

รายงาน
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ที่ตั้งโครงการ เลขที่ 700/371 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง
 อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000



แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/371 หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุทธทรัพย์

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัส แขนงทด

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกูล อภารศรี

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวสรวรรยา เพชรประไพ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิษา เลขะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

- | | |
|---|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | เลขที่ 700/371 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6
ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร
ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3411
E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.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 ABP2
จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10184
ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยน
ตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน)
จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส
1010.7/17369 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2
(เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเติมอาคาร
ที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางการระบายน้ำฝน ปรับปรุง
ปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับ
อัคคีภัย) และได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่
สกพ 5502/7973 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 |

**รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)**

- การพิจารณาเห็นชอบเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยมีความประสงค์ที่จะนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุดจากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา ซึ่งเป็นชุดเครื่องจักรที่ติดตั้งเมื่อ ปี พ.ศ. 2553 และยังสามารถใช้งานได้ดีและมีการบำรุงรักษาอยู่เสมอ นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิตในโครงการทดแทน ABP2 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/23197 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ 24 มกราคม 2568
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย
8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ/ประเภทโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ถูกสร้างขึ้น เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ที่กำลังจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปี พ.ศ. 2565 เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อมามีความประสงค์ที่จะนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุดจากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิต โดยมีกำลังการผลิต 207.347 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 25.136 ไร่
 - ขนาดพื้นที่โครงการ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-3
1.3 การเปรียบเทียบข้อมูลโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)	1-8
1.4 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ	1-20
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-7
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-49
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-58
3.4 คมนาคม	3-79
3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย	3-79
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-82
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-108
3.8 สาธารณสุข	3-112
3.9 สุนทรียภาพ	3-112
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 สรุปรายการอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่มีการใช้งานร่วมกัน	1-7
1-2 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ	1-8
1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)	1-9
1-4 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-20
1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-21
1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-26
2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-2
3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-7
3-3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-11
3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-12
3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG21 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-13
3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG22 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-14
3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-22
3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-21
3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-24
3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-29
3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-34
3-12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-44

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-45
3-14 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-50
3-15 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-51
3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-52
3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-54
3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-60
3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-61
3-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-75
3-21 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-79
3-22 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-79
3-23 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-80
3-24 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-81
3-25 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567	3-82
3-26 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-85
3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-86
3-28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-90
3-29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-92
3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-94
3-31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-95
3-32 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-98
3-33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-102

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2567	3-103
3-35 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-105
3-36 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-107
4-1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-12

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2-1 หอหล่อเย็น	2-52
2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN)	2-52
2-3 ระบบ Steam Injection ของปล่อง HRSG23	2-52
2-4 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	2-52
2-5 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุง CEMs	2-52
2-6 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ	2-52
2-7 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)	2-53
2-8 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	2-53
2-9 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	2-53
2-10 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-53
2-11 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)	2-53
2-12 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร	2-54
2-13 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)	2-54
2-14 บั้ยเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	2-54
2-15 บั้ยเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-54
2-16 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-54
2-17 บั้ยจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง	2-54
2-18 รางระบายน้ำฝน	2-55
2-19 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ	2-55
2-20 ถังขยะมูลฝอย	2-55
2-21 อาคารเก็บของเสีย	2-55
2-22 บั้ยเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย	2-55
2-23 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-56
2-24 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-56
2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์	2-57
2-26 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน	2-57
2-27 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย	2-57
2-28 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-57
2-29 พื้นที่จัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีและป้ายระบุชนิดของสารเคมี	2-58
2-30 วัสดุดูดซับสารเคมี	2-58

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2-31 อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ (Manual Isolation Valve)	2-59
2-32 คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)	2-59
2-33 บ้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ	2-59
2-34 พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-59
2-35 เจ้าหน้าที่ยืนดูแลพื้นที่สีเขียว	2-60
3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG21	3-10
3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG22	3-10
3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ	3-19
3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดดอนตำรังธรรม	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	3-84
3-11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-84
3-12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ	3-84
3-13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น	3-85
3-14 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)	3-93
3-15 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หม้อไอน้ำ	3-101
3-16 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-101
3-17 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-101
3-18 สัมภาษณ์ความคิดเห็น	3-109

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-5
1-2 แผนที่แสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์	1-6
3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-9
3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย	3-15
3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ในปล่องระบาย	3-15
3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ในปล่องระบาย	3-15
3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-17
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	3-80
3-23 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม	3-81
3-24 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-83
3-25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L _{eq} 8 hr.)	3-90
3-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)	3-95

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
3-27 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-99
3-28 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-100
3-29 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-106

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 หนังสือผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือตอบรับส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
- ภาคผนวกที่ 3 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
- ภาคผนวกที่ 4 ระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร การรับเรื่องร้องเรียน การมีส่วนร่วมและการปรึกษา (ABP-EP-002) และแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 5 การตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 6 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกซน 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)
ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 11 ระเบียบการปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control
- ภาคผนวกที่ 12 นุเคราะห์ด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 13 ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ของเครื่องตรวจวัดคุณภาพ
อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
- ภาคผนวกที่ 14 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
- ภาคผนวกที่ 15 ผลการตรวจวัดแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 16 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
- ภาคผนวกที่ 17 การอบรมการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารอบรมพนักงานขับรถ
- ภาคผนวกที่ 19 แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 20 บันทึกชนิด/ปริมาณขยะ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 21 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 22 แผนมวชนสัมพันธ์ ประจำปี 2568 และเอกสารการมีส่วนร่วมกับชุมชน
ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 23 คณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 24 การอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 25 ระเบียบการปฏิบัติงานการขออนุญาตทำงาน (ABP-SP-001)
และตัวอย่างเอกสารขออนุญาตทำงาน (Work Permit)
- ภาคผนวกที่ 26 รายงานสรุปผลการตรวจสอบระบบดับเพลิง
- ภาคผนวกที่ 27 ระเบียบการปฏิบัติงานรายการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002)
และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- ภาคผนวกที่ 28 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ภาคผนวกที่ 29 รายงานการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 30 ทีมดับเพลิงประจำโครงการ
- ภาคผนวกที่ 31 ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- ภาคผนวกที่ 32 รายงานผลการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 33 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุม
- ภาคผนวกที่ 34 ข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์
- ภาคผนวกที่ 35 เอกสารการจ้างพนักงานท้องถิ่น
- ภาคผนวกที่ 36 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
- ภาคผนวกที่ 37 รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 38 รายงานการประชุมคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568
- ภาคผนวกที่ 39 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการมวชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 40 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่รอบโครงการ
- ภาคผนวกที่ 41 เอกสารการให้ความรู้และคำแนะนำในการป้องกันโรค
- ภาคผนวกที่ 42 ผังพื้นที่สีเขียว
- ภาคผนวกที่ 43 ผลสำรวจทรัพยากรชีวภาพ

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง คมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สังคม และเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ และทรัพยากรชีวภาพ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกมาตรการอย่างเคร่งครัด

โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในคุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน พบว่า รายการส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด (บริษัทฯ) เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในกลุ่มอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญด้านพลังงานมายาวนาน เพื่อพัฒนาแหล่งพลังงานที่มีเสถียรภาพและความมั่นคงให้กับประเทศ โดยการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) โดยตรงให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรม อันจะเพิ่มศักยภาพและขีดความสามารถในการแข่งขันด้านการลงทุนของผู้ประกอบการอุตสาหกรรม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (เดิม “นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร”) ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี ซึ่งโครงการทดแทน ABP2 เป็นโรงไฟฟ้าใหม่ที่ประเภทโคเจนเนอเรชันตามแผน PDP2018 โดยโครงการมีสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. 30 เมกะวัตต์ ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ได้เปิดดำเนินการโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการทดแทน ABP2” ทั้งนี้ ในระหว่างการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการทดแทน ABP1” ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด และโครงการทดแทน ABP2 นั้นโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 และโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ยังคงดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อส่งขายให้กับลูกค้าและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดังนั้น อาคารและเครื่องจักรเพื่อสนับสนุนกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ประกอบต่าง ๆ สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และ ABP2 ถูกจัดวางในพื้นที่โครงการทดแทน ABP1 ที่มีพื้นที่ว่างเพียงพอเป็นหลัก นอกจากนี้ ทั้งสองโครงการมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน โดยผู้ดูแลและรับผิดชอบจะขึ้นอยู่กับโครงการที่เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ ณ ที่ตั้งของระบบสาธารณูปโภคนั้น

โครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่ได้สิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ไปแล้วในปี พ.ศ. 2565 และกลุ่มบริษัท อมตะ บี.กริม ได้พิจารณาก่อสร้างโครงการทดแทน ABP2 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 145.00 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้ผู้ซื้อไฟฟ้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรีเป็นหลัก รวมทั้งมีการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมฯ นั้นมีความต้องการใช้ไฟฟ้าในปริมาณที่สูงขึ้น ดังนั้น บริษัทฯ มีความประสงค์ที่จะนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุด จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา ซึ่งต่อไป

จะเรียกว่า “หน่วยผลิตไฟฟ้า ABP2.1” ซึ่งเป็นชุดเครื่องจักรที่ติดตั้งเมื่อ ปี พ.ศ. 2553 และยังสามารถใช้งานได้ดีและมีการบำรุงรักษาอยู่สม่ำเสมอ นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิตในโครงการทดแทน ABP2 ทำให้กำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้นจาก 145 เมกะวัตต์ เป็น 207.347 เมกะวัตต์ เพื่อช่วยเสริมเสถียรภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ ยังเป็นการลดผลกระทบจากการที่โรงงานอุตสาหกรรมในนิคมฯ ต้องจัดหาแหล่งพลังงานไฟฟ้าที่เป็นแหล่งเดียวกับชุมชนด้วย ซึ่งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/23197 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2567

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อการนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางนิคมฯ จะรวบรวมรายงานและส่งต่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม อีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมและก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

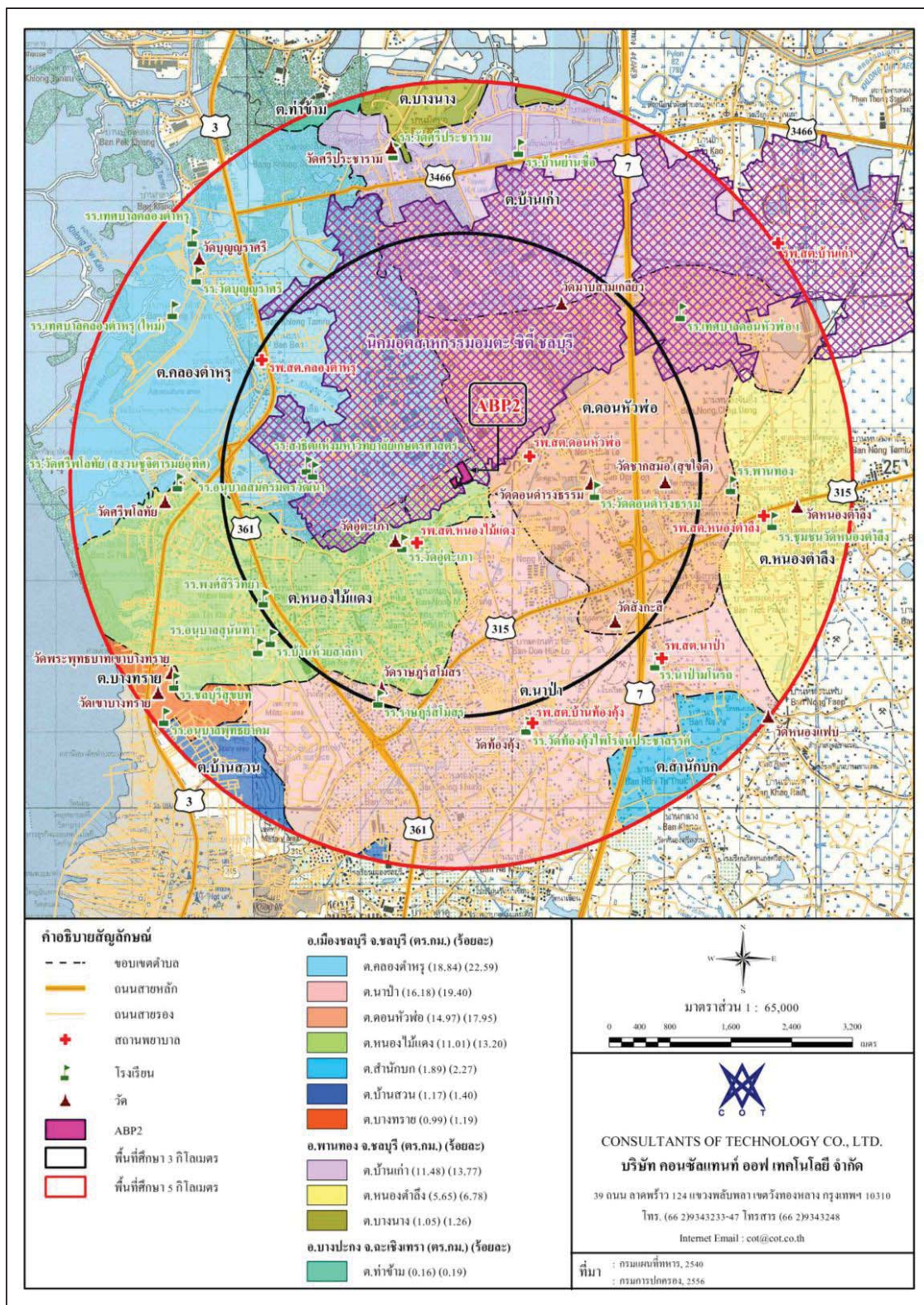
1. ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 700/371 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โภธา โทรศัพท์ 02-710 3400 ต่อ 3411 แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : www.bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/10184 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563
 - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17369 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564
 - การพิจารณาเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสียและทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ สกพ 5502/7973 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565
 - การพิจารณาเห็นชอบเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยมีความประสงค์ที่จะนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุด จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา ซึ่งเป็นชุดเครื่องจักรที่ติดตั้งเมื่อ ปี พ.ศ. 2553 และยังสามารถใช้งานได้ดีและมีการบำรุงรักษาอยู่สม่ำเสมอ นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิตในโครงการทดแทน ABP2 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/23197 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2568

8. รายละเอียดโครงการ

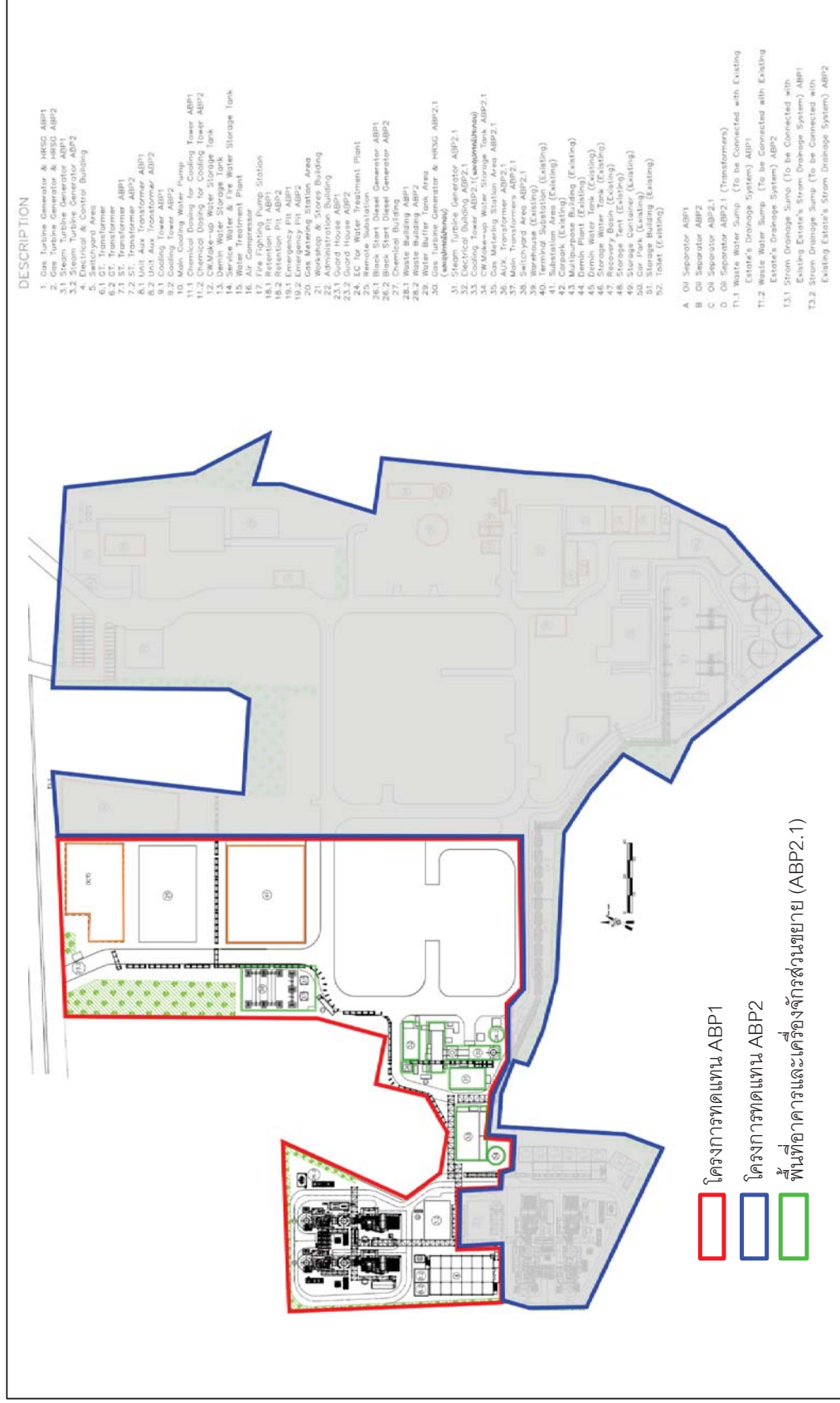
- สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน เปิดดำเนินการและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว ในวันที่ 28 ธันวาคม 2565
- แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) มีพื้นที่ทั้งหมด 25.136 ไร่ มีแผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 ภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2 ซึ่งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) และโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) มีระบบสาธารณูปโภคบางส่วนที่ใช้งานร่วมกันดังตารางที่ 1-1 โดยสามารถสรุปรายละเอียดสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ดังตารางที่ 1-2 อาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 มีดังนี้

ทิศเหนือ	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท เอจีซี ออโตโมทีฟ จำกัด)
ทิศใต้	พื้นที่ว่างของนิคม ฯ
ทิศตะวันออก	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด)
ทิศตะวันตก	พื้นที่อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (บริษัท ไทย ไทโย โฟม อีสเทิร์น จำกัด บริษัท เอส เอ็น ซี ชาวน์ พรีพ จำกัด และบริษัท มอนเด นิสชิน (ประเทศไทย) จำกัด)



ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1-2 แผนที่แสดงการแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์

ตารางที่ 1-1 สรุปรายการอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่มีการใช้งานร่วมกัน

ประเภท	ตำแหน่ง ^{1/}	อาคาร/เครื่องจักร	ความรับผิดชอบ/ที่ตั้ง ^{2/}	
			ABP1	ABP2
อาคาร	(4)	อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical & Control Building)		✓
	(21)	อาคารซ่อมบำรุงและจัดเก็บเครื่องจักรอุปกรณ์ (Workshop & Store Building)	✓	
	(22)	อาคารสำนักงาน (Administration Building)	✓	
	(27)	อาคารเก็บสารเคมี (Chemical Building)	✓	
ระบบปั๊ม	(10)	เครื่องสูบน้ำสำหรับหล่อเย็น (Main Cooling Water Pump)	✓	
	(17)	สถานีสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting Pump Station)	✓	
ระบบน้ำใช้และระบบ ผลิตน้ำ	(12)	ถังเก็บน้ำสำรองสำหรับหล่อเย็น (CW. Make Up Water Storage Tank)	✓	
	(13)	ถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Storage Tank)	✓	
	(14)	ถังเก็บน้ำใช้และน้ำดับเพลิง (Service Water & Fire Water Storage Tank)	✓	
	(15)	ระบบผลิตน้ำและปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant)	✓	
	(24)	อาคารควบคุมระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (EC for Water Treatment Plant)	✓	
	(29)	ถังพักน้ำ (Water Buffer Tank)	✓	
อื่นๆ	(5)	ลานไถไฟฟ้า (Switchyard Area)	✓	
	(16)	เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	✓	
	(20)	สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station)	✓	
	(25)	สถานีจ่ายไฟฟ้าแรงสูง (Remote Substation)		✓
	(39)	อาคาร Warehouse	✓	

หมายเหตุ : 1/ หมายถึง ตัวเลขแสดงตำแหน่งของอาคาร/เครื่องจักรที่แสดงในรูปที่ 1-2 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการทดแทน
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลง
2/ เป็นผู้ดูแล และบริหารจัดการ เพื่อให้มีความเพียงพอสำหรับทั้งสองโครงการ

ตารางที่ 1-2 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ

การใช้ประโยชน์	ก่อนการเปลี่ยนแปลง ^{1/}			ภายหลังการเปลี่ยนแปลง ^{2/}			การเปลี่ยนแปลง
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	
1. พื้นที่อาคาร	78	0.049	0.19	78	0.049	0.19	(ไม่เปลี่ยนแปลง)
2. พื้นที่กระบวนการผลิต	2,750	1.719	6.84	5,200	3.250	12.93	เพิ่มขึ้น 2,450 ตร.ม.
3. พื้นที่สนับสนุนการผลิต	1,860	1.698	4.62	5,190	3.244	12.90	เพิ่มขึ้น 3,330 ตร.ม.
4. พื้นที่สีเขียว	2,717	1.698	6.76	2,717	1.698	6.76	(ไม่เปลี่ยนแปลง)
5. พื้นที่อื่นๆ (อาคาร ICT)	-	-	-	1,700	1.063	4.23	เพิ่มขึ้น 1,700 ตร.ม.
6. ถนนและพื้นที่ว่าง ^{2/}	32,812.6	20.508	81.59	25,332.6	15.832	62.99	ลดลง 7,480 ตร.ม.
รวม	40,217.6	25.136	100.00	40,217.6	25.136	100.00	(ไม่เปลี่ยนแปลง)

หมายเหตุ : 1/ รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 2 ฉบับเดือนกรกฎาคม 2565

2/ หมายถึง ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งกำหนดให้การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น (ที่ว่างหมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมซึ่งพื้นที่ยังคงว่างอยู่และจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระขุดน้ำ บ่อพักน้ำเสีย ที่กักมูลฝอยที่พักรวมมูลฝอย หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้มีความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นที่ไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น)

1.3 การเปรียบเทียบข้อมูลโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)

ข้อมูลการดำเนินงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) เปรียบเทียบกับภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) แสดงดังตารางที่ 1-3

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
1.ที่ตั้งและขนาดโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี - ขนาดพื้นที่ 25.136 ไร่ (40,2176 ตร.ม.) 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี - ขนาดพื้นที่ 25.136 ไร่ (40,2176 ตร.ม.) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่ (มีการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดิน)
2.พื้นที่สีเขียว	<ul style="list-style-type: none"> - ร้อยละ 6.76 (2,717 ตร.ม.) 	<ul style="list-style-type: none"> - ร้อยละ 6.76 (2,717 ตร.ม.) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลง
3.ผลิตภัณฑ์			
3.1 ไฟฟ้า			
<ul style="list-style-type: none"> - กำลังผลิตติดตั้ง - กำลังผลิตสูงสุด (Gross Power) - กำลังผลิตสุทธิ (Net Power) - ใช้ภายในโครงการ - จำหน่ายให้กับโรงงานต่าง ๆ - ส่งให้กับ กฟผ. 	<ul style="list-style-type: none"> - 145.00 เมกะวัตต์ - 137.90 เมกะวัตต์ - 134.53 เมกะวัตต์ - 3.37 เมกะวัตต์ - 104.53 เมกะวัตต์ - 30 เมกะวัตต์ - สูงสุด 30 ตันชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> - 207.347 เมกะวัตต์ - 197.52 เมกะวัตต์ - 192.85 เมกะวัตต์ - 4.67 เมกะวัตต์ - 162.85 เมกะวัตต์ - 30 เมกะวัตต์ - สูงสุด 30 ตันชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มขึ้น 62.347 เมกะวัตต์ - เพิ่มขึ้น 59.62 เมกะวัตต์ - เพิ่มขึ้น 58.32 เมกะวัตต์ - เพิ่มขึ้น 1.30 เมกะวัตต์ - เพิ่มขึ้น 58.32 เมกะวัตต์ - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง
3.2 ไอน้ำ			
4.เครื่องจักรหลัก			
4.1 Gas Turbine and Generator	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 2 ชุด • 50.00 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด) 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 3 ชุด • 50.00 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด) • 42.1 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด) 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มเครื่องจักรจำนวน 1 ชุด
4.2 Steam Turbine and Generator	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 1 ชุด • 45.00 เมกะวัตต์ 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 2 ชุด • 45.00 เมกะวัตต์ • 20.247 เมกะวัตต์ 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มเครื่องจักรจำนวน 1 ชุด
4.3 HRSG	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 2 ชุด 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 3 ชุด 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มเครื่องจักรจำนวน 1 ชุด

**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
5.รูปแบบการเดินเครื่อง	จำนวน 2 รูปแบบ 1. Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ ชั่วโมง	จำนวน 2 รูปแบบ 1. Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ ชั่วโมง	- จัดรูปแบบการเดินเครื่องใหม่ให้สอดคล้องกับการรับซื้อไฟฟ้าของภาครัฐ
6.เชื้อเพลิงและปริมาณการใช้ 6.1 เชื้อเพลิงหลัก 6.2 เชื้อเพลิงสำรอง	- ก๊าซธรรมชาติ - 0.98 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง - ไม่มี	- ก๊าซธรรมชาติ - 1.49 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง - ไม่มี	- ไม่เปลี่ยนแปลง - เพิ่มขึ้น 0.51 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง - ไม่เปลี่ยนแปลง
7.สารเคมีที่ใช้	- 82.2 ตัน/ปี - 1.2 ตัน/ปี - 168.8 ตัน/ปี - 2.8 ตัน/ปี - 9.86 ตัน/ปี - 13.074 ตัน/ปี - 0.12 ตัน/ปี - 0.186 ตัน/ปี -	- 108 ตัน/ปี - - 221.8 ตัน/ปี - - - - - - - 11.994 ตัน/ปี	- ปรับชนิดและปริมาณให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริง - เพิ่มขึ้น 25.8 ตัน/ปี - ยกเลิกการใช้งาน - เพิ่มขึ้น 53 ตัน/ปี - ยกเลิกการใช้งาน - ยกเลิกการใช้งาน - ยกเลิกการใช้งาน - ยกเลิกการใช้งาน - ยกเลิกการใช้งาน - เพิ่มขึ้น 11.994 ตัน/ปี

**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
7. สารเคมีที่ใช้งาน (ต่อ)			
7.10 Monoethanolamine	- 0.48 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.11 Diethylethanolamine	- 0.16 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
8. การใช้น้ำ อัตรการใช้น้ำสูงสุด	<p>นำรีไซเคิล (รับจากโครงการทดแทน ABP1)</p> <p>- 4,172 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>นำใช้ในอาคารสำนักงาน 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- นำสำรองดับเพลิง 25 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- นำปราศจากแร่ธาตุ 783 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ใช้งานในเครื่องควบแน่น)</p> <p>- นำ Reject จากระบบผลิตน้ำ 686 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ใช้ในหอหล่อเย็น)</p> <p>- รดน้ำพื้นที่สีเขียว 11.36 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- 3.37 เมกะวัตต์</p>	<p>นำรีไซเคิล (รับจากโครงการทดแทน ABP1)</p> <p>- 5,383 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>นำใช้ในอาคารสำนักงาน 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- นำสำรองดับเพลิง 25 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- นำปราศจากแร่ธาตุ 1,050 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ใช้งานในเครื่องควบแน่น)</p> <p>- นำ Reject จากระบบผลิตน้ำ 585 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ใช้ในหอหล่อเย็น)</p> <p>- รดน้ำพื้นที่สีเขียว 11.36 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- 3.5 เมกะวัตต์</p>	<p>- เพิ่มขึ้น 1,211 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>- ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>- เพิ่มขึ้น 267 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- ลดลง 101 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>- เพิ่มขึ้น 0.13 เมกะวัตต์</p>
9. การใช้ไฟฟ้า ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด			

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
10. มลพิษและการควบคุม 10.1 มลพิษทางอากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ - เทคโนโลยีการควบคุม 	<ul style="list-style-type: none"> - 2 ปล่อง - ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx Burner สำหรับปล่อง HRSG21 และ HRSG22 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มขึ้น 1 ปล่อง
<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้นและอัตราการระบาย - TSP • HRSG21 • HRSG22 • HRSG23 	<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร - อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร - อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง - 	<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร - อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร - อัตราการระบาย 1.12 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง - พิจารณากำหนดค่าควบคุมฝุ่นละอองรวมเพิ่มเติม

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- NOx <ul style="list-style-type: none"> • HRSG21 • HRSG22 • HRSG23 	<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง - 	<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 80 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 8.46 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง - พิจารณากำหนดค่าควบคุมฝุ่นละอองรวมเพิ่มเติม
- SO ₂ <ul style="list-style-type: none"> • HRSG21 • HRSG22 • HRSG23 	<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง - ความเข้มข้น 5 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 0.74 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง - พิจารณากำหนดค่าควบคุมฝุ่นละอองรวมเพิ่มเติม
- ระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ (DCS)	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับ alarm ของ NOx ของปล่อง HRSG21 และ HRSG22 : ควบคุมไว้ที่ ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม - ระดับ alarm ของ NOx : 51 พีพีเอ็ม - ระดับ alarm ของ NOx : 54 พีพีเอ็ม 	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับ alarm ของ NOx ของปล่อง HRSG21 และ HRSG22 : ควบคุมไว้ที่ ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม - ระดับ alarm ของ NOx : 51 พีพีเอ็ม - ระดับ alarm ของ NOx : 54 พีพีเอ็ม 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- ระบบการติดตามตรวจสอบ คุณภาพอากาศ (DCS) (ต่อ)		- ระดับ alarm ของ NOx ของปล่อง HRS23 : ควบคุมไว้ที่ร้อยละ 85 และ ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม - ระดับ alarm ของ NOx : 68 พีพีเอ็ม - ระดับ alarm ของ NOx : 72 พีพีเอ็ม	- พิจารณากำหนดระดับ alarm ของ NOx ของปล่อง HRS23 เพิ่มเติม
- ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่องอัตโนมัติ (CEMS)	- มี	- มี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
10.2 น้ำทิ้งและการจัดการ น้ำทิ้งจากกิจกรรมประจำวัน	- 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดด้วยระบบถังเกรอะ ก่อนระบายลง สู่อุปกรณ์ทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้า ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดด้วยระบบถังเกรอะ ก่อนระบายลง สู่อุปกรณ์ทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้า ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- น้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน	- 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่อุปกรณ์ทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่อุปกรณ์ทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต <ul style="list-style-type: none"> น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 	<ul style="list-style-type: none"> 2,946 ลูกบาศก์เมตร/วัน <p>ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและ ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ นิคมฯ</p>	<ul style="list-style-type: none"> 1,749 ลูกบาศก์เมตร/วัน <p>ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและ ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ นิคมฯ</p>	<ul style="list-style-type: none"> ลดลง 1,197 ลูกบาศก์เมตร/วัน เนื่องจาก ค่าการออกแบบของโครงการประมาณค่า ของแข็งละลายทั้งหมดของน้ำรีไซเคิลที่ ลดลง
<ul style="list-style-type: none"> ปริมาณน้ำทิ้งรวมที่ส่งเข้าสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> 2,946 ลูกบาศก์เมตร/วัน (3+20+2,946) 	<ul style="list-style-type: none"> 1,762 ลูกบาศก์เมตร/วัน (3+20+1,762) 	<ul style="list-style-type: none"> ลดลง 1,197 ลูกบาศก์เมตร/วัน เนื่องจากค่าการออกแบบของโครงการ ประมาณค่าของแข็งละลายทั้งหมดของ น้ำรีไซเคิลที่ลดลง
<p>10.3 การประเมินผลกระทบและการจัดการ</p> <ul style="list-style-type: none"> มูลฝอยทั่วไป 	<ul style="list-style-type: none"> 8.65 ตัน/ปี <p>รวบรวมใส่ถุงพลาสติกมัดปากถุง มิดชิดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดและเก็บไว้ใน อาคารเก็บกากของเสีย</p>	<ul style="list-style-type: none"> 13.92 ตัน/ปี <p>รวบรวมใส่ถุงพลาสติกมัดปากถุง มิดชิดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดและเก็บไว้ใน อาคารเก็บกากของเสีย</p>	<ul style="list-style-type: none"> เพิ่มขึ้น 5.27 ตัน/ปี (พบทวนจากการ ดำเนินงานจริง)

