E	0.9	ENE
09:00-10:00	1.3	ENE	1.3	E	1.3	ENE
10:00-11:00	1.8	NNE	1.3	ENE	1.3	ENE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	3.1	-	3.1	-

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	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	เลขทะเบียนผู้ควบคุม	: ว-003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2		
ข้อสรุป	: - บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 6.0 % ส่วนใหญ่พัดมาจากทิศเหนือ (N) 33.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) 25.0 % ทิศตะวันออก (E) 17.3 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย		

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 1 สถานี คือ

- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 6.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ (N) 33.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) 25.0 % ทิศตะวันออก (E) 17.3 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศในปล่องระบาย พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3-10 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

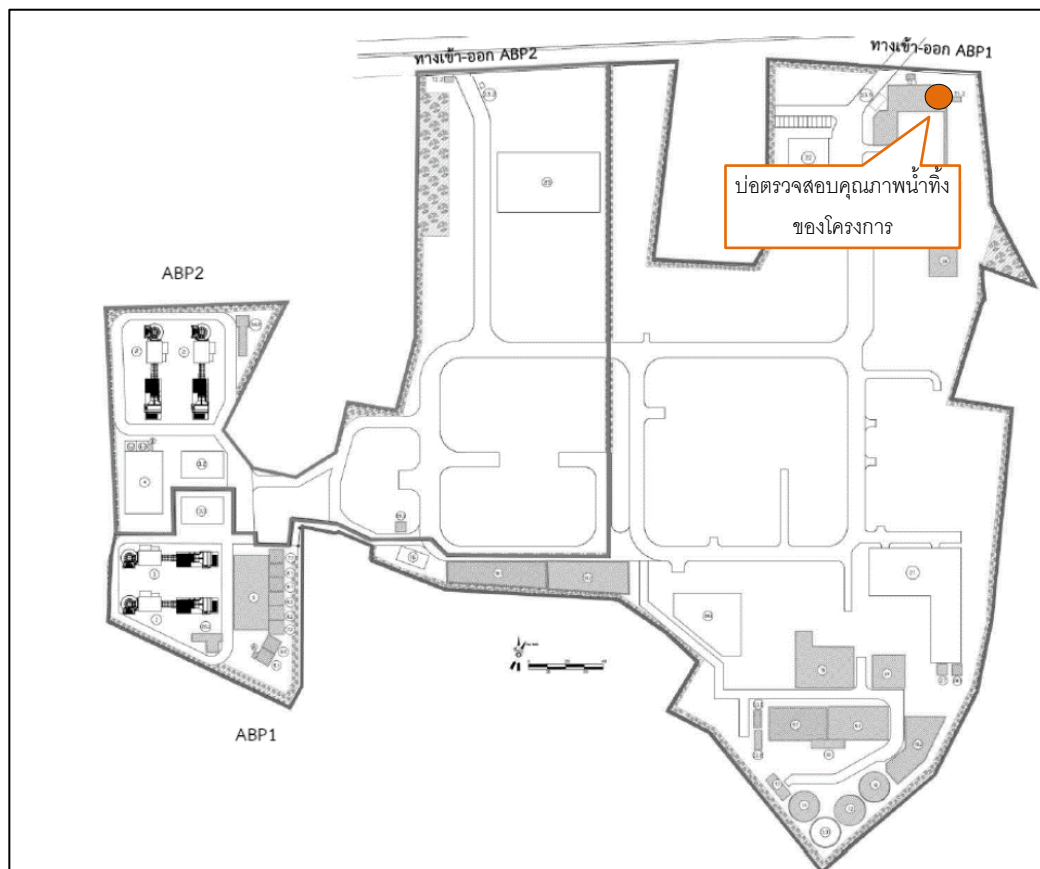
3.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 15

3.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3-11 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3-7

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-11 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บ และการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-13 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-14

ตารางที่ 3-13 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้
1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่าง โดยเติมกรดซัลฟิวริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2. รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Temperature, pH และ Flow Rate จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

ตารางที่ 3-14 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
3	pH (on site)	Electrometric Method
4	Temperature	Laboratory and Field Method
5	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
6	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
7	Flow Rate	Calculation Method

3.2.2.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 แสดงดังตารางที่ 3-15 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆมา แสดงดังตารางที่ 3-16

ตารางที่ 3-15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 719512E, 1484642N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		4 ก.ค. 66	8 ส.ค. 66	7 ก.ย. 66	3 ต.ค. 66	7 พ.ย. 66	7 ธ.ค. 66		
BOD ₅	mg/L	5.0	3.0	5.3	8.1	11.8	9.3	3.0-11.8	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	<3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.6	7.3	7.4	7.5	7.3	7.2	7.2-7.6	5.5-9.0
Temperature	°C	32	33	35	31	31	30	30-35	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,148	1,120	1,332	1,716	1,972	1,752	1,120-1,972	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	41	40	42	54	31	32	31-54	≤ 200
Flow Rate	m ³ /day	1,415	965.0	1,189	1,232	1,252	924.0	924.0-1,415	-

หมายเหตุ	:	- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ
มาตรฐาน	:	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวน้วน
ชื่อผู้บันทึก	:	นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวน้วน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุรททรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

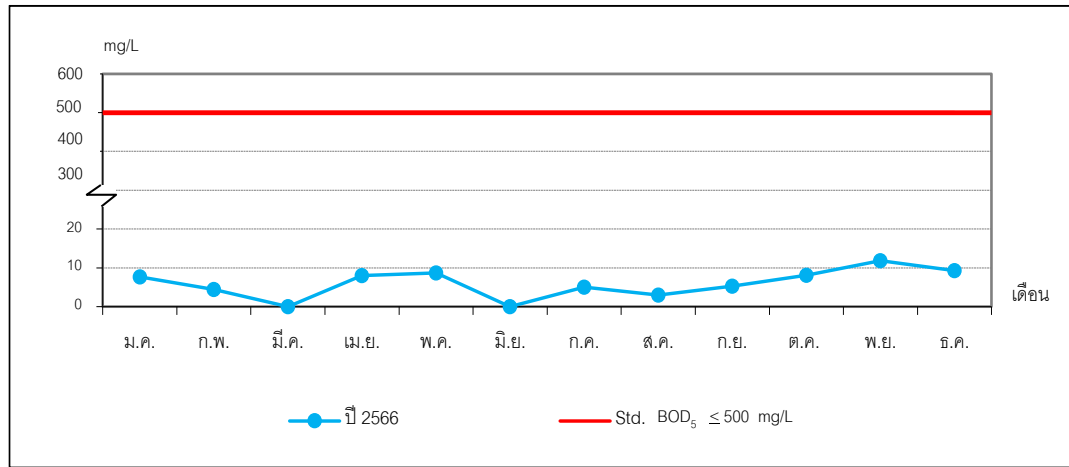
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ พิกัด 719512E, 1484642N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ		มาตรฐาน
		ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	
BOD ₅	mg/L	< 2.0-8.7	3.0-11.8	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	6.7-8.0	7.2-7.6	5.5-9.0
Temperature	°C	28-33	30-35	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	960-1,676	1,120-1,972	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	15-67	31-54	≤ 200
Flow Rate	m ³ /day	593.0-1,638	924.0-1,415	-

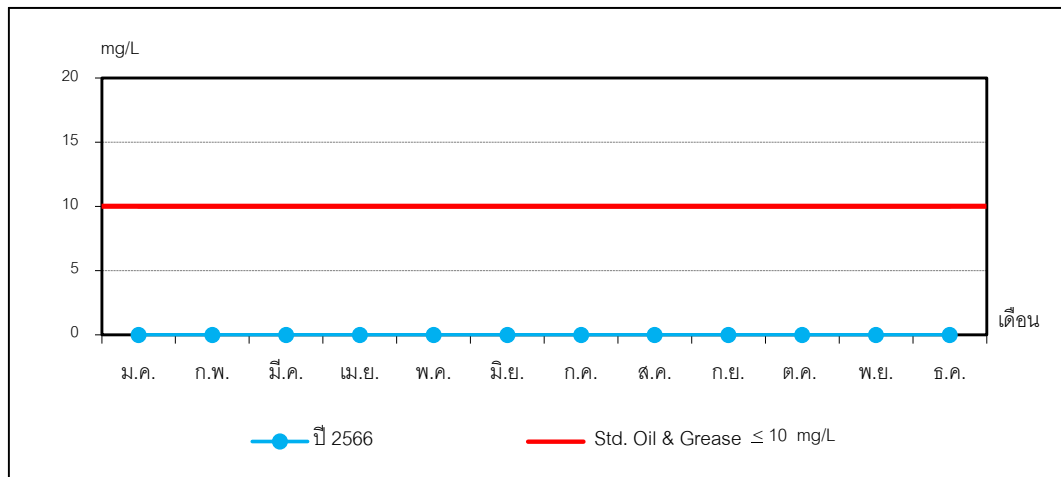
หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

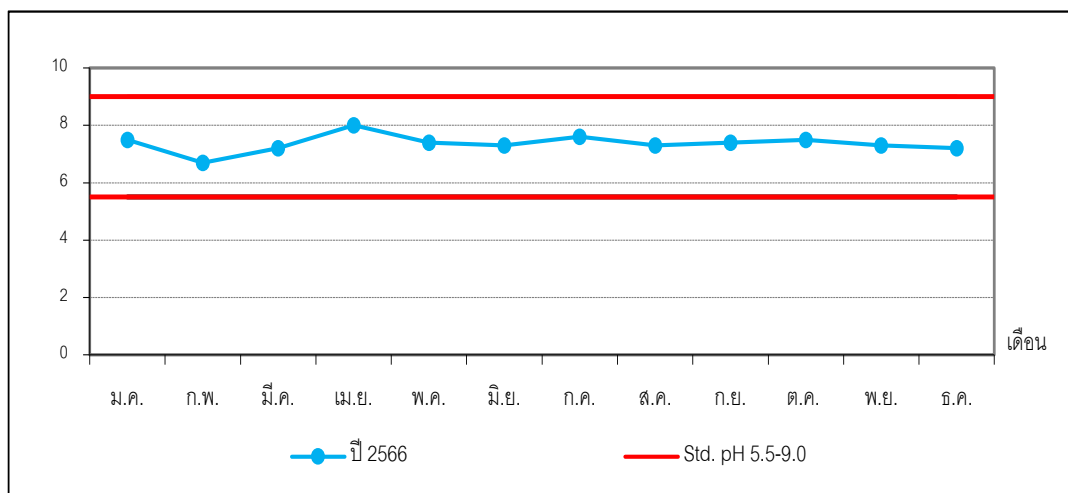
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-12 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

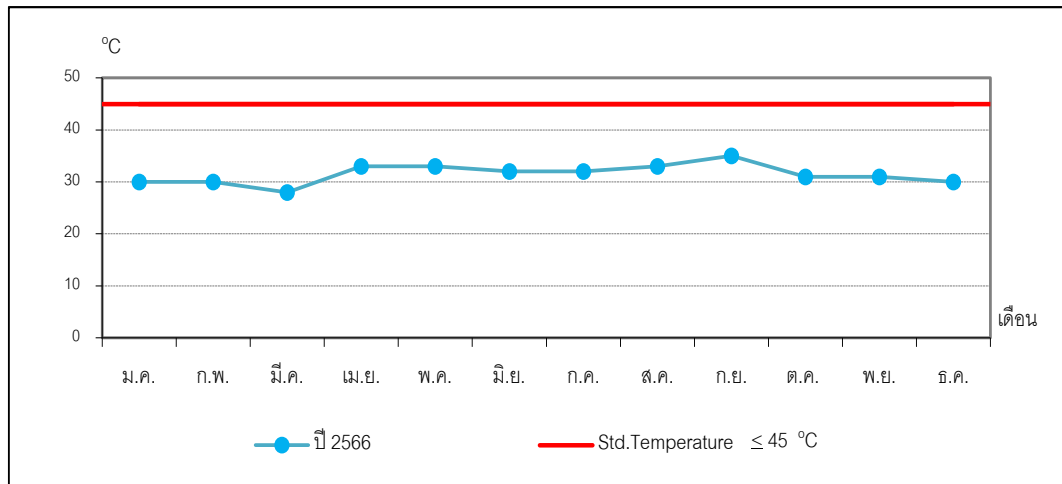


ภาพที่ 3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

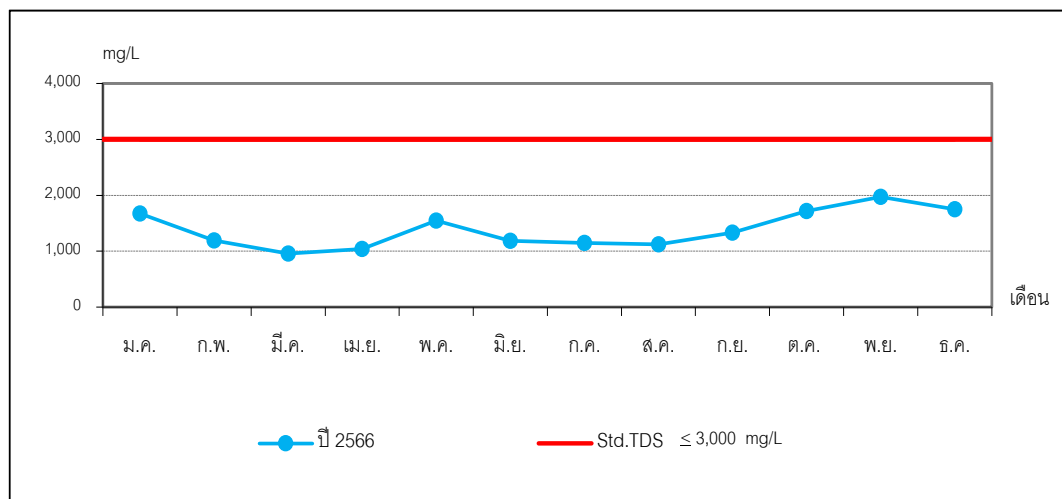


ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

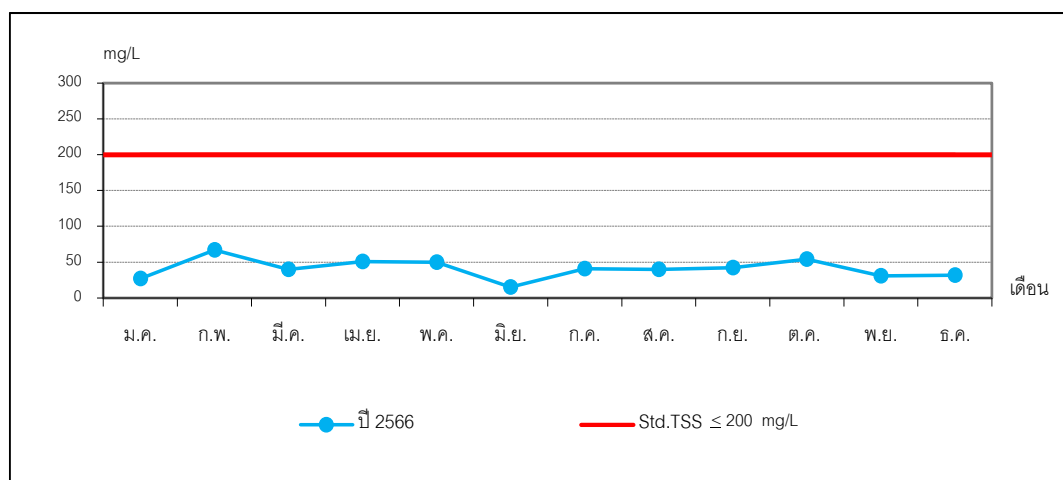
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง

