

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ที่ตั้งโครงการ	เลขที่ 18 หมู่ที่ 2 นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง



จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีราชา (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8  
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

กรกฎาคม 2567



แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2567

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ที่ตั้งเลขที่ 18 หมู่ 2 ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ฉบับประจำเดือน

- (✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567  
( ) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567  
( ) อื่นๆ (ระบุ) .....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุทธาทิพย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณัฏฐ์ แปะขุนทด



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์



ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน



หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกุล อามรศรี



หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวสุมิตตา สายราช



เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลขะวัฏกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

- |  |   |
|--|---|
| 1. ชื่อโครงการ   | โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)   |
| 2. ที่ตั้งโครงการ  | เลขที่ 18 หมู่ที่ 2 นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง  |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ  | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด   |
| 4. สถานที่ติดต่อ   | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240 ติดต่อคุณ ประกายมาศ โปธา โทรศัพท์ 02-710 3400 ต่อ 3411 แฟกซ์ 02-379 4245 E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com   |
| 5. จัดทำโดย  | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด   |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ | <u>ครั้งที่ 1</u> รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563<br><u>ครั้งที่ 2</u> รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 |

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)**

6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)
- ครั้งที่ 3 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565
- ครั้งที่ 4 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 3) เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย วันที่ 29 มกราคม 2567
8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ/ประเภทโครงการ
  - ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย จังหวัดระยอง โดยมีกำลังการผลิตพลังไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 290.0 เมกกะวัตต์
  - ขนาดพื้นที่โครงการ
  - พื้นที่ทั้งหมด 26.11 ไร่ (41,772 ตารางเมตร)

## สารบัญ

เรื่อง	หน้า
<b>บทสรุปผู้บริหาร</b>	
<b>บทที่ 1 บทนำ</b>	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-1
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-3
1.5 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-33
<b>บทที่ 2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
<b>บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-9
3.2 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ	3-64
3.3 คุณภาพน้ำ	3-89
3.4 คมนาคม	3-99
3.5 การจัดการกากของเสีย	3-99
3.6 สังคมและเศรษฐกิจ	3-101
3.7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-104
3.8 สาธารณสุข	3-105
3.9 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-106
<b>บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ</b>	4-1

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-6
1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ	1-26
1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-33
1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567	1-41
3.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-12
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-14
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-25
3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-26
3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-30
3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-35
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-40
3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-50
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-51
3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ	3-67
3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-68
3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-81

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-89
3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-91
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-92
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-93
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-95
3.20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-99
3.21 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-99
3.22 สรุปปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-99
3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-104
3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-110
3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-111
3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-114
3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-116
3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-118
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-119
3.30 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-126
3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-127
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-131

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-147
3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-148
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด	4-14

## สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1 ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	2-68
2.2 ระบบ CEMs	2-68
2.3 หน้าจอแสดงระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub>	2-68
2.4 ตัวอย่างอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	2-69
2.5 อาคารครอบบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	2-69
2.6 บ้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง	2-69
2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-70
2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค	2-70
2.9 บ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole)	2-70
2.10 บ่อพักน้ำทิ้ง	2-71
2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)	2-71
2.12 ระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring)	2-71
2.13 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)	2-72
2.14 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	2-72
2.15 ที่จอดรถบริเวณพื้นที่โครงการ	2-72
2.16 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	2-73
2.17 ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ	2-73
2.18 การทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	2-73
2.19 บ่อหนองน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ	2-74
2.20 ถังขยะแยกประเภท	2-74
2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสียของโครงการ	2-74
2.22 ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	2-75
2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-75
2.24 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน	2-75
2.25 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)	2-76
2.26 บ้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย	2-76
2.27 ไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ทำงาน	2-77
2.28 ทางออกฉุกเฉิน	2-77

## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ	2-78
2.30 พื้นที่สำหรับจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ	2-80
2.31 บ้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในพื้นที่โครงการ	2-80
2.32 บ้ายห้ามสูบบุหรี่	2-80
2.33 พื้นที่สูบบุหรี่	2-81
2.34 การติดตั้ง Heat Detectors	2-81
2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors	2-81
2.36 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี	2-82
2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	2-82
2.38 วาล์วนิรภัย	2-82
2.39 มาตรการวัดปริมาณน้ำ	2-83
2.40 มาตรการวัดความดัน	2-83
2.41 พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ	2-83
2.42 พื้นที่สีเขียว	2-84
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11	3-10
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12	3-11
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG21	3-11
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG22	3-11
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1)	3-23
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)	3-23
3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)	3-24
3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	3-24
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	3-65
3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2)	3-65
3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3)	3-65
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4)	3-66

## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection) ของโครงการ	3-91
3.14 สํารวจความคิดเห็น (หน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชน)	3-102
3.15 สํารวจความคิดเห็น (ครัวเรือน รอบโครงการรัศมี 0-5 กิโลเมตร)	3-103
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-109
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-109
3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower	3-109
3.19 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาพงูพงษ์ ศรีตุลานนท์)	3-117
3.20 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช)	3-117
3.21 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกร ร่มเย็น)	3-117
3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-122
3.23 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-146

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-4
1.2 แผนที่แสดงผังการจัดแบ่งพื้นที่ใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ	1-5
1.3 แผนที่แสดงระบบระบายน้ำฝนและน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ	1-11
1.4 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบบรรเทาภัยของโครงการ	1-31
1.5 พื้นที่สีเขียวโครงการ	1-32
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-10
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11	3-17
3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12	3-17
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21	3-17
3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22	3-18
3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11	3-18
3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12	3-18
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21	3-19
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22	3-19
3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11	3-19
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12	3-20
3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21	3-20
3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22	3-20
3.14 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-22
3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ	3-42
3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ	3-43
3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) (1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ	3-45
3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) (24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ	3-46
3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) ในบรรยากาศ	3-47
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-60
3.21 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ	3-64

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป ( $L_{eq}$ 24 hr.)	3-85
3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	3-86
3.24 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-90
3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 degree Celsius ในน้ำทิ้ง	3-96
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง	3-96
3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง	3-96
3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-97
3.29 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง	3-97
3.30 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-97
3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate (per sec) ในน้ำทิ้ง	3-98
3.32 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป	3-100
3.33 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต	3-101
3.34 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง	3-107
3.35 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-108
3.36 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ( $L_{eq}$ 8 hr.)	3-114
3.37 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-121
3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-137

## ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 ผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกซเรย์และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 3 ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
- ภาคผนวกที่ 4 สรุปเอกสารการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือ
- ภาคผนวกที่ 5 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบต่างๆ
- ภาคผนวกที่ 6 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 7 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัท และชื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
- ภาคผนวกที่ 8 หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563
- ภาคผนวกที่ 9 หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564
- ภาคผนวกที่ 10 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565
- ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567
- ภาคผนวกที่ 12 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2566 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
- ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 15 หนังสือขอแจ้งเลิกประกอบกิจการพลังงานตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (พค.2)
- ภาคผนวกที่ 16 เอกสารขออนุญาตเชื่อมต่อระบายน้ำและทางสาธารณประโยชน์
- ภาคผนวกที่ 17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) และผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs)
- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ
- ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 20 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

## ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกที่	21	เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักร
ภาคผนวกที่	22	การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
ภาคผนวกที่	23	เอกสารการออกแบบระบบระบายน้ำฝน และน้ำทิ้งภายในโครงการ
ภาคผนวกที่	24	เอกสารการส่งกำจัดขยะ/กากของเสีย
ภาคผนวกที่	25	บันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น
ภาคผนวกที่	26	จำนวนพนักงานในท้องถิ่น
ภาคผนวกที่	27	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
ภาคผนวกที่	28	เอกสารการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ
ภาคผนวกที่	29	เอกสารนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวกที่	30	หนังสือแจ้งขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ (ที่ บกพขอ 077/2565 ลว. 5 พ.ค. 65)
ภาคผนวกที่	31	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2566
ภาคผนวกที่	32	เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย
ภาคผนวกที่	33	เอกสารการอบรมกฎระเบียบและข้อบังคับด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ภาคผนวกที่	34	แผนฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวกที่	35	บันทึกสถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวกที่	36	เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS)
ภาคผนวกที่	37	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวกที่	38	มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี
ภาคผนวกที่	39	ขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure)
ภาคผนวกที่	40	เอกสารการซ่อมแผนระบับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล และกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
ภาคผนวกที่	41	ผลการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ
ภาคผนวกที่	42	เอกสารตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำ
ภาคผนวกที่	43	ตัวอย่างใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit)
ภาคผนวกที่	44	ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
ภาคผนวกที่	45	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ โดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่องบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

## ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 46 ตัวอย่างการประชุมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม  
ในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 47 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2566
- ภาคผนวกที่ 48 ข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชน ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ
- ภาคผนวกที่ 49 เอกสารการประชุมคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า  
บี.กริมเพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
- ภาคผนวกที่ 50 กิจกรรมโครงการรณรงค์ชาวดาวเขียว

บทสรุปผู้บริหาร

---

## บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 คุณภาพอากาศ เสี่ยงการใช้น้ำ อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย เศรษฐกิจ-สังคม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย การเกิดอันตรายร้ายแรง และพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) อย่างครบถ้วน และเคร่งครัดทุกมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศในปล่องระบาย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงในบรรยากาศ คุณภาพน้ำทิ้ง ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน และระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน แสงสว่างในสถานที่ทำงาน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ของทางราชการกำหนดทุกประการ

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ และปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องตามมาตรการตลอดระยะเวลาการดำเนินการของโครงการ

บทที่ 1

---

บทนำ

## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โกลว์ เอสพีพี 1) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (เดิมชื่อบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด) (ภาคผนวกที่ 7) ตั้งอยู่ภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีวัตถุประสงค์ เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7997 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2563 (ภาคผนวกที่ 8)

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 1) มีวัตถุประสงค์เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ และการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ การเพิ่มเติมหม้อแปลงไฟฟ้าสำรอง (LV Aux Transformer) การขอยกเลิกถังพักน้ำ (Buffer Tank) และถังเก็บน้ำ (CW Make-up Water Storage Tank) สำหรับใช้ในการหล่อเย็น ขอเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำ และแนวท่อ และขนาดท่อก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ รวมทั้งอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัยและจุดรวมพล ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17730 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 (ภาคผนวกที่ 9)

3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 2) วัตถุประสงค์เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน การใช้น้ำการระบายน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและการจัดการอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/11355 ลงวันที่ 20 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 10)



4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 3) วัตถุประสงค์เพื่อการขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่ง Air Compressor ปรับผังพื้นที่สีเขียว ให้สอดคล้องกับพื้นที่สีเขียวในปัจจุบัน การเพิ่มอาคารนอกประสงค์ พร้อมห้องน้ำ และการเพิ่มจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567 (ภาคผนวกที่ 11)

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว ต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อหน่วยที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

## 1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
- 2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

### 1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้น ประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures) โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures) บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

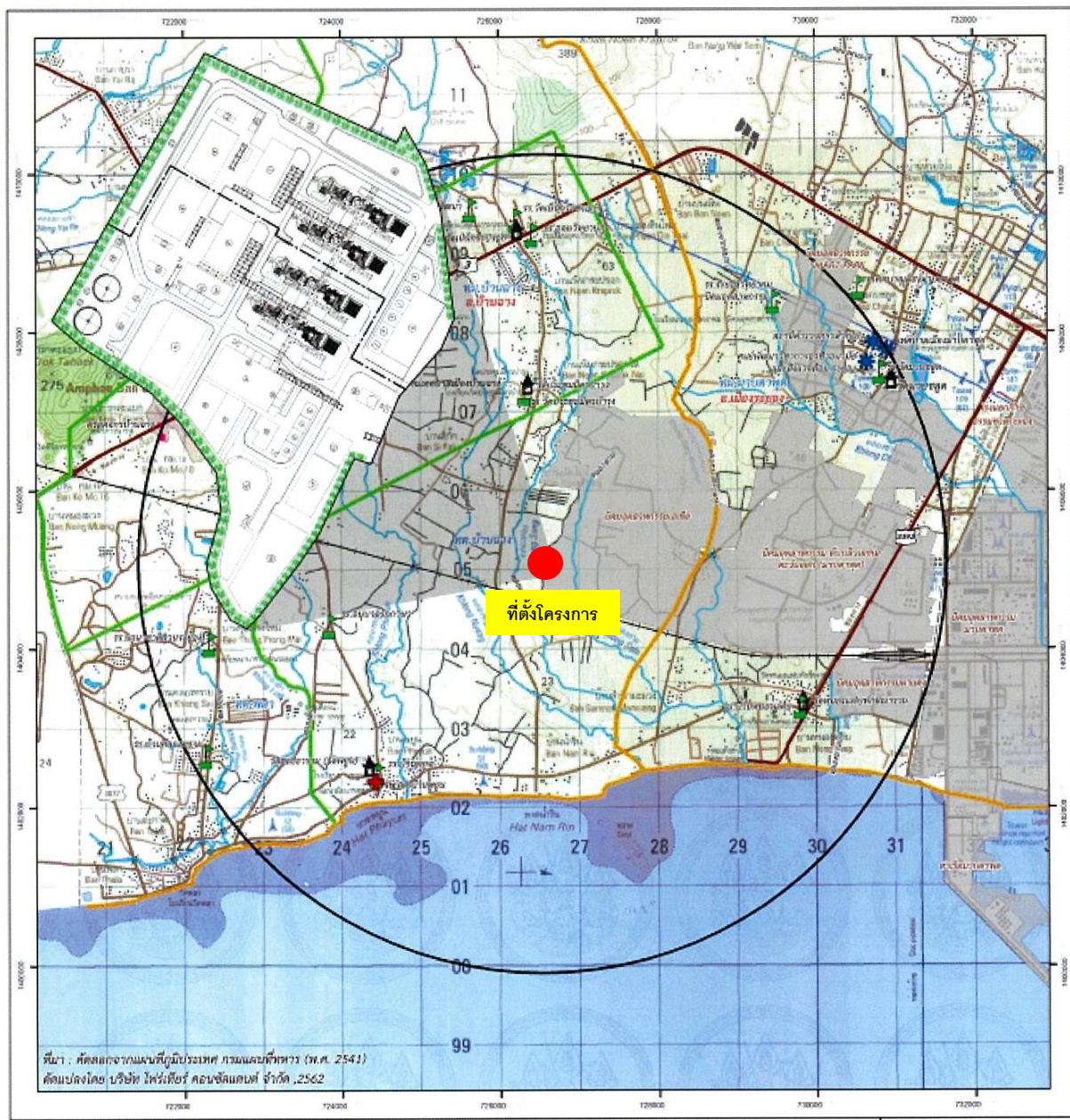
### 1.4 รายละเอียดโครงการ

#### 1.4.1 ที่ตั้งโครงการ

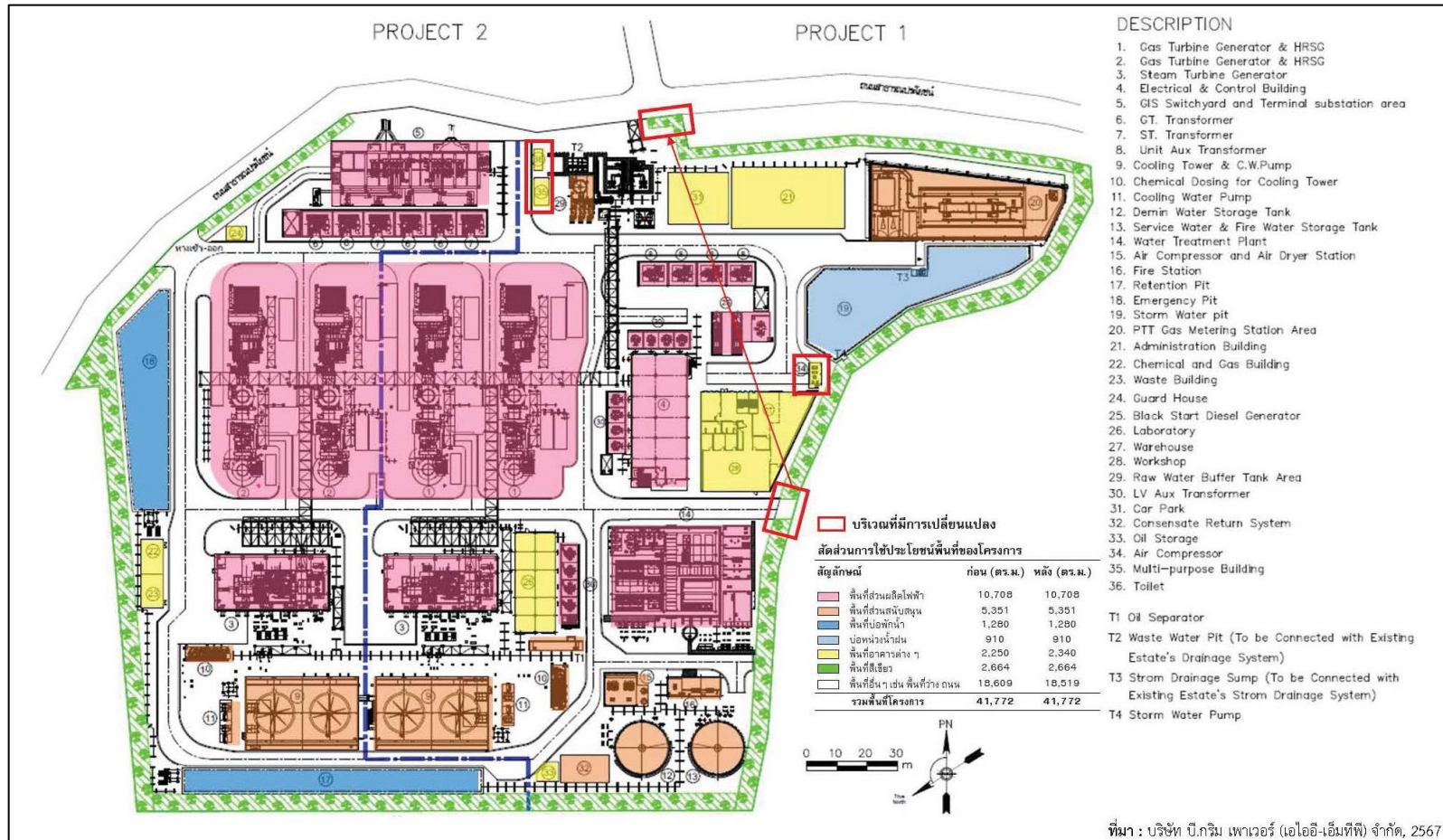
โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง มีพื้นที่ขนาด 41,772 ตารางเมตร (ประมาณ 26.11 ไร่) แสดงดังภาพที่ 1.1 โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	ถนนของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ทิศตะวันออก	ติดกับ	ระบบสาธารณูปโภคของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

นอกจากนี้ภายในพื้นที่โครงการมีการใช้ประโยชน์ที่ดิน แบ่งออกเป็นพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อพักน้ำ พื้นที่อาคารต่าง ๆ และพื้นที่สีเขียว รวมถึงพื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น มีรายละเอียดดังภาพที่ 1.2



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 แผนที่แสดงผังการจัดแบ่งพื้นที่ใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ

#### 1.4.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) มีเนื้อที่ประมาณ 41,772 ตารางเมตร (ประมาณ 26.11 ไร่) โดยการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการดังตารางที่ 1.1

##### ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่	ขนาดพื้นที่	
	(ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า ลานไถไฟฟ้า และอาคารควบคุม	10,708	25.63
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอลดเย็น	5,351	12.81
พื้นที่บ่อกักน้ำ ได้แก่ บ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และบ่อกักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit)	1,280	3.06
พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง อาคารจัดเก็บน้ำมัน พื้นที่บ่อบำบัด และลานจอดรถ	2,340	5.60
<sup>1/</sup> พื้นที่อื่นๆ เช่น บ่อหน่วงน้ำฝน ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่าง เป็นต้น	19,429	46.52
<sup>1/</sup> พื้นที่สีเขียว	2,664	6.38
	<b>41,772</b>	<b>100.00</b>

**หมายเหตุ :** <sup>1/</sup>ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคม  
อุตสาหกรรม ข้อ 10 กรณีการพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใดๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบ  
กิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น

**ที่มา :** บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2567

### 1.4.3 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

#### 1) น้ำใช้

##### (1) ปริมาณน้ำใช้และแหล่งที่มา

โครงการใช้น้ำในกิจกรรมอุปโภคบริโภคของพนักงาน และใช้ในกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต โดยแหล่งน้ำใช้ของโครงการมาจาก 3 แหล่ง ได้แก่ น้ำดิบจากนิคมฯ ปริมาณสูงสุด 7,999 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง 2 ของนิคมฯ (บ่อกักน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วของนิคมฯ บ่อที่ 2) ปริมาณสูงสุด 5,291 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืนจากลูกค้ำ ปริมาณสูงสุด 2,016 ลูกบาศก์เมตร/วัน รายละเอียดดังนี้

- **น้ำบริการ (Service Water)**

น้ำบริการ (Service Water) หมายถึง น้ำที่นำมาใช้เพื่อการอุปโภคของพนักงาน รวมถึงน้ำที่ใช้ในการชดเชยระบบดับเพลิง โดยโครงการมีความต้องการใช้น้ำบริการสูงสุดประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำใช้ในส่วนนี้จะรับมาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรน (ระบบ Ultrafiltration (UF) และระบบ Membrane Multi Filter (MMF)) ของโครงการและน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์ ซึ่งจะถูกเก็บสำรองไว้ใน Service Water Tank ก่อนนำมาใช้งาน

- **น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิต**

- ก. น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็น

น้ำใช้สำหรับชดเชยระบบหล่อเย็นมีที่มา 4 แหล่งประกอบด้วย

- น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อกักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย เพื่อนำไปใช้ชดเชยในระบบหล่อเย็น และใช้ลดอุณหภูมิของน้ำระบายที่ออกมาจากระบบผลิตไอน้ำใน Blow down Tank

- น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ นำมาพักไว้ในถัง Neutralize/ Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

- น้ำระบายทิ้งจากหม้อน้ำ นำมาพักไว้ในถัง Blow down Tank ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อกักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย รวมมีน้ำจาก Blow down Tank ส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็น

- น้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์

**ข. น้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank**

โครงการนำน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ส่งเข้า Blow Down Tank เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำก่อนส่งเข้าระบบชุดเขยน้ำหล่อเย็น

**ค. น้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG)**

โครงการนำน้ำดิบที่ผ่านระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการซึ่งประกอบด้วย กระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit; EDI Unit) ทั้งนี้ น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้จะถูกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งาน และยังมีการนำน้ำคอนเดนเสทที่รับกลับคืน (Condensate Return Water) กลับมาใช้ประโยชน์มาใช้ที่ระบบผลิตไอน้ำอีกด้วย

**ง. น้ำใช้ชุดเขยน้ำสูญเสียในระบบหล่อเย็นแบบปิด**

โครงการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้ ซึ่งจะถูกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งานชุดเขยน้ำที่สูญเสียในระบบหล่อเย็นแบบปิด (CCCW)

**(2) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ**

โครงการจะรับน้ำดิบจากนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งาน โดยใช้ระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 6,336 ลูกบาศก์เมตร/วัน (264 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุด้วยระบบรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และ หน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit; EDI Unit) ขนาด 6,336 ลูกบาศก์เมตร/วัน (264 ลูกบาศก์เมตร/ ชั่วโมง)

**2) น้ำเสีย/น้ำทิ้ง**

น้ำเสียที่เกิดขึ้นเป็นน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน น้ำระบายนี้อาจมาจากหอหล่อเย็น น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ น้ำเสียจากระบบน้ำระบายนี้อาจจากระบบผลิตไอน้ำผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และน้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ โดยมีรายละเอียดการจัดการดังนี้

(1) น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน ซึ่งมีปริมาณน้ำเสียประมาณ 5.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ซึ่งมีขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 2,398 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และจำหน่ายไอน้ำจะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ

(3) น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down) ปริมาณสูงสุด 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งเข้า Blow down Tank ขนาด 2.5 ลูกบาศก์เมตร รวมกับน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดจากบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ประมาณ 1,070 ลูกบาศก์เมตร/วัน ที่นำมาใช้ในการลดอุณหภูมิรวมมีปริมาณน้ำทิ้งสูงสุด ประมาณ 1,247 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะนำไปใช้ในระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

(4) น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์และน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณสูงสุด 609 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชดเชยน้ำหล่อเย็นต่อไป

(5) น้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ สามารถแบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน โดยน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคาร ต่าง ๆ ก่อนไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการ ที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป ส่วนน้ำฝนที่อาจมีโอกาสนปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่หม้อแปลงของโครงการจะรวบรวมน้ำดังกล่าวลงสู่ระบบแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 56.82 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งไปยังระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯต่อไป

### 3) การระบายน้ำฝน

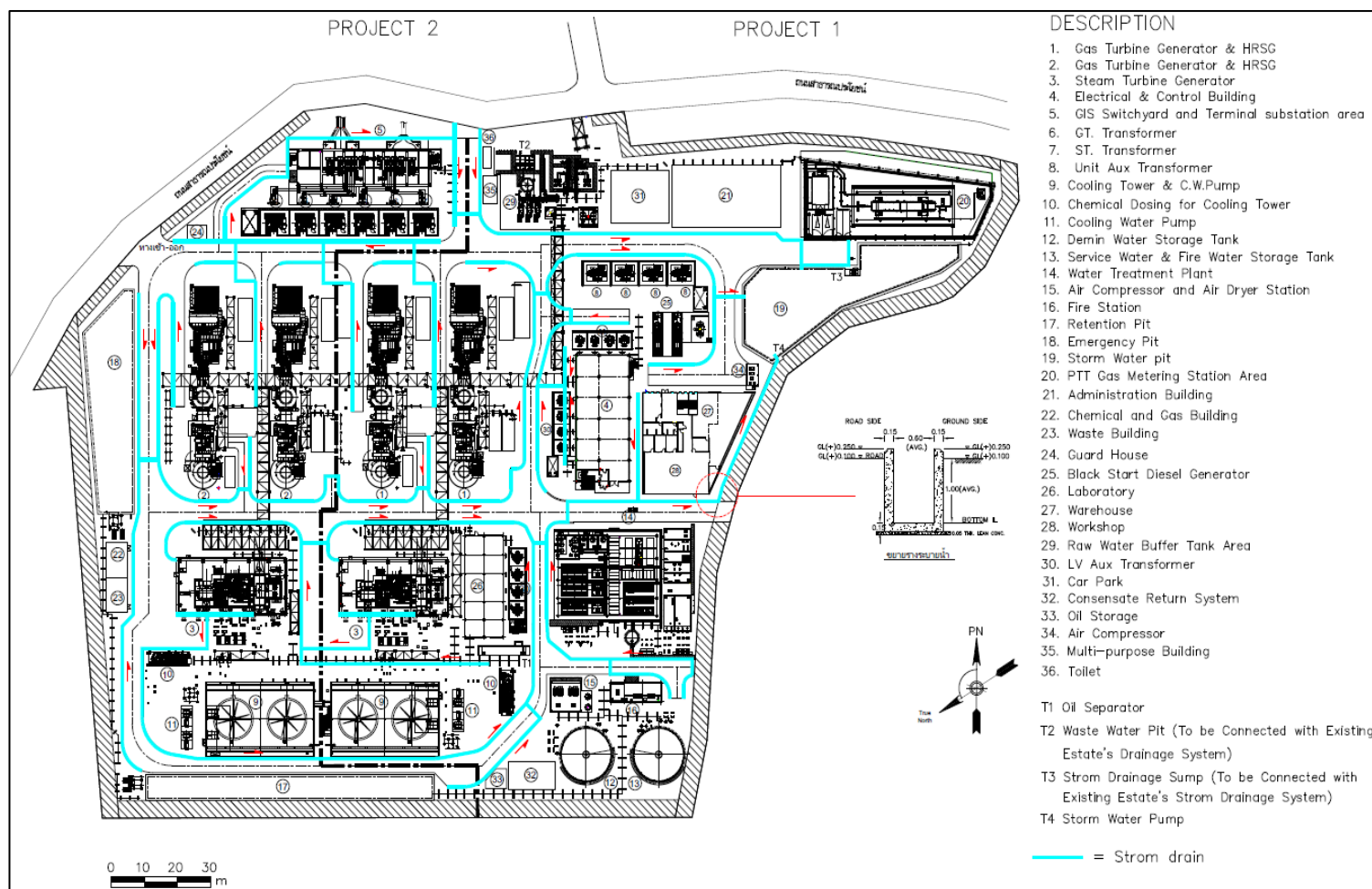
ระบบระบายน้ำฝนของโครงการ แบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non- Contaminated Storm Water Drainage System) และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมและปล่อยลงรางระบายน้ำภายในนิคมฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System) ปริมาณน้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ (น้ำฝนไม่ปนเปื้อน) จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนคอนกรีตวางระบายที่อยู่บริเวณแนวถนนรอบโครงการ 2 ฝั่งถนน เพื่อรวบรวมส่งต่อไปยังบ่อหน่วงน้ำฝน (Storm Water Pit) ขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ

(2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)  
น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็น  
พื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานไถไฟฟ้า โดยปริมาณ  
น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อนภายในช่วง 15 นาทีแรก ทั้งนี้ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่จะถูกรวบรวมด้วย  
ท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 38 ลูกบาศก์เมตร  
แล้วส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย

#### 4) ระบบคมนาคม

ปริมาณจราจรในช่วงดำเนินการเกิดจากปริมาณจราจรของพนักงานที่มาปฏิบัติงานใน  
โรงไฟฟ้า ซึ่งมีจำนวนประมาณ 55 คน รวมทั้งรถที่ใช้ขนส่งสารเคมีและกากของเสียของโครงการ มีจำนวน  
เที่ยวการขนส่งรวมทั้งสิ้น 10 คัน/วัน ซึ่งจะทำการขนส่งโดยใช้รถบรรทุกขนาดกลาง 6 ล้อ



ภาพที่ 1.3 แผนที่แสดงระบบระบายน้ำฝนและน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ

#### 1.4.4 ผลิตรภัณฑ์

ผลิตรภัณฑ์และผลิตรภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย กระแสไฟฟ้าและไอน้ำ

##### 1) กระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และบางส่วนจะใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรม

##### 2) ไอน้ำ

ปริมาณการผลิตไอน้ำสูงสุด 120 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมผ่านระบบท่อจำหน่ายไอน้ำ โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำและมีความดันลดลง แบ่งเป็น 2 แรงดัน คือ แรงดัน 37 บาร์ ที่อุณหภูมิ 260 องศาเซลเซียส และแรงดัน 17 บาร์ ที่อุณหภูมิ 214.3 องศาเซลเซียส

#### 1.4.5 เครื่องจักรและอุปกรณ์

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการ ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องควบแน่น และหอหล่อเย็น รายละเอียดดังนี้

##### 1) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators: GTGs)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs) จำนวน 4 ชุด สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดชุดละ 50 เมกะวัตต์ โดยใช้พลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติมาเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อหมุนกังหันไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกมาจาก GTGS จะถูกส่งไปยังหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery steam Generators; HRSGs) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ในอากาศร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ที่สัดส่วนของออกซิเจน ร้อยละ 7

## 2) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery steam Generators: HRSGS)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGS) มีโครงสร้างหลักที่แข็งแรง ภายในติดตั้งแผงท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด ก๊าซร้อนจากเครื่องกังหันก๊าซที่ไหลผ่านเข้ามาใน HRSG เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อ ซึ่งท่อภายใน HRSG สามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อเครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater)

## 3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG)

โครงการมีเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 2 ชุด สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดชุดละประมาณ 45 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam; HP) และไอน้ำ แรงดันต่ำ (Low Pressure steam; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำ จะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

## 4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป

## 5) ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System) ทำหน้าที่หล่อเย็นที่เครื่องควบแน่น และหล่อเย็นที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อนของระบบหล่อเย็นแบบปิด (Close Cycle Cooling Water System) โดยมีหลักการทำงาน คือน้ำที่หล่อเย็นเครื่องควบแน่นจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นและจะถูกส่งมาที่หอหล่อเย็น (Cooling Tower) ที่หอหล่อเย็นจะมีพัดลมดูดอากาศเข้ามาผ่านน้ำที่ตกลงมาจากหอหล่อเย็น ทำให้เกิดกระบวนการระเหยอุณหภูมิ น้ำจึงลดลง

## 6) ระบบหล่อเย็นแบบปิด (Close Cycle Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นแบบปิด (Close Cycle Cooling Water System) ทำหน้าที่หล่อเย็นที่เครื่องหล่อเย็น (Cooler) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เครื่องหล่อเย็น (Cooler) ของระบบน้ำมันหล่อลื่นกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ เครื่องหล่อเย็น (Cooler) ของระบบเครื่องวัดคุณสมบัติทางเคมีของไอน้ำ ระบบนี้จะมีเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ถ่ายเทความร้อนให้กับระบบหล่อเย็น (Circulation Cooling Water System)

#### 1.4.6 กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบผลิตไฟฟ้าเป็นแบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) โดยโครงการจะมีเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 4 เครื่อง เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 2 เครื่องและเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 4 เครื่อง โดยเครื่องจักรหลักใน 1 ชุดประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 เครื่อง เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 เครื่อง ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยสรุปกระบวนการผลิตดังนี้

1) เครื่องกังหันก๊าซดูดอากาศผ่านส่วนที่ให้อากาศไหลเข้า ซึ่งอากาศเย็นจะถูกกรองก่อนที่จะผ่านต่อไปยังเครื่องอัดอากาศ ซึ่งอากาศจะถูกอัดและผสมกับเชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติ) ในห้องเผาไหม้ ซึ่งจะมีการสันดาปเกิดขึ้น

2) ก๊าซร้อนที่เกิดจากการสันดาปจะไหลผ่านใบพัดของกังหันก๊าซ (Blade) โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลาลังทำให้เพลาลมุน และเกิดแรงบิด ซึ่งที่ปลายเพลาลังอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้า และจุดให้โรเตอร์ของเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าหมุนตามแกนเพลาลังและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้นก๊าซร้อนที่ออกจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่จะส่งไปให้ความร้อนแก่น้ำในเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

3) ไอน้ำที่ได้จากการผลิตไอน้ำจะถูกส่งไปขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่อยู่ติดกับกังหันไอน้ำ จำนวน 2 เครื่อง เกิดการเหนี่ยวนำและเกิดกระแสไฟฟ้าที่นำมาหมุนกังหันไอน้ำแล้ว บางส่วนจะถูกแยกออกมาในระยะกลางของเครื่องกังหันไอน้ำและจะถูกส่งขายให้แก่ลูกค้าที่ต้องการไอน้ำ ส่วนไอน้ำที่เหลือที่ผ่านออกจากเครื่องกังหันไอน้ำ จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่นเกิดเป็นน้ำคอนเดนเสทที่จะนำหมุนเวียนกลับไปใช้ผลิตไอน้ำใหม่

4) น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นจะถูกทำให้เย็นลงโดยผ่านหอหล่อเย็น เมื่อน้ำตกจากหอหล่อเย็นจะถูกลมจากพัดลมในหอหล่อเย็นช่วยเป่าระบายความร้อนในน้ำออก โดยอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิน้ำเข้าประมาณ 10 องศาเซลเซียส และเมื่อผ่านเข้าหอหล่อเย็น อุณหภูมิจะลดลงเป็นประมาณ 33 องศาเซลเซียส น้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของหอหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blowdown Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ ซึ่งน้ำดังกล่าวจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายออกนอกโครงการ ไปยังบ่อพักน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ

5) โดยปกติแล้วจะมีไอน้ำบางส่วนสูญเสียไป เนื่องจากการระเหยที่หน่วยผลิตไอน้ำ อีกทั้งโครงการจะต้องระบายน้ำบางส่วนทิ้งออกนอกระบบด้วย ซึ่งเรียกว่า Boiler Blow Down ทั้งนี้ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมและเป็นการป้องกันการเกิดตะกอนในกระบวนการผลิตไอน้ำ ดังนั้น เพื่อให้รักษาอัตราการผลิตไอน้ำให้คงที่ โครงการต้องการป้อนน้ำปราศจากแร่ธาตุชุดเขยหรือทดแทน เข้าในกระบวนการผลิตไอน้ำด้วย โดยมีการใช้น้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผลิตได้ส่งเข้าเครื่องควบแน่น (Condenser) รวมกับน้ำคอนเดนเสท ก่อนส่งไปเข้าเครื่องดีแอเรเตอร์ (Deaerator) เพื่อกำจัด ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์และก๊าซออกซิเจนออกจากราก่อนส่งเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อไม่ให้เกิด ตะกอนหรือการกัดกร่อนในเครื่องผลิตไอน้ำ

ทั้งนี้ในส่วนของไอเสียจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติจะถูกควบคุมไม่ให้มี ปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) สูงเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้โดยโครงการจะใช้ระบบ Dry Low- $\text{NO}_x$  (DLN) ในการควบคุม จากนั้นไอเสียที่ผ่านการควบคุมจะถูกระบายออกทางปล่องระบาย ของหน่วยผลิตไอน้ำ

#### 1.4.7 มลพิษและการควบคุม

##### 1) มลพิษทางอากาศและการควบคุม

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้ เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในภาวะปกติไอเสีย จะถูกระบายออกทางปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery steam Generator; HRSG) ของแต่ละเครื่อง ซึ่งมลพิษหลักที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมไอเสีย ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละอองรวม (TSP) มลสารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากการเผาไหม้ของ เชื้อเพลิง ทั้งนี้โครงการได้ควบคุมการเกิด ( $\text{NO}_x$ ) โดยเทคโนโลยี Dry Low  $\text{NO}_x$  (DLN) และทำการติดตั้ง อุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) บริเวณปากปล่องระบายอากาศเสียของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) แต่ละเครื่องเพื่อทำการตรวจวัด และแสดงผลข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง และกำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้อง ของ CEMs อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

##### 2) เสียงและการควบคุม

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์และเครื่องจักรที่นำมาใช้ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์ โดยชนิดและจำนวนของอุปกรณ์และเครื่องจักรที่นำมาใช้ใน โครงการ ได้แก่

- (1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs)
- (2) หอหล่อเย็นหลักสำหรับการหล่อเย็นเครื่องควบแน่น (Main Cooling Towers for Condenser Cooling)
- (3) เครื่องสูบน้ำสำหรับการหมุนเวียนน้ำ (Circulating Water Pumps)
- (4) เครื่องสูบน้ำสำหรับการป้อนน้ำเข้าสู่ระบบ (Feed-water Pumps)
- (5) มอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motors)
- (6) เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors)
- (7) วาล์วควบคุมและระบบท่อต่อเชื่อม (Control Valves and Associated Pipework)
- (8) วาล์วระบายฉุกเฉิน (Safety Relief Valves)
- (9) เครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressors)
- (10) พัดลมระบายความร้อน (Cooling Fans) สำหรับหม้อแปลง (Transformers) ภายในลานไถไฟฟ้า (Switchyards)

ในกรณีที่อุปกรณ์บางชนิดซึ่งคาดว่าจะก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น วาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) และวาล์วระบายในช่วงเริ่มเดินเครื่อง (Start-up Vent Valve) เป็นต้น จะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) เพื่อลดระดับเสียงจากอุปกรณ์ดังกล่าว ส่วนเครื่องจักรที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าจะอยู่ในอาคารปิดทำให้ระดับเสียงที่เกิดขึ้นลดลงเมื่อเดินทางผ่านอาคารดังกล่าว นอกจากนี้ โครงการจะควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณขอบรั้วของพื้นที่โครงการไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ อย่างไรก็ตามระดับเสียงที่กล่าวไว้ข้างต้นเป็นระดับเสียงที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินงานปกติ ซึ่งจะไม่ครอบคลุมกรณีที่เกิดเหตุผิดปกติต่าง ๆ เช่น

- (1) การเริ่มเดินระบบ
- (2) การหยุดเดินระบบ
- (3) การเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง

ทั้งนี้ในกรณีดังกล่าวโครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ

### 3) น้ำเสียและการจัดการ

#### (1) น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานของโครงการเกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน มีน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ให้มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

#### (2) น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ก. น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 2,398 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ และน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นจะส่งต่อไปยังถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (BD Tank) เพื่อลดอุณหภูมิน้ำก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

ข. น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำของโครงการ ปริมาณสูงสุด 177 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมเข้าถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (BD Tank) และจะถูกลดอุณหภูมิด้วยน้ำจากหอหล่อเย็น รวมมีน้ำทิ้งจากถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Blow Down Tank) ส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

#### (3) น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

ก. น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติเมมเบรนฟิลเตอร์ ปริมาณสูงสุด 609 ลูกบาศก์ เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชุดเขย่น้ำหล่อเย็นต่อไป

ข. น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณสูงสุด 2,353 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ถัง Neutralize/Collecting Pit ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบชุดเขย่น้ำหล่อเย็นต่อไป

#### (4) น้ำทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ

ก. น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน จะถูกรวบรวมและระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารต่าง ๆ ก่อนไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝน ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย ด้านทิศตะวันออกของโครงการต่อไป

ข. น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนจะถูกรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งไปบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

#### (5) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำทิ้งที่เกิดจากการดำเนินโครงการ มีการจัดการโดยน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นรวมถึงน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator และจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยโครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ (กำหนดค่าความเข้มข้นของของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไว้ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร) ก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำ ทิ้งของนิคมฯ ต่อไป

ทั้งนี้กรณีที่คุณภาพน้ำไม่เป็นไปตามมาตรฐานฯ ดังกล่าวจะดำเนินการหยุดการระบายน้ำสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ จากนั้นจะดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา และกรณีที่ไม่สามารถวิเคราะห์สาเหตุหรือแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ

#### 4) การจัดการกากของเสีย

##### (1) มูลฝอยทั่วไป

มูลฝอยจากอาคารสำนักงาน เช่น เศษอาหาร ถุงพลาสติก กระดาษ เป็นต้น โดยโครงการจะจัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทไว้ตามจุดต่าง ๆ ที่เหมาะสมอย่างเพียงพอ นอกจากนี้โครงการได้จัดให้มีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์เพื่อส่งจำหน่ายต่อไป โครงการจะติดต่อไปยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเพื่อรับไปกำจัดต่อไป

##### (2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

กากของเสียจากกระบวนการผลิต ได้แก่ แผ่นกรองอากาศ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว และน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน และเรซินที่ผ่านการใช้งานแล้ว (ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) โครงการได้จัดให้มีการจัดการดังนี้

ก. แผ่นกรองอากาศ (Air Filter) แผ่นกรองอากาศเป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่าง ๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าฯ เป็นแผ่นกรองอากาศชนิดใยสังเคราะห์ใช้ได้ครั้งเดียว และไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เนื่องจากเศษฝุ่นละอองที่ติดกับใยของแผ่นหนาแน่นมาก และมีลักษณะขึ้นไม่สามารถเป่าหรือล้างให้ออกได้เมื่อใช้ไปจะหมดสภาพการใช้งานต้องเปลี่ยนใหม่ สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศที่หมดสภาพการใช้งานแล้วจะส่งให้บริษัทที่ระยะหนึ่งจะได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป

ข. น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน คือ น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพรวมทั้งน้ำมันจากบอดักไขมัน โดยโครงการจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป

ค. เรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 0.2 ตันต่อปี เรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังขนาด 200 ลิตรเก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

### (3) อาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

โครงการได้จัดให้มีอาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ซึ่งได้ออกแบบให้เป็นอาคารชั้นเดียว มีฝาดมปิด และมีหลังคาคลุม ซึ่งตัวอาคารจะถูกแบ่งเพื่อแยกประเภทกากของเสียทั่วไป และส่วนของกากของเสียอุตสาหกรรม ทั้งนี้กากของเสียที่รวบรวมได้จะถูกคัดแยกประเภทและถูกจัดเก็บแยกจากกันและกำหนดให้มีป้ายกำกับเพื่อบ่งบอกชนิดกากของเสียอย่างชัดเจน โดยในการกำจัดโครงการจะประสานงานไปยังบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำกากของเสียออกไปกำจัดอย่างถูกวิธี

## 1.4.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

### 1) การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการฯ จะจัดทำแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีเนื้อหาครอบคลุมทุกขั้นตอนการดำเนินงาน เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของโครงการจะเป็นไปตามมาตรฐานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขั้นสูง โดยวัตถุประสงค์ของแผนการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้แก่

ก. เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุและการสัมผัสกับวัตถุที่อาจเป็นผลให้ได้รับบาดเจ็บ การเจ็บป่วย และ/หรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับพนักงานของโครงการพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาช่วงผู้เข้าเยี่ยมชมโครงการหรือบุคคลอื่น

ข. เพื่อให้เกิดการดำเนินงานโดยยึดมั่นตามนโยบายและวิธีปฏิบัติด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งสอดคล้องกับกฎข้อบังคับตามกฎหมายไทยและนโยบายด้านความปลอดภัยของโครงการ

ค. เพื่อคัดเลือกและให้การฝึกอบรมพนักงานทุกคน เพื่อให้มั่นใจในความสามารถและการปฏิบัติงานอย่างมืออาชีพของแต่ละคนตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ซึ่งสอดคล้องกับแผนงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน

ง. เพื่อจัดให้มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ โดยอาศัยการออกแบบอุปกรณ์และวิธีปฏิบัติงานที่ปลอดภัย

จ. เพื่อจัดให้มีอุปกรณ์ที่ปลอดภัยและอยู่ในสภาพดีที่พร้อมใช้งาน

จ. เพื่อจัดให้มีระบบสาธารณูปโภค/สาธารณูปการ ซึ่งได้แก่ ระบบสุขาภิบาล ห้องซักล้าง น้ำดื่ม และห้องรับประทานอาหารที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอกับความต้องการของพนักงาน ทั้งนี้โครงการจะดำเนินการด้านอาชีวอนามัย เพื่อให้ครอบคลุมการทำงานต่าง ๆ ดังนี้

- ความสอดคล้องกับกฎข้อบังคับด้านความปลอดภัย
- การบังคับใช้ตามวิธีปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย
- ข้อกำหนดของกฎข้อบังคับและแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า
- อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคล
- การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ความปลอดภัย
- ป้ายความปลอดภัย
- ความรับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย
- ข้อกำหนดและบทบาทหน้าที่ ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- คุณสมบัติของเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย
- การปฏิบัติตามข้อกำหนดในขณะเกิดเพลิงไหม้
- ข้อกำหนดตามมาตรการป้องกันเพลิงไหม้
- ข้อกำหนดด้านความปลอดภัยสำหรับโครงการฯ
- แผนงานด้านความปลอดภัย

โครงการจะรวบรวมข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและวิธีปฏิบัติในสถานการณ์ฉุกเฉินไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัย โดยแผนงานดังกล่าวจะระบุถึงประเด็นหลัก ๆ ในด้านความปลอดภัยและวิธีปฏิบัติในการรักษาความปลอดภัยในระหว่างการดำเนินการไว้ด้วย ทั้งนี้ หัวข้อของแผนงานด้านความปลอดภัยซึ่งจะนำไปใช้เป็นพื้นฐานในการ จัดทำแผนฉบับสมบูรณ์ ได้แก่

- นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในภาพรวม
  - โครงการจะปฏิบัติตามพัฒนาและปรับปรุงการดำเนินงานให้สอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับทั้งหมดที่เกี่ยวข้องเสริมสร้างจิตสำนึก ฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะความรู้ ความสามารถในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงานและผู้เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ

- โครงการจะตรวจสอบและติดตามการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานสิ่งแวดล้อมและกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด รวมทั้งการพัฒนาปรับปรุง เพิ่มเติมมาตรการต่าง ๆ เพื่อให้การดำเนินการด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมมีประสิทธิภาพมากขึ้น
- โครงการจะตรวจสอบและควบคุมการระบายค่ามลสารต่าง ๆ ที่ออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอกให้อยู่ในค่าที่กำหนด และพัฒนาให้ดีกว่าค่าที่กฎหมายกำหนด เพื่อลดระดับของผลกระทบให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเท่าที่จะสามารถดำเนินการได้
- โครงการถือว่าความปลอดภัยในการทำงานเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน ผู้บังคับบัญชาทุกระดับต้องเป็นแบบอย่างที่ดี เป็นผู้นำ สนับสนุน ส่งเสริมให้พนักงานตระหนักรู้ถึงการทำงานด้วยความปลอดภัย รวมทั้งกำกับดูแลให้การปฏิบัติงานของพนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อหรือมาปฏิบัติงานภายในบริษัท ปฏิบัติตามกฎหมาย ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยที่กำหนดขึ้นโดยเคร่งครัด ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยสูงสุดในทุกขั้นตอนการปฏิบัติงาน
- โครงการตระหนักถึงความสำคัญของการป้องกันและประเมินความเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อมในการรับมือกับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ โดยจัดทำแผนฉุกเฉิน เพื่อควบคุมป้องกันความเสียหายและอันตรายที่อาจเกิดขึ้นภายในโครงการ
- โครงการดำเนินการอยู่บนรากฐานของความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชนที่อยู่รอบโครงการ
  - ข้อกำหนดและมาตรฐาน  
แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงข้อกำหนดและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในภาพรวมทั้งโครงการและแต่ละหน่วยในโครงการ
  - ความรับผิดชอบและโครงสร้างองค์กร  
แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงความรับผิดชอบและโครงสร้างองค์กร ซึ่งจะแสดงรายละเอียดของบุคลากรที่รับผิดชอบและสายการบังคับบัญชา

โครงการจะจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนฝ่ายนายจ้างหรือตัวแทนจากฝ่ายบริหาร ผู้จัดการด้านความปลอดภัย ผู้ประสานงานการฝึกอบรมตัวแทนของฝ่ายปฏิบัติการและตัวแทนจากฝ่ายซ่อมบำรุง โดยคณะกรรมการฯ จะทำหน้าที่ในการพัฒนานโยบายและวิธีปฏิบัติในด้านความปลอดภัย ช่วยให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งรับผิดชอบในการตรวจสอบสภาพแวดล้อมที่ไม่ปลอดภัยในบริเวณพื้นที่ทำงาน และการกำหนดมาตรการแก้ไข นอกจากนี้คณะกรรมการฯ จะทำหน้าที่ตรวจทานอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการทำงานของพนักงาน รวมทั้งการส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานด้วย

- การจำแนกกิจกรรมเสี่ยง

กิจกรรมหลัก ๆ ในระยะดำเนินการของโครงการ ที่อาจมีความเสี่ยงต่อสุขภาพและความปลอดภัยจะถูกระบุไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัย

- การควบคุม ป้องกันและวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัย

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงรายละเอียดของการควบคุม การป้องกัน และวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัย ซึ่งประกอบด้วย

- วิธีการดำเนินงานที่ปลอดภัย

- วิธีปฏิบัติงานที่ปลอดภัย

- ระบบการทำงานแบบพิเศษ เช่น การปฏิบัติงานที่ต้องใช้ใบอนุญาตในการปฏิบัติงาน (Permit-to-Work)

- การใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE)

- การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานและบริเวณพื้นที่ทำงาน

- การปฐมพยาบาล

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงอุปกรณ์ที่ใช้ในการปฐมพยาบาล อุปกรณ์อื่นๆ ที่จัดเตรียมไว้ในทางการแพทย์อุปกรณ์สำหรับการรักษาพยาบาลในเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งเส้นทางไปยังโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด

- วิธีปฏิบัติเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงวิธีปฏิบัติเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินรวมทั้งสิ่งต่าง ๆ ที่ต้องจัดเตรียมไว้ เช่น หน้าที่ของบุคลากรหลัก หมายเลขโทรศัพท์ และที่อยู่สำหรับการติดต่อกรณีฉุกเฉิน วิธีปฏิบัติในการควบคุม วิธีการอพยพคน เส้นทางไปยังโรงพยาบาลในพื้นที่ระบบการติดต่อประสานงานกรณีฉุกเฉิน เป็นต้น

- การตรวจประเมินด้านความปลอดภัยของโครงการแผนงานด้านความปลอดภัย  
จะระบุถึงข้อกำหนดในการติดตามตรวจสอบประสิทธิผลของการดำเนินงานด้านความปลอดภัย

- การรายงานผล

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงการรายงานผลรายงานอุบัติเหตุ รายงานความปลอดภัย รวมทั้งกระบวนการสืบสวนและการทบทวนต่าง ๆ ซึ่งแสดงถึงเส้นทางการรายงานพนักงานที่เกี่ยวข้อง และป้ายประกาศเตือนในเรื่องความปลอดภัย

- อาชีวอนามัย

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงงานด้านอาชีวอนามัยและการจัดเตรียมในด้านการทดสอบและการตรวจติดตามทางการแพทย์

- การฝึกอบรม

แผนงานด้านความปลอดภัยจะระบุถึงหลักสูตรการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยสำหรับพนักงานใหม่ ซึ่งครอบคลุมถึงการให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบายและหลักวิธีปฏิบัติด้านความปลอดภัย และการบรรยายเรื่องความปลอดภัย โดยแหล่งของข้อมูลในการฝึกอบรมจะได้นำจากคู่มือการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย การบรรยาย และอื่น ๆ ตามความเหมาะสม

แผนงานด้านความปลอดภัยจะสอดคล้องกับข้อกำหนดด้านความปลอดภัยหลักปฏิบัติ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับวิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัย ซึ่งจะเป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ และข้อบังคับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในกรณีที่นโยบายของบริษัทฯ ไม่สอดคล้องกับกฎระเบียบหรือข้อกำหนดด้านความปลอดภัยโครงการฯ จะยึดถือเอาวิธีปฏิบัติที่มีความเข้มงวดมากกว่ารวมไว้ในแผนงานด้านความปลอดภัย ทั้งนี้ วัตถุประสงค์หลักของแผนงานด้านความปลอดภัย เพื่อจัดให้มีข้อมูล ข้อกำหนด และวิธีปฏิบัติที่ถูกต้องและสามารถปฏิบัติได้โดยอาศัยกลไกที่มีประสิทธิภาพในการจัดการกับเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้น

โครงการฯ ได้ตระหนักถึงความจำเป็นที่จะต้องมีการปรับปรุงแผนงานด้านความปลอดภัย ให้สอดคล้องกับการพัฒนาอุตสาหกรรมด้านพลังงานสำหรับโรงไฟฟ้าอิสระ เพื่อให้สามารถนำไปใช้เป็นเครื่องมือที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินงานตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตลอดระยะเวลาการพัฒนาโครงการฯ ดังนั้น โครงการฯ จะทำการทบทวนแผนงานด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุซึ่งเป็นสาเหตุให้มีผู้ได้รับบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยหรือทรัพย์สินได้รับความเสียหาย

กระบวนการทบทวนจะอยู่ภายใต้ความรับผิดชอบของผู้จัดการด้านความปลอดภัย และเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัย ซึ่งหลังจากที่ทำการทบทวนแล้ว ผู้จัดการด้านความปลอดภัย และ เจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยจะร่วมกัน แก้ไขแผนงานด้านความปลอดภัย โดยจะนำสาเหตุและผลของความผิดพลาดต่าง ๆ เข้าไปพิจารณาในการแก้ไขด้วย โดยเฉพาะอย่างยิ่งการรวมมาตรการใหม่ ๆ เข้าไปในแผนเพื่อป้องกันความเสี่ยงต่อการเกิดเหตุผิดพลาดทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยซ้ำอีก

โครงการฯ จะเก็บรวบรวมบันทึกการทบทวนแผนงานด้านความปลอดภัย ซึ่งระบุถึงการปรับเปลี่ยนและการแก้ไขไว้ทุกครั้ง

ทั้งนี้ เป็นนโยบายของบริษัทฯ ที่ระบุไว้ว่าการทำงานร่วมกับบริษัทผู้รับเหมา และบุคคลใด ๆ จะต้องให้เกิดความมั่นใจว่าจะมีการปฏิบัติตามมาตรฐานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขั้นสูงตลอดระยะดำเนินการแสดงไว้

- การติดประกาศและการให้ข้อมูลด้านความปลอดภัยสำคัญของแผนงานด้านความปลอดภัยจะถูกติดประกาศและตั้งแสดงไว้ในอาคารสำนักงานของโครงการรวมทั้งที่บริเวณประตูทางเข้า-ออกของอาคาร นอกจากนี้จะมีการคัดลอกบางส่วนจากแผนงานด้านความปลอดภัยติดไว้ที่พื้นที่หลัก ๆ ในบริเวณโครงการด้วย ทั้งนี้ เพื่อเป็นการให้คำแนะนำและแนวทางที่สามารถสังเกตเห็นได้ง่ายโดยทันที ทั้งสำหรับพนักงานผู้ที่เข้าเยี่ยมชม และบุคคลอื่น ๆ ที่อยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการ ทั้งนี้จะมีการจัดแสดงเอกสารประกอบอื่น ๆ เช่น โปสเตอร์หรือประกาศ เป็นต้น เพื่อช่วยให้ข้อมูลด้านความปลอดภัยมีความสมบูรณ์และเป็นไปตามข้อกำหนดทางกฎหมาย

## 2) อุปกรณ์ตรวจสอบด้านความปลอดภัย

โครงการได้จัดให้มีระบบความปลอดภัยเพื่อใช้ในการเฝ้าระวังเหตุการณ์ฉุกเฉินประกอบด้วย

- เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detector) และเครื่องตรวจจับควันไฟ (Smoke Detector) โดยจะทำการติดตั้งในพื้นที่ที่เป็นอาคารต่าง ๆ เช่น ห้องควบคุม หรืออาคารสำนักงาน เป็นต้น
- สัญญาณเตือนเพลิงไหม้ (Fire Alarm System) และสัญญาณเสียง (Sirens) โดยระบบสัญญาณเตือนภัยจะติดตั้งในบริเวณที่สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม
- ระบบแจ้งเตือนเหตุ (Fire Control Panel) ส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุมการผลิตโดยมีการติดตั้งในจุดต่าง ๆ ทั้งในบริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณพื้นที่ส่วนผลิต
- อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ

### 3) อุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัย

โครงการได้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัยภายในพื้นที่ภายหลังการเพิ่มอาคารอเนกประสงค์และอาคารห้องน้ำ และพื้นที่ Air Compressor โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระบบอัคคีภัยเพิ่มเติม ได้แก่ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงในอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hose Cabinet : FHC) จากเดิม จำนวน 7 จุดเป็น จำนวน 15 จุด ถึงดับเพลิงชนิดเคมีแห่งจากเดิม 28 จุดเป็นจำนวน 78 จุด และถึงดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ จำนวน 45 ถึง เพื่อสามารถทำการดับเพลิงได้ครอบคลุมพื้นที่โครงการ และได้ทบทวนความเหมาะสมในการออกแบบวางถังดับเพลิงไว้ภายนอกอาคารตามมาตรฐาน NFPA (National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์แห่งประเทศไทย (วสท.) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระบบอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 โดยโครงการมีการวางถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์และชนิดเคมีแห่งตามความสามารถของถังดับเพลิงไว้ภายนอกอาคารบริเวณที่ไม่มีแดดร้อนส่องถึง มีการติดตั้งป้ายหรือสัญลักษณ์เหนือถังดับเพลิงสามารถมองเห็นได้ชัดเจน ไม่มีสิ่งกีดขวางและสามารถนำมาใช้งานได้โดยสะดวกแสดงดังตารางที่ 1.2

## ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิงนอกอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง (Fire Hydrant)	- บริเวณ GIS Switchyard	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิง จะมีอุปกรณ์สายฉีดน้ำดับเพลิง ความยาว 30 เมตร จำนวน 2 เส้นสามารถต่อกันเพื่อดับเพลิงได้ในรัศมี 60 เมตร	NFPA24, NFPA850	วสท.
	- บริเวณ PTT Gas Metering	1				
	- บริเวณ GTG	1				
	- บริเวณ Chemical dosing for Cooling tower	1				
	- บริเวณ Raw water buffer tank	1				
	- บริเวณ Cooling tower & C.W. Pump	1				
	- บริเวณ Workshop	1				
รวม		7	40,787			
2. หัวจ่ายดับเพลิงในอาคารพร้อมตู้เก็บสายดับเพลิง และอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- STG	4	1,330	- ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งอาคาร - ชั้น 1-3 ชั้นละ 2 จุด (ติดตั้งทุกชั้น) ระยะห่างไม่เกิน 64 เมตร/ชุด ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งชั้น - ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งอาคาร - ฉีดน้ำดับเพลิงครอบคลุมทั้งอาคาร - ฉีดดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่	NFPA14, NFPA850	วสท.
	- E&C Building	6	880			
	- Warehouse	2	438			
	- Workshop	1	352			
	- GIS Switchyard	2	-			
	รวม	15	3,000			
3. หัวรับน้ำดับเพลิง (Fire Department Connection)	- บริเวณหน้าทางเข้า-ออกโครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA14	วสท.
	รวม	1	-			

## ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
4. หัวกระจายน้ำดับเพลิง (Automatic Sprinkler System)	- Fire Fighting Pump Station	1	100	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA13	วสท.
	- E&C Building (Cable Room)	1	880			
	<b>รวม</b>	<b>2</b>	<b>980</b>			
5. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray)	- GT Transformer	4	320	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA15	วสท.
	- ST Transformer	2	160			
	- Unit Aux Transformer	4	195			
	- LV Aux Transformer	12	336			
	<b>รวม</b>	<b>22</b>	<b>1,011</b>			
6. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO <sub>2</sub> System)	- GTG	4	-	- ติดตั้งให้เป็นไปตามมาตรฐาน	NFPA12, NFPA850	วสท.
	<b>รวม</b>	<b>4</b>	<b>-</b>			

## ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
7. ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher)	- Guard House	2	25	- 930 ตร.ม./ถัง	NFPA10	ประกาศ
	- PTT Gas Metering	8	1,375			กระทรวง
	- GIS Switchyard	2	795			อุตสาหกรรม
	- Admin Building	8	580			เรื่อง การ
	- Back Start Diesel	2	210			ป้องกันและ
	- E&C	16	880			ระงับ
	- GTG	16	-			อัคคีภัยใน
	- Air Compressor	-	100			โรงงาน พ.ศ.
	- Chemical Building	1	57			2552
	- Waste Building	1	36			
	- STG	8	1,330			
	- Laboratory	-	400			
	- Water Treatment Plant	2	1,000			
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	1	80			
	- Fire Station	1	100			
	- Workshop	9	358			
	- Warehouse	-	438			
	- Oil Storage	1	32			
รวม		78	7,790			

## ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

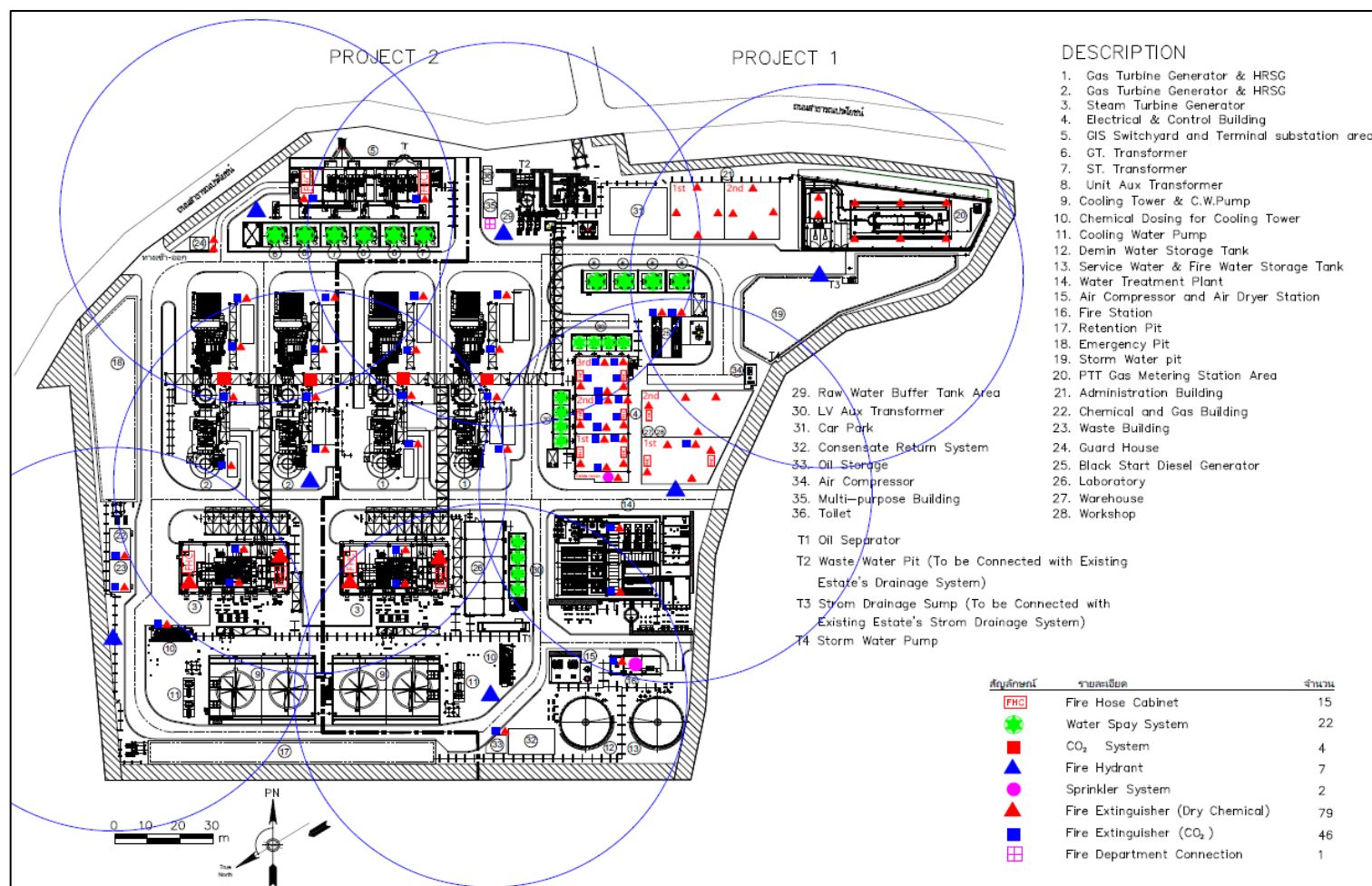
ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
8. ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> Fire Extinguisher)	- GIS Switchyar	2	795	- 930 ตร.ม./ถัง	NFPA10	ประกาศ
	- Back Start Diesel	2	210			กระทรวง
	- Warehouse & Workshop ชั้น 1	1	790			อุตสาหกรรม
	- E&C ชั้น 1 – 3	13	880			เรื่อง การ
	- GTG&HRSG	16	-			ป้องกันและ
	- Water Treatment Plant	2	1,000			ระงับ
	- STG	4	1,330			อัคคีภัยใน
	- Chemical Building	1	57			โรงงาน พ.ศ.
	- Waste Building	1	36			2552
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	1	80			
	- Fire Station	1	100			
	- Oil Storage	1	32			
รวม		45	5,310			

## ตารางที่ 1.2 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

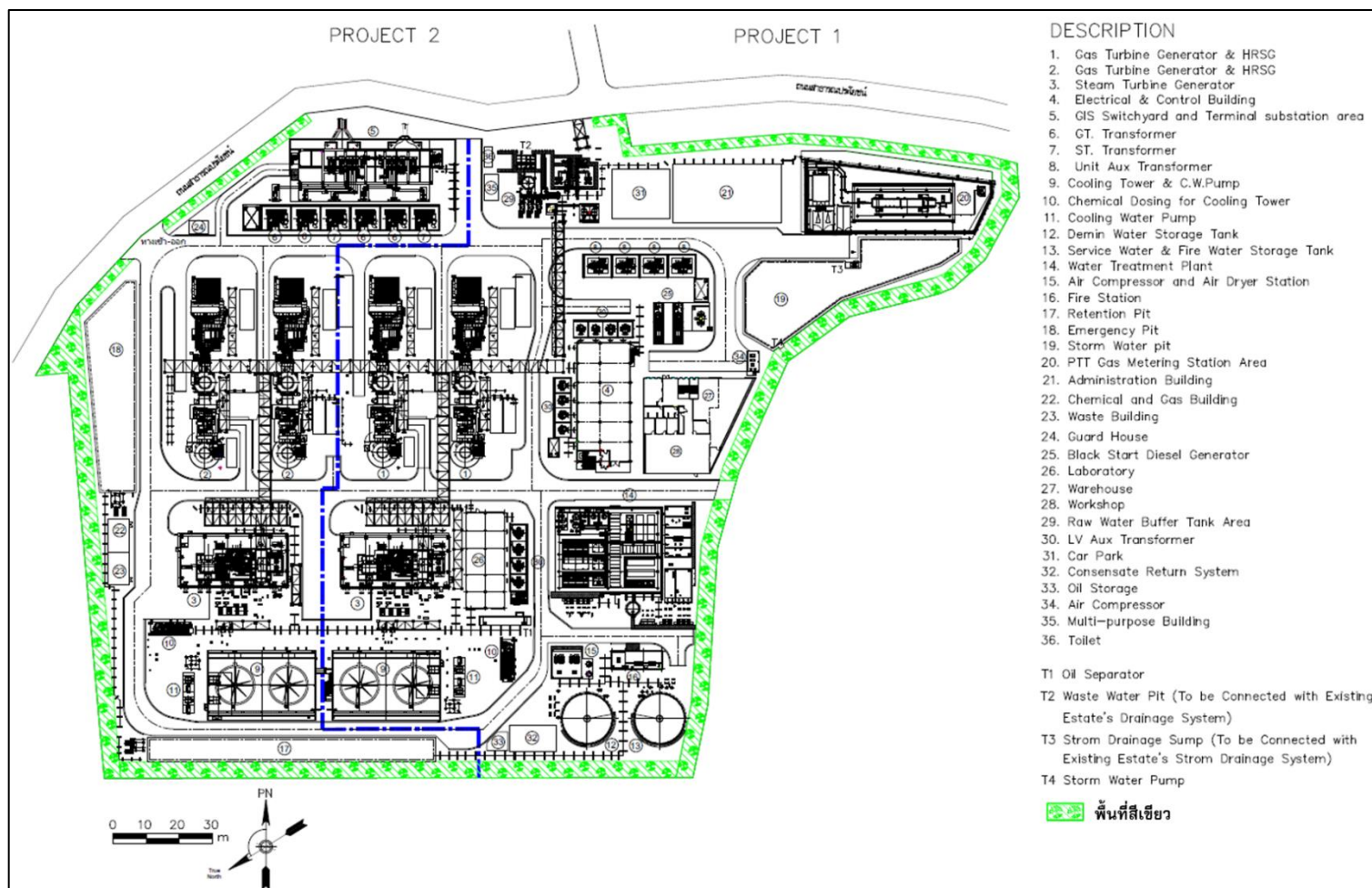
ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนจุด (จุด)	ขนาดพื้นที่ (ตารางเมตร)	หลักการ	มาตรฐานการออกแบบ	
					ต่างประเทศ	ในประเทศ
9. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติด้วยสารสะอาด (Clean Agent System) ประกอบด้วย 1) Fire Suspension System 2) Smoke Detector 3) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ผู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง	- E&C	1	880	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์	NFPA10, NFPA850	ประกาศ กระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การ ป้องกันและ ระงับอัคคีภัยใน โรงงาน พ.ศ. 2552
	รวม	1	880			
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วย ขนาด 1,250 GPM (4,731 L/min) - เครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) - เครื่องยนต์ไฟฟ้า	ภายในพื้นที่ โครงการ	1 1	ครอบคลุมพื้นที่ โครงการทั้งหมด	-	NFPA20	วสท.
	รวม	2	-			
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	ภายในพื้นที่ โครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่ โครงการทั้งหมด	- สำรองน้ำดับเพลิงไม่น้อยกว่า 30 นาที	-	วสท.
12. เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump) ขนาด 37 GPM (142 L/min) ความดันออกแบบ 24 บาร์	ภายใน โครงการ	1	ครอบคลุมพื้นที่ โครงการทั้งหมด	-	-	-

หมายเหตุ : ออกแบบตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด, 2567



ภาพที่ 1.4 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ



ภาพที่ 1.5 พื้นที่สีเขียวโครงการ

## 1.5 รายละเอียดแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.3 และตารางที่ 1.4

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>1. คุณภาพอากาศ</b> 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง ด้วยเครื่องตรวจวัด (CEMs)	ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง - HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate)	- ตลอดระยะดำเนินการ - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง การทำงานของระบบ CEMs ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง - HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>- วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)</li> <li>- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)</li> <li>- บ้านสำนักมะม่วง (A3)</li> <li>- โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)</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 และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD)</li> <li>- อุณหภูมิ (Temperature)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจวัดทุก 6 เดือน/ครั้งละ 7 วัน</li> <li>- ต่อเนื่องช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง</li> </ul>
2. ระดับเสียงในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)</li> <li>- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2)</li> <li>- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3)</li> <li>- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L<sub>eq</sub> 24 hr.)</li> <li>- ระดับเสียงที่เปอร์เซนไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>)</li> <li>- ระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>)</li> <li>- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L<sub>dn</sub>)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจวัดทุก 6 เดือน/ครั้งละ 7 วัน</li> <li>- ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ</li> </ul>

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ	- อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (TSS) - น้ำมันและไขมัน (Grease and Oil) - คลอรีนอิสระ ( Free Chlorine)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4. การคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาค้างครั้ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>6. เศรษฐกิจ-สังคม</b>  6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ทุก 6 เดือน

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน</b> 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อม บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
<b>8. สาธารณสุขและสุขภาพ</b> 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง
8.1.2 พนักงานโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
8. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ</li> <li>- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> <li>- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ</li> <li>- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน</li> </ul>	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุกๆ 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gas Turbine Generator</li> <li>- Steam Turbine Generator</li> <li>- Cooling Tower</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (<math>L_{eq}</math> 8 hr.)</li> <li>- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)</li> </ul>	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	รายการที่ตรวจวัด	ความถี่ในการดำเนินการ
9. อากาศในร่มและความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลโบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

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 คุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัด (CEMs)	- NO <sub>x</sub> - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - Flow rate	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	ปล่องระบายอากาศจำนวน 4 ปล่อง	- NO <sub>x</sub> - SO <sub>2</sub> - TSP - O <sub>2</sub> - อุณหภูมิปลายปล่อง - Flow rate	Plan												
			Action					✓							

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (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.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) - โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) - บ้านสำนักมะม่วง (A3) - โรงเรียนอนุบาลรักษาราช (A4)	- TSP - PM-10 - NO <sub>2</sub> - SO <sub>2</sub> - WS/WD - Temperature	Plan												
			Action					✓							
2. ระดับเสียงในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ (N1) - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ (N2) - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (N3) - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ (N4) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอก นิคมฯ	- L <sub>eq</sub> 24 hr. - L <sub>90</sub> - L <sub>max</sub> - L <sub>dn</sub>	Plan												
			Action					✓							

## ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (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.
3. คุณภาพน้ำ	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	- Temperature	Plan												
		- pH	Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- Conductivity													
	- บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ	- Flow Rate	Plan												
		- Temperature	Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- pH													
		- TDS													
		- TSS													
		- Grease and Oil													
		- Free Chlorine													
4. การคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5. กากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (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. เศรษฐกิจ-สังคม 6.1 สํารวจสภาพ เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการชุมชนที่ ดำเนินการเก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่ อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และ โรงเรียน เป็นต้น	การสำรวจสภาพ เศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน/ ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ	Plan												
			Action												
6.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณ โดยรอบ	บันทึกปัญหาข้อ ร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้น ของชุมชนที่มีต่อ โครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการ ดำเนินการแก้ไข	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (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. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	บันทึกกิจกรรมที่												
			โรงไฟฟ้าดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่												
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	Plan												
			Action												

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (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. สาธารณสุขและสุขภาพ 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	Plan												
			Action												
8.1.2 พนักงานโครงการ	- พื้นที่โครงการ	สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (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. สาธารณสุขและสุขภาพ 8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป 8.2.1 พนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเช็คข-ray ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
8.2.2 พนักงานประจำ	- พนักงานประจำ ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเช็คข-ray ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	Plan												
			Action												

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึก สถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการ ปฏิบัติงานของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - บันทึกการประชุมคปอ. - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน	Plan												
			Action	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

#### ตารางที่ 1.4 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการ ผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	Plan												
			Action												
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	- Gas Turbine Generator  - Steam Turbine Generator  - Cooling Tower	- $L_{eq}$ 8 hr.  - TWA	Plan												
			Action					✓							
9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่ง ความร้อน	WBGT พร้อมทั้ง แน บ แ ผ น ผัง แสดงตำแหน่ง ตรวจวัดประกอบ	Plan												
			Action					✓							
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	ระดับความเข้ม ของแสงสว่าง	Plan												
			Action					✓							

ปีแรกของการดำเนินการและทุกๆ 3 ปี

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงานให้ความเห็นชอบตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
- 3) เสียง
- 4) การใช้น้ำ
- 5) อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- 6) การคมนาคมขนส่ง
- 7) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- 8) การจัดการกากของเสีย
- 9) เศรษฐกิจ-สังคม
- 10) ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 11) สาธารณสุขและสุขภาพ
- 12) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 13) การเกิดอันตรายร้ายแรง
- 14) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ครั้งที่ 3) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุมติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการ พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน โดยล่าสุดได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาตไปเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานครั้งที่ 1/2567 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	-	ภาคผนวกที่ 12 สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานผล การปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2566 ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2566

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้องค์กร บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้องค์กร บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่แสดงให้เห็นถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และไม่มี การร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามหากพบกรณีดังกล่าวโครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</li> </ul>	<p>- โครงการได้มีการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงแผนการใช้ประโยชน์ที่ดิน การใช้น้ำ การระบายน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และการจัดการอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย พร้อมทั้งปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นปัจจุบันตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567</p>	-	<p>ภาคผนวกที่ 11 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/9613 ลงวันที่ 4 มิถุนายน 2567</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง ดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงาน	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียนของโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทาง อากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และ แจ้งให้สำนักงานนโยบาย และ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการยังมีลูกค้าไฟฟ้าและไอน้ำ ยังไม่เต็มกำลังการผลิต หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทาง อากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ทางโครงการจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	-
	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จะต้องไม่นำพื้นที่แปลงที่ดิน G-38 (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่ตั้งอยู่ภายใน นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) ไปประกอบกิจการที่ก่อให้เกิดการระบายมลพิษทางอากาศในอนาคต เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวได้ยกกรรมสิทธิ์อัตราการระบายมลพิษไปให้โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) แล้ว	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) แปลงที่ดิน G-38 หยุดเดินระบบตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2565 และได้แจ้งขอยกเลิกประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แล้วเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2566	-	ภาคผนวกที่ 15 หนังสือขอแจ้งเลิกประกอบกิจการพลังงานตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม (พค.2)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ	- ให้โครงการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนดำเนินการก่อสร้าง	- โครงการดำเนินการขออนุญาตเชื่อมทางเข้าออกโครงการกับเทศบาลตำบลบ้านฉางก่อนดำเนินการก่อสร้าง เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวกที่ 16 เอกสารขออนุญาตเชื่อมท่อระบายน้ำและทางสาธารณประโยชน์
	การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs :Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตทั้ง 4 ปล่อง โดยรายงาน ผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงที่สถานะแห่งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจน ส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs :Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตทั้ง 4 ปล่อง	-	รูปที่ 2.1 ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) รูปที่ 2.2 ระบบ CEMs

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการได้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ทุก 1 ปี โดยในปี 2567 ได้ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG11 ในวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG12 ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG21 ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG22 ในวันที่ 9 พฤษภาคม 2567	-	ภาคผนวกที่ 17 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) และผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs)
	- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub> ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- โครงการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub> ตามที่มาตรการกำหนดไว้	-	รูปที่ 2.3 หน้าจอแสดงระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub>
	- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) เพื่อควบคุมการเกิด NO <sub>x</sub> โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ควบคุมปริมาณ NO <sub>x</sub> ที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้โดยใช้ระบบควบคุม NO <sub>x</sub> แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN)	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายน้ไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ไม่เกิน 3.8 พีพีเอ็ม หรือ 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>• ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรือ 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>• ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม ต่อลูกบาศก์เมตร หรือ 0.58 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<p>- โครงการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายน้ไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยผลการตรวจวัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ปล่อง HRSG11 (ตรวจวัดวันที่ 9 พฤษภาคม 2567) SO<sub>2</sub> = &lt;2.0 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ &lt;0.2432 g/s NO<sub>x</sub> = 41.5 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 3.6952 g/s TSP = 3.2 mg/m<sup>3</sup> ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 0.1497 g/s</li> <li>• ปล่อง HRSG12 (ตรวจวัดวันที่ 8 พฤษภาคม 2567) SO<sub>2</sub> = &lt;2.0 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ &lt;0.2361 g/s NO<sub>x</sub> = 39.2 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 3.4137 g/s TSP = 2.0 mg/m<sup>3</sup> ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 0.0908 g/s</li> <li>• ปล่อง HRSG21 (ตรวจวัดวันที่ 8 พฤษภาคม 2567) SO<sub>2</sub> = &lt;2.0 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ &lt;0.2408 g/s NO<sub>x</sub> = 38.8 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 3.3158 g/s TSP = 3.5 mg/m<sup>3</sup> ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 0.1575 g/s</li> <li>• ปล่อง HRSG22 (ตรวจวัดวันที่ 9 พฤษภาคม 2567) SO<sub>2</sub> = &lt;2.0 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ &lt;0.2182 g/s NO<sub>x</sub> = 43.6 ppm ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 3.3156 g/s TSP = 1.7 mg/m<sup>3</sup> ที่ 7%O<sub>2</sub> และ 0.0672 g/s</li> </ul>	-	<p>บทที่ 3</p> <p>ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- เมื่อโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) เปิดดำเนินการแล้วโครงการจะต้องหยุดดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) แปลงที่ดิน G-38 หยุดเดินระบบตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2565 และได้แจ้งขอยกเลิกประกอบการผลิตไฟฟ้าไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แล้วเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2566	-	ภาคผนวกที่ 15 หนังสือขอชี้แจงเลิกประกอบกิจการพลังงานตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม (พค.2)
	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงอย่างเดียว	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>การจัดการมลพิษทางอากาศ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่</li> <li>• ตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ</li> <li>• กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าผลการตรวจวัดที่อ่านได้จากระบบ CEMs เกินค่าควบคุมที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด</li> </ul>	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	-	ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างพอเพียงเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องทันที	-	รูปที่ 2.4 ตัวอย่างอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- โครงการมีการบันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น	- โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ในวันที่ 10 สิงหาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว	-	ภาคผนวกที่ 20 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)
	- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียงที่ระยะห่าง 1 เมตรไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการมีการติดตั้งอาคารครอบบริเวณเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง	-	รูปที่ 2.5 อาคารครอบบริเวณ เครื่องจักรที่มีเสียงดัง
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการมีการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะมีเสียงดังเพื่อให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู เป็นต้น	-	รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัย ส่วนบุคคล