**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- กากของเสียอุตสาหกรรม <ul style="list-style-type: none"> ของเสียไม่อันตราย <ol style="list-style-type: none"> เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ชนิดที่มีมูลค่า เศษเหล็ก และเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine ฉนวนกันความร้อน 	<ul style="list-style-type: none"> - 1 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่ - 5 ต้นปี จัดเก็บในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บกากของเสียซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่ - 0.01 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย - 4 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย - 3 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย 	<ul style="list-style-type: none"> - 1.3 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่ - 6 ต้นปี จัดเก็บในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บกากของเสียซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่ - 0.02 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย - 5.5 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย - 4 ต้นปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มขึ้น 0.3 ต้นปี - เพิ่มขึ้น 1 ต้นปี - เพิ่มขึ้น 0.01 ต้นปี - เพิ่มขึ้น 1.5 ต้นปี - เพิ่มขึ้น 1 ต้นปี

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> ของเสียที่อาจเป็นของเสียอันตรายซึ่งกากับด้วยตัวอักษร HA น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงและน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำมัน (รวมถึงบรรจุภัณฑ์ที่เหลือไว้ใช้แล้ว) 	<p>- 7 ต้นปี</p> <p>รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p>	<p>- 8 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator</p> <p>ก่อนระบายลงสู่บ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ</p> <p>ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง</p>	<p>- เพิ่มขึ้น 1 ต้นปี</p>
<ul style="list-style-type: none"> ของเสียที่อาจเป็นของเสียอันตรายซึ่งกากับด้วยตัวอักษร HM 1) กระป๋องเป็นน้ำมัน 	<p>- 1 ต้นปี</p> <p>รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p>	<p>- 1.3 ต้นปี</p> <p>รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p>	<p>- เพิ่มขึ้น 0.3 ต้นปี</p>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
2) เยี่ยมเป็นเบื่อน้ำมัน	- 1.5 ตัน/ปี รวมรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมี การจัดแบ่งประเภทพื้นที่	- 2 ตัน/ปี รวมรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมี การจัดแบ่งประเภทพื้นที่	- เพิ่มขึ้น 0.5 ตัน/ปี
11. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - น้ำล้างดับเพลิง	- 142 ลูกบาศก์เมตร สามารถดับเพลิงได้ ไม่น้อยกว่า 30 นาที (เก็บสำรองในถัง Service Water Tank ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร)	- 142 ลูกบาศก์เมตร สามารถดับเพลิงได้ ไม่น้อยกว่า 30 นาที (เก็บสำรองในถัง Service Water Tank ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- อุปกรณ์ระบบดับเพลิง • ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (ABC) • ถังดับเพลิงชนิด CO ₂ • CO ₂ System • หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray Fixed System)	- 15 ชุด - - 2 ชุด - 2 ชุด	- 44 ชุด - 38 ชุด - 3 ชุด - 5 ชุด	- เพิ่มขึ้น 29 ชุด - เพิ่มขึ้น 38 ชุด - เพิ่มขึ้น 1 ชุด - เพิ่มขึ้น 3 ชุด

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> - ระบบน้ำดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> • หัวจ่ายน้ำดับเพลิงนอกอาคาร พร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hydrant) • หัวจ่ายน้ำดับเพลิงในอาคาร พร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) 	<ul style="list-style-type: none"> - 3 ชุด - 7 ชุด 	<ul style="list-style-type: none"> - 10 ชุด - 8 ชุด 	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มขึ้น 7 ชุด - เพิ่มขึ้น 1 ชุด
12. จำนวนพนักงาน/การบริหารโครงการ <ul style="list-style-type: none"> - จำนวนพนักงาน - การเดินระบบผลิตกระแสไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> • จำนวนวัน • การทำงานในแต่ละวัน 	<ul style="list-style-type: none"> - 40 คน - 365 วัน (8,760 ชั่วโมง) - เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งการทำงานออกเป็น 4กะ จะละ 8 ชั่วโมง โดยทำงาน 3กะ หยุดพัก 1กะ 	<ul style="list-style-type: none"> - 40 คน - 365 วัน (8,760 ชั่วโมง) - เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งการทำงานออกเป็น 4กะ จะละ 8 ชั่วโมง โดยทำงาน 3กะ หยุดพัก 1กะ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง - ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : โครงการทดแทน ABP2 (ปัจจุบัน) หมายถึง ข้อมูลจากการรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ครั้งที่ 2

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด, 2567

1.4 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ

แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1-4 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังตารางที่ 1-5 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 ดังตารางที่ 1-6

ตารางที่ 1-4 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	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 ส่วนร่วม												
- สาธารณสุข												
- คุณภาพ												

ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRSG21 - HRSG22 - HRSG23	- CEMs : NO _x , O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ - ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ - ตรวจตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs <ul style="list-style-type: none"> • System Audit • Performance Audit 	ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกัน ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของระบบ CEMs ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ - A2: วัดตอนดำรงธรรม - A3: วัดคู่ตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยศาลิกา - ทิศทางความเร็วลมตรวจวัดจำนวน 1 จุด	- TSP, PM10, NO ₂ , SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ห่างจากการตรวจวัดของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน

ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
2. คุณภาพน้ำ 2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) 2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	<ul style="list-style-type: none"> - บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - pH, Temperature และ Conductivity - pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล 	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
3. ระดับเสียง 3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป 3.2 ระดับเสียงรบกวน	<ul style="list-style-type: none"> - N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N2: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr., L_{90}, L_{max}, L_{dn} - ระดับเสียงรบกวน 	ตรวจวัด L_{eq} 24 ชม. และ L_{90} 7 วันต่อเนื่อง ครบคลุมวันธรรมดาและวันหยุดทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ห่างจากการตรวจวัด ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน
4. การคมนาคมขนส่ง	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาค้าง 	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-5 มาตราการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (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
	- พนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ • เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ • เครื่องอัดอากาศ	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (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 rayงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (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"> สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม รวมทั้งความความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่ พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน พร้อมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) 	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
8. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ 	บันทึกสถิติผู้ป่วยโดยจัดทำรายงานสรุป ปีละ 1 ครั้ง
9. สุขพริยภาพ	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่สีเขียว 	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการใหม่ ความสมบูรณ์อยู่เสมอ 	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

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)	- HRSG21	- CEMS : NO _x , O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
	- HRSG22	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	- HRSG23*		Plan												
			Action					✓							
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs	Plan												
		• System Audit	Action												
		• Performance Audit													
	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - A2: วัดตอนด้านล่างรวม - A3: วัดจุดตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสลิดกา	- TSP, PM10, NO ₂ , SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	Plan												
			Action					✓							

หมายเหตุ : * ยังไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่มีการเดินเครื่องผลิต

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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)	- ป้อนน้ำทิ้งของโครงการ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- ป้อนตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3. ระดับเสียง	3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N2: รังวัดโครงการด้านทิศใต้	Plan												
			Action					✓							
3.2 ระดับเสียงรบกวน	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- ระดับเสียงรบกวน	Plan												
			Action					✓							

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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 พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุสถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไข ปัญหาทุกครั้ง	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 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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. อากาศมีและ ความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน (1) ระดับเสียงใน พื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น 	- L_{eq} 8 hr.	Plan												
			Action	✓				✓							
			Plan												
			Action	✓				✓							
(2) แผนที่เส้น ระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	ดำเนินการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี 2569												
(3) ความร้อน	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- Heat Stress	Plan												
			Action				✓								

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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. อากาศภายในและ ความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 รายงานอุบัติเหตุ	พื้นที่โครงการ	- สาเหตุ, ลักษณะของ อุบัติเหตุ, จำนวน ผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการ เสียหาย/สูญเสีย, การ แก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6.4 มาตรการด้าน ความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมิน ประสิทธิภาพของมาตรการ ด้านความปลอดภัยและการ ฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉิน	Plan												
			Action						✓						

ตารางที่ 1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (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">ชุมชนในพื้นที่ที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง	<ul style="list-style-type: none">สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่ พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน พร้อมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	Plan													
			Action													
8. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none">พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	<ul style="list-style-type: none">สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	Plan													
			Action													
9. สุขภาพ	<ul style="list-style-type: none">พื้นที่สีเขียว	<ul style="list-style-type: none">ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	Plan													
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป	<p>(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(2) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ</p> <p>(3) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในวงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด</p>	<p>- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ พส 1009.7/23197 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2567 อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 1)</p> <p>- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด</p> <p>- โครงการมีการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณาทราบ โดยครั้งล่าสุดได้รายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2568 (ภาคผนวกที่ 2)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(4) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ได้เป็นอย่างดี และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p> <p>(5) กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประชาชนมีความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย</p>	<p>- โครงการมีการดูแลและบำรุงรักษาการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ (รูปที่ 2-1) ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3)</p> <p>- กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินการด้านกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้กำหนดแนวทางไว้ เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <p>- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของสาระพินัยผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป</p>	<p>- โครงการมีความประสงค์ขอขยายกำลังการผลิตโดยนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุด จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา ซึ่งเป็นชุดเครื่องจักรที่ติดตั้งเมื่อ ปี พ.ศ. 2553 โดยยังสามารถใช้งานได้และมีกำลังการผลิตอยู่สม่ำเสมอ นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิต ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการแจ้งกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมซึ่งได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/23197 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2567 อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 1) โดยโครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด และจัดทำเป็นรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เป็นฉบับแรก</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>พร้อมกับการจัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <ul style="list-style-type: none"> - หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการอื่นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าวและเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย 		

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(7) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่ากระบวนการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานให้ใช้ค่าดังกล่าว เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลด กำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ	<p>(1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว</p> <p>(2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอุณหภูมิ</p> <p>(3) ติดตั้งระบบ Steam Injection System เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน</p>	<p>- ปัจจุบันโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว ซึ่งไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,570.12 MMScf</p> <p>- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) (รูปที่ 2-2) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ</p> <p>- โครงการมีการติดตั้งระบบ Steam Injection System ที่บริเวณปล่องระบาย HRS23 เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นไว้เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2-3)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(4) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องของโครงการที่สถานะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้</p> <p>1) ปล่อง HRSG21 และปล่อง HRSG22</p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.17 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัม/วินาที 	<p>- โครงการมีการควบคุมค่าการปล่อยมลสาร (Emission Loading) ของปล่องระบาย โดยในเดือนเมษายน-มิถุนายน 2568 มีการตรวจวัด ดังนี้</p> <p>ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 21</p> <ul style="list-style-type: none"> • TSP มีค่า เท่ากับ 0.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร • อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0109 กรัม/วินาที • NO_x as NO₂ มีค่า เท่ากับ 29.7 พีพีเอ็ม • อัตราการระบาย เท่ากับ 2.5911 กรัม/วินาที • SO₂ มีค่า เท่ากับ 0.7 พีพีเอ็ม <p>อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0980 กรัม/วินาที</p> <p>ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 22</p> <ul style="list-style-type: none"> • TSP มีค่า เท่ากับ 0.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร • อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0397 กรัม/วินาที • NO_x as NO₂ มีค่า เท่ากับ 25.1 พีพีเอ็ม • อัตราการระบาย เท่ากับ 2.6474 กรัม/วินาที • SO₂ มีค่า เท่ากับ 0.8 พีพีเอ็ม <p>อัตราการระบาย เท่ากับ 0.1141 กรัม/วินาที</p> <p>และผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5) สำหรับปล่อง HRSG23 ยังไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากยัง</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>2) ปล่อง HPSG23</p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.12 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าไม่เกิน 80 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 8.46 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 0.74 กรัม/วินาที 	<p>ยังไม่ได้มีการเดินเครื่องผลิตในขณะนี้ หากมีการเดินเครื่องผลิต จะควบคุมอัตราการปล่อยมลสารตามที่มาตรการกำหนด</p>	

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(5) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 3 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 และเชื่อมต่อกับข้อมูลไปยังนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) (รูปที่ 2-4) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณมลสารที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ได้แก่ NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 3 ปล่อง โดยบรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 (ภาคผนวกที่ 10) และได้เชื่อมต่อกับข้อมูลไปยังนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เรียบร้อยแล้ว สำหรับปล่อง HRSG23 หากมีการเดินเครื่องผลิตจะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา
	(6) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม 1) ปล่อง HRSG21 และ ปล่อง HRSG22 - ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม - ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม 2) ปล่อง HRSG23 - ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 85 : 68 พีพีเอ็ม - ระดับ Alarm ของ NO_x ที่ร้อยละ 90 : 72 พีพีเอ็ม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) ของปล่อง HRSG21 และ ปล่อง HRSG22 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 สำหรับปล่อง HRSG23 หากมีการเดินเครื่องผลิตจะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(7) กำหนดแนวทางปฏิบัติที่มีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS ใกล้ตัวควบคุม	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่ได้จาก CEMS ใกล้เตาเผาหรือเกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้วตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OI-005)" (ภาคผนวกที่ 11) นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา
	(8) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ค่าความเข้มข้นของมลสารที่อ่านได้จากเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ หากพบค่าตรวจวัดมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการจะบันทึกสาเหตุและการแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(9) กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 12-13 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 13) เรียบร้อยแล้ว สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(10) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 3 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 12) ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(11) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุง เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) อย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs (รูปที่ 2-5) ไว้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขข้อบกพร่องเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ไม่พบปัญหา
	(12) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้จัดทำแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่สภาพที่ใช้งานได้ดียิ่งขึ้น (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ	<p>(1) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานเพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งและระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</p> <p>(2) จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ขนาดไม่น้อยกว่า 63 ลูกบาศก์เมตร และเครื่องแยกน้ำ-น้ำมัน อัตราการไหล 22 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนระยะเวลา 15 นาทีเพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป</p> <p>(3) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาดความจุไม่น้อยกว่า 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง เพื่อดำเนินการ ดังนี้</p>	<p>- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (รูปที่ 2-6) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</p> <p>- โครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (รูปที่ 2-7) ตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนและแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป</p> <p>- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็กขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-8) เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง (รูปที่ 2-9) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 14)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(4) จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ขนาดไม่น้อยกว่า 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าที่มีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 29/2567	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-10) จำนวน 1 บ่อ เพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าที่มีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 029/2567	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดสร้างบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (Inspection Pit) พร้อมตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า (Inspection Pit) (รูปที่ 2-11) พร้อมตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(6) ควบคุมดูแลลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 29/2567	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
3. เสียง	(1) กำหนดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายใน เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(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 2-13)	- ไม่พบปัญหา
	(3) ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) โดยมีผู้สำรวจและตรวจวัดเป็นประจำทุก 6 เดือน ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ตรวจวัดเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	(4) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินการ และทำการทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง และมาตรการด้านความปลอดภัยให้ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการได้ทำการตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ครั้งแรกหลังเปิดดำเนินการ ในวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 (ภาคผนวกที่ 15) และจะดำเนินการตรวจวัดซ้ำทุก 3 ปี โดยครั้งถัดไปกำหนดดำเนินการในปี พ.ศ.2569	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(5) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ให้มีพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และจัดให้มีระบบการชดเชยงานในพื้นที่เสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น ก่อนเข้าพื้นที่	- โครงการมีการกำหนดให้มีการชดเชยงานในพื้นที่เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการติดป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง (รูปที่ 2-14) รวมถึงติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง (รูปที่ 2-15) นอกจากนี้ยังมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังไว้สำหรับพนักงาน เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับใส่อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-16) และได้มีการจัดทำระเบียบการปฏิบัติงานสำหรับการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 16) โครงการยังจัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงาน ที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2567 (ภาคผนวกที่ 17) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(6) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3) เป็นประจำทุกปี เพื่อซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดี หากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐานจะทำการแก้ไขทันที ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา
4. การคมนาคม	(1) แนะนำและขอพรพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำกับการพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด และมีการจัดอบรมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการ ซึ่งกำหนดให้มีความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2-17)	- ไม่พบปัญหา
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดสร้างระบบระบายน้ำใน (รูปที่ 2-18) ภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2-18) หากพบว่ามีความเสียหายหรืออุดตันจะทำการแก้ไขทันที	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆเป็นประจำ หากพบว่ามีความเสียหายหรือจะทำความสะอาดพื้นที่ (รูปที่ 2-19) (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบระบายน้ำที่มีโอกาสเป็นป็นเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก ไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของบริษัทฯ ต่อไป	- โครงการมีรางระบายน้ำรวมเข้าสู่อ่างกักน้ำ (รูปที่ 2-7) ก่อนระบายน้ำที่ไม่น้ำมันปนเปื้อนไปยังบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย	<p>(1) การจัดการมูลฝอย</p> <p>1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง</p>	<p>- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรองรับขยะมูลฝอย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่าง ๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-20) และประสานงานกับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด โดยบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด มอบหมายให้บริษัท เวสท์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ดำเนินการซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณขยะมูลฝอยเกิดขึ้นจำนวน 6,480 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>
	<p>2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แกบริษัทรับซื้อต่อไป</p>	<p>- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยและนำส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้กลับมากำจัดเพื่อประโยชน์หรือรวบรวมไว้เพื่อรอจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อนำไปกำจัดอย่างถูกหลักต่อไป โดยมีกระบวนการส่งให้บริษัท วงษ์พาณิชย์รีไซเคิล ระวังง จำกัด และบริษัทเพิ่มทรัพย์รีไซเคิล จำกัด นำไปกำจัด ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณขยะจึงยังไม่มีการส่งจำหน่าย (ภาคผนวกที่ 20)</p>	

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม 1) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป	- โครงการมีการแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิตและรวบรวมส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) นำไปกำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ขณะอันตรายนี้อาจมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารเก็บกากของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ซิลิกาเจลที่ใช้หม้อแปลงไฟฟ้า อนุวณกันความร้อน กระป๋องปนเปื้อนน้ำมัน และใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน เป็นต้น ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมในภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดในอาคารเก็บกากของเสียที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2-21) ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	3) บันทึกรับ/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขออนุญาตในการนำของเสียอันตรายออกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	<p>- โครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการ รวมทั้งมีการระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายและกำจัด (ภาคผนวกที่ 20) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 6,660 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด ขยะรีไซเคิล มีการส่งจำหน่ายให้บริษัท เพ็ชรพิริยะ ไซเคิล จำกัด ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีการส่งจำหน่าย ขยะอันตราย มีการจัดส่งให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีการส่งกำจัด กากอุตสาหกรรม มีการจัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีการส่งกำจัด <p>ทั้งนี้ มีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 21)</p>	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4) สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- โครงการจัดให้มีการสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(3) วัสดุที่มีมันดริงสีที่เล็กเกินไปให้ดำเนินการกำจัดกากวัสดุที่มีมันดริงสี ณ สถานบริการจัดการกากที่มีมันดริงสี โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ	- โครงการไม่มีการนำวัสดุที่มีมันดริงสีมาใช้ จึงไม่มีของเสียกากที่มีมันดริงสีดังกล่าวเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป 1) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน 4 ระดับ รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศและเสียง ความปลอดภัย (ต่อ)	2) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุดในเรื่องต่าง ๆ เช่น <ul style="list-style-type: none"> - กฎความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเฉพาะเรื่อง - ความปลอดภัยในการขนส่ง ขนถ่ายสารเคมี - ความปลอดภัยในการกักเก็บสารเคมี 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี พ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ 19) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. การอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี วัตถุอันตรายและระบบเหตุฉุกเฉิน การปฐมพยาบาลและ CPR เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 17 มีนาคม 2568 2. การอบรมหลักสูตรผู้ขับขี่รถยก (Warehouse forklift) เมื่อวันที่ 24 และ 28 เมษายน 2568 3. การอบรมหลักสูตรดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 26 และ 30 พฤษภาคม 2568 4. การอบรมหลักสูตรการจัดทำรายงานการประเมินการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกระดับองค์กรในระบบ TGO และระบบ ISO 14064-1 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2568 5. การอบรมหลักสูตรพบทวนผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ เมื่อวันที่ 19 และ 23 มิถุนายน 2568 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศภายในและ ความปลอดภัย (ต่อ)	6. การอบรมหลักสูตรการเขียนแผนการเตรียมความพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุแผ่นดินไหวและการตรวจสอบอาคารหลังแผ่นดินไหว (สำหรับผู้ใช้อาคาร ผู้บริหารอาคาร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และวิศวกรอาคาร) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568	6. การอบรมหลักสูตรการเขียนแผนการเตรียมความพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุแผ่นดินไหวและการตรวจสอบอาคารหลังแผ่นดินไหว (สำหรับผู้ใช้อาคาร ผู้บริหารอาคาร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และวิศวกรอาคาร) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568	
	3) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน และตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน เพื่อให้พนักงานระมัดระวัง (รูปที่ 2-22) และมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและในสภาวะที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2-23) เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศ อากาศเสียและความปลอดภัย (ต่อ)	5) กำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสฝุ่นละอองและจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับผู้ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการกำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสฝุ่นละออง (ภาคผนวกที่ 25) และมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมสำหรับผู้ปฏิบัติงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-24)	- ไม่พบปัญหา
	6) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกลและ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิงเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบตามที่มาตราการกำหนด (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา
	7) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้า ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศในร่มและ ความปลอดภัย (ต่อ)	8) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำหรับ กรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้าย ผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งาน ตลอดเวลา	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ พาหนะสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน (รูปที่ 2-25 และ 2-26) ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยัง โรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา โครงการยังจัด ให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขใน แต่ละกรณีของอุบัติเหตุตามที่มาตราการกำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา
	9) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำ โปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ด้านความปลอดภัย เพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน (รูปที่ 2-27)	- ไม่พบปัญหา
	10) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอ ในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA หรือสมาคมวิศวกรรมสถาน แห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-28) ซึ่งได้ มาตรฐาน NFPA ไว้ในบริเวณต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของ โครงการอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>11) จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ในหัวข้อที่เกี่ยวข้องกับลักษณะงาน อาทิ</p> <ul style="list-style-type: none"> - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกอบรมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน 	<p>- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี พ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ 19) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี วัตถุอันตรายและระบบเหตุฉุกเฉิน การปฐมพยาบาลและ CPR เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 17 มีนาคม 2568 2. การอบรมหลักสูตรผู้ขับขี่รถยก (Warehouse forklift) เมื่อวันที่ 24 และ 28 เมษายน 2568 3. การอบรมหลักสูตรดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 26 และ 30 พฤษภาคม 2568 4. การอบรมหลักสูตรการจัดทำรายงานการประเมินการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกระดับองค์กรในระบบ TGO และระบบ ISO 14064-1 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2568 5. การอบรมหลักสูตรบทบาทหัวหน้าผู้ควบคุมหน่วยน้ำ เมื่อวันที่ 19 และ 23 มิถุนายน 2568 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ)	12) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้า ที่ครอบหู ที่อุดหู ถุงมือ แวนดานิรภัย หน้ากาก เป็นต้น และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงานอย่างเคร่งครัด	6. การอบรมหลักสูตรการเขียนแผนการเตรียมความพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุแผ่นดินไหวและการตรวจสอบอาคารหลังแผ่นดินไหว (สำหรับผู้ใช้อาคาร ผู้บริหารอาคาร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และวิศวกรอาคาร) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568	
	(2) มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี	- โครงการจัดการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้สำหรับพนักงาน เช่น หมวกนิรภัย ที่อุดหู ที่ครอบหู สำรองไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-24) และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงานแต่ละประเภท อย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา
	1) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีอย่างชัดเจน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตในบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และบริเวณอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีได้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2-29)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันกรณีรั่วไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทั่วถึง	- โครงการได้จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) (รูปที่ 2-30) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันกรณีรั่วไหลของสารเคมี และสามารถจัดการแก้ไขได้อย่างทั่วถึง	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ)	3) พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง เหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แวนตาป้องกันสารเคมี และถุงมือป้องกันสารเคมี	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง และเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ คือ แวนตาป้องกันสารเคมีและถุงมือป้องกันสารเคมี (รูปที่ 2-24)	- ไม่พบปัญหา
	4) เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งาน หัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้สารเคมีมีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับ ต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหก รั่วไหล ให้ดำเนินการตามการควบคุมการหก รั่วไหลของสารเคมีขณะจัดเก็บและขณะใช้งาน และหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบสภาพพื้นที่ที่เก็บก่อน และหลังการใช้งาน	- หากมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานมีการแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง ระมัดระวังไม่ให้มีการหก รั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุ และสภาพพื้นที่ในการรับให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยเสมอ หากมีการ หก รั่วไหลให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการหก รั่วไหลของสารเคมี (ภาคผนวกที่ 27) และกำหนดให้มีการตรวจสอบ สภาพพื้นที่ที่เก็บก่อนและหลังการใช้งานโดยหัวหน้าแผนกผลิต	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศอันมีและ ความปลอดภัย (ต่อ)	(3) แผนปฏิบัติการที่เกิดเหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม 1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการที่เกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดตั้งทีมดับเพลิง และฝึกซ้อมเป็นประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ (ภาคผนวก ที่ 30) และมีการฝึกซ้อมแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

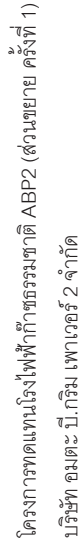
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศไว้มายและ ความปลอดภัย (ต่อ)	(4) สุขภาพพนักงาน 1) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เป็นต้น และมีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง เช่น การได้ยินของหู เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยมีการตรวจสุขภาพโดยทั่วไปและตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 31) โดยครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาลพญาไท ศีราข (ภาคผนวกที่ 32) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	2) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปของพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนบรรจุเข้าทำงานทุกคน และมีการตรวจสุขภาพพนักงานต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2567 (ภาคผนวกที่ 32) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	3) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนการผลิต กรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง	(1) มาตรการเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1) จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อและสถานควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 33)	- ไม่พบปัญหา
	2) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ ตลอดเวลา เพื่อเป็นตัวบ่งชี้สภาวะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่ในสภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ ตลอดเวลา เพื่อเป็นตัวบ่งชี้สภาวะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่ในสภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา
	3) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับควมร้อน อุปกรณ์ตรวจวัดความชื้น และอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจวัดจะส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับควมร้อน อุปกรณ์ตรวจวัดความชื้น และอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (รูปที่ 2-23) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจวัดจะส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve (รูปที่ 2-31) เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) มาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง	- โครงการมีมาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยยึดตามมาตรฐาน ASME B31.8 และ B31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา
	(2) การเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัทฯ ชลบุรี และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีความรู้และเข้าใจในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอะพหไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) และจะให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เพื่อให้ได้หนังสือรับเชิญร่วมการซ้อมแผนฯ	- ไม่พบปัญหา



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(3) มาตรการเพื่อป้องกันความเสียหายจากการรั่วไหลของสารเคมี 1) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการมีการแยกเก็บชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้นอกจากนี้ยังมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน (ภาคผนวกที่ 34) จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผนป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด (รูปที่ 2-29)	- ไม่พบปัญหา
	2) บริเวณพื้นที่วางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้การไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการจัดพื้นที่ในการเก็บสารเคมี มีการถ่ายเทและระบายอากาศได้ดี (รูปที่ 2-29)	- ไม่พบปัญหา
	3) จัดเตรียม Dike ล้อมรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีที่รั่วไหลได้ทั้งหมด สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือวางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้	- โครงการจัดให้มี Dike ล้อมรอบถังเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันสารเคมีที่รั่วไหล (รูปที่ 2-32)	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร (รูปที่ 2-33)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีการพิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีพนักงานที่มีภูมิลำเนาอยู่ในจังหวัดชลบุรี 11 คน คิดเป็น 37.93 % (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่เป็นประจำทุกปี เช่น การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวข้องกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษา และการกีฬา เป็นต้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้จัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน (ภาคผนวกที่ 22) ดังนี้ ด้านวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น เช่น 1. ร่วมงานทำบุญศาลแม่บ่อปลาชายเลน ตำบลคลองตำหรุ เพื่อเป็นการสืบสานประเพณีอนุรักษ์วัฒนธรรมท้องถิ่นปลูกจิตสำนึกรักษ์ทรัพยากรพื้นถิ่น เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2568 2. ร่วมโครงการอนุรักษ์สืบสานประเพณีสงกรานต์และวันผู้สูงอายุของหน่วยงานท้องถิ่นในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ เมื่อวันที่ 12-18 เมษายน 2568	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> สนับสนุนงานมีจิตอาสา นมัสการพระพุทธรูปที่ตั้งผ่านอำเภอเมืองชลบุรี และอำเภอเมืองพานทองเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2568 สนับสนุนน้ำดื่ม และเครื่องดื่มกึ่งสำเร็จรูป ให้แก่บุคลากรประชาชนในพื้นที่ตำบลหนองไม้แดง และตำบลดอนหัวฬ่อ สำหรับโครงการลุดอุบัติเหตุบนทางถนน ชุมชนเทศบาลสงกรานต์ 2568 เมื่อวันที่ 11-16 เมษายน 2568 <p><u>ด้านการศึกษา</u> เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> ร่วมสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เช่น โรงเรียนวัดดอนตำบองธรรม เทศบาลตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 6-12 มกราคม 2568 จัดโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยต่อเนื่องเป็นปีที่ 15 โดยการสนับสนุนคุณครูในการนำแนวทางการสอนวิทยาศาสตร์พื้นฐาน ผ่านการจัดอบรมเชิงปฏิบัติการเพื่อส่งเสริมแนวทางการที่มุ่งเน้นการปลูกฝังนิสัยรักวิทยาศาสตร์ ปัจจุบันมี โรงเรียนเข้าร่วมกว่า 70 โรงเรียน เมื่อวันที่ 18-20 มีนาคม 2568 	