3.2.2.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Temperature และ Total Dissolved Solids มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา รายการทดสอบ pH (on site), Total Suspended Solids และ Flow rate มีค่าลดลง ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-18 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-8 ถึง 3-9

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-18 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



รูปที่ 3-8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ



รูปที่ 3-9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน จะดำเนินการตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ กรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2553 เรื่องวิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียง 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-17

ตารางที่ 3-17 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
2	ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	ใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn})
3	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
4	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดต่อเนื่อง 7 วัน
5	เสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดเสียงรบกวน ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดเสียง Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐานและนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาความแตกต่างหากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล(เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

3.3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-18 และผลการตรวจวัดประเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-19

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.คอนหัวฟ้อ [dB(A)]							
	13-14 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	56.1	72.8	52.0	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	47.5-56.2	49.4-53.7	1.3-5.5	0.7-3.0
11:00 - 12:00	56.6	76.0	51.9		43.0-58.2	50.0-58.8	0.9-7.5	0.6-8.1
12:00 - 13:00	54.6	75.1	50.2		45.8-56.7	48.8-52.8	0.3-6.0	0.0-2.1
13:00 - 14:00	62.1	73.6	61.1		52.8-69.0	50.3-68.9	2.1-18.3	0.5-18.2
14:00 - 15:00	61.6	74.8	60.1		32.9-67.8	51.7-67.9	8.8-17.1	1.0-17.2
15:00 - 16:00	57.1	75.7	52.0		47.8-59.1	49.6-59.2	5.4-8.4	0.4-8.5
16:00 - 17:00	57.1	76.8	52.3		42.9-58.9	51.0-59.1	0.3-8.2	0.3-8.4
17:00 - 18:00	57.7	76.3	53.1		43.0-59.9	52.0-59.6	1.0-9.2	1.3-8.9
18:00 - 19:00	57.0	79.7	51.8		45.8-59.7	50.9-59.5	1.3-9.0	0.2-8.8
19:00 - 20:00	57.8	79.0	52.2		43.0-60.2	50.1-60.8	4.4-9.5	1.7-10.1
20:00 - 21:00	56.4	75.9	51.5		32.9-58.2	49.3-58.8	1.0-7.5	0.0-8.1
21:00 - 22:00	53.0	82.1	47.6		52.4-58.0	46.5-53.1	1.7-7.3	2.4
22:00 - 23:00	51.3	74.7	44.9	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	45.9-54.5	44.4-54.3	1.2-7.5	0.7-7.3
23:00 - 00:00	50.4	72.4	44.5		42.3-54.8	43.0-54.5	1.2-7.8	1.2-7.5
00:00 - 01:00	50.3	74.1	47.1		37.8-51.3	43.9-51.3	1.5-4.3	0.2-4.3
01:00 - 02:00	50.1	71.2	45.5		47.7-53.0	44.1-53.6	0.7-6.0	1.0-6.6
02:00 - 03:00	48.7	67.9	46.0		43.5-51.8	43.3-47.8	3.1-4.8	0.8
03:00 - 04:00	48.0	71.6	44.2		48.2-52.4	42.2-45.8	3.1-5.4	-
04:00 - 05:00	48.9	72.6	44.0		46.4-52.6	41.8-51.8	2.0-5.6	4.8-4.8
05:00 - 06:00	53.8	76.0	48.0		46.5-57.9	47.8-57.9	2.1-10.9	0.8-10.9
06:00 - 07:00	57.5	79.4	52.3	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.9-60.2	52.2-60.8	0.3-9.5	1.5-10.1
07:00 - 08:00	59.7	77.1	54.7		46.0-64.4	51.9-64.1	7.5-13.7	1.2-13.4
08:00 - 09:00	58.3	83.5	53.9		50.2-60.0	52.8-59.7	1.7-9.3	2.1-9.0
09:00 - 10:00	58.0	91.2	52.4		42.9-63.1	51.0-63.1	1.0-12.4	0.3-12.4
L _{eq} 24 hr.	56.7	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.1	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	48.0-62.1	67.9-91.2	44.0-61.1	-	32.9-69.0	41.8-68.9	0.3-18.3	0.0-18.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	14-15 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	55.3	78.0	51.8	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	32.9-56.4	49.2-53.1	0.3-5.7	0.2-2.4
11:00 - 12:00	56.4	79.4	52.2		32.9-56.1	50.6-56.5	0.3-5.4	0.2-5.8
12:00 - 13:00	57.0	80.0	51.3		32.9-58.9	50.5-59.1	1.3-8.2	0.7-8.4
13:00 - 14:00	56.3	75.9	51.7		43.0-56.1	50.2-56.5	2.1-5.4	0.1-5.8
14:00 - 15:00	56.5	74.0	51.6		42.9-57.0	50.5-56.8	0.3-6.3	0.3-6.1
15:00 - 16:00	56.7	79.8	51.3		32.9-58.2	51.2-58.8	0.3-7.5	0.5-8.1
16:00 - 17:00	57.7	82.7	52.2		45.8-60.9	50.6-61.2	2.7-10.2	0.1-10.5
17:00 - 18:00	58.9	80.6	52.9		48.7-61.7	51.9-61.7	2.7-11.0	1.2-11.0
18:00 - 19:00	56.5	71.4	51.9		43.0-56.1	50.7-56.5	1.0-5.4	0.0-5.8
19:00 - 20:00	58.7	80.4	53.4		50.2-62.6	51.7-62.8	0.3-11.9	1.0-12.1
20:00 - 21:00	58.0	82.3	52.6		42.9-61.3	49.9-61.4	0.9-10.6	0.8-10.7
21:00 - 22:00	55.0	80.3	47.9		48.7-58.9	46.4-59.1	5.3-8.2	1.1-8.4
22:00 - 23:00	52.5	72.9	48.0	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	37.7-56.2	46.7-56.3	3.6-9.2	0.0-9.3
23:00 - 00:00	52.2	76.7	46.0		44.5-56.4	43.4-56.4	2.5-9.4	1.4-9.4
00:00 - 01:00	53.4	82.0	48.3		37.8-60.3	46.0-60.2	0.6-13.3	0.2-13.2
01:00 - 02:00	51.9	80.4	47.4		44.5-54.8	45.1-54.5	0.2-7.8	0.9-7.5
02:00 - 03:00	50.8	79.5	46.7		27.7-54.7	44.6-54.4	0.2-7.7	0.2-7.4
03:00 - 04:00	49.4	78.1	43.5		45.2-56.1	42.3-56.2	0.2-9.1	9.2-9.2
04:00 - 05:00	51.0	76.3	44.8		45.0-52.5	43.5-51.9	0.6-5.5	0.6-4.9
05:00 - 06:00	55.2	77.3	48.4		42.6-61.9	47.4-62.1	2.9-14.9	0.4-15.1
06:00 - 07:00	57.6	78.5	52.5	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	32.9-59.7	51.9-59.5	2.7-9.0	1.2-8.8
07:00 - 08:00	60.0	79.9	55.2		55.1-62.6	53.7-62.8	4.4-11.9	3.0-12.1
08:00 - 09:00	59.4	77.5	55.0		52.9-63.4	53.2-63.3	2.2-12.7	2.5-12.6
09:00 - 10:00	58.5	77.2	52.4		45.8-64.7	51.6-64.8	0.3-14	0.9-14.1
L _{eq} 24 hr.	56.5	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.7	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	49.4-60.0	71.4-82.7	43.5-55.2	-	27.7-64.7	42.3-64.8	0.2-14.9	0.0-15.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	15-16 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	56.4	79.3	52.5	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.9-55.1	51.0-53.7	0.3-4.4	0.3-3.0
11:00 - 12:00	56.8	76.5	52.1		46.0-56.4	51.3-56.6	0.9-5.7	0.6-5.9
12:00 - 13:00	57.2	79.3	52.3		46.0-59.7	51.3-59.5	0.3-9.0	0.6-8.8
13:00 - 14:00	56.3	79.7	52.0		42.9-58.9	50.7-59.1	0.3-8.2	0.0-8.4
14:00 - 15:00	55.8	74.0	51.7		32.9-55.1	50.7-53.7	2.4-4.4	0.0-3.0
15:00 - 16:00	56.3	83.0	51.7		32.9-56.7	50.4-56.7	2.4-6.0	0.3-6.0
16:00 - 17:00	58.5	80.2	53.5		51.0-62.2	52.9-62.5	0.3-11.5	2.2-11.8
17:00 - 18:00	59.2	80.7	54.1		47.5-64.7	52.0-64.8	1.7-14.0	1.3-14.1
18:00 - 19:00	57.4	75.6	53.5		43.0-58.9	51.8-59.1	1.0-8.2	1.1-8.4
19:00 - 20:00	59.0	82.0	53.5		51.7-62.4	53.0-62.6	1.0-11.7	2.3-11.9
20:00 - 21:00	58.6	82.0	53.1		43.0-62.4	52.4-62.6	0.3-11.7	1.7-11.9
21:00 - 22:00	55.7	82.1	48.9	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	47.8-61.6	48.4-61.6	0.3-10.9	0.1-10.9
22:00 - 23:00	52.7	78.8	46.5		40.6-54.7	46.9-54.4	0.2-7.7	0.3-7.4
23:00 - 00:00	50.6	72.0	45.3		37.7-53.9	43.7-54.0	0.9-6.9	0.0-7.0
00:00 - 01:00	52.1	75.5	45.4		37.7-55.7	44.3-56.0	1.2-8.7	0.0-9.0
01:00 - 02:00	51.5	80.3	45.6		46.8-59.1	44.0-58.8	0.9-12.1	4.4-11.8
02:00 - 03:00	49.5	72.1	46.1		37.8-52.1	42.7-47.2	1.5-5.1	0.2
03:00 - 04:00	49.2	69.3	45.2		46.5-52.6	41.8-51.1	1.5-5.6	0.8-4.1
04:00 - 05:00	49.9	72.4	43.8		37.8-52.1	42.8-48.2	1.7-5.1	0.2-1.2
05:00 - 06:00	54.0	77.6	48.2	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	45.9-57.6	47.7-57.7	1.7-10.6	0.7-10.7
06:00 - 07:00	58.3	77.1	53.5		46.0-60.2	51.1-60.8	2.4-9.5	0.4-10.1
07:00 - 08:00	60.5	79.9	55.7		53.9-63.1	53.4-63.1	3.2-12.4	2.7-12.4
08:00 - 09:00	58.1	78.7	54.2		47.8-60.0	51.5-59.7	0.9-9.3	0.8-9.0
09:00 - 10:00	57.0	89.0	51.5		45.8-62.6	50.9-62.8	1.7-11.9	0.2-12.1
L _{eq} 24 hr.	56.5	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.5	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	49.2-60.5	69.3-89.0	43.8-55.7	-	32.9-64.7	41.8-64.8	0.2-14.0	0.0-14.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	16-17 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	56.9	77.5	52.6	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	43.0-57.2	51.4-56.9	0.3-6.5	0.7-6.2
11:00 - 12:00	57.5	76.0	52.4		49.1-58.2	51.4-58.8	1.3-7.5	0.7-8.1
12:00 - 13:00	55.8	73.2	51.6		47.5-55.0	50.3-53.5	0.9-4.3	0.1-2.8