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	-	ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักร
	- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- ในกรณีที่มีระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการจัดทำการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	-	ภาคผนวกที่ 22 การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- โครงการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ ซึ่งจากผลการตรวจวัดวันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 พบว่ามีค่าอยู่ระหว่าง 49.0 - 65.4 เดซิเบลเอ	-	บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านการใช้น้ำ	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โครงการมีการตรวจสอบดูแลสภาพท่อน้ำ และซ่อมแซมท่อน้ำทันทีในกรณีท่อน้ำรั่วไหล เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	-	-
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- เพื่อประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และพิจารณาหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝน ปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน และมีการตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	-	ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการออกแบบระบบระบายน้ำฝนและน้ำทิ้งภายในโครงการ
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของ นิคมอุตสาหกรรมเอเชียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการ อุตสาหกรรม พ.ศ. 2559	- โครงการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมเอเชียให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- โครงการจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียแบบ Septic Tank เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	-	รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค ภาคผนวกที่ 44 ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	-	รูปที่ 2.9 บ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ) เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับ น้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่ค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	-	รูปที่ 2.10 บ่อพักน้ำทิ้ง  รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)
	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ ขนาด 4,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการ วิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำ และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- หากเกิดกรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนดโครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการเพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมงให้หยุดเดินระบบ ซึ่งระหว่างมกราคม-มิถุนายน 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- โครงการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	-	รูปที่ 2.12 ระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring)
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- โครงการจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายสู่บ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของนิคมฯ	-	รูปที่ 2.13 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการมีการอบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อบังคับอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	-	-
	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	-	-
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- โครงการหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	-	-
	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	-	-
	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่ขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการกำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่ขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	-	รูปที่ 2.14 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน
	- ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิด เพื่อป้องกันการรบกวนของวัสดุลงบนพื้นถนน	- โครงการกำหนดให้ปิดคลุมรถบรรทุกด้วยผ้าใบให้มิดชิดเพื่อป้องกันการรบกวนของวัสดุลงบนพื้นถนน	-	-
	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบต่อชุมชนภายนอก	- โครงการจัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบต่อชุมชนภายนอก	-	รูปที่ 2.15 ที่จอดรถบริเวณพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	-	รูปที่ 2.16 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียอย่างเด็ดขาด	- โครงการจัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ โดยโครงการจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝน ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนแยกจากระบบระบายน้ำเสียอย่างเด็ดขาด	-	รูปที่ 2.17 ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการออกแบบระบบระบายน้ำฝน และน้ำทิ้งภายในโครงการ
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	-	-
	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2.18 การทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	- โครงการจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการที่สามารถกักเก็บน้ำฝนก่อนสูบออกส่งไปยังระบบระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	-	รูปที่ 2.19 บ่อหน่วงน้ำฝนในพื้นที่โครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ	-	-
8. การจัดการด้านกากของเสีย	- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- โครงการจัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	-	รูปที่ 2.20 ถังขยะแยกประเภท
	- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เกิดขึ้นได้เก็บรวบรวมได้ในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เกิดขึ้นได้เก็บรวบรวมได้ในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย ของโครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการด้านกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการรวบรวมและแยกประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิต พร้อมทั้งมีการประสานงานกับบริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย  โครงการ ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการส่งกำจัดขยะ/ กากของเสีย
	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการกำหนดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย  โครงการ ภาคผนวกที่ 24 เอกสารการส่งกำจัดขยะ/ กากของเสีย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การจัดการด้านกากของเสีย (ต่อ)	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการมีการจดบันทึกชนิด ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น โดยมีการประสานงานกับเทศบาลตำบลบ้านฉาง เข้ามารับขยะมูลฝอยทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต ได้ส่งให้ที่บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	-	ภาคผนวกที่ 25 บันทึกชนิด ปริมาณกากของเสีย ที่เกิดขึ้น
	- จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสีย และติดป้ายชัดเจน	- โครงการจัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	-	รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสีย โครงการ
	- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- โครงการพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชน โดยพนักงานของโครงการทั้งหมด 54 คน เป็นคนที่มีทะเบียนบ้านในเขตจังหวัดระยอง จำนวน 38 คน หรือคิดเป็นร้อยละ 70 ของพนักงานทั้งหมด	-	ภาคผนวกที่ 26 จำนวนพนักงานในท้องถิ่น
	- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น การส่งเสริมกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม ร่วมสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เป็นต้น	- โครงการมีการสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ เช่น กิจกรรมวันเด็กประจำปี กิจกรรมสงกรานต์ประจำปี สนับสนุนงบประมาณในการติดตั้งกล้องวงจร CCTV ให้กับอำเภอบ้านฉาง เป็นต้น	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวล	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีผู้นำชุมชน ชุมชนและหน่วยงานราชการเข้าเยี่ยมชมโครงการผ่านกิจกรรมธงชาวดาวเขียว และได้มีการแจ้งความคืบหน้าและการดำเนินการต่าง ๆ ผ่านการประชุมคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนนิคมอุตสาหกรรม และโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งในปี 2567 มีหนังสือเชิญชุมชนเข้าเยี่ยมชมโครงการในวันที่ 11 กรกฎาคม 2567	-	ภาคผนวกที่ 50 กิจกรรมโครงการธงชาวดาวเขียว
	- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีพัฒนาการด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน	- โครงการจัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีพัฒนาการด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
	- ปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน	- โครงการปฏิบัติและดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ	-	ภาคผนวกที่ 28 เอกสารประชาสัมพันธ์ ข้อมูลโครงการ
	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุดตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงาน	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียนโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุดตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงาน	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน
	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน อย่างไรก็ตามหากเกิดข้อร้องเรียนที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าวจะเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบและกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมขึ้น	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บหรือที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบที่มีความเหมาะสม	- หากเกิดกรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการเกิดการบาดเจ็บป่วยที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบที่มีความเหมาะสม	-	-
	- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการจัดให้มีแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน หากมีข้อร้องเรียนจะรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการ	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียนโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้ง ข้อร้องเรียน
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน	- หากเกิดความไม่เข้าใจขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อความรู้สึกของประชาชน	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- แจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริงและสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชน อย่างไรก็ตามหากเกิดข้อร้องเรียน ทางโครงการจะแจ้งรายละเอียดเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ รวมทั้งตรวจสอบข้อเท็จจริงและสรุปแนวทางการป้องกันและแก้ไขให้คณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) รับทราบ เพื่อควบคุมดูแลผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการต่อไป	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<p><b>แผนชุมชนสัมพันธ์</b></p> <p>เพื่อสนับสนุนด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ และเป็นการบรรเทาผลกระทบทางสังคม โครงการมีแผนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแล สิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุน การศึกษา กิจกรรมพัฒนา สาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เป็นต้น เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธ์ภาพที่ดีกับชุมชน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการให้ความช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีเป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมวันเด็ก ประจำปี กิจกรรมสงกรานต์ประจำปี สนับสนุนงบประมาณในการติดตั้งกล้องวงจร CCTV ให้กับอำเภอบ้านฉาง เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธ์ภาพที่ดีกับชุมชน</li> </ul>	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษา การจัดซื้อ อุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการสนับสนุนส่งเสริมกิจกรรมด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านชีวิตความเป็นอยู่ การศึกษา วัฒนธรรม ศาสนา สิ่งแวดล้อม กีฬา และชุมชนสัมพันธ์</li> </ul>	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดี ระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรม ปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า ตลอดจนการจัดอบรมสัมมนาเพื่อพัฒนาความรู้ทางด้านการเกษตรให้กับเกษตรกรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	- โครงการร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่นด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านชีวิตความเป็นอยู่ การศึกษา วัฒนธรรม ศาสนา สิ่งแวดล้อม กีฬา และชุมชนสัมพันธ์	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>แผนการเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน เพื่อสร้างหลักประกันความเชื่อมั่นต่อชุมชน และให้ประชาชนในพื้นที่มีกลไกในการกำกับดูแลและควบคุมการดำเนินงานของโครงการ ในระยะดำเนินการโครงการจึงมีแผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉิน ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานพร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการจัดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการเกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านความปลอดภัยและป้องกันเหตุฉุกเฉินให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ เพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการและเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอ</li> </ul>	-	ภาคผนวกที่ 28 เอกสารประชาสัมพันธ์ ข้อมูลโครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	- โครงการได้ดำเนินกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน และหน่วยงานราชการท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง โดยจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่าง ๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมจะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ปัจจุบันยังไม่มีกรณีความไม่เข้าใจกันระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน แต่หากเกิดกรณีดังกล่าวขึ้นทางโครงการจะมีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	-	ภาคผนวกที่ 13 ขั้นตอนการรับเรื่อง ร้องเรียนของโครงการ ภาคผนวกที่ 14 แบบฟอร์มใบแจ้ง ข้อร้องเรียน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ และตามความเหมาะสมหรือเมื่อมีการร้องขอ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีผู้นำชุมชน ชุมชน และหน่วยงานราชการเข้าเยี่ยมชมโครงการผ่านกิจกรรมของชาวดาวเขียว และได้มีการแจ้งความคืบหน้าและการดำเนินการต่างๆ ผ่านการประชุมคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชนนิคมอุตสาหกรรม และโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งในปี 2567 มีหนังสือเชิญชุมชนเข้าเยี่ยมชมโครงการ ในวันที่ 11 กรกฎาคม 2567	-	ภาคผนวกที่ 50 กิจกรรมโครงการ ธงชาวดาวเขียว

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน เป็นต้น ให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- โครงการนำเสนอมผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้ตัวแทนชุมชนและหน่วยงานราชการทราบทุก 6 เดือน	-	ภาคผนวกที่ 29 เอกสารนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	<b>แผนการด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนใกล้เคียง (Corporate Social Responsibility - CSR)</b> - สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ ที่จะช่วยพัฒนาชุมชน และนำไปสู่ความเข้มแข็งของชุมชน	- โครงการสนับสนุนชุมชนในกิจกรรมสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เช่น กิจกรรมวันเด็กประจำปี สงกรานต์ประจำปี สนับสนุนงบประมาณในการติดตั้งกล้องวงจร CCTV ให้กับอำเภอบ้านฉาง	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
	- จัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility - CSR) เป็นประจำทุกปี	- โครงการจัดทำกิจกรรมและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินงานด้านรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility - CSR) เป็นประจำทุกปี	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแลตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ทั้งนี้ คณะกรรมการชุดดังกล่าวให้เพิ่มเติมตัวแทนจากโครงการจำนวน 1 คน	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแลตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ตามหนังสือแจ้งขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ (ที่ บกพอ 077/2565 ลว. 5 พ.ค. 65) และเข้าร่วมการประชุมครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2567 และครั้งที่ 2/ 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	ภาคผนวกที่ 30 หนังสือแจ้งขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ (ที่ บกพอ 077/2565 ลว. 5 พ.ค. 65)  ภาคผนวกที่ 49 เอกสารการประชุม คณะกรรมการ พัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรม และ โรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับ นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>1) วาระของกรรมการและการฟื้นฟูสภาพ คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระคณะกรรมการฯ อาจฟื้นฟูสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือฟื้นฟูสภาพจากพนักงานบริษัท หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการและขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการฯ ท่านใดฟื้นฟูสภาพตามเงื่อนไขข้างต้นจะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน</p> <p>2) บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้</p> <p>(1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการตามความเหมาะสม</p> <p>(6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง</p> <p>(7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราวให้เหมาะสมกับชุมชน</p> <p>(8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการทำงานของโครงการ</p> <p>(9) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้การดำเนินงานภายใน 6 เดือนหลังจากการจัดตั้งและทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม</p> <p>3) <b>องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม</b> กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p>			

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแลและรับผิดชอบต่อความเหมาะสม	- หากเกิดกรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้ การดูแลและรับผิดชอบต่อความเหมาะสม	-	-
	- กรณีที่โครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกรเกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชย แนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร	- ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่มีข้อร้องเรียนจากเกษตรกร เกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม อย่างไรก็ตามกรณีโครงการได้รับการร้องเรียนจากเกษตรกรเกี่ยวกับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการต่อพื้นที่เกษตรกรรม ทำให้เกิดความเสียหายต่อผลผลิตการเกษตร และพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดผลกระทบดังกล่าว โครงการจะต้องตรวจสอบความเสียหายและพิจารณากำหนดค่าชดเชยแนวทางและมาตรการเยียวยา และการจ่ายค่าชดเชยในรูปแบบต่าง ๆ ต่อเกษตรกร	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดทันที	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดทันที	-	รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2.24 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปีและตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยปี 2566 ทำการตรวจสุขภาพเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2566 สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	ภาคผนวกที่ 31 ผลการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2566

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน หน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	-	ภาคผนวกที่ 27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์/ การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่จัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- โครงการให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่จัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- โครงการมีแผนดำเนินการแจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	-	-
	- ช่อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี	- โครงการมีการช่อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการประสานงานและแจ้งหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ทำการช่อมแผนฉุกเฉินเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2566 สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	ภาคผนวกที่ 40 เอกสารการช่อมแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลและกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการยินดีจะประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่การสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการประสานข้อมูลด้านการเฝ้าระวังผ่านคณะกรรมการร่วมพัฒนาฯ อย่างต่อเนื่อง	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน			
	- ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด	-	-
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	-	ภาคผนวกที่ 32 เอกสารตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย
	- กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น	-	รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567 ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์ เครื่องจักร
	- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการติดตั้งระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) เพื่อป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้	-	รูปที่ 2.22 ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบความปลอดภัยในการทำงาน</li> <li>การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน</li> <li>การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>วิธีปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน</li> </ul>	<p>- โครงการฝึกอบรมกฎระเบียบและข้อบังคับด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมให้กับผู้รับเหมาและพนักงานใหม่</p>	-	<p>ภาคผนวกที่ 33</p> <p>เอกสารการอบรมกฎระเบียบและข้อบังคับด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>- กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์และกำจัดความเสียหายได้โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ</li> <li>• เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อมีผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่าแผนที่เคยมีไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ต้องขอความช่วยเหลือ ทั้งในด้านกำลังคนและอุปกรณ์จากนิคมฯ ในการควบคุมสถานการณ์</li> </ul>	<p>- โครงการจัดให้มีแผนฉุกเฉินและขั้นตอนการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้เป็นแนวทางการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p>	-	ภาคผนวกที่ 34 แผนฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติกรณีเหตุฉุกเฉิน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	-	รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)
	- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือด่าง เป็นต้น	- โครงการจัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น สวมหน้ากากกันสารเคมี สวมถุงมือกันภัย สวมชุดป้องกันสารเคมี ห้ามสูบบุหรี่ พื้นที่อบอากาศห้ามเข้า เป็นต้น	-	รูปที่ 2.26 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย
	- ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียงไม่ให้เกิดสิ่งกีดขวางทางเดินให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	- โครงการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียงไม่ให้เกิดสิ่งกีดขวางทางเดินให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	-	รูปที่ 2.27 ไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ทำงาน รูปที่ 2.28 ทางออกฉุกเฉิน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	-	รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น  รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรม เพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	-	-
	- จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	-	ภาคผนวกที่ 35 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคารพร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการจัดทำข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานและจัดเก็บไว้ในอาคารพร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	ภาคผนวกที่ 36 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS)
	- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- โครงการแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	-	-
	- บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โครงการบริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	-	รูปที่ 2.30 พื้นที่สำหรับจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ
	- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	- โครงการติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	-	รูปที่ 2.31 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในพื้นที่โครงการ
	- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่กำหนดไว้	- โครงการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่กำหนดไว้	-	ภาคผนวกที่ 37 เอกสารการแต่งตั้ง คณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน
	- หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการหลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	-	-
	- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	รูปที่ 2.32 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ รูปที่ 2.33 พื้นที่สูบบุหรี่

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>อุปกรณ์และสัญญาณระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม</li> </ul>	<p>- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>อุปกรณ์และสัญญาณระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าสำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม</li> </ul>	-	<p>รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ</p> <p>รูปที่ 2.34 การติดตั้ง Heat Detectors</p> <p>รูปที่ 2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</li> <li>- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)</li> <li>- เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้ง ตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสมโดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้ง จะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA การป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority NFPA</li> <li>- หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด</li> <li>- ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อนทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัย ขึ้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</li> <li>- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)</li> <li>- เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสมโดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้ง จะ เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA การป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA</li> <li>- หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด</li> <li>- ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อนทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัย ขึ้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น</li> </ul> </li> </ul>	-	<p>รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ</p> <p>รูปที่ 2.34 การติดตั้ง Heat Detectors</p> <p>รูปที่ 2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors</p>

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	-	-
	- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการจัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และกรณีพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐานจะดำเนินการหาแนวทางแก้ไข	-	ภาคผนวกที่ 19 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567 ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักร

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ	- โครงการจัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้และการบรรจุ	-	ภาคผนวกที่ 38 มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี
	- ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานปกติ	- โครงการตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานปกติ	-	-
	- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	-	ภาคผนวกที่ 39 ขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety operation Procedure)
	- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการกำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตราย จากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	-	รูปที่ 2.36 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการจัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	-	-
	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีรั่วไหล หรือเกิดไฟไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีรั่วไหล หรือ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	-	รูปที่ 2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	- จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีจัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลเพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 มีการซ้อมกรณีสารเคมีรั่วไหลในวันที่ 10 พฤษภาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว สำหรับการซ้อมกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	ภาคผนวกที่ 38 มาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมี ภาคผนวกที่ 40 เอกสารการซ้อมแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล และกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่ จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการรั่วไหลของสารเคมี และจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่ จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการรั่วไหลของสารเคมี และจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	-	รูปที่ 2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ</li> <li>จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณ มาตรวัดความดัน เป็นต้น</li> </ul>	- โครงการจัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการจัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ</li> <li>โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณ มาตรวัดความดัน เป็นต้น</li> </ul>	-	รูปที่ 2.38 วาล์วนิรภัย รูปที่ 2.39 มาตรวัดปริมาณน้ำ รูปที่ 2.40 มาตรวัดความดัน

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนบ่อน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด</li> </ul>	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนบ่อน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด	-	ภาคผนวกที่ 41 ผลการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนบ่อน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ
	<ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน และควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ</li> </ul>	- โครงการกำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	-
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำ เป็นประจำทุกปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร</li> </ul>	- โครงการให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำเป็นประจำทุกปี และหลังจากมีการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตไอน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร	-	ภาคผนวกที่ 42 เอกสารตรวจสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำ

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ	-	ภาคผนวกที่ 33 เอกสารการอบรม กฎระเบียบและข้อบังคับ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อม
	- จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงานและประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และภายหลังการระงับเหตุฉุกเฉินแล้วโครงการจะดำเนินการจัดทำแผนฟื้นฟู และรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไขตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟโดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	-	รูปที่ 2.41 พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ
	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- โครงการกำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกันเพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	-	ภาคผนวกที่ 43 ตัวอย่างใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit)

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- โครงการจัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	-	-
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	-	-
	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการสำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	-	-

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	-
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการกำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	-	-
	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2566 มีการฝึกซ้อมในวันที่ 25 สิงหาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	ภาคผนวกที่ 40 เอกสารการซ้อมแผน ระงับเหตุกรณี สารเคมีรั่วไหล และกรณี เกิดเหตุเพลิงไหม้

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
14. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.38 ของพื้นที่ โครงการทั้งหมด	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สำหรับปลูกพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ และมีการดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างสม่ำเสมอ	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว ภาคผนวกที่ 44 ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งเป็นพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษ เช่น ยางนา และอโศกอินเดีย เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร โดยเว้นพื้นที่รอบโคนต้นไม้ในรัศมี 1 เมตร เพื่อการระบายความร้อน และเพื่อความสะดวกในการบำรุงรักษาพันธุ์ไม้อย่างยั่งยืน	- โครงการปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบได้แก่ ยางนา ปาล์มพัด/ อโศกอินเดีย / หนูหู และประดู่ป่า เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถว 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร โดยเว้นพื้นที่รอบโคนต้นไม้ในรัศมี 1 เมตร เพื่อการระบายความร้อน และเพื่อความสะดวกในการบำรุงรักษาพันธุ์ไม้อย่างยั่งยืน ตามที่มาตรการกำหนด	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว ภาคผนวกที่ 44 ผังการปลูกพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ
	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการมีการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้สภาพสวยงามตลอดเวลา	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว

## ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
14. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจัดให้มีพนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนเพื่อให้เกิดความสวยงาม	-	รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว

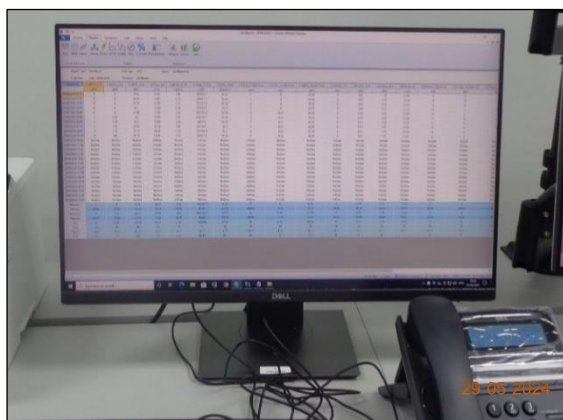
## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2.1 ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)



รูปที่ 2.2 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.3 หน้าจอแสดงระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย  $\text{NO}_x$

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.4 ตัวอย่างอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง



รูปที่ 2.5 อาคารครอบบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง



รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



รูปที่ 2.8 ระบบบำบัดน้ำเสียจากการชุบโคค-บริโคค



รูปที่ 2.9 ป่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole)

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.10 บ่อพักน้ำทิ้ง



รูปที่ 2.11 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)



รูปที่ 2.12 ระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำต่อเนื่อง (Online Monitoring)

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.13 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)

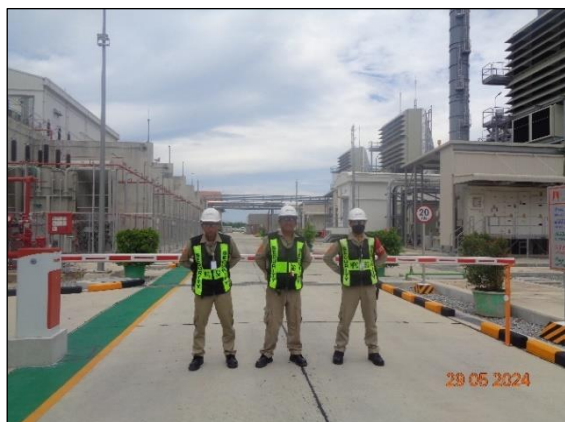


รูปที่ 2.14 หมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน



รูปที่ 2.15 ที่จอดรถบริเวณพื้นที่โครงการ

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.16 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ



รูปที่ 2.17 ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.18 การทำความสะอาดรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.19 บ่อกักเก็บน้ำภายในพื้นที่โครงการ

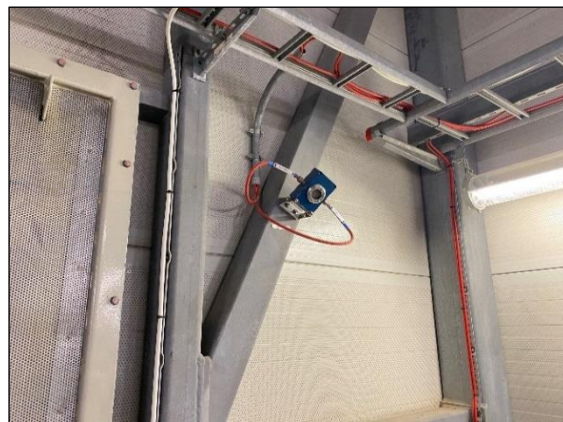
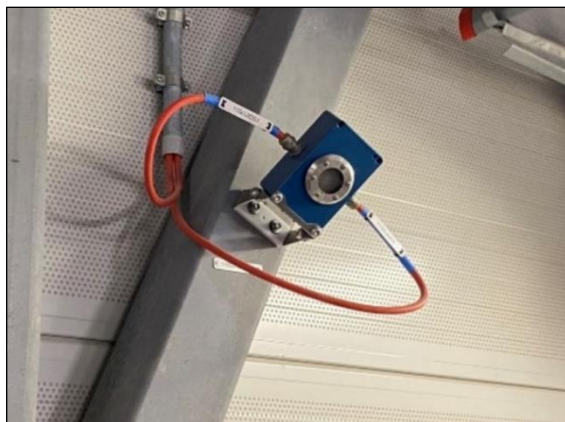


รูปที่ 2.20 ถังขยะแยกประเภท



รูปที่ 2.21 พื้นที่จัดเก็บของเสียของโครงการ

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.22 ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)



รูปที่ 2.23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



รูปที่ 2.24 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.25 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



รูปที่ 2.26 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย

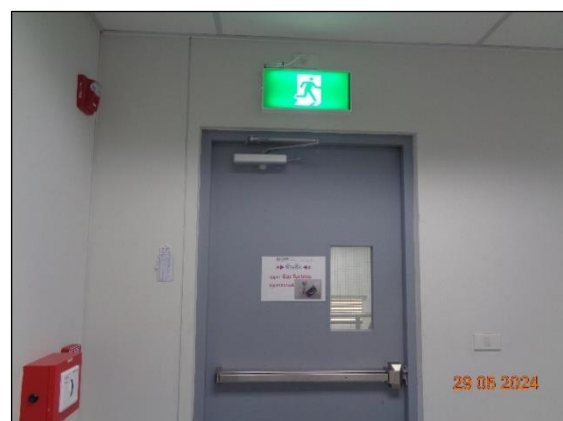
## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.26 ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย (ต่อ)



รูปที่ 2.27 ไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ทำงาน



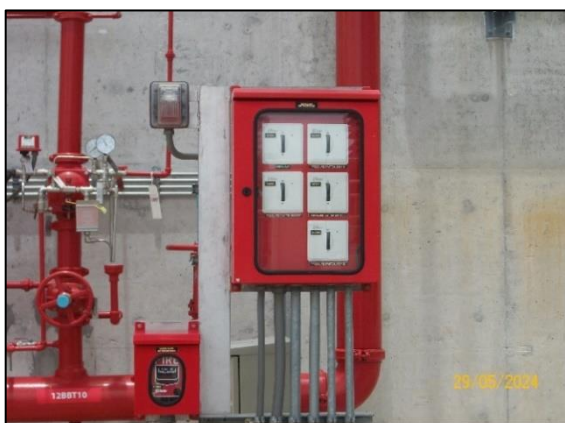
รูปที่ 2.28 ทางออกฉุกเฉิน

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.30 พื้นที่สำหรับจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ



รูปที่ 2.31 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.32 ป้ายห้ามสูบบุหรี่

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.33 พื้นที่สูบบุหรี่



รูปที่ 2.34 การติดตั้ง Heat Detectors



รูปที่ 2.35 การติดตั้ง Smoke Detectors

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.36 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี



รูปที่ 2.37 วัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.38 วาล์วนิรภัย

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.39 มาตรการวัดปริมาณน้ำ



รูปที่ 2.40 มาตรการวัดความดัน



รูปที่ 2.41 พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ

## รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2.42 พื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

---

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 3

### ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ด้านอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) เสียง
- 3) การใช้น้ำ
- 4) อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- 5) การคมนาคมขนส่ง
- 6) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- 7) การจัดการกากของเสีย
- 8) เศรษฐกิจ-สังคม
- 9) ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 10) สาธารณสุขและสุขภาพ
- 11) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 12) การเกิดอันตรายร้ายแรง
- 13) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย (CEMs)	- HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	- U.S. EPA Method 7E - U.S. EPA Method 3A - U.S.EPA Method 2 - U.S.EPA Method 2	ม.ค.-มิ.ย. 67
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย	- HRSG11 - HRSG12 - HRSG21 - HRSG22	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	- U.S. EPA Method 5 - U.S. EPA Method 6C - U.S. EPA Method 7E - U.S. EPA Method 3A - U.S.EPA Method 2 - U.S.EPA Method 2	8-9 พ.ค. 67
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) - โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) - บ้านสำนักมะม่วง (A3) - โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD) - อุณหภูมิ (Temperature)	- Gravimetric Method - Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - UV-Fluorescence Method - WS/WD Equipment - Temperature Sensor	4-11 พ.ค. 67

### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
2. ระดับเสียงในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)</li> <li>- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2)</li> <li>- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3)</li> <li>- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr.)</li> <li>- ระดับเสียงพื้นฐาน (<math>L_{90}</math>)</li> <li>- ระดับเสียงสูงสุด (<math>L_{max}</math>)</li> <li>- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (<math>L_{dn}</math>)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Integrated Sound Level Meter</li> </ul>	3-10 พ.ค. 67
3. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- อุณหภูมิ (Temperature)</li> <li>- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</li> <li>- การนำไฟฟ้า (Conductivity)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Online Monitoring</li> </ul>	ม.ค.-มิ.ย. 67
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- อัตราการไหล (Flow Rate)</li> <li>- อุณหภูมิ (Temperature)</li> <li>- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</li> <li>- ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)</li> <li>- ของแข็งแขวนลอย (TSS)</li> <li>- น้ำมันและไขมัน (Grease and Oil)</li> <li>- คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตาม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater 23<sup>rd</sup> Edition, 2017. และ 24<sup>th</sup> Edition, 2023. ของ APHA, AWWA and WEF</li> </ul>	ม.ค.-มิ.ย. 67

### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. การคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไข ปัญหาทุกครั้ง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	ม.ค.-มิ.ย. 67
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- บันทึกชนิดและปริมาณขยะ	ม.ค.-มิ.ย. 67
6. เศรษฐกิจ-สังคม 6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นปัญหาและความต้องการรวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	ช่วงปลายปี 67
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ	ม.ค.-มิ.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
<b>7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน</b> 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	มิ.ย. 67
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	มิ.ย. 67
<b>8. สาธารณสุขและสุขภาพ</b> 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่	ธ.ค. 67
8.1.2 พนักงานโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และบาดเจ็บของพนักงาน	ม.ค.-มิ.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์ และพยาบาล	ม.ค.-มิ.ย. 67
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์ และพยาบาล	ก.ค.-ส.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ</li> <li>- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> <li>- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ</li> <li>- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ</li> <li>- เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> <li>- เอกสารซ่อมแผนฉุกเฉิน</li> </ul>	ม.ค.-มิ.ย. 67
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- Integrated Sound Level Meter	10 ส.ค. 66
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gas Turbine Generator</li> <li>- Steam Turbine Generator</li> <li>- Cooling Tower</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (<math>L_{eq} 8 \text{ hr.}</math>)</li> <li>- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Integrated Sound Level Meter (ISO)</li> <li>- Noise Dose Meter</li> </ul>	7 พ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- Wet Bulb Globe Temperature	18-19 เม.ย. 67
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter	7 พ.ค. 67

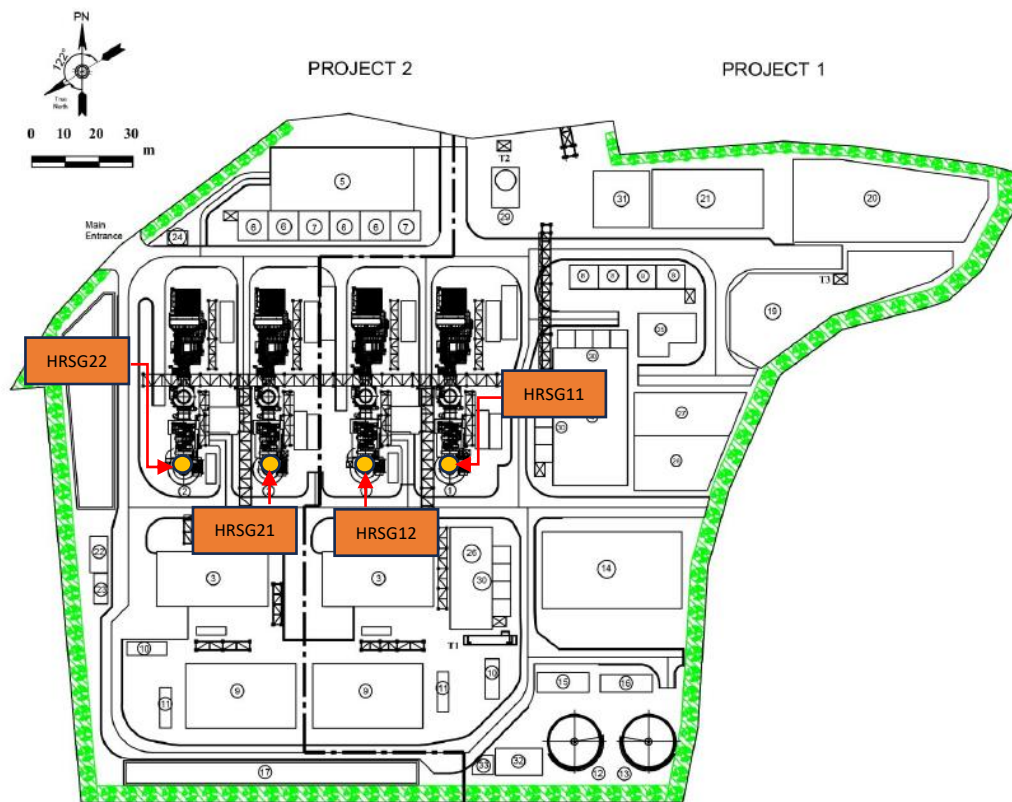
### 3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