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p>ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น</p> <p>1. จัดโครงการ “ขยะไม่มีคุณค่า คือขยะที่ยิ่งใหญ่” โดยร่วมบริจาคขยะรีไซเคิล ขยะมีค่า อาทิ กระดาษลัง , ขวดแก้ว, ขวดพลาสติก , กระดาษ , โลหะ จำนวน 1,289 กิโลกรัม ให้กับเทศบาลตำบลคงตำหลูเพื่อนำไปแปรสภาพให้เกิดประโยชน์กับชุมชน เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2568</p> <p>ด้านกีฬา เช่น</p> <p>1. สนับสนุนของรางวัลและน้ำดื่ม ในโครงการเดิน-วิ่ง การกุศล เพื่อสมทบทุนการศึกษาพัฒนาเยาวชน ค่ายนมมินทราธิ์ เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2568</p> <p>ด้านชุมชนสัมพันธ์ เช่น</p> <p>1. ร่วมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ให้องค์กรและชุมชนมีส่วนร่วมในการจัดการศึกษาแหล่งเรียนรู้ภูมิปัญญาท้องถิ่นให้แก่เด็กนักเรียนในท้องถิ่น ในโครงการศึกษาแหล่งเรียนรู้ภูมิปัญญาท้องถิ่น ประจำปี 2568 ในครั้งนี้ เป็นการศึกษาภูมิปัญญาการทำน้ำตาลโตนดและขนมตาลท้องถิ่น เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2568</p>	

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ ปีละ 2 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 2) เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีกับประชาชนโดยรอบ และได้จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 36) นอกจากนี้ยังได้ทำการสำรวจทัศนคติด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของกลุ่มประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และตัวแทนหน่วยงานราชการที่อยู่บริเวณรอบๆ โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 37) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(2) จัดให้มีช่องทางสำหรับการรับเรื่องร้องเรียน โดยมีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ในกรณีที่ผู้ที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรับแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- โครงการมีการกำหนดแนวทางรับเรื่องร้องเรียนไว้ เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) หากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ โครงการจะทำการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีกระบวนการบันทึกเป็นรายงานไว้ โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดให้มีทักษะป้อนผู้ได้รับผลกระทบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(4) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปลผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจได้ง่ายในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชน โดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา
	(5) ส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ที่แจ้งข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- โครงการมีการส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ที่แจ้งข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(6) จัดให้คณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ โดยการจัดตั้งจากกรรมการผู้จัดการ ดังนี้</p> <p>1) องค์ประกอบของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือตัวแทน เป็น ประธานคณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายผลิต เป็น รองประธานคณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา เป็น คณะทำงาน - ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์โครงการ เป็น คณะทำงานและเลขานุการ - เจ้าหน้าที่ที่ความปลอดภัย เป็น คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ <p>2) อำนาจหน้าที่</p> <ul style="list-style-type: none"> - ศึกษา วางแผน และจัดทำงบประมาณงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัท - เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจให้เจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ในการมีส่วนร่วมต่อสังคมและชุมชน - รับเรื่องร้องเรียนพร้อมทั้งประสานงานภายในบริษัทฯ เพื่อตรวจสอบหาสาเหตุและดำเนินการปรับปรุงแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ โดยมีหลักเกณฑ์ฯ การแต่งตั้ง และอำนาจหน้าที่ตามมาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 39) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

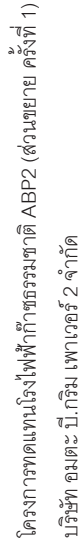
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ที่แจ้งผลการตรวจสอบข้อเท็จจริงและแนวทางแก้ไข - ปัญหาให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ - ติดตามประเมินผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ - จัดประชุมแผนงานมวลชนสัมพันธ์ทุก 2 เดือน - จัดทำรายงานผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ - ประจำปีเดือนการกรบริหาร - ให้ข้อคิดเห็น เสนอแนะและประชาสัมพันธ์กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ <p>3) ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง</p> <p>เนื่องจากภารกิจดำรงตำแหน่งจะเป็นไปตามผังโครงสร้างการบริหารของบริษัท ดังนั้น ผู้ดำรงตำแหน่งงานดังแสดงในองค์กรประกอบของคณะกรรมการจึงอยู่ตลอดช่วงเวลาในการดำรงตำแหน่งและจะมีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเจ้าหน้าที่คนเดิมพ้นจากตำแหน่งและจะทำการทบทวนใหม่ทุก 2 ปี</p> <p>4) ความถี่ในการประชุม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประชุมอย่างน้อยทุก 2 เดือน 		

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(7) เมื่อคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมพื้นที่และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ตามคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 106/2564 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2564 ครบวาระให้แต่งตั้งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมพื้นที่ และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) โดยคณะกรรมการประกอบด้วย ตัวแทนชุมชน ผู้นำชุมชน ตัวแทนจากภาคราชการ ตัวแทนโครงการ และผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทั้งนี้ต้องมี ตัวแทนจากชุมชนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบ และตัวแทน จากชุมชนจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนกรได้มาของตัวแทนชุมชนและตัวแทนภาคราชการ ที่จะ เข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้น ให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ	- โครงการได้จัดให้คณะทำงานมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงาน ต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง ในภารกิจกับ ดูแล ตรวจสอบ การปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีการ จัดประชุมคณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกปี ปีละ 2 ครั้ง โดยใน ปี พ.ศ. 2568 มีการจัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา



ผลการทบทวนสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - วาระของการหมักและการพัฒนาคุณภาพกระบวนการหมักมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการ อาจพัฒนาสภาพแวดล้อม (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพัฒนาสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนโครงการ ตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน - บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยมโครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่างๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม * ประสานงานและกำกับดูแลโครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม 		

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ให้ความรู้ ศึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชน อันเนื่องมาจากการดำเนินงานโครงการกลุ่มบริษัท * ประสานงานและติดตามการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนของโครงการกลุ่มบริษัท ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง * เติบโตดูแลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น * ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการ ตามความเหมาะสม * จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง 		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการ ทั้งในระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้การดำเนินงานภายใน 6 เดือน หลังจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรับรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม - องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม <p>กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้น หากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนลดความเสี่ยง</p>		

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะ สำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือ โรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เวชภัณฑ์ และจัดให้ มีผู้อาสาสมัครประจำบ้านไว้ประจำทุกอาคารอย่างเพียงพอ และเหมาะสม (รูปที่ 2-25) นอกจากนี้ยังจัดให้มีรถฉุกเฉิน (รูปที่ 2-26) ไว้สำหรับ รับ-ส่งผู้ป่วยไปยังสถานพยาบาลซึ่งมี การประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษากับ สถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี 11 โรงพยาบาลเอกชล นคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ และโรงพยาบาลชลบุรี โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	(2) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวข้องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการได้รับรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน โดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการ ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รับรวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ้อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลป่า และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านเก่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40) สำหรับปี พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลรายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	(3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งนี้ทั้งนี้ด้านการส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินลงทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับ ชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ.2568 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน 2568 ได้ให้การสนับสนุน หน่วยงานสาธารณสุข (ภาคผนวกที่ 22) เช่น พนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) ร่วมบริจาค โลหิตในโครงการ Give Blood Save Lives เพื่อส่งต่อโลหิต ที่ปลอดภัย ให้ผู้ป่วยใช้รักษาการเจ็บป่วยอย่างต่อเนื่อง เป็นครั้งที่ 46 โดยมีปริมาณโลหิตที่บริจาคแล้วทั้งหมดกว่า 420,000 ซีซี	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้ความรู้กับพนักงานในภาคป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้าง เสริมสุขภาพ	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้และคำแนะนำแก่พนักงานใน การป้องกันโรคติดต่อ โรคจากการทำงาน และพฤติกรรม สร้างเสริมสุขภาพ (ภาคผนวกที่ 41)	-
	(5) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการต้องปฏิบัติ ตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	- หากมีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการจะ ปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมาย อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	-

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
12. พื้นที่สีเขียวและ สุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (2,717 ตารางเมตร) โดยรอบขอบเขตพื้นที่โครงการในลักษณะ Protection Strip โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 2 เมตร ในรูปแบบ 2 แถวสลับฟันปลา โดยเลือกพันธุ์ไม้ที่สามารถลดปัญหามลพิษได้ที่มีใบเขียวทรงพุ่มหนาแน่น เหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ และช่วยบังลมและดับแสงแดด โดยพันธุ์ไม้หลัก ได้แก่ อกไก่อินเดีย ต้นสนประดิพัทธ์ หรือพันธุ์ไม้อื่นที่เหมาะสม สำหรับพื้นที่ส่วนคั่นแคบไม่เพียงพอต่อการปลูกรูปแบบสลับฟันปลาให้พิจารณาปลูกในรูปแบบอื่นตามความเหมาะสม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า (รูปที่ 2-34) ขนาดไม่น้อยกว่า 2,717 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.76 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 46) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้ กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการเป็นประจำ (รูปที่ 2-35) และกรณีต้นไม้เสียหายหรือตายลงโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- ไม่พบปัญหา
13. ทรัพยากรชีวภาพ	(1) ทำการสำรวจทรัพยากรชีวภาพบนบก ป่าไม้ และสัตว์ป่า ในบริเวณพื้นที่มีสภาพป่าไม้ และทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ได้แก่ คลองสตึงพงษ์ โดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการทั้งทางตรงและทางอ้อม	- โครงการมีการสำรวจทรัพยากรชีวภาพบนบก และทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ในบริเวณใกล้เคียงโครงการโดยผู้เชี่ยวชาญ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการของโครงการเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 และ 14 มิถุนายน 2567 (ภาคผนวกที่ 43)	- ไม่พบปัญหา

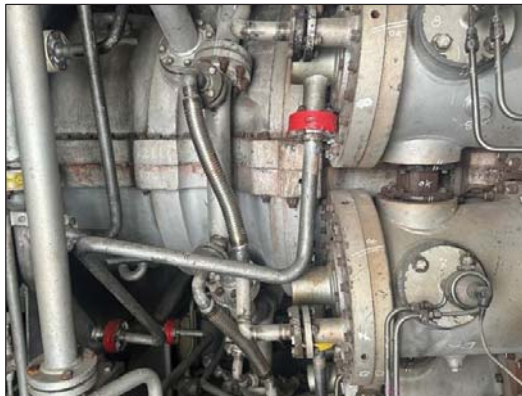
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-1 หอหล่อเย็น



รูปที่ 2-2 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN)



รูปที่ 2-3 ระบบ Steam Injection ของปล่อง HRSG23



รูปที่ 2-4 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2-5 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs



รูปที่ 2-6 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ



รูปที่ 2-7 ปอแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)



รูปที่ 2-8 ปอพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



เครื่องมือวัดความเป็นกรดต่าง (pH)
และอุณหภูมิ (Temperature)



เครื่องมือวัดความนำไฟฟ้า (Conductivity)

รูปที่ 2-9 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง



รูปที่ 2-10 ปอพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2-11 ปอตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)



รูปที่ 2-12 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร



รูปที่ 2-13 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 2-15 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-16 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง



รูปที่ 2-18 รางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2-19 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ



รูปที่ 2-20 ถังขยะมูลฝอย



รูปที่ 2-21 อาคารเก็บของเสีย



รูปที่ 2-22 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย





ระบบตรวจจับความร้อน



ระบบตรวจจับก๊าซรั่วไหล



ระบบตรวจจับแสงและประกายไฟ

รูปที่ 2-23 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ



รูปที่ 2-24 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์



รูปที่ 2-26 ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน

รูปที่ 2-27 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2-28 อุปกรณ์ดับเพลิง



รูปที่ 2-28 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)



รูปที่ 2-29 พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมี
และป้ายระบุชนิดของสารเคมี

รูปที่ 2-30 วัสดุดับเพลิงสารเคมี



รูปที่ 2-31 อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ
(Manual Isolation Valve)



รูปที่ 2-32 คันกั้นป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)



รูปที่ 2-33 ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ



รูปที่ 2-34 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



รูปที่ 2-34 พื้นที่สีเขียวของโครงการ (ต่อ)



รูปที่ 2-35 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

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

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม-มิถุนายน 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	1. HRSG21 2. HRSG22 3. HRSG23	CEMS - NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- Chemiluminescence Method - Electrochemical Sensor - Themocouple - Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ม.ค.-มิ.ย. 68
		ตรวจแบบสุ่ม - TSP - SO ₂ - NO _x - O ₂ - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- Isokinetic, Gravimetric Method - Instrumental Analyzer Method - Instrumental Analyzer Method - Electrochemical Sensor - Themocouple - Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	28 พ.ค. 68
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS • System Audit • Performance Audit	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล	ปลายปี 68

หมายเหตุ : * ยังไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่มีการเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลการกระทบสิ่งแวดล้อม ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดคนดังธรรม - A3: วัดคู่ตะนา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา - ทิศทางความเร็วลม ตรวจวัด 1 จุด 	<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 	26 พ.ค. – 2 มิ.ย. 68
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 	ม.ค.-มิ.ย. 68
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 Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017 และ 24th Edition, 2023 	ม.ค.-มิ.ย. 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ระดับเสียง				
3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ N1: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ 	<ul style="list-style-type: none"> $L_{eq} 24 \text{ hr.}, L_{90}, L_{max}, L_{dn}$ 	<ul style="list-style-type: none"> Integrated Sound Level Meter 	26 พ.ค. – 2 มิ.ย. 68
3.2 ระดับเสียงรบกวน	<ul style="list-style-type: none"> N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ 	<ul style="list-style-type: none"> ระดับเสียงรบกวน 	<ul style="list-style-type: none"> Integrated Sound Level Meter 	26 พ.ค. – 2 มิ.ย. 68
4. คมนาคมขนส่ง	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ 	ม.ค.-มิ.ย. 68
5. การจัดการกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม 	<ul style="list-style-type: none"> สำรวจและจัดบันทึก 	ม.ค.-มิ.ย. 68
6. อากาศในร่มและความปลอดภัย				
6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทุกคน 	<ul style="list-style-type: none"> สุขภาพทั่วไป ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด เอกซเรย์ปอด ตรวจปัสสาวะ สมรรถภาพการมองเห็น สมรรถภาพการได้ยิน 	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล 	ปลายปี 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ)				
6.2 สภาพแวดล้อมการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 8 hr. 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter (ISO) 	<ul style="list-style-type: none"> 19 ก.พ. 68 และ 14 พ.ค. 68
(2) จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> - Noise Dose 	<ul style="list-style-type: none"> - Noise dosimeter 	<ul style="list-style-type: none"> 19 ก.พ. 68 และ 14 พ.ค. 68
(3) ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> - Noise Contour Map - Heat stress 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter - Wet Bulb Globe Temperature 	<ul style="list-style-type: none"> 16-17 และ 21 ก.พ. 68 9 เม.ย. 68
6.3 รายงานอุบัติเหตุ	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ม.ค.-มิ.ย. 68

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ)				
6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับและจัดทำรายงาน 	25 มิ.ย. 68
7. สังคมและเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนโดยรอบโครงการ - 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - สถานที่ประกอบกิจการที่อยู่ใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการใกล้เคียงรวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึงพอใจระดับชุมชน (Community Satisfaction index) 	<ul style="list-style-type: none"> - สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร 	ปลายปี 68
8. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ใกล้เคียงและชุมชนใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - การจดบันทึกและทำรายงาน 	ธ.ค. 68
9. สุนทรียภาพ	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่สีเขียว 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ 	ม.ค.-มิ.ย. 68

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 คุณภาพอากาศในป่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายนีติ (CEMs) ของโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทน (ABP2) บริษัท อมตะ ปี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประกาศเตือนมลพิษ-มีจำนวน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) แสดงดังตารางที่ 3-2 (ภาคผนวกที่ 10)

ตารางที่ 3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายน้ด้วยเครื่องวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

HRSG 21															
เดือน	CO (ppm)			SO ₂ (ppm)			O ₂ (% vol)			NO _x at 7% (ppm)			TSP (mg/m ³)		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
มกราคม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.43	14.08	0.00	52.17	42.78	0.00	0.00
กุมภาพันธ์	0.00	0.84	0.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.52	14.03	0.00	51.68	38.85	0.00	0.09
มีนาคม	0.00	0.64	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.46	14.00	0.00	50.86	35.60	0.00	0.12
เมษายน	0.00	0.82	0.51	0.00	0.02	0.01	0.00	0.00	14.51	14.10	0.00	42.63	34.90	0.00	0.06
พฤษภาคม	0.00	1.44	0.19	0.00	0.02	0.01	0.00	0.00	14.55	14.14	0.00	42.11	33.00	0.00	0.07
มิถุนายน	0.00	1.51	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.62	14.16	0.00	43.91	33.79	0.00	0.07

ตารางที่ 3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

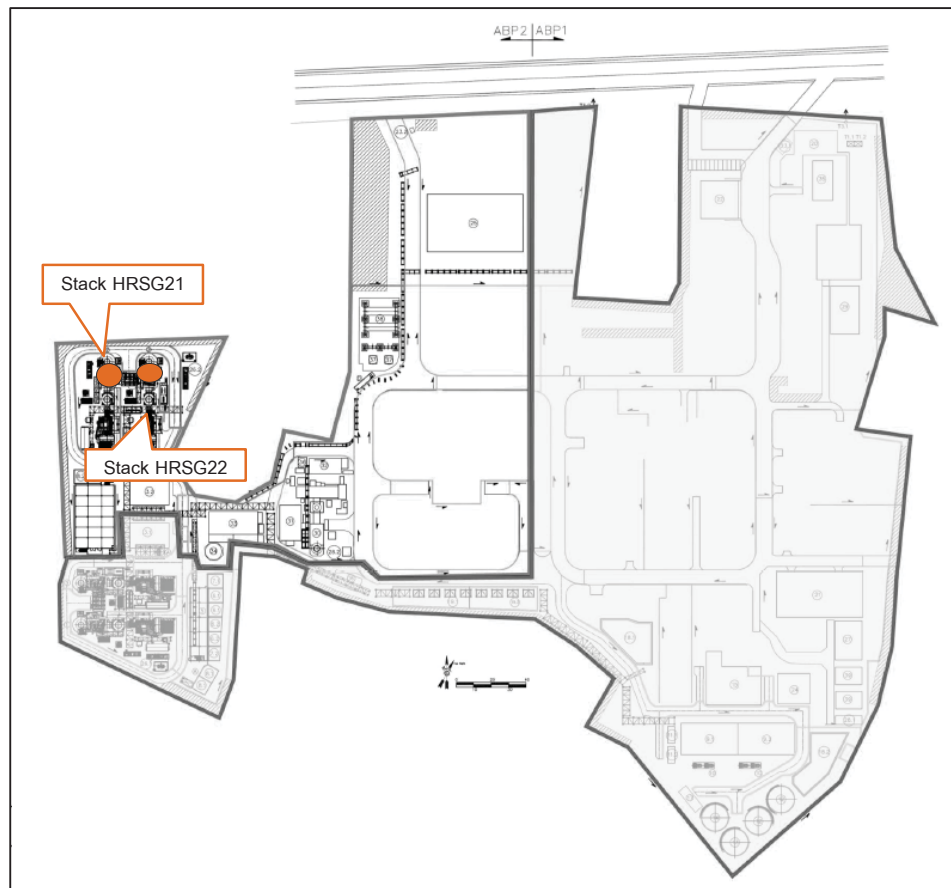
เดือน	HRSG 22											
	CO (ppm)			SO ₂ (ppm)			O ₂ (% vol)			NO _x at 7% (ppm)		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
มกราคม	0.00	0.78	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	14.52	14.05	0.00	37.61	30.70
กุมภาพันธ์	0.00	0.88	0.62	0.00	0.00	0.00	0.00	14.48	14.01	0.00	38.07	28.55
มีนาคม	0.00	0.64	0.21	0.00	0.00	0.00	0.00	14.40	14.01	0.00	38.34	32.54
เมษายน	0.00	0.41	0.15	0.00	0.05	0.02	0.00	14.35	13.98	0.00	41.79	33.35
พฤษภาคม	0.00	0.77	0.04	0.00	0.10	0.02	0.00	14.44	14.01	0.00	40.70	32.45
มิถุนายน	0.00	0.35	0.03	0.00	0.27	0.06	0.00	14.54	14.03	0.00	40.01	32.52

ที่มา : บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 28 พฤษภาคม 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG21



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG22

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

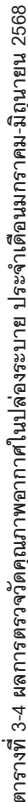
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ US.EPA Method รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-3

ตารางที่ 3-3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method	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
5	Temperature	Themocouple	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Themocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 28 พฤษภาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3-4 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่าน มา แสดงดังตารางที่ 3-5 ถึง 3-6



โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าภาคใต้ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮัสเทิร์นไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

UTM ของปล่อง	วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด						มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA ^{3/} (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปล่อง
					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ* (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O ₂)	1/	2/	3/		
719209E 1484319N	28 พ.ค. 68	HRSG21	45.00		22.24	108.87	99.90	15.00	TSP	mg/m ³	0.2	60	320	20	1.17	Dry Low NO _x
									SO ₂	ppm	0.7	20	60	10	1.53	
									NO _x	ppm	29.7	120	200	60	6.59	
719230E 1484330N	28 พ.ค. 68	HRSG22	45.00		22.55	114.11	93.60	14.10	TSP	mg/m ³	0.6	60	320	20	1.17	Dry Low NO _x
									SO ₂	ppm	0.8	20	60	10	1.53	
									NO _x	ppm	25.1	120	200	60	6.59	

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : ' = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

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

3/ = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

HRSG21 = 45.87 เมกะวัตต์, HRSG22 = 41.58 เมกะวัตต์, HRSG23 = ยังไม่เปิดเดินระบบผลิตไฟฟ้า

๒๖๖

ข้อมูลเบื้องต้นอย่าง

ข้อมูลบันทึก : นายวิฑูรย์ ทองหล่อ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหล่า

ผู้ว่าฯ ธีรพันธุ์ ผดุงราษฎร์ : เปิดการตรวจวัดโดย เครื่องวัด

ตอบว่า : เพราะคุณวิรุฬห์ สดงาทรัพย์
เจตนาจะแย่งชิงความดี

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8 0-3876-2031-2

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG21 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG21					มาตรฐาน
		19 พ.ค. 66	16 ส.ค. 66	6 มิ.ย. 67	14 พ.ย. 67	28 พ.ค. 68	
ความสูงปล่อง	m.	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	-
เส้นผ่านศูนย์กลาง	m.	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	98.00	95.00	99.00	102.00	99.90	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.03	16.01	21.17	20.75	22.24	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m³/s	113.40	77.71	104.31	101.90	108.87	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.24	14.24	14.11	14.10	15.00	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m³	2.1	4.2	4.7	0.8	0.2	60 ^{1/4/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/}
	g/s	0.1134	0.1554	0.2399	0.0408	0.0109	1.17 ^{3/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)	ppm	< 1.3	< 2.7	< 2.7	< 2.7	0.7	20 ^{1/4/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/}
	g/s	< 0.3856	< 0.2642	< 0.3547	< 0.3465	0.0980	1.53 ^{3/}
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NOx)	ppm	39.7	47.8	40.5	24.9	29.7	120 ^{1/4/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}
	g/s	4.0484	3.3493	3.8803	2.3335	2.5911	6.59 ^{3/}

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

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

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

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายการสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (ฉบับหลัก)

^{4/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG22 ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG22					มาตรฐาน
		17 พ.ค. 66	17 ส.ค. 66	5 มิ.ย. 67	13 พ.ย. 67	28 พ.ค. 68	
ความสูงปล่อง	m.	45.00	45.00	45.00	45.00	45.00	-
เส้นผ่านศูนย์กลาง	m.	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	113.97	95.00	98.00	101.00	93.60	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	22.84	21.60	21.11	20.10	22.55	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m³/s	113.97	104.54	104.82	99.27	114.11	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.24	14.07	13.98	13.96	14.10	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m³	2.1	10.0	3.8	0.8	0.6	60 ^{1/4/} , 320 ^{2/} , 20 ^{3/}
	g/s	0.1140	0.5122	0.1992	0.0397	0.0342	1.17 ^{3/}
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)	ppm	< 1.3	< 2.6	< 2.6	< 2.6	0.8	20 ^{1/4/} , 60 ^{2/} , 10 ^{3/}
	g/s	< 0.3875	< 0.3554	< 0.3564	< 0.3375	0.1141	1.53 ^{3/}
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NOx)	ppm	34.0	32.6	35.8	24.4	25.1	120 ^{1/4/} , 200 ^{2/} , 60 ^{3/}
	g/s	3.4875	3.1467	3.5010	2.2832	2.6474	6.59 ^{3/}

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, * = Dry Basis (25 °C, 760 mm.Hg)

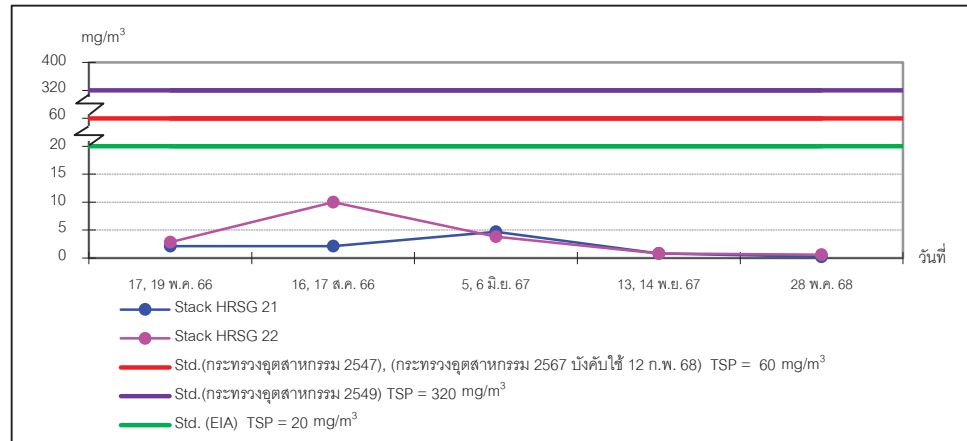
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

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

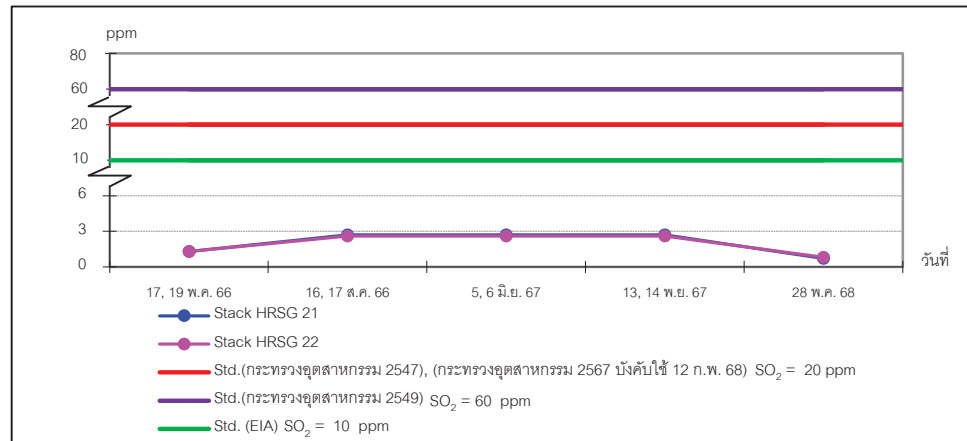
^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

^{4/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

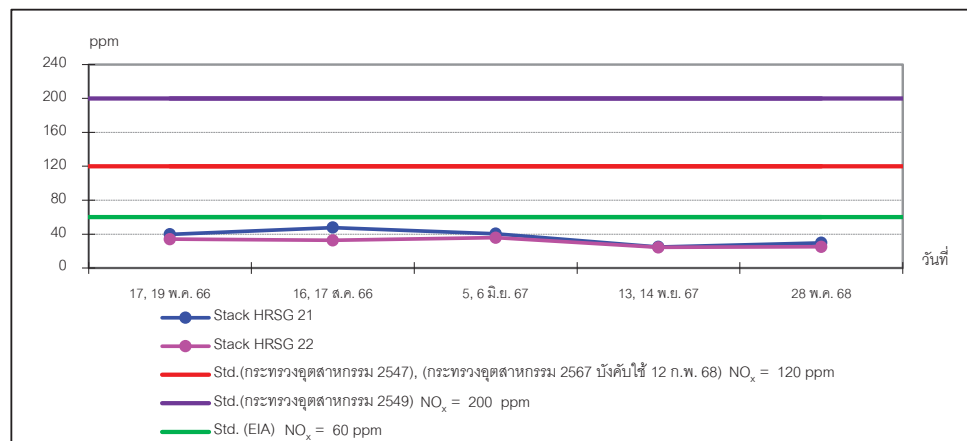
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ในปล่องระบาย

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 28 พฤษภาคม 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าใกล้เคียงกับครั้งที่ผ่านมา และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น
- ปล่อง HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าใกล้เคียงกับครั้งที่ผ่านมา และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น
- ปล่อง HRSG23 ยังไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่เปิดเดินผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 3

3.1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการวันที่ 12 และ 13 ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMS Audit) (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

3.1.4 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ บริเวณวัดดอนคำธรรม บริเวณ วัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสลาลิกา แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดง ดังภาพที่ 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

บริเวณ วัดดอนดำรงธรรม



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณ วัดคูตะเภา



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสลาลิกา

3.1.4.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากล ที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-7

ตารางที่ 3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ขนาด 8x10 นิ้ว ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณ ความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric Method
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บ ตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่า หรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์หา ปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3-7 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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-8 ถึง 3-10 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-11

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชุมชนชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ	
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)		
720218E	1484623N	รพ.สต. ดอนหัวฟ้อ	0.8	26-27 พ.ค. 68	0.047	0.037	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง	
				27-28 พ.ค. 68	0.074	0.053	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง	
				28-29 พ.ค. 68	0.036	0.032	เมฆมาก / แดดจัด / ลมเบา	
				29-30 พ.ค. 68	0.066	0.053	เมฆมาก / แดดจัด / ลมเบา	
				30-31 พ.ค. 68	0.061	0.041	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝน	
				31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	0.045	0.030	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝน	
				1-2 มิ.ย. 68	0.030	0.026	ฟ้าครึ้ม / ลมแรง / มีร่องรอยฝน	
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด						0.030-0.074	0.026-0.053	-
721037E	1484322N	วัดดอนด้างธรรม	1.6	26-27 พ.ค. 68	0.072	0.022	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมเบา	
				27-28 พ.ค. 68	0.094	0.026	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง	
				28-29 พ.ค. 68	0.070	0.017	เมฆน้อย / แดดร้อน / ลมเบา	
				29-30 พ.ค. 68	0.079	0.032	เมฆมาก / แดดจัด / ลมเบา	
				30-31 พ.ค. 68	0.086	0.025	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝนตก	
				31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	0.072	0.017	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก	
				1-2 มิ.ย. 68	0.062	0.016	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก	
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด						0.062-0.094	0.016-0.032	-
มาตรฐาน						0.33	0.12	-

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชพรรณชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

X	UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
		Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	
718336E	1483434N		วัดต่อเนื่อง	1.4	26-27 พ.ค. 68	0.035	0.032	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง
					27-28 พ.ค. 68	0.050	0.043	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง
					28-29 พ.ค. 68	0.038	0.033	เมฆมาก / แดดจัด / ลมเบา
					29-30 พ.ค. 68	0.050	0.044	เมฆมาก / แดดจัด / ลมเบา
					30-31 พ.ค. 68	0.042	0.037	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝนตก
					31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	0.053	0.038	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝนตก
					1-2 มิ.ย. 68	0.033	0.027	ฟ้าครึ้ม / ลมแรง / มีร่องรอยฝน
					ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.033-0.053	0.027-0.044	-
716830E	1482255N		โรงเรียน บ้านห้วยสลาลิกา	3.4	26-27 พ.ค. 68	0.036	0.029	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง
					27-28 พ.ค. 68	0.054	0.029	ฟ้าครึ้ม / ฝนตก / ลมนิ่ง
					28-29 พ.ค. 68	0.041	0.018	เมฆมาก / แดดจัด / ลมน้อย
					29-30 พ.ค. 68	0.050	0.028	เมฆมาก / แดดจัด / ลมนิ่ง
					30-31 พ.ค. 68	0.049	0.032	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝนตก
					31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	0.041	0.025	ฟ้าครึ้ม / ลมนิ่ง / มีร่องรอยฝนตก
					1-2 มิ.ย. 68	0.035	0.022	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก
					ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.035-0.054	0.018-0.032	-
					มาตรฐาน	0.33	0.12	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธิทรัพย์