13:00 - 14:00	56.5	81.8	52.3		42.9-60.4	50.0-60.9	0.9-9.7	0.4-10.2
14:00 - 15:00	57.1	74.6	51.1		49.1-61.4	50.5-61.5	0.3-10.7	0.3-10.8
15:00 - 16:00	57.3	76.6	51.8		32.9-61.9	50.7-62.3	0.3-11.2	0.0-11.6
16:00 - 17:00	57.3	73.8	52.5		32.9-60.0	52.2-59.7	0.3-9.3	1.5-9.0
17:00 - 18:00	59.2	79.0	54.0		42.9-62.2	52.1-62.5	3.6-11.5	1.4-11.8
18:00 - 19:00	56.9	76.2	51.7		43.0-57.5	51.2-57.0	0.3-6.8	0.5-6.3
19:00 - 20:00	61.0	89.2	57.1		55.1-67.7	53.7-67.8	4.4-17.0	3.0-17.1
20:00 - 21:00	60.8	78.3	57.2		58.0-64.0	57.2-63.8	7.3-13.3	6.5-13.1
21:00 - 22:00	59.3	77.5	56.1	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	52.4-61.7	53.1-61.7	1.7-11.0	2.4-11.0
22:00 - 23:00	55.2	76.6	49.4		48.7-62.6	48.2-62.7	1.7-15.6	1.2-15.7
23:00 - 00:00	53.2	76.5	47.5		44.5-57.6	44.2-57.7	1.7-10.6	0.7-10.7
00:00 - 01:00	53.0	73.6	49.1		43.9-56.7	45.6-57.1	1.2-9.7	0.5-10.1
01:00 - 02:00	53.4	81.6	48.7		37.8-61.5	42.9-61.7	0.6-14.5	0.2-14.7
02:00 - 03:00	50.7	75.6	46.5		37.7-55.2	40.8-55.7	2.2-8.2	0.0-8.7
03:00 - 04:00	51.6	70.7	47.3		40.6-54.8	42.6-54.5	2.2-7.8	1.1-7.5
04:00 - 05:00	51.8	71.9	45.6		27.7-52.8	44.6-52.0	0.7-5.8	0.0-5.0
05:00 - 06:00	55.9	75.3	49.9	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	48.7-60.5	48.2-60.4	1.7-13.5	1.2-13.4
06:00 - 07:00	59.3	78.8	54.3		53.9-61.6	53.4-61.6	3.2-10.9	2.7-10.9
07:00 - 08:00	61.3	79.1	56.6		58.2-64.8	58.8-64.9	7.5-14.1	8.1-14.2
08:00 - 09:00	60.3	79.5	55.2		55.5-63.6	56.3-63.5	4.8-12.9	5.6-12.8
09:00 - 10:00	59.5	81.9	54.4		32.9-62.8	52.3-62.9	2.2-12.1	1.6-12.2
L _{eq} 24 hr.	57.7	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.9	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	50.7-61.3	70.7-89.2	45.6-57.2	-	27.7-67.7	40.8-67.8	0.3-17.0	0.0-17.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	17-18 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	57.5	77.5	52.6	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.9-61.6	51.1-61.6	0.9-10.9	0.4-10.9
11:00 - 12:00	57.3	75.7	52.6		42.9-58.0	51.3-57.2	0.3-7.3	0.6-6.5
12:00 - 13:00	56.7	75.7	51.1		42.9-57.0	49.5-56.8	0.3-6.3	1.5-6.1
13:00 - 14:00	56.1	75.6	51.4		42.9-56.3	49.3-53.6	0.3-5.6	0.6-2.9
14:00 - 15:00	56.8	76.9	51.1		32.9-59.5	49.7-59.4	1.7-8.8	0.2-8.7
15:00 - 16:00	55.6	73.6	50.4		32.9-56.3	49.3-56.5	1.7-5.6	0.0-5.8
16:00 - 17:00	57.7	81.8	51.5		42.9-63.6	51.0-63.5	0.3-12.9	0.3-12.8
17:00 - 18:00	59.3	77.3	54.7		43.0-63.4	52.4-63.3	1.0-12.7	1.7-12.6
18:00 - 19:00	58.0	77.0	53.5		51.0-59.9	52.9-59.6	0.3-9.2	2.2-8.9
19:00 - 20:00	59.7	80.3	54.5		50.2-62.5	52.8-62.7	6.0-11.8	2.1-12.0
20:00 - 21:00	58.4	77.6	53.1		46.0-60.9	50.5-61.2	1.7-10.2	1.8-10.5
21:00 - 22:00	58.0	87.2	50.7	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	42.9-65.9	49.9-66.3	1.3-15.2	0.1-15.6
22:00 - 23:00	53.9	75.1	48.8		45.9-57.9	47.7-57.9	2.5-10.9	0.7-10.9
23:00 - 00:00	53.4	77.3	47.5		37.7-57.7	46.7-57.8	0.7-10.7	0.0-10.8
00:00 - 01:00	52.3	70.5	45.5		40.6-54.5	46.0-54.3	0.2-7.5	0.4-7.3
01:00 - 02:00	52.6	75.6	45.7		27.7-57.7	43.8-57.8	1.2-10.7	0.2-10.8
02:00 - 03:00	53.7	75.6	46.8		44.5-57.6	46.6-57.7	3.9-10.6	0.7-10.7
03:00 - 04:00	52.1	76.6	45.4		40.8-55.9	45.0-56.1	3.9-8.9	0.3-9.1
04:00 - 05:00	51.3	75.4	45.4		27.7-54.1	44.5-54.1	0.6-7.1	0.2-7.1
05:00 - 06:00	55.1	77.1	48.9	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	50.3-59.8	51.1-59.8	3.3-12.8	4.1-12.8
06:00 - 07:00	58.0	78.8	52.0		46.0-60.2	49.7-60.8	2.1-9.5	0.5-10.1
07:00 - 08:00	59.8	81.4	54.8		53.4-63.6	53.3-63.5	2.7-12.9	2.6-12.8
08:00 - 09:00	58.8	80.4	53.5		48.7-62.9	51.9-63.0	1.0-12.2	1.2-12.3
09:00 - 10:00	59.0	79.7	53.0		49.7-62.9	50.9-63.0	3.0-12.2	0.2-12.3
L _{eq} 24 hr.	57.0	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.3	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	51.3-59.8	70.5-87.2	45.4-54.8	-	27.7-65.9	43.8-66.3	0.2-15.2	0.0-15.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	18-19 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	58.1	81.6	52.9	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.9-59.5	52.2-59.4	1.7-8.8	1.5-8.7
11:00 - 12:00	57.7	77.0	52.7		46.0-60.6	51.9-61	3.2-9.9	1.2-10.3
12:00 - 13:00	57.0	79.2	50.8		43.0-57.5	50.3-57.0	0.3-6.8	0.2-6.3
13:00 - 14:00	56.9	78.1	51.6		32.9-57.5	51.2-57.0	0.3-6.8	0.5-6.3
14:00 - 15:00	57.4	76.6	52.3		32.9-57.7	52.0-57.1	2.7-7.0	1.3-6.4
15:00 - 16:00	58.2	79.9	52.6		49.1-60.4	52.7-60.9	2.7-9.7	2.0-10.2
16:00 - 17:00	59.2	78.8	52.5		45.8-63.5	51.5-63.4	0.9-12.8	0.8-12.7
17:00 - 18:00	58.9	79.2	53.6		49.1-62.6	52.7-62.8	2.7-11.9	2.0-12.1
18:00 - 19:00	57.2	75.7	52.3		42.9-58.9	50.6-59.1	1.3-8.2	0.7-8.4
19:00 - 20:00	57.9	77.5	52.8		46.0-58.9	51.6-59.1	0.3-8.2	0.9-8.4
20:00 - 21:00	57.2	78.8	52.2		32.9-59.1	49.8-59.2	0.3-8.4	0.2-8.5
21:00 - 22:00	53.9	78.9	48.9		53.1-57.7	47.1-53.6	2.4-7.0	0.4-2.9
22:00 - 23:00	53.4	73.0	49.1	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	27.7-55.9	47.1-56.1	3.6-8.9	0.2-9.1
23:00 - 00:00	52.6	74.0	47.6		27.7-55.6	46.8-55.9	1.2-8.6	0.2-8.9
00:00 - 01:00	51.8	75.3	45.0		37.7-52.3	44.1-51.8	0.6-5.3	0.0-4.8
01:00 - 02:00	51.0	77.6	43.6		42.3-57.6	43.2-57.7	1.5-10.6	0.7-10.7
02:00 - 03:00	50.4	76.3	43.1		27.7-55.6	41.1-55.9	1.5-8.6	0.12-8.9
03:00 - 04:00	48.6	74.1	42.7		47.2-52.7	41.4-47.9	1.5-5.7	0.9
04:00 - 05:00	50.0	71.9	44.6		43.9-51.4	43.7-47.9	0.2-4.4	0.5-0.9
05:00 - 06:00	53.0	78.3	46.7		43.9-57.3	45.3-57.5	1.7-10.3	0.5-10.5
06:00 - 07:00	54.8	75.0	49.1	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	42.9-58.0	46.4-56.9	2.1-7.3	0.3-6.2
07:00 - 08:00	56.9	78.9	51.0		32.9-57.7	51.1-57.1	0.3-7.0	0.4-6.4
08:00 - 09:00	57.8	81.6	51.6		32.9-61.1	51.4-61.3	1.0-10.4	0.7-10.6
09:00 - 10:00	58.0	81.8	51.6		32.9-62.1	49.4-62.4	3.0-11.4	0.2-11.7
L _{eq} 24 hr.	56.3	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	59.9	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	48.6-59.2	71.9-81.8	42.7-53.6	-	27.7-63.5	41.1-63.4	0.2-12.8	0.0-12.7
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120947 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)							
	19-20 พ.ย. 66							
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน		ระดับการรบกวน	
					คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	คณะกรรมการ ควบคุมมลพิษ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม
10:00 - 11:00	58.0	80.5	51.5	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	43.0-60.0	50.8-59.7	2.2-9.3	0.1-9.0
11:00 - 12:00	57.7	77.8	52.0		47.5-59.7	51.2-59.5	2.1-9.0	0.5-8.8
12:00 - 13:00	56.6	74.7	50.9		47.5-58.9	50.4-59.1	0.3-8.2	0.1-8.4
13:00 - 14:00	57.4	80.2	50.9		32.9-59.9	51.3-59.6	1.0-9.2	0.6-8.9
14:00 - 15:00	56.6	80.4	51.4		47.5-57.2	50.7-56.9	0.3-6.5	0.0-6.2
15:00 - 16:00	58.0	86.4	51.9		32.9-60.0	51.1-59.7	0.3-9.3	0.4-9.0
16:00 - 17:00	56.6	75.1	51.1		45.8-57.0	50.0-56.8	1.0-6.3	1.2-6.1
17:00 - 18:00	59.0	76.6	53.3		54.7-61.6	53.6-61.6	4.0-10.9	2.9-10.9
18:00 - 19:00	57.2	77.7	51.2		45.8-61.6	50.2-61.6	0.3-10.9	1.4-10.9
19:00 - 20:00	57.6	78.0	51.2		45.8-60.4	50.3-60.9	0.3-9.7	0.9-10.2
20:00 - 21:00	56.4	78.8	51.7		47.5-59.3	50.2-59.3	1.7-8.6	0.6-8.6
21:00 - 22:00	54.0	74.2	48.6	47.0 (26 ก.พ. 66) (00:20-00:25)	42.9-57.7	47.2-52.2	1.7-7.0	0.6-1.5
22:00 - 23:00	54.2	79.8	46.9		37.8-63.5	46.3-63.5	0.2-16.5	0.2-16.5
23:00 - 00:00	57.5	84.2	45.0		37.7-66.5	45.3-66.7	2.4-19.5	0.0-19.7
00:00 - 01:00	50.4	74.4	43.9		42.3-55.6	42.7-55.9	0.6-8.6	8.9-8.9
01:00 - 02:00	49.4	76.7	42.9		40.6-52.9	40.9-52.0	1.8-5.9	5.0
02:00 - 03:00	48.6	72.3	42.8		42.3-53.0	40.5-47.6	0.6-6.0	0.6
03:00 - 04:00	49.7	80.0	42.8		50.6-60.0	39.9-60.0	0.6-13.0	13.0
04:00 - 05:00	49.6	71.7	45.1		43.9-52.6	41.8-51.1	1.2-5.6	0.5-4.1
05:00 - 06:00	54.1	79.1	46.5	50.7 (26 ก.พ. 66) (08:25-08:30)	40.8-61.2	46.5-61.5	1.2-14.2	0.3-14.5
06:00 - 07:00	57.9	76.1	53.0		47.8-60.0	50.6-59.7	1.0-9.3	0.7-9.0
07:00 - 08:00	60.2	78.2	55.1		58.0-62.8	57.2-62.9	7.3-12.1	6.5-12.2
08:00 - 09:00	58.0	82.4	52.5		32.9-63.8	51.0-63.6	2.7-13.1	0.3-12.9
09:00 - 10:00	59.2	80.7	54.2		51.0-63.9	50.2-63.7	0.3-13.2	0.3-13.0
L _{eq} 24 hr.	56.6	-	-	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.0	-	-	-	-	-	-	-
Min-Max	48.6-60.2	71.7-86.4	42.8-55.1	-	32.9-66.5	39.9-66.7	0.2-19.5	0.0-19.7
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	10 ^{2/, 3/}	

