



## รายงาน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ชื่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)

ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

ที่ตั้งโครงการ

เลขที่ 700/370 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองไม้แดง

อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี รหัสไปรษณีย์ 20000



จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีราชา (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8

ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

กรกฎาคม 2568

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)

วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 700/370 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 สุทธาทพยั

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณัฏฐ์ แบนขุนทด

ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์

ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุฏกุล อารศรี

หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวสรวรยา เพชรประไพ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิษา เลขะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)

- |   |  |
|---|--|
| 1. ชื่อโครงการ  | โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)   |
| 2. ที่ตั้งโครงการ   | เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี   |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ   | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด   |
| 4. สถานที่ติดต่อ  | บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร<br>ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3411<br>E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com  |
| 5. จัดทำโดย   | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด   |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบใน<br>รายงานการประเมินผลกระทบ<br>สิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลง<br>รายละเอียดโครงการ | <ul style="list-style-type: none"> <li>- การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563</li> <li>- การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564</li> <li>- การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพิ่มเดิมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) และได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565</li> </ul> |

**รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1**

- การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระบบผลิตน้ำใช้และระบบบำบัดคุณภาพน้ำเสีย ทบทวนเรื่องกากของเสีย การใช้สารเคมี และอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ 24 มกราคม 2568  
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย
8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ/ประเภทโครงการ      โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ถูกสร้างขึ้นเพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ABP1 ที่กำลังจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในปี พ.ศ. 2565 เพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์
  - ขนาดพื้นที่โครงการ      ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 52.494 ไร่



## สารบัญ

เรื่อง	หน้า
<b>บทสรุปผู้บริหาร</b>	
<b>บทที่ 1 บทนำ</b>	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป	1-3
1.3 การเปรียบเทียบข้อมูลโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)	1-8
1.4 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ	1-23
<b>บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
<b>บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-8
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-51
3.3 การตรวจวัดระดับเสียง	3-60
3.4 คมนาคม	3-81
3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย	3-81
3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-84
3.7 สังคมและเศรษฐกิจ	3-110
3.8 สาธารณสุข	3-114
3.9 สุนทรียภาพ	3-114
<b>บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ</b>	4-1

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 สรุปรายการอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่มีการใช้งานร่วมกัน	1-7
1-2 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ	1-8
1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)	1-9
1-4 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-23
1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-24
1-6 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568	1-29
2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-2
3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-2
3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-12
3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG11 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-13
3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG12 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-14
3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-17
3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-21
3-8 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-23
3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-26
3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-31
3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-36
3-12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-46

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการพัดลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-47
3-14 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-52
3-15 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-53
3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-54
3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-56
3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-62
3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-63
3-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-77
3-21 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-81
3-22 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-81
3-23 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-82
3-24 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-83
3-25 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567	3-84
3-26 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-87
3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-88
3-28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-92
3-29 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-94
3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	3-96
3-31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-97
3-32 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-100
3-33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-104

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568	3-105
3-35 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-107
3-36 สรุปสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา	3-109
4-1 ตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-12

## สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2-1	หอหล่อเย็น
2-2	ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN)
2-3	เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
2-4	อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุง CEMs
2-5	ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ
2-6	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Water Separator)
2-7	บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)
2-8	เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
2-9	บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
2-10	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)
2-11	อาคารปิดคลุมเครื่องจักร
2-12	อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)
2-13	ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)
2-14	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
2-15	อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
2-16	ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง
2-17	วางระบายน้ำฝน
2-18	การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ
2-19	ถังขยะมูลฝอย
2-20	อาคารเก็บของเสีย
2-21	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย
2-22	ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ
2-23	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
2-24	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์
2-25	ยานพาหนะสำรองกรณีฉุกเฉิน
2-26	บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย
2-27	อุปกรณ์ดับเพลิง
2-28	พื้นที่จัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีและป้ายระบุชนิดของสารเคมี
2-29	วัสดุดูดซับสารเคมี



## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2-30	อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ (Manual Isolation Valve)	2-58
2-31	คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)	2-58
2-32	ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ	2-58
2-33	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-58
2-34	เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว	2-59
3-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11	3-9
3-2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12	3-9
3-3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ	3-20
3-4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม	3-20
3-5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดอุตุตะเภา	3-20
3-6	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต	3-21
3-7	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ ป่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	3-52
3-8	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ	3-61
3-9	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	3-61
3-10	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-86
3-11	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังไอน้ำ	3-86
3-12	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ	3-86
3-13	การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น	3-87
3-14	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)	3-95
3-15	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หม้อไอน้ำ	3-103
3-16	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	3-103
3-17	การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	3-103
3-18	สำรวจความคิดเห็น	3-111

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-5
1-2 แผนที่แสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์	1-6
3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-8
3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย	3-15
3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในปล่องระบาย	3-15
3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ในปล่องระบาย	3-15
3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-19
3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ	3-38
3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ	3-39
3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ	3-40
3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ	3-43
3-10 ผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม	3-50
3-11 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-51
3-12 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง	3-57
3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-57
3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง	3-57
3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง	3-58
3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง	3-58
3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง	3-58
3-18 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-60
3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป (L <sub>eq</sub> 24 hr.)	3-78
3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L <sub>max</sub> )	3-78
3-21 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-82
3-22 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย	3-82
3-23 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม	3-83
3-24 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-85
3-25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L <sub>eq</sub> 8 hr.)	3-93
3-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)	3-98

## สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
3-27 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-101
3-28 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-102
3-29 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-108

## 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 ทிட்டดับเพลิงประจำโครงการ
- ภาคผนวกที่ 31 ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- ภาคผนวกที่ 32 รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ 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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง คมนาคมขนส่งการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สังคม และเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ และทรัพยากรชีวภาพ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกมาตรการอย่างเคร่งครัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในคุณภาพอากาศ ในปล่องระบาย คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน พบว่า รายการส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

บทที่ 1

---

บทนำ

## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด (บริษัทฯ) เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในกลุ่ม อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญด้านพลังงานมายาวนาน เพื่อพัฒนาแหล่งพลังงานที่มีเสถียรภาพและความมั่นคงให้กับประเทศ โดยการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งจำหน่ายพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) โดยตรงให้กับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรม อันจะเพิ่มศักยภาพและขีดความสามารถในการแข่งขันด้านการลงทุนของผู้ประกอบการอุตสาหกรรม

ปัจจุบันบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้พัฒนาโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ หรือโครงการทดแทน ABP1” โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี (ดำเนินการในพื้นที่ติดกับโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการทดแทน ABP2”) โครงการมีกำลังผลิตติดตั้ง 145.00 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และอีกส่วนหนึ่งจำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ซึ่งจะช่วยเสริมเสถียรภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าซึ่งเป็นสาธารณูปโภคที่สำคัญของนิคมฯ และลดปัญหาด้านการใช้ไฟฟ้าในภาคการผลิตอุตสาหกรรมที่ปัจจุบันใช้ไฟฟ้าแหล่งเดียวกันกับชุมชนโดยรอบ

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้า 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 โครงการทดแทน ABP2 มีความประสงค์ที่จะนำหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุด จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ที่สิ้นสุดสัญญา (ต่อไปนี้จะเรียกส่วนขยายของโครงการทดแทน ABP2 ว่า “โครงการ ABP2.1”) ซึ่งเป็นชุดเครื่องจักรที่ติดตั้งเมื่อ ปี พ.ศ. 2553 และยังสามารถใช้งานได้ดีและมีการบำรุงรักษาอยู่สม่ำเสมอ นำมาใช้เป็นส่วนขยายกำลังการผลิตในโครงการทดแทน ABP2 เพื่อช่วยเสริมเสถียรภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และเนื่องจากโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2

มีระบบสาธารณูปโภคบางส่วนที่ใช้งานร่วมกัน ดังนั้น เพื่อให้ระบบเสริมการผลิตที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการมีความสอดคล้องกับการใช้งานที่เพิ่มขึ้นจากโครงการ ABP2.1 ทางบริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567

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

การดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ



## 1.2 รายละเอียดโครงการโดยสรุป

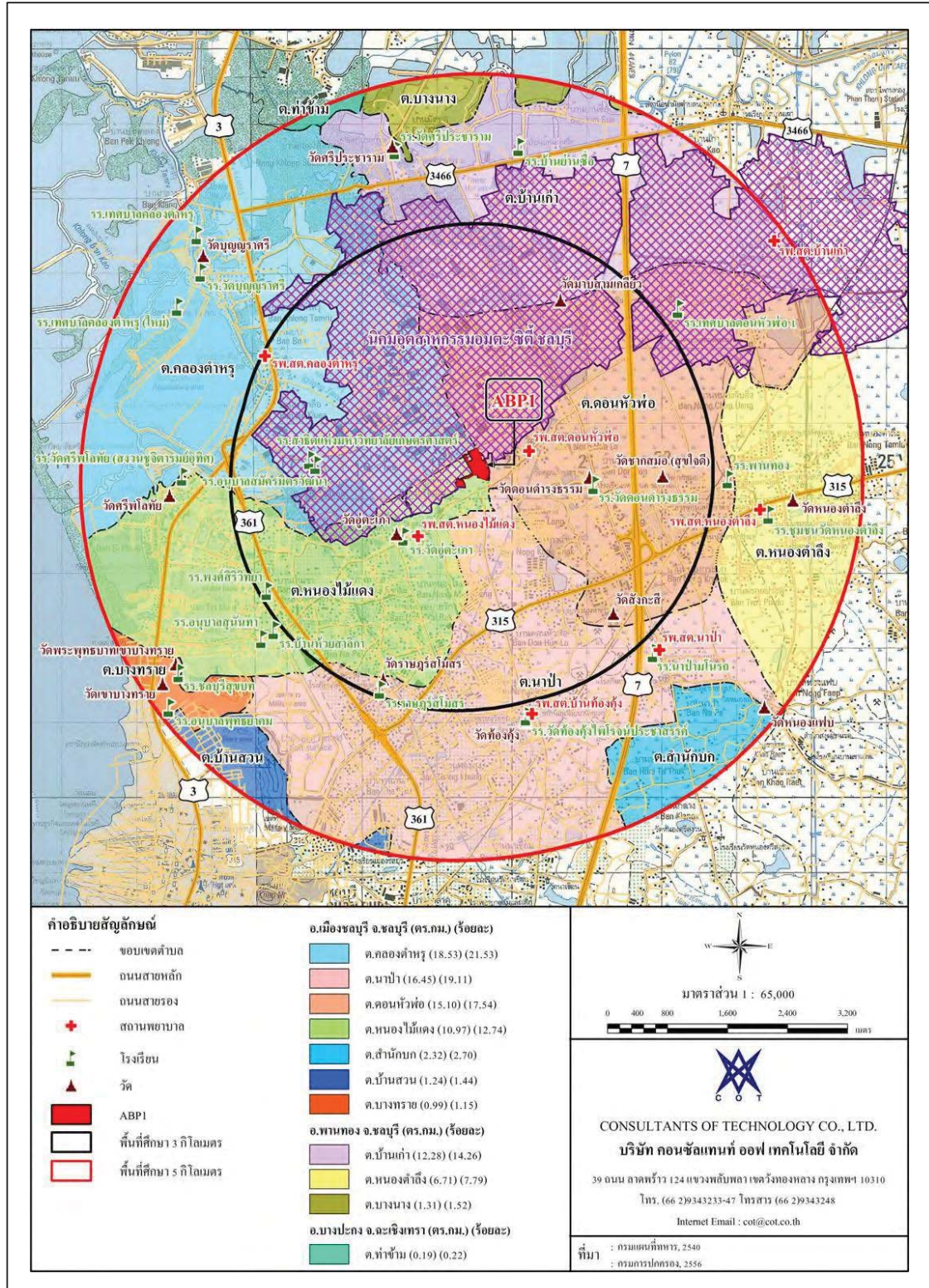
1. ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 700/370 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี หมู่ 6 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของกรุงเทพมหานคร ตามทางหลวงหมายเลข 34 (ถนนบางนา-ตราด)
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ 5 ถนนเทพกษัตรี แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โภธา โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : prakaimas.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
  - การพิจารณาเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/10181 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563
  - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนตำแหน่งของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอาคารบางส่วน) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ทส 1010.7/17372 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2564
  - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดินเพิ่มเติมอาคารที่ไม่ได้ระบุไว้ ปรับปรุงทิศทางวางระบายน้ำฝน ปรับปรุงปริมาณน้ำเสีย และทบทวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ สกพ 5502/7971 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 1)
  - การพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (เปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระบบผลิตน้ำใช้และระบบบำบัดคุณภาพน้ำเสีย ทบทวนเรื่องกากของเสีย การใช้สารเคมี และอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2568

## 8. รายละเอียดโครงการ

- สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน เปิดดำเนินการและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว ในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2565
- แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

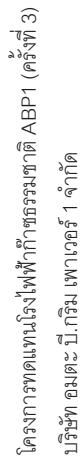
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) มีพื้นที่ทั้งหมด 52.494 ไร่ มีแผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 ภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุมและพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2 ซึ่งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) และโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 มีระบบสาธารณูปโภคบางส่วนที่ใช้งานร่วมกันดังตารางที่ 1-1 โดยสามารถสรุปรายละเอียดสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ดังตารางที่ 1-2 อาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 มีดังนี้

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



ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ





# ตารางที่ 1-1 สรุปรายการอาคาร และส่วนสนับสนุนการผลิตที่มีการใช้งานร่วมกัน

ประเภท	ตำแหน่ง <sup>1/</sup>	อาคาร/เครื่องจักร	ความรับผิดชอบ/ที่ตั้ง <sup>2/</sup>	
			ABP1	ABP2
อาคาร	(4)	อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical & Control Building)		☑
	(21)	อาคารซ่อมบำรุงและจัดเก็บเครื่องจักรอุปกรณ์ (Workshop & Store Building)	☑	
	(22)	อาคารสำนักงาน (Administration Building)	☑	
	(27)	อาคารเก็บสารเคมี (Chemical Building)	☑	
ระบบปั๊ม	(10)	เครื่องสูบน้ำสำหรับหอหล่อเย็น (Main Cooling Water Pump)	☑	
	(17)	สถานีสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting Pump Station)	☑	
ระบบน้ำใช้และระบบ ผลิตน้ำ	(12)	ถังเก็บน้ำสำรองสำหรับหอหล่อเย็น (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)	ลานโกไฟฟ้า (Switchyard Area)	☑	
	(16)	เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)	☑	
	(20)	สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station)	☑	
	(25)	สถานีจ่ายไฟฟ้าแรงสูง (Remote Substation)		☑
	(35)	สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ABP2.1 (Gas Metering Station ABP2.1)	☑	

หมายเหตุ : 1/ หมายถึง ตัวเลขแสดงตำแหน่งของอาคาร/เครื่องจักรที่แสดงในรูปที่ 1-2 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

2/ เป็นผู้ดูแล และให้บริหารจัดการ เพื่อให้มีความเพียงพอสำหรับทั้งสองโครงการ

## ตารางที่ 1-2 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการ

การใช้ประโยชน์	ก่อนการเปลี่ยนแปลง <sup>1/</sup>			ภายหลังการเปลี่ยนแปลง <sup>2/</sup>			การเปลี่ยนแปลง
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	
1. พื้นที่อาคาร	2,532	1.582	3.0	3,723	2.327	4.4	เพิ่มขึ้น 1,191 ตร.ม.
2. พื้นที่กระบวนการผลิต	3,200	2.000	3.8	3,200	2.000	3.8	(ไม่เปลี่ยนแปลง)
3. พื้นที่สนับสนุนการผลิต	6,260	3.912	7.5	8,832	5.520	10.5	เพิ่มขึ้น 2,572 ตร.ม.
4. พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ	2,785	1.741	3.3	2,785	1.741	3.3	(ไม่เปลี่ยนแปลง)
5. พื้นที่สีเขียว	4,564	2.853	5.4	5,250	3.281	6.3	เพิ่มขึ้น 686 ตร.ม.
6. ถนนและพื้นที่ว่าง	64,649	40.406	77.0	60,200	37.625	71.7	ลดลง 4,449 ตร.ม.
<b>รวม</b>	<b>83,990</b>	<b>52.494</b>	<b>100.0</b>	<b>83,990</b>	<b>52.494</b>	<b>100.00</b>	<b>(ไม่เปลี่ยนแปลง)</b>

หมายเหตุ : 1/ รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 2 ฉบับเดือนกรกฎาคม 2565

2/ หมายถึง ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งกำหนดให้การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น (ที่ว่างหมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อบำบัดน้ำเสีย ที่พักรถยนต์ ที่พักรถจักรยานยนต์หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้มีความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นที่ไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น)

### 1.3 การเปรียบเทียบข้อมูลโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)

ข้อมูลการดำเนินงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1(ก่อนการเปลี่ยนแปลง) เปรียบเทียบกับภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1(ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) แสดงดังตารางที่ 1-3

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
1. ที่ตั้งและขนาดโครงการ	- ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ขนาดพื้นที่ 52,494 ไร่ (83,990 ตร.ม.)	- ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ขนาดพื้นที่ 52,494 ไร่ (83,990 ตร.ม.)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2. พื้นที่สีเขียว	- ร้อยละ 5 (4,564 ตร.ม.)	- ร้อยละ 6.76 (2,717 ตร.ม.)	- เพิ่มขึ้น 686 ตร.ม. จากการปรับ ตำแหน่งพื้นที่สีเขียว
3. ผลกระทบที่ 3.1 ไฟฟ้า	- กำลังผลิตติดตั้ง - กำลังผลิตสูงสุด (Gross Power) - กำลังผลิตสุทธิ (Net Power) - ใช้ภายในโครงการ - จำหน่ายให้กับโรงงานต่าง ๆ - ส่งให้กับ กฟผ. 3.2 ใช้น้ำ	- 145.00 เมกะวัตต์ - 137.90 เมกะวัตต์ - 134.53 เมกะวัตต์ - 3.37 เมกะวัตต์ - 104.53 เมกะวัตต์ - 30 เมกะวัตต์ - สูงสุด 30 ต้น/ชั่วโมง	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
4. เครื่องจักรหลัก			
4.1 Gas Turbine and Generator	- จำนวน 2 ชุด	- จำนวน 2 ชุด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
4.2 Steam Turbine and Generator	● 50.00 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด)	● 50.00 เมกะวัตต์ (จำนวน 2 ชุด)	
4.3 HRSG	- จำนวน 1 ชุด	- จำนวน 1 ชุด	
	● 45.00 เมกะวัตต์	● 45.00 เมกะวัตต์	
	- จำนวน 2 ชุด	- จำนวน 2 ชุด	
5. รูปแบบการเดินเครื่อง	จำนวน 2 รูปแบบ 1. Full Load จำนวนไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% จำนวนไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง	จำนวน 2 รูปแบบ 1. Full Load จำนวนไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% จำนวนไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
6. เชื้อเพลิงและปริมาณการใช้			
6.1 เชื้อเพลิงหลัก	- ก๊าซธรรมชาติ	- ก๊าซธรรมชาติ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
6.2 เชื้อเพลิงสำรอง	- 0.98 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง	- 0.98 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง	
	- ไม่มี	- ไม่มี	
7. สารเคมีที่ใช้			
7.1 Sodium Hypochlorite	- 120 ตัน/ปี	- 82.2 ตัน/ปี	- ปรับชนิดและปริมาณให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง
7.2 Methylchloro Isothaiazolonene	- 1.2 ตัน/ปี	-	- ลดลง 37.8 ตัน/ปี
			- ยกเลิกการใช้งาน



**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
7. สารเคมีที่ใช้ในงาน (ต่อ)			
7.3 Sulfuric Acid	- 48 ตัน/ปี	- 168.83 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 120.83 ตัน/ปี
7.4 Zinc Chloride	- 2.8 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.5 Scale Inhibitor	- 5.9 ตัน/ปี	- 9.86 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 3.96 ตัน/ปี
7.6 Polyglycocide	- 0.12 ตัน/ปี	- 13.70 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 13.58 ตัน/ปี
7.7 Anti Foaming	- 0.12 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.8 Ammonia	-	- 1.19 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 1.19 ตัน/ปี
7.9 Sodium Triphosphosphate	- 0.65 ตัน/ปี	- 1.86 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 1.21 ตัน/ปี
7.10 Monoethanolamene	- 0.48 ตัน/ปี	-	- ยกเลิกการใช้งาน
7.11 Diethylethanolamene	- 0.2 ตัน/ปี	- 0.16 ตัน/ปี	- ลดลง 0.04 ตัน/ปี
7.12 Sodium Metabisulfite	- 1.2 ตัน/ปี	- 8.03 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 6.83 ตัน/ปี
7.13 Anti Scale	- 2.4 ตัน/ปี	- 10.70 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 8.30 ตัน/ปี
7.14 Biocide	- 2.1 ตัน/ปี	- 2.67 ตัน/ปี	- เพิ่มขึ้น 0.57 ตัน/ปี
7.15 Sodium Hydroxide	- 20.1 ตัน/ปี	- 8.00 ตัน/ปี	- ลดลง 12.10 ตัน/ปี
7.16 Citric Acid	- 0.32 ตัน/ปี	- 0.32 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7.17 Hydrochloric Acid	- 0.15 ตัน/ปี	- 0.15 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7.18 Sodium Chloride	- 0.25 ตัน/ปี	- 0.25 ตัน/ปี	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
8. การใช้น้ำ			
8.1 แหล่งน้ำใช้	<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> <li>- น้ำประปา รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> <li>- น้ำประปา รับจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</li> </ul>	- ไม่เปลี่ยนแปลง
8.2 อัตราการใช้น้ำสูงสุด	<p>กรณีที่ 1 กรณีนิคมฯ สามารถจัดสรรน้ำรีไซเคิลให้ได้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล ปริมาณรวม 8,344 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้น้ำหล่อเย็นของ ABP1 4,172 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้น้ำหล่อเย็นของ ABP2 4,172 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul> <p>- น้ำประปา ปริมาณรวม 3,024.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน</li> </ul> <p>น้ำสำรองดับเพลิงน้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2</p>	<p>กรณีที่ 1 กรณีนิคมฯ สามารถจัดสรรน้ำรีไซเคิลให้ได้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำรีไซเคิล ปริมาณรวม 9,001 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้น้ำหล่อเย็นของ ABP1 3,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้น้ำหล่อเย็นของ ABP2 5,383 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul> <p>- น้ำประปา ปริมาณรวม 3,084.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน</li> </ul> <p>น้ำสำรองดับเพลิงน้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ใช้น้ำรีไซเคิล ปริมาณรวม 9,001 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้น้ำหล่อเย็นของ ABP1 3,618 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>● ใช้น้ำหล่อเย็นของ ABP2 5,383 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul> <p>- น้ำประปา ปริมาณรวม 3,084.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน</li> </ul> <p>น้ำสำรองดับเพลิงน้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2</p>

**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	<p>กรณีที่ 2 กรณีนี้เดิมฯ ไม่สามารถจัดสรรน้ำให้ใช้ได้</p> <p>- นำประปา ปริมาณรวม 6,190.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP1 1,583 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>• ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP2 1,583 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>• นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน น้ำล้างรถดับเพลิง น้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2 3,024.44 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>	<p>กรณีที่ 2 กรณีนี้เดิมฯ ไม่สามารถจัดสรรน้ำให้ใช้ได้</p> <p>- นำประปา ปริมาณรวม 11,708.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP1 3,196 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>• ใช้ในหอหล่อเย็นของ ABP2 4,828 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>• นำมาผลิตเป็นน้ำใช้ในอาคารสำนักงาน น้ำล้างรถดับเพลิง น้ำปราศจากแร่ธาตุ และรดน้ำพื้นที่สีเขียว สำหรับโครงการทดแทน ABP1 และโครงการทดแทน ABP2 3,084.31 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>	<p>- กรณีที่ 2 มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้น 4,917.87 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p>

**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<p>9. มลพิษและการควบคุม</p> <p>9.1 Sodium Triphosphate</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ</li> <li>- เทคโนโลยีการควบคุม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 ปล่อง</li> <li>- ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx Bumer</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 ปล่อง</li> <li>- ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx Burner</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้นและอัตราการระบาย กรณี 1 : Full Load จำหน่าย ไอน้ำ</li> <li>- TSP</li> <li>● HRSG11</li> <li>● HRSG12</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>- อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>- อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>- อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</li> <li>- อัตราการระบาย 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- NOx</li> <li>● HRSG11</li> <li>● HRSG12</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>- อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>- อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>- อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม</li> <li>- อัตราการระบาย 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- SO <sub>2</sub> ● HRSG11  ● HRSG12	- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง  - ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง  - ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ไม่เปลี่ยนแปลง  - ไม่เปลี่ยนแปลง
กรณีที่ 2 : Partial Load 60% จำหน่ายไอน้ำ - TSP ● HRSG11  ● HRSG12	- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง  - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง  - ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย 0.77 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ไม่เปลี่ยนแปลง  - ไม่เปลี่ยนแปลง
- NOx ● HRSG11  ● HRSG12	- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง  - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง  - ความเข้มข้น 60 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย 4.36 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ไม่เปลี่ยนแปลง  - ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>- SO<sub>2</sub></li> <li>● HRSG11</li> <li>● HRSG12</li> <li>-</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ความเข้มข้น 10 พีพีเอ็ม</li> <li>อัตราการระบาย 1.01 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ (DCS)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : ความถี่ 51 พีพีเอ็ม</li> <li>ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 51 พีพีเอ็ม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 54 พีพีเอ็ม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : ความถี่ 51 พีพีเอ็ม</li> <li>ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 51 พีพีเอ็ม</li> <li>- ระดับ alarm ของ NOx : 54 พีพีเอ็ม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องอัตโนมัติ (CEMS)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>
<p>9.2 น้ำทิ้งและการจัดการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำทิ้งจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>บำบัดด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และรวบรวมเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>บำบัดด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และรวบรวมเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- น้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน	- 13.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- 13.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน บำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- 2,946 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำรีไซเคิล) - 357 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำประปา) - ระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการและ ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- 1,173 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำรีไซเคิล) - 818 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำประปา) - ระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการและ ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- ลดลง 1,773 ลูกบาศก์เมตร/วัน - เพิ่มขึ้น 461 ลูกบาศก์เมตร/วัน
<ul style="list-style-type: none"> <li>น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำ (น้ำกรองและน้ำปราศจากแร่ธาตุ)</li> <li>น้ำทิ้งจาก Auto-Strainer</li> </ul>	- 1,372 ลูกบาศก์เมตร/วัน ระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนส่งเข้า ใช้งานใน Cooling Tower ของโครงการ ทดแทน ABP1 และ ABP2 - ไม่มี	- 1,170 ลูกบาศก์เมตร/วัน ระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนส่ง เข้าใช้งานใน Cooling Tower ของ โครงการทดแทน ABP1 และ ABP2 - 67 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่งไประบบหอหล่อเย็น	- ลดลง 202 ลูกบาศก์เมตร/วัน - ลดลง 202 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปริมาณน้ำทิ้งรวมที่ส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2,962.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำรีไซเคิลในระบบหล่อเย็น)</li> <li>- 373.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำประปาในระบบหล่อเย็น)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 1,256.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำรีไซเคิลในระบบหล่อเย็น)</li> <li>- 834.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีใช้น้ำประปาในระบบหล่อเย็น)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ลดลง 1,706 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>- ลดลง 461 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul>
<p>9.3 กากของเสียและการจัดการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- มูลฝอยทั่วไป</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 8.65 ตัน/ปี</li> </ul> <p>รวบรวมใส่ถุงพลาสติกติดสีด้ามปากถุงมิดชิดเก็บไว้ในภาชนะที่มีฝาปิดและเก็บไว้ในอาคารของเสีย</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 14.4 ตัน/ปี</li> </ul> <p>รวบรวมใส่ถุงพลาสติกติดสีด้ามปากถุงมิดชิดเก็บไว้ในภาชนะที่มีฝาปิดและเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เพิ่มขึ้น 5.75 ตัน/ปี (พบพวนจากการดำเนินงานจริง)</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- กากของเสียอุตสาหกรรม <ul style="list-style-type: none"> <li>● ของเสียไม่อันตราย</li> </ul> </li> </ul> <p>1) เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ชนิดที่มีมูลค่า</p> <p>2) เศษเหล็ก และเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 1 ตัน/ปี</li> </ul> <p>รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 5 ตัน/ปี</li> </ul> <p>จัดเก็บในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 1 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> </ul> <p>รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 5 ตัน/ปี</li> </ul> <p>จัดเก็บในพื้นที่กองเก็บภายในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>



ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
3) เติมน้ำที่เสื่อมสภาพจากระบบผลิตน้ำปราชดจากแร่ธาตุ	- 2 ต้น/5 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการ จัดแบ่งประเภทพื้นที่	- ไม่มี	- ลดลง 2 ต้น/5 ปี เนื่องจากไม่มีการใช้ งาน
4) Microfiltration membrane	- ไม่มี	- 0.84 ต้น/4-5 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- เพิ่มขึ้น 0.84 ต้น/4-5 ปี
5) RO membrane	- ไม่มี	- 2.61 ต้น/4-5 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- เพิ่มขึ้น 2.61 ต้น/4-5 ปี
6) ซีลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า	- 0.02 ต้น/2 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- 0.02 ต้น/2 ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7) ใส่งรงของอากาศของ Gas Turbine	- 4 ต้น/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- 4 ต้น/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- ไม่เปลี่ยนแปลง
8) ขนวนั่นความร้อน	- 3 ต้น/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- 3 ต้น/ปี รวบรวมใส่ภาชนะขนาด 200 ลิตร และ จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>ของเสียที่อาจเป็นของเสียอันตราย ซึ่งกากับด้วยตัวอักษร HA น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงและน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมัน หล่อลื่นไว้แล้ว)</li> <li>ของเสียที่อาจเป็นของเสียอันตราย ซึ่งกากับด้วยตัวอักษร HM             <ol style="list-style-type: none"> <li>กระป๋องปนเปื้อนน้ำมัน</li> <li>ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน</li> </ol> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>7 ต้นปี</li> <li>รวบรวมได้ประมาณขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> <li>1 ต้นปี</li> <li>รวบรวมได้ประมาณขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> <li>1.5 ต้นปี</li> <li>รวบรวมได้ประมาณขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>8 ลูกบาศก์เมตร/วัน</li> <li>นำบำบัดเบื้องต้นที่ Oil Separator ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง</li> <li>1 ต้นปี</li> <li>รวบรวมได้ประมาณขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> <li>1.5 ต้นปี</li> <li>รวบรวมได้ประมาณขนาด 200 ลิตร และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

**ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)**

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - น้ำสำรองดับเพลิง	- 142 ลูกบาศก์เมตร สามารถดับเพลิงได้ไม่น้อยกว่า 30 นาที (เก็บสำรองในถัง Service Water Tank ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร)	- 142 ลูกบาศก์เมตร สามารถดับเพลิงได้ไม่น้อยกว่า 30 นาที (เก็บสำรองในถัง Service Water Tank ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
- อุปกรณ์ระบบดับเพลิง	- 26 ชุด	- 66 ชุด	- เพิ่มขึ้น 40 ชุด
<ul style="list-style-type: none"> <li>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (ABC)</li> <li>CO<sub>2</sub> System</li> <li>หัวฟ่นละอองน้ำดับเพลิง ( Water Spray Fixed System)</li> <li>หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>2 ชุด</li> <li>8 ชุด</li> <li>1 ชุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>2 ชุด</li> <li>8 ชุด</li> <li>1 ชุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

ตารางที่ 1-3 การเปรียบเทียบสภาพโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ตาม EIA (ก่อนการเปลี่ยนแปลง) และภายหลังมีโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง) (ต่อ)