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

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ติดตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ใกล้พื้นที่จุดตรวจเข้า-ออกพื้นที่
- บริเวณวัดดอนตำบองธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดด้านทิศเหนือของวัด ใกล้พื้นที่จุดตรวจเข้า-ออกพื้นที่
- บริเวณวัดอุตุตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด ตั้งอยู่ใกล้พื้นที่จุดตรวจเข้า-ออกพื้นที่
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังของโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีกิจกรรมการเรียนการสอน และมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6458

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)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
11:00 – 12:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 – 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 – 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 – 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 – 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 – 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18:00 – 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 – 20:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 – 21:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 – 22:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 – 23:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 – 00:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 – 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 – 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 – 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 – 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 – 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 – 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 – 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 – 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
08:00 – 09:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
09:00 – 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 – 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Environnement SA, Model AF22e S/N 913

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 วัดดอนตำราธรรม (ppm)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
14:00 – 15:00	0.017	0.020	0.019	0.017	0.016	0.014	0.012
15:00 – 16:00	0.014	0.019	0.019	0.017	0.016	0.014	0.012
16:00 – 17:00	0.013	0.019	0.019	0.017	0.016	0.014	0.012
17:00 – 18:00	0.016	0.019	0.019	0.017	0.016	0.014	0.012
18:00 – 19:00	0.017	0.019	0.019	0.017	0.016	0.014	0.012
19:00 – 20:00	0.017	0.019	0.018	0.017	0.016	0.014	0.012
20:00 – 21:00	0.018	0.019	0.018	0.017	0.015	0.014	0.011
21:00 – 22:00	0.018	0.019	0.019	0.017	0.016	0.014	0.011
22:00 – 23:00	0.018	0.019	0.018	0.017	0.015	0.014	0.011
23:00 – 00:00	0.018	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
00:00 – 01:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
01:00 – 02:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
02:00 – 03:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
03:00 – 04:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
04:00 – 05:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
05:00 – 06:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
06:00 – 07:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.012	0.011
07:00 – 08:00	0.019	0.018	0.018	0.016	0.014	0.012	0.011
08:00 – 09:00	0.019	0.018	0.017	0.016	0.014	0.012	0.011
09:00 – 10:00	0.019	0.019	0.018	0.016	0.014	0.012	0.011
10:00 – 11:00	0.019	0.019	0.018	0.016	0.014	0.012	0.011
11:00 – 12:00	0.019	0.019	0.018	0.016	0.014	0.013	0.012
12:00 – 13:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.012	0.011
13:00 – 14:00	0.019	0.019	0.018	0.017	0.015	0.012	0.011
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.013-0.019	0.018-0.020	0.017-0.019	0.016-0.017	0.014-0.016	0.012-0.014	0.011-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.018	0.019	0.018	0.017	0.015	0.013	0.011
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

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

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

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 วัดอู่ตะเภา (ppm)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
10:00 – 11:00	0.009	0.008	0.008	0.008	0.009	0.009	0.009
11:00 – 12:00	0.009	0.008	0.007	0.007	0.009	0.009	0.009
12:00 – 13:00	0.009	0.008	0.007	0.008	0.009	0.009	0.009
13:00 – 14:00	0.009	0.007	0.007	0.008	0.008	0.009	0.009
14:00 – 15:00	0.009	0.006	0.007	0.008	0.009	0.009	0.009
15:00 – 16:00	0.009	0.006	0.008	0.008	0.009	0.009	0.009
16:00 – 17:00	0.009	0.007	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
17:00 – 18:00	0.009	0.006	0.008	0.009	0.009	0.009	0.009
18:00 – 19:00	0.009	0.007	0.008	0.008	0.009	0.009	0.009
19:00 – 20:00	0.009	0.007	0.008	0.007	0.009	0.008	0.009
20:00 – 21:00	0.008	0.007	0.008	0.008	0.008	0.008	0.009
21:00 – 22:00	0.008	0.007	0.007	0.008	0.008	0.008	0.008
22:00 – 23:00	0.009	0.008	0.006	0.008	0.008	0.008	0.008
23:00 – 00:00	0.009	0.009	0.008	0.008	0.008	0.009	0.009
00:00 – 01:00	0.009	0.009	0.008	0.008	0.009	0.009	0.008
01:00 – 02:00	0.009	0.008	0.009	0.009	0.009	0.009	0.008
02:00 – 03:00	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.008
03:00 – 04:00	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
04:00 – 05:00	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
05:00 – 06:00	0.009	0.008	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
06:00 – 07:00	0.008	0.008	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
07:00 – 08:00	0.009	0.007	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
08:00 – 09:00	0.009	0.007	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
09:00 – 10:00	0.008	0.007	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.008-0.009	0.006-0.009	0.006-0.009	0.007-0.009	0.008-0.009	0.008-0.009	0.008-0.009
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.009	0.008	0.008	0.008	0.009	0.009	0.009
มาตรฐาน (1 ชม.) ^{1/}	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) ^{2/}	0.12						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3137

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 โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต (ppm)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
10:00 – 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 – 12:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 – 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 – 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 – 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
16:00 – 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 – 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18:00 – 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 – 20:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 – 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 – 22:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003
22:00 – 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 – 00:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
00:00 – 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
01:00 – 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 – 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 – 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 – 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 – 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 – 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 – 08:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
08:00 – 09:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 – 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003	0.003-0.004	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
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	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ติดตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในพื้นที่มีผู้คน มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่
จุดตรวจวัด	: - บริเวณวัดดอนตำรงธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณทางด้านทิศเหนือของวัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่
	: - บริเวณวัดอู่ตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด ตั้งอยู่ใกล้พื้นที่จอดรถ มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่
	: - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสลาลิกา : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังของโรงเรียนใกล้กับโรงจอดรถ และชุมชน ภายในโรงเรียนมีกิจกรรมการเรียนการสอน และมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 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. ดอนหัวฝ้อ (ppm)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
11:00 – 12:00	0.003	0.014	0.038	0.004	0.003	0.004	0.006
12:00 – 13:00	0.005	0.019	0.042	0.005	0.004	0.006	0.007
13:00 – 14:00	0.005	0.025	0.025	0.006	0.005	0.006	0.010
14:00 – 15:00	0.006	0.022	0.018	0.007	0.006	0.008	0.019
15:00 – 16:00	0.008	0.013	0.016	0.008	0.005	0.011	0.031
16:00 – 17:00	0.011	0.018	0.014	0.011	0.006	0.016	0.053
17:00 – 18:00	0.013	0.018	0.015	0.011	0.009	0.018	0.039
18:00 – 19:00	0.016	0.034	0.012	0.009	0.011	0.019	0.026
19:00 – 20:00	0.013	0.025	0.012	0.012	0.013	0.020	0.018
20:00 – 21:00	0.014	0.019	0.011	0.010	0.012	0.022	0.013
21:00 – 22:00	0.011	0.015	0.011	0.008	0.011	0.019	0.014
22:00 – 23:00	0.011	0.011	0.012	0.006	0.011	0.013	0.010
23:00 – 00:00	0.008	0.009	0.009	0.004	0.011	0.012	0.009
00:00 – 01:00	0.007	0.009	0.008	0.003	0.009	0.011	0.008
01:00 – 02:00	0.008	0.009	0.005	0.003	0.009	0.010	0.007
02:00 – 03:00	0.008	0.009	0.005	0.003	0.008	0.012	0.006
03:00 – 04:00	0.009	0.007	0.006	0.003	0.007	0.011	0.005
04:00 – 05:00	0.008	0.006	0.006	0.003	0.005	0.009	0.004
05:00 – 06:00	0.007	0.006	0.005	0.003	0.006	0.008	0.003
06:00 – 07:00	0.007	0.007	0.005	0.004	0.005	0.007	0.002
07:00 – 08:00	0.006	0.007	0.005	0.005	0.005	0.006	0.002
08:00 – 09:00	0.008	0.009	0.005	0.005	0.004	0.005	0.003
09:00 – 10:00	0.011	0.010	0.005	0.005	0.003	0.005	0.003
10:00 – 11:00	0.011	0.020	0.005	0.003	0.004	0.005	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.016	0.006-0.034	0.005-0.042	0.003-0.012	0.003-0.013	0.004-0.022	0.002-0.053
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.009	0.014	0.012	0.006	0.007	0.011	0.012
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Environnement SA. Model AC32e S/N 693

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)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
14:00 – 15:00	0.026	0.028	0.028	0.026	0.023	0.020	0.022
15:00 – 16:00	0.026	0.027	0.027	0.028	0.024	0.022	0.022
16:00 – 17:00	0.024	0.026	0.028	0.025	0.026	0.024	0.022
17:00 – 18:00	0.026	0.026	0.027	0.026	0.025	0.024	0.022
18:00 – 19:00	0.024	0.023	0.026	0.026	0.025	0.023	0.022
19:00 – 20:00	0.022	0.021	0.025	0.027	0.025	0.022	0.022
20:00 – 21:00	0.020	0.022	0.028	0.027	0.023	0.022	0.020
21:00 – 22:00	0.024	0.026	0.026	0.022	0.006	0.020	0.019
22:00 – 23:00	0.023	0.024	0.023	0.022	0.021	0.017	0.021
23:00 – 00:00	0.021	0.021	0.022	0.024	0.021	0.019	0.022
00:00 – 01:00	0.023	0.024	0.023	0.026	0.023	0.020	0.024
01:00 – 02:00	0.024	0.026	0.024	0.029	0.023	0.021	0.024
02:00 – 03:00	0.025	0.026	0.024	0.030	0.028	0.022	0.024
03:00 – 04:00	0.026	0.026	0.025	0.030	0.027	0.021	0.024
04:00 – 05:00	0.025	0.026	0.025	0.029	0.027	0.021	0.024
05:00 – 06:00	0.025	0.026	0.025	0.026	0.027	0.021	0.024
06:00 – 07:00	0.025	0.025	0.024	0.020	0.025	0.020	0.023
07:00 – 08:00	0.024	0.024	0.023	0.022	0.022	0.020	0.022
08:00 – 09:00	0.024	0.023	0.024	0.025	0.024	0.020	0.021
09:00 – 10:00	0.024	0.024	0.026	0.023	0.027	0.021	0.024
10:00 – 11:00	0.025	0.026	0.027	0.023	0.026	0.022	0.022
11:00 – 12:00	0.023	0.027	0.027	0.022	0.027	0.020	0.019
12:00 – 13:00	0.026	0.028	0.029	0.022	0.027	0.017	0.018
13:00 – 14:00	0.027	0.028	0.029	0.024	0.027	0.020	0.019
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.020-0.027	0.021-0.028	0.022-0.029	0.020-0.030	0.006-0.028	0.017-0.024	0.018-0.024
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.024	0.025	0.026	0.025	0.024	0.021	0.022
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

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 วัดอู่ตะเภา (ppm)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
10:00 – 11:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
11:00 – 12:00	0.002	0.001	0.001	0.001	<0.001	<0.001	0.001
12:00 – 13:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
13:00 – 14:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
14:00 – 15:00	0.001	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001
15:00 – 16:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
16:00 – 17:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
17:00 – 18:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18:00 – 19:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
19:00 – 20:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
20:00 – 21:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
21:00 – 22:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
22:00 – 23:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
23:00 – 00:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
00:00 – 01:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
02:00 – 03:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
03:00 – 04:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	<0.001	0.001
04:00 – 05:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	<0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
06:00 – 07:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
07:00 – 08:00	0.001	0.001	0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001
08:00 – 09:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
09:00 – 10:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.002	0.001	0.001	<0.001-0.001	<0.001-0.001	<0.001-0.001	0.001
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APNA-370 S/N XXSSJ4FM

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)						
	26-27 พ.ค. 68	27-28 พ.ค. 68	28-29 พ.ค. 68	29-30 พ.ค. 68	30-31 พ.ค. 68	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68	1-2 มิ.ย. 68
10:00 – 11:00	0.003	0.013	0.008	0.003	0.011	0.002	0.001
11:00 – 12:00	0.003	0.004	0.008	0.002	0.005	0.002	0.001
12:00 – 13:00	0.006	0.009	0.006	0.003	0.002	0.001	0.001
13:00 – 14:00	0.007	0.007	0.004	0.003	0.005	0.001	0.001
14:00 – 15:00	0.009	0.006	0.003	0.004	0.003	0.001	0.001
15:00 – 16:00	0.007	0.004	0.004	0.005	0.003	0.001	0.001
16:00 – 17:00	0.009	0.008	0.006	0.010	0.004	0.001	0.001
17:00 – 18:00	0.007	0.010	0.008	0.006	0.004	0.002	0.002
18:00 – 19:00	0.005	0.012	0.007	0.006	0.006	0.004	0.003
19:00 – 20:00	0.003	0.012	0.006	0.006	0.008	0.005	0.004
20:00 – 21:00	0.005	0.011	0.007	0.008	0.007	0.004	0.001
21:00 – 22:00	0.004	0.010	0.006	0.009	0.005	0.003	0.002
22:00 – 23:00	0.005	0.009	0.008	0.008	0.004	0.003	0.002
23:00 – 00:00	0.006	0.011	0.007	0.006	0.005	0.002	0.002
00:00 – 01:00	0.005	0.011	0.006	0.006	0.006	0.005	0.004
01:00 – 02:00	0.005	0.007	0.004	0.005	0.003	0.004	0.003
02:00 – 03:00	0.003	0.006	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003
03:00 – 04:00	0.003	0.006	0.009	0.004	0.003	0.003	0.003
04:00 – 05:00	0.003	0.006	0.008	0.002	0.002	0.004	0.001
05:00 – 06:00	0.004	0.005	0.007	0.003	0.003	0.005	0.001
06:00 – 07:00	0.005	0.006	0.007	0.004	0.005	0.005	0.005
07:00 – 08:00	0.006	0.008	0.008	0.008	0.005	0.002	0.011
08:00 – 09:00	0.004	0.010	0.008	0.014	0.003	0.003	0.007
09:00 – 10:00	0.003	0.008	0.008	0.012	0.003	0.002	0.001
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.009	0.004-0.013	0.003-0.009	0.002-0.014	0.002-0.011	0.001-0.005	0.001-0.011
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.005	0.008	0.006	0.006	0.005	0.003	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ติดตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ใกล้พื้นที่ จอดรถ ภายในพื้นที่มีคน มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดดอนคำธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณทางด้านทิศเหนือของวัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณวัดอุ้มทะไเก่ : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด ตั้งอยู่ใกล้พื้นที่จอดรถ มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณด้านหลังของโรงเรียนใกล้กับ โรงจอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีกิจกรรมการเรียนการสอน และมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	วัดดอนตำรงธรรม	วัดอุตะนา	โรงเรียนบ้านห้วยศาลิกา	
TSP	mg/m ³	16-23 พ.ค. 66	0.045-0.072	0.071-0.107	0.073-0.099	0.063-0.074	0.33 ^{1/}
		11-18 ส.ค. 66	0.030-0.076	0.071-0.112	0.023-0.047	0.029-0.049	
		4-11 มิ.ย. 67	0.031-0.090	0.051-0.092	0.029-0.045	0.021-0.028	
		9-16 พ.ย. 67	0.089-0.283	0.072-0.244	0.044-0.084	0.037-0.093	
		26 พ.ค.- 2 มิ.ย. 68	0.030-0.074	0.062-0.094	0.033-0.053	0.035-0.054	
PM 10	mg/m ³	16-23 พ.ค. 66	0.035-0.061	0.061-0.094	0.053-0.088	0.047-0.056	0.12 ^{1/}
		11-18 ส.ค. 66	0.017-0.043	0.009-0.041	0.009-0.022	0.009-0.035	
		4-11 มิ.ย. 67	0.018-0.050	0.030-0.046	0.025-0.041	0.013-0.023	
		9-16 พ.ย. 67	0.004-0.111	0.040-0.076	0.032-0.053	0.029-0.054	
		26 พ.ค.- 2 มิ.ย. 68	0.026-0.053	0.016-0.032	0.027-0.044	0.018-0.032	
SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.)	ppm	16-23 พ.ค. 66	0.003-0.005	0.003-0.005	0.002-0.006	0.001-0.002	0.12 ^{1/}
		11-18 ส.ค. 66	<0.001-0.001	0.001	0.022-0.025	0.015-0.017	
		4-11 มิ.ย. 67	0.003-0.006	0.004	0.022-0.026	0.026-0.028	
		9-16 พ.ย. 67	0.004	0.012	0.007-0.008	0.012-0.013	
		26 พ.ค.- 2 มิ.ย. 68	0.003	0.011-0.019	0.008-0.009	0.003	

ตารางที่ 3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

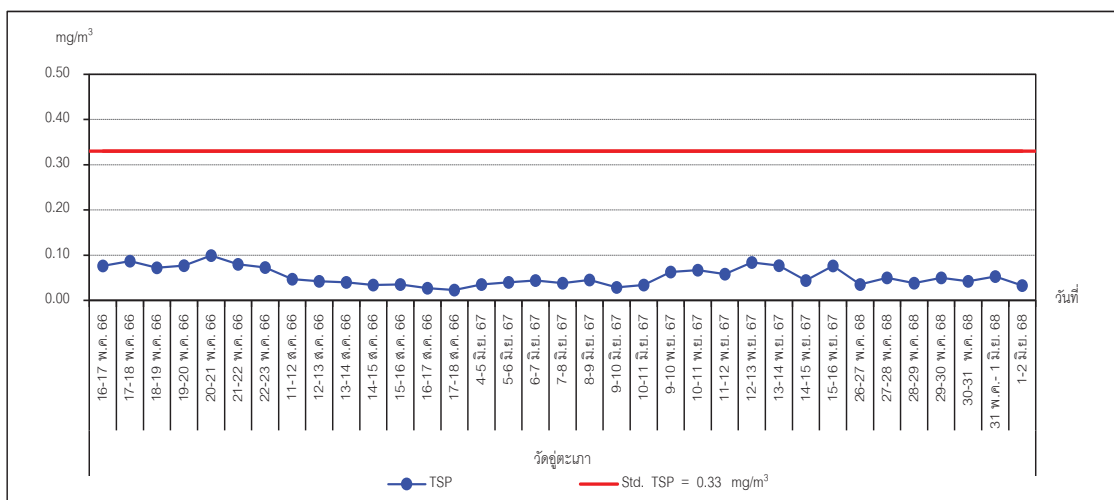
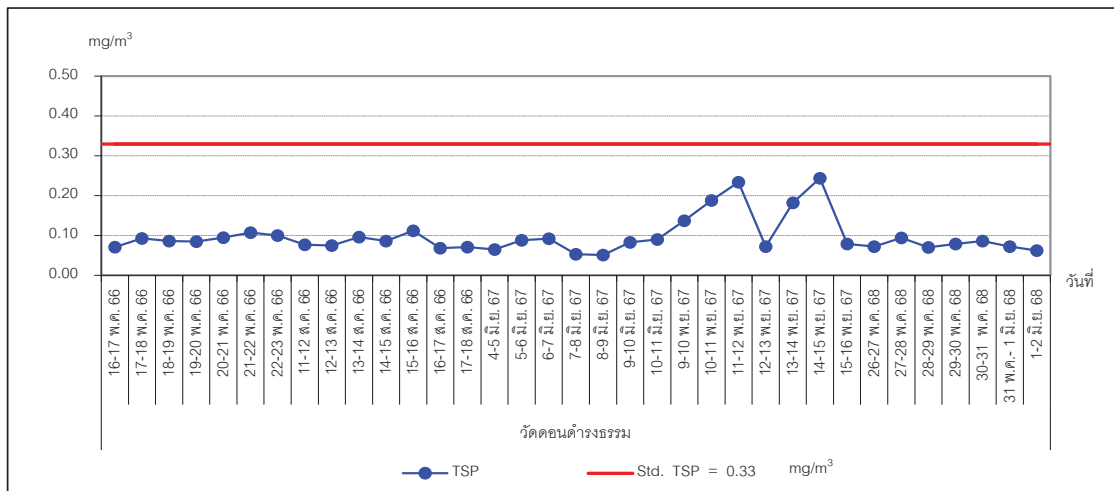
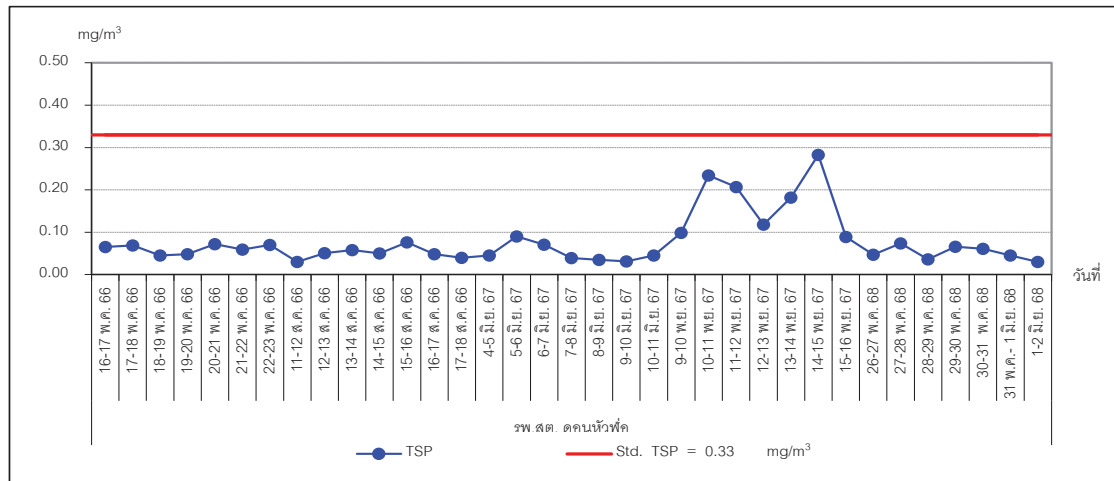
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	วัดดอนตำรงธรรม	วัดอู่ตะเภา	โรงเรียนบ้านห้วยศาลิกา	
SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	16-23 พ.ค. 66	0.003-0.006	0.003-0.027	0.001-0.008	0.001-0.003	0.30 ^{3/}
		11-18 ส.ค. 66	<0.001-0.005	<0.001-0.003	0.020-0.026	0.015-0.020	
		4-11 มิ.ย. 67	0.001-0.016	0.004-0.005	0.012-0.035	0.026-0.030	
		9-16 พ.ย. 67	0.003-0.005	0.008-0.013	0.006-0.008	0.011-0.016	
		26 พ.ค. - 2 มิ.ย. 68	0.003-0.004	0.011-0.020	0.006-0.009	0.003-0.004	
NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	16-23 พ.ค. 66	0.001-0.018	<0.001-0.030	0.001-0.022	0.001-0.007	0.17 ^{2/}
		11-18 ส.ค. 66	<0.001-0.002	0.002-0.022	0.001-0.022	0.002-0.016	
		4-11 มิ.ย. 67	0.003-0.020	<0.001-0.029	0.011-0.020	0.003-0.012	
		9-16 พ.ย. 67	0.004-0.035	0.005-0.032	0.004-0.030	0.003-0.036	
		26 พ.ค. - 2 มิ.ย. 68	0.003-0.053	0.006-0.030	<0.001-0.002	0.002-0.014	

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

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

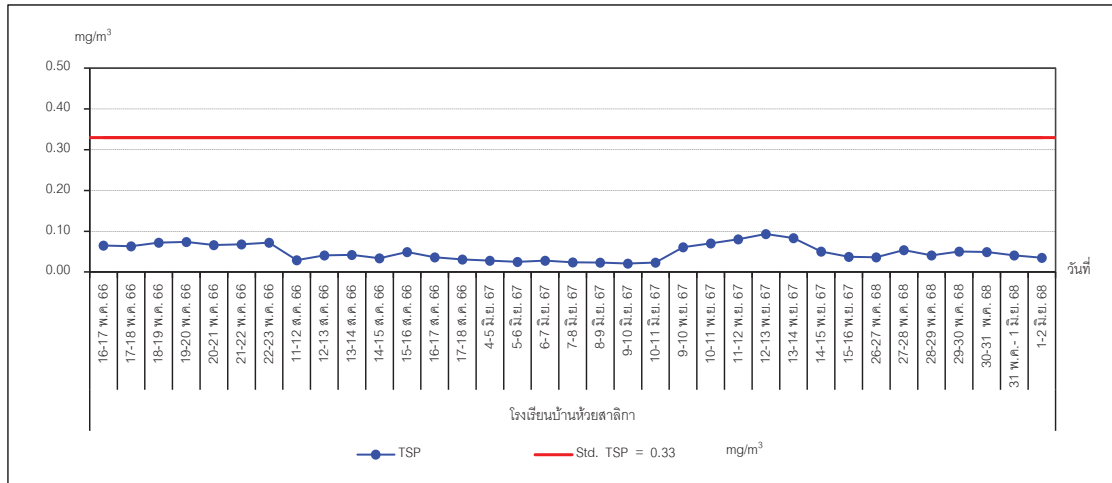
^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

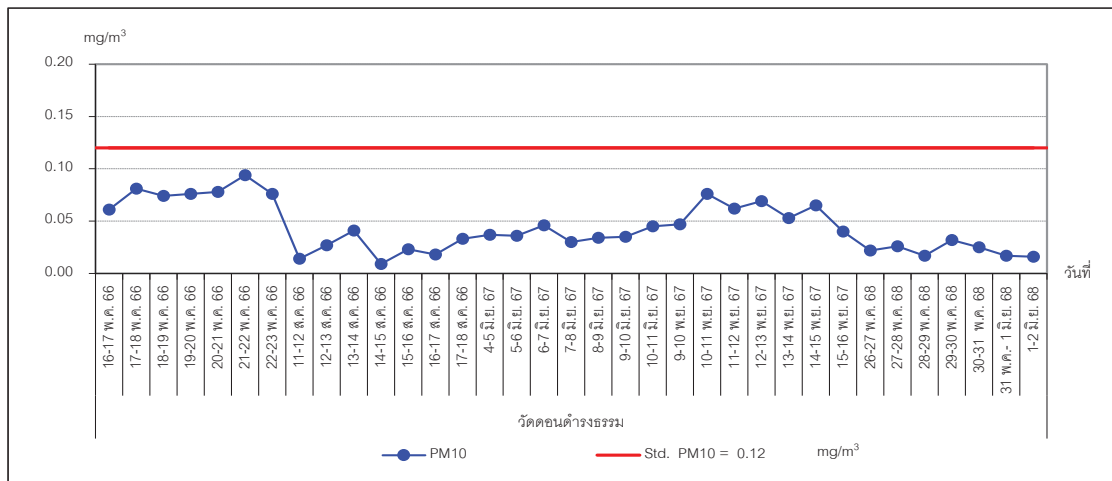
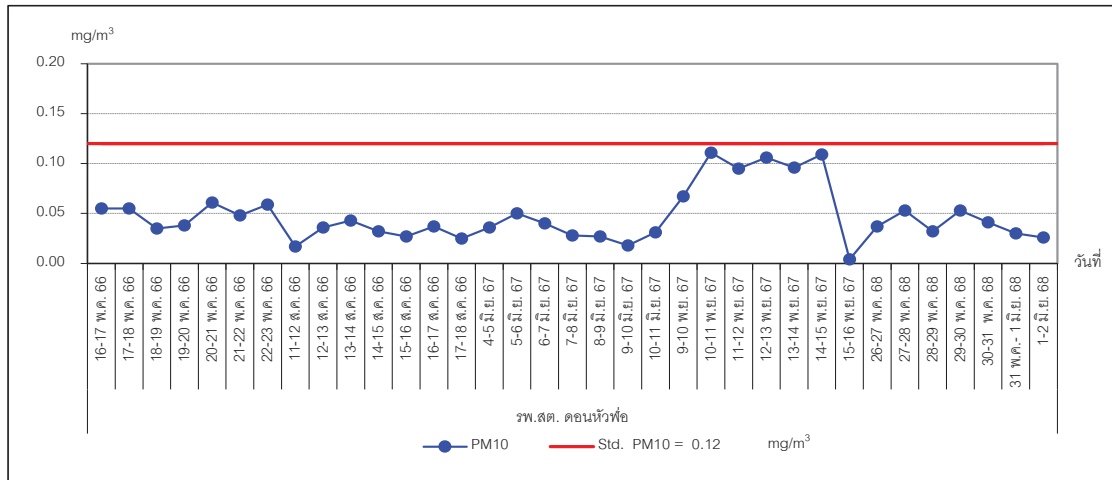


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

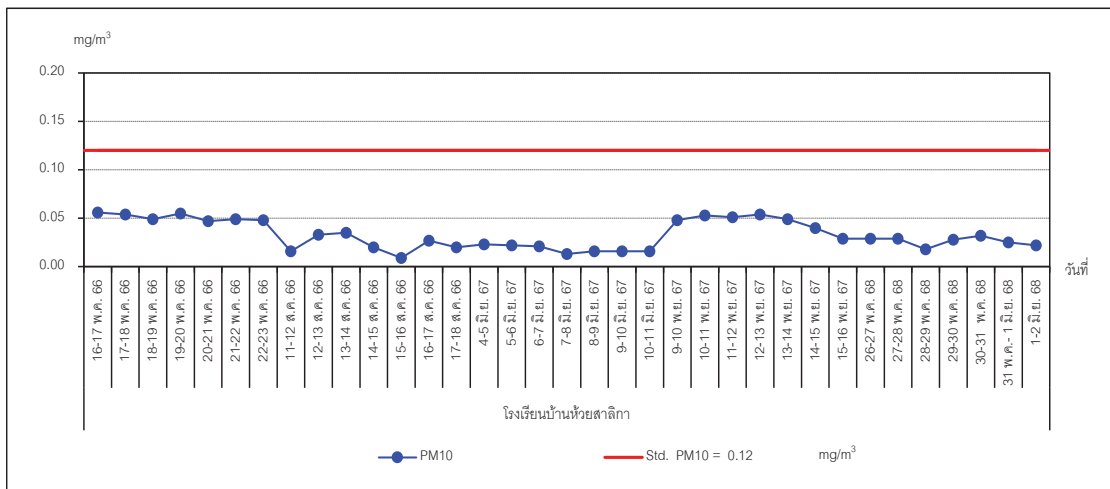
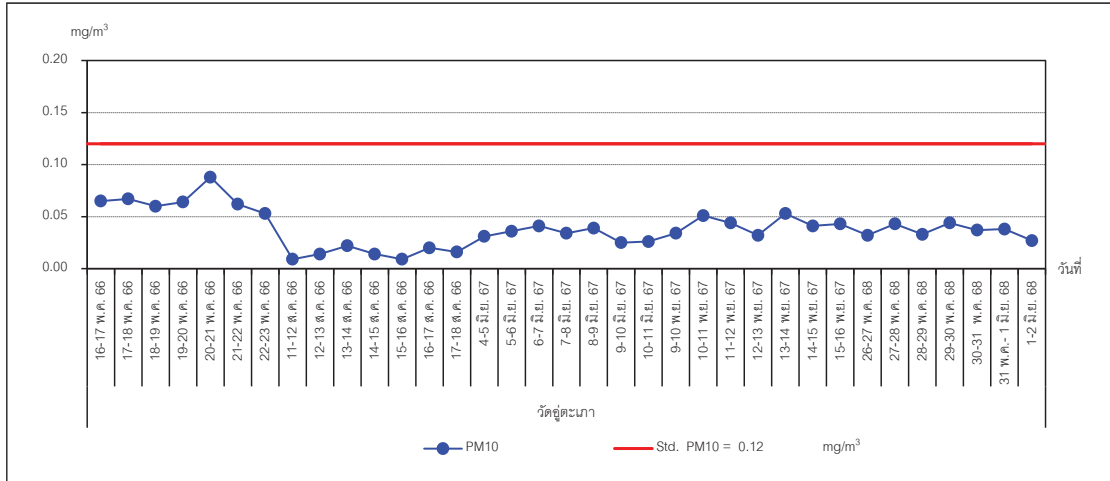