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]		
	13-14 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	65.6	74.9	62.3
11:00 - 12:00	64.6	75.3	62.3
12:00 - 13:00	60.9	71.2	60.5
13:00 - 14:00	64.2	74.3	62.1
14:00 - 15:00	65.9	77.5	63.8
15:00 - 16:00	63.9	71.7	62.5
16:00 - 17:00	63.5	75.5	62.1
17:00 - 18:00	64.5	74.6	64.0
18:00 - 19:00	62.9	72.7	62.4
19:00 - 20:00	61.9	71.8	61.4
20:00 - 21:00	61.6	72.2	61.1
21:00 - 22:00	61.9	71.7	61.5
22:00 - 23:00	62.2	64.9	61.9
23:00 - 00:00	62.4	72.5	62.2
00:00 - 01:00	61.8	73.1	61.4
01:00 - 02:00	62.7	67.8	62.4
02:00 - 03:00	61.7	72.1	61.2
03:00 - 04:00	61.5	72.8	61.0
04:00 - 05:00	61.9	68.6	61.4
05:00 - 06:00	62.5	72.3	61.9
06:00 - 07:00	62.3	73.3	61.7
07:00 - 08:00	61.3	70.7	60.6
08:00 - 09:00	61.0	71.2	60.2
09:00 - 10:00	64.9	74.0	62.3
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	63.1	-	-
L_{dn}	68.8	-	-
Min-Max	60.9-65.9	64.9-77.5	60.2-64.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	14-15 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	64.6	74.6	62.2
11:00 - 12:00	63.3	75.2	61.3
12:00 - 13:00	60.9	69.9	60.3
13:00 - 14:00	62.9	74.1	61.5
14:00 - 15:00	65.1	73.9	62.4
15:00 - 16:00	63.8	73.4	61.7
16:00 - 17:00	63.6	75.7	61.6
17:00 - 18:00	64.6	83.4	63.6
18:00 - 19:00	62.5	72.7	62.0
19:00 - 20:00	61.3	71.9	60.9
20:00 - 21:00	61.4	71.2	60.9
21:00 - 22:00	61.6	71.1	61.3
22:00 - 23:00	61.6	70.9	61.2
23:00 - 00:00	61.8	72.2	61.3
00:00 - 01:00	61.3	63.6	60.8
01:00 - 02:00	61.0	71.9	60.5
02:00 - 03:00	60.9	71.6	60.4
03:00 - 04:00	60.8	70.7	60.3
04:00 - 05:00	61.2	65.3	60.6
05:00 - 06:00	61.8	70.6	61.1
06:00 - 07:00	62.0	74.1	61.3
07:00 - 08:00	60.9	72.0	60.0
08:00 - 09:00	62.4	72.2	60.8
09:00 - 10:00	65.3	72.8	63.1
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.6	-	-
L_{dn}	68.1	-	-
Min-Max	60.8-65.3	63.6-83.4	60.0-63.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	15-16 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	64.6	72.3	62.6
11:00 - 12:00	64.7	76.0	62.8
12:00 - 13:00	61.0	72.9	60.4
13:00 - 14:00	63.5	72.0	61.8
14:00 - 15:00	64.3	73.4	62.7
15:00 - 16:00	62.9	75.3	61.3
16:00 - 17:00	61.8	71.5	61.2
17:00 - 18:00	64.4	79.4	63.5
18:00 - 19:00	62.4	72.0	61.8
19:00 - 20:00	61.3	71.7	60.7
20:00 - 21:00	61.4	72.5	60.8
21:00 - 22:00	61.4	63.9	60.9
22:00 - 23:00	61.6	72.8	61.1
23:00 - 00:00	61.3	72.4	60.8
00:00 - 01:00	61.1	66.5	60.7
01:00 - 02:00	60.8	73.3	60.3
02:00 - 03:00	60.8	71.6	60.3
03:00 - 04:00	60.9	71.1	60.3
04:00 - 05:00	61.7	66.7	61.1
05:00 - 06:00	62.0	71.7	61.4
06:00 - 07:00	61.7	72.2	61.0
07:00 - 08:00	61.3	71.0	60.5
08:00 - 09:00	61.5	74.5	60.7
09:00 - 10:00	62.3	73.6	60.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.3	-	-
L_{dn}	68.0	-	-
Min-Max	60.8-64.7	63.9-79.4	60.3-63.5
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	16-17 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	63.2	75.5	61.5
11:00 - 12:00	64.3	73.3	62.1
12:00 - 13:00	61.5	72.8	60.9
13:00 - 14:00	62.6	74.6	61.2
14:00 - 15:00	62.4	79.9	61.5
15:00 - 16:00	62.6	73.4	61.7
16:00 - 17:00	61.9	71.7	61.3
17:00 - 18:00	64.8	80.0	63.8
18:00 - 19:00	62.7	71.8	62.2
19:00 - 20:00	61.5	72.5	60.9
20:00 - 21:00	61.3	71.9	60.7
21:00 - 22:00	61.0	73.2	60.4
22:00 - 23:00	62.0	65.1	61.2
23:00 - 00:00	62.2	72.6	61.5
00:00 - 01:00	61.5	71.1	60.9
01:00 - 02:00	61.2	67.1	60.6
02:00 - 03:00	61.5	73.7	60.8
03:00 - 04:00	61.0	65.1	60.4
04:00 - 05:00	61.6	76.1	60.8
05:00 - 06:00	61.5	70.0	60.6
06:00 - 07:00	61.2	71.5	60.3
07:00 - 08:00	61.0	70.3	60.0
08:00 - 09:00	61.8	73.6	60.7
09:00 - 10:00	62.3	76.1	61.1
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.1	-	-
L_{dn}	68.1	-	-
Min-Max	61.0-64.8	65.1-80.0	60.0-63.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	17-18 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	62.0	75.2	60.9
11:00 - 12:00	63.0	73.2	61.2
12:00 - 13:00	61.1	72.6	60.5
13:00 - 14:00	62.8	75.0	61.5
14:00 - 15:00	62.8	73.7	61.6
15:00 - 16:00	62.6	74.9	61.5
16:00 - 17:00	62.6	71.3	61.6
17:00 - 18:00	64.3	77.8	63.4
18:00 - 19:00	62.4	67.8	61.8
19:00 - 20:00	61.0	71.7	60.3
20:00 - 21:00	61.0	70.6	60.3
21:00 - 22:00	61.0	71.3	60.3
22:00 - 23:00	61.5	66.8	60.8
23:00 - 00:00	61.6	71.4	60.9
00:00 - 01:00	61.1	70.0	60.3
01:00 - 02:00	61.2	71.4	60.4
02:00 - 03:00	60.6	80.4	59.7
03:00 - 04:00	60.8	70.5	59.9
04:00 - 05:00	60.7	65.6	60.1
05:00 - 06:00	61.0	69.2	60.4
06:00 - 07:00	60.7	75.3	60.2
07:00 - 08:00	60.2	66.6	59.7
08:00 - 09:00	60.8	71.1	60.0
09:00 - 10:00	61.3	73.5	60.2
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.7	-	-
L_{dn}	67.6	-	-
Min-Max	60.2-64.3	65.6-80.4	59.7-63.4
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	18-19 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	61.3	76.0	60.3
11:00 - 12:00	61.6	71.8	60.8
12:00 - 13:00	61.2	74.7	60.4
13:00 - 14:00	61.7	73.4	60.9
14:00 - 15:00	61.2	72.3	60.5
15:00 - 16:00	61.1	71.4	60.4
16:00 - 17:00	61.0	73.1	60.5
17:00 - 18:00	64.2	80.7	63.0
18:00 - 19:00	62.4	67.8	61.9
19:00 - 20:00	60.5	71.0	60.1
20:00 - 21:00	61.0	73.2	60.6
21:00 - 22:00	61.1	71.9	60.7
22:00 - 23:00	61.4	71.5	60.9
23:00 - 00:00	61.8	64.6	61.3
00:00 - 01:00	61.2	71.8	60.7
01:00 - 02:00	60.9	65.3	60.4
02:00 - 03:00	60.5	72.1	60.0
03:00 - 04:00	60.1	72.2	59.4
04:00 - 05:00	60.3	65.1	59.8
05:00 - 06:00	60.8	72.2	60.3
06:00 - 07:00	60.7	72.9	60.2
07:00 - 08:00	59.6	72.0	59.1
08:00 - 09:00	60.2	71.3	59.4
09:00 - 10:00	60.8	73.5	59.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.2	-	-
L_{dn}	67.4	-	-
Min-Max	59.6-64.2	64.6-80.7	59.1-63.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-18 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	19-20 พ.ย. 66		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	60.6	73.2	59.6
11:00 - 12:00	60.6	71.2	59.7
12:00 - 13:00	60.9	72.9	59.9
13:00 - 14:00	61.0	73.9	60.3
14:00 - 15:00	61.2	72.1	60.4
15:00 - 16:00	60.9	71.8	60.2
16:00 - 17:00	60.8	75.9	59.9
17:00 - 18:00	63.4	81.5	62.3
18:00 - 19:00	62.3	71.0	61.9
19:00 - 20:00	60.6	71.3	60.2
20:00 - 21:00	61.1	64.3	60.7
21:00 - 22:00	61.3	71.8	60.9
22:00 - 23:00	61.4	70.7	61.0
23:00 - 00:00	61.4	65.3	61.1
00:00 - 01:00	61.0	70.8	60.6
01:00 - 02:00	60.6	72.6	60.0
02:00 - 03:00	60.0	63.2	59.5
03:00 - 04:00	60.1	71.7	59.6
04:00 - 05:00	60.1	71.6	59.7
05:00 - 06:00	60.9	66.5	60.5
06:00 - 07:00	60.9	72.1	60.3
07:00 - 08:00	60.4	70.2	59.8
08:00 - 09:00	64.2	77.3	61.8
09:00 - 10:00	64.6	75.7	61.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.4	-	-
L_{dn}	67.3	-	-
Min-Max	60.0-64.6	63.2-81.5	59.5-62.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

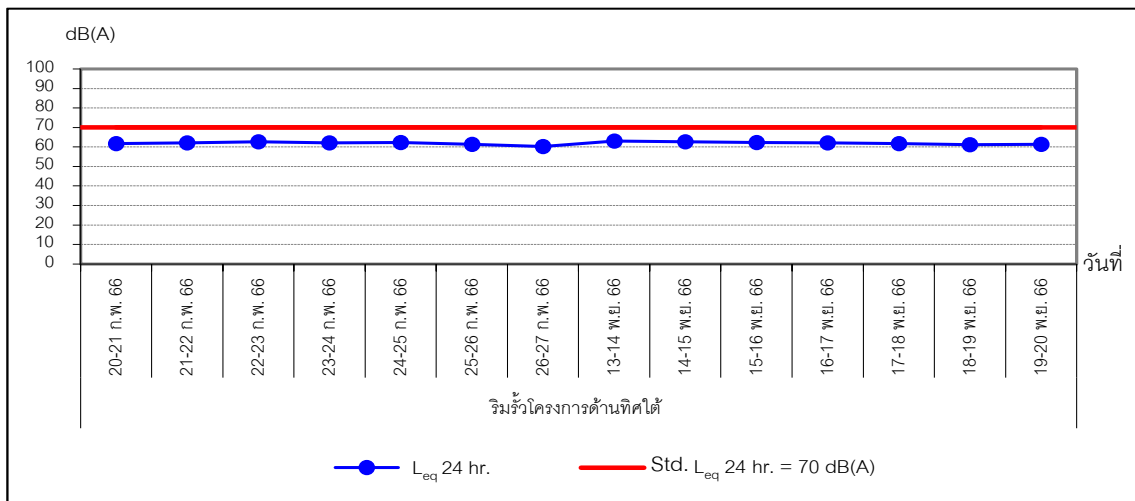
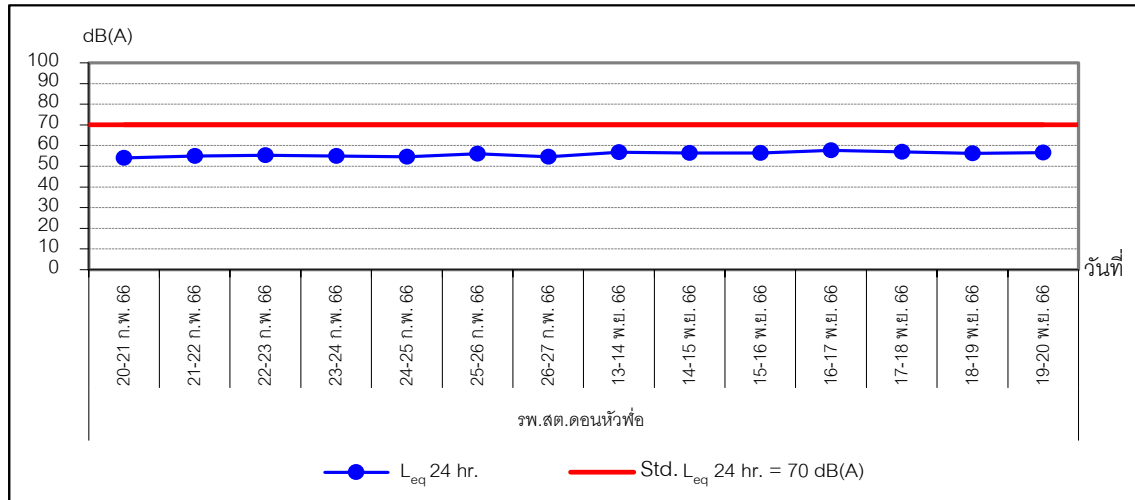
มาตรฐาน	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน ^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
ชื่อผู้ตรวจวัด	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

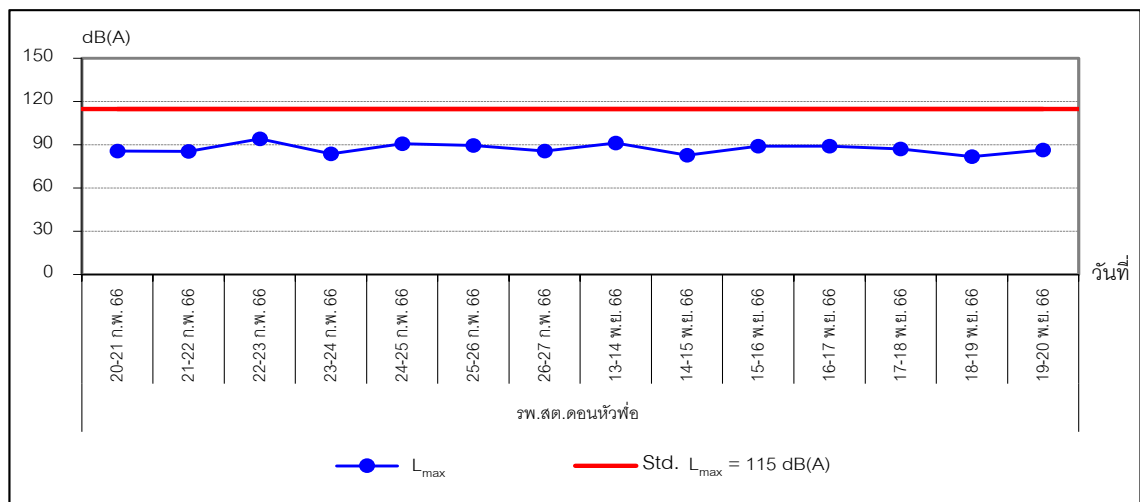
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀	L _{dn}	เสียงรบกวน	
						คณะกรรมการควบคุมมลพิษ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ	20-27 ก.พ. 66	54.1-56.1	65.1-94.2	41.0-56.9	57.1-60.1	0.2-19.5*	0.0-19.7*
	13-20 พ.ย. 66	56.3-57.7	67.9-91.2	42.7-61.1	59.9-61.9	0.2-19.5*	0.0-19.7*
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	20-27 ก.พ. 66	61.3-62.6	64.4-101.5	58.3-63.2	66.2-67.8	-	-
	13-20 พ.ย. 66	61.2-63.1	63.2-83.4	59.1-64.0	67.3-68.8	-	-
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	10 ^{3/}	10 ^{2/}