รายละเอียด	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบน้ำดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> <li>• หัวจ่ายน้ำดับเพลิงนอกอาคาร พร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hydrant)</li> <li>• หัวจ่ายน้ำดับเพลิงในอาคาร พร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 10 ชุด</li> <li>- 5 ชุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 13 ชุด</li> <li>- 9 ชุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เพิ่มขึ้น 3 ชุด</li> <li>- เพิ่มขึ้น 4 ชุด</li> </ul>
11. จำนวนพนักงานการบริหารโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>- จำนวนพนักงาน</li> <li>- การเดินระบบผลิตกระแสไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> <li>• จำนวนวัน</li> <li>• การทำงานในแต่ละวัน</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 33 คน</li> <li>- 365 วัน (8,760 ชั่วโมง)</li> <li>- เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งการทำงานออกเป็น 4 กะ กระละ 8 ชั่วโมง โดยทำงาน 3 กะ หยุดพัก 1 กะ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 33 คน</li> <li>- 365 วัน (8,760 ชั่วโมง)</li> <li>- เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง แบ่งการทำงานออกเป็น 4 กะ กระละ 8 ชั่วโมง โดยทำงาน 3 กะ หยุดพัก 1 กะ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> </ul>

หมายเหตุ : โครงการทดแทน ABP2 (ปัจจุบัน) หมายถึง ข้อมูลจากการรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 ครั้งที่ 2

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด, 2567

#### 1.4 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบ

แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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												
- สาธารณสุข												
- คุณภาพ												

## ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>1. คุณภาพอากาศ</b> 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อไอน้ำ)	- HRS-G11 - HRS-G12	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO <sub>x</sub> , SO <sub>2</sub> , TSP, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปล่องปล่อย และอัตราการไหลของก๊าซ - CEMs : NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ - ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs <ul style="list-style-type: none"> <li>• System Audit</li> <li>• Performance Audit</li> </ul>	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกัน ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของระบบ CEMs ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ - A2: วัดตอนดำรงธรรม - A3: วัดตู้ตะเภา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยศาลิกา - วัดทางความเร็วลมตรวจวัดจำนวน 1 จุด	- TSP, PM10, NO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ห่างจากการตรวจวัดของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2 ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นระยะเวลา 3 เดือน

## ตารางที่ 1-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

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

### ตารางที่ 1-5 มาตราการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
5. การจัดการกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป</li> <li>ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม</li> </ul>	1 ครั้งต่อเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<ul style="list-style-type: none"> <li>พนักงานทุกคน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สุขภาพทั่วไป, ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, เอกซเรย์ปอด, ตรวจปัสสาวะ, สมรรถภาพการมองเห็น, สมรรถภาพการได้ยิน</li> </ul>	ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ และตรวจประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> <li>เครื่องอัดอากาศ</li> <li>หอหล่อเย็น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li><math>L_{eq}</math> 8 hr.</li> </ul>	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
(1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>พนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง</li> <li>เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> <li>เครื่องอัดอากาศ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Noise Dose</li> </ul>	ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ



## ตารางที่ 1-5 มาตราการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเฝ้าระวัง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
<p>6. อากาศเสียงและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <p>(2) แผนกสิ่งแวดล้อมเสียง</p>	- ภายในพื้นที่โครงการ	Noise Contour Map	จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) ภายในโครงการให้แล้วเสร็จภายในปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ และทำซ้ำทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน
<p>(3) ความร้อน</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หม้อไอน้ำ</li> <li>- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> </ul>	- Heat Stress	ปีละ 1 ครั้ง
6.3 ภายนอกเขต	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สาเหตุ, ลักษณะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ</li> </ul>	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ
6.4 มาตราการด้านความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน</li> </ul>	ปีละ 1 ครั้ง

## ตารางที่ 1-5 มาตราการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. สังคม และเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ</li> <li>สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของคนในพื้นที่รอบพื้นที่โครงการ ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ วัดพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัดและโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชน และครัวเรือนประชาชน พร้อมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ และแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล</li> </ul>	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
8. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ</li> </ul>	บันทึกสถิติผู้ป่วยโดยจัดทำรายงานสรุป ปีละ 1 ครั้ง
9. สุขภาพ	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่สีเขียว</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการใหม่ ความสมบูรณ์อยู่เสมอ</li> </ul>	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 (ปล่อยหม้อไอน้ำ)	- HRSG11	- ตรวจวัดแบบสุ่ม : NO <sub>x</sub> , SO <sub>2</sub> , TSP, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
	- HRSG12		Action	✓											
		- CEMs : NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub> , อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- A1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - A2: วัดคอนดาร์กรรม - A3: วัดคู่ตะมา - A4: โรงเรียนบ้านห้วยสาธิต - ทิศทางความเร็วลมตรวจวัด จำนวน 1 จุด	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs • System Audit • Performance Audit	Plan												
			Action												
		- TSP, PM10, NO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> (1 ชม. และ 24 ชม.) และความเร็วและทิศทางลม	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.
2. คุณภาพน้ำ 2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- ปกติทั้งของโครงการ	- pH, Temperature และ Conductivity	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- ปกติทั้งของโครงการ	- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3. ระดับเสียง 3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ - N2: รังวัดโครงการด้านทิศใต้	- $L_{eq}$ 24 hr., $L_{90}$ , $L_{max}$ , $L_{dn}$	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. คุณภาพดิน	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาค้าง	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. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (1) ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- L <sub>eq</sub> 8 hr.	Plan													
			Action		✓			✓								
			Plan													
			Action		✓			✓								
			Plan													
			Action		✓			✓								
(2) แผนที่เส้นระดับเสียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	ดำเนินการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี 2569													
(3) ความร้อน	- หม้อไอน้ำ	- Heat Stress	Plan													
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ		Action				✓									
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ															

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	- สถานะของอุบัติเหตุ, จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ, สภาพการเสียหาย/สูญเสีย, การแก้ปัญหาและข้อเสนอแนะ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6.4 มาตรการด้าน ความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัย และการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	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"> <li>ชุมชนในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ</li> <li>สถานประกอบการ ที่อยู่ใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการพื้นที่รอบใน เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน พร้อมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ และแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล</li> </ul>	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.
8. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	Plan												
			Action												
9. สุขภาพ	- พื้นที่เสี่ยง	- ตรวจสุขภาพพื้นที่เสี่ยงของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

## บทที่ 2

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานให้ความเห็นชอบของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยมีการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบ ของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด เลขที่ ทล 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(3) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณา ทุก 6 เดือน ตามแนวทางการนำเสนอรายงานผลปฏิบัติตามมาตรการฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด</p> <p>(4) ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของบริษัทให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p>	<p>- โครงการมีการรายงานผลปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตพิจารณาทราบ โดยครั้งล่าสุดได้รายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2568 (ภาคผนวกที่ 2)</p> <p>- โครงการมีการดูแลและบำรุงรักษาการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ (รูปที่ 2-1) ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(5) กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้กำหนดแนวทางไว้ เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)	- กรณีที่ผลติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามทางโครงการได้กำหนดแนวทางไว้ เพื่อเตรียมความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในรายละเอียดโครงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรือ อนุญาต รับผิดชอบแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนี้ๆ ต่อไป</li> </ul>	<p>- โครงการมีความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด ด้านการใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ น้ำใช้และน้ำเสีย และทบทวนในเรื่องของกากของเสีย สารเคมี และอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยให้สอดคล้องกับการดำเนินงานและการใช้ประโยชน์ที่ดินนี้ โครงการได้ดำเนินการแจ้งกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/23209 ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 1) โดยโครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด และจัดทำเป็นรายงานฉบับ เดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เป็นฉบับแรก</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>พร้อมกันให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการอื่นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุญาตเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าวและเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>		



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(7) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าภาวะมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานให้ใช้ดังกล่าว เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลด กำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศตั้งแต่ต้นน้ำน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา
1. คุณภาพอากาศ	(1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว  (2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ไนโตรเจน	- ปัจจุบันโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว ซึ่งไม่มีการใช้เชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,388.44 MMScf  - โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) (รูปที่ 2-2) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) โดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(3) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องของโครงการ ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนในส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้</p> <p>1) ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบาย ออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง</p> <p>2) ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</p> <p>3) ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง</p>	<p>- โครงการมีการควบคุมค่าการปล่อยมลสาร (Emission Loading) ของ ปล่องระบาย โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีการตรวจวัด ดังนี้</p> <p>- ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>TSP มีค่า เท่ากับ 2.4 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย เท่ากับ 0.1151 กรัม/วินาที</li> <li>NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ 35.3 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 3.2219 กรัม/วินาที</li> <li>SO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ น้อยกว่า 1.0 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ น้อยกว่า 0.1247 กรัม/วินาที</li> </ul> <p>- ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>TSP มีค่า เท่ากับ 1.4 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย เท่ากับ 0.0687 กรัม/วินาที</li> <li>NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ 27.8 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ 2.5405 กรัม/วินาที</li> <li>SO<sub>2</sub> มีค่า เท่ากับ น้อยกว่า 1.0 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย เท่ากับ น้อยกว่า 0.1373 กรัม/วินาที</li> </ul> <p>และผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)</p>	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO<sub>x</sub>, CO, O<sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) ปริมาณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะอุณหภูมิ 25 °C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนในส่วนเกินร้อยละ 7 และเชื่อมต่อดัชนีข้อมูลไปยังชุดสหกรณ์คอมพิวเตอร์ ซิสเต็ม</p> <p>(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <p>ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม</p> <p>1) ระดับ Alarm ของ NO<sub>x</sub> ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม</p> <p>2) ระดับ Alarm ของ NO<sub>x</sub> ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม</p>	<p>- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) (รูปที่ 2-3) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณมลสารที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ได้แก่ NO<sub>x</sub>, CO, O<sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) ปริมาณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยบรรจยอากาศ และปริมาณออกซิเจน ส่วนเกิน ร้อยละ 7 (ภาคผนวกที่ 10) และได้เชื่อมต่อดัชนีข้อมูลไปยังชุดสหกรณ์คอมพิวเตอร์ ซิสเต็มเรียบร้อยแล้ว</p> <p>- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบายไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <p>1) ระดับ Alarm ของ NO<sub>x</sub> ที่ร้อยละ 85 : 51 พีพีเอ็ม</p> <p>2) ระดับ Alarm ของ NO<sub>x</sub> ที่ร้อยละ 90 : 54 พีพีเอ็ม</p> <p>ของค่าควบคุมตามที่มาตรการกำหนด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(6) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO <sub>x</sub> ) ที่อ่านได้จาก CEMS ใกล้ควบคุม	<p>- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO<sub>x</sub>) ที่ได้จาก CEMS ใกล้เคียงหรือเกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้วตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OI-005)" (ภาคผนวกที่ 11) นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 12)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(7) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสถิติครั้ง ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ค่าความเข้มข้นของ มลสารที่อ่านได้จากเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMS) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ หากพบค่าตรวจวัดมีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการจะ บันทึกสาเหตุและการแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา
	(8) กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุกๆ 1 ปี โดยครั้ง ล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 21-22 สิงหาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการ ช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(9) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและ มีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของคนของอุปกรณ์ ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษ อากาศ จำนวน 3 คน ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศ จำนวน 1 คน และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 12) ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(10) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) อย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการชำรุดโดยทันที</p> <p>(11) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่</p>	<p>- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุง CEMs (รูปที่ 2-4) ไว้เพียงพอเพื่อใช้ในการซ่อมแซมเมื่อเกิดการชำรุดโดยทันที</p> <p>- โครงการได้จัดทำแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดียิ่งอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 3)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ	<p>(1) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานเพื่อบำบัดน้ำเสียให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งและระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</p> <p>(2) จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ขนาดไม่น้อยกว่า 90 ลูกบาศก์เมตร และเครื่องแยกน้ำ-น้ำมัน อัตราการไหล 54 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝนที่จากเป็นระยะเวลา 15 นาทีเพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป</p> <p>(3) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาดความจุไม่น้อยกว่า 3,100 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง</p>	<p>- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (รูปที่ 2-5) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากสำนักงานให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี</p> <p>- โครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (รูปที่ 2-6) ตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งสามารถรองรับน้ำฝน และแยกน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป</p> <p>- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก ขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-7) เพื่อรองรับน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และจัดให้มีเครื่องวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และความนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง (รูปที่ 2-8) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 14)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(4) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งถูกเงินขนาดไม่น้อยกว่า 3,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อบรรจุน้ำทิ้งที่มีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ฉบับที่ 29/2567	- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งถูกเงินขนาด 3,100 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2-9) จำนวน 1 บ่อ เพื่อบรรจุน้ำทิ้งที่มีค่าไม่สอดคล้องตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ฉบับที่ 029/2567	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดสร้างบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมวางลวดควบคุมการเปิดปิดบริเวณด้านหน้าบ่อน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมวางลวดควบคุมการเปิดปิดบริเวณด้านหน้าบ่อที่จะบรรจุน้ำทิ้ง (Inspection Pit) ก่อนจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit) (รูปที่ 2-10) พร้อมวางลวดควบคุมการเปิดปิดบริเวณด้านหน้าบ่อที่จะบรรจุน้ำทิ้ง (Inspection Pit) พร้อมวางลวดควบคุมการเปิดปิดบริเวณด้านหน้าบ่อที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(6) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ให้เป็นไปตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 29/2567	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
3. เสียง	(1) กำหนดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังไว้ภายใน เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารปิดคลุมเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง เช่น เครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ เป็นต้น (รูปที่ 2-11)	- ไม่พบปัญหา



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(2) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามแผนตรวจซ่อมและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) (ภาคผนวกที่ 3) และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เช่น การติดตั้ง Silencer ที่ Safety Valve และ Release Valve เป็นต้น (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา
	(3) ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) โดยมีผู้สำรวจและตรวจวัดเป็นประจำทุก 6 เดือน ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ตรวจวัดเมื่อวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา
	(4) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินการ และทำการทำซ้ำเป็นประจำปี 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 ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(5) พื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไม่ให้พนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ และจัดให้มีระบบการชดเชยการทำงานในพื้นที่เสียงดัง รวมทั้งมีระบบการติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น ก่อนเข้าพื้นที่	- โครงการมีการกำหนดให้มีการชดเชยการทำงานในพื้นที่เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีการติดป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง (รูปที่ 2-13) รวมถึงติดป้ายเตือนให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง (รูปที่ 2-14) นอกจากนี้ยังมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังไว้สำหรับพนักงาน เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) และที่ครอบหู (Ear Muff) สำหรับใช้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-15) และได้มีการจัดทำระเบียบการปฏิบัติสำหรับการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 16) โครงการยังจัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เพื่อความปลอดภัยต่อพนักงานที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2567 (ภาคผนวกที่ 17) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
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 หากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐานจะทำการแก้ไขทันทีซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา
4. การคมนาคม	(1) แนะนำและขอความร่วมมือพนักงานปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำชับพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด และมีการจัดอบรมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม/ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการ ซึ่งกำหนดให้ความเร็วของรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2-16)	- ไม่พบปัญหา
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้าสู่-ออกพื้นที่โครงการในช่วงเวลา (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้าสู่-ออกพื้นที่โครงการในช่วงเวลา (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำในเขตพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- โครงการได้จัดสร้างระบบระบายน้ำใน (รูปที่ 2-17) ภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพทางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบทางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ (รูปที่ 2-17) หากพบว่ามีความผิดปกติจะดำเนินการแก้ไขทันที	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการตรวจสอบและทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ เป็นประจำ หากพบว่ามีความผิดปกติจะดำเนินการทำความสะอาดทันที (รูปที่ 2-18) (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบระบายน้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดในช่วง 15 นาทีแรก ไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบระบายน้ำในเข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (รูปที่ 2-6) ก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนไปยังบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย	(1) การจัดการมูลฝอย 1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิด ขนาด 200 ลิตร เพื่อรองรับขยะมูลฝอย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-19) และประสานงานกับบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด โดยบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด มอบหมายให้บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ดำเนินการ ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณขยะมูลฝอยเกิดขึ้นจำนวน 6.660 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา
	2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ก็เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยและนำส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ หรือรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อนำไปกำจัดอย่างถูกหลักต่อไป โดยมีกระบวนการส่งให้บริษัท วงษ์พาณิชย์ รีไซเคิล ระยะของ จำกัด และบริษัท เพ็ทธรีย์ รีไซเคิล จำกัด นำไปกำจัด ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณขยะมูลฝอยยังไม่มีการส่งจำหน่าย (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	<p>(2) การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม</p> <p>1) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป</p> <p>2) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารเก็บกากของเสียที่มีสิ่งตกค้างเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ซิลิกาเจลที่ใช้หม้อแปลงไฟฟ้า จนหมดความชื้น กระป๋องเบียร์นม และใยแก้วเบียร์นม เป็นต้น ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด</p>	<p>- โครงการมีการแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิตและรวบรวมส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) นำไปกำจัดต่อไป ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ขยะอันตรายมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด (ภาคผนวกที่ 20)</p> <p>- โครงการมีการจัดการเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมในภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดในอาคารเก็บกากของเสียที่มีสิ่งตกค้าง (กลุ่ม 2-20) ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	3) บันทึกชนิด/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"> <li>ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 6,660 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด</li> <li>ขยะรีไซเคิล มีการส่งจำหน่ายให้บริษัท วงษ์พาณิชย์รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เพ็ญทรัพย์รีไซเคิล จำกัด ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มี การส่งจำหน่าย</li> <li>ขยะอันตราย มีการจัดส่งให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ วิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มี การส่งกำจัด</li> <li>กากอุตสาหกรรม มีการจัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ วิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มี การส่งกำจัด</li> </ol> <p>มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มี การส่งกำจัด</p> <p>ทั้งนี้ มีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกพื้นที่โครงการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 21)</p>	- ไม่พบปัญหา



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
6. การจัดจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4) สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- โครงการจัดให้มีการสร้างความเข้าใจให้กับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการจัดการกากของเสียของโครงการและนำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่น โดยดำเนินการไปพร้อมๆกับกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ (ภาคผนวกที่ 22)	- ไม่พบปัญหา
	(3) วัสดุที่มีอันตรายที่เลิกใช้งานให้ดำเนินการกำจัดกากวัสดุที่มีอันตรายสถานบริการจัดการกากกัมมันตรังสี โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ	- โครงการไม่มีการนำวัสดุกัมมันตรังสีมาใช้ จึงไม่มีของเสียกากกัมมันตรังสีดังกล่าวเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(1) มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อปฏิบัติงานที่ตามข้อกำหนดที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา
	1) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน 4 ระดับ รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง		



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

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

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน และตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งทำการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยในการทำงาน	6. การอบรมหลักสูตรการเขียนแผนการเตรียมความพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในโครงการตรวจสอบอาคารหลังแผ่นดินไหว (สำหรับผู้ใช้อาคาร ผู้บริหารอาคาร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และวิศวกรอาคาร) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568	- ไม่พบปัญหา
	4) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2-22) เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศ ความปลอดภ (ต่อ)	5) กำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผั ความร้อนและจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่าง เหมาะสมสำหรับผู้ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	- โครงการกำหนดให้มีการขออนุญาตเข้าพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อ การสัมผัสความร้อน (ภาคผนวกที่ 25) และมีการจัดเตรียม อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม สำหรับพนักงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-23)	- ไม่พบปัญหา
	6) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำ รายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้ มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน เกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง เป็นประจำทุก 1 เดือน และมีการจัดทำรายงานสรุปผลการ ทดสอบตามมาตรฐานที่กำหนด (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา
	7) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้น้ำมันของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพการใช้น้ำมันของอุปกรณ์ เครื่องจักรและระบบไฟฟ้า ตามแผนตรวจสอบและ บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา
	8) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละ กรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการมีการบันทึกสถิติ อุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการ แก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุตามที่มาตรฐานที่กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่มี อุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

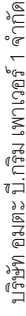
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	9) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและพาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉินจำนวน 1 คัน (รูปที่ 2-24 และ 2-25) ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา
	10) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เพื่อส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานให้แก่พนักงาน (รูปที่ 2-26)	- ไม่พบปัญหา
	11) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอ ในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA หรือสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-27) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ไว้ในบริเวณต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	12) จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ในหัวข้อที่เกี่ยวข้องกับลักษณะงาน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> <li>- การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี</li> <li>- กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย</li> <li>- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>- การฝึกอบรมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน</li> </ul>	- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามแผนการดำเนินงานประจำปี พ.ศ. 2568 (ภาคผนวกที่ 19) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีการจัดอบรม (ภาคผนวกที่ 24) ดังนี้ 1. การอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี วัตถุประสงค์และระดับเหตุการณ์ การปฐมพยาบาล และ CPR เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 17 มีนาคม 2568	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศไว้มลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)		<ol style="list-style-type: none"> <li>การอบรมหลักสูตรผู้ขับขี่รถยก (Warehouse forklift) เมื่อวันที่ 24 และ 28 เมษายน 2568</li> <li>การอบรมหลักสูตรดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 26 และ 30 พฤษภาคม 2568</li> <li>การอบรมหลักสูตรการจัดทำรายงานการประเมินการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกระดับองค์กรในระบบ TGO และระบบ ISO 14064-1 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2568</li> <li>การอบรมหลักสูตรบทบาทความรู้ความเข้าใจ เมื่อวันที่ 19 และ 23 มิถุนายน 2568</li> <li>การอบรมหลักสูตรการเขียนแผนการเตรียมความพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุแผ่นดินไหวและการตรวจสอบอาคารหลังแผ่นดินไหว (สำหรับผู้ใช้อาคาร ผู้บริหารอาคาร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และวิศวกรอาคาร) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568</li> </ol>	

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)	13) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้า ที่ครอบหู ที่อุดหู ถุงมือ แวนตาไนรภัย หน้ากาก เป็นต้น และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงานแต่ละประเภท อย่างเหมาะสม	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้สำหรับพนักงาน เช่น หมวกนิรภัย ที่อุดหู ที่ครอบหู สำหรับไว้ใช้เพียงพอ (รูปที่ 2-23) และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงานแต่ละประเภท อย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา
	(2) มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี 1) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีที่ใช้ในบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภาชนะบรรจุของสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีไว้อย่างชัดเจน	- โครงการได้จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุอันตรายและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตในบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภาชนะบรรจุของสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายระบุชนิดของสารเคมีไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2-28)	- ไม่พบปัญหา
	2) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกหรือไหลของสารเคมี และสามารถกำจัดอย่างทันท่วงที	- โครงการได้จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) (รูปที่ 2-29) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกหรือไหลของสารเคมี และสามารถกำจัดอย่างทันท่วงที	- ไม่พบปัญหา
	3) พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง เหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้คือ แวนตาไนรภัย และถุงมือป้องกันสารเคมี	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีต้องสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้อง และเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน SDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้คือ แวนตาไนรภัยและถุงมือป้องกันสารเคมี (รูปที่ 2-23)	- ไม่พบปัญหา



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4) เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งาน หัวหน้าหน่วยงานและผู้ที่เกี่ยวข้องต้องตรวจสอบและเตรียมความพร้อมก่อนปฏิบัติงาน โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุสารเคมีว่าไม่ชำรุดเสียหาย และต้องตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัยก่อนปฏิบัติงาน หากพบข้อบกพร่องต้องแจ้งหัวหน้าหน่วยงานและผู้เกี่ยวข้องทราบทันที และดำเนินการแก้ไขทันที	- หากมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานมีการแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องระมัดระวังไม่ให้มีการหกหรือรั่วไหล โดยต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยเสมอ หากมีการหกหรือรั่วไหลให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการหกหรือรั่วไหลของสารเคมี (ภาคผนวกที่ 27) และกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพพื้นที่ก่อนและหลังการใช้งานโดยหัวหน้าแผนกผลิต	- ไม่พบปัญหา
	(3) แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเกิดเหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม 1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในหน้าที่โครงการและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกกรณีฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเกิดเหตุฉุกเฉินและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก (ภาคผนวกที่ 27) รวมทั้งมีการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศมีมลพิษและความปลอดภัย (ต่อ)	2) จัดตั้งทีมดับเพลิง และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการ (ภาคผนวกที่ 30) และมีการฝึกซ้อมแผนดับเพลิงเป็นประจำทุกปี โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา
	(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 ศรีราชา (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



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. อากาศและเสียง ความปลอดภัย (ต่อ)	3) กำหนดให้มีการเปลี่ยนแปลงหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนแปลงหน้าที่ของพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนการผลิต กรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพตามระเบียบปฏิบัติการตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา
8. อันตรายร้ายแรง	(1) มาตรการเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1) จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 2) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งจะแจ้งเตือนการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ (ภาคผนวกที่ 33) - โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ พร้อมระบบ Interlock และ Shut Down System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา เพื่อเป็นตัวบ่งชี้สภาวะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่สภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา
	3) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดรั่วไหล อุปกรณ์ตรวจวัดความชื้น และอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจวัดจะส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดรั่วไหล อุปกรณ์ตรวจวัดความชื้น และอุปกรณ์ตรวจวัดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (รูปที่ 2-22) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจวัดจะส่งไปแสดงที่แผงควบคุมการผลิต	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	4) ติดตั้งอุปกรณ์กักตัวตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์กักตัวตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve (รูปที่ 2-30) เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหล	- ไม่พบปัญหา
	5) มาตรฐานการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซ ธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ภายใต้การดูแลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- 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 และหน่วยงาน ผู้เกี่ยวข้องร่วมกันนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และหน่วยงาน ภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีความรู้และความชำนาญ ในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี รวมทั้งจัดให้มีการ อบรมบุคลากรตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนมกราคม- มิถุนายน 2568 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุ ฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 29) และจะให้ความร่วมมือ ในการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี เมื่อได้หนังสือรับเชิญร่วมการซ้อมแผนฯ	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>(3) มาตรการเพื่อป้องกันความเสียหายจากการรั่วไหลของสารเคมี</p> <p>1) จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด</p> <p>2) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น</p> <p>3) บริเวณพื้นที่วางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ</p> <p>4) จัดเตรียม Dike ล้อมรอบถังเก็บ ให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีที่รั่วไหลได้ทั้งหมด สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้</p>	<p>- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งาน (ภาคผนวกที่ 34) จัดเก็บไว้ในอาคารและมีแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด (รูปที่ 2-28)</p> <p>- โครงการมีการแยกเก็บชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน หรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้</p> <p>- โครงการจัดให้พื้นที่ในการเก็บสารเคมี มีการถ่ายเทและระบายอากาศได้ดี (รูปที่ 2-28)</p> <p>- โครงการจัดให้มี Dike ล้อมรอบถังเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันสารเคมีที่รั่วไหล (รูปที่ 2-31)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- โครงการมีการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร (รูปที่ 2-32)	- ไม่พบปัญหา
	6) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการมีการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-27)	- ไม่พบปัญหา
9. สังคม และเศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก	- โครงการมีการพิจารณารับสมัครแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีพนักงานที่มีภูมิลำเนาอยู่ในจังหวัดชลบุรี 10 คน คิดเป็น 47.62 % (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา
	(2) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่เป็นประจำทุกปี เช่น การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมภายในท้องถิ่น การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษา และการกีฬา เป็นต้น	- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้จัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน (ภาคผนวกที่ 22) ดังนี้ ด้านวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น เช่น 1. ร่วมงานทำบุญศาลแม่จอบและป่าชายเลน ตำบลคลองตำหรุ เพื่อเป็นการสืบสานประเพณีอนุรักษ์วัฒนธรรมท้องถิ่นปลูกจิตสำนึกรักษ์ทรัพยากรท้องถิ่น เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2568 2. ร่วมโครงการอนุรักษ์สืบสานประเพณีสงกรานต์และวันผู้สูงอายุของหน่วยงานท้องถิ่นในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 12-18 เมษายน 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>สนับสนุนงานมีจิตอาสา นวัตกรรมพระพุทธรูปสีผ่านอำเภอเมืองชลบุรี และอำเภอเมืองพนาทอนเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2568</li> <li>สนับสนุนน้ำดื่ม และเครื่องดื่มชูกำลัง ให้แก่จุดบริการประชาชน ในพื้นที่ตำบลหนองไม้แดง และตำบลดอนหัวฬ่อ สำหรับโครงการลดอุบัติเหตุบนท้องถนน ช่วงเทศกาลสงกรานต์ 2568 เมื่อวันที่ 11-16 เมษายน 2568</li> </ol> <p>ด้านการศึกษา เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ร่วมสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เช่น โรงเรียนวัดดอนตำราธรรม เทศบาลตำบลคลองตำหรุ เมื่อวันที่ 6-12 มกราคม 2568</li> <li>จัดโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยต่อเนื่องเป็นปีที่ 15 โดยการสนับสนุนครูในการนำแนวทางการสอนวิทยาศาสตร์ขั้นพื้นฐาน ผ่านการจัดอบรมเชิงปฏิบัติการ เพื่อส่งเสริมแนวทางที่มุ่งเน้นการปลูกฝังนิสัยรักวิทยาศาสตร์ ปัจจุบันมีโรงเรียนเข้าร่วมกว่า 70 โรงเรียน เมื่อวันที่ 18-20 มีนาคม 2568</li> </ol>	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)		<p><u>ด้านสิ่งแวดล้อม</u> เช่น</p> <p>1. จัดโครงการ “ขยะในมือคุณ คือบุญที่ยิ่งใหญ่” โดยร่วมบริจาคขยะรีไซเคิล ขยะมีค่า อาทิ กระดาษลัง , ขวดแก้ว, ขวดพลาสติก , กระดาษ , โลหะ จำนวน 1,289 กิโลกรัม ให้กับเทศบาลตำบลคลองตำหรุเพื่อนำไปแปรสภาพให้เกิดประโยชน์กับชุมชน เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2568</p> <p><u>ด้านกีฬา</u> เช่น</p> <p>1. สนับสนุนของรางวัลและน้ำดื่ม ในโครงการเดิน-วิ่ง การกุศลฯ เพื่อสมทบทุนการศึกษาพัฒนาเยาวชน ค่ายวามินทราชีนี เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2568</p> <p><u>ด้านชุมชนสัมพันธ์</u> เช่น</p> <p>1. ร่วมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ให้องค์กรและชุมชนมีส่วนร่วมในการจัดการศึกษาแหล่งเรียนรู้ภูมิปัญญาท้องถิ่นให้แก่เด็กนักเรียนในท้องถิ่น ในโครงการ ศึกษาแหล่งเรียนรู้ภูมิปัญญาท้องถิ่น ประจำปี 2568 ในครั้งนี้ เป็นการศึกษาดูงานภูมิปัญญาการทำน้ำตาลโตนดและขนมตาลท้องถิ่น เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2568</p>	