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ (ต่อ)

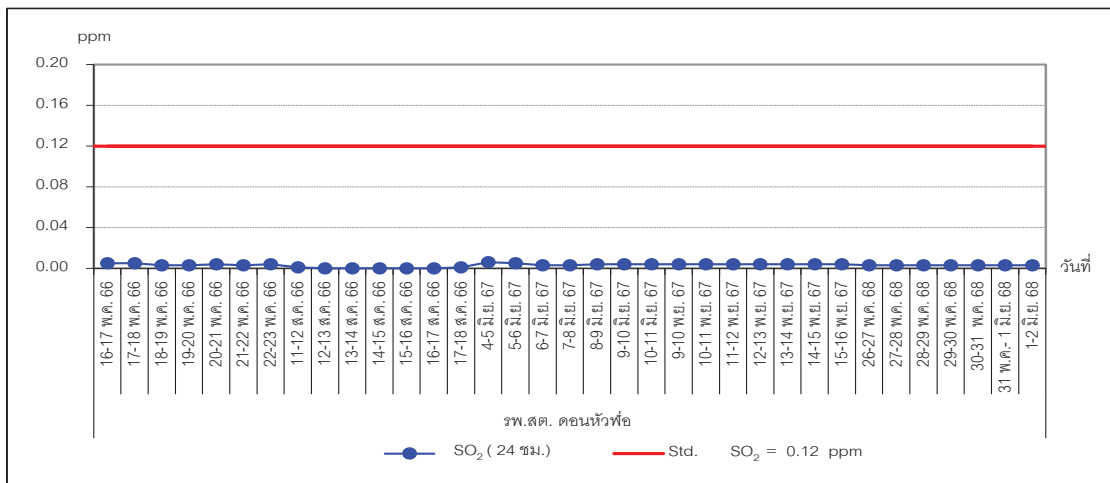


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

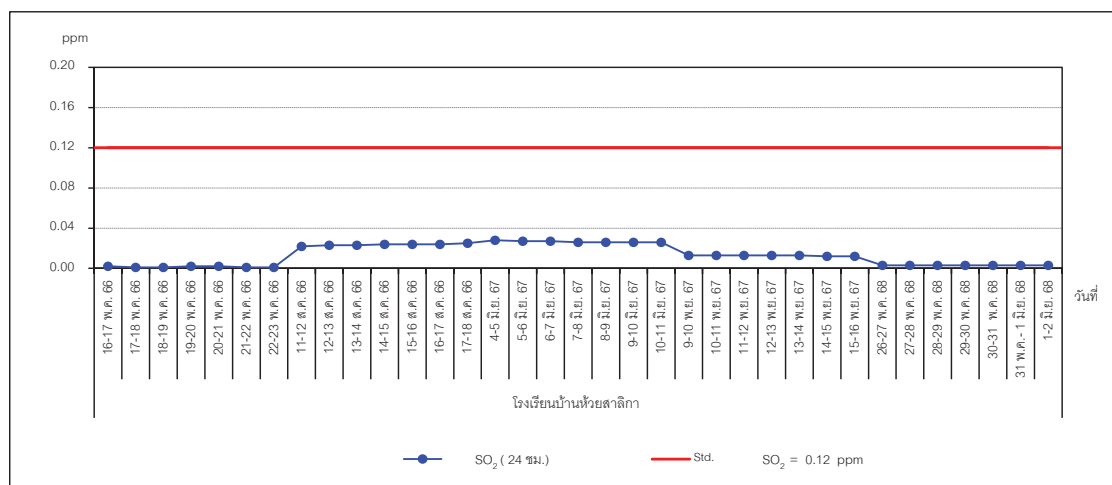
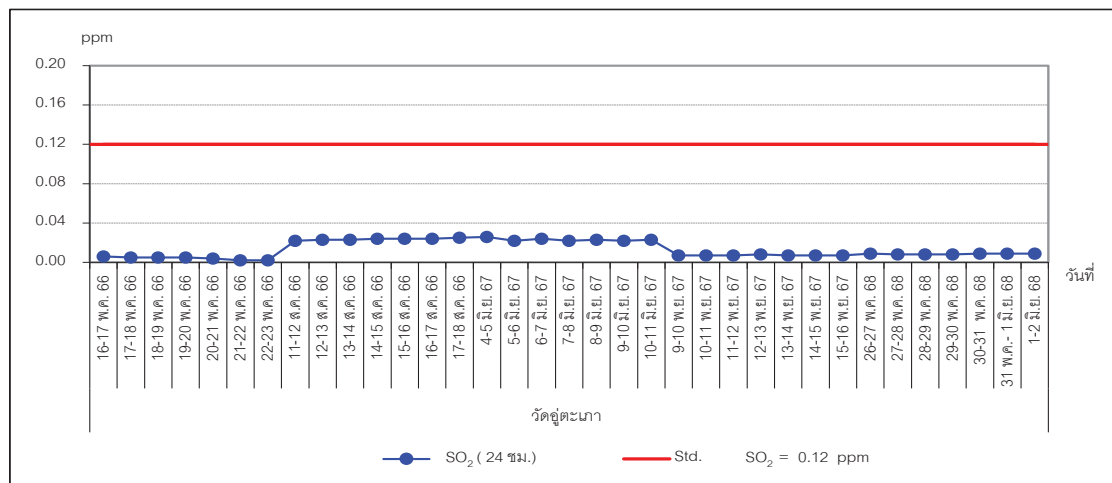
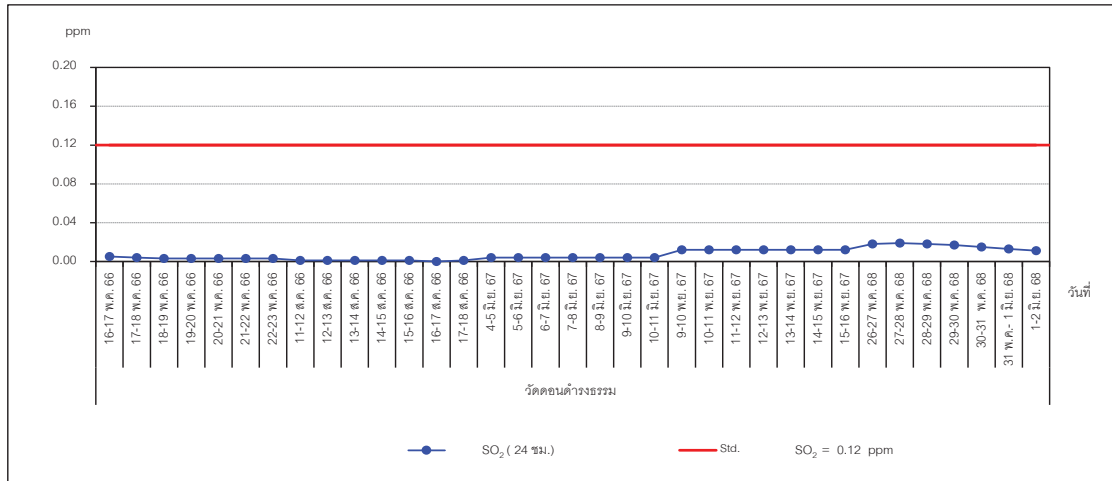


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ (ต่อ)



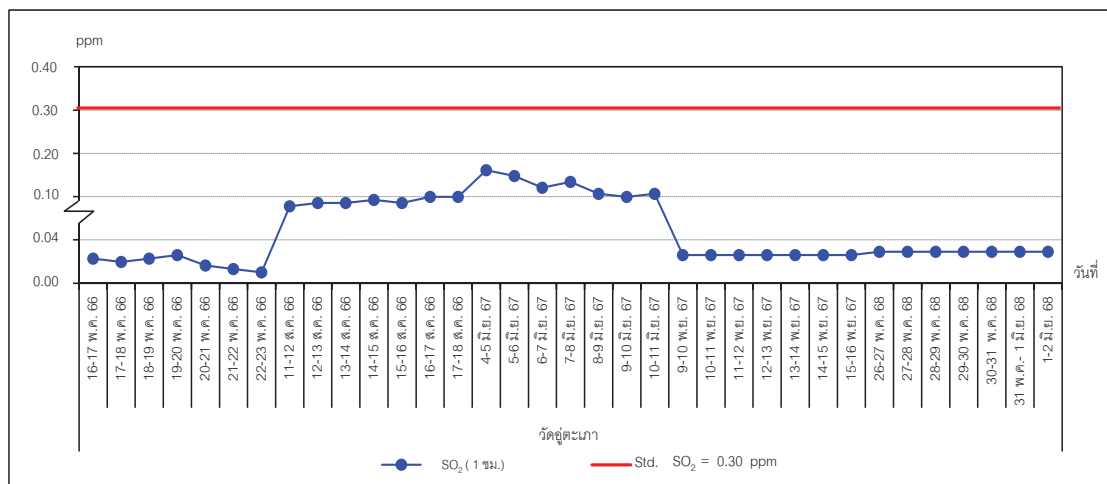
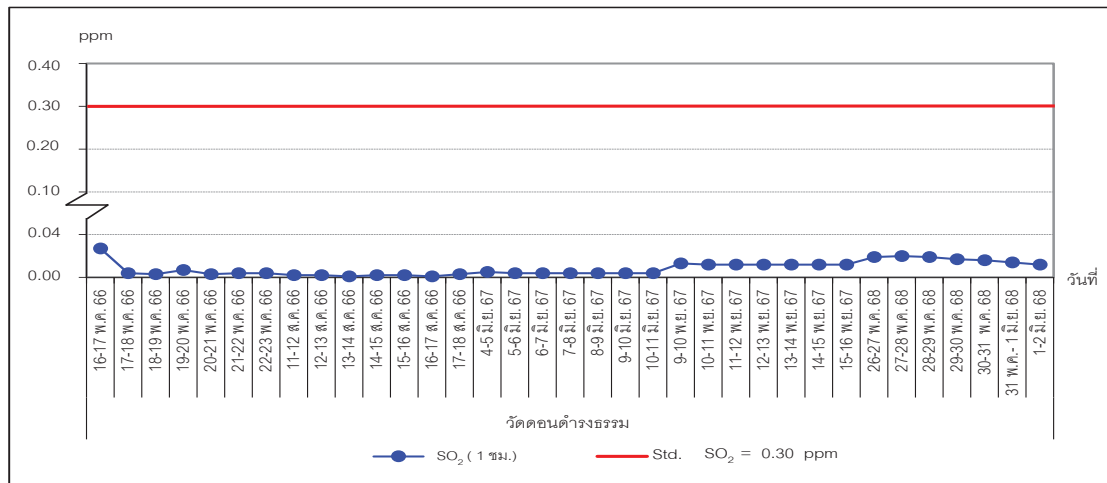
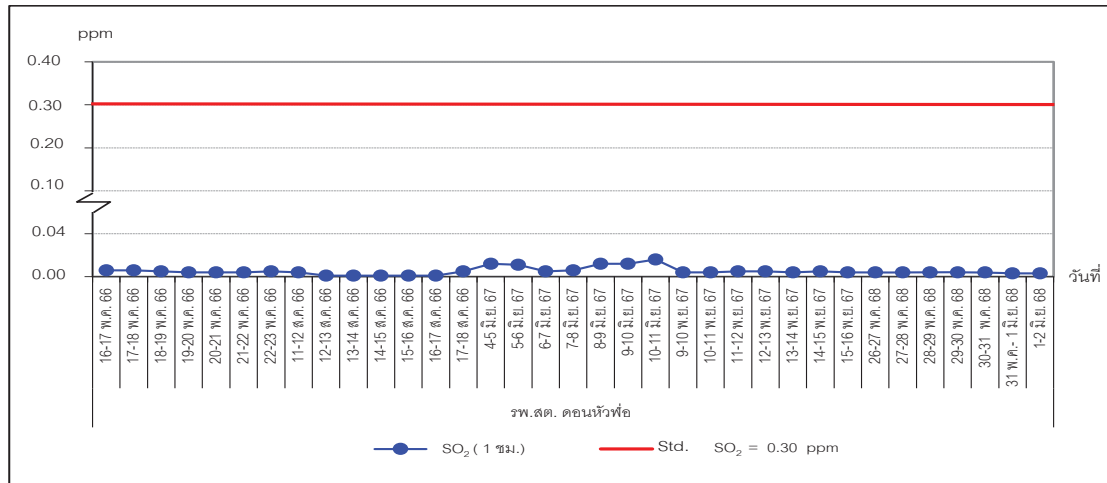
ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



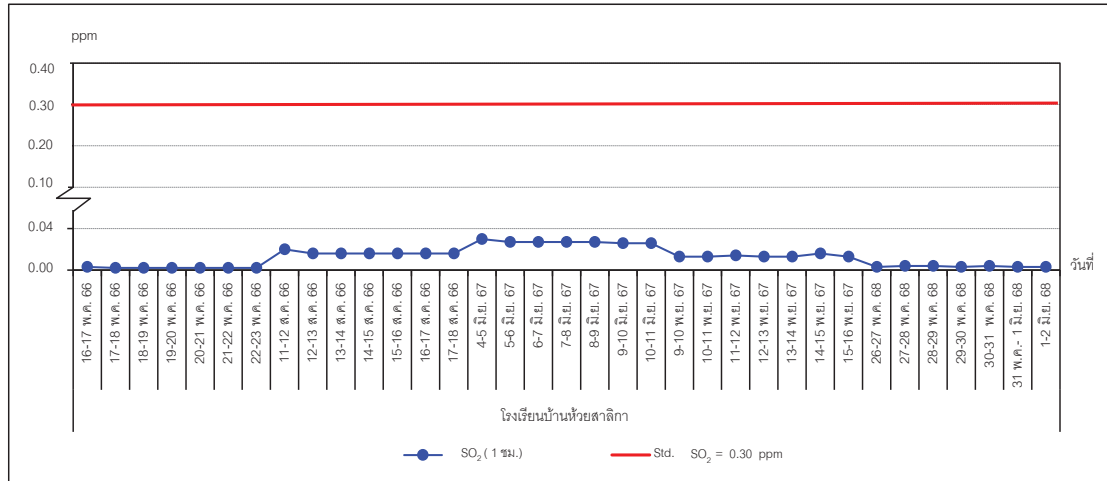
ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

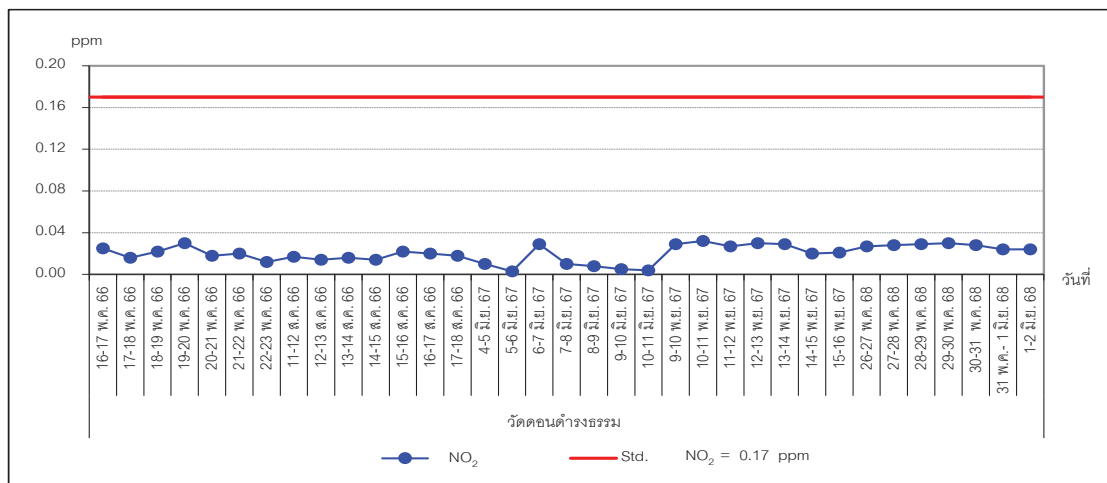
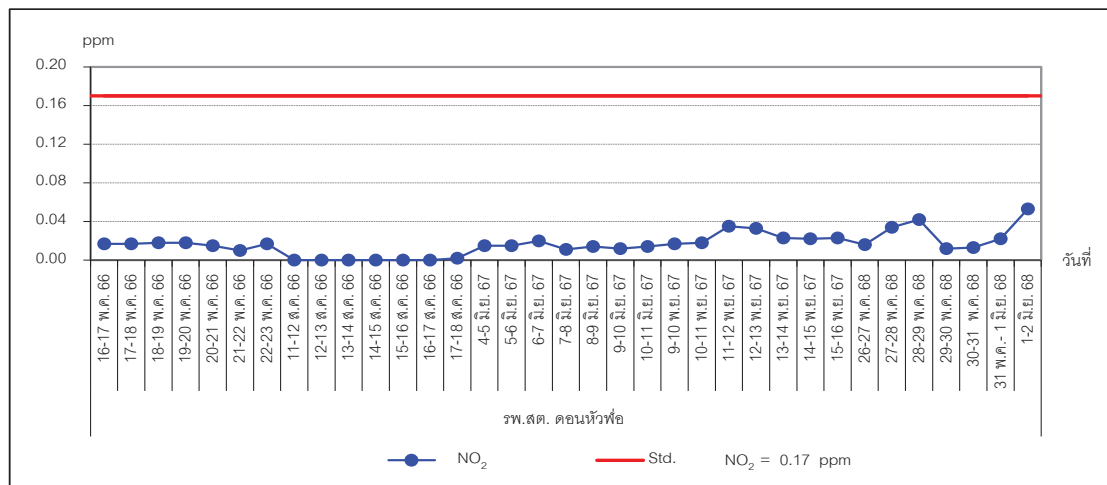


ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

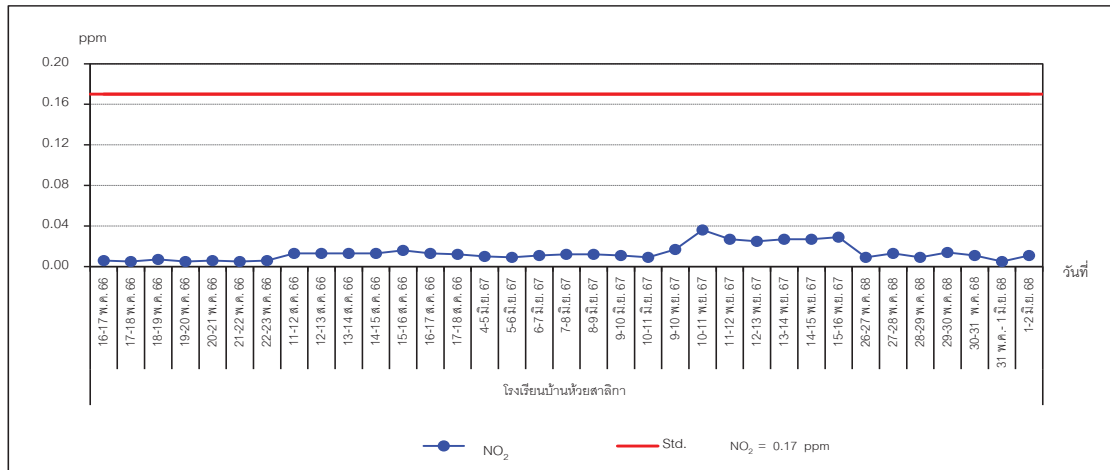
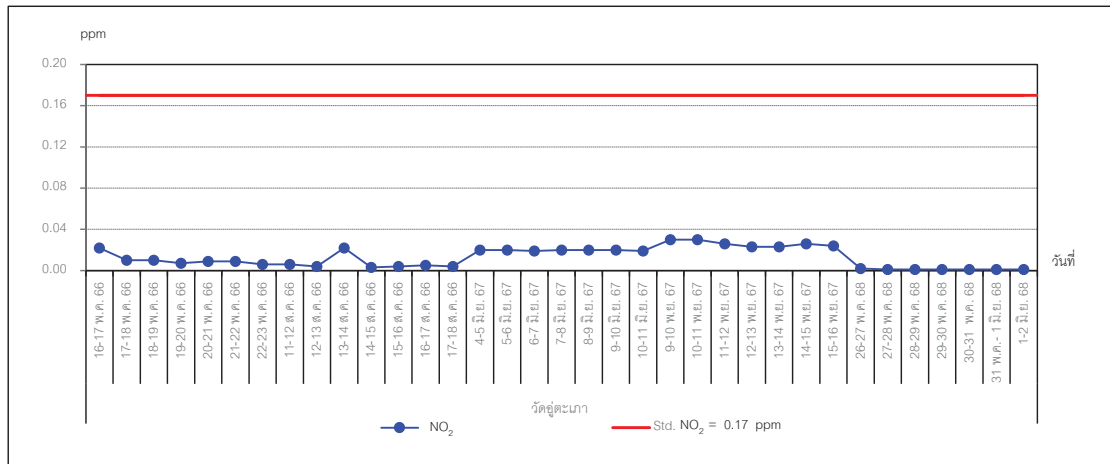


ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



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

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนคำธรรม บริเวณวัดอุตะนา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต 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) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนคำธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดอุตะนา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-12

ตารางที่ 3-12 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 ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดดอนตำรงธรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-13 และภาพที่ 3-10

ตารางที่ 3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรงธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดดอนตำรงธรรม							
	26-27 พ.ค. 68		27-28 พ.ค. 68		28-29 พ.ค. 68		29-30 พ.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00-15:00	0.4	SE	0.9	SSW	0.4	SSW	0.4	S
15:00-16:00	0.9	S	0.9	SSW	0.4	NW	0.0	-
16:00-17:00	0.4	S	0.4	S	0.4	SSW	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	0.4	S	0.4	SSW	0.0	-
18:00-19:00	0.4	ESE	0.4	S	0.0	-	0.4	S
19:00-20:00	0.9	S	0.0	-	0.0	-	0.4	S
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
06:00-07:00	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-
07:00-08:00	0.4	E	0.0	-	0.4	ESE	0.4	E
08:00-09:00	0.0	-	0.4	SSE	0.4	ESE	0.4	ENE
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.4	NE
10:00-11:00	0.0	-	0.4	SSW	0.4	S	0.0	-
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.4	ESE
12:00-13:00	0.9	S	0.4	NW	0.4	SSW	0.9	SSW
13:00-14:00	0.4	S	0.4	N	0.4	SSE	1.3	SSW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	0.9	-	0.9	-	0.4	-	1.3	-

ตารางที่ 3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรังธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

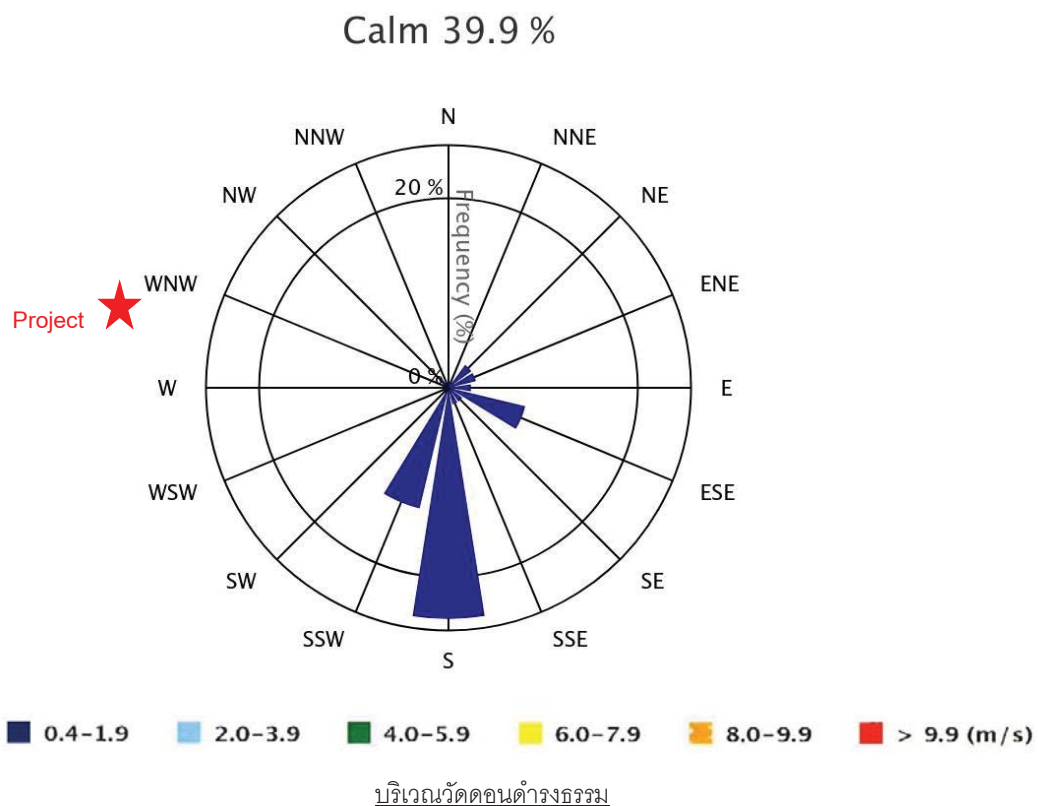
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดดอนตำรังธรรม (ต่อ)					
	30-31 พ.ค. 68		31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68		1-2 มิ.ย. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00-15:00	0.9	S	1.3	SSW	0.9	S
15:00-16:00	0.4	ESE	1.3	SSW	0.9	SSW
16:00-17:00	0.9	SSW	1.3	SSW	0.4	S
17:00-18:00	0.9	SSW	0.9	SSW	0.4	S
18:00-19:00	0.9	S	0.4	S	0.4	SSW
19:00-20:00	0.4	S	0.0	-	0.4	SSE
20:00-21:00	0.4	SSW	0.4	NNE	0.9	S
21:00-22:00	0.4	SSW	0.4	S	0.4	S
22:00-23:00	0.4	NE	0.4	S	0.4	S
23:00-00:00	0.0	-	0.4	ENE	0.4	S
00:00-01:00	0.0	-	0.4	ENE	0.4	S
01:00-02:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-
02:00-03:00	0.4	NE	0.4	ESE	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	E	0.0	-
04:00-05:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	ESE	0.4	ENE	0.0	-
06:00-07:00	0.4	ESE	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.4	ESE	0.4	ENE	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.9	S	0.4	S
09:00-10:00	0.4	SE	0.9	SSW	0.4	SSW
10:00-11:00	0.4	SSW	0.9	S	0.9	S
11:00-12:00	0.9	S	0.4	S	0.4	S
12:00-13:00	0.9	S	0.4	S	0.4	S
13:00-14:00	1.3	S	0.9	S	0.4	S
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.3	-	1.3	-	0.9	-

หมายเหตุ	:	WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
		N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
		NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
		NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
		ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
		E = 79-90-101 SW = 214-236
		ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายเสกสรรค์ ปลั่งวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลั่งวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	:	- บริเวณวัดคอนคำธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 39.9 % ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ (S) 24.4 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 13.1 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 8.3 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย

3.1.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ

- บริเวณวัดดอนตำรางธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ 0.4-1.3 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 39.9 % ลมพัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศใต้ (S) 24.4 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 13.1 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 8.3 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (WNW) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3-10 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

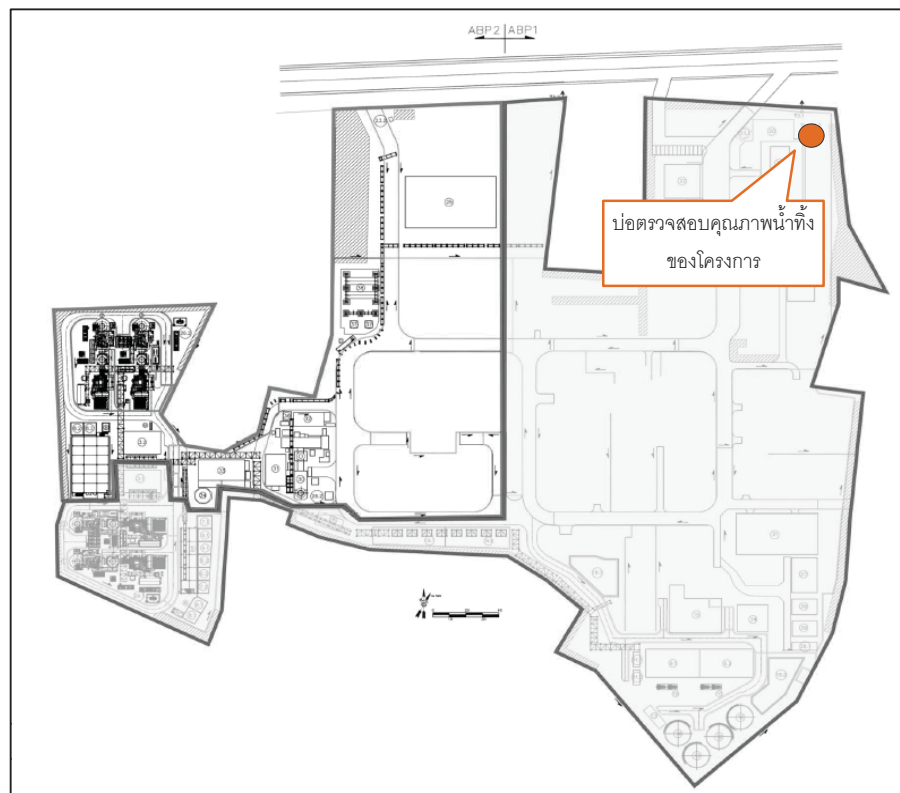
3.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 14

3.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 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 24th Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บ และการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-14 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-15

ตารางที่ 3-14 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้
1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่าง โดยเติมกรดซัลฟูริก 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 3-15 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 (SM:2550B)
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 ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-16 และผลการวิเคราะห์ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-17



โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ ปิโตรเลียม เยาวธร 2 จำกัด

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของ บริษัท อมตะ ปิโตรเลียม เยาวธร 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีเอสทีเอ็น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 719515E, 1484643N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		7 ม.ค. 68	4 ก.พ 68	4 มี.ค. 68	3 เม.ย. 68	8 พ.ค. 68	5 มิ.ย. 68		
BOD ₅	mg/L	6.2	7.6	6.5	10.0	7.1	6.7	6.2-10.0	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.2	7.5	7.5	7.8	7.6	7.6	7.2-7.8	5.5-9.0
Temperature	°C	24	26	30	30	28	31	24-31	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,764	566	1,392	2,276	1,072	1,360	566-2,276	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	15	< 5	10	28	26	15	< 5-28	≤ 200
Flow Rate	m ³ /day	705.0	489.0	728.0	987	1,636	648.0	489.0-1,636	-



จัดทำโดย
บริษัท อีเอสทีเอ็น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด



โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ ปิกริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

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

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมมตะซีดี ซดบุรี)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์ นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลสกุล และนายทรงพล ผิวอ่อน

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์ นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลสกุล และนายทรงพล ผิวอ่อน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหล่าจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุภาพรพิย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004