#### 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และมีการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) ทุก 1 ปี โดยในปี 2567 ได้ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG12 และปล่อง HRSG21 ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2567 ปล่อง HRSG11 และปล่อง HRSG22 ในวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 แสดงดังภาคผนวกที่ 17

#### 3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1-3.4



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

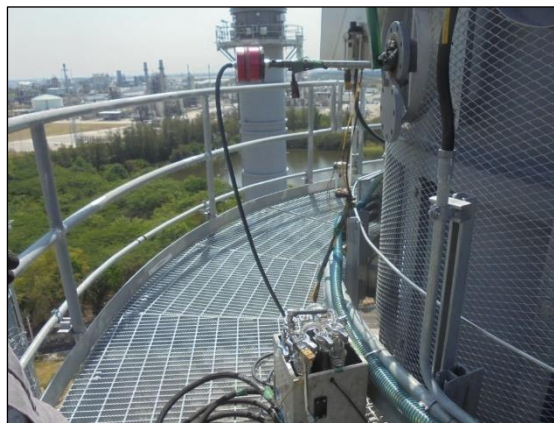
### รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



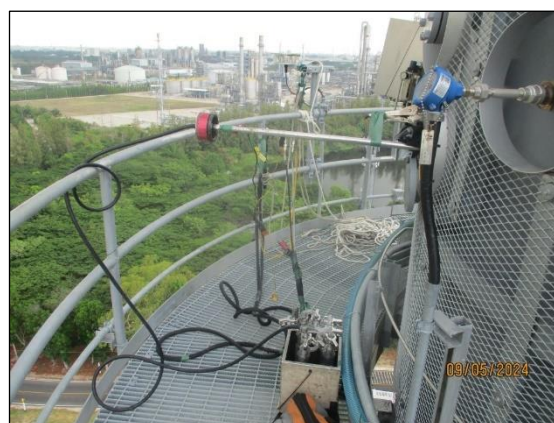
รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG11



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบายน บริเวณ HRSG12



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบายน บริเวณ HRSG21



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบายน บริเวณ HRSG22

### 3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย 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>	Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
3	Oxide of Nitrogen; NO <sub>x</sub>	Instrumental Analyzer Method (U.S.EPA Method 7E)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
4	Oxygen; O <sub>2</sub>	Instrumental Analyzer Paramagnetic Method (U.S.EPA Method 3A)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
5	Temperature	Themocouple (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Themocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

### 3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ตรวจวัดในวันที่ 8-9 พฤษภาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.4

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							มาตรฐาน				อัตราการระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA <sup>4/</sup> (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปล่อง
						ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราไหลก๊าซ (Nm <sup>3</sup> /hr)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด* (7% O <sub>2</sub> )	1/	2/	3/	4/					
47P 0726539	1405099	9 พ.ค. 67	HRSG11	60.00	3.08	16.95	336,797	91.00	13.87	TSP	mg/m <sup>3</sup>	3.2	60	60	-	10	0.1497	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	20	20	-	3.8	< 0.2432	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	41.5	120	120	-	60	3.6952	6.59			
47P 0726553	1405121	8 พ.ค. 67	HRSG12	60.00	3.08	16.10	326,859	87.00	13.80	TSP	mg/m <sup>3</sup>	2.0	60	60	-	10	0.0908	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	20	20	-	3.8	< 0.2361	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	39.2	120	120	-	60	3.4137	6.59			
47P 0726567	1405147	8 พ.ค. 67	HRSG21	60.00	3.08	16.50	333,433	87.00	14.09	TSP	mg/m <sup>3</sup>	3.5	60	60	60	10	0.1575	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	20	20	20	60	< 0.2408	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	38.8	120	120	120	60	3.3158	6.59			
47P 0726581	1405168	9 พ.ค. 67	HRSG22	60.00	3.08	15.01	320,187	88.00	14.20	TSP	mg/m <sup>3</sup>	1.7	60	60	60	10	0.0672	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	20	20	20	3.8	< 0.2182	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	43.6	120	120	120	60	3.3156	6.59			

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

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>3/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>4/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ข้อมูลกระบวนการผลิต : มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) = 290 เมกะวัตต์ (ซึ่ง ณ วันที่ตรวจวัดมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 142.0 เมกะวัตต์)

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวรกร ไทยะเสรี และนายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง

ชื่อผู้บันทึก : นายวรกร ไทยะเสรี และนายอุดมทรัพย์ เจนจบจริง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

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

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณปล่อง HRSG11			มาตรฐาน	ผลการตรวจวัด บริเวณปล่อง HRSG12			มาตรฐาน
		29 พ.ค. 66	4 ธ.ค. 66	9 พ.ค. 67		1 มิ.ย. 66	30 พ.ย. 66	8 พ.ค. 67	
ความสูงปล่อง	m	60.00	60.00	60.00	-	60.00	60.00	60.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	3.08	3.08	3.08	-	3.08	3.08	3.08	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	94.2	99.0	91.00	-	90.0	84.0	87.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	18.1	17.7	16.95	-	17.4	16.4	16.10	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	Nm <sup>3</sup> /hr	360,726	348,898	336,797	-	349,676	319,967	326,859	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.2	13.7	13.87	-	14.2	13.8	13.80	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	< 0.5	< 0.5	3.2	60 <sup>1/, 2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>	< 0.5	< 0.5	2.0	60 <sup>1/, 2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>
	g/s	<0.05	< 0.048	0.1497	0.58 <sup>3/</sup>	<0.05	< 0.04	0.0908	0.58 <sup>3/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	< 0.5	< 0.5	< 2.0	20 <sup>1/, 2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup>	< 0.5	< 0.5	< 2.0	20 <sup>1/, 2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup>
	g/s	<0.130	< 0.126	< 0.2432	0.58 <sup>3/</sup>	<0.126	< 0.116	< 0.2361	0.58 <sup>3/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	41.8	50.9	41.5	120 <sup>1/, 2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>	46.5	51.7	39.2	120 <sup>1/, 2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>
	g/s	3.798	4.812	3.6952	6.59 <sup>3/</sup>	4.099	4.417	3.4137	6.59 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), <sup>@</sup> = ผลตรวจวัดวันที่ 8-9 พ.ค. 67 ตรวจวัด SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> โดยวิธี Instrumental Analyzer Method

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>3/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณปล่อง HRSG21			มาตรฐาน	ผลการตรวจวัด บริเวณปล่อง HRSG22			มาตรฐาน
		1 มิ.ย. 66	9 ต.ค. 66	8 พ.ค. 67		29 พ.ค. 67	4 ธ.ค. 66	9 พ.ค. 67	
ความสูงปล่อง	m	60.00	60.00	60.00	-	60.00	60.00	60.00	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	3.08	3.08	3.08	-	3.08	3.08	3.08	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	93.0	86.0	87.00	-	96.0	87.5	88.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	15.8	15.6	16.50	-	16.7	16.2	15.01	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	Nm <sup>3</sup> /hr	317,509	317,659	333,433	-	329,010	328,234	320,187	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.5	14.2	14.09	-	14.9	14.2	14.20	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	< 0.5	< 0.5	3.5	60 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 10 <sup>4/</sup>	< 0.5	< 0.5	1.7	60 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 10 <sup>4/</sup>
	g/s	<0.044	< 0.044	0.1575	0.58 <sup>4/</sup>	<0.046	< 0.046	0.0672	0.58 <sup>4/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	< 0.5	< 0.5	< 2.0	20 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 3.8 <sup>4/</sup>	< 0.5	< 0.5	< 2.1	20 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 3.8 <sup>4/</sup>
	g/s	<0.115	< 0.115	< 0.2408	0.58 <sup>4/</sup>	<0.120	< 0.118	< 0.2182	0.58 <sup>4/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	48.0	55.0	38.8	120 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 60 <sup>4/</sup>	55.2	48.3	43.6	120 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 60 <sup>4/</sup>
	g/s	3.667	4.404	3.3158	6.59 <sup>4/</sup>	4.122	3.993	3.3156	6.59 <sup>4/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), @ = ผลตรวจวัดวันที่ 8-9 พ.ค. 67 ตรวจวัด SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> โดยวิธี Instrumental Analyzer Method

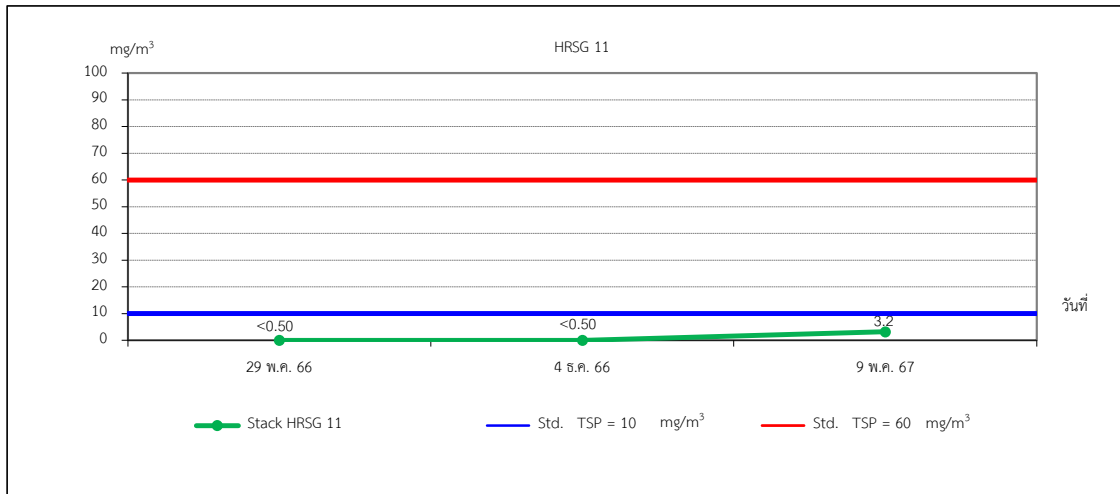
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

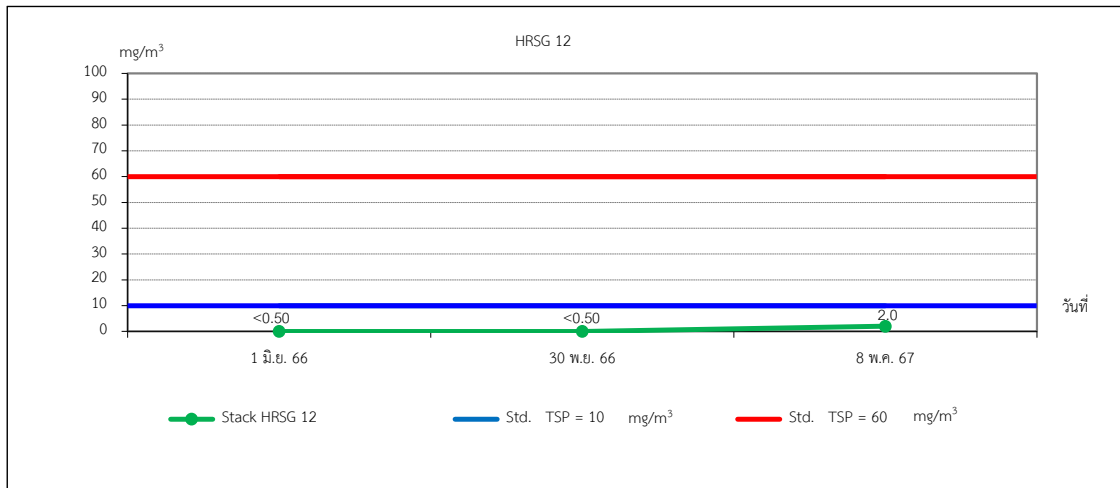
<sup>3/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>4/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

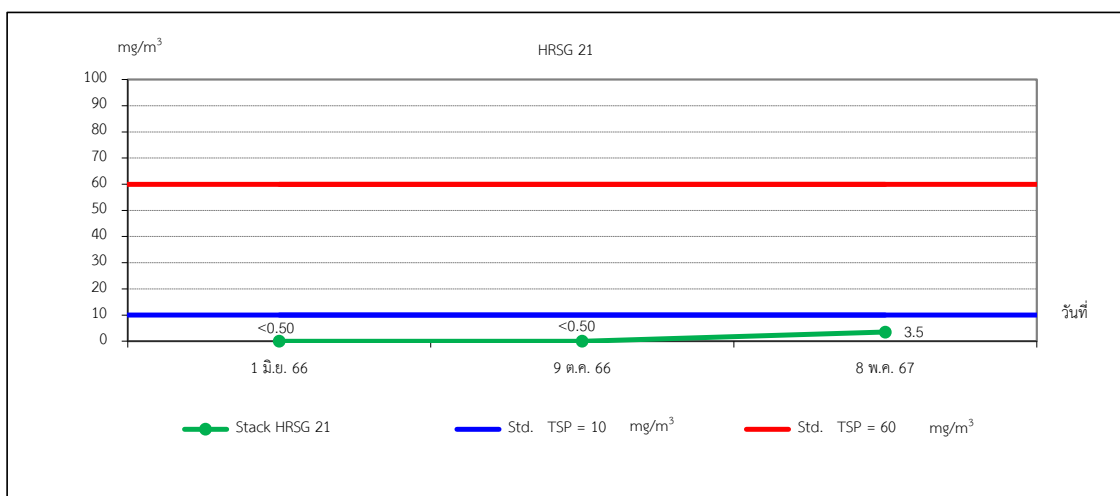
### กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



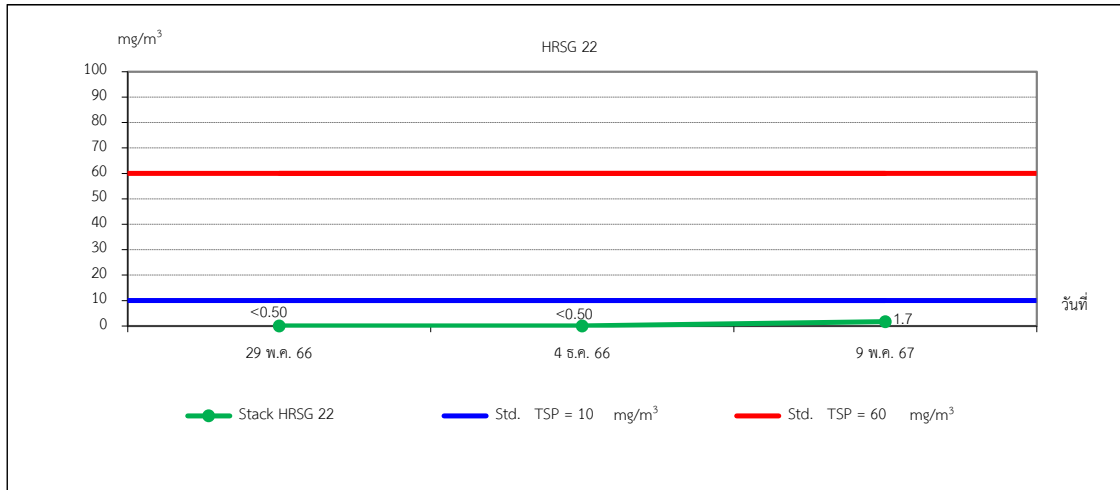
ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11



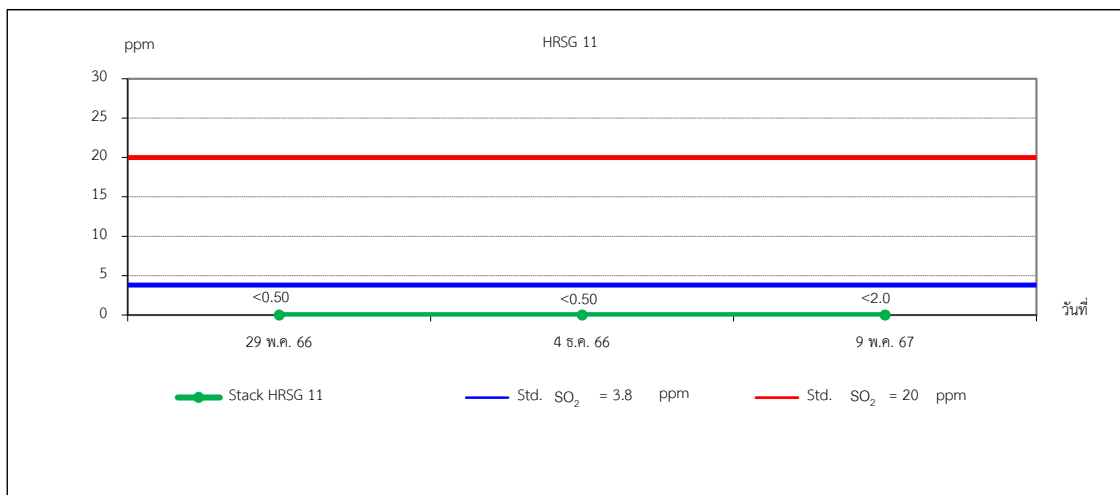
ภาพที่ 3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12



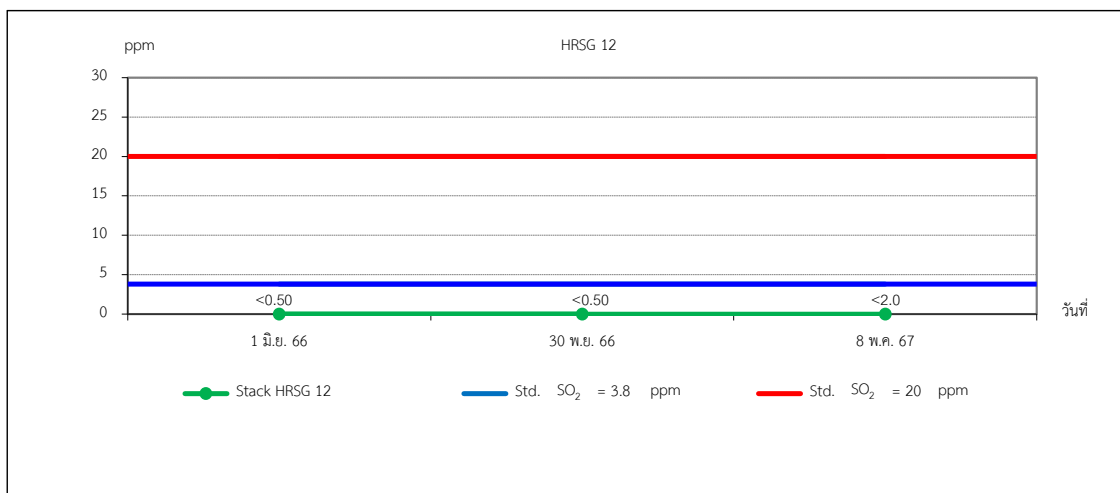
ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21



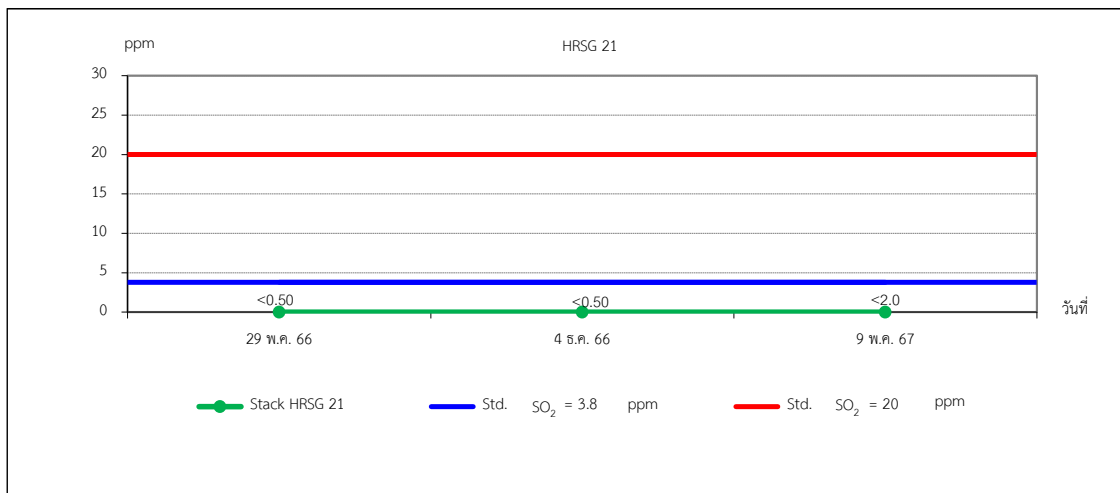
ภาพที่ 3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22



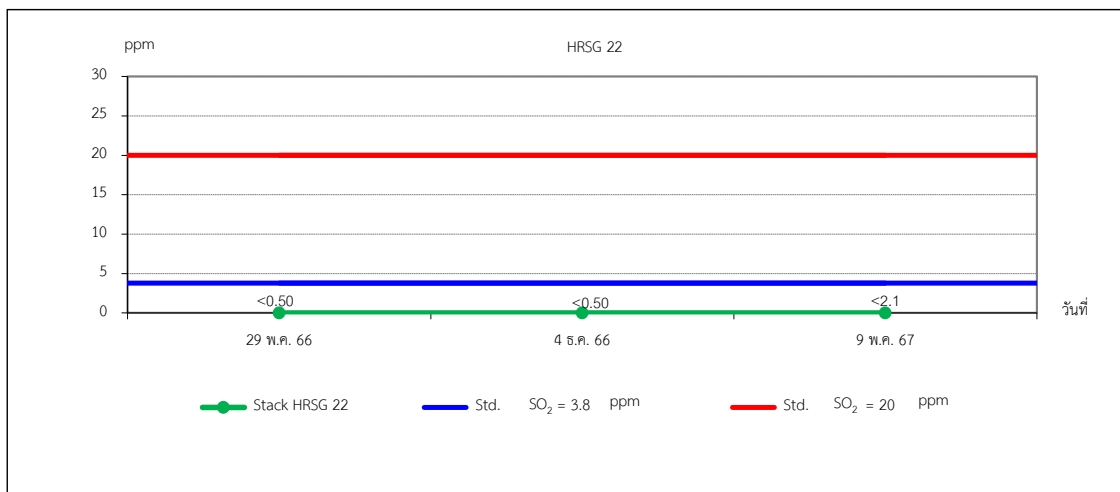
ภาพที่ 3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11



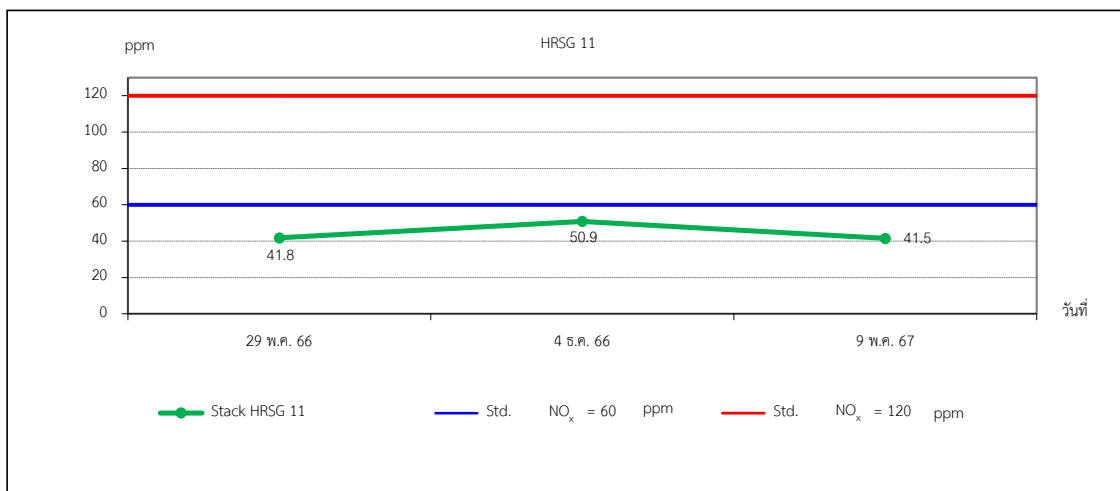
ภาพที่ 3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12



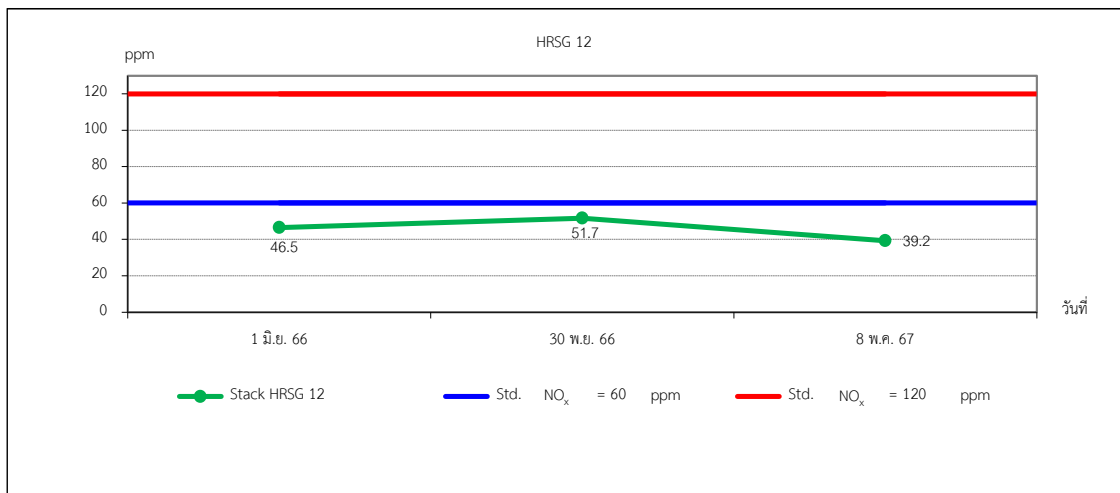
ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21



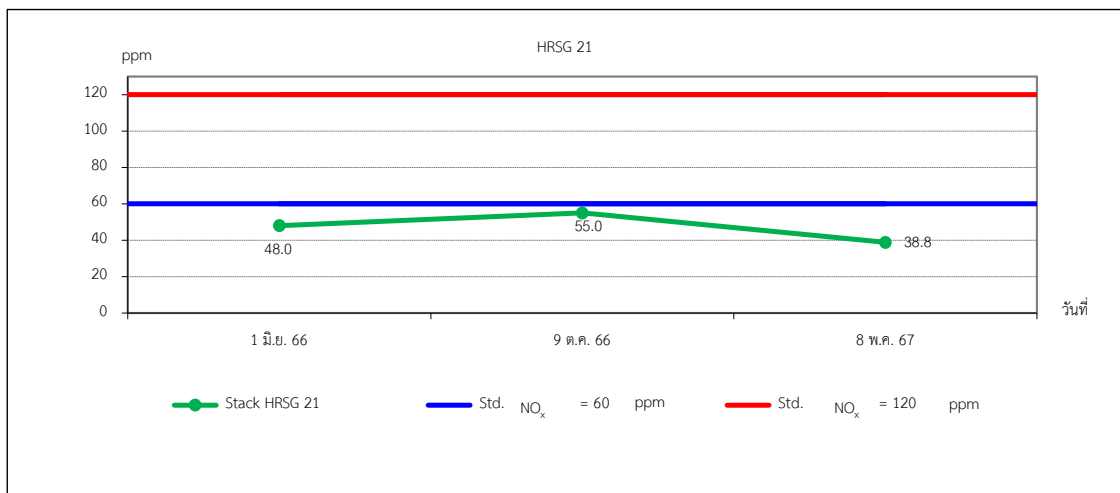
ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22



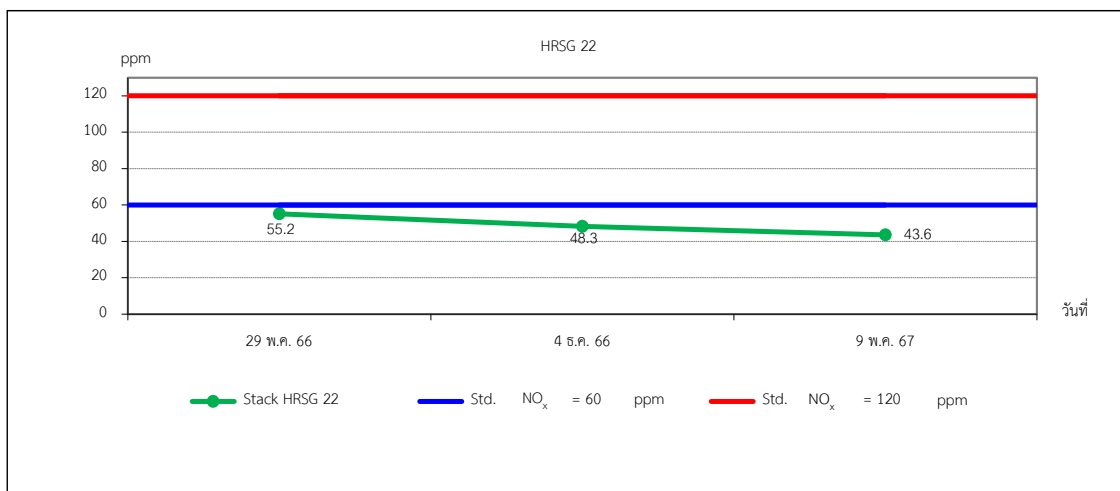
ภาพที่ 3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11



ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12



ภาพที่ 3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21



ภาพที่ 3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22

### 3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

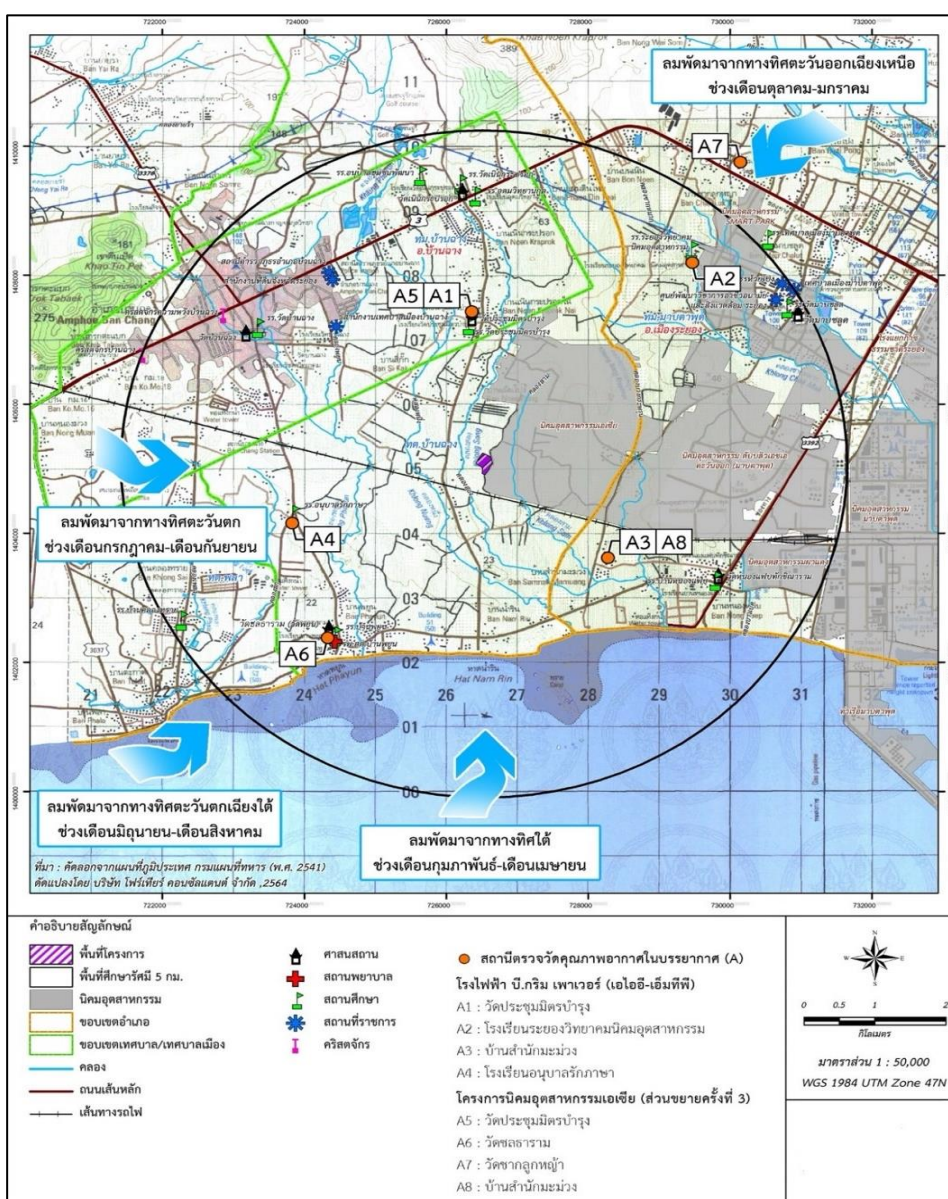
จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 8-9 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตาม รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

### 3.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ปิ.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษาสา (A4) แผนที่แสดงจุดเก็บ ตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.14 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่าง คุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.5-3.8



ภาพที่ 3.14 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1)



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)



รูปที่ 3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3)



รูปที่ 3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

### 3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.5

ตารางที่ 3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

### 3.1.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณ วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ (A4) ประจำปี 2567 ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.6-3.8 และผลการตรวจวัดประจำปี 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.9

### ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	Temp. (°C)	
47P 726441	1407369	วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)	4-5 พ.ค. 67	0.060	0.038	32.65	แดดอ่อน ลมเบา เมฆมาก
			5-6 พ.ค. 67	0.061	0.045	33.08	แดดอ่อน ลมเบา เมฆมาก
			6-7 พ.ค. 67	0.057	0.037	32.90	แดดร้อน ลมแรง ไฟป่าโปร่ง
			7-8 พ.ค. 67	0.039	0.029	25.43	ฝนตก ลมแรง
			8-9 พ.ค. 67	0.041	0.030	31.23	แดดร้อน ลมนิ่ง ไฟป่าโปร่ง
			9-10 พ.ค. 67	0.032	0.026	29.55	ฟ้าครึ้ม ลมเบา
			10-11 พ.ค. 67	0.037	0.029	30.60	แดดร้อน ลมเบา ไฟป่าโปร่ง
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.032-0.061	0.026-0.045	25.43-33.08	-
47P 729591	1408420	โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)	4-5 พ.ค. 67	0.069	0.050	32.40	แดดอ่อน ลมแรง เมฆมาก
			5-6 พ.ค. 67	0.050	0.029	33.02	แดดร้อน ลมเบา ไฟป่าโปร่ง
			6-7 พ.ค. 67	0.071	0.043	32.51	ฝนตก ลมนิ่ง
			7-8 พ.ค. 67	0.092	0.044	25.52	แดดร้อน ลมเบา ไฟป่าโปร่ง
			8-9 พ.ค. 67	0.106	0.057	30.95	แดดร้อน ลมแรง เมฆมาก
			9-10 พ.ค. 67	0.082	0.048	29.37	แดดร้อน ลมเบา ไฟป่าโปร่ง
			10-11 พ.ค. 67	0.066	0.039	30.13	แดดร้อน ลมเบา ไฟป่าโปร่ง
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.050-0.106	0.029-0.057	25.52-33.02	-
			มาตรฐาน	0.33	0.12	-	-

### ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	Temp. (°C)	
47P 728260	1403382	บ้านสำนักมะม่วง (A3)	4-5 พ.ค. 67	0.039	0.032	32.75	แดดร้อน ลมแรง ฟ้าโปร่ง
			5-6 พ.ค. 67	0.055	0.044	33.12	แดดร้อน ลมแรง เมฆมาก
			6-7 พ.ค. 67	0.035	0.029	32.32	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
			7-8 พ.ค. 67	0.045	0.034	25.95	ฝนตก ลมนิ่ง
			8-9 พ.ค. 67	0.037	0.028	31.01	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
			9-10 พ.ค. 67	0.039	0.031	30.31	แดดร้อน ลมแรง เมฆมาก
			10-11 พ.ค. 67	0.041	0.032	30.40	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.035-0.055	0.028-0.044	25.95-33.12	-
47P 723813	1404234	โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	4-5 พ.ค. 67	0.045	0.034	32.89	แดดร้อน ลมแรง ฟ้าโปร่ง
			5-6 พ.ค. 67	0.047	0.037	33.16	แดดร้อน ลมแรง ฟ้าโปร่ง
			6-7 พ.ค. 67	0.032	0.025	32.65	แดดร้อน ลมแรง ฟ้าโปร่ง
			7-8 พ.ค. 67	0.030	0.023	26.06	ฝนตก ลมเบา
			8-9 พ.ค. 67	0.036	0.026	31.35	แดดร้อน ลมนิ่ง ฟ้าโปร่ง
			9-10 พ.ค. 67	0.036	0.028	30.47	แดดร้อน ลมแรง เมฆมาก
			10-11 พ.ค. 67	0.030	0.021	30.87	แดดร้อน ลมแรง ฟ้าโปร่ง
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.030-0.047	0.021-0.037	26.06-33.16	-
			มาตรฐาน	0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุธาททรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณจุดตรวจวัดมีกองทราย มีรถวิ่งผ่านไป-มา อยู่ใกล้ชุมชน - โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณจุดตรวจวัดมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย - บ้านสำนักมะม่วง (A3) บริเวณจุดตรวจวัดไม่มีรถวิ่งผ่านไป-มา อยู่ใกล้ชุมชน - โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) บริเวณจุดตรวจวัดมีการตัดแต่งต้นไม้ มีรถวิ่งผ่านไป-มา และมีผู้คนผ่านไป-มา

## ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 726441 UTM1407369

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2567, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
09:00 - 10:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
10:00 - 11:00	0.006	0.009	0.006	0.006	0.011	0.006	0.006
11:00 - 12:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
12:00 - 13:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.005	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
03:00 - 04:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.005-0.007	0.006-0.009	0.006	0.006	0.005-0.011	0.006	0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 729591 UTM1408420

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2567, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
10:00 - 11:00	0.005	0.005	0.007	0.007	0.006	0.009	0.007
11:00 - 12:00	0.005	0.006	0.007	0.006	0.007	0.007	0.006
12:00 - 13:00	0.005	0.008	0.007	0.006	0.006	0.006	0.005
13:00 - 14:00	0.005	0.008	0.007	0.008	0.007	0.007	0.007
14:00 - 15:00	0.005	0.007	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.004	0.007	0.005	0.006	0.007	0.005	0.005
16:00 - 17:00	0.003	0.007	0.008	0.006	0.007	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.004	0.008	0.007	0.006	0.007	0.006	0.007
18:00 - 19:00	0.004	0.008	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006
19:00 - 20:00	0.006	0.009	0.008	0.007	0.006	0.008	0.006
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.008	0.007	0.008	0.008	0.006
21:00 - 22:00	0.005	0.008	0.006	0.008	0.007	0.007	0.007
22:00 - 23:00	0.004	0.007	0.007	0.006	0.006	0.005	0.006
23:00 - 00:00	0.005	0.008	0.005	0.007	0.006	0.005	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.007	0.008	0.006	0.005	0.005	0.005
01:00 - 02:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.005
02:00 - 03:00	0.004	0.007	0.006	0.007	0.006	0.006	0.005
03:00 - 04:00	0.006	0.007	0.006	0.009	0.007	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.006	0.008	0.007	0.007	0.006	0.007	0.008
05:00 - 06:00	0.007	0.009	0.008	0.007	0.006	0.007	0.006
06:00 - 07:00	0.007	0.008	0.007	0.009	0.007	0.006	0.005
07:00 - 08:00	0.007	0.008	0.009	0.009	0.006	0.005	0.006
08:00 - 09:00	0.005	0.007	0.006	0.007	0.007	0.006	0.005
09:00 - 10:00	0.005	0.008	0.006	0.007	0.008	0.006	0.006
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.007	0.005-0.009	0.005-0.009	0.006-0.009	0.005-0.008	0.005-0.009	0.005-0.008
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.005	0.007	0.007	0.007	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 728260 UTM1403382

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 603

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
11:00 - 12:00	0.027	0.024	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024
12:00 - 13:00	0.025	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024
13:00 - 14:00	0.025	0.024	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024
14:00 - 15:00	0.025	0.023	0.024	0.024	0.024	0.023	0.024
15:00 - 16:00	0.025	0.023	0.024	0.024	0.024	0.023	0.024
16:00 - 17:00	0.025	0.023	0.024	0.024	0.023	0.024	0.024
17:00 - 18:00	0.025	0.024	0.023	0.024	0.024	0.024	0.024
18:00 - 19:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
19:00 - 20:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
20:00 - 21:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.024	0.023	0.024
21:00 - 22:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.024	0.023	0.024
22:00 - 23:00	0.025	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
23:00 - 00:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
00:00 - 01:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
01:00 - 02:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
02:00 - 03:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024
03:00 - 04:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024
04:00 - 05:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.025	0.024
05:00 - 06:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.025	0.024
06:00 - 07:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024	0.024
07:00 - 08:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024	0.025
08:00 - 09:00	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024	0.024	0.025
09:00 - 10:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024
10:00 - 11:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.022
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.023-0.027	0.023-0.024	0.023-0.024	0.023-0.024	0.023-0.024	0.023-0.025	0.022-0.025
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.024	0.024
มาตรฐาน (1 ชม.) <sup>1/</sup>	0.30						
มาตรฐาน (24 ชม.) <sup>2/</sup>	0.12						

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 723813 UTM1404234

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

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

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 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
11:00 - 12:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.005
13:00 - 14:00	0.002	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
14:00 - 15:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
15:00 - 16:00	0.005	0.005	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.006	0.004
18:00 - 19:00	0.003	0.002	0.003	0.004	0.004	0.008	0.004
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.003	0.005	0.004	0.003	0.004
20:00 - 21:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
00:00 - 01:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
04:00 - 05:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
08:00 - 09:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002-0.005	0.002-0.005	0.003-0.004	0.003-0.005	0.004-0.005	0.003-0.008	0.003-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
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 : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
- ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
- กิจกรรมโดยรอบ :
- จุดตรวจวัด :
- วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณจุดตรวจวัดมีกองทราย มีรถวิ่งผ่านไป-มา อยู่ใกล้ชุมชน
  - โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณจุดตรวจวัดมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย
  - บ้านสำนักมะม่วง (A3) บริเวณจุดตรวจวัดไม่มีรถวิ่งผ่านไป-มา อยู่ใกล้ชุมชน
  - โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) บริเวณจุดตรวจวัดมีการตัดแต่งต้นไม้ มีรถวิ่งผ่านไป-มา และมีผู้คนผ่านไป-มา

## ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 726441 UTM1407369

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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 วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
09:00 - 10:00	0.002	<0.001	<0.001	0.003	0.006	0.002	0.007
10:00 - 11:00	0.002	<0.001	<0.001	0.001	0.002	0.004	0.002
11:00 - 12:00	0.002	<0.001	<0.001	0.002	0.002	0.002	0.001
12:00 - 13:00	0.002	<0.001	<0.001	0.002	0.001	0.001	0.001
13:00 - 14:00	0.001	<0.001	<0.001	0.002	0.001	0.001	0.001
14:00 - 15:00	0.001	<0.001	<0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
15:00 - 16:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.001	<0.001	<0.001	0.001
16:00 - 17:00	0.001	<0.001	<0.001	0.002	0.002	<0.001	0.001
17:00 - 18:00	0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.004	<0.001	0.002
18:00 - 19:00	0.001	<0.001	<0.001	0.006	0.004	<0.001	0.002
19:00 - 20:00	0.001	<0.001	<0.001	0.009	0.006	0.002	0.002
20:00 - 21:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.007	0.008	0.002	<0.001
21:00 - 22:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.006	0.010	0.001	0.001
22:00 - 23:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.006	0.014	0.002	0.002
23:00 - 00:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.005	0.013	0.003	0.001
00:00 - 01:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.015	0.003	0.003
01:00 - 02:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.014	0.002	0.003
02:00 - 03:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.014	0.003	0.002
03:00 - 04:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.008	0.003	0.002
04:00 - 05:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.006	0.003	0.002
05:00 - 06:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.005	0.003	0.003
06:00 - 07:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.004	0.005	0.004
07:00 - 08:00	<0.001	<0.001	<0.001	0.003	0.004	0.005	0.004
08:00 - 09:00	0.001	<0.001	0.001	0.006	0.005	0.005	0.005
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.002	<0.001	<0.001-0.001	0.001-0.009	<0.001-0.015	<0.001-0.005	<0.001-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.001	<0.001	<0.001	0.004	0.006	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

## ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 729591 UTM1408420

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3999

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
10:00 - 11:00	0.012	0.010	<0.001	0.002	0.010	0.008	0.007
11:00 - 12:00	0.011	0.009	0.002	0.003	0.007	0.007	0.005
12:00 - 13:00	0.008	0.007	0.005	0.002	0.006	0.005	0.004
13:00 - 14:00	0.007	0.002	0.004	0.002	0.004	0.003	0.004
14:00 - 15:00	0.005	0.001	0.002	0.001	0.003	0.001	0.003
15:00 - 16:00	0.004	<0.001	<0.001	0.002	0.002	0.001	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.001	<0.001	0.003	0.002	0.001	0.001
17:00 - 18:00	0.003	0.003	<0.001	0.004	0.001	<0.001	0.001
18:00 - 19:00	0.002	0.003	<0.001	0.005	0.001	0.002	0.001
19:00 - 20:00	0.003	0.003	<0.001	0.005	0.002	0.005	0.001
20:00 - 21:00	0.003	0.004	<0.001	0.005	0.004	0.002	<0.001
21:00 - 22:00	0.005	0.002	<0.001	0.004	0.004	0.003	0.001
22:00 - 23:00	0.005	0.002	<0.001	0.005	0.004	0.003	0.002
23:00 - 00:00	0.005	0.002	<0.001	0.005	0.004	0.003	0.002
00:00 - 01:00	0.005	0.001	<0.001	0.006	0.004	0.004	0.001
01:00 - 02:00	0.005	0.002	<0.001	0.008	0.004	0.005	0.002
02:00 - 03:00	0.005	0.001	<0.001	0.010	0.003	0.005	0.002
03:00 - 04:00	0.004	<0.001	<0.001	0.010	0.003	0.005	0.002
04:00 - 05:00	0.004	<0.001	<0.001	0.010	0.004	0.004	0.001
05:00 - 06:00	0.005	<0.001	<0.001	0.009	0.004	0.004	0.003
06:00 - 07:00	0.005	<0.001	<0.001	0.006	0.004	0.005	0.003
07:00 - 08:00	0.005	<0.001	<0.001	0.007	0.004	0.005	0.004
08:00 - 09:00	0.005	<0.001	0.003	0.009	0.006	0.007	0.004
09:00 - 10:00	0.007	<0.001	0.004	0.011	0.009	0.008	0.003
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002-0.012	<0.001-0.010	<0.001-0.005	0.001-0.011	0.001-0.010	<0.001-0.008	<0.001-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.005	0.002	0.001	0.006	0.004	0.004	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

## ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 728260 UTM1403382

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
11:00 - 12:00	0.009	0.017	0.012	0.009	0.009	0.007	0.009
12:00 - 13:00	0.008	0.013	0.012	0.010	0.010	0.010	0.011
13:00 - 14:00	0.010	0.012	0.013	0.013	0.011	0.009	0.012
14:00 - 15:00	0.011	0.010	0.013	0.013	0.012	0.011	0.013
15:00 - 16:00	0.011	0.011	0.014	0.015	0.014	0.012	0.012
16:00 - 17:00	0.014	0.017	0.013	0.017	0.011	0.010	0.020
17:00 - 18:00	0.017	0.020	0.013	0.018	0.013	0.009	0.022
18:00 - 19:00	0.023	0.023	0.014	0.028	0.017	0.007	0.020
19:00 - 20:00	0.027	0.026	0.014	0.029	0.016	0.011	0.012
20:00 - 21:00	0.025	0.023	0.014	0.018	0.013	0.010	0.006
21:00 - 22:00	0.014	0.014	0.013	0.013	0.010	0.010	0.006
22:00 - 23:00	0.013	0.011	0.014	0.013	0.008	0.009	0.007
23:00 - 00:00	0.014	0.010	0.014	0.013	0.009	0.009	0.007
00:00 - 01:00	0.012	0.009	0.012	0.013	0.009	0.008	0.007
01:00 - 02:00	0.012	0.009	0.013	0.009	0.012	0.008	0.007
02:00 - 03:00	0.012	0.009	0.012	0.008	0.011	0.008	0.007
03:00 - 04:00	0.012	0.008	0.010	0.007	0.010	0.011	0.008
04:00 - 05:00	0.011	0.010	0.011	0.008	0.008	0.011	0.010
05:00 - 06:00	0.012	0.010	0.011	0.008	0.007	0.012	0.010
06:00 - 07:00	0.012	0.009	0.011	0.009	0.008	0.012	0.008
07:00 - 08:00	0.011	0.009	0.010	0.007	0.007	0.011	0.010
08:00 - 09:00	0.008	0.009	0.010	0.009	0.008	0.010	0.009
09:00 - 10:00	0.010	0.012	0.009	0.012	0.009	0.010	0.007
10:00 - 11:00	0.017	0.012	0.008	0.008	0.008	0.009	0.009
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.008-0.027	0.008-0.026	0.008-0.014	0.007-0.029	0.007-0.017	0.007-0.012	0.006-0.022
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.013	0.012	0.013	0.010	0.010	0.010
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

## ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ

### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 723813 UTM1404234

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 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 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) (ppm)						
	4-5 พ.ค. 67	5-6 พ.ค. 67	6-7 พ.ค. 67	7-8 พ.ค. 67	8-9 พ.ค. 67	9-10 พ.ค. 67	10-11 พ.ค. 67
11:00 - 12:00	0.004	0.009	0.006	0.011	0.017	0.012	0.011
12:00 - 13:00	0.004	0.008	0.007	0.013	0.019	0.014	0.010
13:00 - 14:00	0.005	0.010	0.006	0.013	0.019	0.009	0.009
14:00 - 15:00	0.007	0.009	0.006	0.011	0.015	0.010	0.008
15:00 - 16:00	0.008	0.012	0.005	0.012	0.014	0.008	0.010
16:00 - 17:00	0.006	0.005	0.006	0.013	0.015	0.011	0.009
17:00 - 18:00	0.005	0.003	0.004	0.019	0.015	0.021	0.010
18:00 - 19:00	0.003	0.001	0.005	0.024	0.017	0.016	0.009
19:00 - 20:00	0.002	0.001	0.006	0.021	0.018	0.020	0.009
20:00 - 21:00	0.003	0.001	0.006	0.020	0.019	0.021	0.009
21:00 - 22:00	0.004	0.002	0.005	0.022	0.020	0.022	0.010
22:00 - 23:00	0.005	0.003	0.005	0.016	0.020	0.022	0.009
23:00 - 00:00	0.005	0.003	0.005	0.016	0.019	0.022	0.009
00:00 - 01:00	0.006	0.004	0.005	0.013	0.016	0.021	0.010
01:00 - 02:00	0.006	0.004	0.005	0.013	0.011	0.019	0.016
02:00 - 03:00	0.006	0.004	0.006	0.013	0.013	0.019	0.014
03:00 - 04:00	0.007	0.004	0.005	0.013	0.014	0.018	0.010
04:00 - 05:00	0.006	0.005	0.006	0.013	0.013	0.019	0.011
05:00 - 06:00	0.007	0.005	0.006	0.012	0.013	0.019	0.012
06:00 - 07:00	0.007	0.005	0.006	0.011	0.013	0.022	0.013
07:00 - 08:00	0.007	0.008	0.007	0.013	0.014	0.022	0.014
08:00 - 09:00	0.008	0.007	0.008	0.012	0.012	0.016	0.014
09:00 - 10:00	0.010	0.007	0.018	0.013	0.010	0.012	0.016
10:00 - 11:00	0.008	0.007	0.009	0.014	0.009	0.011	0.018
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002-0.010	0.001-0.012	0.004-0.018	0.011-0.024	0.009-0.020	0.008-0.022	0.008-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.006	0.005	0.006	0.015	0.015	0.017	0.011
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: <ul style="list-style-type: none"><li>- วัดประชุมชนมิตรบำรุง (A1) บริเวณจุดตรวจวัดมีกองทราย มีรถวิ่งผ่านไป-มา อยู่ใกล้ชุมชน</li><li>- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณจุดตรวจวัดมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย</li><li>- บ้านสำนักมะม่วง (A3) บริเวณจุดตรวจวัดไม่มีรถวิ่งผ่านไป-มา อยู่ใกล้ชุมชน</li><li>- โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) บริเวณจุดตรวจวัดมีการตัดแต่งต้นไม้ มีรถวิ่งผ่านไป-มา และมีผู้คนผ่านไป-มา</li></ul>

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด						
		TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> (ppm)		SO <sub>2</sub> (ppm)		Temp. (°C)
				ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
วัดประทุมมิตรบำรุง (A1)	28 พ.ค. - 4 มิ.ย. 66	0.014-0.034	0.010-0.028	0.006-0.012	0.003-0.006	0.001-0.002	0.001-0.002	29.4-31.4
	6-13 ต.ค. 66	0.018-0.040	0.010-0.016	0.007-0.009	0.004-0.005	0.002-0.004	0.001-0.003	31.0-31.4
	29 พ.ย. - 6 ธ.ค. 66	0.025-0.085	0.018-0.041	0.003-0.017	0.001-0.005	0.004	0.003-0.004	27.6-29.8
	4-11 พ.ค. 67	0.032-0.061	0.026-0.045	<0.001-0.015	<0.001-0.006	0.005-0.011	0.006	25.43-33.08
โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคม อุตสาหกรรม (A2)	28 พ.ค. - 4 มิ.ย. 66	0.014-0.063	0.010-0.044	0.010-0.024	0.006-0.009	0.001-0.002	0.001	29.7-31.7
	6-13 ต.ค. 66	0.023-0.081	0.011-0.034	0.009-0.015	0.007-0.010	0.003-0.005	0.002-0.003	31.0-31.4
	29 พ.ย. - 6 ธ.ค. 66	0.070-0.117	0.024-0.056	0.009-0.017	0.004-0.007	0.001-0.002	0.001	26.9-29.6
	4-11 พ.ค. 67	0.050-0.106	0.029-0.057	<0.001-0.012	0.001-0.006	0.003-0.009	0.005-0.007	25.52-33.02
บ้านสำนักมะม่วง (A3)	28 พ.ค. - 4 มิ.ย. 66	0.019-0.058	0.011-0.029	0.009-0.021	0.002-0.006	0.001-0.003	0.001-0.002	29.8-31.8
	6-13 ต.ค. 66	0.015-0.050	0.012-0.025	<0.001-0.012	<0.001-0.006	0.002-0.003	0.002	31.0-31.3
	29 พ.ย. - 6 ธ.ค. 66	0.031-0.066	0.016-0.038	0.003-0.013	0.001-0.003	<0.001-0.001	<0.001-0.001	28.7-29.7
	4-11 พ.ค. 67	0.035-0.055	0.028-0.044	0.006-0.029	0.010-0.014	0.022-0.027	0.023-0.024	25.95-33.12
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	-	0.30 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	-

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

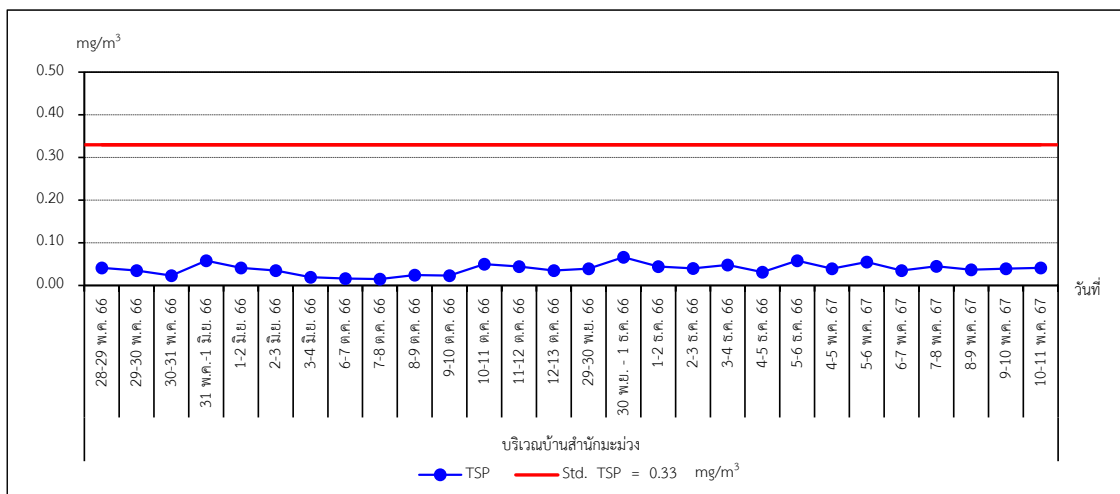
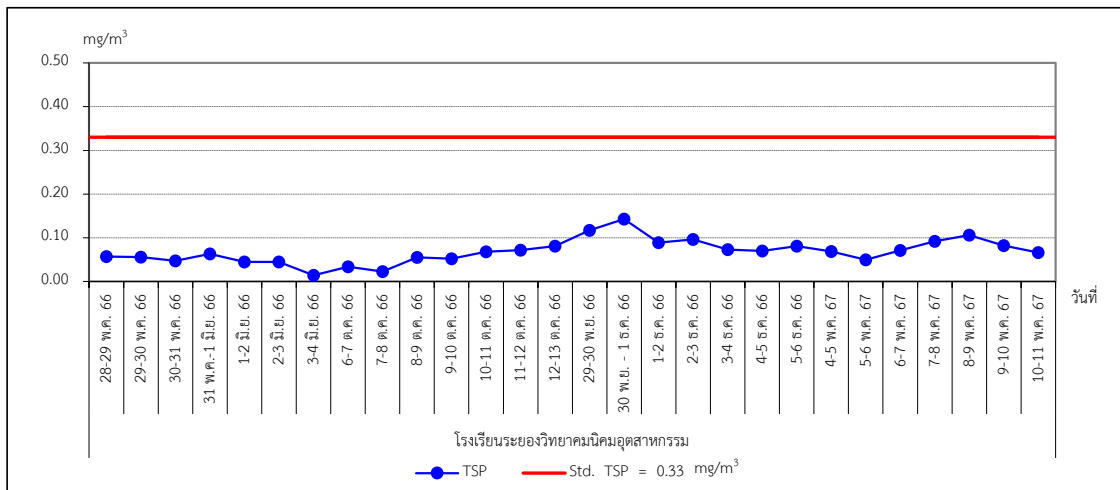
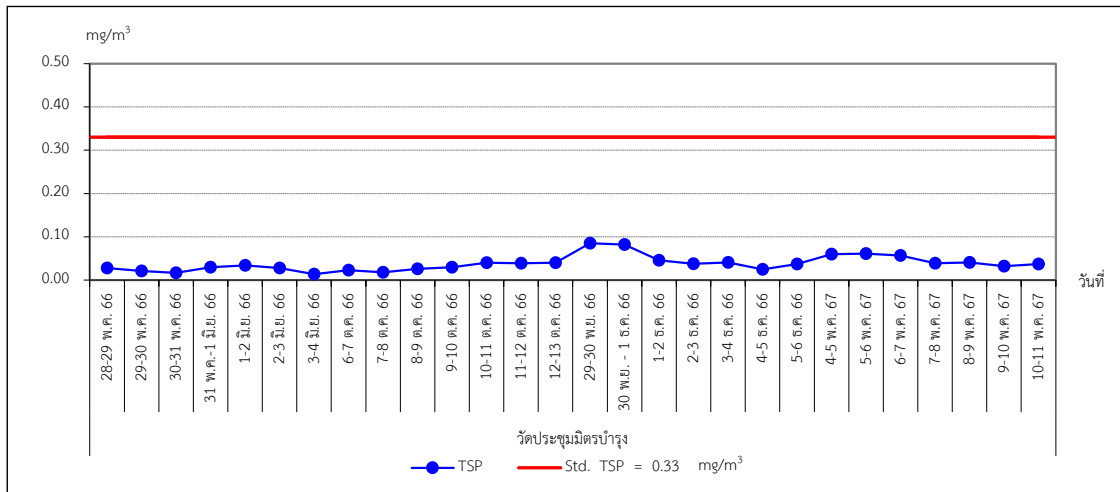
จุดตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด						
		TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> (ppm)		SO <sub>2</sub> (ppm)		Temp. (°C)
				ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	28 พ.ค. - 4 มิ.ย. 66	0.0023-0.056	0.014-0.037	0.004-0.012	<0.001-0.003	0.002	0.002	29.9-31.8
	6-13 ต.ค. 66	0.017-0.050	0.010-0.032	0.008-0.014	0.004-0.007	0.002	0.001-0.002	31.1-31.3
	29 พ.ย. - 6 ธ.ค. 66	0.032-0.086	0.018-0.052	0.009-0.012	0.003-0.005	0.002	0.002	28.6-30.6
	4-11 พ.ค. 67	0.030-0.047	0.021-0.037	0.001-0.024	0.005-0.017	0.002-0.008	0.004	26.06-33.16
มาตรฐาน		0.33 <sup>1/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	0.17 <sup>2/</sup>	-	0.30 <sup>3/</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	-