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สังคม และเศรษฐกิจ (ต่อ)	(3) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดให้มีทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการจัดส่งข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ ปีละ 2 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 2) เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีกับประชาชนโดยรอบ และได้จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ (ภาคผนวกที่ 36) นอกจากนี้ยังได้ทำการสำรวจทัศนคติด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการ ของกลุ่มประชาชน 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 ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(2) จัดให้มีช่องทาง การรับเรื่องร้องเรียน โดยมีขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียน ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของ โครงการ บริษัทฯ ต้องรับแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึก เป็นรายงานไว้ด้วย	- โครงการมีการกำหนดแนวทางรับเรื่องร้องเรียนไว้ เพื่อเตรียม ความพร้อม ตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) หากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการ ดำเนินการของโครงการ โครงการจะทำการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีกระบวนการบันทึกเป็นรายงานไว้ โดยในเดือน มกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดให้จัดทำทำทหะเบี่ยนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อ ร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อตรงต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐาน ทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และกำหนดมาตรการ ป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ทั้งนี้ หากเกิดข้อร้องเรียน โครงการจะจัดให้มีทำทหะเบี่ยนผู้ได้รับ ผลกระทบตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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) จัดให้มีตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- โครงการมีการส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมกับเทศบาลตำบลหนองไม้แดง เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(6) จัดให้มีคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ โดยการจัดตั้งจากกรรมการผู้จัดการ ดังนี้</p> <p>1) องค์ประกอบของคณะทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือตัวแทน เป็นประธานคณะทำงาน</li> <li>- ผู้จัดการฝ่ายผลิต เป็นรองประธานคณะทำงาน</li> <li>- ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา เป็นคณะทำงาน</li> <li>- ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์โครงการ เป็นคณะทำงานและเลขานุการ</li> <li>- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เป็น คณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ</li> </ul> <p>2) อำนาจหน้าที่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ศึกษา วางแผน และจัดทำงบประมาณงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัท</li> <li>- เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจให้เจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ในการมีส่วนร่วมต่อสังคมและชุมชน</li> <li>- รับผิดชอบเรื่องร้องเรียนพร้อมทั้งประสานงานภายในบริษัทฯ เพื่อตรวจสอบหาสาเหตุและดำเนินการปรับปรุงแก้ไข</li> </ul>	<p>- โครงการมีการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ โดยมีหลักเกณฑ์ฯ การแต่งตั้ง และอำนาจหน้าที่ตามที่มาตรการกำหนด (ภาคผนวกที่ 39)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ที่แจ้งผลการตรวจสอบข้อเท็จจริงและแนวทางแก้ไข</li> <li>- ปัญหาให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ</li> <li>- ติดตามประเมินผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์</li> <li>- จัดประชุมแผนงานมวลชนสัมพันธ์ทุก 2 เดือน</li> <li>- จัดทำรายงานผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์</li> <li>- ประจำปีเดือนกุมภาพันธ์</li> <li>- ให้ข้อคิดเห็น เสนอแนะและประชาสัมพันธ์กิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานต่างๆ รับทราบ</li> </ul> <p>3) ระยะเวลาในการดำเนินงาน</p> <p>เนื่องจากจากการดำเนินงานจะแบ่งเป็นไปตามผังโครงสร้างการบริหารของบริษัท ดังนั้น ผู้ดำรงตำแหน่งงานดังแสดงในองค์ประกอบของคณะกรรมการจึงอยู่ตลอดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งและจะมีการเปลี่ยนแปลงเมื่อเจ้าหน้าที่คนเดิมพ้นจากตำแหน่งและจะทำการทบทวนใหม่ทุก 2 ปี</p> <p>4) ความถี่ในการประชุม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ประชุมอย่างน้อยทุก 2 เดือน</li> </ul>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
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"> <li>- หลังรายงานฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบแล้ว ให้จัดประชุมคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ภายใน 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าและยอมรับให้ความรู้เกี่ยวกับมาตรการที่โครงการต้องปฏิบัติ รวมทั้งบทบาทหน้าที่ของคณะทำงานฟื้นฟูความรู้ความเข้าใจในมาตรการ รวมทั้งการศึกษาดูงานนอกสถานที่ เพื่อเป็นกรณีศึกษาเป็นประจำทุก 2 ปี</li> <li>- แหล่งเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงานของคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ (รวมการประชาสัมพันธ์โครงการ) ในช่วงเริ่มต้นให้มาจากการจัดสรรของคณะกรรมการบริหารของบริษัท โดยเงินกองทุนที่เหลือจากปีก่อนหน้าให้เป็นเงินสะสมเพื่อใช้ในการดำเนินการของคณะมวลชนสัมพันธ์</li> </ul>		

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(7) เมื่อคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ตามคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 106/2564 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2564 ครบวาระให้แต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) โดยคณะกรรมการประกอบด้วย ตัวแทนชุมชน ผู้นำชุมชน ตัวแทนจากภาคราชการ ตัวแทนโครงการ และผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทั้งนี้ต้องมี ตัวแทนจากชุมชนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบ และตัวแทน จากชุมชนจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนการได้มาของตัวแทนชุมชนและตัวแทนภาคราชการ ที่จะ เข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้น ให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ	- โครงการได้จัดทำมีคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงาน ต่อเนื่องจากช่วงก่อสร้าง ในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีการ จัดประชุมคณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกปี ปีละ 2 ครั้ง โดย ในปี พ.ศ. 2568 มีการจัดประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 38)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- วาระของกรรมการและการพัฒนาคุณภาพโครงการมีการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการ อาจพ้นสภาพเมื่อตกลาออก ย้ายภูมิสำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนโครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ ด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน</li> <li>- บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>* กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรวจติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรงเยี่ยมโครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่างๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม</li> <li>* ประสานงานและกำกับดูแลโครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul>		

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

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

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>* พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบ ต่อสังคมของโครงการ ทั้งในระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน</li> <li>* พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้ว ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ</li> <li>* จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้การดำเนินงาน ภายใน 6 เดือน หลัง จัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม</li> <li>- องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม</li> </ul> <p>กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้น หากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนลดขนาดพื้นที่</p>		



**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เวชภัณฑ์ และจัดให้มีผู้สาธิตปฐมพยาบาลไว้ประจำบ้านไว้ประจำทุกอาคารอย่างเพียงพอและเหมาะสม (รูปที่ 2-24) นอกจากนี้ยังจัดให้มีรถฉุกเฉิน (รูปที่ 2-25) ไว้สำหรับรับ-ส่งผู้ป่วยไปยังสถานพยาบาล ซึ่งมีการประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษากับสถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลสิริภานุวาราม อมตะนคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวช ชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)	(2) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวข้องกับผลกระทบของการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการได้รับรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน โดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการ ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รับรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองห้าฟ่อ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านเก่า เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40) สำหรับปี พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
11. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	(3) สัมภาษณ์หน่วยงานสาธารณสุข โครงการชุมชน หรือจัดกิจกรรมร่วมชุมชนในพื้นที่ที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชน เช่น การให้เงินลงทุน การให้ความรู้ การจัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อป้องกันและส่งเสริมสุขภาพชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ได้ให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข (ภาคผนวกที่ 22) เช่น พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) ร่วมบริจาคโลหิตในโครงการ Give Blood Save Lives เพื่อส่งต่อโลหิตที่ปลอดภัยให้ผู้ป่วยใช้รักษาการเจ็บป่วยมาอย่างต่อเนื่อง เป็นครั้งที่ 46 โดยมีปริมาณโลหิตที่บริจาคแล้วทั้งหมดกว่า 420,000 ซีซี	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้และคำแนะนำแก่พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ โรคจากการทำงาน และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ (ภาคผนวกที่ 41)	- ไม่พบปัญหา
	(5) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- หากมีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงในพื้นที่ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการของกระทรวงสาธารณสุข และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

**ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568 (ต่อ)**

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
12. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (5,250 ตารางเมตร) โดยรอบขอบเขตพื้นที่โครงการในลักษณะ Protection Strip โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 2 เมตร ในรูปแบบ 2 แถวสลับฟันปลา โดยเลือกพันธุ์ไม้ที่ตามการลดปัญหามลพิษได้ดีมีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่น เหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ และช่วยบังลมและบดบังสายตา โดยพันธุ์ไม้หลัก ได้แก่ อโศกอินเดีย ต้นสนประดิพัทธ์ หรือพันธุ์ไม้อื่นที่เหมาะสม สำหรับพื้นที่ส่วนต้นแคบไม่เพียงพอต่อการปลูกรูปแบบสลับฟันปลาให้พิจารณาปลูกในรูปแบบอื่นตามความเหมาะสม	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า (รูปที่ 2-33) ขนาดไม่น้อยกว่า 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา
13. ทรัพยากรชีวภาพ	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้ กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการเป็นประจำ (รูปที่ 2-34) และกรณีต้นไม้เสียหายหรือตายลงโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- ไม่พบปัญหา
	(1) ทำการสำรวจทรัพยากรชีวภาพบนบก ป่าไม้ และสัตว์ป่า ในบริเวณพื้นที่ที่มีสภาพป่าไม้ และทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ได้แก่ คลองสัตว์พงษ์ 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<sub>x</sub> (DLN)



รูปที่ 2-3 เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ  
แบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2-4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง  
สำหรับการซ่อมบำรุง CEMs



รูปที่ 2-5 ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ



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





รูปที่ 2-7 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



เครื่องมือวัดความเป็นกรดด่าง (pH)  
และอุณหภูมิ (Temperature)



เครื่องมือวัดความนำไฟฟ้า (Conductivity)

รูปที่ 2-8 เครื่องมือวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง



รูปที่ 2-9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2-10 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection Pit)



รูปที่ 2-11 อาคารปิดคลุมเครื่องจักร



รูปที่ 2-12 อุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-13 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 2-14 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-16 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง





รูปที่ 2-17 รางระบายน้ำฝน



รูปที่ 2-18 การทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ



รูปที่ 2-19 ถังขยะมูลฝอย



รูปที่ 2-20 อาคารเก็บของเสีย



รูปที่ 2-21 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตราย

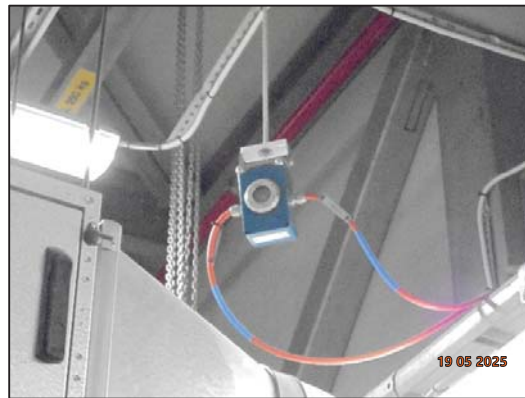




ระบบตรวจจับความร้อน



ระบบตรวจจับก๊าซรั่วไหล



ระบบตรวจจับแสงและประกายไฟ

รูปที่ 2-22 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ



รูปที่ 2-23 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2-24 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์



รูปที่ 2-25 ยานพาหนะสำหรับกรณีฉุกเฉิน

รูปที่ 2-26 บอร์ดประชาสัมพันธ์ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2-27 อุปกรณ์ดับเพลิง





รูปที่ 2-27 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)



รูปที่ 2-28 พื้นที่จัดเก็บวัสดุและสารเคมี  
และป้ายระบุชนิดของสารเคมี

รูปที่ 2-29 วัสดุอุตสาหกรรม



รูปที่ 2-30 อุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ  
(Manual Isolation Valve)



รูปที่ 2-31 คันกันป้องกันสารเคมีหกรั่วไหล (Dike)



รูปที่ 2-32 ป้ายเตือนห้ามก่อประกายไฟ



รูปที่ 2-33 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



รูปที่ 2-33 พื้นที่สีเขียวของโครงการ (ต่อ)



รูปที่ 2-34 เจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



### บทที่ 3

#### ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

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

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

### ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัดวิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- HRSG11 - HRSG12	<p>ตรวจแบบสุ่ม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- TSP</li> <li>- SO<sub>2</sub></li> <li>- NO<sub>x</sub></li> <li>- O<sub>2</sub></li> <li>- อุณหภูมิปล่อง</li> <li>- อัตราการไหลของก๊าซ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Isokinetic, Gravimetric</li> <li>- Barium Thorin Titrimetric</li> <li>- Chemical Absorption, Colorimetric</li> <li>- Electrochemical Sensor</li> <li>- Themocouple (U.S. EPA Method 2)</li> <li>- Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)</li> </ul>	25, 26 ก.พ. 68
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS</li> <li>• System Audit</li> <li>• Performance Audit</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล</li> </ul>	ปลายปี 68
		<p>CEMs</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- NO<sub>x</sub></li> <li>- CO</li> <li>- O<sub>2</sub></li> <li>- อุณหภูมิปล่อง</li> <li>- อัตราการไหลของก๊าซ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Chemiluminescence Method</li> <li>- Electrochemical Sensor</li> <li>- Themocouple</li> <li>- Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)</li> </ul>	ม.ค.-มี.ย. 68



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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
<b>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b> 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- A1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ</li> <li>- A2: วัดคนดังธรรม</li> <li>- A3: วัดคู่ตะนา</li> <li>- A4: โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา</li> <li>- ทิศทางความเร็วลม ตรวจวัดจำนวน 1 จุด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง</li> <li>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง</li> <li>- ทิศทางและความเร็วลม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gravimetric Method</li> <li>- Gravimetric Method</li> <li>- Chemiluminescence Method</li> <li>- UV-Fluorescence Method</li> <li>- WS/WD Equipment</li> </ul>	20-27 ก.พ. 68
<b>2. คุณภาพน้ำ</b> 2.1 การตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- pH, Temperature และ Conductivity</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Online Monitoring</li> </ul>	ม.ค.-มิ.ย. 68
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- pH, Temperature, TDS, TSS, Oil and Grease, BOD และอัตราการไหล</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตาม Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24<sup>th</sup> Edition, 2023</li> </ul>	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"> <li>N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ</li> <li>N1: ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li><math>L_{eq} 24 \text{ hr.}</math>, <math>L_{90}</math>, <math>L_{max}</math>, <math>L_{dn}</math></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Integrated Sound Level Meter</li> </ul>	20-27 ก.พ. 68
3.2 ระดับเสียงรบกวน	<ul style="list-style-type: none"> <li>N1: รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระดับเสียงรบกวน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Integrated Sound Level Meter</li> </ul>	20-27 ก.พ. 68
4. คมนาคมขนส่ง	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ปัญหาทุกครั้ง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ</li> </ul>	ม.ค.-มี.ย. 68
5. การจัดการกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป</li> <li>ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สำรวจและจัดบันทึก</li> </ul>	ม.ค.-มี.ย. 68
6. อากาศในร่มและความปลอดภัย				
6.1 การตรวจร่างกายโดยทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> <li>พนักงานทุกคน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สุขภาพทั่วไป</li> <li>ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด</li> <li>เอกซเรย์ปอด</li> <li>ตรวจปัสสาวะ</li> <li>สมรรถภาพการมองเห็น</li> <li>สมรรถภาพการได้ยิน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล</li> </ul>	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"> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> <li>- เครื่องอัดอากาศ</li> <li>- หอหล่อเย็น</li> </ul>	- $L_{eq}$ 8 hr.	- Integrated Sound Level Meter	26 ก.พ. 68 และ 21 พ.ค. 68
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> <li>- เครื่องอัดอากาศ</li> </ul>	- Noise Dose	- Noise dosimeter	26 ก.พ. 68 และ 21 พ.ค. 68
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภายในพื้นที่โครงการ</li> </ul>	- Noise Contour Map	- Integrated Sound Level Meter	16-17 และ 21 ก.พ. 68
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หม้อไอน้ำ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</li> <li>- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</li> </ul>	- Heat stress	- Wet Bulb Globe Temperature	9 เม.ย. 68
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สภาพของอุบัตินเหตุ</li> <li>- ลักษณะของอุบัตินเหตุ</li> <li>- จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ</li> <li>- สภาพการความเสียหาย/สูญเสีย</li> <li>- การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ</li> </ul>	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัตินเหตุ ภายในโครงการ	ม.ค.-มิ.ย. 68
6.3 รายงานอุบัตินเหตุ				

### ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
<b>6. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ)</b> 6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย	<ul style="list-style-type: none"> <li>พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับและจัดทำรายงาน</li> </ul>	25 มิ.ย. 68
<b>7. สังคมและเศรษฐกิจ</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนโดยรอบโครงการ</li> <li>รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ</li> <li>สถานที่ประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งกลุ่มอาชีพเฉพาะหรือวิสาหกิจชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงดัชนีความพึงพอใจ ระดับ ชุมชน (Community Satisfaction index)</li> <li>บันทึกข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร</li> </ul>	ปลายปี 68

### ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. สาธารณสุข	- พื้นที่ใกล้เคียงและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ	- การจดบันทึกและทำรายงาน	ธ.ค. 68
9. สุขภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ม.ค.-มิ.ย. 68

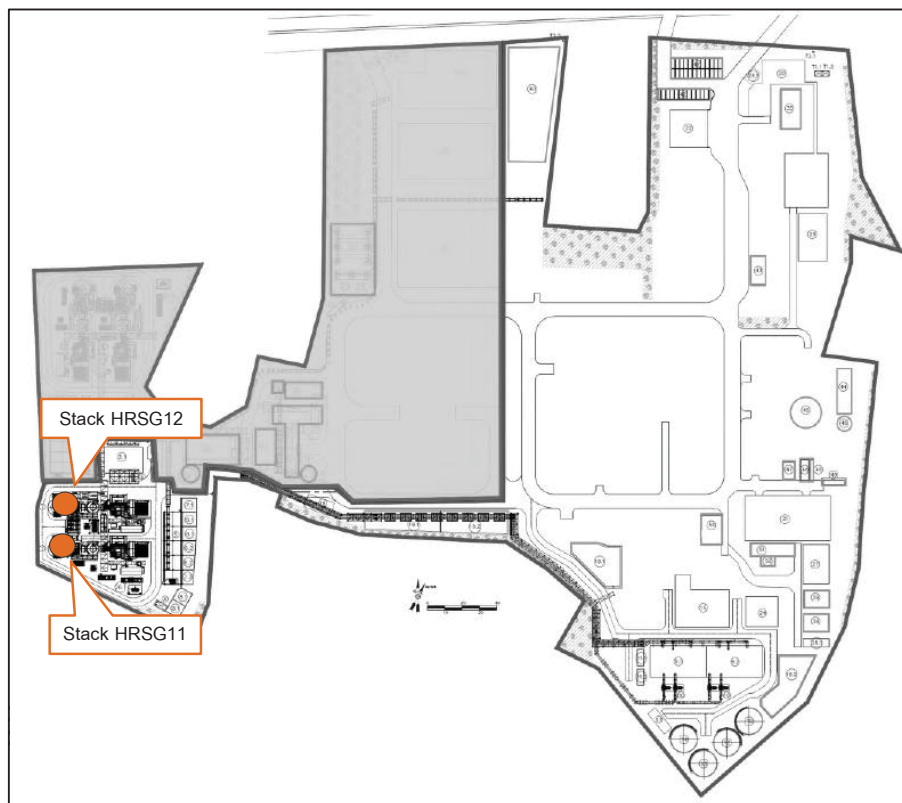
### 3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

#### 3.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

##### 3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 25 และ 26 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

## รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12

### 3.1.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ US.EPA Method รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-2



### ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่อง ตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	Absorption, Barium - Thorin Titrimetric Method (U.S. EPA Method 6)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริกและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glasswool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
3	Oxide of Nitrogen; NO <sub>x</sub>	Absorption, Phenoldisulfonic Acid (U.S. EPA Method 7)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทั้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมงถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO <sub>2</sub> ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
4	Oxygen; O <sub>2</sub>	Electrochemical Sensor (U.S.EPA Method 3)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
5	Temperature	Thermocouple (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Thermocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

### 3.1.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และ บริเวณ HRSG12 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 25 และ 26 กุมภาพันธ์ 2568 แสดงดังตารางที่ 3-3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-4 ถึง 3-5

ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อเมตา พาวเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด					มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA <sup>3</sup> (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปล่อง		
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ* (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O <sub>2</sub> )	1/						2/	3/
719274E	1484178N	25 ก.พ. 68	HRSG11	45.00	2.90	19.68	95.89	100.00	13.90	TSP	mg/m <sup>3</sup>	2.4	60	320	20	0.1151	1.17	Natural Gas	Dry Low NO <sub>x</sub>	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	1.0	20	60	10	0.1247	1.53			
										NO <sub>x</sub>	ppm	35.3	120	200	60	3.2219	6.59			
719282E	1484199N	26 ก.พ. 68	HRSG12	45.00	2.90	19.82	98.09	99.00	14.00	TSP	mg/m <sup>3</sup>	1.4	60	320	20	0.0687	1.17	Natural Gas	Dry Low NO <sub>x</sub>	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	1.0	20	60	10	0.1373	1.53			
										NO <sub>x</sub>	ppm	27.8	120	200	60	2.5405	6.59			

- หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, = ไม่เกินค่าได้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)
- มาตรฐาน : 1/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า
- 2/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน
- 3/ = ค่าที่กำหนดตามรายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)
- ข้อมูลกระบวนการผลิต : HRSG11 = 47.87 เมกะวัตต์, HRSG12 = 42.44 เมกะวัตต์
- ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- ชื่อผู้ถือใบอนุญาต : นายนิพนธ์ ทองหล่อ
- ชื่อผู้บันทึก : นายนิพนธ์ ทองหล่อ
- ชื่อผู้ตรวจสอบควบคุม : นางวรรณิณี เทาจินดารัตน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์ควบคุม : นายเจริญ สุทธาทย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-0004
- เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG11 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568  
เปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG11					มาตรฐาน
		22 ก.พ. 66	14 พ.ย. 66	14 มี.ค. 67	21 ส.ค. 67	25 ก.พ. 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	92.00	104.00	90.00	100.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.94	19.30	22.16	21.06	19.68	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m <sup>3</sup> /s	118.51	98.46	107.60	106.15	95.89	-
ร้อยละของออกซิเจน**	%	14.14	13.99	13.76	13.98	13.90	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	1.6	1.6	2.7	2.6	2.4	60 <sup>1/4/</sup> , 320 <sup>2/</sup> , 20 <sup>3/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	g/s	0.0948	0.0788	0.1506	0.1380	0.1151	1.17 <sup>3/</sup>
	ppm	< 1.3	0.6 <sup>®</sup>	< 2.5	< 2.6	1.0 <sup>®</sup>	20 <sup>1/4/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	g/s	< 0.4029	0.0689 <sup>®</sup>	< 0.3658	< 0.3609	0.1247 <sup>®</sup>	1.53 <sup>3/</sup>
	ppm	47.9	40.7 <sup>®</sup>	35.6	32.5 <sup>®</sup>	35.3 <sup>®</sup>	120 <sup>1/4/</sup> , 200 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>
	g/s	5.1907	3.9679 <sup>®</sup>	3.7122	3.3147 <sup>®</sup>	3.2219 <sup>®</sup>	6.59 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), \*\* = %O<sub>2</sub> ของ SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> วันที่ 14 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 13.60, %O<sub>2</sub> ของ NO<sub>x</sub> วันที่ 21 ส.ค. 67 มีค่าเท่ากับ 13.81,

<sup>®</sup> = ตรวจวัดโดยวิธี Instrumental Analyzer Method

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup>= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

<sup>3/</sup>= ค่าที่กำหนดตามรายการการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

<sup>4/</sup>= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

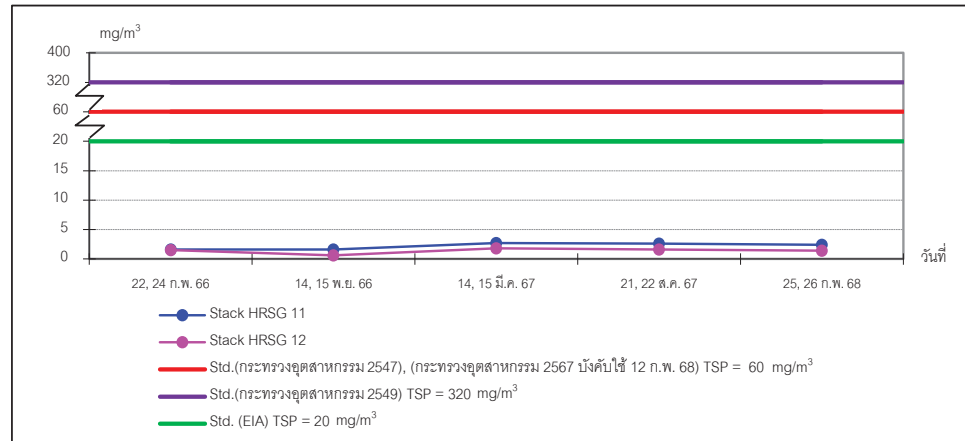
ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณปล่อง Stack HRSG12 ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568  
เปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG12					มาตรฐาน
		24 ก.พ. 66	15 พ.ย. 66	15 มี.ค. 67	22 ส.ค. 67	26 ก.พ. 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	100.00	92.00	105.00	86.00	99.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	21.59	20.86	22.04	20.96	19.82	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง*	m³/s	118.51	106.35	106.57	106.56	98.09	-
ร้อยละของออกซิเจน**	%	14.26	14.05	13.90	13.96	14.00	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m³	1.5	0.6	1.8	1.6	1.4	60 <sup>1/4/</sup> , 320 <sup>2/</sup> , 20 <sup>3/</sup>
	g/s	0.0742	0.0319	0.0959	0.0852	0.0687	1.17 <sup>3/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)	ppm	< 1.3	0.4 <sup>®</sup>	< 2.6	< 2.6	1.0 <sup>®</sup>	20 <sup>1/4/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>
	g/s	< 0.3605	0.0532 <sup>®</sup>	< 0.3623	< 0.3623	0.1373 <sup>®</sup>	1.53 <sup>3/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	ppm	39.8	37.8 <sup>®</sup>	27.6	35.8 <sup>®</sup>	27.8 <sup>®</sup>	120 <sup>1/4/</sup> , 200 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>
	g/s	3.7955	3.6797 <sup>®</sup>	2.7921	3.6722 <sup>®</sup>	2.5405 <sup>®</sup>	6.59 <sup>3/</sup>

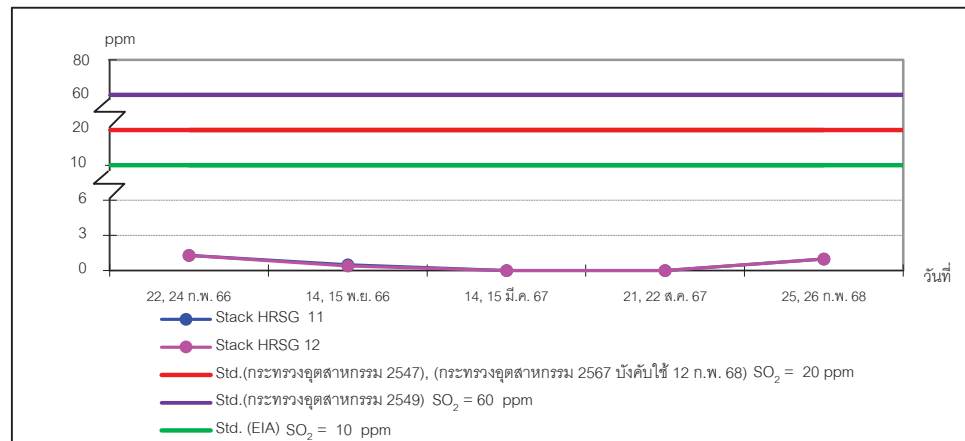
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), \*\* = %O<sub>2</sub> ของ SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> วันที่ 15 พ.ย. 66 มีค่าเท่ากับ 14.13, %O<sub>2</sub> ของ NO<sub>x</sub> วันที่ 22 ส.ค. 67 มีค่าเท่ากับ 13.80,  
<sup>®</sup> = ตรวจวัดโดยวิธี Instrumental Analyzer Method

มาตรฐาน : <sup>1/</sup>= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า  
<sup>2/</sup>= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน  
<sup>3/</sup>= ค่าที่กำหนดตามรายการการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)  
<sup>4/</sup>= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2568)

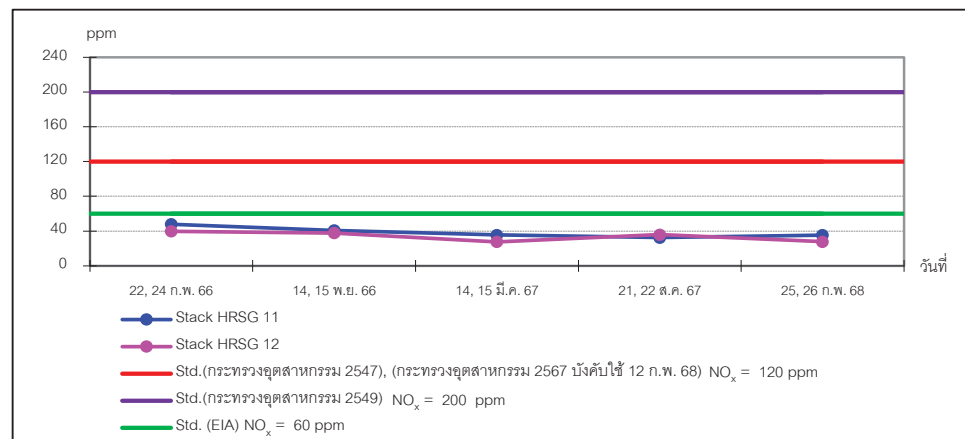
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ในปล่องระบาย

### 3.1.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 25 และ 26 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น
- ปล่อง HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา

### 3.1.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 21 และ 22 สิงหาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMs Audit) (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป



### 3.1.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชวกรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRS11 และ HRS12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS) แสดงดังตารางที่ 3-6 (ภาคผนวกที่ 10)

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

เดือน	HRS11											
	CO (ppm)			SO <sub>2</sub> (ppm)			O <sub>2</sub> (% vol)			NO <sub>x</sub> at 7% (ppm)		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
มกราคม	0.00	1.79	1.79	0.00	0.17	0.06	0.00	14.44	14.06	0.00	58.34	41.95
กุมภาพันธ์	0.00	0.57	0.06	0.00	0.19	0.05	0.00	14.51	14.03	0.00	57.45	40.01
มีนาคม	0.00	0.07	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	14.42	14.01	0.00	42.88	30.59
เมษายน	0.00	0.88	0.51	0.00	0.00	0.00	0.00	14.48	14.21	0.00	35.01	27.40
พฤษภาคม	0.00	0.32	0.09	0.00	0.02	0.01	0.00	14.42	14.11	0.00	35.30	27.03
มิถุนายน	0.00	0.47	0.14	0.00	0.03	0.01	0.00	14.53	14.04	0.00	36.63	27.47
											1.16	0.43

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

เดือน	HRSG 12											
	CO (ppm)			SO <sub>2</sub> (ppm)			O <sub>2</sub> (% vol)			NO <sub>x</sub> at 7% (ppm)		
	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average	Min	Max	Average
มกราคม	0.00	0.48	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	14.51	14.15	0.00	52.88	39.33
กุมภาพันธ์	0.00	0.85	0.35	0.00	0.16	0.10	0.00	14.49	14.08	0.00	47.77	35.29
มีนาคม	0.00	9.36	0.43	0.00	1.85	1.17	0.00	15.01	14.14	0.00	45.57	32.83
เมษายน	0.00	1.9	0.37	0.00	0.00	0.00	0.00	14.45	14.16	0.00	46.85	36.54
พฤษภาคม	0.00	0.58	0.19	0.00	0.07	0.02	0.00	14.64	14.12	0.00	42.79	31.64
มิถุนายน	0.00	0.59	0.32	0.00	0.01	0.01	0.00	14.55	14.15	0.00	39.61	32.09

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

### 3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-5 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-3 ถึง 3-6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ



รูปที่ 3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดดอนดำรงธรรม



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณวัดคูตะเกา



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา

### 3.1.2.1 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	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาด مخروطชนิด 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 ; PM10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บ ตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาด مخروط 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 <sub>2</sub>	UV – Fluorescence Method	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO <sub>2</sub> Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence
4	Nitrogen Dioxide; NO <sub>2</sub>	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method

#### 3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนตำราธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 แสดงดังตารางที่ 3-8 ถึง 3-10 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-11

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

### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

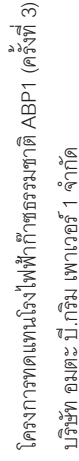
โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM10 (mg/m³)	
720218E	1484623N	รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	0.8	20-21 ก.พ. 68	0.123	0.086	แดดปานกลาง / ลมนิ่ง / เมฆมาก
				21-22 ก.พ. 68	0.100	0.070	แดดอ่อน / ลมนิ่ง / เมฆมาก
				22-23 ก.พ. 68	0.096	0.072	แดดปานกลาง / ลมเบา / เมฆมาก
				23-24 ก.พ. 68	0.090	0.059	แดดปานกลาง / ลมเบา / เมฆน้อย
				24-25 ก.พ. 68	0.060	0.053	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก
				25-26 ก.พ. 68	0.075	0.057	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก
				26-27 ก.พ. 68	0.109	0.077	แดดอ่อน / ลมเบา / เมฆน้อย
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.060-0.123	0.053-0.086	-
721037E	1484322N	วัดดอนตำบองธรรม	1.6	20-21 ก.พ. 68	0.127	0.082	แดดปานกลาง / ลมนิ่ง / เมฆมาก
				21-22 ก.พ. 68	0.114	0.069	แดดอ่อน / ลมเบา / เมฆมาก
				22-23 ก.พ. 68	0.108	0.063	แดดปานกลาง / ลมเบา / เมฆมาก
				23-24 ก.พ. 68	0.091	0.050	แดดปานกลาง / ลมเบา / เมฆน้อย
				24-25 ก.พ. 68	0.079	0.052	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก
				25-26 ก.พ. 68	0.088	0.055	ฟ้าครึ้ม / ลมเบา / มีร่องรอยฝนตก
				26-27 ก.พ. 68	0.144	0.083	แดดอ่อน / ลมเบา / เมฆน้อย
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.079-0.144	0.050-0.083	-
		มาตรฐาน	0.33	0.12	-		





ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลท์เธิร์น<sup>ยู</sup>ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-มิถุนายน 2568



- มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
- ชื่อผู้บันทึก : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนกรีต 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธิทรัพย์
- เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
- กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด : - บริเวณ รพ.สต.ดอนห้วยพ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่  
- บริเวณวัดดอนดำรังธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่  
- บริเวณวัดอยู่ตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่  
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับพื้นที่จอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1607

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 <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
11:00 – 12:00	0.001	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	0.002
13:00 – 14:00	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
14:00 – 15:00	<0.001	0.001	0.003	0.001	0.001	<0.001	0.002
15:00 – 16:00	0.001	0.001	0.002	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	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
04:00 – 05:00	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
06:00 – 07:00	0.003	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
07:00 – 08:00	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
08:00 – 09:00	0.002	0.002	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
10:00 – 11:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.003	0.001-0.002	<0.001-0.003	0.001	0.001	<0.001-0.001	0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 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.) : API Model T100 S/N 5702

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 <sub>2</sub> บริเวณ วัดดอนตำธรรม (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
11:00 – 12:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.004
13:00 – 14:00	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.004	0.004
14:00 – 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004
15:00 – 16:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
16:00 – 17:00	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 – 18:00	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
18:00 – 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004
19:00 – 20:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004
20:00 – 21:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.004	0.004
21:00 – 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004
22:00 – 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004
00:00 – 01:00	0.004	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
01:00 – 02:00	0.004	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 – 03:00	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 – 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004
04:00 – 05:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003
05:00 – 06:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.003
06:00 – 07:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
07:00 – 08:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004
08:00 – 09:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004
09:00 – 10:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.004	0.003
10:00 – 11:00	0.004	0.004	0.004	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	0.003-0.004	0.003-0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 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 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 <sub>2</sub> บริเวณ วัดอุ้มเตา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
12:00 – 13:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 – 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 – 15:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 – 16:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 – 17:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 – 18:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	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	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 – 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 – 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 – 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 – 00:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 – 01:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 – 02:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 – 03:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 – 04:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 – 05:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 – 06:00	0.003	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 – 07:00	0.003	0.004	0.004	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	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 – 10:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 – 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 – 12:00	0.003	0.004	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	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1608

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 <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสลิดา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
13:00 – 14:00	0.005	0.006	0.012	0.011	0.010	0.008	0.008
14:00 – 15:00	0.004	0.007	0.010	0.010	0.010	0.008	0.008
15:00 – 16:00	0.004	0.007	0.011	0.010	0.010	0.008	0.008
16:00 – 17:00	0.004	0.009	0.011	0.010	0.011	0.008	0.008
17:00 – 18:00	0.004	0.011	0.010	0.009	0.011	0.008	0.007
18:00 – 19:00	0.005	0.011	0.010	0.009	0.010	0.008	0.007
19:00 – 20:00	0.005	0.009	0.010	0.010	0.010	0.008	0.007
20:00 – 21:00	0.005	0.009	0.010	0.010	0.010	0.008	0.008
21:00 – 22:00	0.005	0.009	0.009	0.010	0.010	0.008	0.008
22:00 – 23:00	0.006	0.009	0.009	0.009	0.010	0.008	0.008
23:00 – 00:00	0.006	0.009	0.010	0.009	0.010	0.008	0.008
00:00 – 01:00	0.006	0.009	0.009	0.010	0.009	0.008	0.008
01:00 – 02:00	0.006	0.008	0.010	0.010	0.009	0.008	0.008
02:00 – 03:00	0.006	0.010	0.010	0.010	0.009	0.008	0.008
03:00 – 04:00	0.006	0.010	0.009	0.011	0.009	0.008	0.008
04:00 – 05:00	0.006	0.009	0.010	0.010	0.009	0.008	0.008
05:00 – 06:00	0.006	0.009	0.011	0.009	0.009	0.008	0.008
06:00 – 07:00	0.008	0.010	0.012	0.009	0.009	0.008	0.009
07:00 – 08:00	0.012	0.010	0.011	0.009	0.009	0.008	0.009
08:00 – 09:00	0.012	0.011	0.011	0.009	0.009	0.008	0.009
09:00 – 10:00	0.012	0.010	0.011	0.010	0.009	0.008	0.009
10:00 – 11:00	0.010	0.010	0.010	0.010	0.008	0.007	0.009
11:00 – 12:00	0.008	0.010	0.010	0.010	0.008	0.007	0.010
12:00 – 13:00	0.006	0.011	0.010	0.010	0.008	0.007	0.010
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.004-0.012	0.006-0.011	0.009-0.012	0.009-0.011	0.008-0.011	0.007-0.008	0.007-0.010
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.007	0.009	0.010	0.010	0.009	0.008	0.008
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
	:	<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	:	- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มีประชาชน เข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออก
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณวัดดอนตำราธรรม : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถสัญจร เข้า-ออกพื้นที่
	:	- บริเวณวัดอู่ตะเภา : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรไป-มา
	:	- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับพื้นที่จอดรถและชุมชน ภายใน โรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่



### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 720218E, 1484623N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปิณฑมวงศ์

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
11:00 – 12:00	0.004	0.006	0.011	0.012	0.008	0.005	0.012
12:00 – 13:00	0.006	0.009	0.006	0.009	0.014	0.005	0.023
13:00 – 14:00	0.007	0.010	0.005	0.005	0.004	0.003	0.020
14:00 – 15:00	0.012	0.006	0.004	0.004	0.004	0.004	0.008
15:00 – 16:00	0.010	0.007	0.006	0.004	0.004	0.003	0.005
16:00 – 17:00	0.013	0.005	0.005	0.006	0.004	0.004	0.006
17:00 – 18:00	0.010	0.007	0.004	0.004	0.006	0.005	0.006
18:00 – 19:00	0.009	0.011	0.004	0.007	0.006	0.009	0.007
19:00 – 20:00	0.011	0.009	0.006	0.011	0.005	0.008	0.006
20:00 – 21:00	0.015	0.012	0.006	0.009	0.006	0.012	0.007
21:00 – 22:00	0.016	0.011	0.008	0.009	0.005	0.011	0.007
22:00 – 23:00	0.016	0.008	0.007	0.009	0.005	0.013	0.009
23:00 – 00:00	0.013	0.008	0.006	0.004	0.010	0.009	0.010
00:00 – 01:00	0.011	0.007	0.004	0.002	0.021	0.008	0.010
01:00 – 02:00	0.014	0.006	0.004	0.008	0.004	0.007	0.008
02:00 – 03:00	0.015	0.003	0.004	0.005	0.003	0.007	0.006
03:00 – 04:00	0.012	0.002	0.008	0.004	0.003	0.006	0.005
04:00 – 05:00	0.006	0.002	0.006	0.005	0.003	0.006	0.007
05:00 – 06:00	0.008	0.003	0.007	0.007	0.006	0.006	0.008
06:00 – 07:00	0.003	0.004	0.007	0.010	0.005	0.010	0.011
07:00 – 08:00	0.003	0.005	0.003	0.018	0.009	0.011	0.014
08:00 – 09:00	0.004	0.003	0.005	0.017	0.010	0.013	0.013
09:00 – 10:00	0.005	0.006	0.013	0.015	0.008	0.013	0.012
10:00 – 11:00	0.007	0.008	0.013	0.016	0.005	0.015	0.015
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.016	0.002-0.012	0.004-0.013	0.004-0.018	0.003-0.021	0.003-0.015	0.005-0.023
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.010	0.007	0.006	0.008	0.007	0.008	0.010
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 4084

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 <sub>2</sub> บริเวณ วัดดอนตำราธรรม (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
11:00 – 12:00	0.008	0.015	0.010	0.007	0.007	0.007	0.008
12:00 – 13:00	0.008	0.016	0.007	0.007	0.010	0.006	0.009
13:00 – 14:00	0.007	0.012	0.006	0.006	0.008	0.007	0.007
14:00 – 15:00	0.007	0.006	0.007	0.006	0.008	0.006	0.007
15:00 – 16:00	0.007	0.006	0.006	0.005	0.008	0.006	0.005
16:00 – 17:00	0.009	0.007	0.006	0.008	0.008	0.007	0.008
17:00 – 18:00	0.007	0.007	0.006	0.008	0.009	0.007	0.006
18:00 – 19:00	0.006	0.011	0.007	0.013	0.009	0.010	0.008
19:00 – 20:00	0.005	0.009	0.011	0.016	0.012	0.014	0.011
20:00 – 21:00	0.011	0.013	0.006	0.018	0.012	0.011	0.010
21:00 – 22:00	0.012	0.020	0.009	0.010	0.011	0.010	0.009
22:00 – 23:00	0.015	0.018	0.011	0.011	0.010	0.009	0.011
23:00 – 00:00	0.016	0.012	0.011	0.008	0.012	0.008	0.009
00:00 – 01:00	0.016	0.014	0.008	0.008	0.011	0.006	0.009
01:00 – 02:00	0.014	0.014	0.009	0.006	0.007	0.005	0.007
02:00 – 03:00	0.015	0.010	0.010	0.006	0.005	0.005	0.008
03:00 – 04:00	0.012	0.006	0.009	0.005	0.005	0.007	0.008
04:00 – 05:00	0.011	0.010	0.008	0.006	0.006	0.009	0.015
05:00 – 06:00	0.012	0.009	0.012	0.007	0.007	0.010	0.016
06:00 – 07:00	0.011	0.009	0.010	0.009	0.011	0.010	0.016
07:00 – 08:00	0.013	0.009	0.008	0.009	0.014	0.015	0.017
08:00 – 09:00	0.012	0.009	0.008	0.009	0.016	0.015	0.019
09:00 – 10:00	0.014	0.010	0.009	0.008	0.016	0.011	0.016
10:00 – 11:00	0.016	0.011	0.010	0.007	0.013	0.009	0.015
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.005-0.016	0.006-0.020	0.006-0.012	0.005-0.018	0.005-0.016	0.005-0.015	0.005-0.019
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.011	0.011	0.008	0.008	0.010	0.009	0.011
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718336E, 1483434N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวัด (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 <sub>2</sub> บริเวณ วัดอุ้มตะเปา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
12:00 – 13:00	0.013	0.015	0.012	0.008	0.008	0.011	0.010
13:00 – 14:00	0.011	0.013	0.015	0.007	0.007	0.015	0.011
14:00 – 15:00	0.013	0.009	0.031	0.006	0.009	0.011	0.011
15:00 – 16:00	0.016	0.010	0.035	0.008	0.015	0.013	0.015
16:00 – 17:00	0.013	0.009	0.025	0.008	0.014	0.009	0.017
17:00 – 18:00	0.014	0.014	0.020	0.010	0.014	0.010	0.020
18:00 – 19:00	0.011	0.015	0.017	0.014	0.018	0.012	0.015
19:00 – 20:00	0.012	0.022	0.016	0.020	0.020	0.018	0.022
20:00 – 21:00	0.015	0.027	0.014	0.021	0.014	0.017	0.022
21:00 – 22:00	0.028	0.025	0.019	0.020	0.020	0.017	0.022
22:00 – 23:00	0.026	0.020	0.021	0.020	0.020	0.019	0.023
23:00 – 00:00	0.022	0.024	0.023	0.009	0.017	0.018	0.023
00:00 – 01:00	0.022	0.029	0.017	0.006	0.013	0.014	0.021
01:00 – 02:00	0.028	0.018	0.022	0.005	0.013	0.014	0.027
02:00 – 03:00	0.028	0.012	0.020	0.005	0.018	0.012	0.023
03:00 – 04:00	0.024	0.013	0.016	0.004	0.017	0.014	0.015
04:00 – 05:00	0.020	0.015	0.018	0.004	0.009	0.014	0.018
05:00 – 06:00	0.021	0.019	0.021	0.006	0.009	0.015	0.021
06:00 – 07:00	0.024	0.017	0.020	0.008	0.015	0.016	0.021
07:00 – 08:00	0.022	0.017	0.015	0.010	0.018	0.019	0.022
08:00 – 09:00	0.025	0.019	0.015	0.014	0.024	0.021	0.021
09:00 – 10:00	0.028	0.019	0.015	0.013	0.020	0.011	0.020
10:00 – 11:00	0.027	0.019	0.015	0.009	0.014	0.011	0.021
11:00 – 12:00	0.017	0.012	0.010	0.008	0.009	0.011	0.021
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.011-0.028	0.009-0.029	0.010-0.035	0.004-0.021	0.007-0.024	0.009-0.021	0.010-0.027
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.020	0.017	0.019	0.010	0.015	0.014	0.019
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

### ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 716830E, 1482255N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรร ปลื้มวงศ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวัด (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 <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนบ้านห้วยสลาลิกา (ppm)						
	20-21 ก.พ. 68	21-22 ก.พ. 68	22-23 ก.พ. 68	23-24 ก.พ. 68	24-25 ก.พ. 68	25-26 ก.พ. 68	26-27 ก.พ. 68
13:00 – 14:00	0.011	0.020	0.020	0.023	0.017	0.015	0.017
14:00 – 15:00	0.011	0.019	0.020	0.021	0.015	0.017	0.018
15:00 – 16:00	0.014	0.014	0.019	0.023	0.016	0.015	0.020
16:00 – 17:00	0.022	0.022	0.021	0.021	0.016	0.019	0.022
17:00 – 18:00	0.024	0.019	0.017	0.018	0.012	0.012	0.018
18:00 – 19:00	0.021	0.016	0.017	0.017	0.016	0.015	0.020
19:00 – 20:00	0.016	0.019	0.011	0.005	0.016	0.010	0.016
20:00 – 21:00	0.012	0.017	0.023	0.015	0.010	0.010	0.017
21:00 – 22:00	0.011	0.015	0.019	0.017	0.005	0.009	0.016
22:00 – 23:00	0.016	0.018	0.019	0.016	0.008	0.010	0.016
23:00 – 00:00	0.017	0.021	0.019	0.021	0.014	0.017	0.018
00:00 – 01:00	0.015	0.022	0.016	0.022	0.015	0.015	0.020
01:00 – 02:00	0.010	0.024	0.020	0.024	0.017	0.015	0.021
02:00 – 03:00	0.010	0.025	0.017	0.025	0.020	0.018	0.012
03:00 – 04:00	0.015	0.025	0.019	0.023	0.017	0.016	0.008
04:00 – 05:00	0.019	0.024	0.021	0.025	0.020	0.016	0.011
05:00 – 06:00	0.021	0.016	0.018	0.023	0.019	0.015	0.013
06:00 – 07:00	0.017	0.015	0.017	0.018	0.015	0.016	0.012
07:00 – 08:00	0.009	0.017	0.019	0.016	0.011	0.012	0.011
08:00 – 09:00	0.010	0.017	0.020	0.015	0.009	0.003	0.009
09:00 – 10:00	0.010	0.017	0.019	0.015	0.011	0.013	0.009
10:00 – 11:00	0.008	0.013	0.017	0.018	0.014	0.011	0.011
11:00 – 12:00	0.011	0.016	0.016	0.017	0.016	0.014	0.011
12:00 – 13:00	0.021	0.014	0.018	0.017	0.015	0.010	0.010
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.010-0.024	0.013-0.025	0.011-0.023	0.005-0.025	0.005-0.020	0.009-0.019	0.010-0.022
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.018	0.018	0.019	0.014	0.013	0.015
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรร ปลื้มวงศ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรร 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	: - <b>บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ภายในพื้นที่มี ประชาชนเข้าใช้บริการ และรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - <b>บริเวณวัดคอนคำธรรม</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณโบสถ์วัด ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในวัดมีรถ สัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - <b>บริเวณวัดอุ้มเตเกา</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดใกล้กับกำแพงทางทิศใต้ของวัด มีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่ - <b>บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิต</b> : ตั้งเครื่องตรวจวัดในโรงเรียนใกล้กับพื้นที่จอดรถและชุมชน ภายในโรงเรียนมีรถสัญจรเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	วัดดอนคำรธรรม	วัดอุตะนา	โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา	
TSP	mg/m <sup>3</sup>	20-27 ก.พ. 66	0.122-0.204	0.170-0.226	0.093-0.140	0.097-0.0157	0.33 <sup>1/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.059-0.094	0.086-0.125	0.040-0.077	0.048-0.080	
		11-18 มี.ค. 67	0.062-0.087	0.073-0.111	0.048-0.057	0.048-0.161	
		20-21 ส.ค. 67	0.056-0.118	0.045-0.160	0.025-0.057	0.026-0.064	
		20-27 ก.พ. 68	0.060-0.123	0.079-0.144	0.062-0.114	0.083-0.105	
PM 10	mg/m <sup>3</sup>	20-27 ก.พ. 66	0.025-0.043	0.092-0.147*	0.071-0.097	0.076-0.108	0.12 <sup>1/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.024-0.047	0.043-0.075	0.022-0.060	0.013-0.062	
		11-18 มี.ค. 67	0.055-0.077	0.035-0.067	0.036-0.048	0.035-0.077	
		20-21 ส.ค. 67	0.028-0.069	0.031-0.061	0.017-0.040	0.020-0.042	
		20-27 ก.พ. 68	0.053-0.086	0.050-0.083	0.045-0.083	0.053-0.071	
SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.002-0.003	0.006-0.009	0.004-0.005	0.002-0.006	0.12 <sup>1/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.002-0.006	0.002-0.003	0.016-0.017	0.018-0.019	
		11-18 มี.ค. 67	0.002	0.007-0.008	0.025-0.027	0.017-0.018	
		20-21 ส.ค. 67	0.005	0.004	0.005	0.012	
		20-27 ก.พ. 68	0.001	0.003-0.004	0.003	0.007-0.010	
SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.001-0.004	0.005-0.012	0.003-0.006	0.001-0.009	0.30 <sup>3/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.001-0.012	0.001-0.005	0.016-0.019	0.018-0.020	
		11-18 มี.ค. 67	0.001-0.004	0.006-0.008	0.025-0.029	0.017-0.020	
		20-21 ส.ค. 67	0.004-0.008	0.003-0.006	0.004-0.006	0.011-0.017	
		20-27 ก.พ. 68	<0.001-0.003	0.003-0.004	0.003-0.004	0.004-0.012	

### ตารางที่ 3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				มาตรฐาน
			รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	วัดดอนตำรงธรรม	วัดอุตะนา	โรงเรียนบ้านห้วยสลิกา	
NO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.)	ppm	20-27 ก.พ. 66	0.004-0.029	0.004-0.047	0.005-0.032	0.004-0.046	0.17 <sup>2/</sup>
		13-20 พ.ย. 66	0.005-0.038	0.002-0.041	0.003-0.020	0.007-0.035	
		11-18 มี.ค. 67	<0.001-0.012	0.004-0.029	0.001-0.019	<0.001-0.016	
		20-21 ส.ค. 67	0.005-0.031	0.003-0.023	0.001-0.012	0.003-0.018	
		20-27 ก.พ. 68	0.002-0.023	0.005-0.020	0.004-0.029	0.005-0.025	

หมายเหตุ : \* = มีค่าไม่ปฏิบัติตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

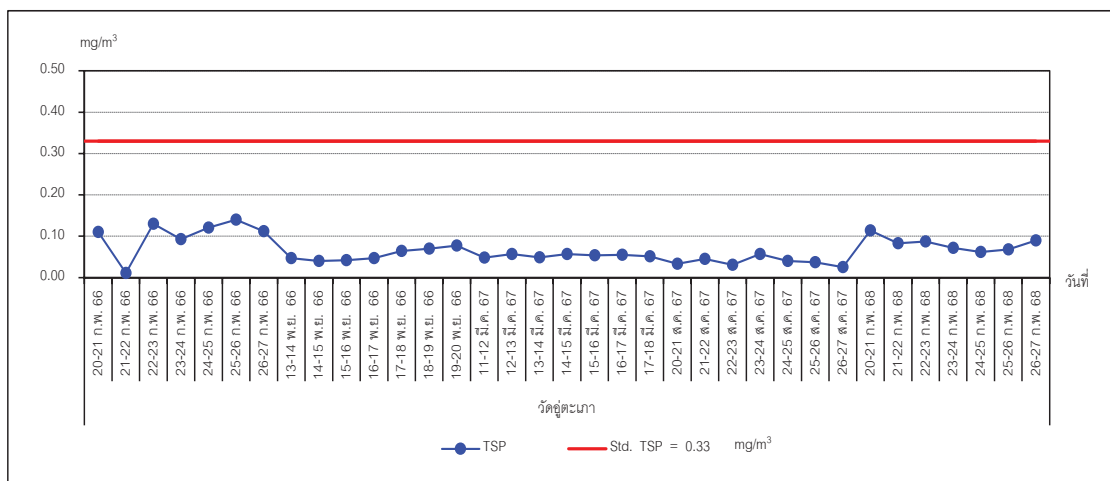
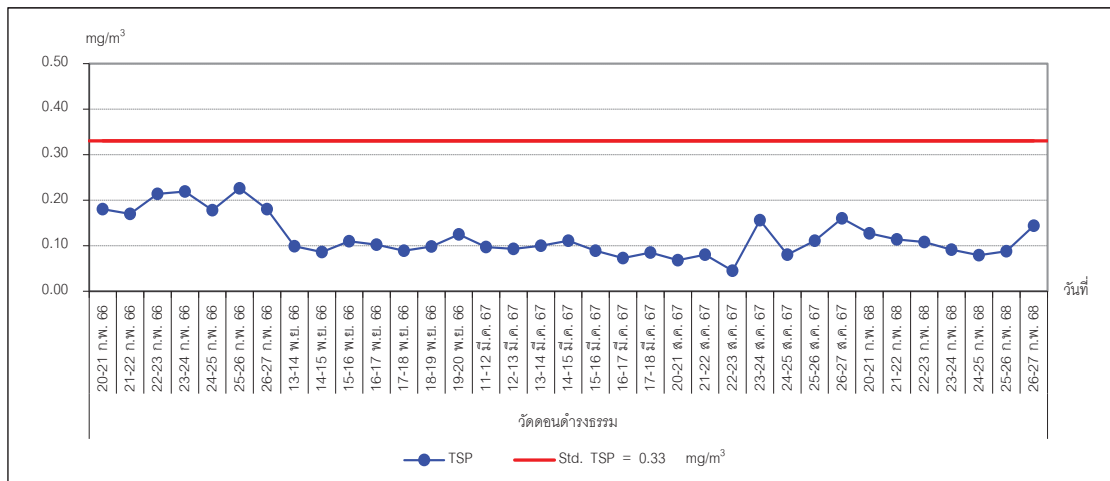
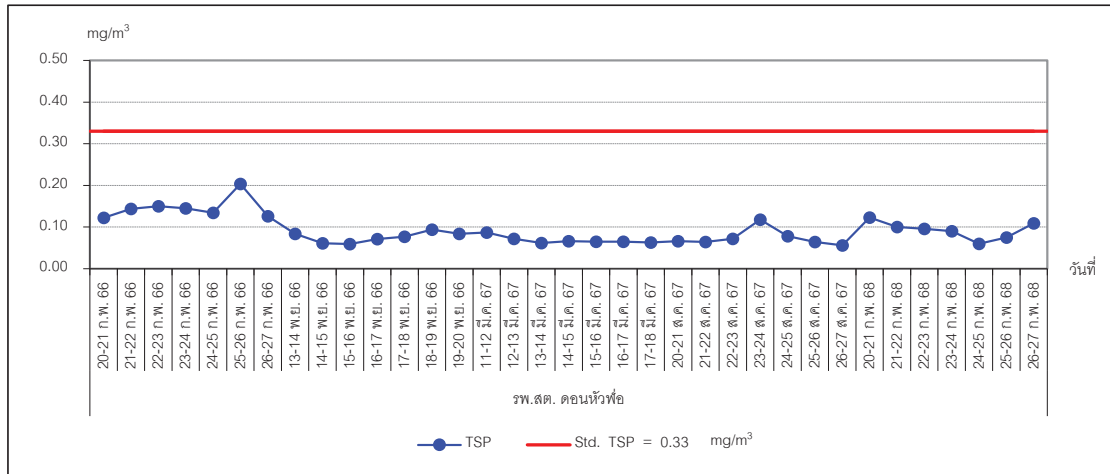
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

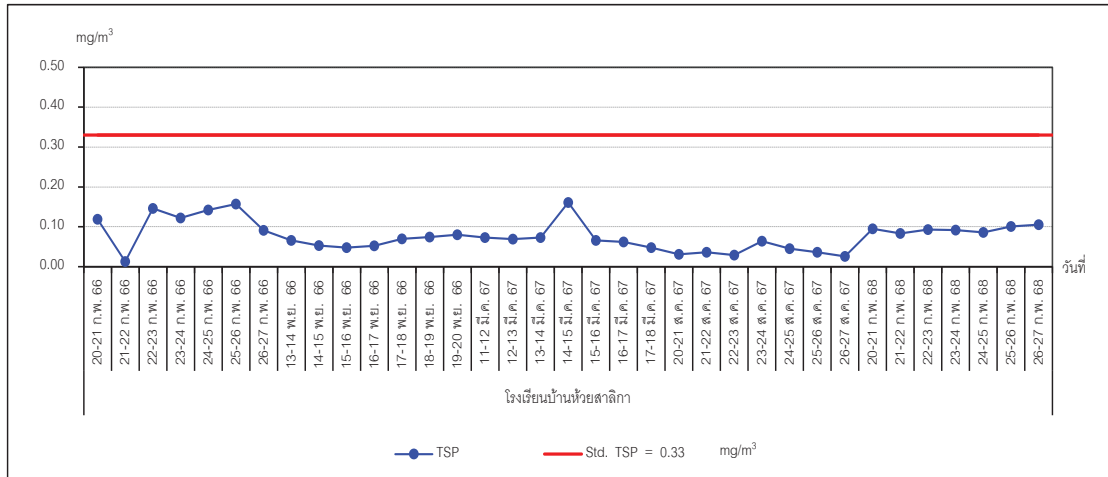


## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

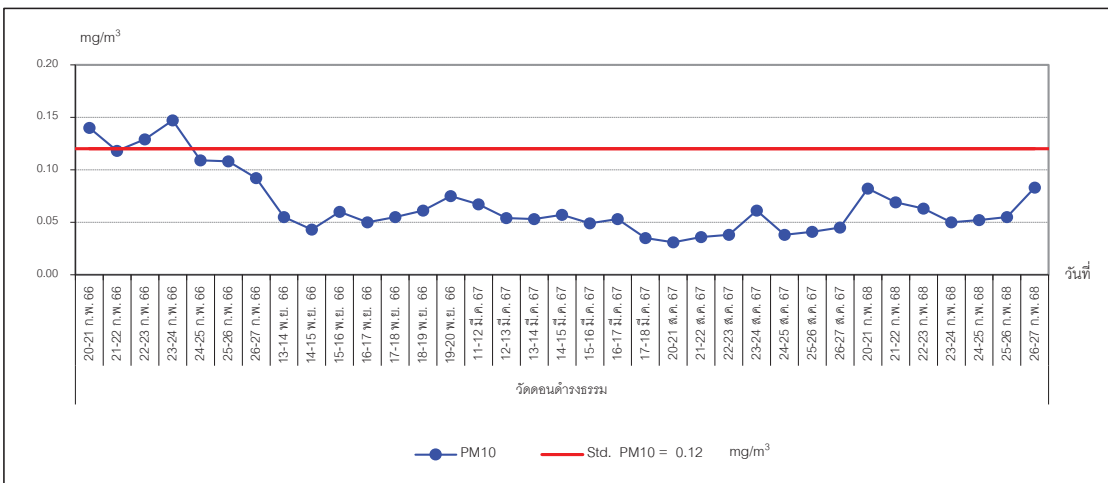
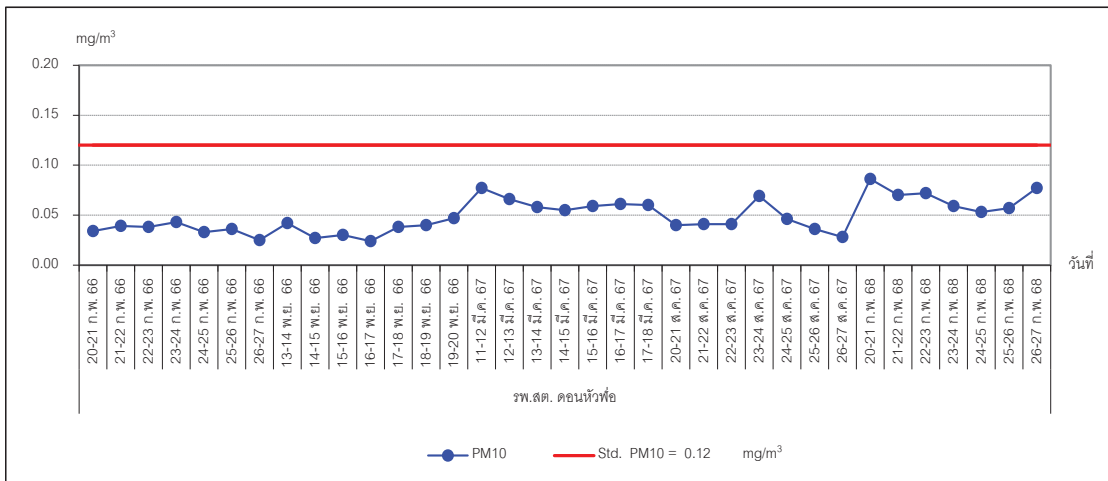


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

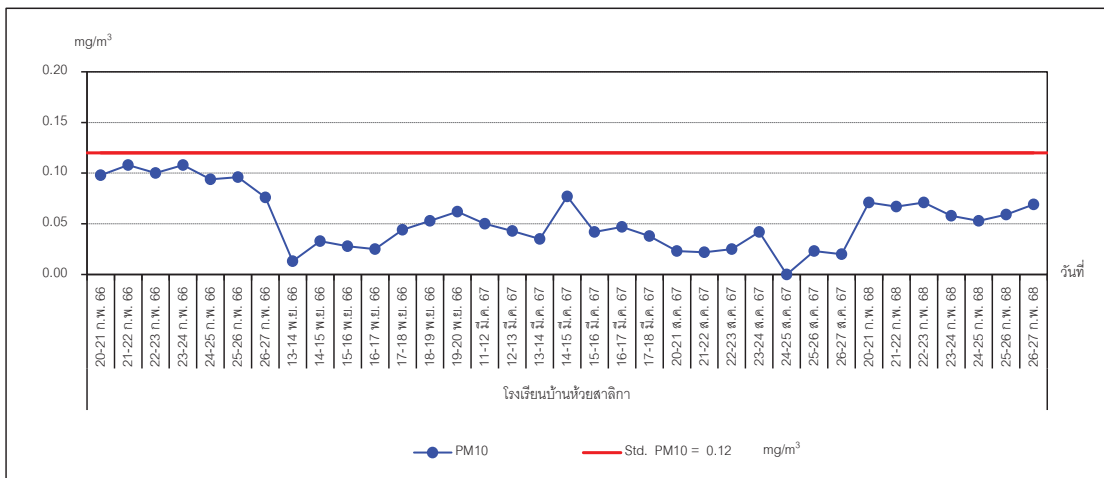
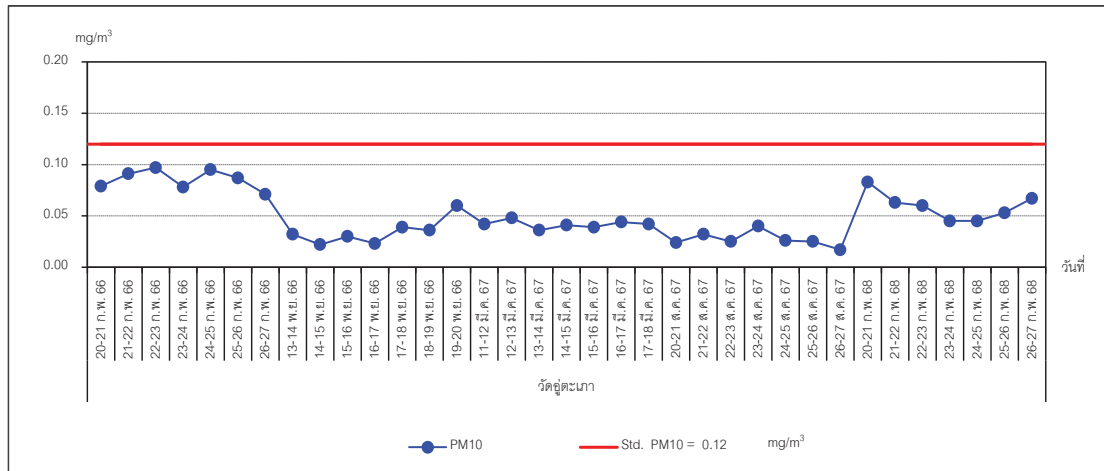


ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ (ต่อ)

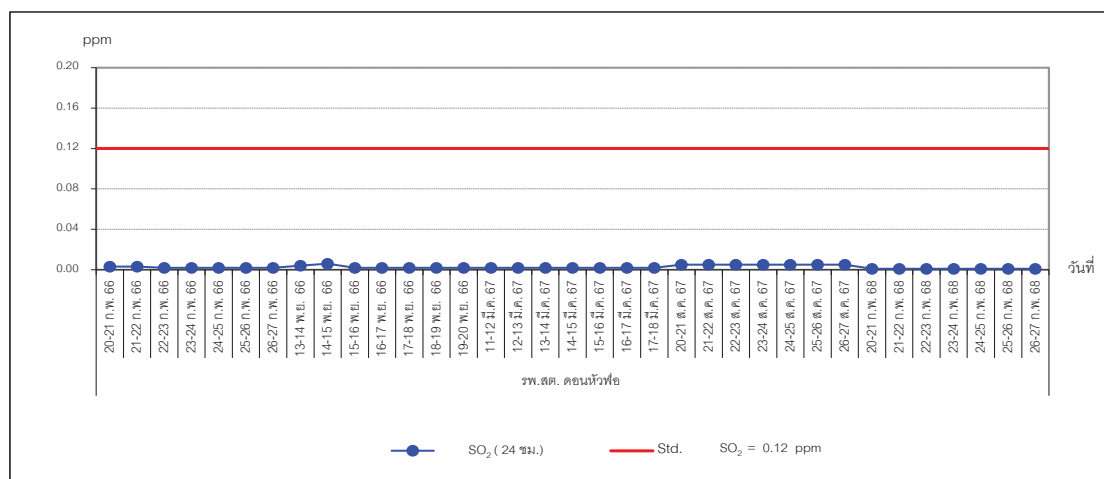


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ

### กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

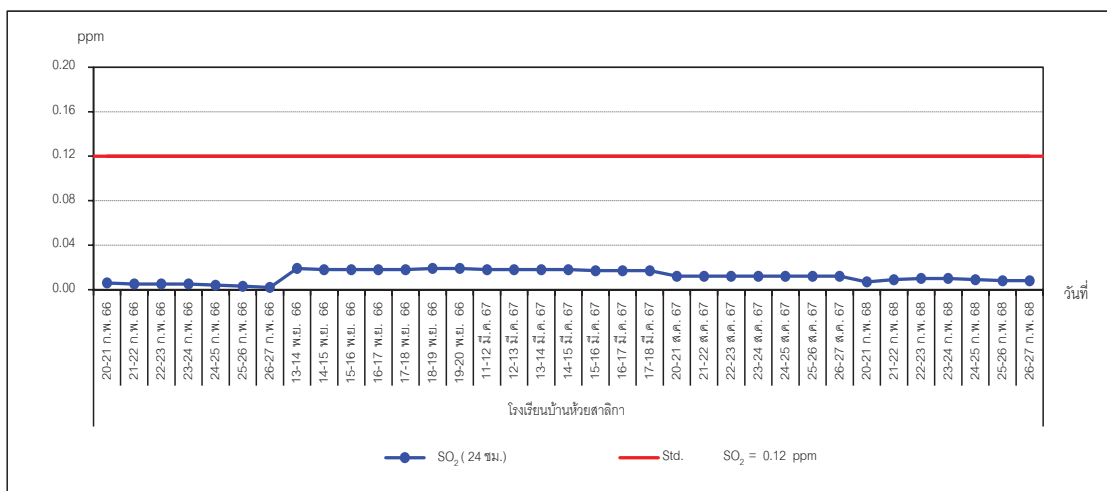
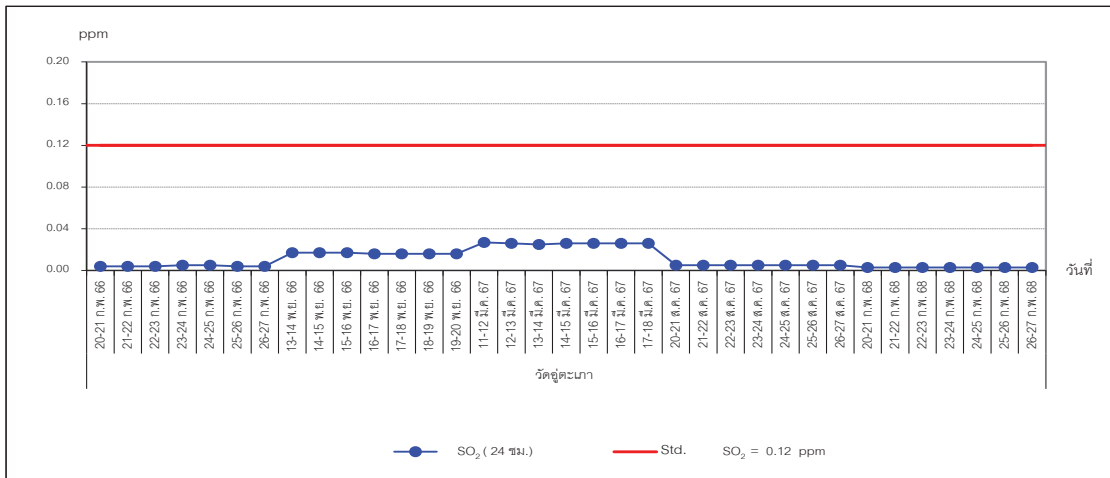
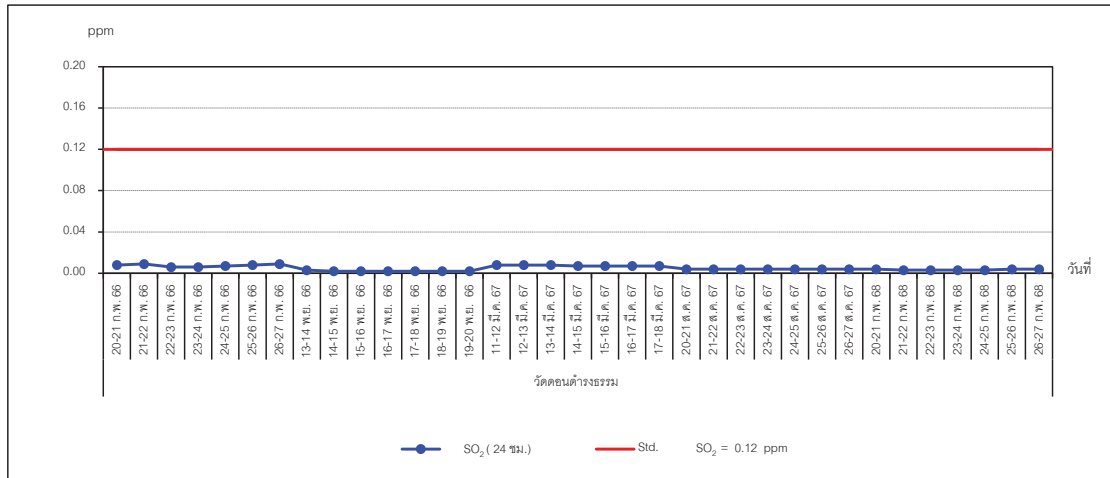


ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ (ต่อ)



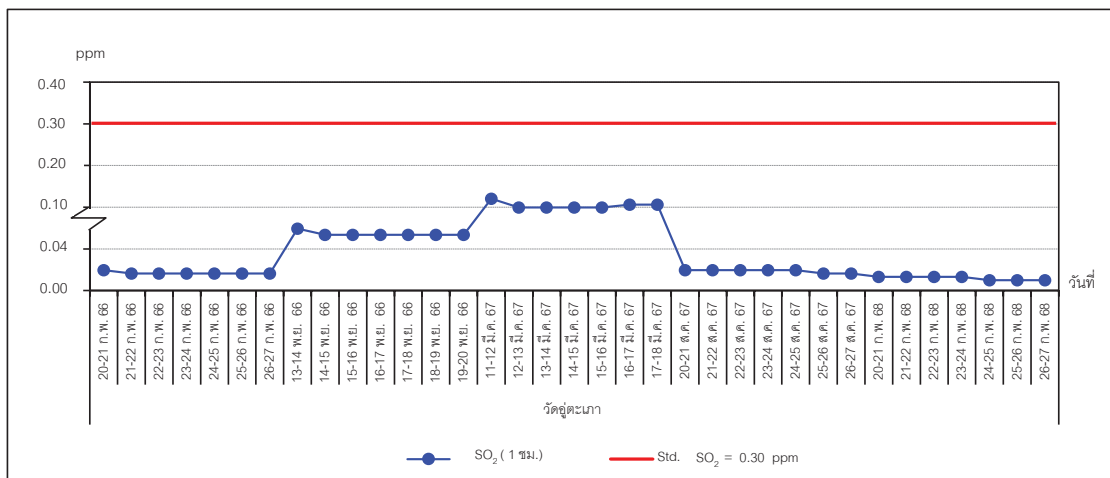
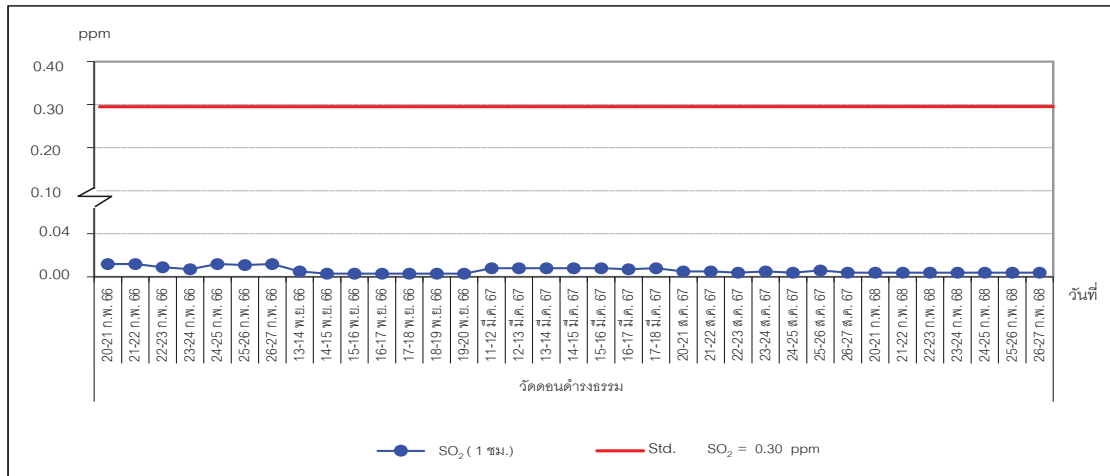
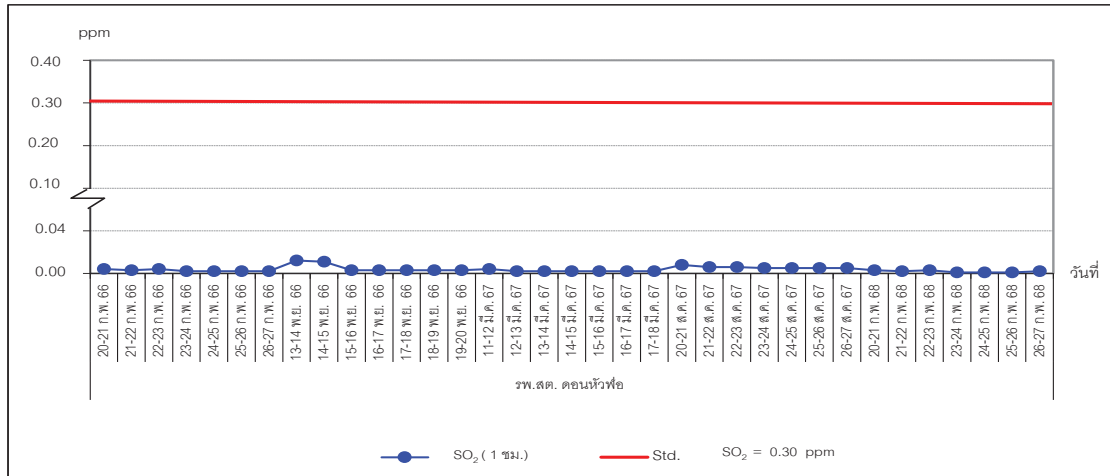
ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



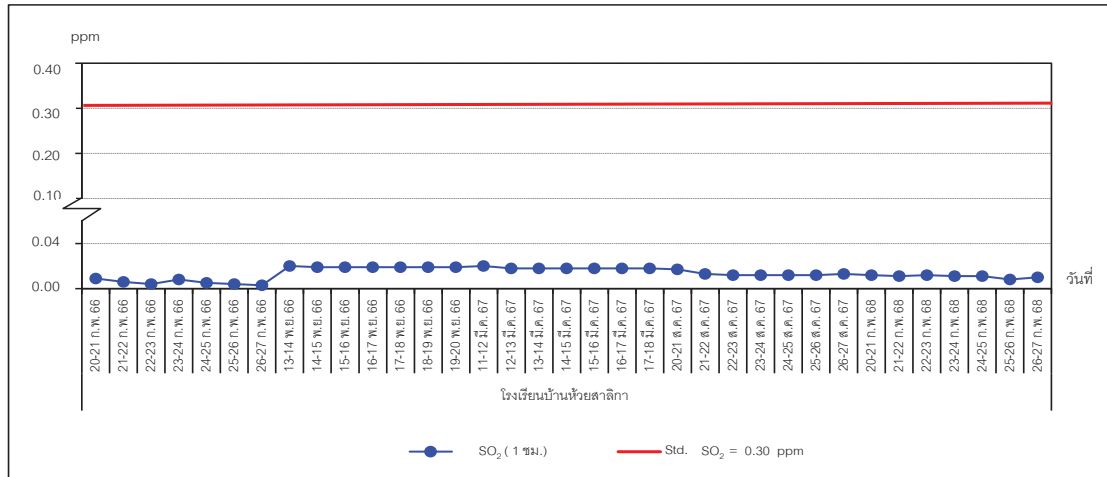
ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ (ต่อ)

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

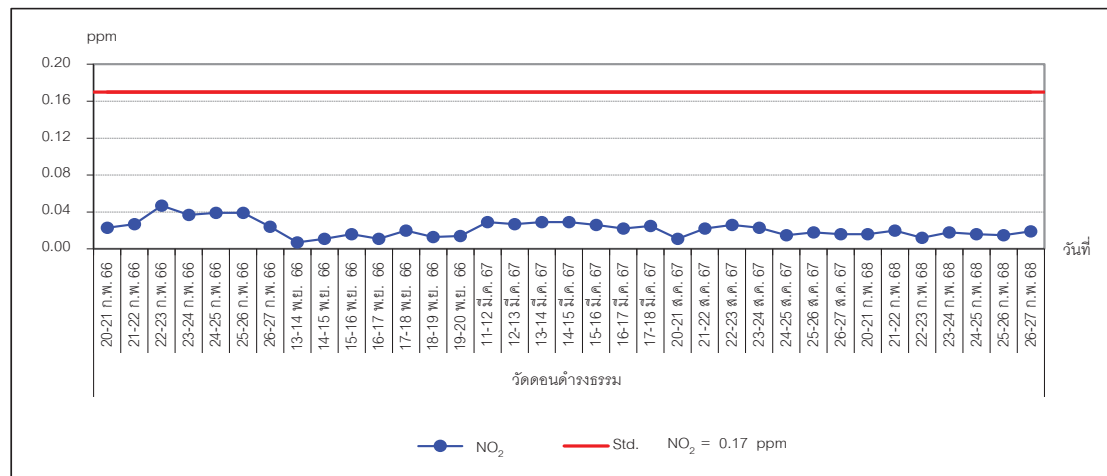
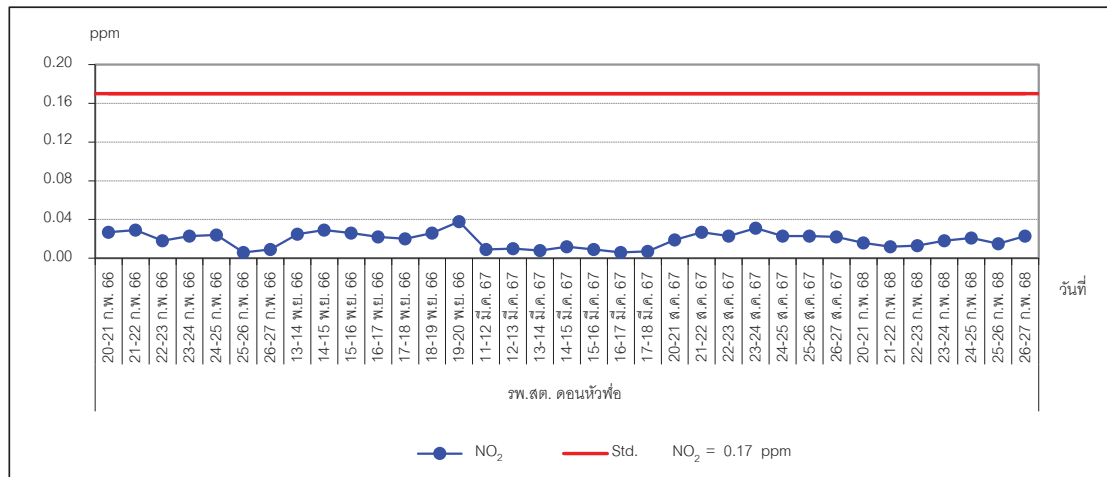


ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ (ต่อ)

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

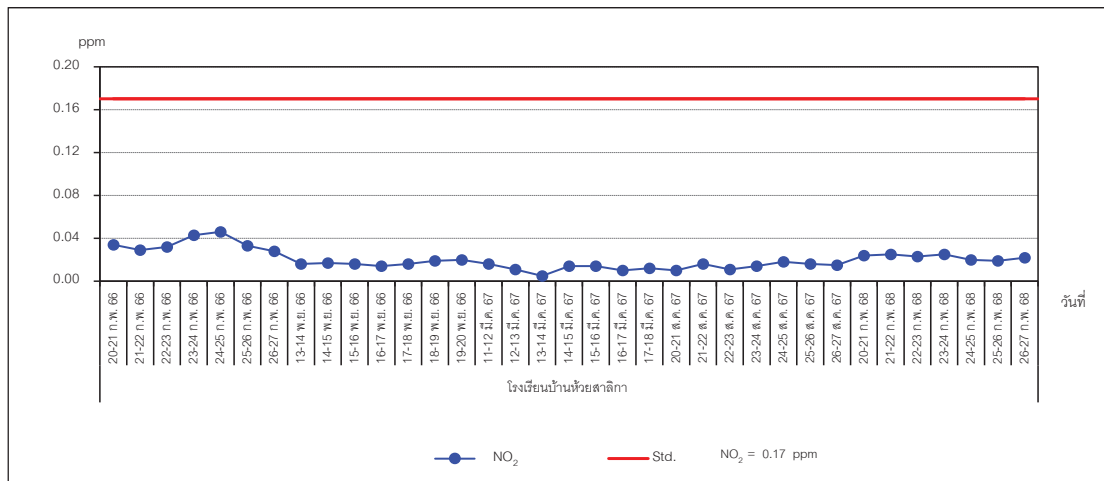
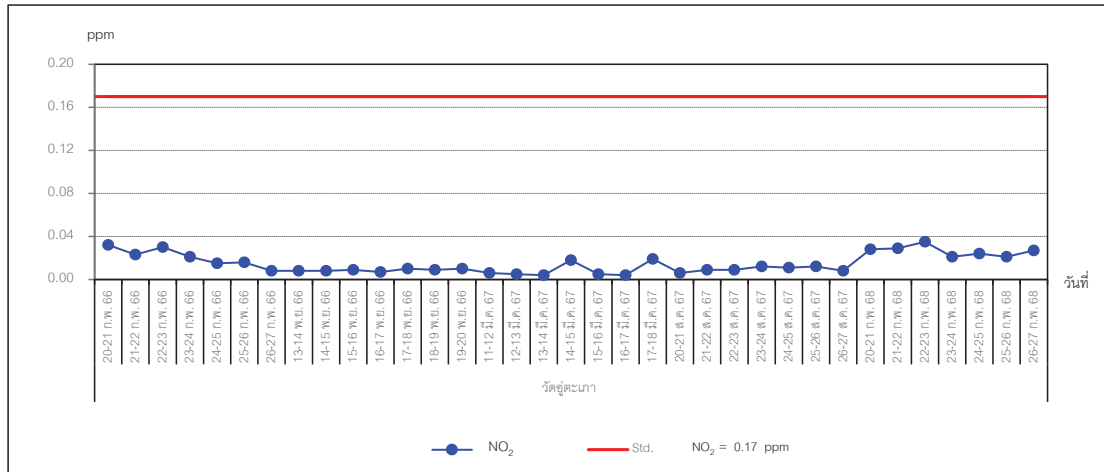


ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ (ต่อ)



### 3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม บริเวณวัดอู่ตะเภา และบริเวณโรงเรียน บ้านสาธิตา พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าลดลง
- บริเวณวัดดอนดำรงธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดอู่ตะเภา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง

### 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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดดอนดำรงธรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 แสดงดังตารางที่ 3-13 และภาพที่ 3-10

### ตารางที่ 3-13 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด วัดดอนคำธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนคำธรรม							
	20-21 ก.พ. 68		21-22 ก.พ. 68		22-23 ก.พ. 68		23-24 ก.พ. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	ESE	0.4	SE	0.9	ESE	0.9	N
12:00-13:00	0.9	NNE	0.4	SE	1.3	N	1.3	ESE
13:00-14:00	0.9	SE	0.4	SE	0.9	N	1.8	ESE
14:00-15:00	0.9	NNE	0.0	-	0.9	N	1.3	ESE
15:00-16:00	0.9	SE	0.0	-	0.9	NNE	1.3	ESE
16:00-17:00	0.4	NNE	0.0	-	0.9	NNE	0.4	ESE
17:00-18:00	0.9	N	0.0	-	0.9	N	0.9	N
18:00-19:00	0.0	-	1.3	SSE	0.9	N	0.4	N
19:00-20:00	0.0	-	0.4	S	1.8	SSE	0.0	-
20:00-21:00	0.4	ESE	0.0	-	1.8	SSE	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	E
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	E
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	E
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	E
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
10:00-11:00	0.4	SE	0.4	NNE	0.4	ESE	0.9	E
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	0.9	-	1.3	-	1.8	-	1.8	-

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด วัดดอนตำรังธรรม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

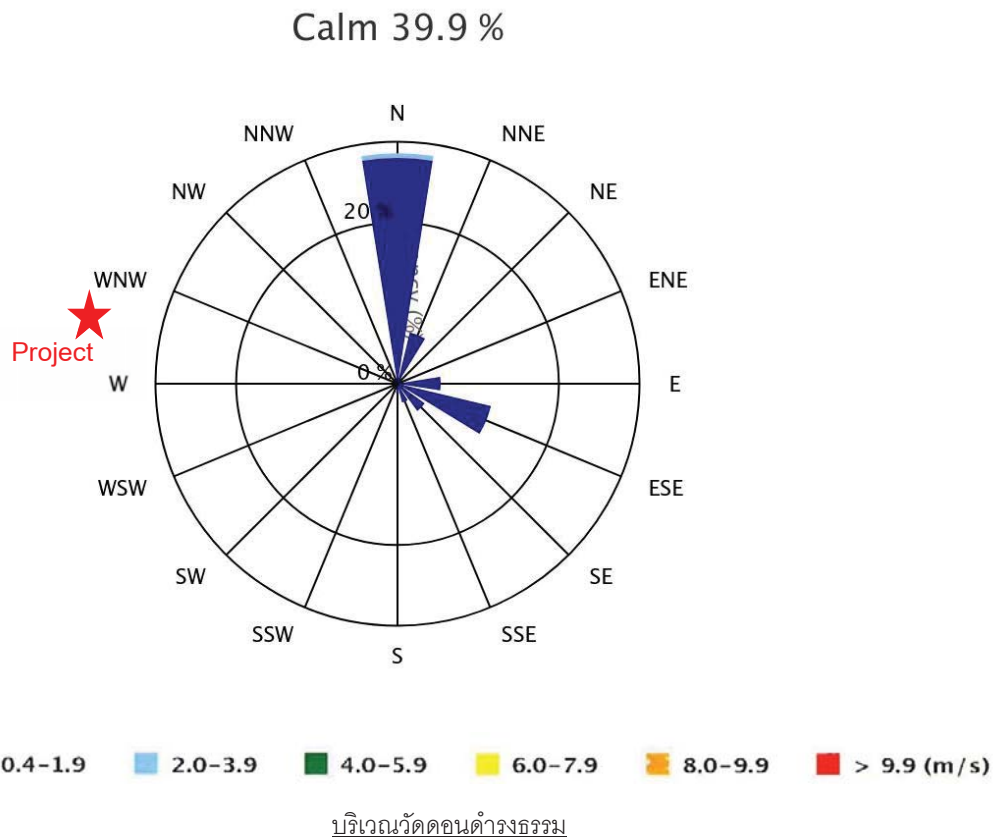
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนตำรังธรรม (ต่อ)					
	24-25 ก.พ. 68		25-26 ก.พ. 68		26-27 ก.พ. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.9	E	2.2	N	1.3	N
12:00-13:00	0.9	ESE	1.8	N	1.3	NNE
13:00-14:00	0.9	ESE	1.8	N	1.3	N
14:00-15:00	0.9	N	1.8	N	1.3	N
15:00-16:00	1.8	N	1.3	N	0.9	N
16:00-17:00	1.3	N	1.3	N	1.3	N
17:00-18:00	1.8	N	1.3	N	1.3	N
18:00-19:00	1.8	N	1.3	N	0.9	N
19:00-20:00	1.3	N	1.3	N	0.4	S
20:00-21:00	0.9	N	1.8	N	0.0	-
21:00-22:00	0.9	N	1.3	N	0.0	-
22:00-23:00	0.9	N	0.9	N	0.0	-
23:00-00:00	0.9	NNE	0.9	N	0.0	-
00:00-01:00	0.4	N	1.3	N	0.0	-
01:00-02:00	0.4	N	0.9	N	0.0	-
02:00-03:00	0.4	N	0.9	N	0.4	N
03:00-04:00	0.4	NNE	0.4	NNE	0.4	NNE
04:00-05:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-
09:00-10:00	0.4	N	0.9	E	0.4	ESE
10:00-11:00	0.9	N	0.9	ESE	0.4	ESE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	2.2	-	1.3	-

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	: - บริเวณ วัดดอนตำราธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 39.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ (N) 28.6 % รองลงมาคือทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 11.9 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) 6.6 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย

### 3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 1 สถานี คือ

- บริเวณวัดดอนตำราธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมอ่อน และเป็นลมสงบ 39.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ (N) 28.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 11.9 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) 6.6 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) ของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้นบริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศในปล่องระบายพบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



ภาพที่ 3-10 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

### 3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

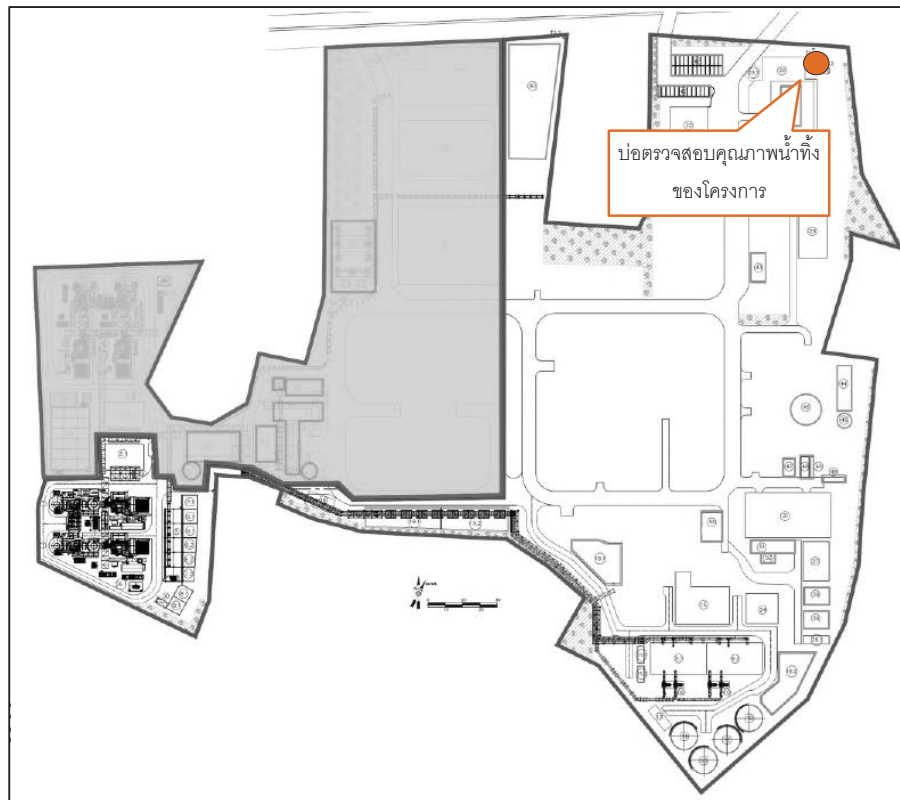
#### 3.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 14

#### 3.2.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

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

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-11 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

### 3.2.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24<sup>th</sup> 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 ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

### ตารางที่ 3-15 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD <sub>5</sub> )	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	Oil and Grease	Liquid-Liquid, 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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-16 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-17

### ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของ บริษัท อมตะ ปิโตรเลียม เยาวราช 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีเอสทีเอ็น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 719512E, 1484642N

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 <sub>5</sub>	mg/L	6.8	7.5	7.1	9.8	8.6	6.6	6.6-9.8	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.2	7.2	7.7	7.7	7.7	7.8	7.2-7.8	5.5-9.0
Temperature	°C	25	27	30	28	29	31	25-31	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	1,636	1,308	1,756	2,272	1,376	1,620	1,308-2,272	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	23	9	14	29	26	17	9-29	≤ 200
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	329.0	664.0	1,071	751	1,447	296.0	296.0-1,447	-



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

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมมตะซีดี เขตบุรี)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์ นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล และนายทรงพล ผิวอ้วน

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์ นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล และนายทรงพล ผิวอ้วน