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



จัดทำโดย
บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

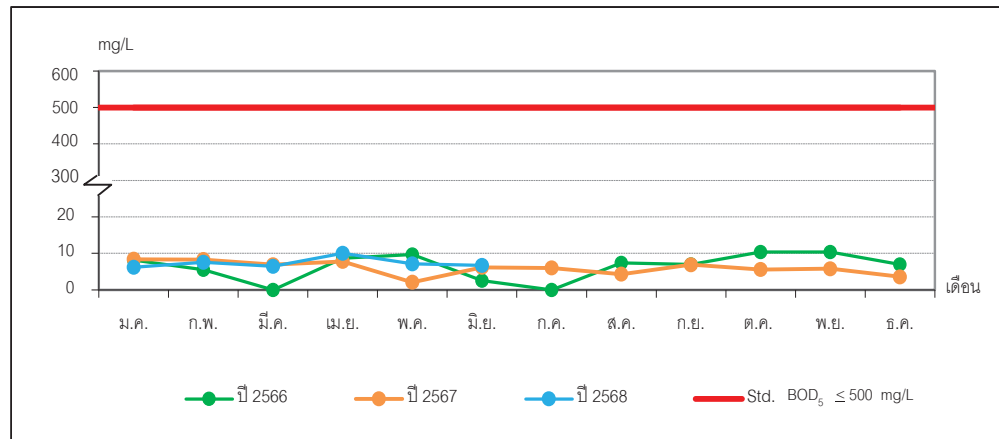
ตารางที่ 3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ				มาตรฐาน
		ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-มิ.ย. 68
BOD ₅	mg/L	< 2.0-9.7	<2.0-10.4	2.1-8.4	3.6-6.9	6.2-10.0
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0
pH (on site)	-	7.1-8.3	7.2-7.7	7.3-7.6	6.8-7.9	7.2-7.8
Temperature	°C	28-33	28-32	28-37	27-31	24-31
Total Dissolved Solids	mg/L	896-1,724	1,104-1,812	720-1,796	1,084-1,728	566-2,276
Total Suspended Solids	mg/L	27-71	30-55	9-23	11-33	< 5-28
Flow Rate	m ³ /day	283.1-2,092	1,128-1,818	853.0-1,839	523-1,483	489.0-1,636

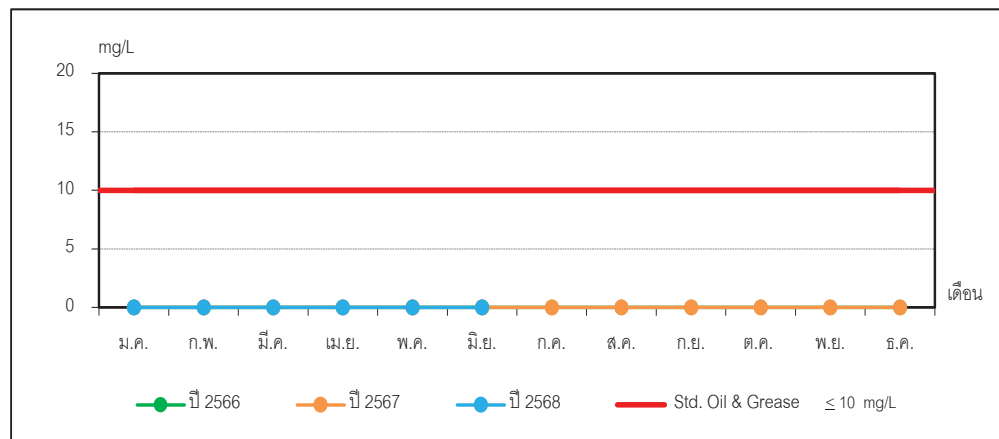
หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, ND = Not Detected, MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/L

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

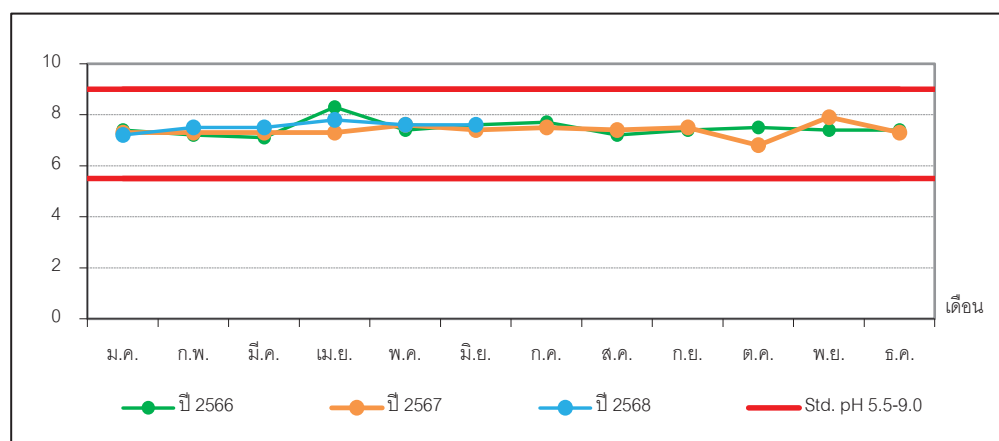
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-12 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

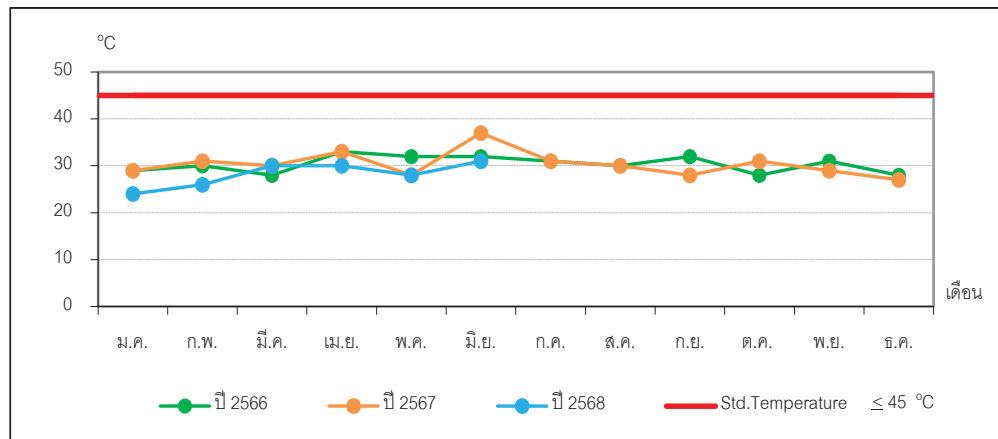


ภาพที่ 3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

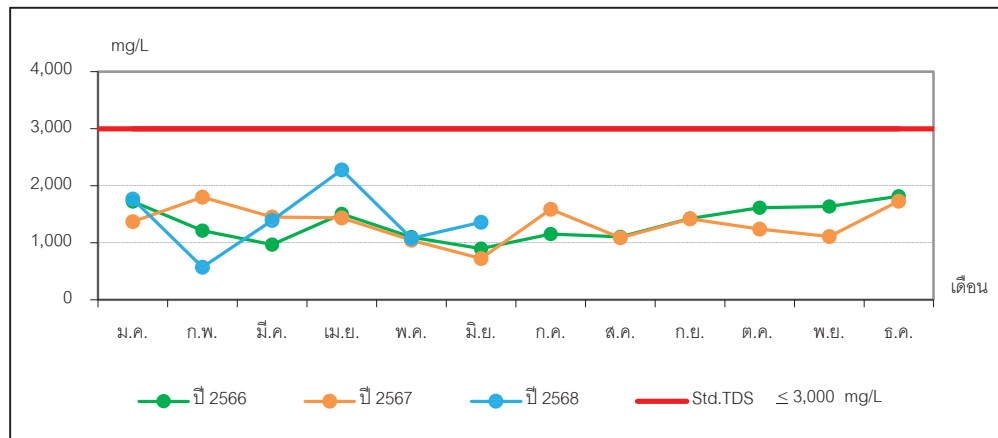


ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

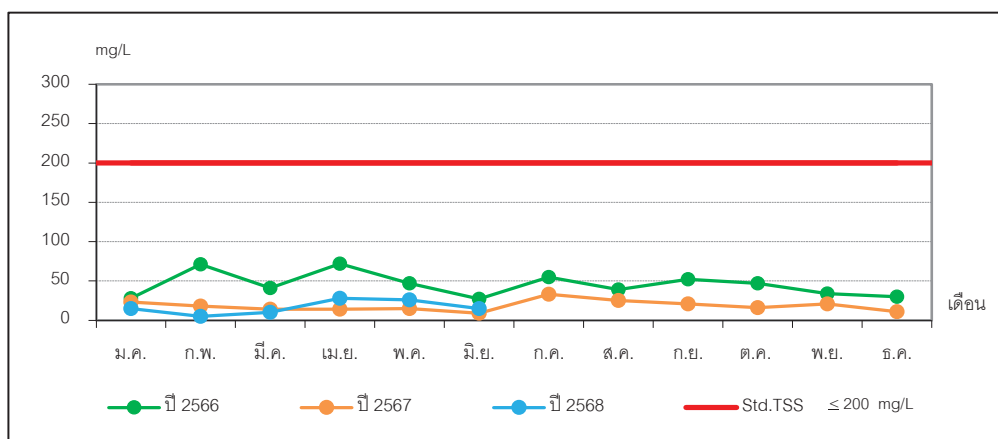
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



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 ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ BOD₅, Total Dissolved Solid และ Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนรายการทดสอบ pH (on site) และ Total Suspended Solids มีค่าลดลง และรายการทดสอบ Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง จากครั้งที่ผ่านๆ มา

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 26 พฤษภาคม – 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-18 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และระดับเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-8 ถึง 3-9

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-18 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



รูปที่ 3-8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ่อ



รูปที่ 3-9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐานระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัด และคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวนและประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานโดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง แสดงดังตารางที่ 3-18

ตารางที่ 3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
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 ตรวจวัดโดย ใช้เครื่องมือ Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐาน และนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาค่าความแตกต่าง หากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล(เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

3.3.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-19 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-20

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)]					
	26-27 พ.ค. 68					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	57.4	78.8	54.2	54.9 (25-26 พ.ค. 68) (12:50-12:55)	50.0 ถึง 60.9	-4.9 ถึง 6.0
11:00 - 12:00	69.8	81.0	66.0		61.5 ถึง 80.8	6.6 ถึง 25.9
12:00 - 13:00	57.5	71.9	54.6		46.9 ถึง 60.6	-8.0 ถึง 5.7
13:00 - 14:00	55.4	76.5	50.9		-	-
14:00 - 15:00	56.6	83.1	50.5		60.0 ถึง 61.8	5.1 ถึง 6.9
15:00 - 16:00	54.6	74.1	50.4		-	-
16:00 - 17:00	55.9	81.9	50.9		57.3	2.4
17:00 - 18:00	60.0	79.7	54.7		53.8 ถึง 65.5	-1.1 ถึง 10.6
18:00 - 19:00	70.0	83.0	65.0		64.9 ถึง 80.3	10.0 ถึง 25.4
19:00 - 20:00	61.5	77.4	59.2		55.6 ถึง 64.8	0.7 ถึง 9.9
20:00 - 21:00	57.2	75.5	54.3		46.9 ถึง 56.4	-8.0 ถึง 1.5
21:00 - 22:00	55.8	74.8	52.9		-	-
22:00 - 23:00	54.7	69.5	52.1	48.4 (25-26 พ.ค. 68) (00:05-00:10)	53.8 ถึง 56.8	5.4 ถึง 8.4
23:00 - 00:00	51.4	71.4	48.2		37.3 ถึง 56.5	-11.1 ถึง 8.1
00:00 - 01:00	50.1	69.9	46.9		37.3 ถึง 51.3	-11.1 ถึง 2.9
01:00 - 02:00	49.7	75.9	47.0		54.9	6.5
02:00 - 03:00	50.6	76.7	48.6		37.3 ถึง 54.3	-11.1 ถึง 5.9
03:00 - 04:00	52.0	73.5	50.7		45.3 ถึง 53.0	-3.1 ถึง 4.6
04:00 - 05:00	51.7	69.0	50.3		43.4 ถึง 52.7	-5.0 ถึง 4.3
05:00 - 06:00	55.5	76.9	50.1		46.0 ถึง 62.1	-2.4 ถึง 13.7
06:00 - 07:00	56.5	77.3	51.3		46.9 ถึง 54.3	-8.0 ถึง -0.6
07:00 - 08:00	58.3	76.5	53.2		52.6 ถึง 62.6	-2.3 ถึง 7.7
08:00 - 09:00	60.4	75.8	57.0		54.3 ถึง 63.4	-0.6 ถึง 8.5
09:00 - 10:00	59.3	79.4	56.8		46.9 ถึง 63.4	-8.0 ถึง 8.5
L _{eq} 24 hr.	61.0	-	-	-	-	-
L _{dn}	62.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.0-83.1	46.9-66.0	-	37.3 ถึง 80.8	-11.1 ถึง 25.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	27-28 พ.ค. 68					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	59.0	78.1	56.9	54.9 (25-26 พ.ค. 68) (12:50-12:55)	52.6 ถึง 60.6	-2.3 ถึง 5.7
11:00 - 12:00	58.6	75.5	55.6		43.9 ถึง 62.6	-11.0 ถึง 7.7
12:00 - 13:00	56.7	80.9	51.6		52.6 ถึง 56.7	-2.3 ถึง 1.8
13:00 - 14:00	73.0	83.4	69.8		58.9 ถึง 83.4	4.0 ถึง 28.5
14:00 - 15:00	59.8	80.3	56.6		56.7 ถึง 63.7	1.8 ถึง 8.8
15:00 - 16:00	58.6	84.3	53.6		46.9 ถึง 65.3	-8.0 ถึง 10.4
16:00 - 17:00	58.0	78.0	52.2		51.1 ถึง 63.7	-3.8 ถึง 8.8
17:00 - 18:00	59.8	79.2	53.8		53.3 ถึง 64.4	-1.6 ถึง 9.5
18:00 - 19:00	57.4	83.4	51.7		53.3 ถึง 60.9	-1.6 ถึง 6.0
19:00 - 20:00	58.3	79.5	53.6		43.9 ถึง 61.3	-11.0 ถึง 6.4
20:00 - 21:00	57.3	76.9	54.1		48.7 ถึง 59.8	-6.2 ถึง 4.9
21:00 - 22:00	55.8	74.7	52.8		50.0	-4.9
22:00 - 23:00	56.5	85.8	50.9	48.4 (25-26 พ.ค. 68) (00:05-00:10)	51.5 ถึง 65.4	3.1 ถึง 17.0
23:00 - 00:00	53.5	75.5	48.8		44.5 ถึง 57.8	-3.9 ถึง 9.4
00:00 - 01:00	51.3	70.0	48.8		40.3 ถึง 55.1	-8.1 ถึง 6.7
01:00 - 02:00	52.0	77.0	50.0		37.3 ถึง 57.9	-11.1 ถึง 9.5
02:00 - 03:00	51.2	69.3	49.5		42.1 ถึง 53.8	-6.3 ถึง 5.4
03:00 - 04:00	50.5	65.9	49.2		37.3 ถึง 49.0	-11.1 ถึง 0.6
04:00 - 05:00	51.5	71.2	49.0		37.3 ถึง 55.2	-11.1 ถึง 6.8
05:00 - 06:00	56.9	83.6	49.1		43.4 ถึง 65.5	-5.0 ถึง 17.1
06:00 - 07:00	57.7	86.2	50.9		48.7 ถึง 63.3	-6.2 ถึง 8.4
07:00 - 08:00	59.2	77.2	53.5		48.7 ถึง 61.7	-6.2 ถึง 6.8
08:00 - 09:00	58.6	77.7	52.5		55.6 ถึง 64.1	0.7 ถึง 9.2
09:00 - 10:00	55.4	76.3	51.5		57.0	2.1
L_{eq} 24 hr.	61.2	-	-	-	-	-
L_{dn}	63.5	-	-	-	-	-
Min-Max	-	65.9-86.2	48.8-69.8	-	37.3 ถึง 83.4	-11.1 ถึง 28.5
มาตรฐาน	$70^{1/1, 2/}$	$115^{1/1, 2/}$	-	-	-	$10^{2/1, 3/}$

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	28-29 พ.ค. 68					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	56.3	80.7	51.2	54.9 (25-26 พ.ค. 68) (12:50-12:55)	46.9 ถึง 59.1	-8.0 ถึง 4.2
11:00 - 12:00	56.2	79.4	50.5		57.9	3.0
12:00 - 13:00	57.5	79.3	50.5		55.6 ถึง 61.5	0.7 ถึง 6.6
13:00 - 14:00	57.8	78.7	51.2		51.9 ถึง 59.3	-3.0 ถึง 4.4
14:00 - 15:00	55.9	77.5	50.0		51.9 ถึง 59.6	-3.0 ถึง 4.7
15:00 - 16:00	54.6	72.9	50.3		-	-
16:00 - 17:00	56.5	76.5	50.9		54.3 ถึง 60.9	-0.6 ถึง 6.0
17:00 - 18:00	59.5	84.3	53.7		43.9 ถึง 64.9	-11 ถึง 10.0
18:00 - 19:00	57.3	76.8	51.7		46.9 ถึง 59.1	-8.0 ถึง 4.2
19:00 - 20:00	58.0	77.2	53.4		46.9 ถึง 61.3	-8.0 ถึง 6.4
20:00 - 21:00	57.8	76.8	54.1		46.9 ถึง 60.2	-8.0 ถึง 5.3
21:00 - 22:00	55.3	76.4	50.5		51.9	-3.0
22:00 - 23:00	56.7	69.4	54.6	48.4 (25-26 พ.ค. 68) (00:05-00:10)	51.5 ถึง 62.0	3.1 ถึง 13.6
23:00 - 00:00	55.4	75.9	52.7		50.4 ถึง 60.6	2.0 ถึง 12.2
00:00 - 01:00	52.9	68.5	51.2		49.8 ถึง 53.8	1.4 ถึง 5.4
01:00 - 02:00	52.0	72.0	49.7		37.3 ถึง 54.7	-11.1 ถึง 6.3
02:00 - 03:00	59.2	74.6	56.7		43.4 ถึง 65.5	-5.0 ถึง 17.1
03:00 - 04:00	60.1	67.0	58.8		61.6 ถึง 63.7	13.2 ถึง 15.3
04:00 - 05:00	58.7	74.4	57.2		58.1 ถึง 62.7	9.7 ถึง 14.3
05:00 - 06:00	59.3	80.2	56.9		58.3 ถึง 64.6	9.9 ถึง 16.2
06:00 - 07:00	60.1	79.3	57.5		54.8 ถึง 65.1	-0.1 ถึง 10.2
07:00 - 08:00	58.6	80.9	53.8		43.9 ถึง 59.8	-11.0 ถึง 4.9
08:00 - 09:00	59.5	78.6	53.4		56.0 ถึง 64.3	1.1 ถึง 9.4
09:00 - 10:00	54.8	77.9	49.8		-	-
L _{eq} 24 hr.	57.6	-	-	-	-	-
L _{dn}	64.3	-	-	-	-	-
Min-Max	-	67.0-84.3	49.7-58.8	-	37.3 ถึง 65.5	-11.1 ถึง 17.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	29-30 พ.ค. 68					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	56.4	77.8	50.4	54.9	52.6 ถึง 61.1	-2.3 ถึง 6.2
11:00 - 12:00	57.6	81.0	50.2	(25-26 พ.ค. 68)	55.6 ถึง 62.6	0.7 ถึง 7.7
12:00 - 13:00	55.5	78.2	50.8	(12:50-12:55)	53.3	-1.6
13:00 - 14:00	54.4	72.4	50.1		-	-
14:00 - 15:00	55.9	80.7	50.4		48.7 ถึง 54.3	-6.2 ถึง -0.6
15:00 - 16:00	55.6	80.1	50.3		62.2	7.3
16:00 - 17:00	56.5	85.1	50.9		63.4	8.5
17:00 - 18:00	61.5	78.4	57.3		59.1 ถึง 69.9	4.2 ถึง 15.0
18:00 - 19:00	60.9	75.7	58.8		56.7 ถึง 64.9	1.8 ถึง 10.0
19:00 - 20:00	57.5	70.5	54.6		43.9 ถึง 55.2	-11.0 ถึง 0.3
20:00 - 21:00	57.8	77.6	54.6		48.7 ถึง 59.6	-6.2 ถึง 4.7
21:00 - 22:00	55.4	75.1	52.7		43.9	-11.0
22:00 - 23:00	53.6	72.9	50.6	48.4	49.4 ถึง 56.4	1.0 ถึง 8.0
23:00 - 00:00	53.0	72.3	49.5	(25-26 พ.ค. 68)	48.2 ถึง 56.2	-0.2 ถึง 7.8
00:00 - 01:00	49.5	72.3	45.9	(00:05-00:10)	40.3 ถึง 48.2	-8.1 ถึง -0.2
01:00 - 02:00	49.9	78.5	44.5		42.1 ถึง 57.5	-6.3 ถึง 9.1
02:00 - 03:00	47.0	68.8	44.4		-	-
03:00 - 04:00	47.0	68.4	44.5		-	-
04:00 - 05:00	48.5	67.0	44.3		-	-
05:00 - 06:00	53.9	73.5	47.1		49.8 ถึง 57.7	1.4 ถึง 9.3
06:00 - 07:00	58.3	78.3	54.2	54.9	51.1 ถึง 63.4	-3.8 ถึง 8.5
07:00 - 08:00	63.4	78.0	61.3	(25-26 พ.ค. 68)	62.5 ถึง 68.8	7.6 ถึง 13.9
08:00 - 09:00	66.7	84.8	63.7	(12:50-12:55)	59.1 ถึง 74.8	4.2 ถึง 19.9
09:00 - 10:00	59.7	73.9	56.3		56.4 ถึง 65.7	1.5 ถึง 10.8
L _{eq} 24 hr.	58.4	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	67.0-85.1	44.3-63.7	-	40.3 ถึง 74.8	-11.0 ถึง 19.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	30-31 พ.ค. 68					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	57.2	76.2	51.8	54.9 (25-26 พ.ค. 68) (12:50-12:55)	48.7 ถึง 59.1	-6.2 ถึง 4.2
11:00 - 12:00	56.2	75.9	50.9		46.9 ถึง 55.2	-8.0 ถึง 0.3
12:00 - 13:00	54.9	77.4	50.1		43.9	-11.0
13:00 - 14:00	54.9	76.3	50.1		46.9	-8.0
14:00 - 15:00	57.1	75.9	53.6		46.9 ถึง 59.1	-8.0 ถึง 4.2
15:00 - 16:00	55.6	78.5	50.5		59.1	4.2
16:00 - 17:00	56.0	77.2	50.8		51.1 ถึง 54.8	-3.8 ถึง -0.1
17:00 - 18:00	58.6	80.8	53.5		43.9 ถึง 63.5	-11.0 ถึง 8.6
18:00 - 19:00	56.8	76.3	51.4		51.1 ถึง 53.8	-3.8 ถึง -1.1
19:00 - 20:00	57.8	80.5	53.1		46.9 ถึง 63.0	-8.0 ถึง 8.1
20:00 - 21:00	57.6	81.6	54.1		43.9 ถึง 62.5	-11.0 ถึง 7.6
21:00 - 22:00	56.4	76.9	53.4		50.0 ถึง 56.0	-4.9 ถึง 1.1
22:00 - 23:00	55.4	71.1	52.8	48.4 (25-26 พ.ค. 68) (00:05-00:10)	55.2 ถึง 59.0	6.8 ถึง 10.6
23:00 - 00:00	54.1	81.0	50.7		46.7 ถึง 59.9	-1.7 ถึง 11.5
00:00 - 01:00	53.9	80.5	47.7		42.1 ถึง 64.2	-6.3 ถึง 15.8
01:00 - 02:00	50.9	71.8	47.6		46.7 ถึง 54.7	-1.7 ถึง 6.3
02:00 - 03:00	50.2	77.0	46.2		49.8 ถึง 55.2	1.4 ถึง 6.8
03:00 - 04:00	49.0	70.2	45.8		46.0 ถึง 46.7	-2.4 ถึง -1.7
04:00 - 05:00	49.8	71.9	44.5		43.4 ถึง 51.8	-5.0 ถึง 3.4
05:00 - 06:00	55.1	79.5	49.5		45.3 ถึง 61.3	-3.1 ถึง 12.9
06:00 - 07:00	56.5	79.5	50.5	54.9 (25-26 พ.ค. 68) (12:50-12:55)	51.9 ถึง 59.1	-3.0 ถึง 4.2
07:00 - 08:00	58.5	79.1	52.4		48.7 ถึง 62.8	-6.2 ถึง 7.9
08:00 - 09:00	58.2	78.7	51.3		48.7 ถึง 64.0	-6.2 ถึง 9.1
09:00 - 10:00	56.1	85.6	48.2		64.5 ถึง 64.5	9.6 ถึง 9.6
L _{eq} 24 hr.	56.0	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.6	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.2-85.6	44.5-54.1	-	42.1 ถึง 64.5	-11.0 ถึง 15.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	31 พ.ค.- 1 มิ.ย. 68					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	55.5	74.8	52.6	54.9	50.0	-4.9
11:00 - 12:00	56.4	75.7	52.9	(25-26 พ.ค. 68)	43.9 ถึง 59.6	-11 ถึง 4.7
12:00 - 13:00	55.5	79.2	49.4	(12:50-12:55)	52.6 ถึง 53.3	-2.3 ถึง -1.6
13:00 - 14:00	54.9	76.2	49.4		-	-
14:00 - 15:00	56.0	78.8	51.6		60.0	5.1
15:00 - 16:00	55.5	76.9	52.2		56.7	1.8
16:00 - 17:00	54.6	75.2	51.6		-	-
17:00 - 18:00	54.9	71.8	52.4		-	-
18:00 - 19:00	56.1	81.7	50.9		55.6 ถึง 63.7	0.7 ถึง 8.8
19:00 - 20:00	52.0	73.1	48.4		-	-
20:00 - 21:00	50.9	70.7	47.3		-	-
21:00 - 22:00	51.2	72.7	48.1		-	-
22:00 - 23:00	51.0	72.5	47.8	48.4	49.8 ถึง 55.9	1.4 ถึง 7.5
23:00 - 00:00	51.1	77.7	46.8	(25-26 พ.ค. 68)	44.5 ถึง 56.4	-3.9 ถึง 8.0
00:00 - 01:00	48.5	70.3	45.9	(00:05-00:10)	45.3	-3.1
01:00 - 02:00	50.7	72.6	46.0		48.2 ถึง 53.4	-0.2 ถึง 5.0
02:00 - 03:00	50.9	81.0	45.9		50.4 ถึง 58.3	2.0 ถึง 9.9
03:00 - 04:00	48.7	68.4	45.8		49.8	1.4
04:00 - 05:00	48.6	68.1	45.8		44.5	-3.9
05:00 - 06:00	56.5	81.2	47.5		50.4 ถึง 61.8	2.0 ถึง 13.4
06:00 - 07:00	56.1	80.2	50.2	54.9	43.9 ถึง 59.1	-11.0 ถึง 4.2
07:00 - 08:00	57.2	80.2	51.3	(25-26 พ.ค. 68)	46.9 ถึง 60.6	-8.0 ถึง 5.7
08:00 - 09:00	58.0	78.1	52.0	(12:50-12:55)	43.9 ถึง 60.4	-11.0 ถึง 5.5
09:00 - 10:00	56.2	76.6	49.6		60.2 ถึง 60.6	5.3 ถึง 5.7
L _{eq} 24 hr.	54.5	-	-	-	-	-
L _{dn}	59.4	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.1-81.7	45.8-52.9	-	43.9 ถึง 63.7	-11.0 ถึง 13.4
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

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)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	1-2 มิ.ย. 68					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะ มีการรบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	54.4	76.0	49.6	54.9	-	-
11:00 - 12:00	57.1	81.2	50.2	(25-26 พ.ค. 68)	59.3 ถึง 64.4	4.4 ถึง 9.5
12:00 - 13:00	57.9	79.1	50.7	(12:50-12:55)	48.7 ถึง 64.1	-6.2 ถึง 9.2
13:00 - 14:00	56.7	78.5	50.5		46.9 ถึง 57.9	-8.0 ถึง 3.0
14:00 - 15:00	57.1	77.9	50.3		43.9 ถึง 58.4	-11.0 ถึง 3.5
15:00 - 16:00	56.3	76.9	51.3		58.6	3.7
16:00 - 17:00	58.1	77.3	51.1		48.7 ถึง 61.7	-6.2 ถึง 6.8
17:00 - 18:00	58.6	77.6	52.9		46.9 ถึง 63.0	-8.0 ถึง 8.1
18:00 - 19:00	66.8	80.4	62.3		58.9 ถึง 76.7	4.0 ถึง 21.8
19:00 - 20:00	60.8	74.0	59.6		59.6 ถึง 63.0	4.7 ถึง 8.1
20:00 - 21:00	58.1	70.7	56.4		43.9 ถึง 59.1	-11.0 ถึง 4.2
21:00 - 22:00	57.3	72.9	55.6		43.9 ถึง 55.6	-11.0 ถึง 0.7
22:00 - 23:00	58.6	70.2	56.7	48.4	59.3 ถึง 61.8	10.9 ถึง 13.4
23:00 - 00:00	55.4	72.5	52.3	(25-26 พ.ค. 68)	55.2 ถึง 57.9	6.8 ถึง 9.5
00:00 - 01:00	54.5	70.3	52.0	(00:05-00:10)	54.0 ถึง 56.7	5.6 ถึง 8.3
01:00 - 02:00	53.8	70.5	51.8		48.6 ถึง 56.4	0.2 ถึง 8.0
02:00 - 03:00	52.0	68.7	50.1		44.5 ถึง 52.7	-3.9 ถึง 4.3
03:00 - 04:00	51.5	68.7	50.0		40.3 ถึง 51.8	-8.1 ถึง 3.4
04:00 - 05:00	55.7	81.3	50.2		46.7 ถึง 64.3	-1.7 ถึง 15.9
05:00 - 06:00	57.3	81.7	52.1		54.9 ถึง 63.7	6.5 ถึง 15.3
06:00 - 07:00	58.2	78.4	52.3	54.9	51.1 ถึง 62.3	-3.8 ถึง 7.4
07:00 - 08:00	54.5	77.2	49.3	(25-26 พ.ค. 68)	-	-
08:00 - 09:00	54.8	81.2	47.9	(12:50-12:55)	51.9	-3.0
09:00 - 10:00	54.4	75.3	48.8		-	-
L _{eq} 24 hr.	58.1	-	-	-	-	-
L _{dn}	62.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.7-81.7	47.9-62.3	-	40.3 ถึง 76.7	-11.0 ถึง 21.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{2/, 3/}