มาตรฐาน	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน ^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
หมายเหตุ	* = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

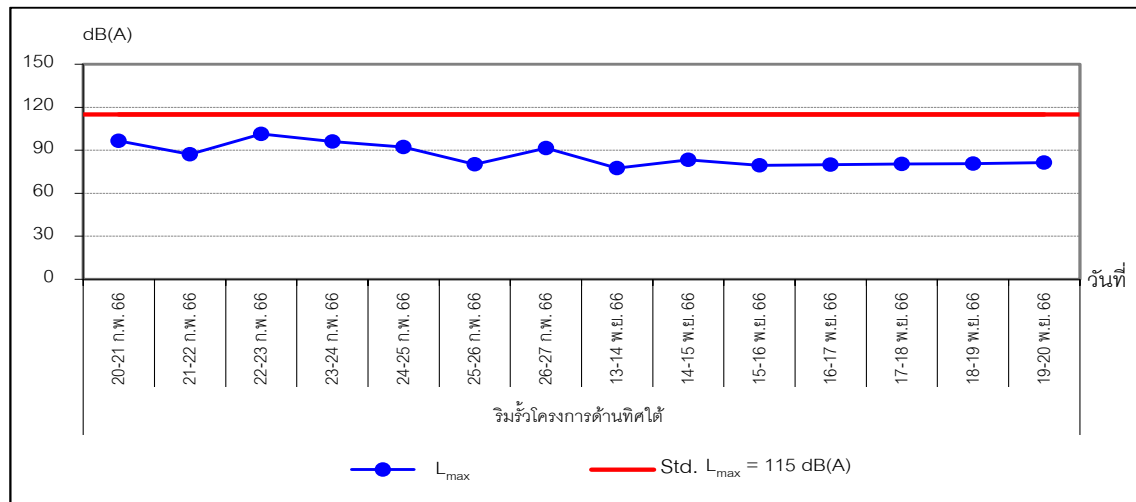


ภาพที่ 3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)



ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) (ต่อ)

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ และบริเวณริมรั้ว โครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียง การรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ โรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 (L₉₀) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ ตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบ กิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

ข้อสังเกต 1) เสียงรบกวน คือระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน มีค่าสูงกว่าระดับเสียงพื้นฐาน และระดับการรบกวนมีค่าสูงเกินกว่าค่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ตามมาตรฐานของประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

2) ผลการตรวจวัดพบว่า บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ของทั้ง 2 สถานี พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัท

3) ผลกระทบของปัญหาเสียงรบกวนในชุมชน หากพิจารณาจากค่าระดับเสียงที่ตรวจได้ทั้งในวันทำงานและวันหยุด พบว่า อยู่ในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ หมายความว่าสภาพโดยทั่วไปของชุมชนค่อนข้างเงียบสงบ มีเพียงบางช่วงเวลาที่มีค่าระดับเสียงสูงเนื่องจากการสัญจรของรถ ทั้งนี้ ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าสูงบางช่วงเวลา คือ 06:00-09:00 น. และ 15:00-18:00 น. ซึ่งเป็นเวลาที่ประชาชนเดินทางไปและกลับจากที่ทำงาน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฝ้อ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลง และระดับเสียงรบกวนมีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลง

3.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 19) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-20

ตารางที่ 3-20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
กรกฎาคม	0	0
สิงหาคม	0	0
กันยายน	0	0
ตุลาคม	0	0
พฤศจิกายน	0	0
ธันวาคม	0	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย

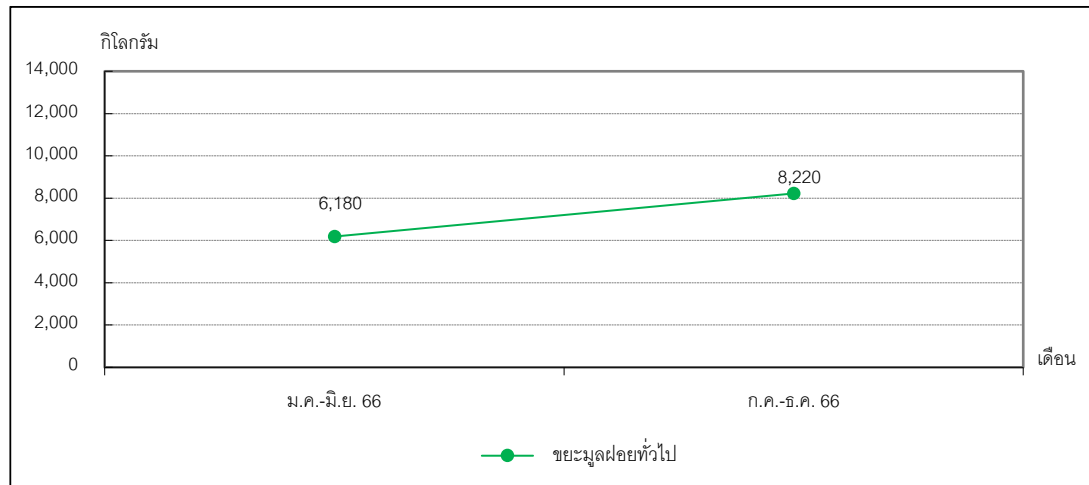
การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ 8,220 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)
	2566
ม.ค.-มิ.ย. 66	6,180
ก.ค.-ธ.ค. 66	8,220
รวมทั้งหมด	14,400



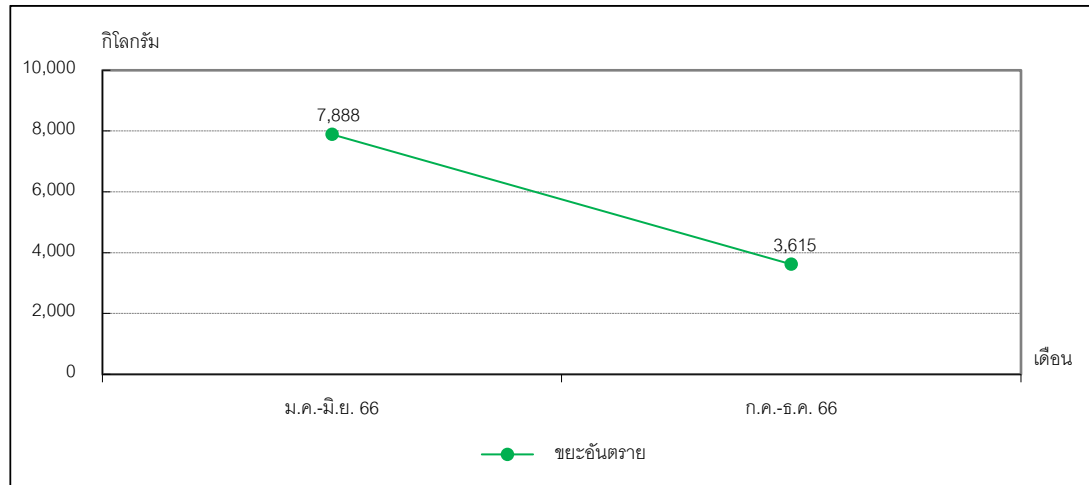
ภาพที่ 3-21 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

3.5.2. ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ 3,615 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะอันตราย แสดงดังตารางที่ 3-22

ตารางที่ 3-22 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)
	2566
ม.ค.-มี.ย. 66	7,888
ก.ค.-ธ.ค. 66	3,615
รวมทั้งหมด	11,503



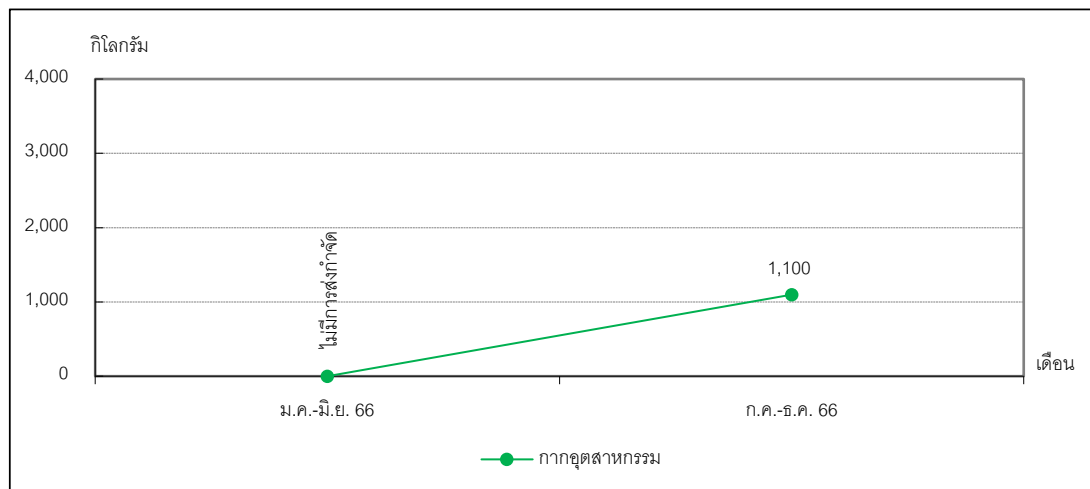
ภาพที่ 3-22 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

3.5.3. กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ 1,100 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณกากตะกอน แสดงดังตารางที่ 3-18

ตารางที่ 3-23 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณกากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)
	2566
ม.ค.-มิ.ย. 66	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค. 66	1,100
รวมทั้งหมด	1,100



ภาพที่ 3-23 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 11 และ 15 สิงหาคม 2566 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล คลินิก ผลการตรวจสุขภาพพนักงานแสดงดังตารางที่ 3-24 และภาคผนวกที่ 31

ตารางที่ 3-24 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

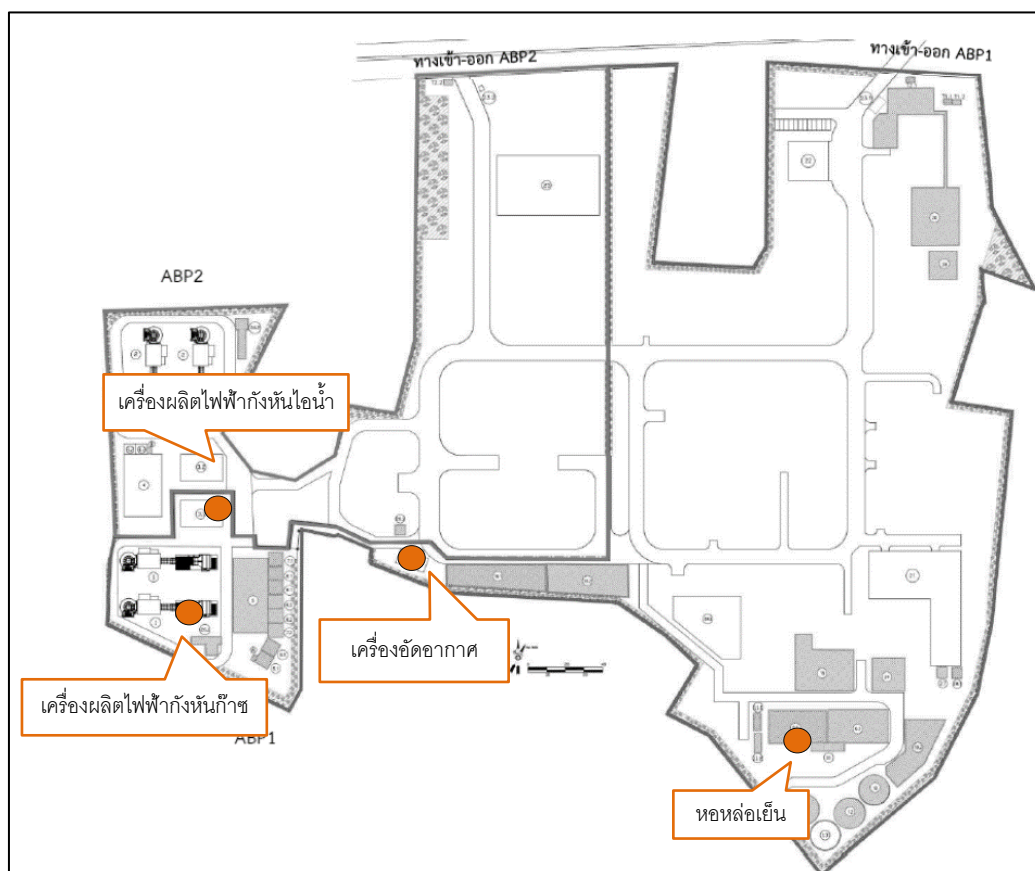
ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)									
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	34	34	34	100.0	0	0.0	กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 31
การตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก (Chest x-ray)	ทรวงอก	34	34	31	91.2	3	8.8		
การตรวจสมรรถภาพปอด (Spirometry)	ปอด	32	32	24	75.0	8	25.0		
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	34	34	33	97.1	1	2.9	ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวัง ในกลุ่มที่มีความผิดปกติ	
ตรวจสายตาอาชีวอนามัย (OCC)	ตา	34	34	32	94.1	2	5.9	สวมใส่ แว่น เมื่อ โดน แสง แดด พักสายตา หยอดน้ำตาเทียม	
ตรวจความสมบูรณ์ ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	34	34	23	67.6	11	32.4	กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	