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

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

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

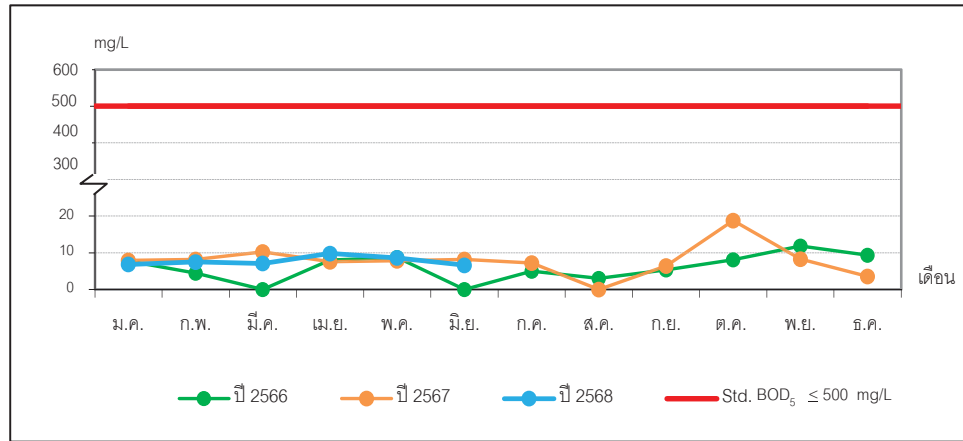
### ตารางที่ 3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจําเดือนประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณ บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ					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 <sub>5</sub>	mg/L	< 2.0-8.7	3.0-11.8	7.6-10.2	<2.0-18.8	6.6-9.8	≤ 500
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	<3.0	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	6.7-8.0	7.2-7.6	7.2-7.8	7.1-8.0	7.2-7.8	5.5-9.0
Temperature	°C	28-33	30-35	28-33	27-31	25-31	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/L	960-1,676	1,120-1,972	976-1,864	1,096-2,000	1,308-2,272	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	15-67	31-54	13-27	11-33	9-29	≤ 200
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	593.0-1,638	924.0-1,415	356.0-1,044	429-1,322	296.0-1,447	-

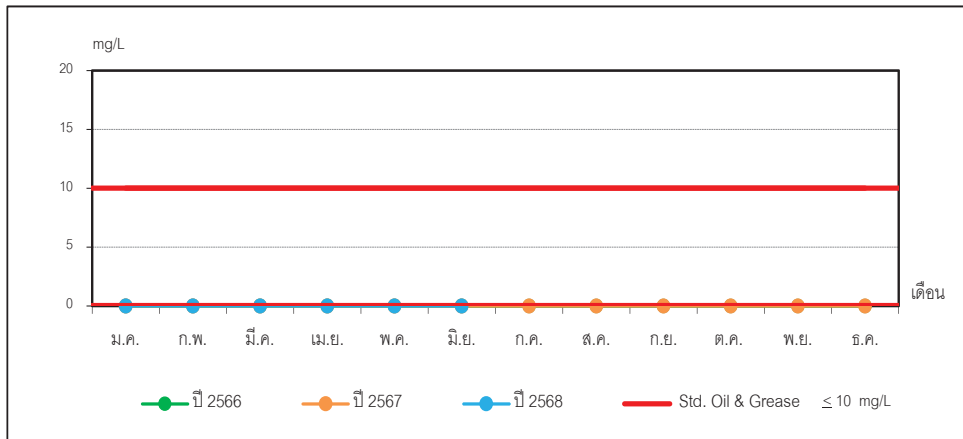
หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ

มาตรฐาน : ประกาศการควบคุมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

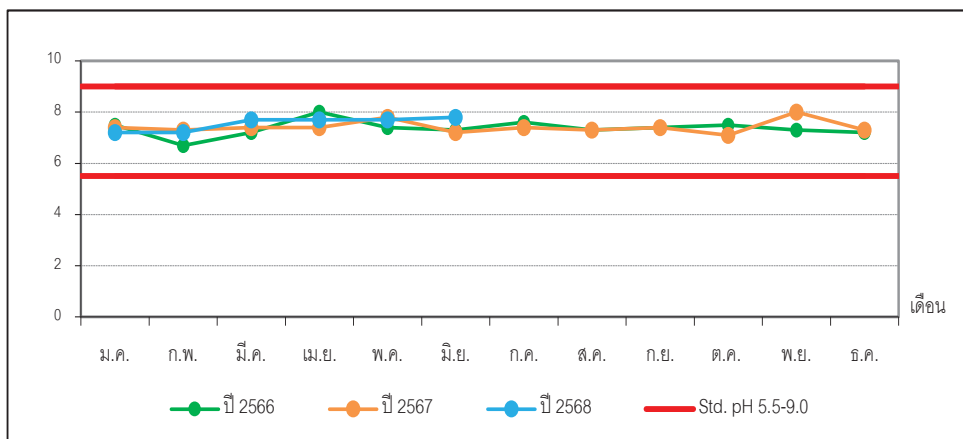
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-12 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

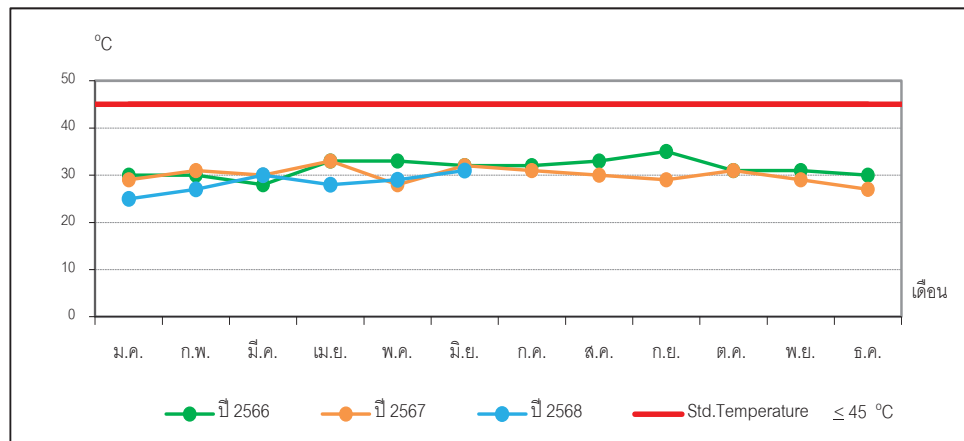


ภาพที่ 3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

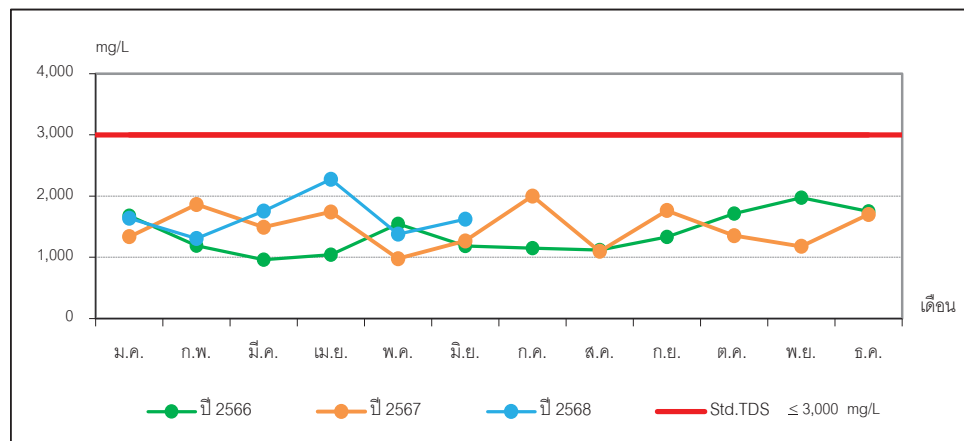


ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

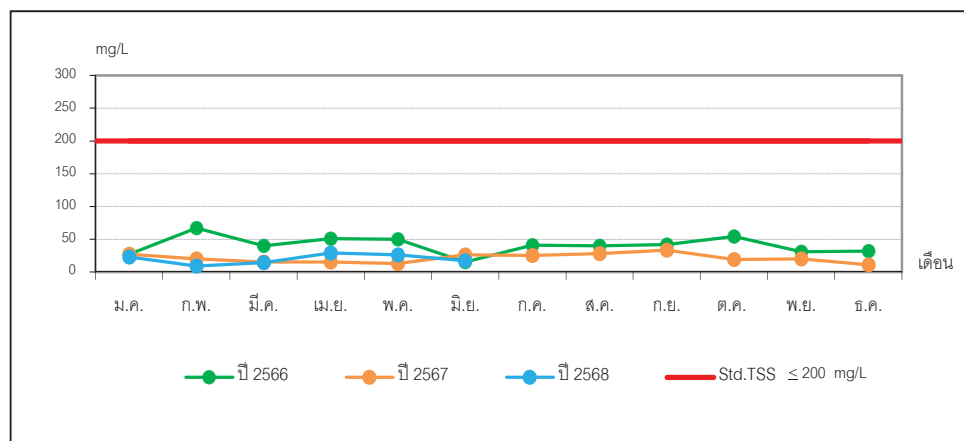
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง



### 3.2.2.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, pH (on site) และ Total Suspended Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา รายการ Total Dissolved Solids และ Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

### 3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

#### 3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-18 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-8 ถึง 3-9

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-18 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน



รูปที่ 3-8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ



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 ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือ 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

### 3.3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณรพ.สต.ดอนหัวฬ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 แสดงดังตารางที่ 3-19 และผลการตรวจวัดประเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-20



## ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)]					
	20-21 ก.พ. 68					
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	54.3	74.2	50.4	48.8	-	-
11:00 - 12:00	56.2	83.4	51.5	(19-20 ก.พ. 68)	47.5 ถึง 60.8	-1.3 ถึง 12.0
12:00 - 13:00	57.3	77.8	50.8	(13:40-13:45)	51.4 ถึง 64.9	2.6 ถึง 16.1
13:00 - 14:00	55.1	77.1	50.6		59.7 ถึง 59.7	10.9 ถึง 10.9
14:00 - 15:00	57.0	79.3	50.4		49.9 ถึง 62.5	1.1 ถึง 13.7
15:00 - 16:00	55.7	76.8	51.0		54.4 ถึง 56.7	5.6 ถึง 7.9
16:00 - 17:00	56.3	78.3	51.7		45.7 ถึง 60.5	-3.1 ถึง 11.7
17:00 - 18:00	59.0	78.0	53.5		47.5 ถึง 65.2	-1.3 ถึง 16.4
18:00 - 19:00	56.2	71.6	51.5		42.7 ถึง 56.1	-6.1 ถึง 7.3
19:00 - 20:00	66.3	86.1	63.7		49.9 ถึง 76.5	1.1 ถึง 27.7
20:00 - 21:00	59.0	86.7	56.2		51.4 ถึง 61.4	2.6 ถึง 12.6
21:00 - 22:00	58.6	72.2	57.0	53.7	55.2 ถึง 61.3	6.4 ถึง 12.5
22:00 - 23:00	56.6	71.8	55.1	(19-20 ก.พ. 68)	49.2 ถึง 56.0	-4.5 ถึง 2.3
23:00 - 00:00	53.9	76.3	51.0	(04:35-04:40)	48.1 ถึง 49.2	-5.6 ถึง -4.5
00:00 - 01:00	50.7	75.9	46.5		-	-
01:00 - 02:00	53.6	70.8	51.1		50.7 ถึง 57.0	-3.0 ถึง 3.3
02:00 - 03:00	56.2	77.7	53.9		49.2 ถึง 57.2	-4.5 ถึง 3.5
03:00 - 04:00	56.0	68.2	54.5		46.8 ถึง 52.4	-6.9 ถึง -1.3
04:00 - 05:00	56.0	72.1	54.0	48.8	42.0 ถึง 55.1	-11.7 ถึง 1.4
05:00 - 06:00	56.5	69.6	54.5	(19-20 ก.พ. 68)	51.4 ถึง 57.0	-2.3 ถึง 3.3
06:00 - 07:00	59.9	81.0	55.3	(13:40-13:45)	56.1 ถึง 62.6	7.3 ถึง 13.8
07:00 - 08:00	59.2	78.3	54.0		50.7 ถึง 63.3	1.9 ถึง 14.5
08:00 - 09:00	56.4	75.5	51.5		47.5 ถึง 57.4	-1.3 ถึง 8.6
09:00 - 10:00	54.5	74.5	49.8		-	-
$L_{eq}$ 24 hr.	58.0	-	-	-	-	-
$L_{dn}$	63.0	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.2-86.7	46.5-63.7	-	42.0 ถึง 76.5	-11.7 ถึง -27.7
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	21-22 ก.พ. 68					
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	53.5	73.1	49.6	48.8	-	-
11:00 - 12:00	56.0	76.3	50.3	(19-20 ก.พ. 68)	47.5 ถึง 59.9	-1.3 ถึง 11.1
12:00 - 13:00	57.4	82.2	50.7	(13:40-13:45)	50.7 ถึง 63.7	1.9 ถึง 14.9
13:00 - 14:00	56.1	74.9	50.8		49.9 ถึง 57.7	1.1 ถึง 8.9
14:00 - 15:00	56.4	73.5	53.4		45.7 ถึง 57.7	-3.1 ถึง 8.91
15:00 - 16:00	56.6	77.1	51.6		49.9 ถึง 60.5	1.1 ถึง 11.7
16:00 - 17:00	56.8	77.7	51.3		42.7 ถึง 61.9	-6.1 ถึง 13.1
17:00 - 18:00	58.4	79.0	53.3		49.9 ถึง 61.9	1.1 ถึง 13.1
18:00 - 19:00	57.0	75.6	52.4		42.7 ถึง 58.8	-6.1 ถึง 10.0
19:00 - 20:00	57.4	79.7	52.3		45.7 ถึง 61.4	-3.1 ถึง 12.6
20:00 - 21:00	57.3	75.1	53.0		45.7 ถึง 61.3	-3.1 ถึง 12.5
21:00 - 22:00	57.5	75.3	55.5	53.7	47.5 ถึง 59.6	-1.3 ถึง 10.8
22:00 - 23:00	58.4	82.9	55.2	(19-20 ก.พ. 68)	45.0 ถึง 67.2	-8.7 ถึง 13.5
23:00 - 00:00	55.8	77.8	53.8	(04:35-04:40)	50.0 ถึง 57.9	-3.7 ถึง 4.2
00:00 - 01:00	55.3	75.2	54.0		48.1 ถึง 52.4	-5.6 ถึง -1.3
01:00 - 02:00	53.2	79.4	51.1		55.4	1.7
02:00 - 03:00	51.1	65.9	49.9		-	-
03:00 - 04:00	52.4	73.1	51.2		-	-
04:00 - 05:00	52.9	83.7	45.8	48.8	54.8 ถึง 58.9	1.1 ถึง 5.2
05:00 - 06:00	53.8	76.8	47.9	(19-20 ก.พ. 68)	58.1	4.4
06:00 - 07:00	57.2	77.9	51.3	(13:40-13:45)	48.8 ถึง 62.2	0.0 ถึง 13.4
07:00 - 08:00	58.4	77.1	53.3		42.7 ถึง 61.6	-6.1 ถึง 12.8
08:00 - 09:00	57.3	76.0	51.7		50.7 ถึง 60.6	1.9 ถึง 11.8
09:00 - 10:00	55.9	74.6	50.5		50.7 ถึง 57.4	1.9 ถึง 8.6
L <sub>eq</sub> 24 hr.	56.3	-	-	-	-	-
L <sub>dn</sub>	61.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	65.9-83.7	45.8-55.5	-	42.7 ถึง 67.2	-8.7 ถึง 14.9
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	22-23 ก.พ. 68					
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	55.0	76.0	50.6	48.8	47.5 ถึง 54.0	-1.3 ถึง 5.2
11:00 - 12:00	56.9	78.4	51.5	(19-20 ก.พ. 68)	54.4 ถึง 64.0	5.6 ถึง 15.2
12:00 - 13:00	55.7	81.3	50.0	(13:40-13:45)	58.1 ถึง 60.5	9.3 ถึง 11.7
13:00 - 14:00	54.9	79.0	50.1		42.7 ถึง 54.8	-6.1 ถึง 6.0
14:00 - 15:00	57.7	79.0	51.0		54.4 ถึง 62.8	5.6 ถึง 14.0
15:00 - 16:00	56.4	76.3	50.7		49.9 ถึง 59.7	1.1 ถึง 10.9
16:00 - 17:00	58.2	81.0	50.6		47.5 ถึง 65.8	-1.3 ถึง 17.0
17:00 - 18:00	57.2	79.3	50.7		48.8 ถึง 59.7	0.0 ถึง 10.9
18:00 - 19:00	56.3	79.4	50.2		42.7 ถึง 57.2	-6.1 ถึง 8.4
19:00 - 20:00	56.1	83.0	51.3		49.9 ถึง 56.1	1.1 ถึง 7.3
20:00 - 21:00	56.5	74.7	53.2		45.7 ถึง 55.8	-3.1 ถึง 7.0
21:00 - 22:00	53.6	69.8	50.1	53.7	-	-
22:00 - 23:00	51.1	78.6	45.3	(19-20 ก.พ. 68)	53.7	-
23:00 - 00:00	50.2	75.4	44.9	(04:35-04:40)	-	-
00:00 - 01:00	48.6	75.9	41.9		-	-
01:00 - 02:00	49.5	74.7	44.9		-	-
02:00 - 03:00	51.1	66.2	49.8		-	-
03:00 - 04:00	48.6	68.0	45.8		-	-
04:00 - 05:00	49.3	77.0	43.9	48.8	-	-
05:00 - 06:00	52.1	71.0	46.1	(19-20 ก.พ. 68)	-	-
06:00 - 07:00	56.4	79.5	51.4	(13:40-13:45)	45.7 ถึง 56.4	-3.1 ถึง 7.6
07:00 - 08:00	58.4	76.6	53.3		47.5 ถึง 61.3	-1.3 ถึง 12.5
08:00 - 09:00	56.1	77.0	51.0		49.9 ถึง 58.6	1.1 ถึง 9.8
09:00 - 10:00	54.6	78.5	49.8		42.7 ถึง 49.9	-6.1 ถึง 1.1
L <sub>eq</sub> 24 hr.	55.2	-	-	-	-	-
L <sub>dn</sub>	59.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	66.2-83.0	41.9-53.3	-	42.7 ถึง 65.8	-6.1 ถึง 17.0
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	23-24 ก.พ. 68					
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	56.2	78.7	51.0	48.8	45.7 ถึง 60.8	-3.1 ถึง 12.0
11:00 - 12:00	55.1	75.0	50.8	(19-20 ก.พ. 68)	54.4 ถึง 55.8	5.6 ถึง 7.0
12:00 - 13:00	55.5	75.7	51.0	(13:40-13:45)	50.7 ถึง 52.1	1.9 ถึง 3.3
13:00 - 14:00	56.1	81.0	50.4		54.8 ถึง 60.3	6.0 ถึง 11.5
14:00 - 15:00	55.6	74.8	50.2		47.5 ถึง 57.4	-1.3 ถึง 8.6
15:00 - 16:00	58.6	91.2	50.5		55.8 ถึง 67.4	7.0 ถึง 18.6
16:00 - 17:00	56.3	79.2	50.3		48.8 ถึง 55.5	0.0 ถึง 6.7
17:00 - 18:00	56.8	78.1	51.4		47.5 ถึง 60.8	-1.3 ถึง 12.0
18:00 - 19:00	55.3	74.0	50.2		45.7 ถึง 50.7	-3.1 ถึง 1.9
19:00 - 20:00	54.9	72.2	50.1		-	-
20:00 - 21:00	55.3	75.7	50.8		45.7 ถึง 53.6	-3.1 ถึง 4.8
21:00 - 22:00	56.3	73.8	53.8	53.7	42.7 ถึง 54.4	-6.1 ถึง 5.6
22:00 - 23:00	54.7	77.5	49.9	(19-20 ก.พ. 68)	46.8 ถึง 53.7	-6.9 ถึง 0.0
23:00 - 00:00	52.4	73.0	48.1	(04:35-04:40)	-	-
00:00 - 01:00	51.6	71.5	47.2		-	-
01:00 - 02:00	50.8	68.6	47.0		-	-
02:00 - 03:00	58.6	74.2	56.6		53.3 ถึง 60.4	-0.4 ถึง 6.7
03:00 - 04:00	59.0	72.3	56.7		57.9 ถึง 60.7	4.2 ถึง 7.0
04:00 - 05:00	57.1	71.4	54.5	48.8	50.0 ถึง 57.9	-3.7 ถึง 4.2
05:00 - 06:00	58.4	75.1	55.7	(19-20 ก.พ. 68)	53.3 ถึง 60.1	-0.4 ถึง 6.4
06:00 - 07:00	58.4	78.6	53.6	(13:40-13:45)	53.6 ถึง 62.9	4.8 ถึง 14.1
07:00 - 08:00	59.2	78.5	55.9		54.4 ถึง 61.4	5.6 ถึง 12.6
08:00 - 09:00	57.2	77.3	53.0		47.5 ถึง 61.3	-1.3 ถึง 12.5
09:00 - 10:00	54.5	74.2	50.5		-	-
L <sub>eq</sub> 24 hr.	56.5	-	-	-	-	-
L <sub>dn</sub>	63.0	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.6-91.2	47.0-56.7	-	42.7 ถึง 67.4	-6.9 ถึง 18.6
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>



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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	24-25 ก.พ. 68					
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	55.1	77.5	51.1	48.8	53.1	4.3
11:00 - 12:00	56.0	78.0	51.4	(19-20 ก.พ. 68)	45.7 ถึง 58.1	-3.1 ถึง 9.3
12:00 - 13:00	56.4	77.2	51.0	(13:40-13:45)	45.7 ถึง 58.4	-3.1 ถึง 9.6
13:00 - 14:00	56.3	79.2	51.5		53.1 ถึง 61.1	4.3 ถึง 12.3
14:00 - 15:00	56.3	76.4	50.3		52.1 ถึง 62.8	3.3 ถึง 14.0
15:00 - 16:00	56.1	75.7	51.9		52.6 ถึง 57.4	3.8 ถึง 8.6
16:00 - 17:00	56.9	77.5	52.4		48.8 ถึง 61.1	0.0 ถึง 12.3
17:00 - 18:00	58.7	79.8	53.2		47.5 ถึง 63.7	-1.3 ถึง 14.9
18:00 - 19:00	56.3	76.2	51.0		45.7 ถึง 59.4	-3.1 ถึง 10.6
19:00 - 20:00	57.5	76.2	52.6		47.5 ถึง 58.8	-1.3 ถึง 10.0
20:00 - 21:00	55.8	74.9	51.6		42.7 ถึง 56.9	-6.1 ถึง 8.1
21:00 - 22:00	54.5	76.5	51.8	53.7	51.4 ถึง 52.1	2.6 ถึง 3.3
22:00 - 23:00	57.2	71.8	55.8	(19-20 ก.พ. 68)	50.7 ถึง 59.9	-3.0 ถึง 6.2
23:00 - 00:00	54.9	71.4	52.9	(04:35-04:40)	45.0 ถึง 54.5	-8.7 ถึง 0.8
00:00 - 01:00	53.8	71.2	52.0		-	-
01:00 - 02:00	54.7	78.8	52.6		56.2 ถึง 56.5	2.5 ถึง 2.8
02:00 - 03:00	52.4	73.2	49.8		-	-
03:00 - 04:00	53.9	75.3	51.2		-	-
04:00 - 05:00	55.2	74.2	53.4	48.8	42.0 ถึง 55.4	-11.7 ถึง 1.7
05:00 - 06:00	55.9	69.5	53.8	(19-20 ก.พ. 68)	46.8 ถึง 55.4	-6.9 ถึง 1.7
06:00 - 07:00	56.7	75.0	53.4	(13:40-13:45)	45.7 ถึง 59.0	-3.1 ถึง 10.2
07:00 - 08:00	59.2	79.3	54.0		52.6 ถึง 63.9	3.8 ถึง 15.1
08:00 - 09:00	58.3	80.9	52.7		42.7 ถึง 65.3	-6.1 ถึง 16.5
09:00 - 10:00	56.0	79.5	51.2		54.8 ถึง 58.1	6.0 ถึง 9.3
L <sub>eq</sub> 24 hr.	56.3	-	-	-	-	-
L <sub>dn</sub>	61.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.5-80.9	49.8-55.8	-	42.0 ถึง 65.3	-11.7 ถึง 16.5
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 720218E, 1484623N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	25-26 ก.พ. 68					
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	55.6	74.2	51.5	48.8	51.4 ถึง 54.4	2.6 ถึง 5.6
11:00 - 12:00	55.3	76.7	51.5	(19-20 ก.พ. 68)	42.7 ถึง 48.8	-6.1 ถึง 0.0
12:00 - 13:00	55.9	76.1	51.0	(13:40-13:45)	56.9 ถึง 58.6	8.1 ถึง 9.8
13:00 - 14:00	56.7	80.0	50.9		47.5 ถึง 62.6	-1.3 ถึง 13.8
14:00 - 15:00	55.8	79.8	50.5		42.7 ถึง 57.7	-6.1 ถึง 8.9
15:00 - 16:00	56.0	77.0	50.7		42.7 ถึง 56.1	-6.1 ถึง 7.3
16:00 - 17:00	57.6	83.0	52.0		45.7 ถึง 63.7	-3.1 ถึง 14.9
17:00 - 18:00	57.8	76.7	52.1		48.8 ถึง 60.5	0.0 ถึง 11.7
18:00 - 19:00	56.6	73.9	52.0		45.7 ถึง 56.9	-3.1 ถึง 8.1
19:00 - 20:00	57.0	78.1	53.0		48.8 ถึง 57.2	0.0 ถึง 8.4
20:00 - 21:00	56.3	75.3	52.2		42.7 ถึง 53.6	-6.1 ถึง 4.8
21:00 - 22:00	55.5	75.2	51.7	53.7	50.7 ถึง 54.0	1.9 ถึง 5.2
22:00 - 23:00	55.4	69.6	53.6	(19-20 ก.พ. 68)	42.0 ถึง 54.1	-11.7 ถึง 0.4
23:00 - 00:00	54.5	72.6	52.7	(04:35-04:40)	42.0 ถึง 53.7	-11.7 ถึง 0.0
00:00 - 01:00	53.1	70.3	51.2		-	-
01:00 - 02:00	53.3	72.2	51.4		-	-
02:00 - 03:00	54.3	67.5	53.3		45.0 ถึง 46.8	-8.7 ถึง -6.9
03:00 - 04:00	53.9	71.9	52.8		-	-
04:00 - 05:00	53.1	72.7	50.9	48.8	-	-
05:00 - 06:00	52.8	72.4	48.8	(19-20 ก.พ. 68)	-	-
06:00 - 07:00	57.2	77.9	52.4	(13:40-13:45)	51.4 ถึง 59.9	2.6 ถึง 11.1
07:00 - 08:00	58.5	76.8	54.0		54.0 ถึง 60.6	5.2 ถึง 11.8
08:00 - 09:00	58.2	81.5	53.0		45.7 ถึง 63.2	-3.1 ถึง 14.4
09:00 - 10:00	58.9	81.0	51.4		42.7 ถึง 67.1	-6.1 ถึง 18.3
L <sub>eq</sub> 24 hr.	56.1	-	-	-	-	-
L <sub>dn</sub>	61.3	-	-	-	-	-
Min-Max	-	67.5-83.0	48.8-54.0	-	42.0 ถึง 67.1	-11.7 ถึง 18.3
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 01120950 : 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ [dB(A)] (ต่อ)					
	26-27 ก.พ. 68					
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	ระดับเสียง พื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการ รบกวน	ระดับการรบกวน
10:00 - 11:00	57.0	79.2	50.7	48.8	45.7 ถึง 62.6	-3.1 ถึง 13.8
11:00 - 12:00	55.6	75.8	50.2	(19-20 ก.พ. 68)	47.5 ถึง 59.6	-1.3 ถึง 10.8
12:00 - 13:00	56.6	79.4	50.4	(13:40-13:45)	52.6 ถึง 61.0	3.8 ถึง 12.2
13:00 - 14:00	56.0	76.7	50.4		42.7 ถึง 59.4	-6.1 ถึง 10.6
14:00 - 15:00	55.7	77.7	50.5		42.7 ถึง 55.8	-6.1 ถึง 7.0
15:00 - 16:00	55.2	76.6	50.7		47.5 ถึง 55.5	-1.3 ถึง 6.7
16:00 - 17:00	56.2	78.2	51.2		45.7 ถึง 59.0	-3.1 ถึง 10.2
17:00 - 18:00	59.2	77.3	53.6		51.4 ถึง 65.0	2.6 ถึง 16.2
18:00 - 19:00	56.8	78.0	51.5		42.7 ถึง 58.4	-6.1 ถึง 9.6
19:00 - 20:00	57.2	76.7	52.4		45.7 ถึง 59.2	-3.1 ถึง 10.4
20:00 - 21:00	57.0	73.8	53.2		45.7 ถึง 58.6	-3.1 ถึง 9.8
21:00 - 22:00	55.1	76.0	52.7	53.7	47.5 ถึง 54.0	-1.3 ถึง 5.2
22:00 - 23:00	54.9	73.5	52.3	(19-20 ก.พ. 68)	45.0 ถึง 50.0	-8.7 ถึง -3.7
23:00 - 00:00	51.7	70.7	48.4	(04:35-04:40)	-	-
00:00 - 01:00	50.5	72.9	47.8		-	-
01:00 - 02:00	53.7	76.2	52.2		-	-
02:00 - 03:00	53.3	64.7	52.3		-	-
03:00 - 04:00	51.0	77.1	48.1		-	-
04:00 - 05:00	51.2	68.9	49.1	48.8	-	-
05:00 - 06:00	54.0	72.5	50.8	(19-20 ก.พ. 68)	42.0	-11.7
06:00 - 07:00	56.9	76.9	52.0	(13:40-13:45)	47.5 ถึง 59.0	-1.3 ถึง 10.2
07:00 - 08:00	59.0	79.1	54.1		47.5 ถึง 62.1	-1.3 ถึง 13.3
08:00 - 09:00	57.7	80.9	53.0		48.8 ถึง 62.9	0.0 ถึง 14.1
09:00 - 10:00	55.1	77.9	50.2		54.0 ถึง 57.4	5.2 ถึง 8.6
L <sub>eq</sub> 24 hr.	55.8	-	-	-	-	-
L <sub>dn</sub>	60.6	-	-	-	-	-
Min-Max	-	64.7-80.9	47.8-54.1	-	42.0 ถึง 65.0	-11.7 ถึง 16.2
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-		10 <sup>2/, 3/</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]		
	20-21 ก.พ. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	61.9	75.0	61.3
11:00 - 12:00	61.1	67.7	60.6
12:00 - 13:00	60.8	68.6	60.3
13:00 - 14:00	63.0	72.2	62.4
14:00 - 15:00	63.6	71.0	63.1
15:00 - 16:00	63.3	72.5	62.8
16:00 - 17:00	62.7	69.4	62.2
17:00 - 18:00	61.6	67.7	61.2
18:00 - 19:00	63.0	74.2	62.3
19:00 - 20:00	61.8	71.7	61.1
20:00 - 21:00	62.1	67.3	61.6
21:00 - 22:00	62.2	68.9	61.8
22:00 - 23:00	62.2	66.3	61.7
23:00 - 00:00	61.0	65.0	60.7
00:00 - 01:00	60.6	69.3	60.1
01:00 - 02:00	60.8	65.4	60.2
02:00 - 03:00	60.6	67.2	60.0
03:00 - 04:00	60.5	65.9	59.9
04:00 - 05:00	60.7	67.4	60.2
05:00 - 06:00	62.1	69.2	61.5
06:00 - 07:00	62.4	78.1	61.8
07:00 - 08:00	60.2	70.6	59.5
08:00 - 09:00	61.7	90.5	59.9
09:00 - 10:00	65.4	90.6	61.3
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.1	-	-
$L_{dn}$	67.9	-	-
Min-Max	-	65.0-90.6	59.5-63.1
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	21-22 ก.พ. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	61.0	74.0	60.0
11:00 - 12:00	60.8	69.4	59.9
12:00 - 13:00	59.5	66.9	58.8
13:00 - 14:00	61.8	77.0	60.2
14:00 - 15:00	61.0	72.7	60.0
15:00 - 16:00	62.2	77.5	60.9
16:00 - 17:00	64.5	85.5	62.0
17:00 - 18:00	60.9	73.0	60.0
18:00 - 19:00	61.4	73.1	60.6
19:00 - 20:00	59.9	64.5	59.3
20:00 - 21:00	61.0	66.6	60.5
21:00 - 22:00	60.7	65.0	60.2
22:00 - 23:00	60.7	68.1	60.1
23:00 - 00:00	60.2	63.5	59.5
00:00 - 01:00	60.3	65.8	59.6
01:00 - 02:00	61.8	67.9	61.2
02:00 - 03:00	61.4	67.1	60.8
03:00 - 04:00	61.0	67.0	60.5
04:00 - 05:00	60.9	65.0	60.4
05:00 - 06:00	60.2	66.7	59.6
06:00 - 07:00	60.3	72.0	59.3
07:00 - 08:00	59.9	71.6	59.1
08:00 - 09:00	63.8	85.4	60.4
09:00 - 10:00	68.8	88.7	63.0
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.0	-	-
$L_{dn}$	67.5	-	-
Min-Max	-	63.5-88.7	58.8-63.0
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	22-23 ก.พ. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	66.1	87.6	62.8
11:00 - 12:00	60.3	79.2	59.2
12:00 - 13:00	59.7	65.8	58.9
13:00 - 14:00	59.6	75.9	58.7
14:00 - 15:00	65.5	87.8	61.1
15:00 - 16:00	65.5	85.0	62.3
16:00 - 17:00	62.5	81.6	59.2
17:00 - 18:00	59.9	67.4	59.1
18:00 - 19:00	60.8	74.6	59.9
19:00 - 20:00	59.8	70.7	59.0
20:00 - 21:00	59.9	68.9	59.2
21:00 - 22:00	60.0	63.9	59.4
22:00 - 23:00	60.0	66.7	59.4
23:00 - 00:00	59.5	62.3	58.8
00:00 - 01:00	59.6	65.9	59.0
01:00 - 02:00	59.7	67.6	59.1
02:00 - 03:00	59.4	62.3	58.8
03:00 - 04:00	59.2	69.9	58.5
04:00 - 05:00	59.4	68.3	58.7
05:00 - 06:00	59.6	63.6	58.9
06:00 - 07:00	60.0	69.3	59.2
07:00 - 08:00	59.2	70.3	58.5
08:00 - 09:00	62.0	80.9	59.8
09:00 - 10:00	61.2	73.0	60.0
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.4	-	-
$L_{dn}$	66.5	-	-
Min-Max	-	62.3-87.8	58.5-62.8
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	23-24 ก.พ. 68		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	61.3	73.5	59.5
11:00 - 12:00	62.5	75.4	59.6
12:00 - 13:00	60.7	70.9	59.6
13:00 - 14:00	61.2	77.5	59.8
14:00 - 15:00	60.5	68.9	59.3
15:00 - 16:00	60.3	69.4	59.3
16:00 - 17:00	60.4	68.0	59.5
17:00 - 18:00	60.7	67.2	59.9
18:00 - 19:00	62.4	75.0	61.5
19:00 - 20:00	59.9	64.2	59.4
20:00 - 21:00	60.0	66.6	59.5
21:00 - 22:00	60.0	64.3	59.5
22:00 - 23:00	60.2	63.3	59.6
23:00 - 00:00	59.7	63.7	59.2
00:00 - 01:00	60.2	63.8	59.6
01:00 - 02:00	60.0	71.4	59.1
02:00 - 03:00	60.9	65.2	60.3
03:00 - 04:00	61.2	68.0	60.8
04:00 - 05:00	62.5	72.4	61.9
05:00 - 06:00	63.8	75.3	63.1
06:00 - 07:00	61.5	73.1	60.9
07:00 - 08:00	60.9	69.7	60.4
08:00 - 09:00	61.3	70.5	60.0
09:00 - 10:00	60.3	74.6	59.3
$L_{eq}$ 24 hr.	61.1	-	-
$L_{dn}$	67.7	-	-
Min-Max	-	63.3-77.5	59.1-63.1
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-