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]		
	26-27 พ.ค. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	60.6	74.5	59.8
11:00 - 12:00	60.3	73.4	59.5
12:00 - 13:00	60.0	70.2	59.2
13:00 - 14:00	60.0	69.8	59.1
14:00 - 15:00	60.6	76.6	59.5
15:00 - 16:00	60.6	69.2	59.9
16:00 - 17:00	60.2	66.6	59.3
17:00 - 18:00	61.9	81.5	60.3
18:00 - 19:00	63.2	87.5	62.0
19:00 - 20:00	61.8	75.4	61.0
20:00 - 21:00	61.7	67.3	61.1
21:00 - 22:00	60.5	66.5	59.8
22:00 - 23:00	59.6	66.6	59.0
23:00 - 00:00	60.3	67.2	59.6
00:00 - 01:00	60.4	70.3	59.6
01:00 - 02:00	60.7	68.8	60.0
02:00 - 03:00	60.1	73.9	59.4
03:00 - 04:00	60.9	71.3	60.0
04:00 - 05:00	62.7	72.4	61.7
05:00 - 06:00	62.5	75.5	61.5
06:00 - 07:00	60.7	76.7	59.8
07:00 - 08:00	61.0	74.9	60.3
08:00 - 09:00	61.4	72.2	60.6
09:00 - 10:00	62.1	76.7	61.3
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.1	-	-
L_{dn}	67.4	-	-
Min-Max	-	66.5-87.5	59.0-62.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	27-28 พ.ค. 68		
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀
10:00 - 11:00	62.1	68.2	61.3
11:00 - 12:00	60.9	74.5	60.0
12:00 - 13:00	59.9	68.5	58.9
13:00 - 14:00	64.5	86.8	61.8
14:00 - 15:00	60.6	75.4	59.7
15:00 - 16:00	61.6	81.7	60.5
16:00 - 17:00	60.7	69.2	59.9
17:00 - 18:00	60.0	72.3	59.1
18:00 - 19:00	61.8	76.6	60.8
19:00 - 20:00	61.0	67.5	60.3
20:00 - 21:00	61.0	65.6	60.2
21:00 - 22:00	61.0	67.2	60.4
22:00 - 23:00	60.7	70.6	60.1
23:00 - 00:00	59.8	70.0	59.1
00:00 - 01:00	59.8	66.9	59.1
01:00 - 02:00	59.8	67.1	59.0
02:00 - 03:00	59.6	73.5	58.9
03:00 - 04:00	60.7	67.5	59.8
04:00 - 05:00	62.9	74.4	61.9
05:00 - 06:00	62.8	77.8	61.8
06:00 - 07:00	61.1	71.6	60.4
07:00 - 08:00	60.2	69.8	59.6
08:00 - 09:00	59.4	72.5	58.4
09:00 - 10:00	59.8	67.3	58.9
L _{eq} 24 hr.	61.1	-	-
L _{dn}	67.4	-	-
Min-Max	-	65.6-86.8	58.4-61.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	28-29 พ.ค. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	60.3	68.0	59.5
11:00 - 12:00	59.6	70.4	58.7
12:00 - 13:00	58.5	66.9	57.6
13:00 - 14:00	59.9	68.4	59.0
14:00 - 15:00	59.8	68.3	59.0
15:00 - 16:00	60.1	66.2	59.1
16:00 - 17:00	60.6	70.6	59.7
17:00 - 18:00	59.7	66.7	59.0
18:00 - 19:00	62.4	78.0	60.8
19:00 - 20:00	60.8	67.4	60.1
20:00 - 21:00	61.0	68.5	60.3
21:00 - 22:00	60.8	64.4	60.0
22:00 - 23:00	60.7	66.2	60.1
23:00 - 00:00	60.4	66.0	59.8
00:00 - 01:00	59.9	69.9	59.3
01:00 - 02:00	60.3	73.4	59.4
02:00 - 03:00	59.9	73.5	59.0
03:00 - 04:00	59.6	66.4	58.8
04:00 - 05:00	62.1	73.2	60.8
05:00 - 06:00	62.4	73.4	61.3
06:00 - 07:00	60.8	75.4	59.5
07:00 - 08:00	60.4	69.5	59.5
08:00 - 09:00	60.6	72.3	59.8
09:00 - 10:00	61.0	71.7	60.2
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	60.6	-	-
L_{dn}	67.1	-	-
Min-Max	-	64.4-78.0	57.6-61.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	29-30 พ.ค. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	60.3	69.2	59.3
11:00 - 12:00	59.8	70.0	58.9
12:00 - 13:00	59.4	73.5	58.4
13:00 - 14:00	60.8	67.2	59.9
14:00 - 15:00	61.2	66.9	60.4
15:00 - 16:00	61.0	73.3	60.1
16:00 - 17:00	60.3	69.2	59.5
17:00 - 18:00	60.4	67.2	59.6
18:00 - 19:00	61.9	75.3	60.9
19:00 - 20:00	61.4	85.7	60.3
20:00 - 21:00	61.3	65.9	60.7
21:00 - 22:00	60.9	66.2	60.2
22:00 - 23:00	60.9	66.6	60.2
23:00 - 00:00	60.6	66.7	60.0
00:00 - 01:00	59.8	67.4	59.1
01:00 - 02:00	60.1	74.2	59.3
02:00 - 03:00	60.4	64.7	59.7
03:00 - 04:00	60.5	68.8	59.7
04:00 - 05:00	62.0	75.3	60.7
05:00 - 06:00	62.1	77.6	61.0
06:00 - 07:00	59.8	75.2	58.9
07:00 - 08:00	60.2	75.6	59.1
08:00 - 09:00	60.8	70.3	59.9
09:00 - 10:00	61.7	78.6	60.3
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	60.8	-	-
L_{dn}	67.2	-	-
Min-Max	-	64.7-85.7	58.4-61.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	30-31 พ.ค. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	61.1	66.5	60.3
11:00 - 12:00	59.9	67.5	59.1
12:00 - 13:00	59.0	68.9	57.9
13:00 - 14:00	60.5	70.8	59.5
14:00 - 15:00	60.8	69.7	59.9
15:00 - 16:00	60.7	69.9	59.8
16:00 - 17:00	60.6	67.3	59.7
17:00 - 18:00	60.1	79.6	59.0
18:00 - 19:00	61.8	77.0	60.4
19:00 - 20:00	60.7	78.9	59.8
20:00 - 21:00	60.8	75.2	60.0
21:00 - 22:00	60.6	66.4	59.9
22:00 - 23:00	59.7	67.0	58.9
23:00 - 00:00	59.7	66.3	59.0
00:00 - 01:00	59.4	68.5	58.7
01:00 - 02:00	59.7	68.8	58.9
02:00 - 03:00	60.5	66.3	59.9
03:00 - 04:00	61.0	71.7	60.4
04:00 - 05:00	62.0	74.2	60.9
05:00 - 06:00	62.5	75.9	61.2
06:00 - 07:00	60.7	77.0	59.7
07:00 - 08:00	60.2	69.4	59.5
08:00 - 09:00	59.5	68.9	58.6
09:00 - 10:00	59.1	66.2	58.1
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	60.5	-	-
L_{dn}	67.1	-	-
Min-Max	-	66.2-79.6	57.9-61.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68		
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	58.9	70.6	57.7
11:00 - 12:00	58.9	74.5	57.7
12:00 - 13:00	58.4	69.3	57.1
13:00 - 14:00	59.3	71.6	57.7
14:00 - 15:00	59.0	66.6	57.8
15:00 - 16:00	58.9	70.2	57.8
16:00 - 17:00	59.0	75.7	57.9
17:00 - 18:00	58.3	68.9	57.4
18:00 - 19:00	60.7	82.7	58.8
19:00 - 20:00	60.0	83.2	58.7
20:00 - 21:00	61.5	69.9	60.3
21:00 - 22:00	61.4	68.1	60.8
22:00 - 23:00	60.7	66.9	59.8
23:00 - 00:00	59.9	64.0	59.0
00:00 - 01:00	60.1	69.2	59.2
01:00 - 02:00	60.3	64.4	59.3
02:00 - 03:00	60.9	67.2	60.2
03:00 - 04:00	60.6	69.1	60.0
04:00 - 05:00	62.7	76.2	61.4
05:00 - 06:00	63.6	81.0	62.1
06:00 - 07:00	61.5	78.5	60.6
07:00 - 08:00	60.5	74.0	59.6
08:00 - 09:00	59.4	68.3	58.3
09:00 - 10:00	59.9	69.7	58.8
L_{eq} 24 hr.	60.4	-	-
L_{dn}	67.5	-	-
Min-Max	-	64.0-83.2	57.1-62.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 719367E, 1484188N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989 : Class 1

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	1-2 มิ.ย. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	L_{max}	L_{90}
10:00 - 11:00	59.3	68.9	58.2
11:00 - 12:00	59.0	66.9	57.8
12:00 - 13:00	60.3	70.4	59.3
13:00 - 14:00	60.3	69.3	59.4
14:00 - 15:00	60.4	69.5	59.6
15:00 - 16:00	60.1	66.9	59.2
16:00 - 17:00	60.4	79.2	59.4
17:00 - 18:00	61.3	76.6	59.9
18:00 - 19:00	60.3	78.5	59.4
19:00 - 20:00	60.4	74.8	59.6
20:00 - 21:00	60.4	66.8	59.7
21:00 - 22:00	60.2	67.4	59.4
22:00 - 23:00	59.9	68.9	59.1
23:00 - 00:00	59.8	63.9	59.0
00:00 - 01:00	60.2	69.2	59.4
01:00 - 02:00	60.5	65.6	59.8
02:00 - 03:00	60.7	71.3	60.0
03:00 - 04:00	62.0	74.6	61.0
04:00 - 05:00	61.6	75.5	60.1
05:00 - 06:00	60.2	76.6	59.4
06:00 - 07:00	59.9	67.0	59.2
07:00 - 08:00	60.6	69.8	59.9
08:00 - 09:00	59.9	69.3	59.0
09:00 - 10:00	59.5	66.6	58.5
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	60.3	-	-
L_{dn}	67.0	-	-
Min-Max	-	63.9-79.2	57.8-61.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

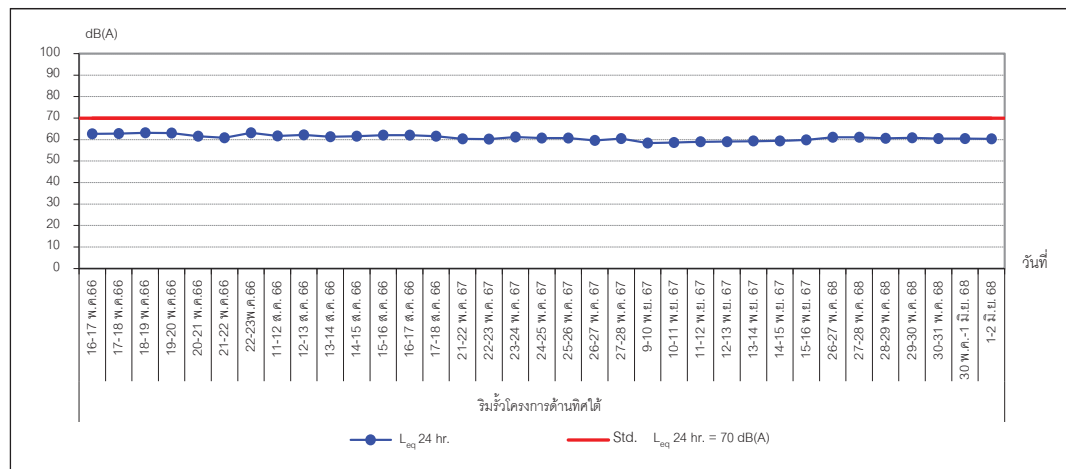
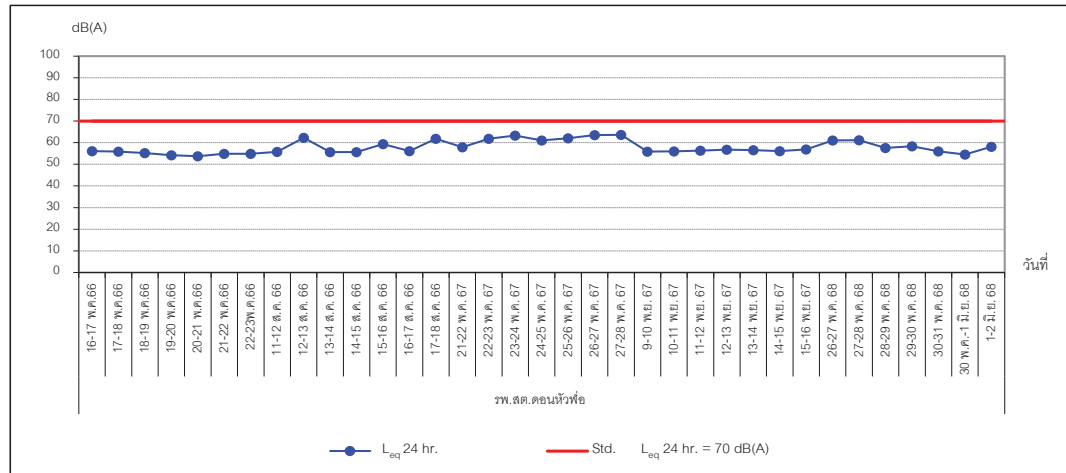
มาตรฐาน	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน ^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
ชื่อผู้ตรวจวัด	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
เบอร์โทรศัพท์	0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ติดตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ใกล้พื้นที่จอดรถภายในพื้นที่มีผู้คน มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ มีรถขนดินจากการก่อสร้างมากองบริเวณใกล้เคียง รพ.สต. และบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงมีกิจกรรมการก่อสร้างเพื่อวางท่อระบายน้ำ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ มีรถเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

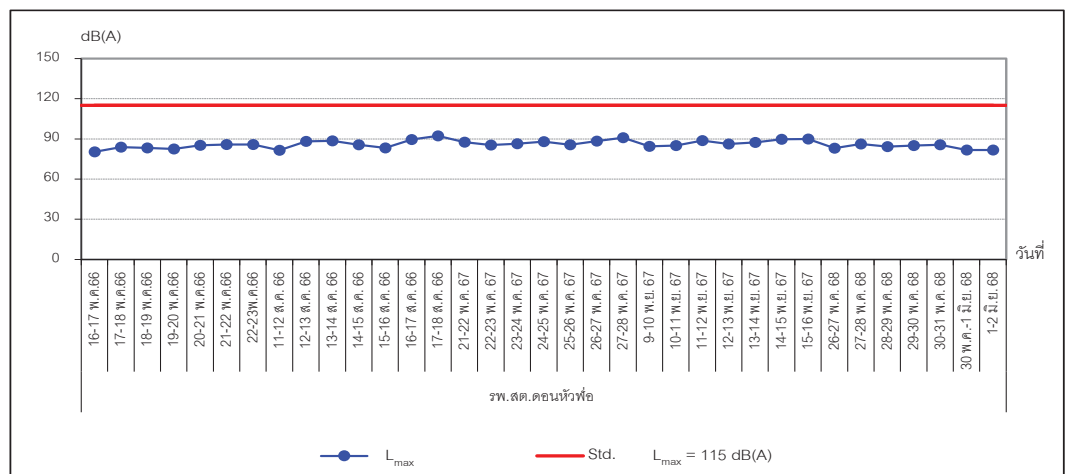
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	L ₉₀	L _{dn}	เสียงรบกวน	
						คณะกรรมการควบคุมมลพิษ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ	16-23 พ.ค. 66	53.1-56.1	64.5-85.8	42.8-59.0	58.6-60.0	0.0 ถึง 21.8*	0.0 ถึง 22.0*
	11-18 ส.ค. 66	55.6-62.3	65.5-92.2	44.9-71.7	59.9-71.7	0.0 ถึง 42.5*	0.0 ถึง 42.5*
	21-28 พ.ค. 67	57.9-63.3	67.2-90.8	40.3-67.5	60.3-67.6	-19.5 ถึง 26.9*	
	9-16 พ.ย. 67	55.9-56.9	66.2-90.0	44.4-59.6	59.8-61.6	-9.4 ถึง 20.2*	
	26 พ.ค.- 2 มิ.ย. 68	54.5-61.2	65.9-86.2	44.3-69.8	59.4-64.3	-11.1 ถึง 28.5*	
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	16-23 พ.ค. 66	60.8-63.2	74.6-90.0	58.2-64.0	67.0-69.1	-	-
	11-18 ส.ค. 66	61.3-62.2	63.3-87.3	58.9-64.4	67.1-69.1	-	-
	21-28 พ.ค. 67	59.6-61.2	62.3-88.5	57.1-62.4	66.7-67.7	-	-
	9-16 พ.ย. 67	58.4-59.8	61.0-88.6	55.9-60.9	65.1-66.0	-	-
	26 พ.ค.- 2 มิ.ย. 68	60.3-61.1	63.9-87.5	57.1-62.1	67.0-67.5	-	-
มาตรฐาน		70 ^{1/}	115 ^{1/}	-	-	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 : * = พบเสียงรบกวนบางช่วงเวลา

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

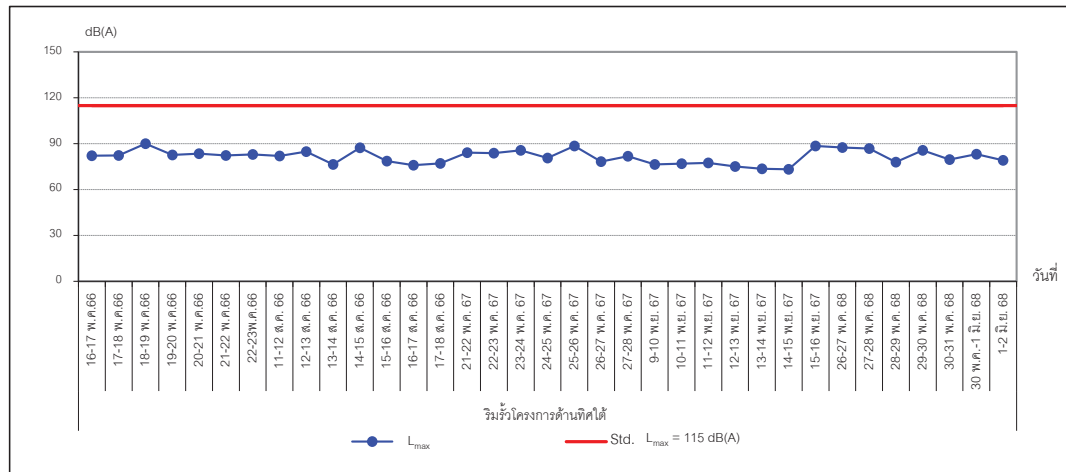


ภาพที่ 3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)



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

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวพ้อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวพ้อ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

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 มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สถานีดังกล่าว พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่า บริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ

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 ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวนมีค่าเพิ่มขึ้น จากครั้งที่ผ่านมามีค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลง

3.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

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

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย

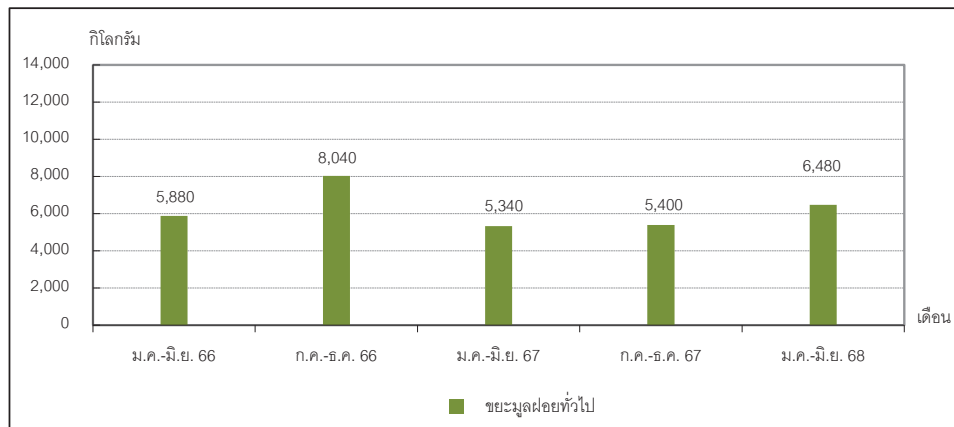
การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณ 6,480 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-22

ตารางที่ 3-22 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-22

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย.	5,880	5,340	6,480
ก.ค.-ธ.ค.	8,040	5,400	-
รวมทั้งหมด	13,920	10,740	6,480



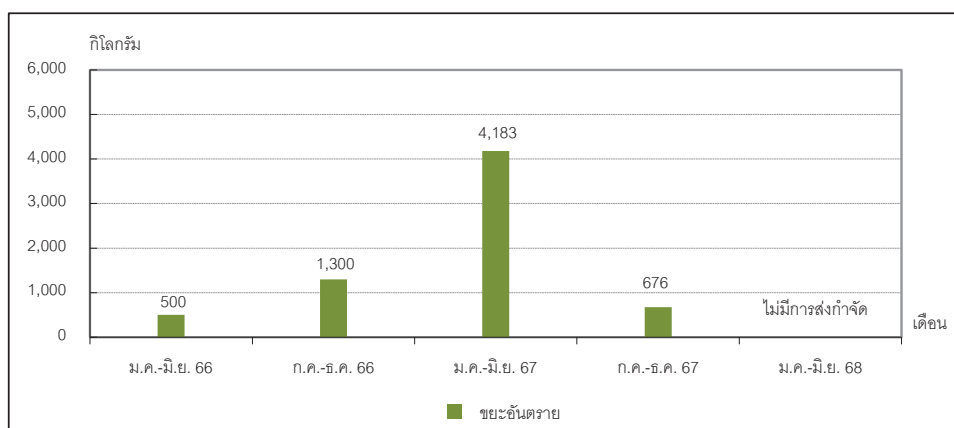
ภาพที่ 3-21 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

3.5.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และห้างหุ้นส่วนจำกัดถั่งรุ่งเรือง เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ขยะอันตรายมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด และข้อมูลปริมาณขยะอันตรายเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-23 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย.	500	4,183	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค.	1,300	676	-
รวมทั้งหมด	1,800	4,859	-



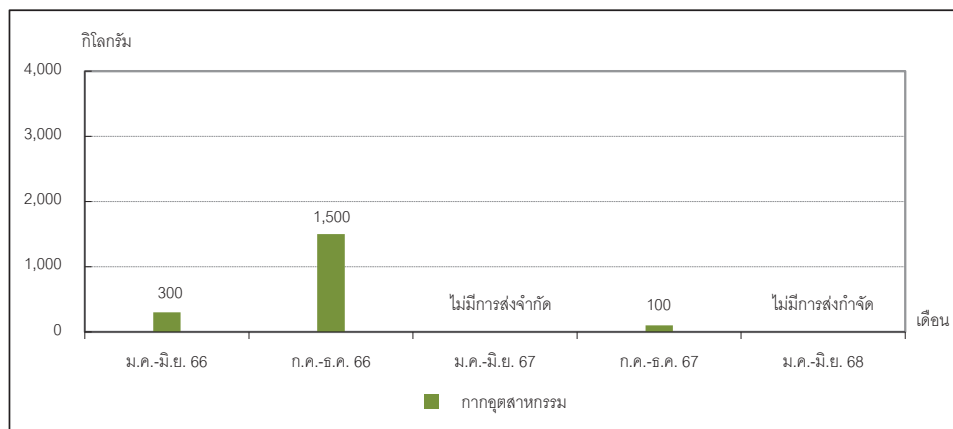
ภาพที่ 3-22 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

3.5.3 กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 กากอุตสาหกรรมมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด และข้อมูลปริมาณกากตะกอนเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-24

ตารางที่ 3-24 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณกากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย.	300	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค.	1,500	100	-
รวมทั้งหมด	1,800	100	-



ภาพที่ 3-23 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ครั้งที่ 1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาลภูเก็ต ศรีราชา ผลการตรวจสุขภาพพนักงานแสดงดังตารางที่ 3-25 และภาคผนวกที่ 32 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 3-25 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567

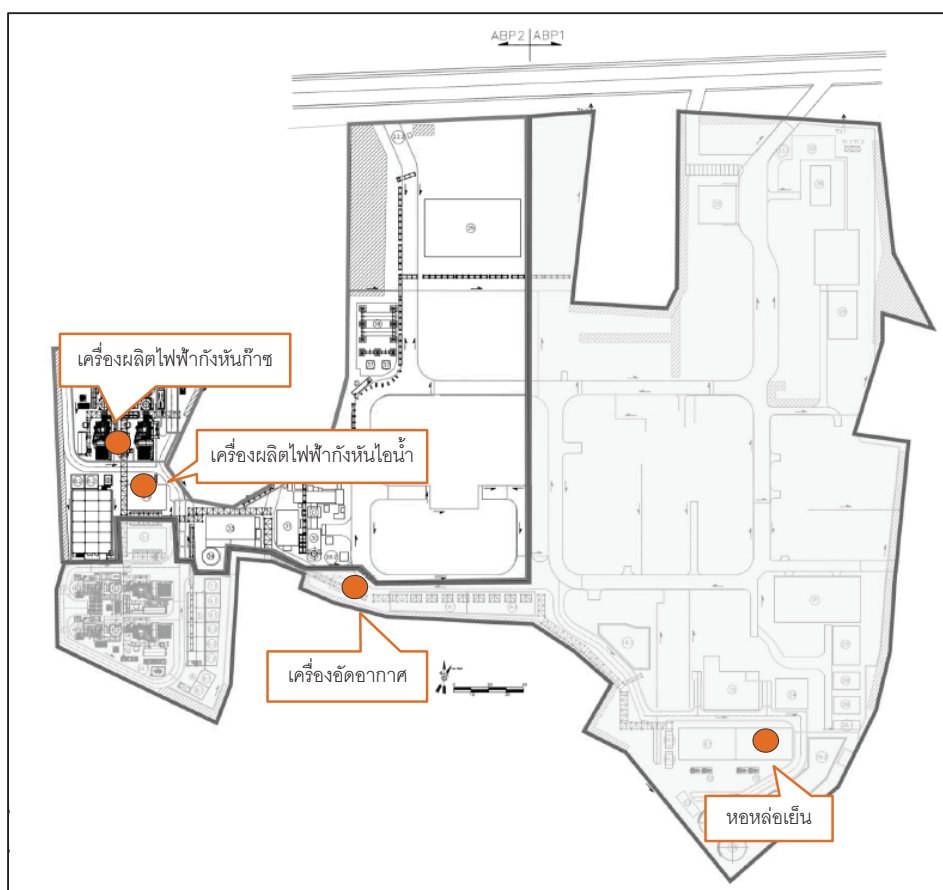
ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการที่มีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)									
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	32	32	30	39.8	2	6.3	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 32
การตรวจเอกซเรย์ทรวงอก (Chest x-ray)	ทรวงอก	32	32	31	96.9	1	3.1		
การตรวจสมรรถภาพปอด (Spirometry)	ปอด	32	32	32	100.0	0	0.0		
การตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (UA)	ปัสสาวะ	32	32	30	93.8	2	6.3		
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometry)	หู	32	32	28	87.5	4	12.5	ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวังในกลุ่มที่มีความผิดปกติ	
ตรวจสายตาสีเขื่อนขันธ์ (Occupational Vision)	ตา	32	32	29	90.6	3	9.4	สวมใส่แว่นเมื่อใดที่แสงแดด พักสายตา หายตาค่อยๆ	
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	32	32	23	71.9	9	28.1	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	

3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568 และ 14 พฤษภาคม 2568 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



รูปที่ 3-13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น

3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-26 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 (L_{eq} 1 hr.) จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และเสียงสูงสุด (L_{max}) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568 และ 14 พฤษภาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3-27 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 712922E 1490594N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322756 และ S/N 00222592

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 39.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]							
19 ก.พ. 68				14 พ.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	82	82	85	08:00-09:00	83	83	85
09:00-10:00	82	82	84	09:00-10:00	83	83	84
10:00-11:00	83	83	84	10:00-11:00	83	83	91
11:00-12:00	82	82	84	11:00-12:00	83	83	85
12:00-13:00	82	82	84	12:00-13:00	82	82	83
13:00-14:00	82	82	84	13:00-14:00	83	83	84
11:00-15:00	83	83	84	11:00-15:00	82	82	84
15:00-16:00	83	83	84	15:00-16:00	82	82	84
L _{eq} 8 hr.	82	82	-	L _{eq} 8 hr.	82	82	-
L _{max}	-	-	84-85	L _{max}	-	-	83-91
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 619941E 1490588N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322745 และ S/N 01147300

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 39.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
19 ก.พ. 68				14 พ.ค. 68			
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	79	79	81
09:00-10:00	79	79	81	09:00-10:00	79	79	82
10:00-11:00	79	79	82	10:00-11:00	80	80	94
11:00-12:00	79	79	82	11:00-12:00	80	80	82
12:00-13:00	79	79	82	12:00-13:00	80	80	82
13:00-14:00	79	79	83	13:00-14:00	81	81	83
11:00-15:00	80	80	82	11:00-15:00	81	81	83
15:00-16:00	79	79	82	15:00-16:00	81	81	83
L _{eq} 8 hr.	79	79	-	L _{eq} 8 hr.	80	80	-
L _{max}	-	-	80-83	L _{max}	-	-	81-94
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 548910E 1490603N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322747 และ S/N 01209916

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 39.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ เครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
19 ก.พ. 68				14 พ.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	82	82	89	08:00-09:00	84	84	88
09:00-10:00	82	82	91	09:00-10:00	84	84	88
10:00-11:00	82	82	88	10:00-11:00	83	83	87
11:00-12:00	82	82	88	11:00-12:00	79	79	87
12:00-13:00	82	82	90	12:00-13:00	78	78	85
13:00-14:00	82	82	89	13:00-14:00	78	78	84
11:00-15:00	82	82	90	11:00-15:00	77	77	80
15:00-16:00	81	81	85	15:00-16:00	79	79	85
L _{eq} 8 hr.	81	81	-	L _{eq} 8 hr.	81	80	-
L _{max}	-	-	85-91	L _{max}	-	-	80-88
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}	มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	140 ^{2/} , 115 ^{3/}

ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 188106E 1490618N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00222592 และ S/N 01147299

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 39.97 dB(A)

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No.: ACC24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ หอหล่อเย็น [dB(A)]							
19 ก.พ. 68				14 พ.ค. 68			
เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}	เวลา	L _{eq} 1 hr.		L _{max}
08:00-09:00	80	80	81	08:00-09:00	82	82	82
09:00-10:00	80	80	80	09:00-10:00	82	82	83
10:00-11:00	80	80	80	10:00-11:00	84	84	90
11:00-12:00	80	80	80	11:00-12:00	84	84	85
12:00-13:00	80	80	80	12:00-13:00	84	84	84
13:00-14:00	80	80	80	13:00-14:00	84	84	84
11:00-15:00	80	80	80	11:00-15:00	84	84	84
15:00-16:00	80	80	80	15:00-16:00	84	84	84
L _{eq} 8 hr.	80	80	-	L _{eq} 8 hr.	83	83	-
L _{max}	-	-	80-81	L _{max}	-	-	82-90
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 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความ
ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
- ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ และนางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์
- 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 3-28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

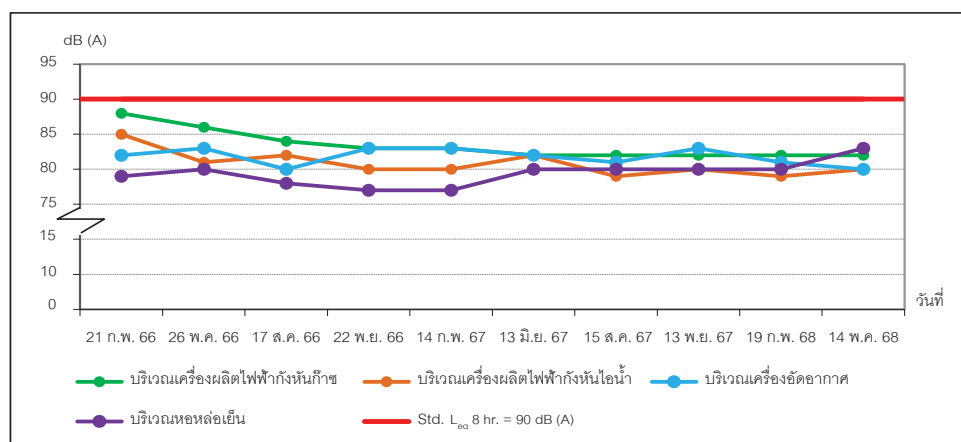
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด L_{eq} 8 hr. [dB(A)]							
	บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ		บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ		บริเวณ เครื่องอัดอากาศ		บริเวณ หอหล่อเย็น	
21 ก.พ. 66	88*	88	85	85	82	82	79	79
26 พ.ค. 66	87*	86	81	81	83	83	80	80
17 ส.ค. 66	84	84	82	82	80	79	78	78
22 พ.ย. 66	83	83	80	80	83	83	76	76
14 ก.พ. 67	83	83	80	80	83	83	77	77
13 มิ.ย. 67	82	82	82	82	82	82	80	80
15 ส.ค. 67	82	82	79	79	81	81	80	80
13 พ.ย. 67	82	82	80	80	83	83	80	80
19 ก.พ. 68	82	82	79	79	81	81	80	80
14 พ.ค. 68	82	82	80	80	81	80	83	83
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}