3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 24 สิงหาคม 2566 และ 16 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3-24 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3-10 ถึง 3-13

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-24 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3-11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3-12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



รูปที่ 3-13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น

3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 8 hr.), L_{max}	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเสียงสูงสุด (L_{eq} 1 hr. and L_{max}) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 24 สิงหาคม 2566 และ 16 พฤศจิกายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-26 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-27

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 809765E 1490514N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322750 และ 00322751

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A) และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 และ 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065 และ Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]							
24 ส.ค. 66				16 พ.ย. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	85	85	86	08:00-09:00	84	84	85
09:00-10:00	85	85	86	09:00-10:00	84	84	85
10:00-11:00	85	85	86	10:00-11:00	84	84	85
11:00-12:00	84	84	85	11:00-12:00	84	84	84
12:00-13:00	84	84	85	12:00-13:00	83	83	84
13:00-14:00	84	84	85	13:00-14:00	83	83	85
14:00-15:00	85	85	86	11:00-15:00	83	83	84
15:00-16:00	85	85	86	15:00-16:00	83	83	89
L _{eq} 8 hr.	84	84	-	L _{eq} 8 hr.	83	83	-
L _{max}	-	-	86	L _{max}	-	-	89
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 607512E 1490574N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00222592 และ 00322750

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A) และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 และ 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065 และ Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
24 ส.ค. 66				16 พ.ย. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	82	82	87	08:00-09:00	80	80	85
09:00-10:00	82	82	87	09:00-10:00	81	81	85
10:00-11:00	83	83	87	10:00-11:00	81	81	85
11:00-12:00	83	83	87	11:00-12:00	82	82	85
12:00-13:00	84	84	87	12:00-13:00	82	82	85
13:00-14:00	84	84	86	13:00-14:00	82	82	86
14:00-15:00	84	84	87	11:00-15:00	82	82	85
15:00-16:00	84	84	87	15:00-16:00	82	82	85
L _{eq} 8 hr.	83	83	-	L _{eq} 8 hr.	81	81	-
L _{max}	-	-	87	L _{max}	-	-	86
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 548910E 1490603N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322755 และ 00322744

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A) และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 และ 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065 และ Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
24 ส.ค. 66				16 พ.ย. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	83	83	100	08:00-09:00	84	84	103
09:00-10:00	84	84	99	09:00-10:00	83	83	102
10:00-11:00	83	83	99	10:00-11:00	83	83	103
11:00-12:00	83	83	99	11:00-12:00	84	84	103
12:00-13:00	83	83	99	12:00-13:00	84	84	103
13:00-14:00	83	83	100	13:00-14:00	84	84	102
14:00-15:00	83	83	100	11:00-15:00	83	83	103
15:00-16:00	83	83	100	15:00-16:00	83	83	103
L _{eq} 8 hr.	83	83	-	L _{eq} 8 hr.	83	83	-
L _{max}	-	-	100	L _{max}	-	-	103
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 534921E 1490607N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00222593 และ 00322757

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A) และ 93.94 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.00 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 ตุลาคม 2565 และ 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. EEL.BP. 35/1065 และ Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ หอหล่อเย็น [dB(A)]							
24 ส.ค. 66				16 พ.ย. 66			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	79	79	80	08:00-09:00	84	84	85
09:00-10:00	79	79	79	09:00-10:00	84	84	85
10:00-11:00	79	79	79	10:00-11:00	84	84	85
11:00-12:00	78	78	79	11:00-12:00	84	84	85
12:00-13:00	79	79	82	12:00-13:00	84	84	86
13:00-14:00	79	79	80	13:00-14:00	84	84	85
14:00-15:00	79	79	79	11:00-15:00	84	84	85
15:00-16:00	79	79	79	15:00-16:00	84	84	85
L _{eq} 8 hr.	78	78	-	L _{eq} 8 hr.	83	83	-
L _{max}	-	-	82	L _{max}	-	-	86
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้
ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการ
ประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{3/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ
ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวพรนภา พงษ์เพชร และนางสาวจุฑาทิธน์ สุขชาติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

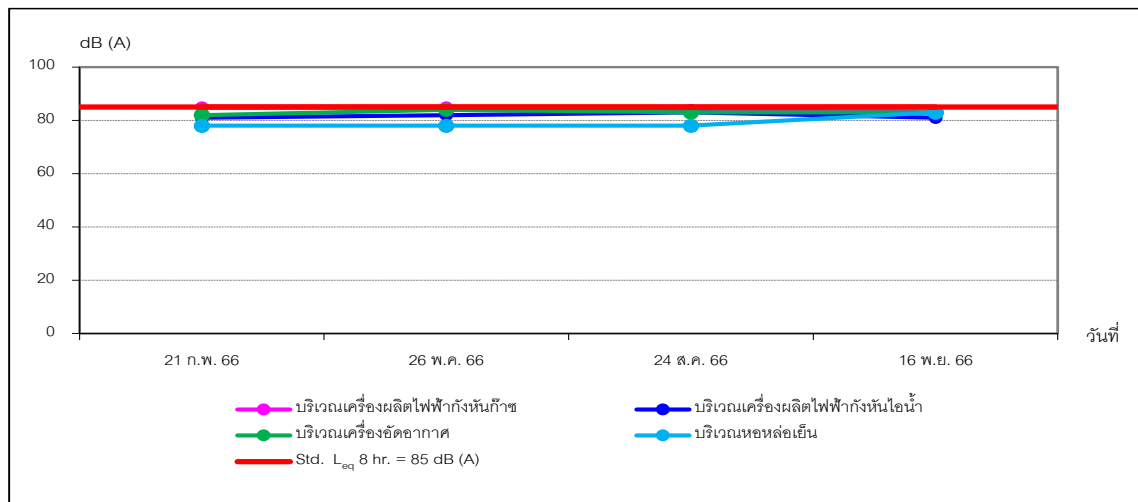
ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด L_{eq} 8 hr. [dB(A)]							
	บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ		บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ		บริเวณ เครื่องอัดอากาศ		บริเวณ หอหล่อเย็น	
21 ก.พ. 66	85	85	81	81	82	82	78	78
26 พ.ค. 66	85	85	82	82	84	84	78	78
24 ส.ค. 66	84	84	83	83	83	83	78	78
16 พ.ย. 66	83	83	81	81	83	83	83	83
มาตรฐาน	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

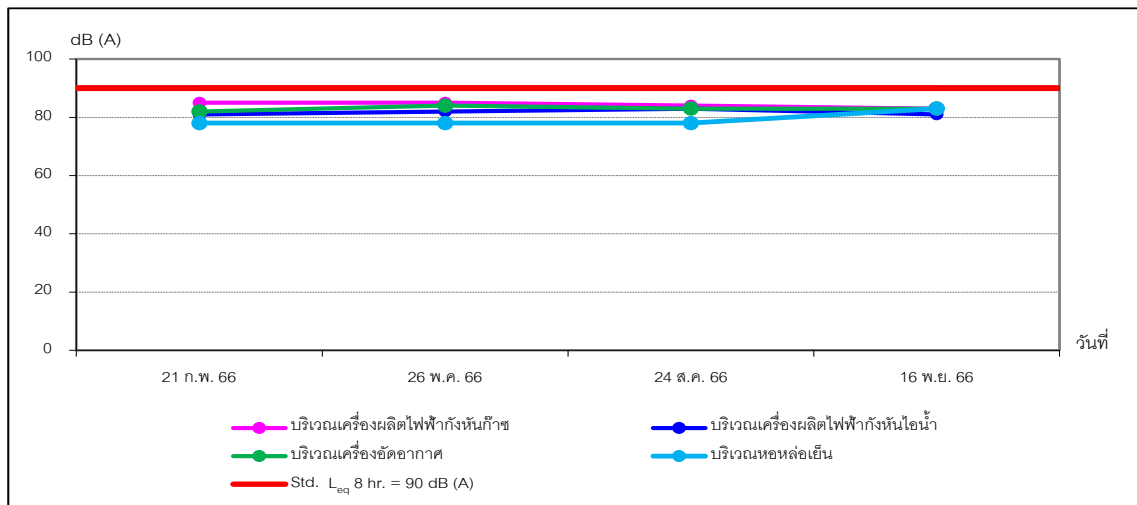
^{2/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.) (ต่อ)

3.6.2.1.3. สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 24 สิงหาคม 2566 และ 16 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าเพิ่มขึ้น

3.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3-14

3.6.2.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคลบริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3-14 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)

3.6.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ทาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 แสดงดังตารางที่ 3-29 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-30

ตารางที่ 3-29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : S/N CA8879, CA8886, CA8888, CA8889

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, 73967

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 114.00 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : on site cal.

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 12 มกราคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 185789

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		Noise Dose (%)	Time Weighted Average [dB(A)]	
			(TWA 8 hr.)	(TWA 12 hr.)
Plant Operator (คุณเจษฎา ชื่นดี)	24 ส.ค. 66	5.80	-	70.9
Plant Operator (คุณจิรายุทธ์ ช้องรัน)	24 ส.ค. 66	12.10	-	74.1
Maintenance (คุณศักดิ์ดา สมศรี)	24 ส.ค. 66	8.20	74.1	-
Plant Operator (คุณณรัช ช้องจำกัด)	16 พ.ย. 66	45.20	-	79.8
Plan Operator (คุณศิวะ ทองตึง)	16 พ.ย. 66	72.90	-	81.9
Maintenance (คุณสุเมธ ประทีปสุรน)	16 พ.ย. 66	29.00	79.6	-
มาตรฐาน		100 ^{2/} %	85 ^{1/}	83 ^{1/}

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

^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ และนางสาวพรณา พงษ์เพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

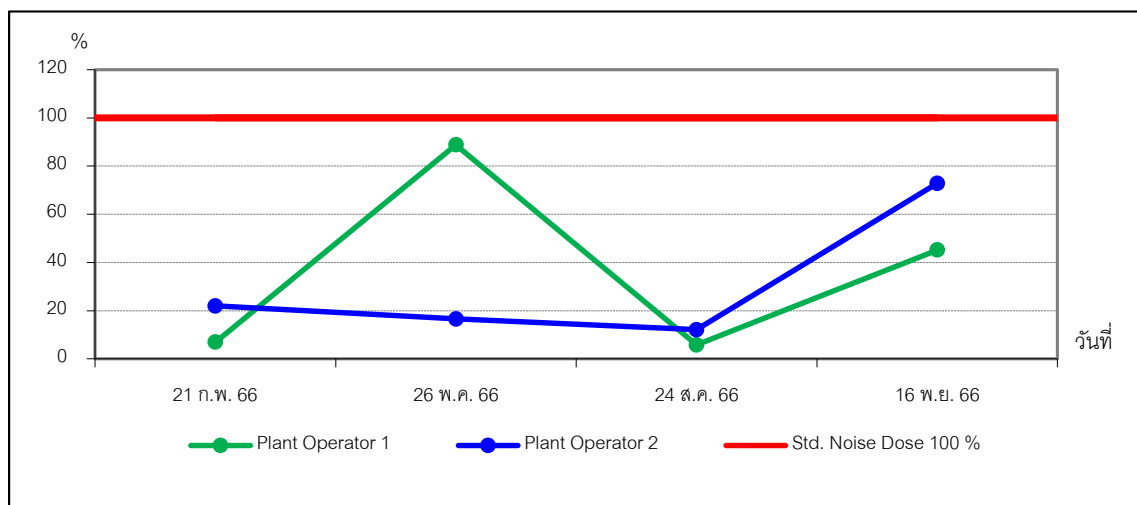
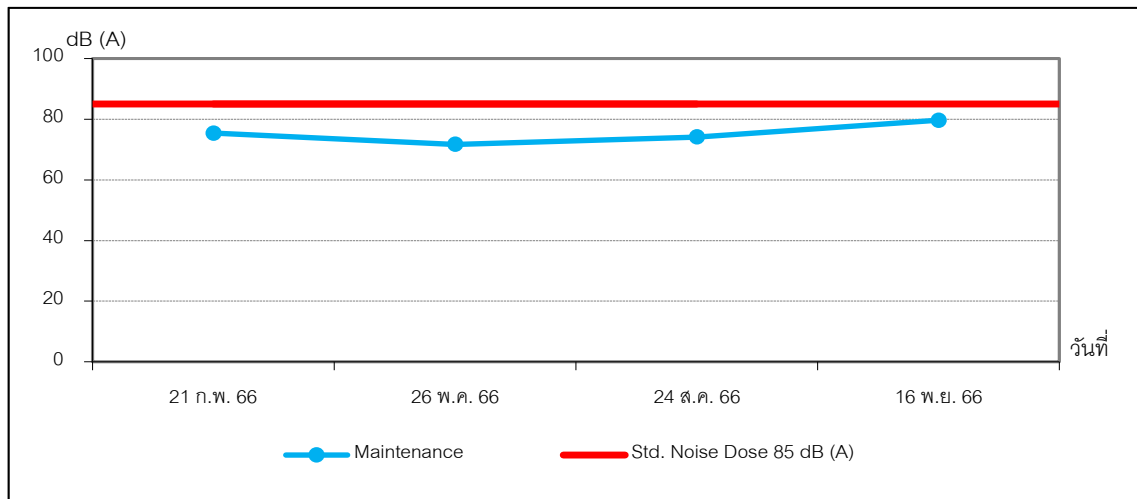
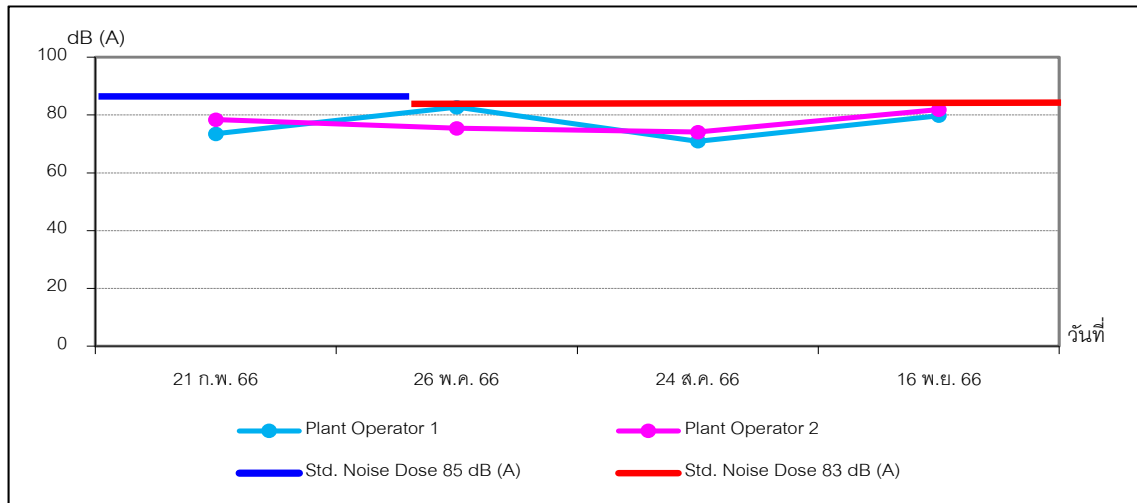
ตารางที่ 3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
Plant Operator	ม.ค.-มิ.ย. 66	73.5-82.7	7.00-88.80
	ก.ค.-ธ.ค. 66	70.9-81.9	5.80-72.90
มาตรฐาน		83 ^{1/}	100 ^{2/}
Maintenance	ม.ค.-มิ.ย. 66	71.7-75.4	4.70-11.00
	ก.ค.-ธ.ค. 66	74.1-79.6	8.20-29.00
มาตรฐาน		85 ^{1/}	100 ^{2/}