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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	24-25 ก.พ. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	60.6	73.1	60.0
11:00 - 12:00	60.7	71.1	60.0
12:00 - 13:00	61.2	73.9	59.9
13:00 - 14:00	60.3	66.5	59.6
14:00 - 15:00	60.4	74.6	59.3
15:00 - 16:00	59.5	65.2	58.8
16:00 - 17:00	59.8	75.7	58.7
17:00 - 18:00	59.5	67.3	58.8
18:00 - 19:00	60.5	71.2	59.8
19:00 - 20:00	59.4	65.7	58.8
20:00 - 21:00	58.8	63.2	58.3
21:00 - 22:00	58.9	67.2	58.4
22:00 - 23:00	59.1	70.4	58.6
23:00 - 00:00	58.9	62.3	58.4
00:00 - 01:00	60.3	67.9	59.7
01:00 - 02:00	61.6	69.4	61.1
02:00 - 03:00	61.0	67.2	60.3
03:00 - 04:00	60.9	66.6	60.2
04:00 - 05:00	61.2	73.5	60.2
05:00 - 06:00	62.3	77.4	61.2
06:00 - 07:00	61.1	82.5	59.1
07:00 - 08:00	59.2	73.5	58.2
08:00 - 09:00	59.5	81.5	58.2
09:00 - 10:00	60.8	84.1	59.2
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	60.3	-	-
$L_{dn}$	67.1	-	-
Min-Max	-	62.3-84.1	58.2-61.2
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	25-26 ก.พ. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	59.9	70.6	59.2
11:00 - 12:00	60.6	71.6	59.7
12:00 - 13:00	60.4	68.3	59.7
13:00 - 14:00	63.0	83.0	61.0
14:00 - 15:00	63.5	83.4	61.3
15:00 - 16:00	64.9	84.1	61.5
16:00 - 17:00	62.3	80.8	60.6
17:00 - 18:00	60.7	67.7	59.9
18:00 - 19:00	61.8	72.6	61.1
19:00 - 20:00	60.3	68.6	59.7
20:00 - 21:00	60.4	63.8	59.8
21:00 - 22:00	60.4	66.0	59.9
22:00 - 23:00	60.5	69.1	60.0
23:00 - 00:00	59.8	65.1	59.3
00:00 - 01:00	59.3	68.4	58.6
01:00 - 02:00	59.5	62.0	58.8
02:00 - 03:00	59.5	63.0	58.9
03:00 - 04:00	59.5	66.9	58.9
04:00 - 05:00	59.4	68.9	58.7
05:00 - 06:00	60.2	64.7	59.4
06:00 - 07:00	60.4	70.6	59.6
07:00 - 08:00	59.7	70.1	58.9
08:00 - 09:00	62.6	79.9	59.6
09:00 - 10:00	60.5	70.6	59.4
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.1	-	-
$L_{dn}$	66.5	-	-
Min-Max	-	62.0-84.1	58.6-61.5
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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 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.: ACC2307

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)] (ต่อ)		
	26-27 ก.พ. 68		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	60.1	67.3	59.2
11:00 - 12:00	60.4	77.6	59.2
12:00 - 13:00	60.1	71.4	59.1
13:00 - 14:00	69.8	88.7	64.2
14:00 - 15:00	66.0	85.6	62.4
15:00 - 16:00	60.8	68.3	59.9
16:00 - 17:00	60.6	69.5	59.9
17:00 - 18:00	59.9	85.0	58.4
18:00 - 19:00	60.2	69.9	59.4
19:00 - 20:00	57.9	66.1	57.2
20:00 - 21:00	58.0	60.6	57.4
21:00 - 22:00	57.8	63.7	57.3
22:00 - 23:00	57.7	67.5	57.0
23:00 - 00:00	57.6	66.3	56.9
00:00 - 01:00	57.2	68.6	56.5
01:00 - 02:00	57.3	62.1	56.6
02:00 - 03:00	57.5	64.9	56.9
03:00 - 04:00	57.4	63.6	56.9
04:00 - 05:00	57.9	68.5	57.3
05:00 - 06:00	59.4	70.7	58.5
06:00 - 07:00	60.2	78.1	58.7
07:00 - 08:00	60.5	75.4	59.8
08:00 - 09:00	60.2	71.1	59.4
09:00 - 10:00	60.8	73.2	59.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	61.3	-	-
$L_{dn}$	65.5	-	-
Min-Max	-	60.6-88.7	56.5-64.2
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

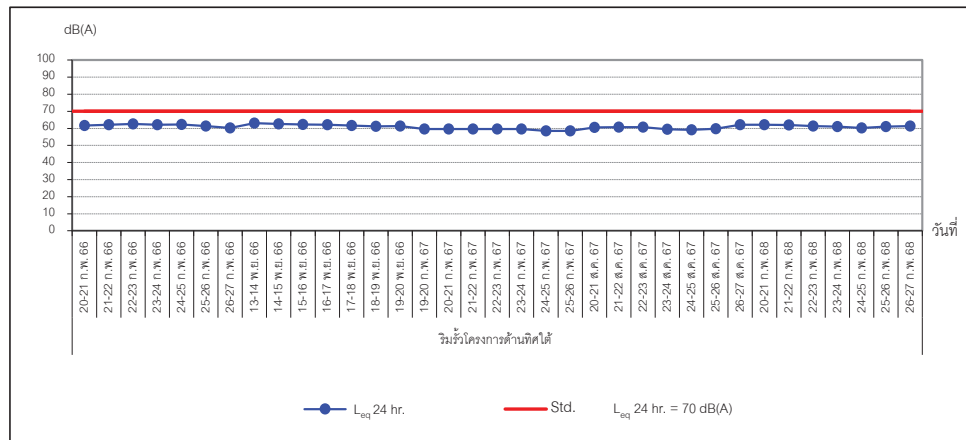
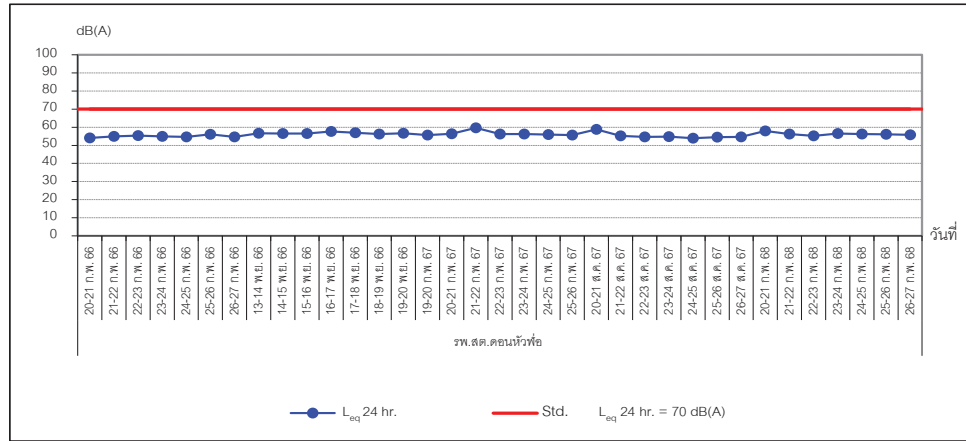
มาตรฐาน	<sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป <sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน <sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 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 : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณหน้าบ้านพักเจ้าหน้าที่ ใกล้พื้นที่จอดรถ ภายในพื้นที่มีผู้คน และรถเข้า-ออกพื้นที่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ : ตั้งเครื่องตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ มีรถเข้า-ออกพื้นที่

ตารางที่ 3-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

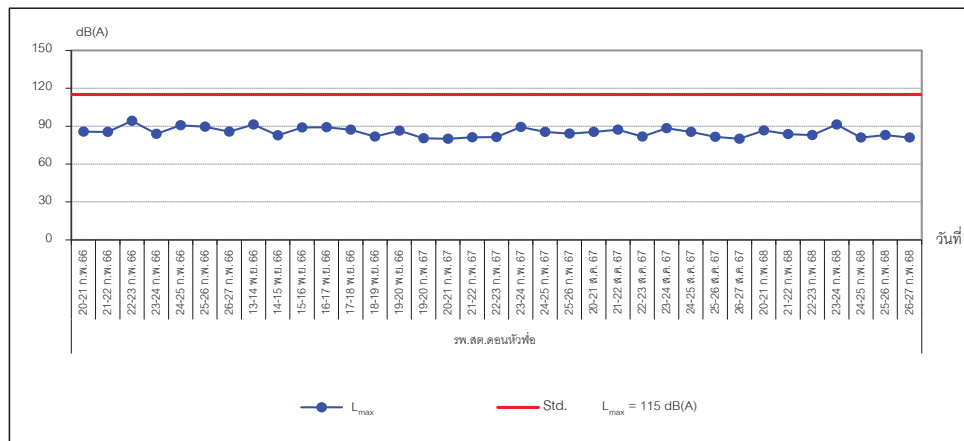
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>	เสียงรบกวน	
						คณะกรรมการควบคุมมลพิษ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ	20-27 ก.พ. 66	54.1-56.1	65.1-94.2	41.0-56.9	57.1-60.1	0.2 ถึง 19.5*	0.0 ถึง 19.7*
	13-20 พ.ย. 66	56.3-57.7	67.9-91.2	42.7-61.1	59.9-61.9	0.2 ถึง 19.5*	0.0 ถึง 19.7*
	19-26 ก.พ. 67	55.7-59.6	66.8-89.4	40.4-55.1	59.8-61.7	-19.5 ถึง 25.2*	-6.8 ถึง 25.3*
	20-27 ส.ค. 67	54.0-58.8	65.8-88.4	45.1-65.6	58.8-65.3	-8.6 ถึง 29.7*	
	20-27 ก.พ. 68	55.2-58.0	64.7-91.2	41.9-63.7	59.1-63.0	-11.7 ถึง 27.7*	
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	20-27 ก.พ. 66	61.3-62.6	64.4-101.5	58.3-63.2	66.2-67.8	-	-
	13-20 พ.ย. 66	61.2-63.1	63.2-83.4	59.1-64.0	67.3-68.8	-	-
	19-26 ก.พ. 67	59.7-58.6	60.3-87.8	55.7-63.3	64.5-65.7	-	-
	20-27 ส.ค. 67	59.1-62.1	61.4-91.4	56.3-65.1	66.2-69.3	-	-
	20-27 ก.พ. 68	60.3-62.1	62.0-90.6	56.5-64.2	65.5-67.9	-	
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-	10 <sup>3/</sup>	10 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน	<sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป <sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการ ประกอบกิจการโรงงาน <sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
หมายเหตุ	* = พบเสียงรบกวนบางช่วงเวลา - = มาตรการไม่ได้กำหนดให้ตรวจวัด

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

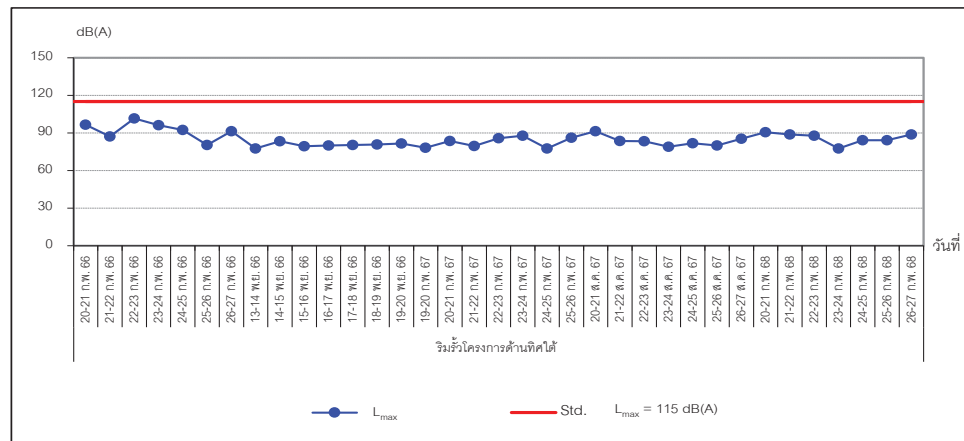


ภาพที่ 3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป ( $L_{eq}$  24 hr.)



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

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)



ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>) (ต่อ)

### 3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L<sub>eq</sub> 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน (L<sub>dn</sub>) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

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

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. ดอนหัวฬ่อ มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ของทั้ง 2 สถานี พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ

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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงรบกวนมีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา



### 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 1 จำกัด

### 3.5 การจัดการขยะและกากของเสีย

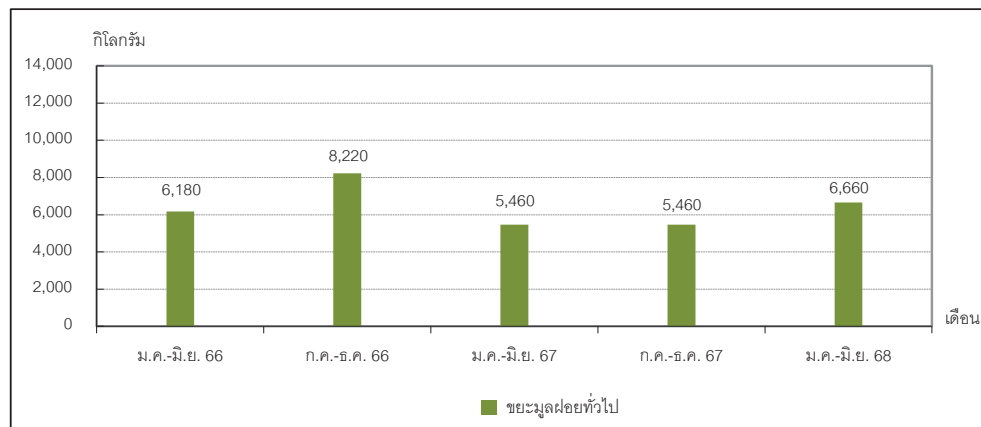
การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

#### 3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณ 6,660 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-22

ตารางที่ 3-22 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย.	6,180	5,460	6,660
ก.ค.-ธ.ค.	8,220	5,460	-
รวมทั้งหมด	14,400	10,920	6,660



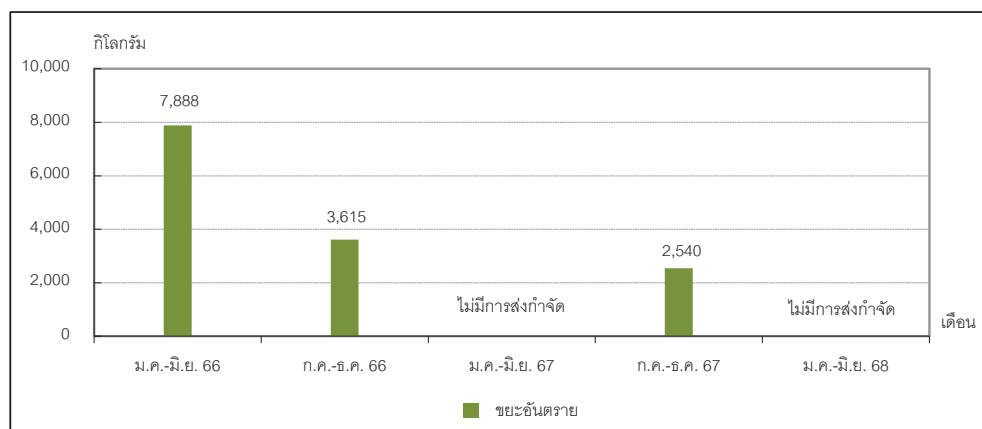
ภาพที่ 3-21 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

### 3.5.2. ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตราย ให้บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และห้างหุ้นส่วนจำกัดถึงรุ่งเรือง เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ขยะอันตรายมีปริมาณน้อย จึงไม่มีการส่งกำจัด และข้อมูลปริมาณขยะอันตราย แสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-23 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย.	7,888	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค.	3,615	2,540	-
รวมทั้งหมด	11,503	2,540	-



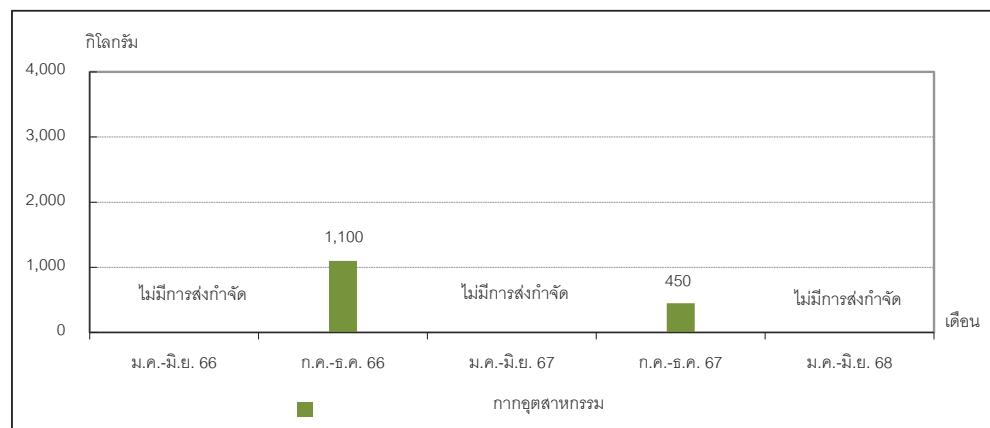
ภาพที่ 3-22 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

### 3.5.3. กากอุตสาหกรรม

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

ตารางที่ 3-24 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณกากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)		
	2566	2567	2568
ม.ค.-มิ.ย. 66	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด	ไม่มีการส่งกำจัด
ก.ค.-ธ.ค. 66	1,100	450	-
รวมทั้งหมด	1,100	450	-



ภาพที่ 3-23 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

### 3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 3.6.1 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาล พญาไท ศรีราชา ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน แสดงดังตารางที่ 3-25 และภาคผนวกที่ 32 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ตารางที่ 3-25 รายละเอียดการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567

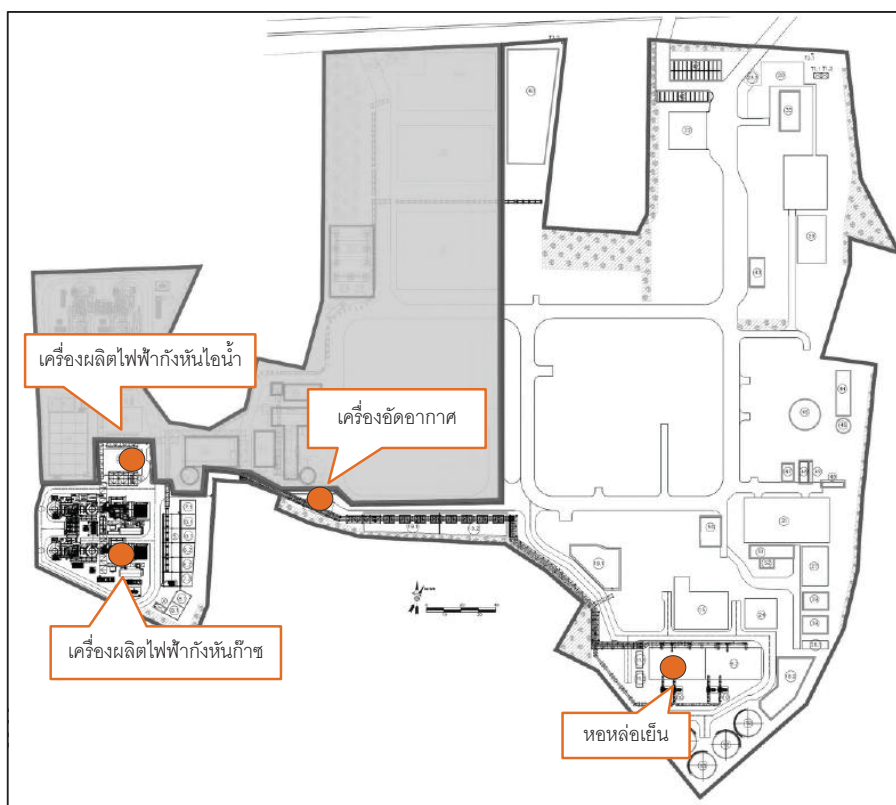
ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ ทางการแพทย์ ฯลฯ)	ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)									
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	21	21	18	85.7	3	14.3	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 32
การตรวจเอกซเรย์ทรวงอก (Chest x-ray)	ทรวงอก	21	21	21	100.0	0	0.0		
การตรวจสมรรถภาพปอด (Spirometry)	ปอด	21	21	20	95.2	1	4.8		
การตรวจโสตสภาวะสมรรถภาพ (UA)	โสตสภาวะ	21	21	21	100.0	0	0.0		
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometry)	หู	21	21	18	85.7	3	14.3		
ตรวจสายตาศาวิณามัย (Occupational Vision)	ตา	21	21	19	90.5	2	9.5	ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวัง ในกลุ่มที่มีความผิดปกติ	สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดด พักสายตา หยอดน้ำตาเทียม
	เม็ดเลือด	21	21	16	76.2	5	23.8	กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด	

### 3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

#### 3.6.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2568 และ 21 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

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



รูปที่ 3-13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ หอหล่อเย็น

### 3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

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

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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ บริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 26 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3-27 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-28



### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 809765E 1490514N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01147299 และ S/N 00222593

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)]							
26 ก.พ. 68				21 พ.ค. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	83	83	84	08:00-09:00	84	84	85
09:00-10:00	84	84	84	09:00-10:00	84	84	85
10:00-11:00	83	83	84	10:00-11:00	83	83	84
11:00-12:00	82	82	83	11:00-12:00	83	83	84
12:00-13:00	82	82	83	12:00-13:00	83	83	83
13:00-14:00	82	82	83	13:00-14:00	83	83	84
14:00-15:00	82	82	83	11:00-15:00	84	84	84
15:00-16:00	82	82	83	15:00-16:00	84	84	85
L <sub>eq</sub> 8 hr.	82	82	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	83	83	-
L <sub>max</sub>	-	-	83-84	L <sub>max</sub>	-	-	83-85
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 607512E 1490574N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00443359 และ S/N 00322756

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 เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
26 ก.พ. 68				21 พ.ค. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	78	78	81	08:00-09:00	78	78	82
09:00-10:00	82	82	89	09:00-10:00	85	85	91
10:00-11:00	81	81	89	10:00-11:00	79	79	81
11:00-12:00	78	78	81	11:00-12:00	79	79	81
12:00-13:00	77	77	81	12:00-13:00	79	79	82
13:00-14:00	78	78	81	13:00-14:00	79	79	82
14:00-15:00	78	78	82	11:00-15:00	79	79	81
15:00-16:00	78	78	81	15:00-16:00	79	79	82
L <sub>eq</sub> 8 hr.	79	78	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	80	79	-
L <sub>max</sub>	-	-	81-89	L <sub>max</sub>	-	-	81-91
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 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 00322756 และ S/N 00322753

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 เครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
26 ก.พ. 68				21 พ.ค. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	83	83	87	08:00-09:00	84	84	97
09:00-10:00	83	83	93	09:00-10:00	84	84	89
10:00-11:00	84	84	94	10:00-11:00	85	85	96
11:00-12:00	83	83	91	11:00-12:00	84	84	87
12:00-13:00	84	84	93	12:00-13:00	84	84	90
13:00-14:00	83	83	93	13:00-14:00	84	84	94
14:00-15:00	84	84	87	11:00-15:00	84	84	96
15:00-16:00	84	84	94	15:00-16:00	84	84	96
L <sub>eq</sub> 8 hr.	83	83	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	84	84	-
L <sub>max</sub>	-	-	87-94	L <sub>max</sub>	-	-	87-97
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

### ตารางที่ 3-27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

#### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 534921E 1490607N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00310455 และ S/N 00322744

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 หอหล่อเย็น [dB(A)]							
26 ก.พ. 68				21 พ.ค. 68			
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>
08:00-09:00	82	82	83	08:00-09:00	83	83	84
09:00-10:00	82	82	83	09:00-10:00	83	83	84
10:00-11:00	82	82	82	10:00-11:00	83	83	84
11:00-12:00	82	82	83	11:00-12:00	83	83	84
12:00-13:00	81	81	85	12:00-13:00	83	83	86
13:00-14:00	81	81	83	13:00-14:00	83	83	84
14:00-15:00	82	82	83	11:00-15:00	83	83	84
15:00-16:00	81	81	82	15:00-16:00	82	82	83
L <sub>eq</sub> 8 hr.	81	81	-	L <sub>eq</sub> 8 hr.	82	82	-
L <sub>max</sub>	-	-	82-85	L <sub>max</sub>	-	-	83-86
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศุภชัย ภารการ และนางสาวจุฑารัตน์ สุขชาเกต

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์

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

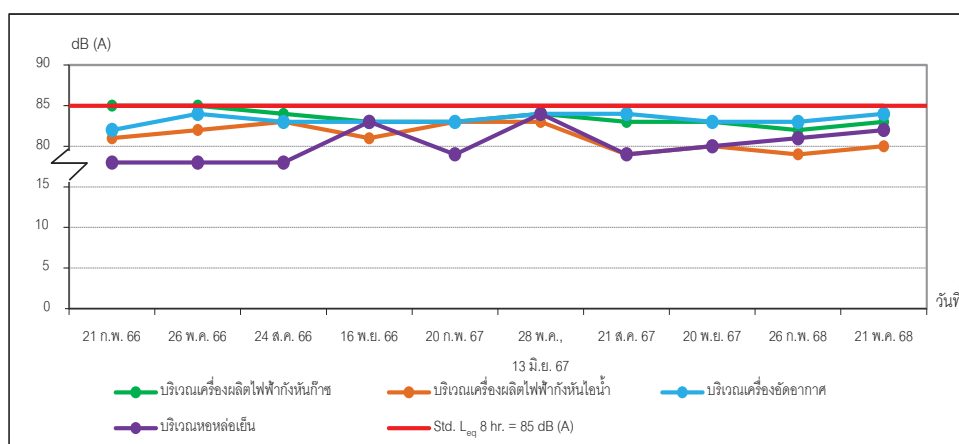
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด $L_{eq}$ 8 hr. [dB(A)]							
	บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ		บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ		บริเวณ เครื่องอัดอากาศ		บริเวณ หอหล่อเย็น	
21 ก.พ. 66	85	85	81	81	82	82	78	78
26 พ.ค. 66	85	85	82	82	84	84	78	78
24 ส.ค. 66	84	84	83	83	83	83	78	78
16 พ.ย. 66	83	83	81	81	83	83	83	83
20 ก.พ. 67	83	83	83	83	83	83	79	79
28 พ.ค. 67*	84	84	83	83	84	84	84	84
21 ส.ค. 67	83	83	79	79	84	84	79	79
20 พ.ย. 67	83	83	80	80	83	83	80	80
26 ก.พ. 68	82	82	79	78	83	83	81	81
21 พ.ค. 68	83	83	80	79	84	84	82	82
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

หมายเหตุ : \* = บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจวัดในวันที่ 13 มิถุนายน 2567

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

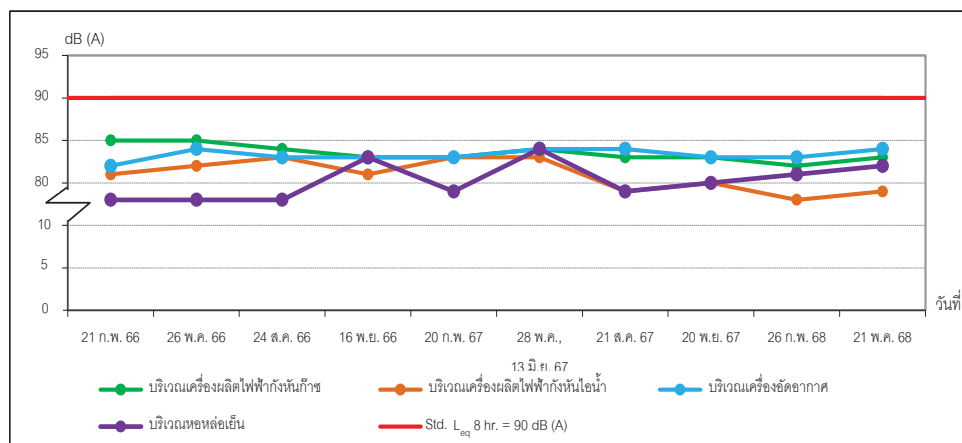
<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



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

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



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

### 3.6.2.1.3. สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 26 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำมีค่าลดลง ส่วนบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าเพิ่มขึ้น

### 3.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ทาน รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3-14