หมายเหตุ : * = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

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

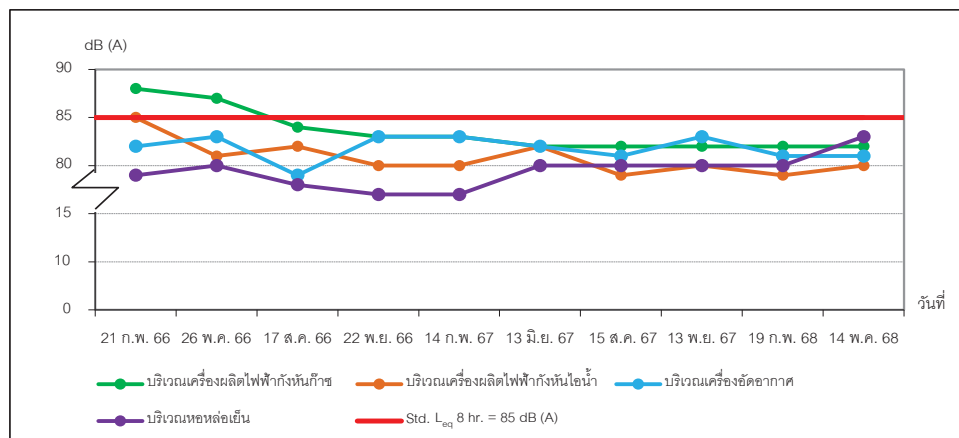
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3-25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.) (ต่อ)

3.6.1.1.1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568 และ 14 พฤษภาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าลดลง และบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าเพิ่มขึ้น

3.6.1.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ทาน รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3-14

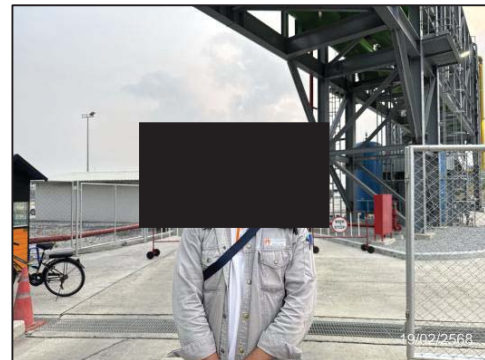
3.6.1.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-29

ตารางที่ 3-29 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

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3-14 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)

3.6.1.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ทาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-30 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : S/N CB0956, CB0957, CB0958, CB1365, CB1498, CB1499

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : S/N 92433

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) : 31 มกราคม 2568 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 231819

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		Time Weighted Average [dB(A)]		Noise Dose (%)
		(TWA 8 hr.)	(TWA 12 hr.)	
Plant Operator (คุณจิรายุทธิ์ ช้องวัน)	19 ก.พ. 68	-	83.0	95.24
Plant Operator (คุณทรงง บัญทอง)	19 ก.พ. 68	-	80.6	54.41
Maintenance (คุณจตุรพล โพธิบาย)	19 ก.พ. 68	75.8	-	12.12
Plant Operator (คุณศิวะ ทองดิ่ง)	14 พ.ค. 68	-	76.5	21.41
Plant Operator (คุณนัฐพล พรหมมี)	14 พ.ค. 68	-	80.2	49.52
Maintenance (คุณศักดิ์ดา สมศรี)	14 พ.ค. 68	76.5	-	13.97
มาตรฐาน		85 ^{1/}	83 ^{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)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขาเขต และนางสาวศิวดา กิตติเนาวรัตน์

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

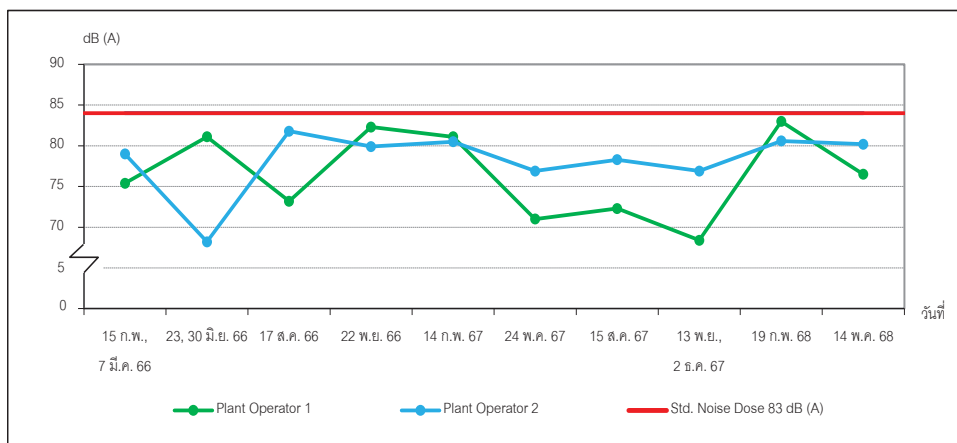
ตารางที่ 3-31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
Plant Operator	ม.ค.-มิ.ย. 66	68.2-81.1	3.10-61.80
	ก.ค.-ธ.ค. 66	73.2-82.3	10.00-81.10
	ม.ค.-มิ.ย. 67	71.0-81.1	6.00-61.20
	ก.ค.-ธ.ค. 67	68.4-78.3	3.28-32.00
	ม.ค.-มิ.ย. 68	76.5-83.0	21.41-95.24
มาตรฐาน		83 ^{1/}	100 ^{2/}
Maintenance	ม.ค.-มิ.ย. 66	75.4-77.6	11.00-18.40
	ก.ค.-ธ.ค. 66	71.6-77.3	4.60-16.80
	ม.ค.-มิ.ย. 67	71.4-72.1	4.40-5.10
	ก.ค.-ธ.ค. 67	75.3-75.8	10.61-12.06
	ม.ค.-มิ.ย. 68	75.8-76.5	12.12-13.97
มาตรฐาน		85 ^{1/}	100 ^{2/}

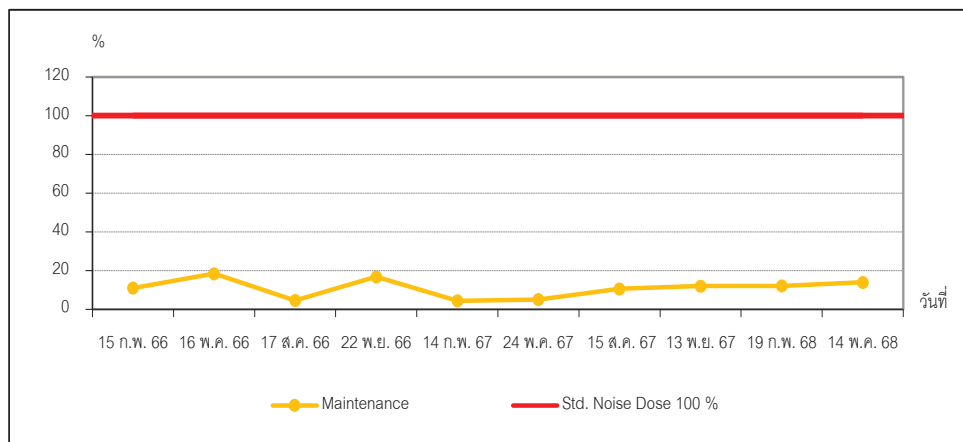
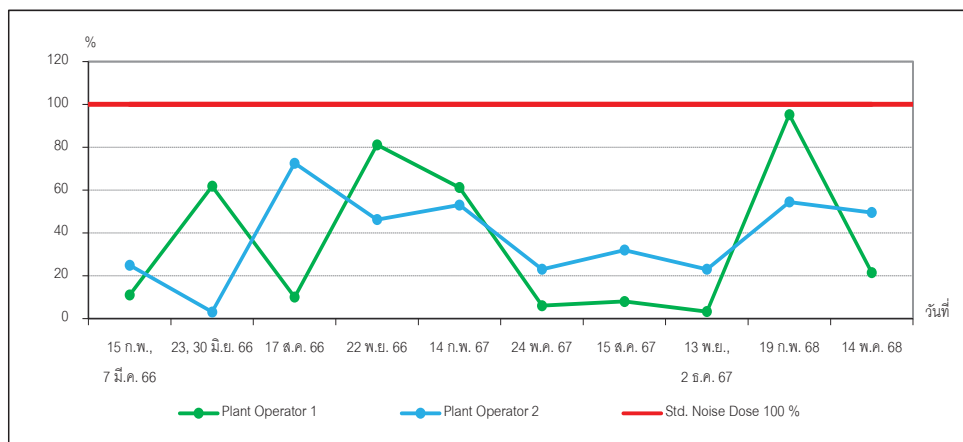
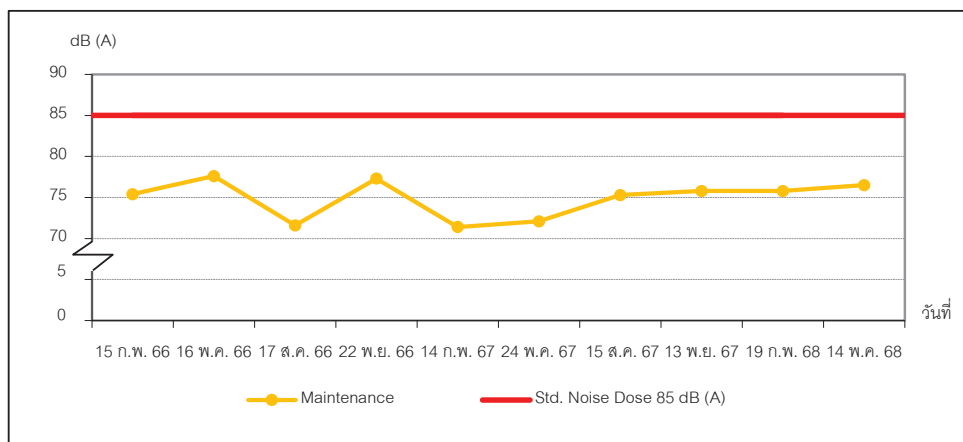
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{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)



ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose) (ต่อ)

3.6.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 76.5-83.0 และ 75.8-76.5 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ 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) พบว่ามีค่า 21.41-95.24 % และ 12.12-13.97 % ตามลำดับ เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

3.6.2.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

แผนที่เส้นระดับเสียง ตรวจวัดโดย Integrated Sound Level Meter ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงภายในสถานประกอบกิจการ ระยะเวลา และประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ พ.ศ. 2550 โดยเครื่องวัดเสียงยี่ห้อ RION รุ่น NL-21 และ ACO NOISE รุ่น 6226 ซึ่งได้มาตรฐานของคณะกรรมการมาตรฐานระหว่างประเทศ ว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission) IEC 60651 : 1979 และ IEC 60804 : 1988 และตรวจวัดตามมาตรฐาน International Standard ISO 11200-11205 โดยเครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียง 1 นาที และนำผลการตรวจวัดทั้งหมดมาจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงในรูป Noise Contour Map ซึ่งเป็นการทำนายจากการคำนวณโดยโปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf รายละเอียดวิธีการตรวจวัด รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 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 และใช้โปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf

.6.3.1.1 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ครั้งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 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 และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ.2569

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-25) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง

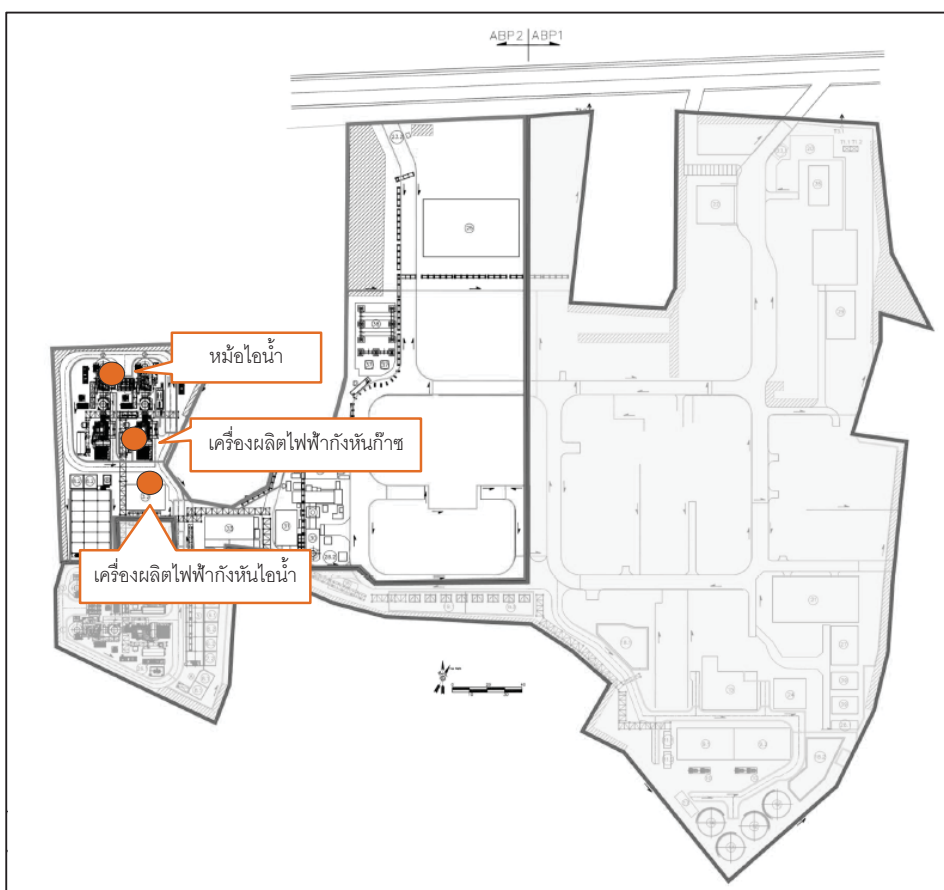


ภาพที่ 3-27 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

3.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 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

3.6.2.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3-33

ตารางที่ 3-33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์มิสเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์มิสเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และ โกลบ เทอร์มิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.6.2.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-34 และผลการตรวจวัดประจำปีประจำปี พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-35

ตารางที่ 3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
822650	1490634	บริเวณหม้อไอน้ำ	เปา	9 เม.ย. 68	13:00-13:30	28.6	37.9	34.5	31.1
					13:30-14:00	28.2	37.7	34.4	30.7
					14:00-14:30	28.7	38.3	35.0	31.3
					14:30-15:00	28.5	38.3	34.7	31.1
712922	1490594	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	เปา	ค่าเฉลี่ย WBGT	-	-	-	31.0	
				13:00-13:30	29.9	37.6	34.7	31.9	
				13:30-14:00	28.6	37.8	34.7	31.1	
				14:00-14:30	28.6	36.9	34.2	30.8	
				14:30-15:00	28.6	36.6	33.1	30.7	
				ค่าเฉลี่ย WBGT	-	-	-	31.1	
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 ^{1/2}

ตารางที่ 3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
619941	1490588	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ	เบา	9 เม.ย. 68	13:00-13:30	28.2	37.0	33.5	30.5
					13:30-14:00	28.8	37.6	34.2	31.1
					14:00-14:30	29.1	39.9	35.9	31.9
					14:30-15:00	29.2	39.0	35.7	31.8
				ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	31.3
		มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)				-	-	-	34 ^{1/2}

หมายเหตุ

มาตรฐาน

: - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

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

^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ

ความร้อน แสงสว่าง และเสียง

: นายศุภชัย ภารการ

: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

ตารางที่ 3-35 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

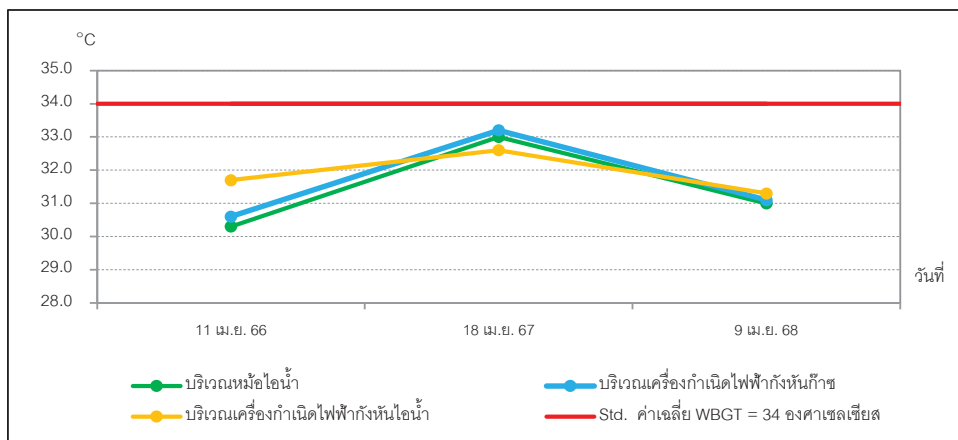
จุดตรวจวัด	วันที่	NWB	GT	DB	WBG	ค่าเฉลี่ย WBG
บริเวณหม้อไอน้ำ	11 เม.ย. 66	27.6-29.0	34.4-37.1	32.7-34.0	29.5-31.1	30.3
	18 เม.ย. 67	27.3-28.3	42.6-47.1	39.5-42.6	32.1-33.0	32.6
	9 เม.ย. 68	28.2-28.7	37.7-38.3	34.4-35.0	30.7-31.3	31.0
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	11 เม.ย. 66	27.6-29.2	35.8-39.0	33.0-34.5	29.9-31.7	30.6
	18 เม.ย. 67	27.5-29.3	47.0-49.0	37.2-38.4	32.5-34.1	33.2
	9 เม.ย. 68	28.6-29.9	36.6-37.8	33.1-34.7	30.7-31.9	31.1
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	11 เม.ย. 66	27.7-30.7	37.4-45.6	33.3-35.6	30.4-34.2	31.7
	18 เม.ย. 67	26.5-28.2	47.4-50.0	40.8-42.4	32.3-34.0	33.0
	9 เม.ย. 68	28.2-29.2	37.0-39.9	33.5-35.9	30.5-31.9	31.3
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)		-	-	-	-	34.0 ^{1/2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

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

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-29 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

3.6.2.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 31.0-31.3 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดได้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

3.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุ เกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27) มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บเล็กน้อย - ครั้ง
 - 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
 2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - 1) อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - 2) อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - 3) อุบัติเหตุก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
- รวม 0 ครั้ง**

สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-36

ตารางที่ 3-36 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)					
	พนักงานโครงการ			บุคคลภายนอก		
	1)	2)	3)	1)	2)	3)
ม.ค.-มิ.ย. 66	0	0	0	0	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 66	0	0	0	1	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 67	0	0	0	0	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 67	0	0	0	0	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 68	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

3.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 29)

3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการระหว่างเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2567 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

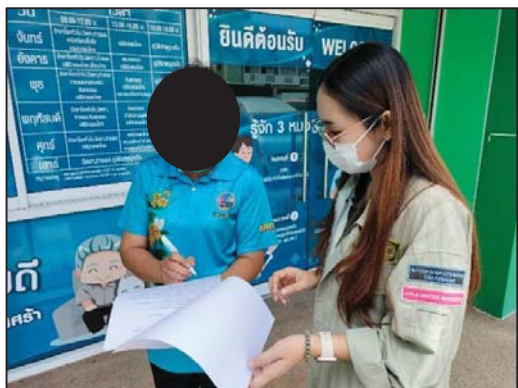
กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 41 ชุมชน 420 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 79.5 และ 57.7 ตามลำดับ โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุดและเชื่อมั่นมาก ตามลำดับ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 40 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 80 หน่วยงาน พบว่า พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 68.7 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

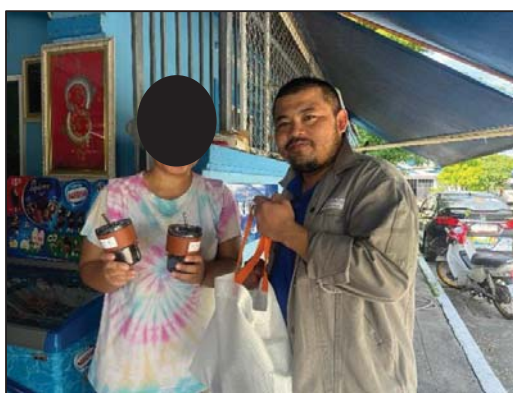
กลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 4 แห่ง พบว่า สถานประกอบการทั้ง 4 แห่งรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล (ภาคผนวกที่ 37) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป



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)

3.8 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการ เป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

จากการศึกษารวบรวมผู้ป่วยตามกลุ่มสาเหตุ (28 กลุ่มโรค) ตามแบบ รง.504 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

ทั้งนี้ ไม่พบข้อร้องเรียนด้านสุขภาพที่เกิดจากจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ดังนั้น จึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

และจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนในรอบปีที่ผ่านมา พบว่า ประชากรที่ทำการสำรวจในรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่พบการเจ็บป่วยร้อยละ 56.2 และ 61.2 ตามลำดับ โดยประชากรที่พบว่ามีอาการเจ็บป่วยให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 45.9 และ 48.7 ตามลำดับ รองลงมา คือ โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง ร้อยละ 30.6 และ 31.6 ตามลำดับ

สำหรับปี พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

3.9 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 2,717 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.76 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบายคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

4.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG21 และ HRSG22 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ (ภาคผนวกที่ 10)

4.1.1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 28 พฤษภาคม 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ค่าความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่า

อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าใกล้เคียงกับครั้งที่ผ่านมา และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น
- ปล่อง HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าใกล้เคียงกับครั้งที่ผ่านมา และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น

การปฏิบัติของโครงการ

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

ข้อเสนอแนะ

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

4.1.1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการวันที่ 12 และ 13 ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMS Audit) (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนตำรังธรรม บริเวณวัดคู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา 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) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดคู่ตะเภา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

ข้อเสนอแนะ โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

4.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 14

4.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า รายการทดสอบ BOD₅, Total Dissolved Solid และ Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการทดสอบ pH (on site) และ Total Suspended Solids มีค่าลดลง และรายการทดสอบ Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา

การปฏิบัติของโครงการ โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

4.3 ระดับเสียง

4.3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม - 2 มิถุนายน 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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 ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน มีค่าเพิ่มขึ้น จากครั้งที่ผ่านมาส่วระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L_{dn}) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าลดลง

การปฏิบัติของโครงการ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27)

4.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

4.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณ 6,480 กิโลกรัม

4.5.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และห้างหุ้นส่วนจำกัดรุ่งเรือง เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ขยะอันตรายมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด

4.5.3 กากอุตสาหกรรม

โครงการได้จัดส่งกากอุตสาหกรรม ให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 กากอุตสาหกรรมมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด

4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา แสดงดังภาคผนวกที่ 32 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.6.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568 และ 14 พฤษภาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าลดลง และบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าเพิ่มขึ้น

4.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 76.5-83.0 และ 75.8-76.5 เดซิเบล (เอ) ตามลำดับ 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 21.41-95.24 % และ 12.12-13.97 % ตามลำดับ เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

4.6.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ครั้งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 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 และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ.2569

การปฏิบัติของโครงการ

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

4.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย มีค่าอยู่ระหว่าง 31.0-31.3 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่าทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา

การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

4.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)

4.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

โครงการมีการติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัย และการฝึกอบรมต่างๆ อยู่เสมอ โดยมีการทำแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและมีการทบทวนเป็นประจำ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัย และฝึกซ้อมกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 29)

4.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด มีการตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการระหว่างเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2567 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 41 ชุมชน 420 ตัวอย่าง พบว่า ประชากรส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 79.5 และ 57.7 ตามลำดับ โดยประชาชนที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุดและเชื่อมั่นมาก ตามลำดับ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 40 ชุมชน พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงาน ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 80 หน่วยงาน พบว่า พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ ร้อยละ 68.7 โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

กลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 4 แห่ง พบว่า สถานประกอบการทั้ง 4 แห่งรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล (ภาคผนวกที่ 37) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.8 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ โดยรอบโครงการเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40)

จากการศึกษารวบรวมผู้ป่วยตามกลุ่มสาเหตุ (28 กลุ่มโรค) ตามแบบ รง.504 พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่ที่สามารถ

สัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ทั้งนี้ ไม่พบข้อร้องเรียนด้านสุขภาพที่เกิดจากจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ปวยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

และจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนในรอบปีที่ผ่านมา พบว่า ประชากรที่ทำการสำรวจในรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่พบการเจ็บป่วยร้อยละ 56.2 และ 61.2 ตามลำดับ โดยประชากรที่พบว่ามีอาการเจ็บป่วยให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 45.9 และ 48.7 ตามลำดับ รองลงมา คือ โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง ร้อยละ 30.6 และ 31.6 ตามลำดับ

สำหรับปี พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

4.9 สุนทรียภาพ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 2,717 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.76 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐานปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	<ul style="list-style-type: none"> - Stack HRSG21 - Stack HRSG22 - Stack HRSG23* 	<ul style="list-style-type: none"> - NO_x - O₂ - คุณหมุมมีปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	<p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการ</p>	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 10)	-	-	-
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- Stack HRSG21	<ul style="list-style-type: none"> - TSP - SO₂ - NO_x - O₂ - คุณหมุมมีปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	ปีละ 2 ครั้ง	<p>0.2</p> <p>0.7</p> <p>29.7</p> <p>15.00</p> <p>99.09</p> <p>108.87</p>	<p>mg/m³</p> <p>ppm</p> <p>ppm</p> <p>%</p> <p>°C</p> <p>m³/s</p>	<p>60^{1/}, 320^{2/}, 20^{3/}</p> <p>20^{1/}, 60^{2/}, 10^{3/}</p> <p>120^{1/}, 200^{2/}, 60^{3/}</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>	<p>ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน</p> <p>ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน</p> <p>ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>

หมายเหตุ : * ยังไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่มีการเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า

มาตรฐาน : ^{1/}= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

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

^{3/}= ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลัก

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐานปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)							
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)	- Stack HRSG22	- TSP	ปีละ 2 ครั้ง	0.6	mg/m ³	60', 320', 20 ³	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- SO ₂		0.8	ppm	20', 60', 10 ³	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO _x		25.1.	ppm	120', 200', 60 ³	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- O ₂		14.10	%	-	-
		- อุณหภูมิปลายปล่อง		93.60	°C	-	-
		- อัตราการไหลของก๊าซ		114.11	m ³ /s	-	-
1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS	- Stack HRSG21 - Stack HRSG22 - Stack HRSG23*	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS • System Audit • Performance Audit		ในปี พ.ศ. 2567 มีการดำเนินการในวันที่ 12 และ 13 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-

หมายเหตุ : * ยังไม่มีการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่มีการเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า

มาตรฐาน : ^{1/}= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

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

^{3/}= ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลัก

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้ากำลังระบบ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด	0.030-0.074	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.026-0.053	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.003-0.053	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.003	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.004	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- วัดต่อเนื่อง	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัด	0.062-0.094	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.016-0.032	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.006-0.030	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.011-0.019	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.011-0.020	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Wind Speed and Wind Direction (WSWD)		0.4-1.3	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 กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปเป็นเวลา 1 ชั่วโมง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินลือชา ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- วัดต่อเนื่อง	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด	0.033-0.053	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.027-0.044	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	<0.001-0.002	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.008-0.009	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.006-0.009	ppm	0.30 ^{3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- โรงเรียนบ้านห้วยสลัก	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด	0.035-0.054	mg/m ³	0.33 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.018-0.032	mg/m ³	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.002-0.014	ppm	0.17 ^{2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.003	ppm	0.12 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.004	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 กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปเป็นเวลา 1 ชั่วโมง

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชพรรณชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตาม ตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ							
2.1 การตรวจวัดคุณภาพ น้ำโดยระบบติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ น้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- ป้อนน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัด ต่อเนื่องตลอดระยะ ดำเนินโครงการ (ภาคผนวกที่ 14)	-	-	-
2.2 การตรวจวัดโดยการ เก็บตัวอย่าง	- ป้อนตรวจสอบคุณภาพน้ำ ทิ้งของโครงการ	- BOD ₅ - Oil and Grease - pH (on site) - Total Suspended Solids - Temperature - Total Dissolved Solids - Flow Rate	เดือนละ 1 ครั้ง	6.2-10.0 < 3.0 7.2-7.8 < 5-28 24-31 566-2,276 489.0-1,636	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 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
(มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมตามมติที่ ๓๒๖)

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชวกรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
3. ระดับเสียง ในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ	- L_{eq} 24 hr. - L_{90} - L_{dn} - L_{max} - เสียงรบกวน	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม ทั้งวันทำการและวันหยุด	54.5-61.2 44.3-69.8 59.4-64.3 65.9-86.2 11.1 ถึง 28.5	dB(A)	70 ^{1/2/} - - 115 ^{1/2/} 10 ^{2/3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน พบเสียงรบกวน บางช่วงเวลา
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L_{eq} 24 hr. - L_{90} - L_{dn} - L_{max}	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม ทั้งวันทำการและวันหยุด	60.3-61.1 57.1-62.1 67.0-67.5 63.9-87.5	dB(A)	70 ^{1/2/} - - 115 ^{1/2/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - 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 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชวกรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
4. คมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27)	-	-	-
5. การจัดการขยะและกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิดและปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ขยะทั่วไป ปริมาณ 6,480 ขยะอันตราย ไม่มีการส่งกำจัดกากอุตสาหกรรม ไม่มีการส่งกำจัด	กิโลกรัม กิโลกรัม	-	-
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคน และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง	ปี พ.ศ. ดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปี ในวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา (ภาคผนวกที่ 32) สำหรับการส่ง พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการส่งปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
6. อากาศในบรรยากาศ และความปลอดภัย 6.2 ระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - บริเวณหอหล่อเย็น 	- L_{eq} 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	19 กุมภาพันธ์ 2568 1) 82 ^{1/2} 2) 79 ^{1/2} 3) 81 ^{1/2} 4) 80 ^{1/2} 14 พฤษภาคม 2568 1) 82 ^{1/2} 2) 81 ^{1/2} 3) 83 ^{1/2} 4) 83 ^{1/2}	dB(A)	85 ^{1/} , 90 ^{2/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ 	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง	19 กุมภาพันธ์ 2568 1) 95.24 ^{3/} % และ 83.0 ^{1/} dB(A) 2) 54.41 ^{3/} % และ 80.6 ^{1/} dB(A) 3) 12.12 ^{3/} % และ 75.8 ^{1/} dB(A) 14 พฤษภาคม 2568 1) 21.41 ^{3/} % และ 76.5 ^{1/} dB(A) 2) 49.52 ^{3/} % และ 80.2 ^{1/} dB(A) 3) 13.97 ^{3/} % และ 76.5 ^{1/} dB(A)	-	100 ^{3/} , 83 ^{1/} 100 ^{3/} , 83 ^{1/} 100 ^{3/} , 85 ^{1/} 100 ^{3/} , 83 ^{1/} 100 ^{3/} , 85 ^{1/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

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

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชพรรณมาธิ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ)							
6.3 จัดทำแผนที่แสดงระดับความดังของเสียง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	หลังเปิดดำเนินการ 1 ครั้ง และทำซ้ำทุก 3 ปี	ครั้งล่าสุดดำเนินการระหว่าง วันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1,058 จุด ตรวจวัดพบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 dB(A) (ภาคผนวก ที่ 15) และจะมีการพบพวนอีก ครั้งในปี พ.ศ.2569	dB(A)	85 ^{1/}	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.4 ระดับความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat stress	ปีละ 1 ครั้ง	31.0 31.1 31.3	°C	34 ^{2/3/} 34 ^{2/3/} 34 ^{2/3/}	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

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

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชนธรชนชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ) 6.5 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - สภาพของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ 	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	เดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 29)	-	-	-
6.6 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน 	ปีละ 1 ครั้ง	เดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีการฝึกซ้อมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 29)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
7. สภาพแวดล้อมทางสังคม 7.1 สังเกตการณ์ความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวังความห่วงกังวลที่อาจส่งผลกระทบต่อจากการดำเนินงานของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ - 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ ในช่วงเดือนสิงหาคม - ตุลาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 37) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
8. สุขภาพ ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่	- ชุมชนโดยรอบโครงการ - 5 กิโลเมตร	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจาก - ขอบเขตพื้นที่โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2567 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40) สำหรับปี พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลรายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชวชมชาติ ABP2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
9. สุขภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 2,717 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.76 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	-	-	-