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

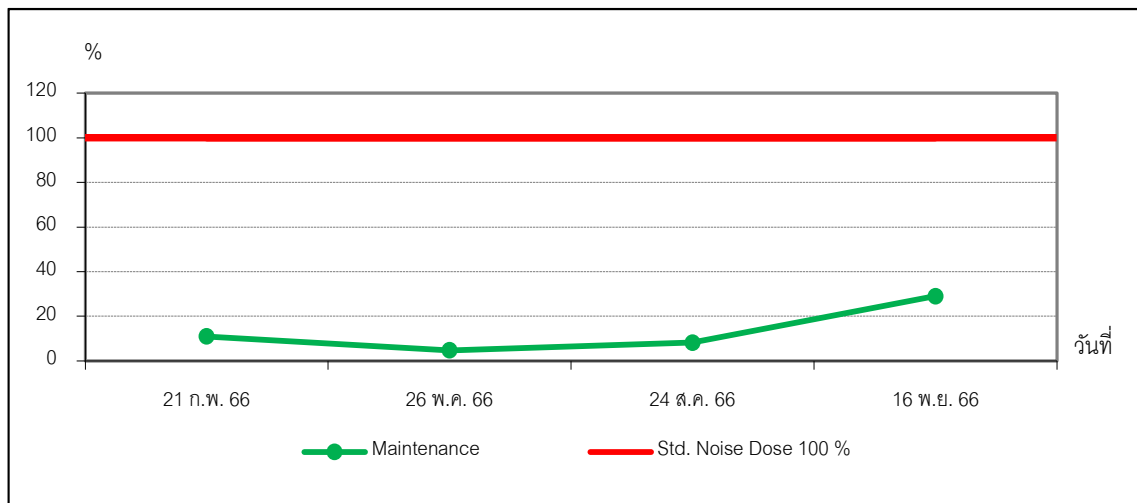
^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)



ภาพที่ 3-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)

กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose) (ต่อ)

3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ทาน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 70.9-81.9 และ 74.1-79.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 5.80-72.90 และ 8.20-29.00 % เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

3.6.2.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

วิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียงจะดำเนินการตาม International Organization of Standardization (ISO) รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-31

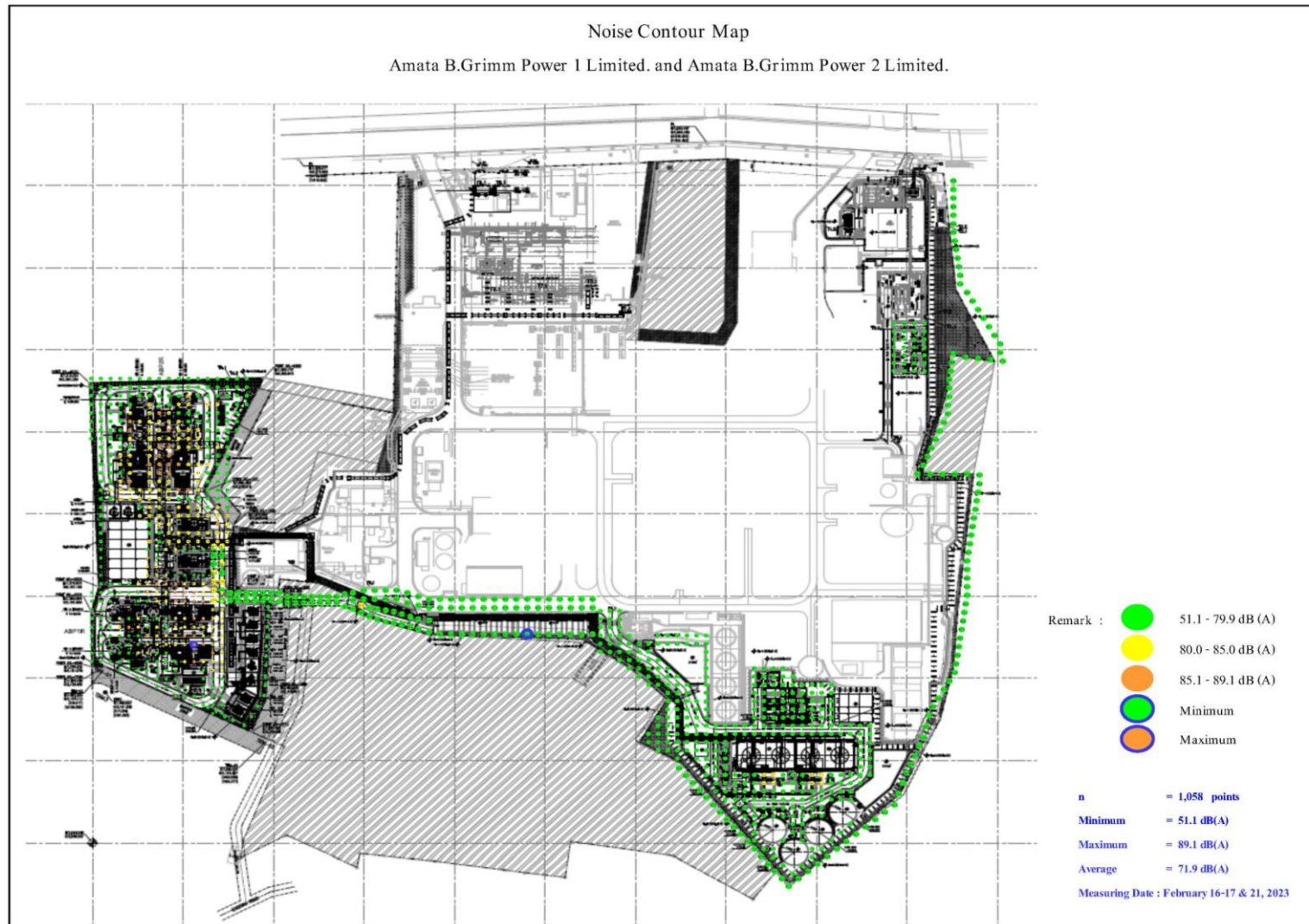
ตารางที่ 3-31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 1 min)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 Acoustics เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที และนำค่าที่ได้มาคำนวณเป็นค่าเฉลี่ย 1 นาที

3.6.2.3.1 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 16) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-15) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง

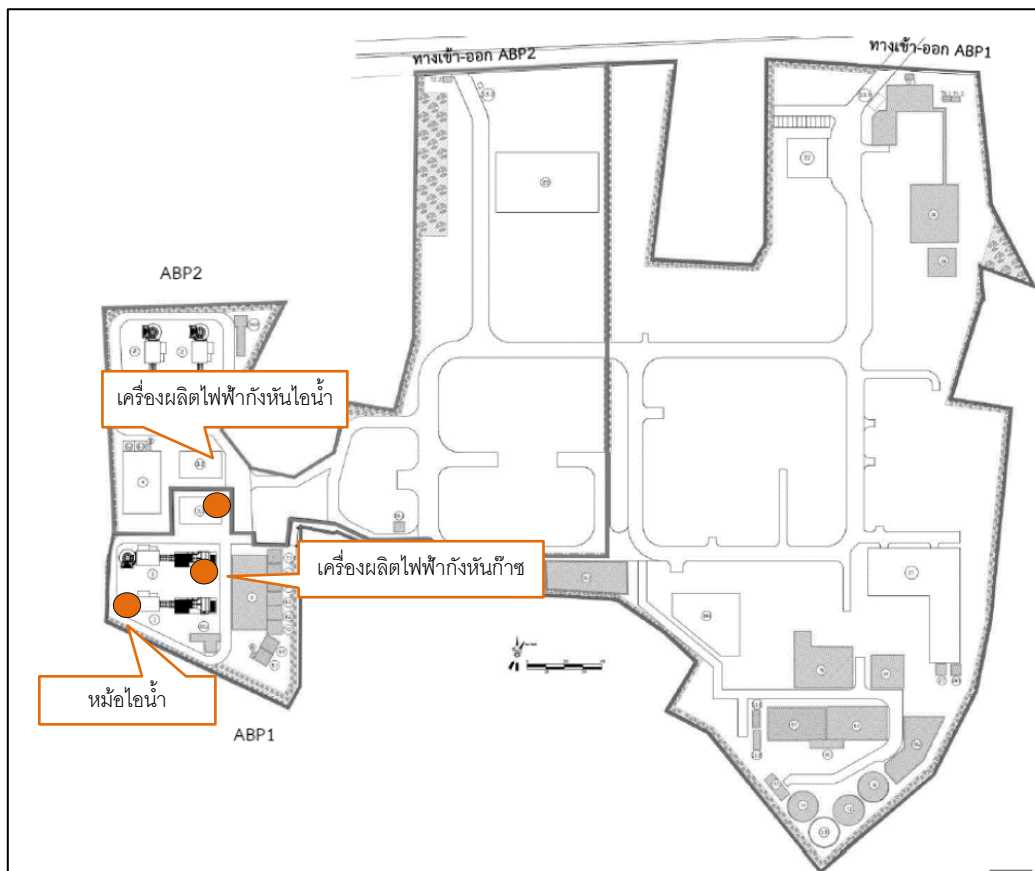


ภาพที่ 3-27 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

3.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3-28 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3-15 ถึง 3-17

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-28 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-15 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หม้อไอน้ำ



รูปที่ 3-16 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3-17 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

3.6.2.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 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) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.6.2.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 แสดงดังตารางที่ 3-33

ตารางที่ 3-33 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
345136	1490501	บริเวณหม้อไอน้ำ	เบา	10 เม.ย. 66	13:00-13:30	28.2	40.3	36.4	31.4
					13:30-14:00	28.2	40.1	36.6	31.4
					14:30-14:30	28.4	41.0	36.9	31.8
					14:30-15:00	28.2	40.1	36.6	31.4
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.5
809765	1490514	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	เบา	10 เม.ย. 66	13:00-13:30	28.2	40.1	36.6	31.4
					13:30-14:00	28.2	40.1	36.5	31.4
					14:30-14:30	28.4	41.0	36.7	31.8
					14:30-15:00	28.3	40.3	36.7	31.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.5
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)						-	-	-	34 ^{1/2}

ตารางที่ 3-26 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
607512	1490574	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ	เบา	10 เม.ย. 66	13:00-13:30	28.4	38.1	35.9	31.1
					13:30-14:00	28.4	40.9	35.8	31.6
					14:30-14:30	28.4	37.4	35.7	30.9
					14:30-15:00	28.3	37.2	35.5	30.8
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.1
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)						-	-	-	34 ^{1/2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ
 ความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจวัด/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0 -3876-30 31-2

3.6.2.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่ามีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 31.1-31.5 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ผลการตรวจวัดประจำปี พ.ศ. 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

3.6.3 รายงานอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการจำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการทำงานเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจากบุคคลภายนอกเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19) มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 1 ครั้ง ได้แก่

- | | | |
|--|---|-------|
| 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย | - | ครั้ง |
| 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บเล็กน้อย | 1 | ครั้ง |
| 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม | - | ครั้ง |

2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 1 ครั้ง ได้แก่

- | | | |
|--|---|-------|
| 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย | - | ครั้ง |
| 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ | 1 | ครั้ง |
| 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม | - | ครั้ง |

รวม 2 ครั้ง

สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-34

ตารางที่ 3-34 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)					
	พนักงานโครงการ			บุคคลภายนอก		
	1)	2)	3)	1)	2)	3)
ม.ค.-มิ.ย. 66	1	0	0	0	1	0
ก.ค.-ธ.ค. 66	0	1	0	0	1	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