#### 3.6.2.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

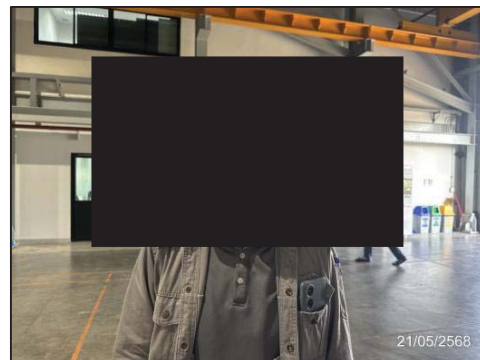
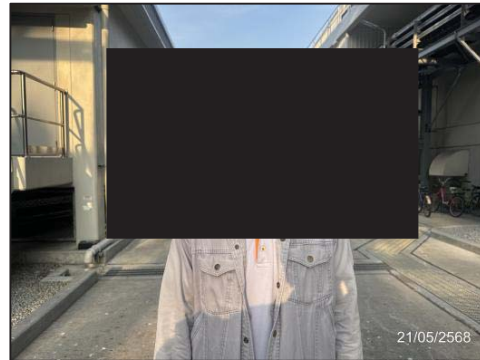
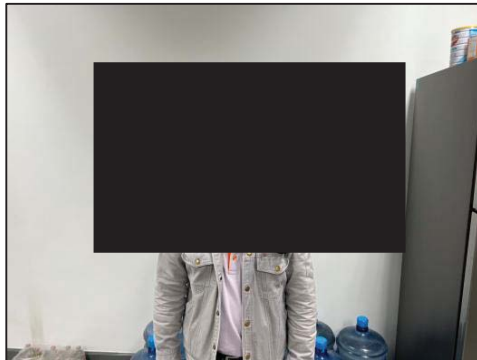
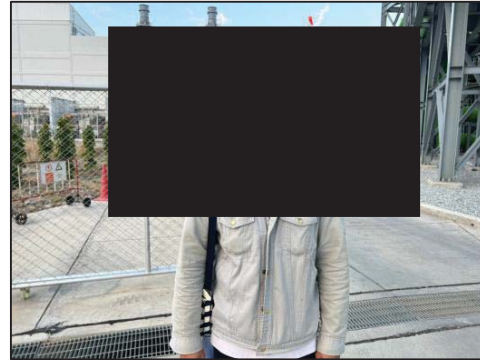
วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด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

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)

### 3.6.2.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงานจำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-30 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-31

#### ตารางที่ 3-30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : S/N CB0954, CB0955, CB0956, CB0957

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 (คุณทรงง บุญทอง)	26 ก.พ. 68	-	69.5	4.23
Plant Operator (คุณไพสิฐ สุวรรณจินดา)	26 ก.พ. 68	-	61.7	0.70
Maintenance (คุณสุชาติ สามารณ)	26 ก.พ. 68	79.6	-	28.79
Plant Operator (คุณนัฐพล พรหมมี)	21 พ.ค. 68	-	76.7	22.41
Plant Operator (คุณสรวิทย์ ก่ำรัมย์)	21 พ.ค. 68	-	80.6	54.76
Maintenance (คุณสุเมธ ประทีปสุธน)	21 พ.ค. 68	72.8	-	6.05
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	83 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศุภชัย ภารการ และนางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

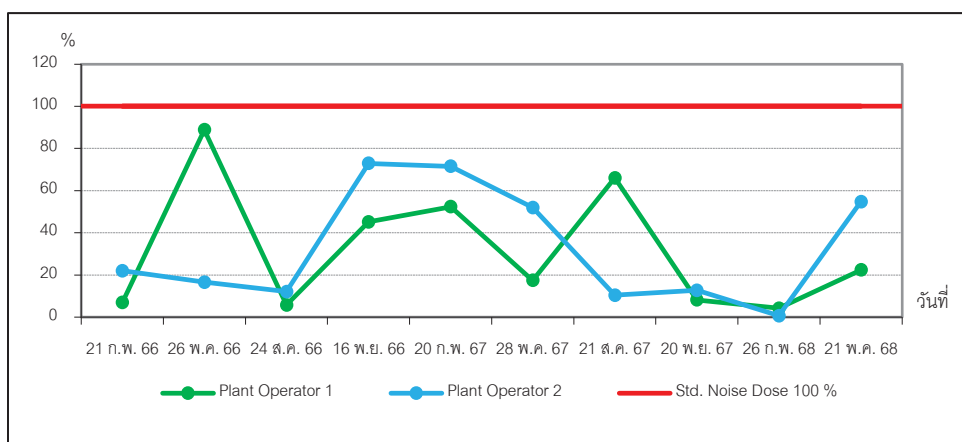
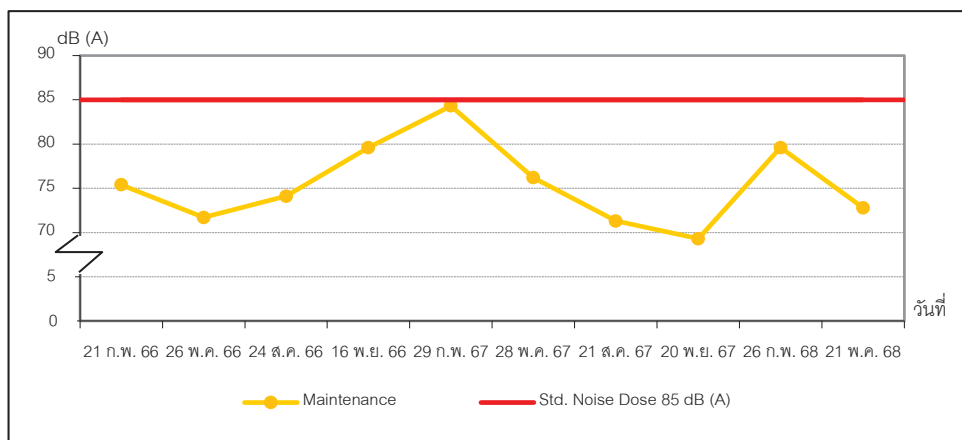
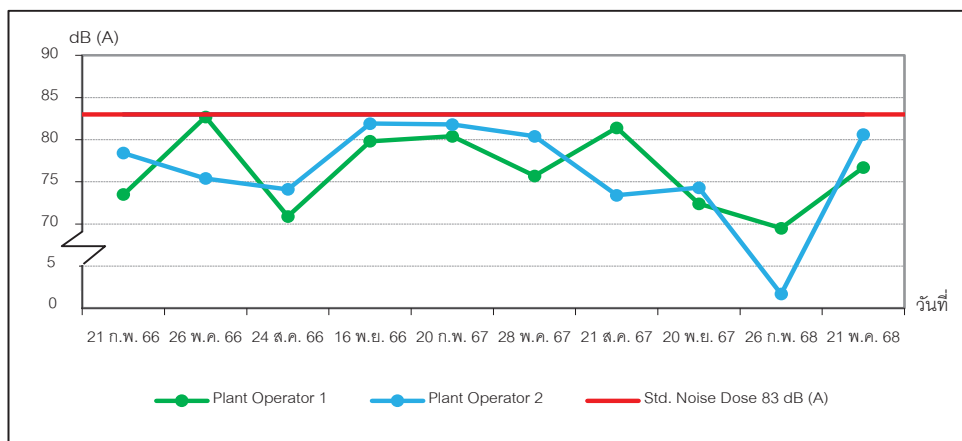
ตารางที่ 3-31 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
Plant Operator	ม.ค.-มิ.ย. 66	73.5-82.7	7.00-88.80
	ก.ค.-ธ.ค. 66	70.9-81.9	5.80-72.90
	ม.ค.-มิ.ย. 67	75.7-81.8	17.74-71.50
	ก.ค.-ธ.ค. 67	72.4-81.4	8.18-66.06
	ม.ค.-มิ.ย. 68	61.7-80.6	0.70-54.76
มาตรฐาน		83 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>
Maintenance	ม.ค.-มิ.ย. 66	71.7-75.4	4.70-11.00
	ก.ค.-ธ.ค. 66	74.1-79.6	8.20-29.00
	ม.ค.-มิ.ย. 67	76.2-84.3	13.26-85.80
	ก.ค.-ธ.ค. 67	69.3-71.3	2.71-4.22
	ม.ค.-มิ.ย. 68	72.8-79.6	6.05-28.79
มาตรฐาน		85 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

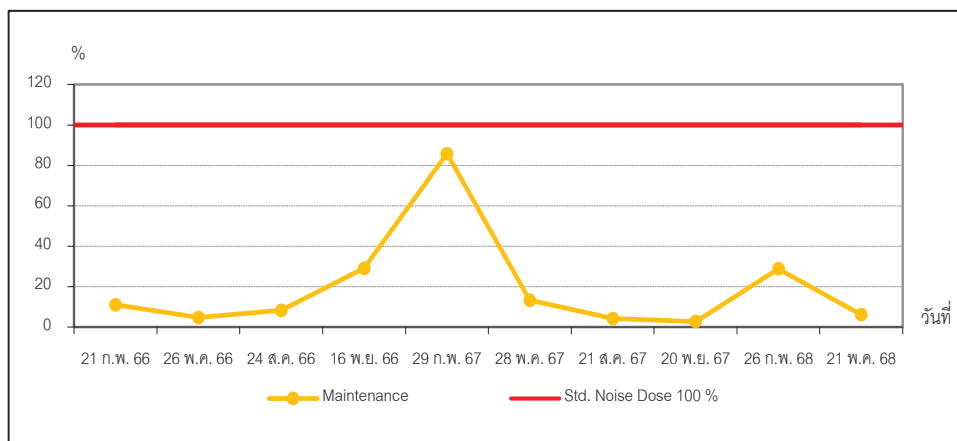
<sup>2/</sup> = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

## กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)



ภาพที่ 3-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)

## กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose) (ต่อ)



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

### 3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 61.7-80.6 และ 72.8-79.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่า มีค่า 0.70-54.76 % และ 6.05-28.79 % เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา

### 3.6.2.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

แผนที่เส้นระดับเสียง ตรวจวัดโดย Integrated Sound Level Meter ตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงภายในสถานประกอบกิจการ ระยะเวลา และประเภทกิจการที่ต้อง ดำเนินการ พ.ศ. 2550 โดยเครื่องวัดเสียงยี่ห้อ RION รุ่น NL-21 และ ACO NOISE รุ่น 6226 ซึ่งได้มาตรฐาน ของคณะกรรมการมาตรฐานระหว่างประเทศ ว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission) IEC 60651 : 1979 และ IEC 60804 : 1988 และตรวจวัดตามมาตรฐาน International Standard ISO 11200-11205 โดยเครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียง 1 นาที่ และนำผลการตรวจวัดทั้งหมด มาจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงในรูป Noise Contour Map ซึ่งเป็นการทำนายจากการคำนวณโดยโปรแกรม สำเร็จรูป Winsurf รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 1 min)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือ ตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 Acoustics เครื่องมือจะทำการ ประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที่ และนำค่าที่ได้มาคำนวณเป็นค่าเฉลี่ย 1 นาที่ และใช้โปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf

#### 3.6.2.3.1 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

การตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทน โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ครั้งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 15) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียง ช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น และจะมีการทบทวนอีกครั้งในปี พ.ศ. 2569

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว (รูปที่ 2-15) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง



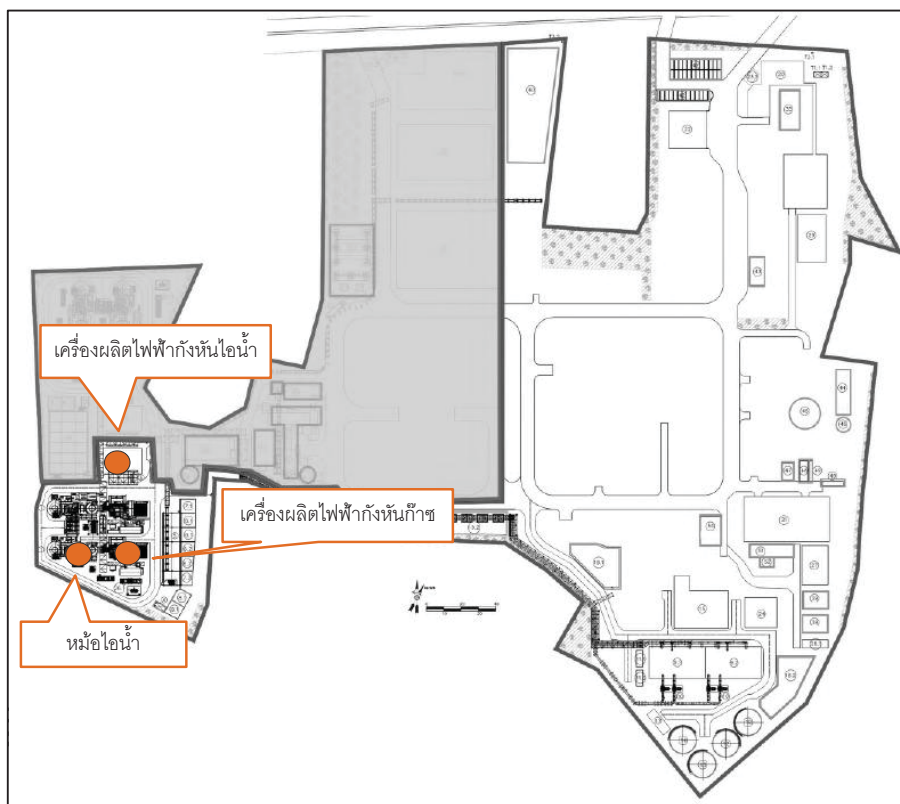


ภาพที่ 3-27 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

### 3.6.2.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 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

#### 3.6.2.4.1 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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ประจำปี พ.ศ. 2568 ในวันที่ 9 เมษายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3-34 และผลการตรวจวัดประจำ พ.ศ. 2568 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-35

**ตารางที่ 3-34 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2568**  
 โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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
345136	1490501	บริเวณหม้อไอน้ำ	เบา	9 เม.ย. 68	09:00-09:30	27.4	34.9	32.4	29.4
					09:30-10:00	27.2	35.1	32.4	29.3
					10:00-10:30	28.1	35.6	33.3	30.1
					10:30-11:00	28.2	37.0	33.5	30.5
809765	1490514	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	เบา	ค่าเฉลี่ย WBGT	-	-	-	29.8	
				09:00-09:30	28.2	36.5	33.5	30.4	
				09:30-10:00	28.0	37.0	33.8	30.4	
				10:00-10:30	27.8	33.3	31.9	29.3	
				ค่าเฉลี่ย WBGT	10:30-11:00	28.6	36.6	33.1	30.7
					09:00-11:00	-	-	-	30.2
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

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

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) 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	
607512	1490574	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ	เบา	9 เม.ย. 68	09:00-09:30	28.4	38.4	34.1	31.0	
					09:30-10:00	28.7	37.8	35.1	31.2	
					10:00-10:30	28.2	37.6	34.3	30.7	
					10:30-11:00	28.5	37.8	35.0	31.0	
					ค่าเฉลี่ย WBGT					
		มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)	-							34 <sup>1/2</sup>

หมายเหตุ

มาตรฐาน

: - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

<sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ

ความร้อน แสงสว่าง และเสียง

: นายศุภชัย ภารการ

: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 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

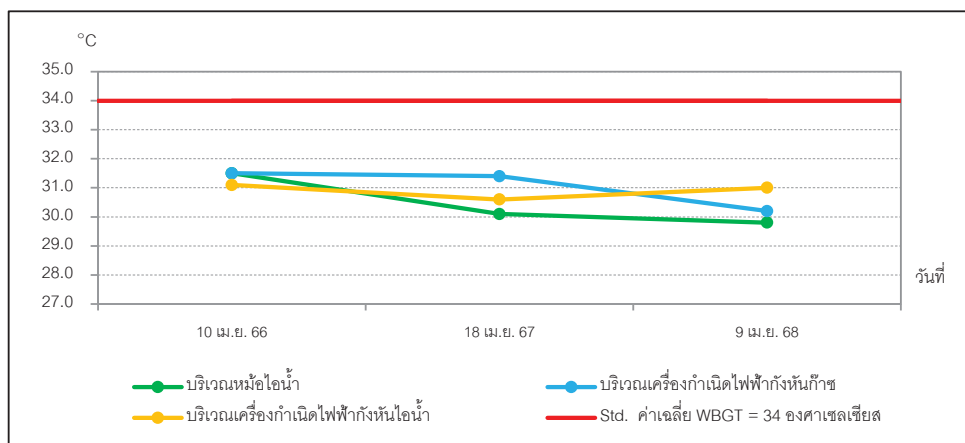
จุดตรวจวัด	วันที่	NWB	GT	DB	WBGT	ค่าเฉลี่ย WBGT
บริเวณหม้อไอน้ำ	10 เม.ย. 66	28.2-28.4	40.1-41.0	36.4-36.9	31.4-31.8	31.5
	18 เม.ย. 67	26.2-26.8	38.9-39.8	36.8-37.5	29.9-30.5	30.1
	9 เม.ย. 68	27.2-28.2	34.9-37.0	32.4-33.5	29.3-30.5	29.8
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	10 เม.ย. 66	28.2-28.4	40.1-41.0	36.5-36.7	31.4-31.8	31.5
	18 เม.ย. 67	36.7-28.0	41.6-44.6	36.8-37.2	30.7-31.9	31.4
	9 เม.ย. 68	27.8-28.6	33.3-37.0	31.9-33.8	29.3-30.7	30.2
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	10 เม.ย. 66	28.3-28.4	37.2-40.9	35.5-35.9	30.8-31.6	31.1
	18 เม.ย. 67	26.9-28.1	38.5-42.3	36.4-36.5	30.3-31.0	30.6
	9 เม.ย. 68	28.2-28.7	37.6-38.4	34.1-35.1	30.7-31.2	31.0
มาตรฐาน (ลักษณะงานเบา)		-	-	-	-	34.0 <sup>1/2/</sup>

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-29 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

### 3.6.2.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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 29.8-31.0 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าเพิ่มขึ้น

### 3.6.3 รายงานอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกิบบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (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	1	0	0	0	1	0
ก.ค.-ธ.ค. 66	0	1	0	0	1	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 1 จำกัด



### 3.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

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

### 3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2567 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ในระยะรัศมี 0-3 และ 3-5 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

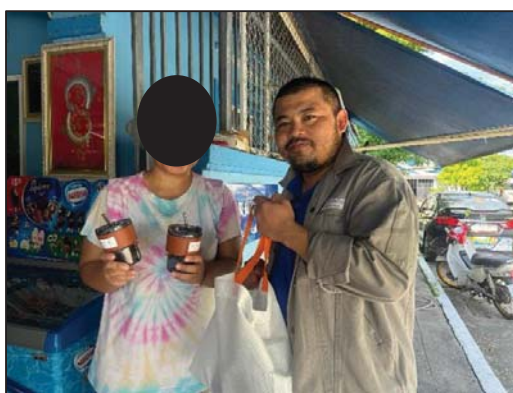
กลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 4 แห่ง พบว่า สถานประกอบการทั้ง 4 แห่งรู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

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 และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ 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 (NO<sub>2</sub>), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ทั้งนี้ ไม่พบข้อร้องเรียนด้านสุขภาพที่เกิดจากจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ดังนั้น จึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

และจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนในรอบปีที่ผ่านมา พบว่า ประชากรที่ทำการสำรวจในรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่พบการใช้ป่วยร้อยละ 56.2 และ 61.2 ตามลำดับ โดยประชากรที่พบว่ามีการใช้ป่วยให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง 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 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

## บทที่ 4

---

### บทสรุปและข้อเสนอแนะ

## บทที่ 4

### บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการพบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน และระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการกำหนด

### บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

#### 4.1 คุณภาพอากาศ

##### 4.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

##### 4.1.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ

จากผลการตรวจวัดวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 25 และ 26 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 และบริเวณ HRSG12 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น



- ปล่อง HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา

#### การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
- ออกแบบระบบการเผาไหม้ให้เป็นแบบ Dry low  $\text{NO}_x$  ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้

#### ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง ตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) แบบ Dry low  $\text{NO}_x$  เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) เกินค่าควบคุม

#### 4.1.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 21 และ 22 สิงหาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMs Audit) (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

#### 4.1.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 2 ปล่อง คือ HRSG11 และ HRSG12 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ (ภาคผนวกที่ 10)

#### 4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ รพ.สต. ดอนหัวฬ่อ บริเวณวัดดอนตำรังธรรม บริเวณวัดอุตะนา และบริเวณโรงเรียนบ้านสาธิตา พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าลดลง
- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดอุตะนา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง
- บริเวณโรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลง

**ข้อเสนอแนะ** โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## 4.2 คุณภาพน้ำ

### 4.2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 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 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Biochemical Oxygen Demand, pH (on site) และ Total Suspended Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา รายการ Total Dissolved Solids และ Flow Rate มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการทดสอบ Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

**การปฏิบัติของโครงการ** โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

### 4.3 ระดับเสียง

#### 4.3.1 ระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในระหว่างวันที่ 20-27 กุมภาพันธ์ 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 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ รพ.สต.ดอนหัวฬ่อ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq} 24 \text{ hr.}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 ( $L_{90}$ ) ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงรบกวนมีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq} 24 \text{ hr.}$ ) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

**การปฏิบัติของโครงการ** เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชน โดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

#### 4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27)

#### 4.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการขยะ และกากของเสีย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

##### 4.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีปริมาณ 6,660 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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้เนิการในวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาล พญาไท ศรีราชา แสดงดังภาคผนวกที่ 32 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

## 4.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

### 4.6.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ในวันที่ 26 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม 2568 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณหอหล่อเย็น พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำมีค่าลดลง ส่วนบริเวณหอหล่อเย็น มีค่าเพิ่มขึ้น

### 4.6.2.2 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ จำนวน 6 ท่าน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า 61.7-80.6 และ 72.8-79.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และเมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) ที่ Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998) พบว่ามีค่า 0.70-54.76 % และ 6.05-28.79 % เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้เช่นกัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานทำงานอยู่ในสำนักงาน โดยพนักงานจะเข้าไปทำงานในพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ ในช่วงเวลาสั้นๆ ประมาณ 5-12 นาที

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- พนักงาน Plant Operator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- พนักงาน Maintenance มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

#### 4.6.2.3 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ครั้งล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวนทั้งหมด 1,058 จุด พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 15) 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 ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 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 29.8-31.0 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่าทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีค่าเพิ่มขึ้น



### การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

#### 4.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติการรายงานและการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)

#### 4.6.4 มาตรการด้านความปลอดภัย

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

### 4.7 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2567 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3) ในระยะรัศมี 0-3 และ 3-5 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 โดยส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการในระดับเชื่อมั่นมาก และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับพึงพอใจมาก

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

#### 4.8 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ 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 (NO<sub>2</sub>), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่ที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้

ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ทั้งนี้ ไม่พบข้อร้องเรียนด้านสุขภาพที่เกิดจากจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ปวยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

และจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนในรอบปีที่ผ่านมา พบว่า ประชากรที่ทำการสำรวจในรัศมี 0-3 และ 3-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่พบการใช้ปวยร้อยละ 56.2 และ 61.2 ตามลำดับ โดยประชากรที่พบว่ามีการใช้ปวยให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง 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 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐานปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย 1.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- Stack HRSG11	- TSP	ปีละ 2 ครั้ง	2.7	mg/m <sup>3</sup>	60 <sup>1'</sup> , 320 <sup>2'</sup> , 20 <sup>3'</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- SO <sub>2</sub>		1.0	ppm	20 <sup>1'</sup> , 60 <sup>2'</sup> , 10 <sup>3'</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO <sub>x</sub>		35.3	ppm	120 <sup>1'</sup> , 200 <sup>2'</sup> , 60 <sup>3'</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- O <sub>2</sub>		13.90	%	-	-
		- อุณหภูมิปล่อง		100.00	°C	-	-
		- อัตราการไหลของก๊าซ		95.89	m <sup>3</sup> /s	-	-
		- TSP		1.4	mg/m <sup>3</sup>	60 <sup>1'</sup> , 320 <sup>2'</sup> , 20 <sup>3'</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
มาตรฐาน	- Stack HRSG12	- SO <sub>2</sub>	ปีละ 2 ครั้ง	1.0	ppm	20 <sup>1'</sup> , 60 <sup>2'</sup> , 10 <sup>3'</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- NO <sub>x</sub>		27.8	ppm	120 <sup>1'</sup> , 200 <sup>2'</sup> , 60 <sup>3'</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- O <sub>2</sub> *		14.00	%	-	-
		- อุณหภูมิปล่อง		99.00	°C	-	-
		- อัตราการไหลของก๊าซ		98.09	m <sup>3</sup> /s	-	-

มาตรฐาน : \* = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า

<sup>2</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

<sup>3</sup> = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับหลัก

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐานปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ) 1.1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs • System Audit • Performance Audit	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการวันที่ 21 และ 22 สิงหาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 13) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
1.1.3 คุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- Stack HRSG11 - Stack HRSG21	- NO <sub>x</sub> - CO - O <sub>2</sub> - ข้อมูลมีมิเตอร์ปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 10)	-	-	-

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ ปิ.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 วันต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด	0.060-0.123	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.053-0.086	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.002-0.023	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.001	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		<0.001-0.003	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- วัดต่อเนื่องรวม	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด	0.079-0.144	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.050-0.083	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.005-0.020	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.003-0.004	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.004	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Wind Speed and Wind Direction (WSWD)			0.4-2.2	m/s	-	-

**มาตรฐาน :** <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปเป็นเวลา 1 ชั่วโมง

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 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	0.062-0.114	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.045-0.083	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.004-0.029	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.003	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.003-0.004	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- โรงเรียนบ้านห้วยสลัก	- Total Suspended Particulate (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง / ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัด	0.083-0.105	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers (PM10)		0.053-0.071	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Nitrogen Dioxide (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	คุณภาพอากาศ	0.005-0.025	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	จากปล่อง	0.007-0.010	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- Sulfur Dioxide (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.004-0.012	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

**มาตรฐาน :** <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปเป็นเวลา 1 ชั่วโมง



**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชุมชนชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
2. คุณภาพน้ำ							
2.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- ป้อนน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 14)	-	-	-
2.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- ป้อนตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- BOD <sub>5</sub> - Oil and Grease - pH (on site) - Total Suspended Solids - Temperature - Total Dissolved Solids - Flow Rate	เดือนละ 1 ครั้ง	6.6-9.8 < 3.0 7.2-7.8 9-29 27-31 1,308-2,272 296.0-1,447	mg/L mg/L - mg/L °C mg/L m <sup>3</sup> /day	≤ 500 <sup>1/</sup> ≤ 10 <sup>1/</sup> 5.5-9.0 <sup>1/</sup> ≤ 200 <sup>1/</sup> ≤ 45 <sup>1/</sup> ≤ 3,000 <sup>1/</sup> -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -

**มาตรฐาน** : <sup>1/</sup> = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่อำเภอเมืองน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชวกรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
3. ระดับเสียงในบรรยากาศ	- รพ.สต. ดอนหัวฝ้อ	- $L_{eq}$ 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	55.2-58.0	dB(A)	70 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- $L_{90}$	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม	41.9-63.7	dB(A)	-	-
		- $L_{dn}$	ทั้งวันทำการและวันหยุด	59.1-63.0	dB(A)	-	-
		- $L_{max}$		64.7-91.2	dB(A)	115 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- เสียงรบกวน		-11.7 ถึง 27.7*	dB(A)	10 <sup>2/3/</sup>	พบเสียงรบกวน บางช่วงเวลา
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- $L_{eq}$ 24 hr.	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน	60.3-62.1	dB(A)	70 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- $L_{90}$	ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุม	56.5-64.2	dB(A)	-	-
		- $L_{dn}$	ทั้งวันทำการและวันหยุด	65.5-67.9	dB(A)	-	-
		- $L_{max}$		62.0-90.6	dB(A)	115 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

**มาตรฐาน :** <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

<sup>3/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
4. คุณภาพน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 27)	-	-	-
5. การจัดการขยะและกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ชนิดชนิดและปริมาณมูลฝอยทั่วไป - ชนิด และปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม	1 ครั้งต่อเดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ขยะทั่วไป ปริมาณ 6,660 ขยะอันตราย ไม่มีการส่งกำจัดกากอุตสาหกรรม ไม่มีการส่งกำจัด	กิโลกรัม	-	-
6. อากาศในร่มและความปลอดภัย 6.1 ตรวจสุขภาพของพนักงาน	- พนักงานใหม่ทุกคน และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ตรวจปัสสาวะ - สมรรถภาพการมองเห็น - สมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสุขภาพในวันที่ 4 กันยายน 2567 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาล พญาไท ศิริราช (ภาคผนวกที่ 32) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-

**ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชวกรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)**  
**บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรคการแก้ไข
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย 6.2 ระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ - หอหล่อเย็น	- $L_{eq}$ 8 hr.	ปีละ 4 ครั้ง	26 กุมภาพันธ์ 2568 1) 82 <sup>1/2</sup> 2) 79 <sup>1/2</sup> 3) 83 <sup>1/2</sup> 4) 81 <sup>1/2</sup> 21 พฤษภาคม 2568 1) 83 <sup>1/2</sup> 2) 80 <sup>1/2</sup> 3) 84 <sup>1/2</sup> 4) 82 <sup>1/2</sup>	dB(A)	85 <sup>1/</sup> , 90 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- Noise Dose	ปีละ 4 ครั้ง	26 กุมภาพันธ์ 2568 1) 4.23 <sup>3/</sup> % และ 69.5 <sup>1/</sup> dB(A) 2) 0.70 <sup>3/</sup> % และ 61.7 <sup>1/</sup> dB(A) 3) 28.79 <sup>3/</sup> % และ 79.6 <sup>1/</sup> dB(A) 21 พฤษภาคม 2568 1) 22.41 <sup>3/</sup> % และ 76.7 <sup>1/</sup> dB(A) 2) 54.76 <sup>3/</sup> % และ 80.6 <sup>1/</sup> dB(A) 3) 6.05 <sup>3/</sup> % และ 72.8 <sup>1/</sup> dB(A)	-	100 <sup>3/</sup> , 83 <sup>1/</sup> 100 <sup>3/</sup> , 83 <sup>1/</sup> 100 <sup>3/</sup> , 85 <sup>1/</sup> 100 <sup>3/</sup> , 83 <sup>1/</sup> 100 <sup>3/</sup> , 83 <sup>1/</sup> 100 <sup>3/</sup> , 85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

**มาตรฐาน :** <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

<sup>3/</sup> = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criterion level ตามมาตรฐานของ Occupational Safety Noise Exposure Revised Criteria (1998)

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชพรรณชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 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	ครั้งล่าสุดดำเนินการระหว่างวันที่ 16-17 และ 21 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1,058 จุด ตรวจวัดพบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 51.1-89.1 dB(A) (ภาคผนวกที่ 15) และจะมีการพบพบอีก ครั้งในปี พ.ศ.2569	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	เกินเกณฑ์มาตรฐาน
6.4 ระดับความร้อน	- หม้อไอน้ำ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- Heat stress	ปีละ 1 ครั้ง	29.8 30.2 31.0	°C	34 <sup>2/3/</sup> 34 <sup>2/3/</sup> 34 <sup>2/3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

<sup>3/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชนธรชนชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
6. อากาศในร่ม และความปลอดภัย (ต่อ) 6.5 รายงานอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- สภาพของอุบัติเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	เดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)	-	-	-
6.6 มาตรการด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยรวมทั้งการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง	เดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 มีการฝึกอบรมแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินประจำปีใหม่และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 (ภาคผนวกที่ 29)	-	-	-

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าชุมชนชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
7. สภาพแวดล้อม สำรวจความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวังความห่วงกังวลที่อาจส่งผลกระทบต่อจากการดำเนินงานของโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ</li> <li>สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ความคิดเห็น</li> <li>ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ</li> </ul>	ปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ ในช่วงเดือนสิงหาคม-ตุลาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 37) สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
8. สุขภาพ ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่	<ul style="list-style-type: none"> <li>ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากกิโลเมตรพื้นที่ขอบเขตพื้นที่โครงการ</li> </ul>	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2567 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 40) สำหรับปี พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลรายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-



ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าธรรมชาติ ABP1 (ครั้งที่ 3)  
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2568 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
9. สุขภาพ	- พื้นที่สีเขียว	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณพื้นที่ว่างในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดไม่น้อยกว่า 5,250 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.3 ของพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 42) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลเพื่อให้ความสมบูรณ์อยู่เสมอ	-	-	-