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

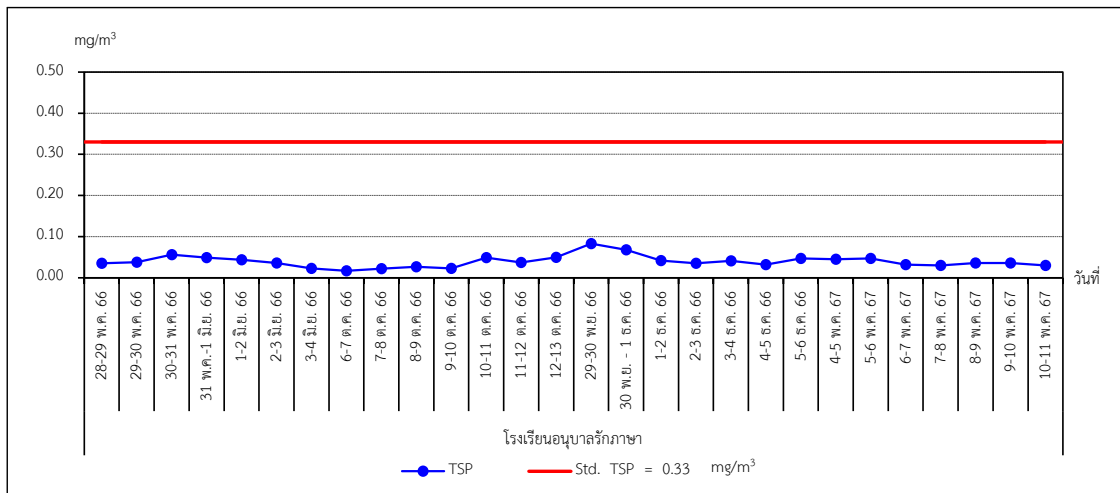
<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

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

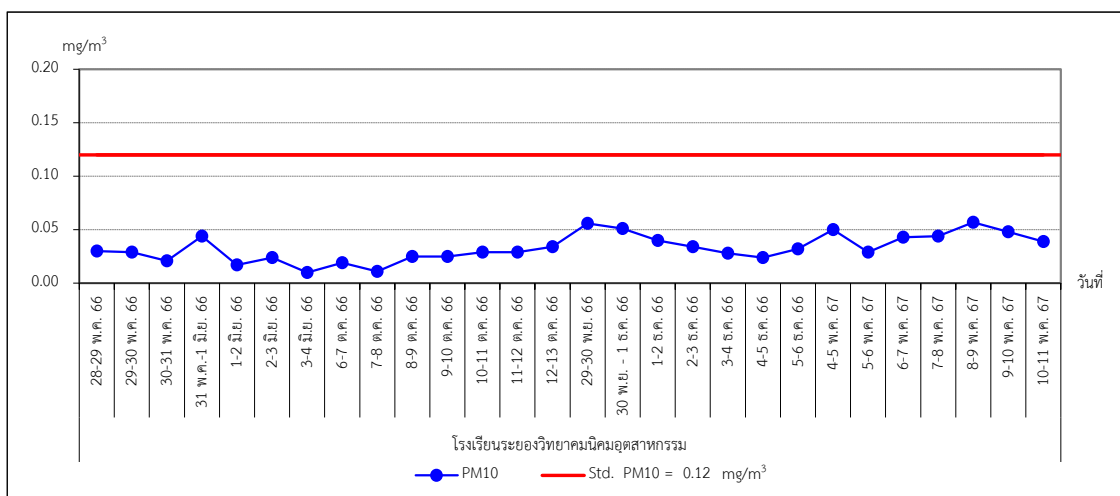
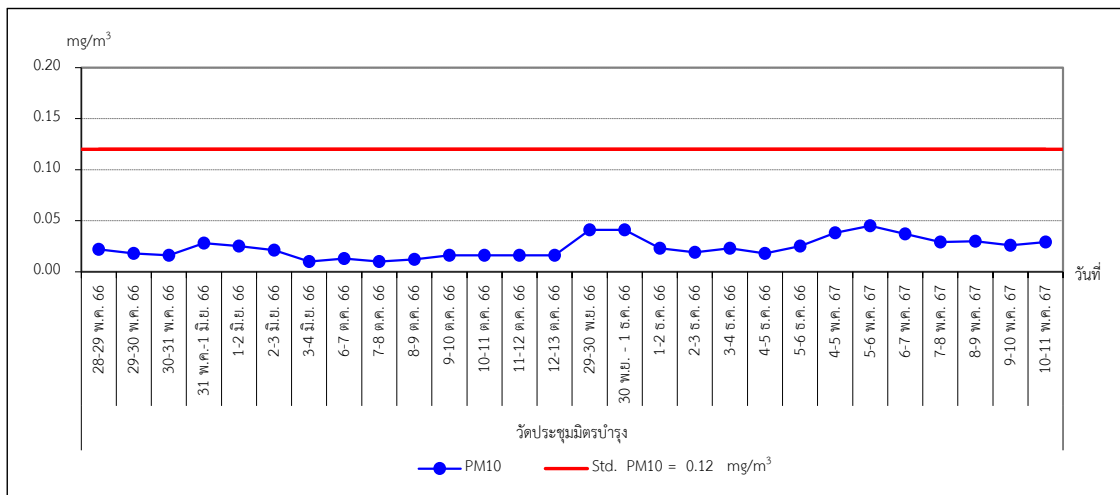
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



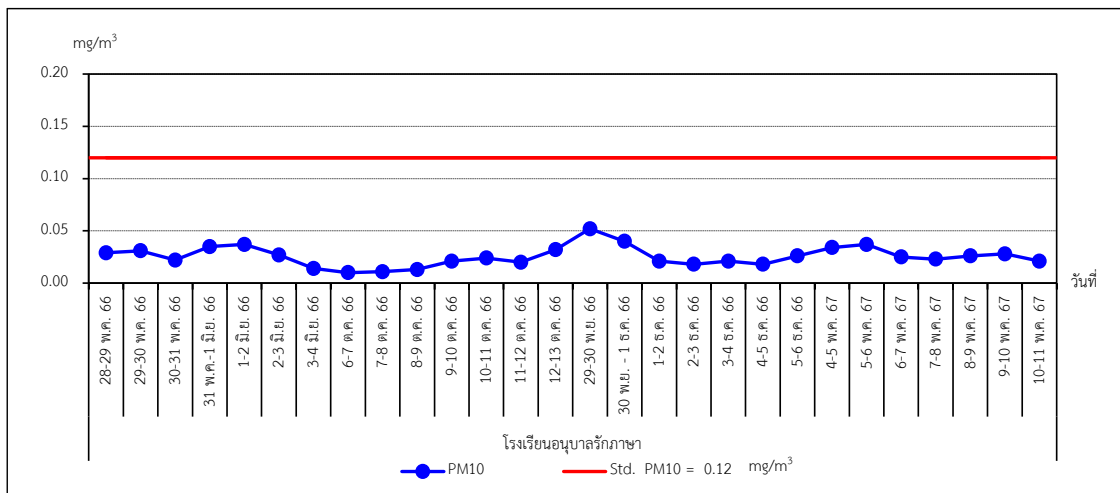
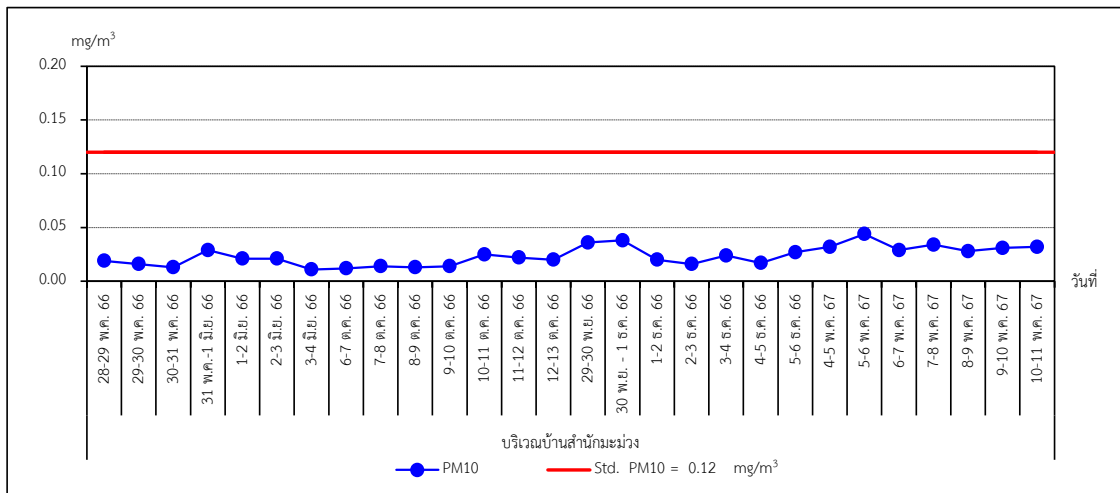
ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ



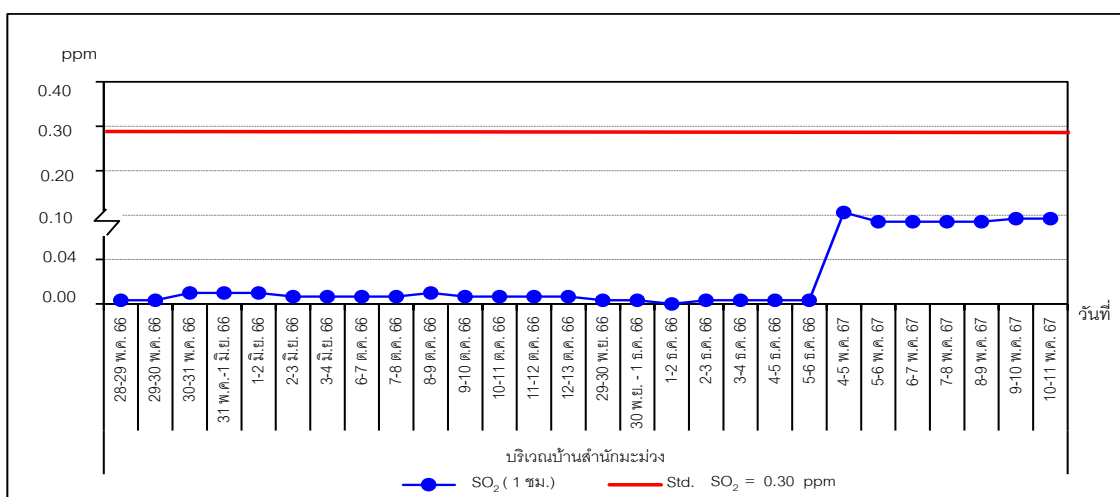
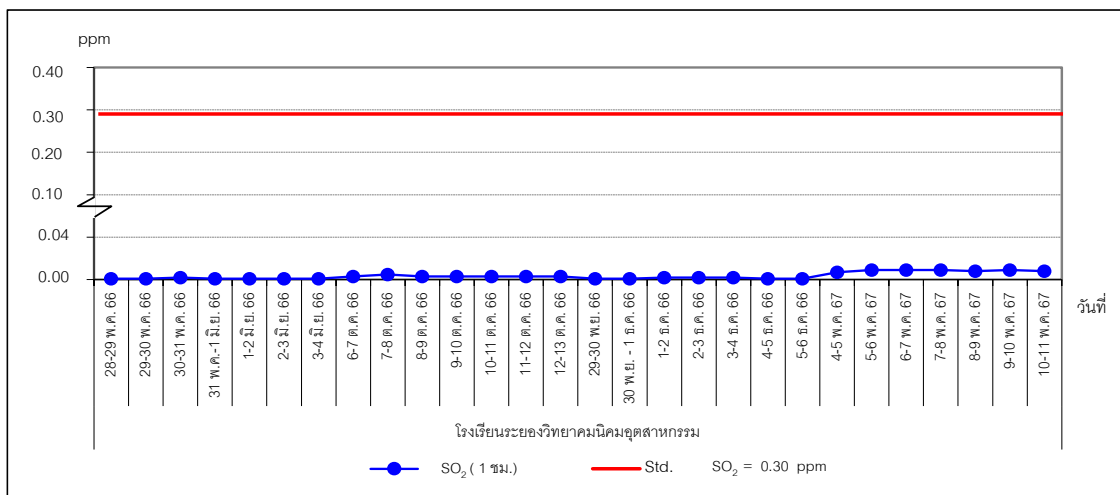
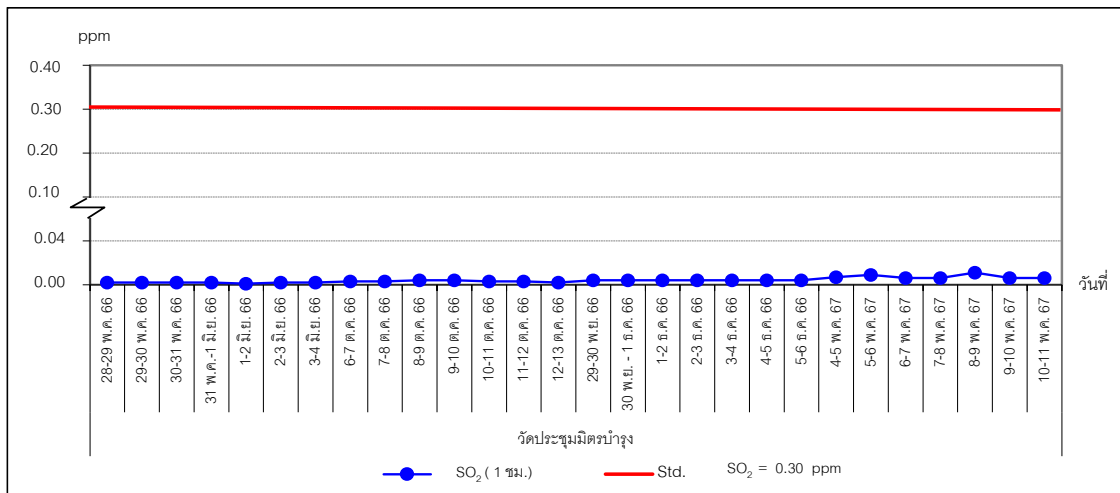
ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ (ต่อ)



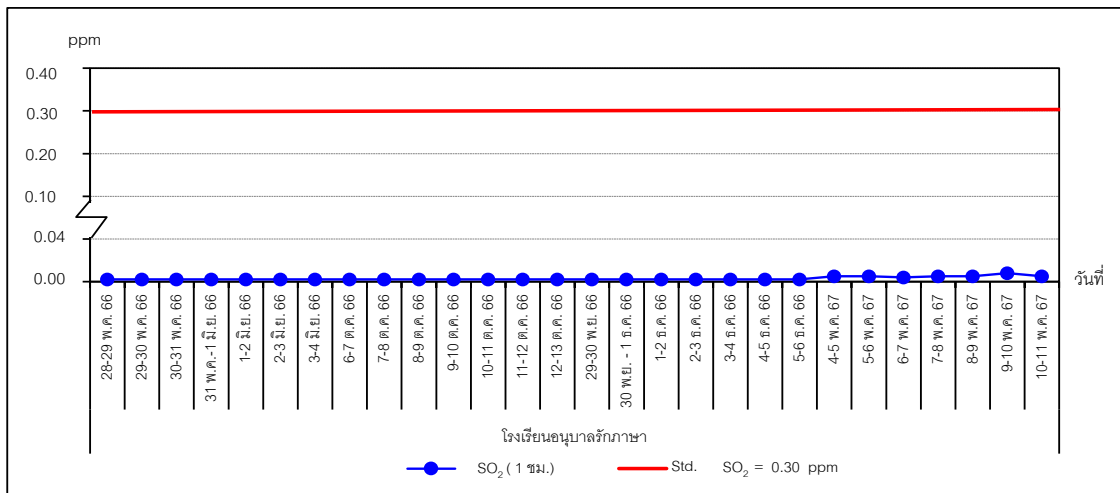
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง  
ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ



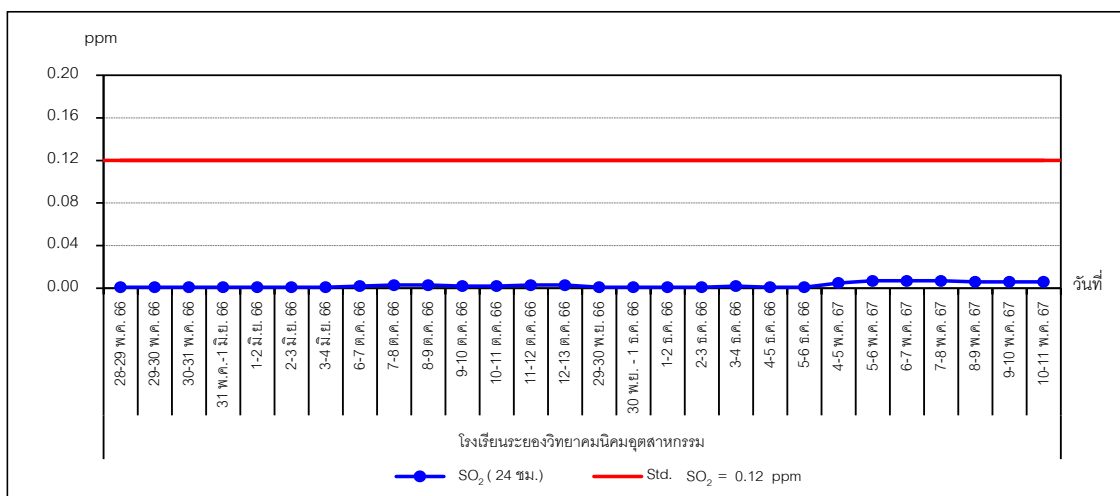
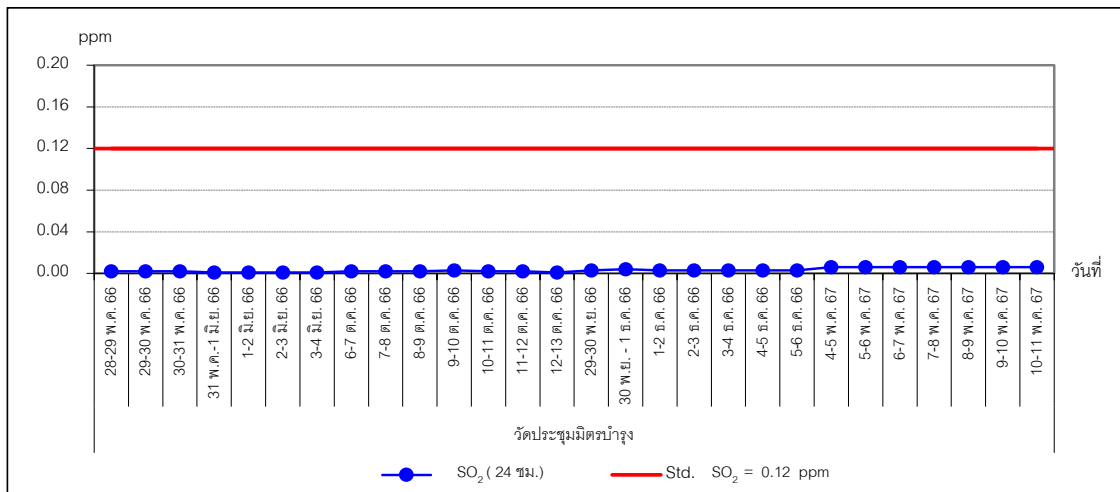
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง  
ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ (ต่อ)



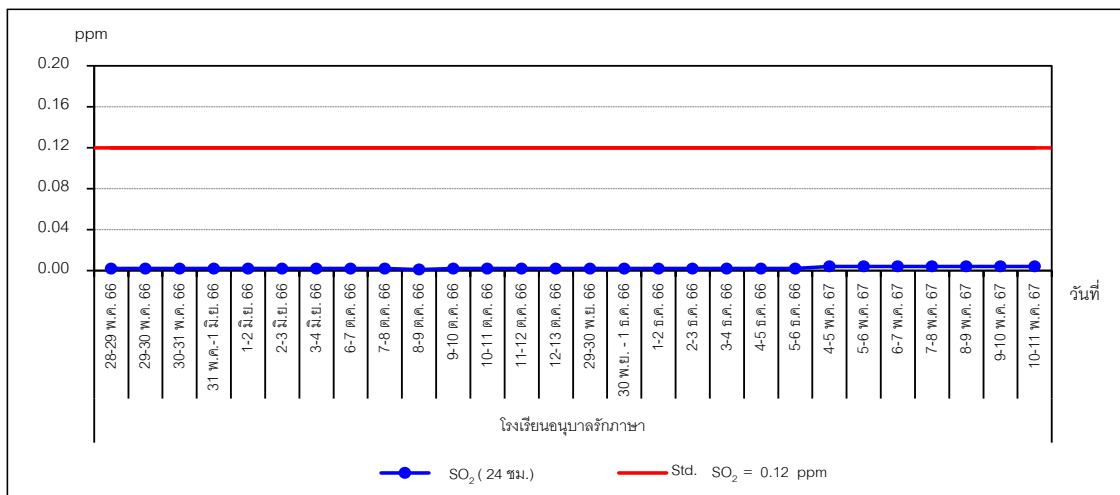
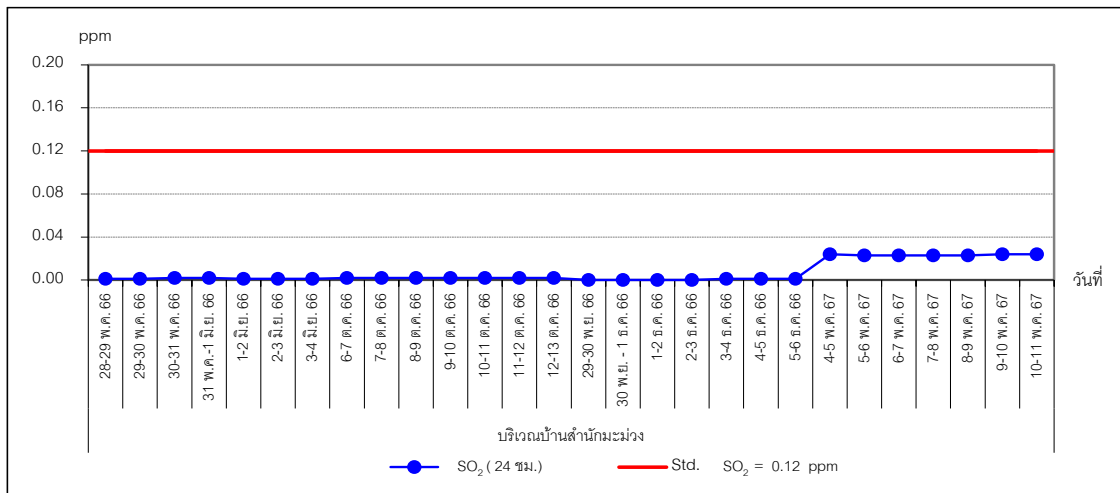
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ



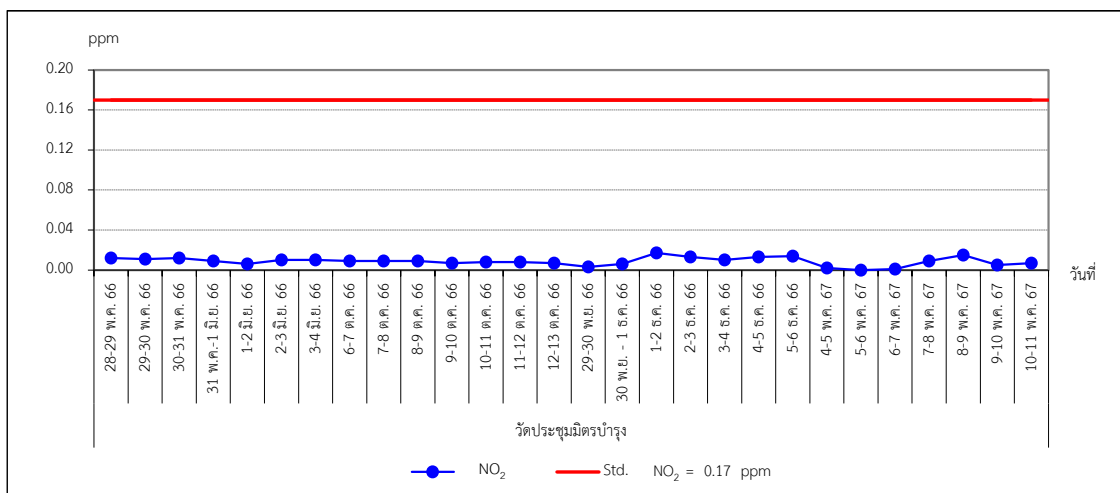
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ (ต่อ)



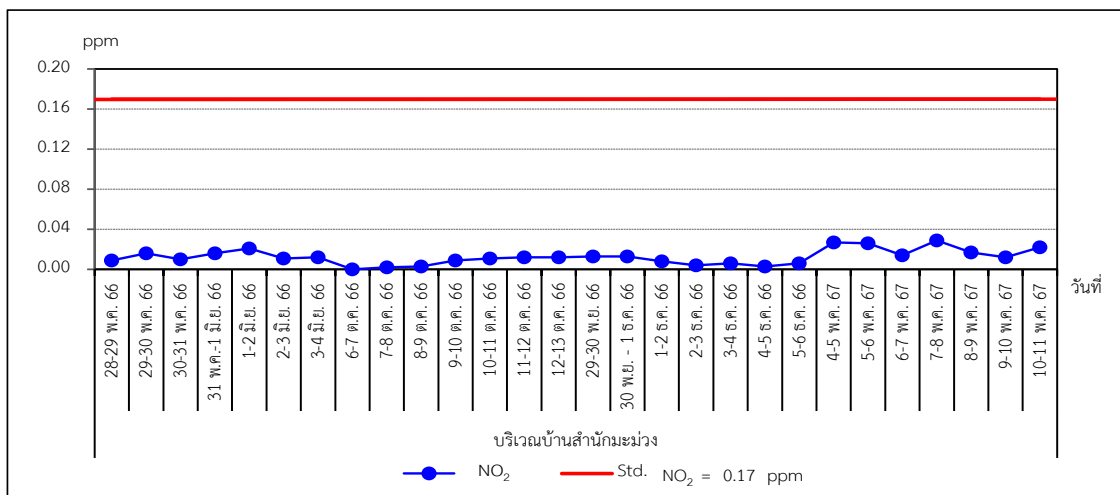
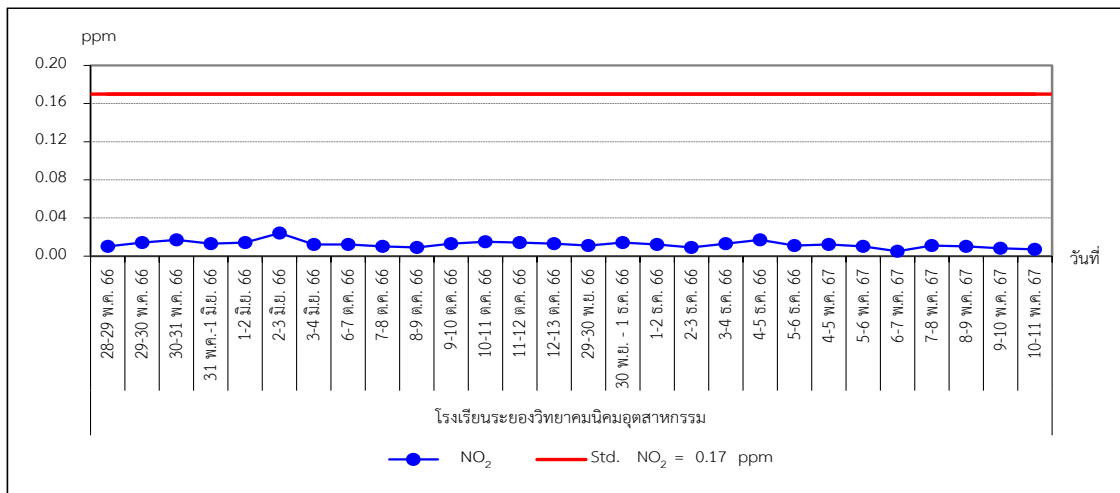
ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (24 ชั่วโมง)  
ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ (ต่อ)

### 3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4) พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) 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

- บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

### 3.1.4 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

#### 3.1.4.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.10 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.