3.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 28) ดังนี้

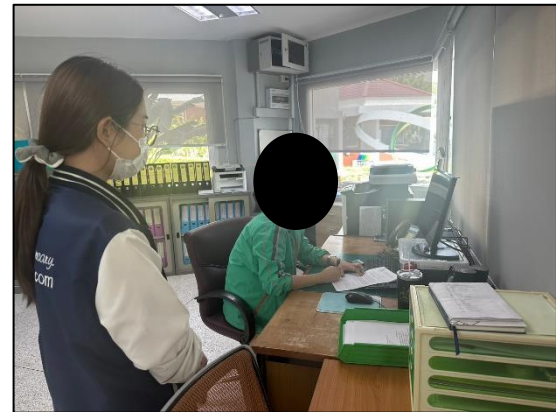
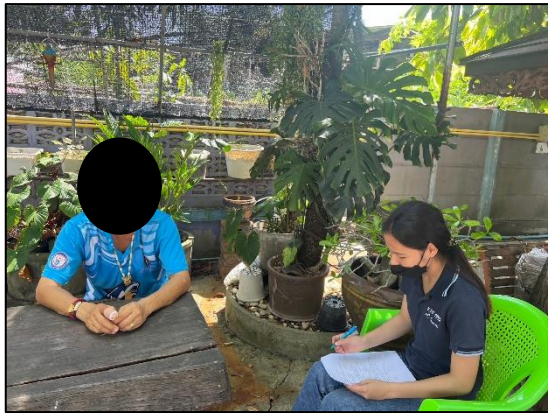
- 1) การฝึกซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566
- 2) การฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2566
- 3) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2566

3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 2 มิถุนายน – 10 พฤศจิกายน 2566 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 41 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 63 ชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 77

หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ (ภาคผนวกที่ 41)



สำรวจความคิดเห็น (หน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชน)

รูปที่ 3-18 สำรวจความคิดเห็น



สำรวจความคิดเห็น (ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร)

รูปที่ 3-18 สำรวจความคิดเห็น (ต่อ)



สำรวจความคิดเห็น (ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร)

รูปที่ 3-18 สำรวจความคิดเห็น (ต่อ)

3.7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด แสดงดังตารางที่ 3-35

ตารางที่ 3-35 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

เดือน	จำนวนข้อร้องเรียน	เรื่องที่ได้รับ การร้องเรียน	วิธีการแก้ไข	หมายเหตุ
กรกฎาคม	0	-	-	-
สิงหาคม	0	-	-	-
กันยายน	0	-	-	-
ตุลาคม	0	-	-	-
พฤศจิกายน	0	-	-	-
ธันวาคม	0	-	-	-

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

3.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม

3.8.1 สรุปแผนงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงาน เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 2) สำหรับเล่มรายงานในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนมกราคม 2567

3.8.2 การดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

โครงการได้จัดตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ เพื่อให้โครงการดำเนินกิจกรรมต่างๆ เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนด รวมทั้งรับเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ

3.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดีพร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

3.9 สาธารณสุข

3.9.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 43)

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลทุกโรค พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

3.9.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจากการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 45)

3.9.3 สาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31)

3.10 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 44) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการพบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 10

4.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ทางโครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMs Audit) โดยได้ดำเนินการวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)

4.1.3 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 14 และ 15 พฤศจิกายน 2566 ค่าความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง
- ปล่อง HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
- ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง ตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แบบ Dry low NO_x เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักกันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เกินค่าควบคุม

4.1.4 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนตำรังธรรมบริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียน บ้านสาธิตา พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดอู่ตะเภา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น

ข้อเสนอแนะ โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

4.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 15

4.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, Temperature และ Total Dissolved Solids มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา รายการทดสอบ pH (on site), Total Suspended Solids และ Flow rate มีค่าลดลง ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

การปฏิบัติของโครงการ โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

4.3 ระดับเสียง

4.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในระหว่างวันที่ 13-20 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ 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 และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน พบว่ามีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลง และระดับเสียงรบกวนมีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลง

การปฏิบัติของโครงการ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 19)

4.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

4.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ 8,220 กิโลกรัม

4.5.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ 3,615 กิโลกรัม

4.5.3 กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีปริมาณ 1,100 กิโลกรัม

4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 11 และ 15 สิงหาคม 2566 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล คลินิก แสดงดังภาคผนวกที่ 31

4.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.6.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 24 สิงหาคม 2566 และ 16 พฤศจิกายน 2566 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าเพิ่มขึ้น

4.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 70.9-81.9 และ 74.1-79.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 5.80-72.90 และ 8.20-29.00 % เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา

4.6.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 16) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งาน
- โครงการได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
- การซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ และติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง เพื่อช่วยในการลดระดับเสียง

4.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2566 ในวันที่ 10 เมษายน 2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 31.1-31.5 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

ผลการตรวจวัดประจำปี พ.ศ. 2566 เป็นการตรวจวัดครั้งแรกตามมาตรการฯ ของระยะดำเนินการ

การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

4.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกื้อบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ จำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการทำงานเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจากบุคคลภายนอกเกิดขึ้น จำนวน 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)

4.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินต่างๆ (ภาคผนวกที่ 28) ดังนี้

- 1) การฝึกซ้อมกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566
- 2) การฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2566
- 3) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำท่วม เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2566

4.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 2 มิถุนายน – 10 พฤศจิกายน 2566 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 41 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 63 ชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 77 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ (ภาคผนวกที่ 41)

4.7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด

4.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม

4.8.1 สรุปแผนงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงาน เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 2) สำหรับเล่มรายงานในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนมกราคม 2567

4.8.2 การดำเนินงานของคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์ เพื่อให้โครงการดำเนินกิจกรรมต่างๆ เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนด รวมทั้งรับเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ

4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

4.9 สาธารณสุข

4.9.1 รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 43)

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลทุกโรค พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดินของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

4.9.2 รวบรวมข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจากการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 45)

4.9.3 สาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการแล้ว (ภาคผนวกที่ 31)

4.10 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 44) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2566

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 10)	-	-	-
1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs		ปี 2566 ได้ดำเนินการวันที่ 21-24 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 13)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.3 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- Stack HRSG11	- TSP	ปีละ 2 ครั้ง	1.6	mg/m ³	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- SO ₂		0.6	ppm	20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO _x		40.7	ppm	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- O ₂ *		13.99	%	-	-
		- อุณหภูมิปลายปล่อง		92.00	°C	-	-
		- อัตราการไหลของก๊าซ		98.46	m ³ /s	-	-
	- Stack HRSG12	- TSP	ปีละ 2 ครั้ง	0.6	mg/m ³	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- SO ₂		0.4	ppm	20 ^{1/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO _x		37.8	ppm	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- O ₂ *		14.05	%	-	-
		- อุณหภูมิปลายปล่อง		92.00	°C	-	-
		- อัตราการไหลของก๊าซ		106.35	m ³ /s	-	-

หมายเหตุ : * = %O₂ ของ SO₂ และ NO_x วันที่ 14 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 13.60 และวันที่ 15 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 14.13

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลัก

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.059-0.094	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.024-0.047	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.005-0.038	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.002-0.006	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.001-0.012	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- วัดดอนดำรงธรรม	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.086-0.125	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.043-0.075	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.002-0.041	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.002-0.003	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.001-0.005	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WS/WD)		0.4-3.1	m/s	-	-

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

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดอยู่ตะเภา	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.040-0.077	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.022-0.060	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.020	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.016-0.017	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.016-0.019	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	0.048-0.080	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.013-0.062	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.007-0.035	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.018-0.019	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.018-0.020	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ							
2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินโครงการ (ภาคผนวกที่ 15)	-	-	-
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- BOD ₅ - Oil and Grease - pH (on site) - Total Suspended Solids - Temperature - Total Dissolved Solids - Flow Rate	เดือนละ 1 ครั้ง	3.0-11.8 < 3.0 7.2-7.6 31-54 30-35 1,120-1,972 924.0-1,415	mg/L mg/L - mg/L °C mg/L m ³ /day	≤ 500 ^{1/} ≤ 10 ^{1/} 5.5-9.0 ^{1/} ≤ 200 ^{1/} ≤ 45 ^{1/} ≤ 3,000 ^{1/} -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
3. ระดับเสียง ในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	56.3-57.7	dB(A)	70 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{90}	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม	42.7-61.1	dB(A)	-	-
		- L_{dn}	ทั้งวันทำการและวันหยุด	59.9-61.9	dB(A)	-	-
		- L_{max}		67.9-91.2	dB(A)	115 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		0.2-19.5 และ 0.0-19.7	dB(A)	10 ^{2/, 3/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L_{eq} 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	61.2-63.1	dB(A)	70 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- L_{90}	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม	59.1-64.0	dB(A)	-	-
		- L_{dn}	ทั้งวันทำการและวันหยุด	67.3-68.8	dB(A)	-	-
		- L_{max}		63.2-83.4	dB(A)	115 ^{1/, 2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 19)	-	-	-
5. การจัดการขยะและกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ขยะทั่วไป ปริมาณ 8,220 ขยะอันตราย ปริมาณ 3,615 กากอุตสาหกรรม ปริมาณ 1,100	กิโลกรัม กิโลกรัม กิโลกรัม	-	-
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคน และการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง	ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปีในวันที่ 11 และ 15 สิงหาคม 2566 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากฟรีโมแคร์ เมดิคอล คลินิก (ภาคผนวกที่ 31)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 ระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	<u>24 สิงหาคม 2566</u> 1) $84^{1/2/}$ 2) $83^{1/2/}$ 3) $83^{1/2/}$ 4) $78^{1/2/}$ <u>16 พฤศจิกายน 2566</u> 1) $83^{1/2/}$ 2) $81^{1/2/}$ 3) $83^{1/2/}$ 4) $83^{1/2/}$	dB(A)	$85^{1/}, 90^{2/}$	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง	<u>24 สิงหาคม 2566</u> 1) $5.80^{3/}$ % และ $70.9^{1/}$ dB(A) 2) $12.10^{3/}$ % และ $74.1^{1/}$ dB(A) 3) $8.20^{3/}$ % และ $74.1^{1/}$ dB(A) <u>16 พฤศจิกายน 2566</u> 1) $45.20^{3/}$ % และ $79.8^{1/}$ dB(A) 2) $72.90^{3/}$ % และ $81.9^{1/}$ dB(A) 3) $29.00^{3/}$ % และ $79.6^{1/}$ dB(A)	-	$100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 85^{1/}$ $100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 83^{1/}$ $100^{3/}, 85^{1/}$	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

^{3/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
5. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ)							
6.3 จัดทำแผนที่แสดงระดับความดังของเสียง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	หลังเปิดดำเนินการ 1 ครั้ง และทำซ้ำทุก 3 ปี	ผลตรวจวัดระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1,058 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 dB(A) (ภาคผนวกที่ 16)	dB(A)	85 ^{1/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.4 ระดับความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat stress	ปีละ 1 ครั้ง	31.5 31.5 31.1	°C °C °C	34 ^{2/,3/} 34 ^{2/,3/} 34 ^{2/,3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

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

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ) 6.5 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจำนวน 2 ครั้ง โดยมีอุบัติเหตุจากการทำงานเกิดขึ้นจำนวน 1 ครั้ง และอุบัติเหตุจากบุคคลภายนอกเกิดขึ้นจำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการได้สอบสวนหาสาเหตุและแนวทางแก้ไขไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6.6 มาตรการด้านความ ปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมิน ประสิทธิภาพของ มาตรการด้านความ ปลอดภัยและการ ฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัยรวมทั้งการ ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2566 มีการฝึกซ้อมตอบโต้ เหตุฉุกเฉินต่างๆ ดังนี้ 1) การฝึกซ้อมกรณีเพลิงไหม้และ อพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2566 2) การฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและ แผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำ ระเบิดและสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อ วันที่ 8 กันยายน 2566 3) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำ ท่วม เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 28)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
7. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม							
7.1 สำรวจความคิดเห็นของประชาชน ในพื้นที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่ โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง ความห่วงกังวลที่อาจส่งผล กระทบจากการดำเนินงานของ โครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ ใกล้เคียง	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	ปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น และติดตามผลกระทบที่ได้รับ จากโครงการ ระหว่างวันที่ 2 มิถุนายน – 10 พฤศจิกายน 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวก ที่ 41)	-	-	-
7.2 ข้อร้องเรียน	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ ใกล้เคียง	- ข้อร้องเรียนจากการ ดำเนินการของ โครงการ	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
8. มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม							
8.1 สรุปแผนงานและผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ	- สรุปแผนงานและ ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566 สำหรับเล่มรายงานในเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาต ในเดือน มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 2)	-	-	-
8.2 การดำเนินงานของคณะทำงาน มวลชนสัมพันธ์	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ	- สรุปผลการ ดำเนินงานของ คณะทำงานมวลชน สัมพันธ์	ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	โครงการดำเนินกิจกรรมต่างๆ เป็นไปตามมาตรการฯ และไม่พบ ปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดจากการ ดำเนินโครงการ	-	-	-
8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ	- สรุปผลการ ดำเนินงานของ คณะทำงานมวลชน สัมพันธ์และ สิ่งแวดล้อม	ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	มีการตรวจสอบการดำเนินการ ของโครงการอย่างต่อเนื่อง และ มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2566 (ภาคผนวกที่ 40)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2566 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
9. สุขภาพ							
9.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่	- ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 43)	-	-	-
9.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	ปีละ 2 ครั้ง	จัดให้มีการบันทึกการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 45)	-	-	-
9.3 สาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31)	-	-	-
10. สุนทรียภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 44)	-	-	-