#### 3.1.4.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) โดยผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.11 และแสดงดังภาพที่ 3.20

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726441 UTM1407369

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)							
	4-5 พ.ค.67		5-6 พ.ค.67		6-7 พ.ค.67		7-8 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	1.8	SSW	1.3	SW	1.3	SSW	0.4	ESE
10:00-11:00	1.8	SSW	0.9	SW	1.8	S	0.4	WSW
11:00-12:00	2.2	SSW	1.3	S	1.8	S	0.0	-
12:00-13:00	2.2	S	1.8	S	1.8	SW	0.9	ENE
13:00-14:00	2.2	S	1.8	S	1.8	SSW	0.4	ENE
14:00-15:00	2.2	S	1.8	S	1.8	SSW	1.8	ENE
15:00-16:00	1.8	S	1.8	S	1.8	SW	0.4	E
16:00-17:00	1.8	S	1.3	SSW	1.3	S	0.0	-
17:00-18:00	1.8	SSW	1.3	S	1.3	SSW	0.0	-
18:00-19:00	1.3	S	0.9	S	1.3	SSW	0.0	-
19:00-20:00	0.9	S	0.4	SSE	0.9	S	0.0	-
20:00-21:00	0.9	S	0.4	S	0.9	SSW	0.0	-
21:00-22:00	0.9	S	0.4	S	0.9	SW	0.0	-
22:00-23:00	0.9	S	0.4	S	0.9	SSW	0.0	-
23:00-00:00	0.4	S	0.9	S	0.9	S	0.0	-
00:00-01:00	0.9	SSW	0.9	SSE	0.9	SSW	0.0	-
01:00-02:00	0.9	SSW	0.9	S	1.3	S	0.0	-
02:00-03:00	1.3	SSW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.0	-
03:00-04:00	0.9	SSW	0.9	SSW	0.9	S	0.0	-
04:00-05:00	0.9	SSW	0.9	SSW	0.9	S	0.0	-
05:00-06:00	0.9	SSW	0.4	WSW	0.9	SSW	0.0	-
06:00-07:00	0.4	SSW	0.4	SSW	0.9	S	0.0	-
07:00-08:00	0.9	SSW	0.0	-	0.9	SSW	0.0	-
08:00-09:00	0.9	SSW	0.9	SW	0.9	S	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	1.8	-	1.8	-	1.8	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726441 UTM1407369

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) (ต่อ)					
	8-9 พ.ค.67		9-10 พ.ค.67		10-11 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.0	-	0.4	S	0.4	SSW
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	1.3	S
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	1.3	SSE
12:00-13:00	0.4	W	0.9	NW	1.3	S
13:00-14:00	1.3	WSW	0.9	SW	1.3	S
14:00-15:00	1.8	SW	1.3	W	1.3	SSW
15:00-16:00	1.8	SW	1.3	WSW	1.3	S
16:00-17:00	1.8	SW	1.8	WSW	2.2	SSE
17:00-18:00	1.3	WSW	0.9	SW	1.3	S
18:00-19:00	0.9	WSW	0.9	S	0.9	SSW
19:00-20:00	0.0	-	0.4	S	0.9	SW
20:00-21:00	0.0	-	0.9	E	0.9	WSW
21:00-22:00	0.0	-	0.9	E	0.4	WSW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	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	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	1.8	-	2.2	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 729591 UTM1408420

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)							
	4-5 พ.ค.67		5-6 พ.ค.67		6-7 พ.ค.67		7-8 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.9	W	1.3	W	1.8	W	0.9	W
11:00-12:00	2.7	W	1.8	W	1.8	W	0.4	ESE
12:00-13:00	2.7	WSW	1.8	W	2.2	W	0.9	ESE
13:00-14:00	2.7	W	2.2	WSW	2.7	W	1.3	ESE
14:00-15:00	2.7	W	2.2	WSW	2.2	W	1.8	SE
15:00-16:00	2.7	W	2.2	W	2.2	W	0.9	SSE
16:00-17:00	2.2	W	1.8	W	1.8	W	0.0	-
17:00-18:00	2.7	W	1.3	WSW	1.3	W	0.0	-
18:00-19:00	1.8	W	1.3	W	1.8	W	0.4	ESE
19:00-20:00	1.3	WSW	0.9	WSW	1.8	W	0.0	-
20:00-21:00	1.3	WSW	1.3	WSW	1.3	W	0.0	-
21:00-22:00	1.3	WSW	0.9	WSW	1.3	W	0.0	-
22:00-23:00	1.3	WSW	0.9	WSW	1.3	W	0.4	SSE
23:00-00:00	1.3	WSW	0.9	SW	1.8	W	0.4	ESE
00:00-01:00	1.3	W	1.3	WSW	1.3	W	0.4	ESE
01:00-02:00	1.8	W	1.3	WSW	1.8	W	0.0	-
02:00-03:00	2.2	W	1.3	W	1.8	W	0.0	-
03:00-04:00	1.8	W	1.8	W	1.3	W	0.0	-
04:00-05:00	1.8	W	1.8	W	1.8	W	0.0	-
05:00-06:00	1.8	W	0.9	W	1.3	W	0.0	-
06:00-07:00	1.3	W	0.9	W	1.3	W	0.0	-
07:00-08:00	1.3	W	0.9	W	1.3	W	0.0	-
08:00-09:00	1.3	W	1.3	W	1.3	SE	0.4	ESE
09:00-10:00	1.3	W	1.8	W	1.3	SSE	0.4	ESE
ความเร็วต่ำสุด	0.9	-	0.9	-	1.3	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.2	-	2.7	-	1.8	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 729591 UTM1408420

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) (ต่อ)					
	8-9 พ.ค.67		9-10 พ.ค.67		10-11 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.4	SSE	0.4	NNE	0.9	WSW
11:00-12:00	0.4	SW	0.4	NNE	1.3	W
12:00-13:00	0.4	SW	0.9	N	1.3	WSW
13:00-14:00	0.9	W	1.3	NW	1.3	WSW
14:00-15:00	1.8	WNW	1.3	W	1.3	WSW
15:00-16:00	2.7	W	1.8	W	1.8	W
16:00-17:00	1.8	W	1.8	W	2.2	W
17:00-18:00	1.8	W	0.9	W	2.2	W
18:00-19:00	0.9	NW	0.4	W	1.3	W
19:00-20:00	0.4	WNW	0.4	WSW	0.9	W
20:00-21:00	0.4	NW	1.3	SE	0.9	W
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SE	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SW
02:00-03:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	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	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.4	E	0.4	SE	0.4	E
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	1.8	-	2.2	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด บ้านสำนักมะม่วง (A3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 728260 UTM1403382

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3)							
	4-5 พ.ค.67		5-6 พ.ค.67		6-7 พ.ค.67		7-8 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	2.2	NW	1.8	W	1.8	W	0.4	NE
12:00-13:00	2.7	NW	2.2	W	2.2	W	2.7	E
13:00-14:00	2.7	W	2.2	W	2.7	W	3.1	ESE
14:00-15:00	2.7	WNW	2.2	W	2.7	W	4.0	SE
15:00-16:00	2.7	W	2.2	WSW	2.2	W	1.3	SE
16:00-17:00	2.2	W	2.2	WSW	1.8	W	0.0	-
17:00-18:00	2.2	WNW	2.2	WSW	1.8	SW	0.0	-
18:00-19:00	2.2	WSW	1.3	WSW	2.2	W	0.4	ESE
19:00-20:00	2.2	WSW	1.3	SW	1.8	WSW	0.0	-
20:00-21:00	2.2	WSW	1.8	WSW	1.3	W	0.0	-
21:00-22:00	2.2	WSW	1.8	WSW	1.3	WSW	0.4	ESE
22:00-23:00	2.7	WSW	2.2	SW	1.8	WSW	0.4	ESE
23:00-00:00	2.2	WSW	2.7	SW	1.8	W	0.9	ESE
00:00-01:00	1.3	W	2.2	SW	1.8	WSW	1.3	ESE
01:00-02:00	2.2	W	1.8	SW	2.2	W	0.4	ESE
02:00-03:00	2.2	W	1.8	WSW	1.8	WSW	0.0	-
03:00-04:00	2.2	W	1.8	W	1.3	SW	0.0	-
04:00-05:00	1.8	W	1.8	W	1.3	WSW	0.0	-
05:00-06:00	1.8	W	1.3	W	1.8	W	0.4	E
06:00-07:00	1.3	W	1.3	W	1.3	WSW	0.0	-
07:00-08:00	1.3	W	1.3	W	1.8	WSW	0.0	-
08:00-09:00	1.8	W	1.3	W	2.2	SW	0.4	E
09:00-10:00	1.8	W	2.2	W	3.1	S	1.3	ESE
10:00-11:00	1.8	W	2.2	W	1.3	W	0.9	ESE
ความเร็วต่ำสุด	1.3	-	1.3	-	1.3	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.7	-	3.1	-	4.0	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด บ้านสำนักมะม่วง (A3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 728260 UTM1403382

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) (ต่อ)					
	8-9 พ.ค.67		9-10 พ.ค.67		10-11 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.8	W	1.8	W	1.8	WNW
12:00-13:00	1.8	W	1.8	NNE	1.8	WSW
13:00-14:00	2.2	NW	1.8	W	1.8	W
14:00-15:00	2.2	WNW	1.8	NW	2.2	W
15:00-16:00	2.7	NW	1.8	NW	2.2	W
16:00-17:00	2.7	NW	2.2	W	2.2	W
17:00-18:00	1.8	NW	1.3	W	1.8	WNW
18:00-19:00	1.3	NNW	1.3	WSW	1.3	W
19:00-20:00	0.4	NNW	1.8	SW	1.3	WNW
20:00-21:00	0.0	-	3.1	S	1.3	NW
21:00-22:00	0.0	-	2.2	SSE	0.9	NNW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NW
23:00-00:00	0.0	-	0.4	WSW	0.9	NW
00:00-01:00	0.0	-	0.4	W	0.9	NW
01:00-02:00	0.0	-	0.9	W	2.2	S
02:00-03:00	0.4	NW	0.9	SE	0.4	NE
03:00-04:00	0.4	WNW	0.9	SE	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SE	0.4	ESE
05:00-06:00	0.0	-	0.9	ESE	1.3	E
06:00-07:00	0.0	-	0.4	SE	1.3	E
07:00-08:00	0.4	SW	0.9	SE	0.4	SE
08:00-09:00	0.4	WSW	0.4	SE	0.4	SE
09:00-10:00	0.9	WSW	0.9	WSW	0.9	E
10:00-11:00	1.3	W	1.3	W	0.4	E
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	3.1	-	2.2	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 723813 UTM1404234

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)							
	4-5 พ.ค.67		5-6 พ.ค.67		6-7 พ.ค.67		7-8 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	SSW	2.2	SSW	1.8	SSW	0.9	N
12:00-13:00	2.7	SW	2.2	SSW	2.2	SW	3.6	NNE
13:00-14:00	2.7	SE	2.2	SW	2.7	SW	3.1	NNE
14:00-15:00	2.7	SW	2.2	SE	2.7	SW	3.1	NE
15:00-16:00	2.7	SSE	2.7	SE	2.2	SW	0.4	NE
16:00-17:00	2.2	SSW	2.2	SSE	2.2	SSW	0.0	-
17:00-18:00	2.2	SSW	1.8	SSE	1.8	SSE	0.0	-
18:00-19:00	1.8	SSE	1.3	SSE	1.3	SSW	0.0	-
19:00-20:00	2.7	SSE	1.3	SSE	0.9	SSW	0.0	-
20:00-21:00	2.2	SSE	1.3	SSE	0.9	SSW	0.0	-
21:00-22:00	2.2	SSE	1.3	SSE	0.9	SSW	0.4	NNE
22:00-23:00	2.7	SSE	2.2	SSE	0.9	SSW	0.0	-
23:00-00:00	1.8	SSE	2.2	SSE	0.9	SSW	0.0	-
00:00-01:00	0.4	SSE	2.2	SSE	1.3	SE	0.0	-
01:00-02:00	1.3	SSW	1.3	SSE	0.9	SE	0.0	-
02:00-03:00	1.8	SSW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.0	-
03:00-04:00	1.3	SSW	0.9	SSW	0.4	SSE	0.0	-
04:00-05:00	1.8	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.0	-
05:00-06:00	1.3	SSW	0.9	SW	0.9	SSW	0.0	-
06:00-07:00	1.3	SSW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.0	-
07:00-08:00	0.9	SSW	0.9	SSW	1.3	SSE	0.0	-
08:00-09:00	1.3	SSW	1.3	SSW	1.8	SE	0.0	-
09:00-10:00	1.8	SSW	1.8	SSW	2.2	ESE	0.4	N
10:00-11:00	1.3	SSW	2.2	SW	0.9	SSW	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.7	-	2.7	-	3.6	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 723813 UTM1404234

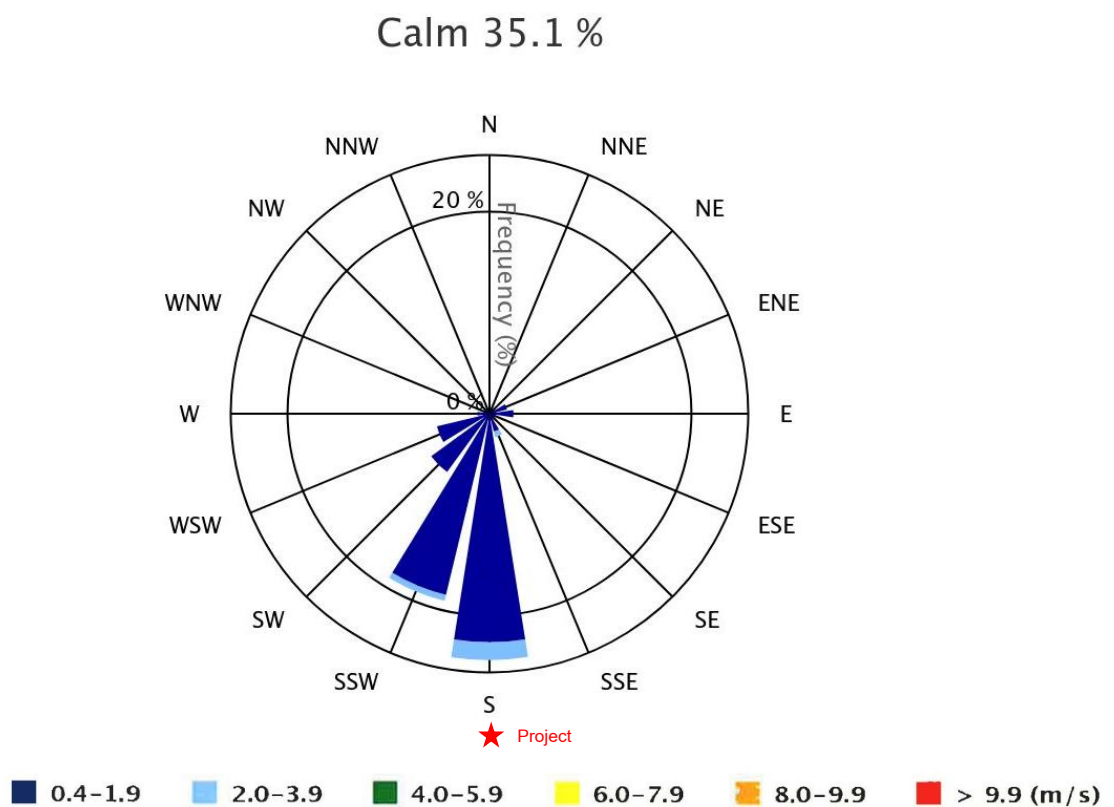
เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) (ต่อ)					
	8-9 พ.ค.67		9-10 พ.ค.67		10-11 พ.ค.67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.9	SSW	1.3	SSW	1.3	SE
12:00-13:00	1.3	SW	1.8	N	1.8	SE
13:00-14:00	2.2	SW	1.3	SW	1.8	SE
14:00-15:00	2.7	SW	1.8	SW	2.2	SE
15:00-16:00	3.1	SW	2.2	SSW	2.2	SE
16:00-17:00	2.7	SW	2.2	SSW	2.2	SW
17:00-18:00	1.8	SW	1.3	SW	1.8	SW
18:00-19:00	1.3	SW	1.3	SSE	1.3	SSW
19:00-20:00	0.4	SSW	1.8	SSE	1.3	SSW
20:00-21:00	0.0	-	1.8	SE	0.9	SW
21:00-22:00	0.0	-	0.9	NE	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SE
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	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	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	SW	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.9	SSW	0.4	SSE	0.4	NNE
10:00-11:00	0.9	SSE	0.9	SE	0.4	NNE
<b>ความเร็วต่ำสุด</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>
<b>ความเร็วสูงสุด</b>	<b>3.1</b>	<b>-</b>	<b>2.2</b>	<b>-</b>	<b>2.2</b>	<b>-</b>

หมายเหตุ	:	WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
		N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
		NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
		NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
		ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
		E = 79-90-101 SW = 214-236
		ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	:	<ul style="list-style-type: none"><li>- บริเวณสถานีที่ 1 วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 35.1 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศใต้ (S) 24.4 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 19.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 7.1 % และทิศอื่นๆ</li><li>- บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 25.6 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก (W) 42.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) 11.9 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 5.4 % และทิศอื่นๆ</li><li>- บริเวณสถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 11.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก (W) 31.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) 16.1 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) 7.8 % และทิศอื่นๆ</li><li>- บริเวณสถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 29.8 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 25.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) 14.9 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 13.7% และทิศอื่นๆ</li></ul>

### 3.1.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ

- บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 35.1 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศใต้ (S) 24.4 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ (SSW) 19.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 7.1 % และ ทิศอื่นๆ ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางทิศใต้ (S) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 24.4 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่ามลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

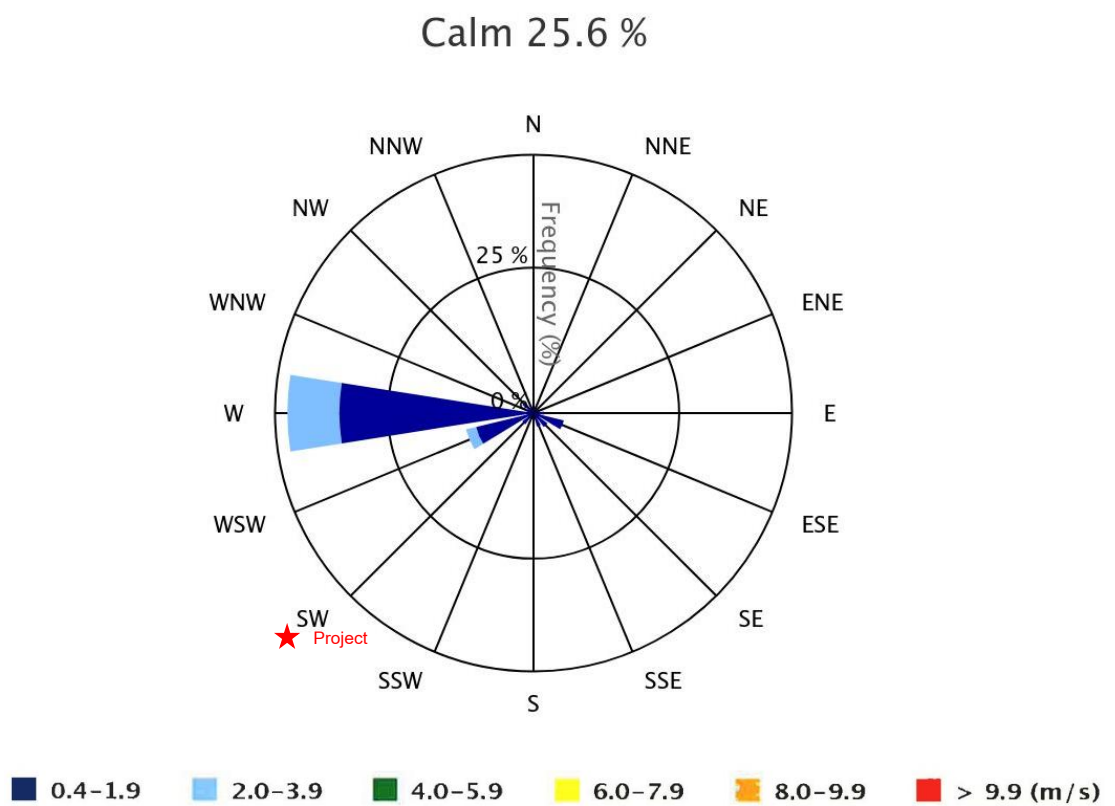


บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 25.6 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก (W) 42.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) 11.9 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) 5.4 % และทิศอื่นๆ ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 2.4 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

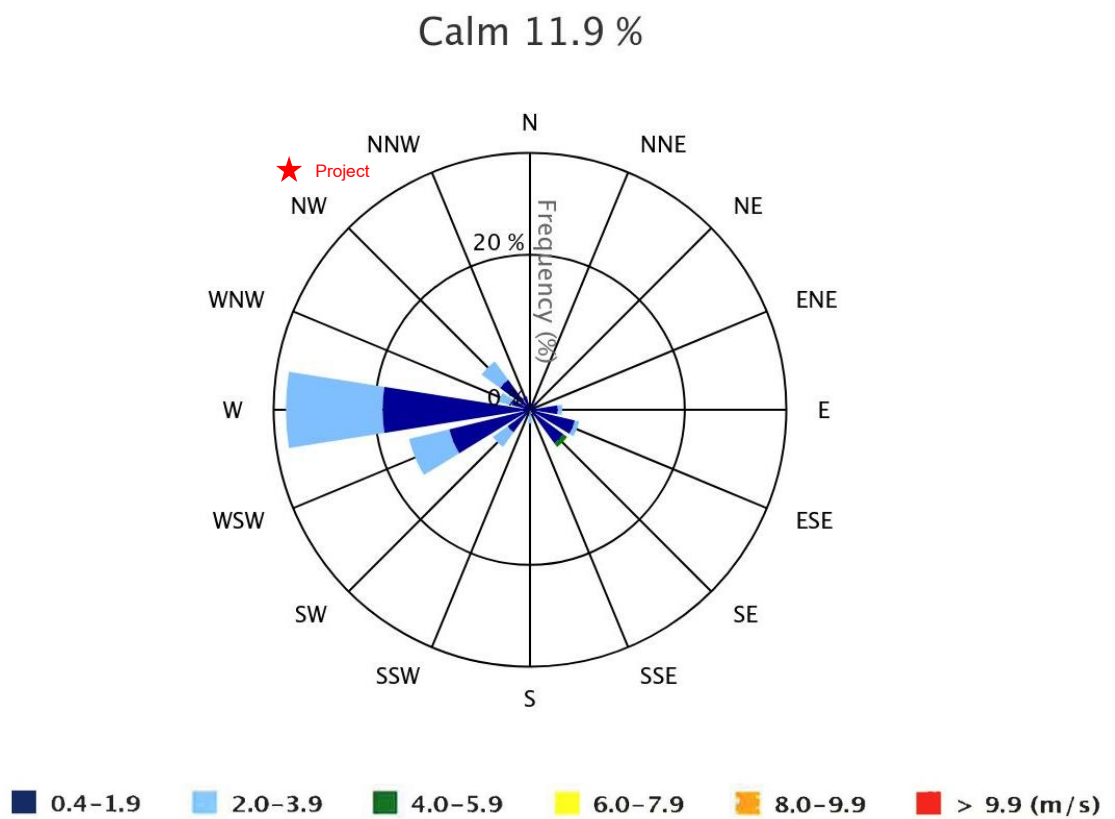


บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 11.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก (W) 31.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) 16.1 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) 7.8 % และทิศอื่นๆ ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 7.8 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่ามลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

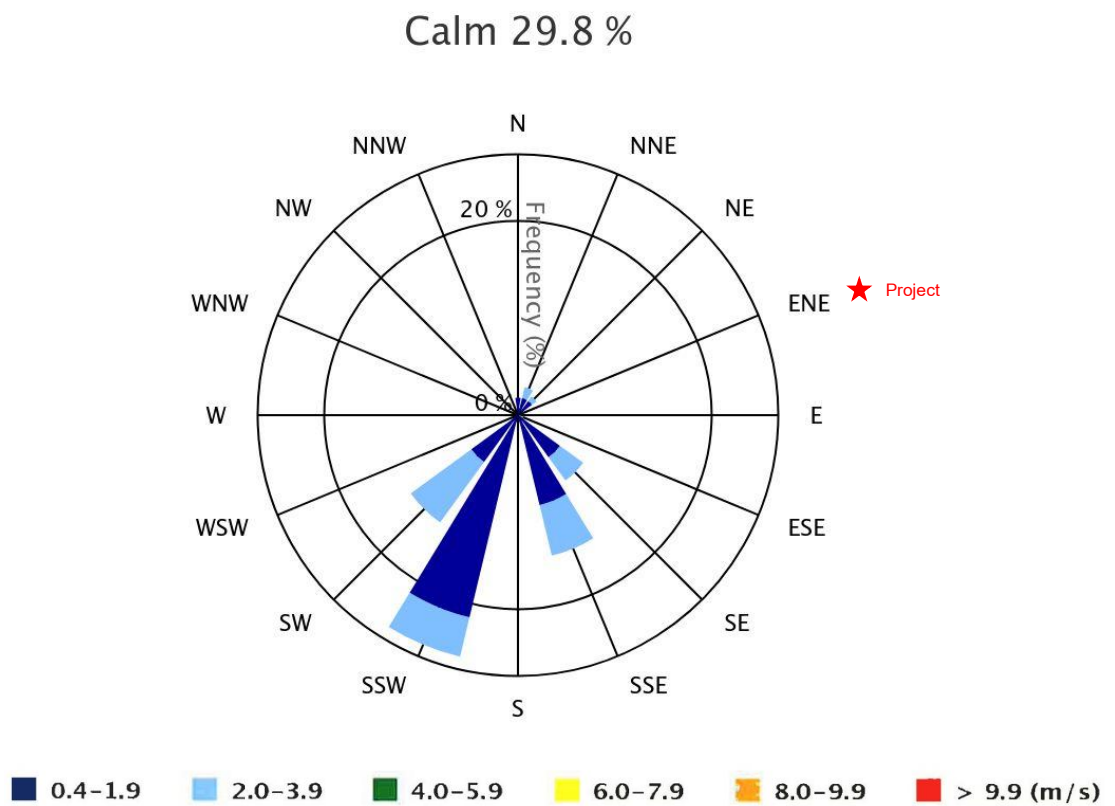


บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) ในระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 29.8 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) 25.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) 14.9 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 13.7% และทิศอื่นๆ ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



บริเวณ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

## 3.2 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

### 3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.21 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.9-3.12

### แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.21 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

### รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ



รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2)



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3)



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4)

### 3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังตารางที่ 3.12

ตารางที่ 3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
2	ระดับเสียงกลางวันกลางคืน ( $L_{dn}$ )	Integrated Sound Level Meter	ใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 1 hr.) จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงกลางวันกลางคืน ( $L_{dn}$ )
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

### 3.2.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.13 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.14

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726326 UTM1405134

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230991 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) [dB(A)]								
	3-4 พ.ค. 67			4-5 พ.ค. 67			5-6 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	56.3	68.9	50.3	57.3	70.4	51.0	55.4	67.4	50.0
12:00 - 13:00	56.5	70.0	49.8	57.5	71.1	51.5	54.0	65.0	50.1
13:00 - 14:00	56.8	81.4	49.8	58.0	70.3	51.3	56.6	66.7	50.6
14:00 - 15:00	55.6	69.5	50.0	56.0	72.5	50.9	57.3	69.0	50.5
15:00 - 16:00	58.3	69.9	50.8	57.8	67.0	52.6	58.3	68.9	50.5
16:00 - 17:00	54.9	68.7	50.5	56.4	68.4	50.9	55.4	68.3	50.6
17:00 - 18:00	53.2	67.2	50.8	55.0	73.0	51.2	53.6	68.5	50.5
18:00 - 19:00	58.9	70.3	52.9	58.6	67.6	56.3	58.6	67.9	55.9
19:00 - 20:00	56.7	64.0	55.2	52.6	66.2	51.8	52.0	61.0	51.5
20:00 - 21:00	54.7	62.4	53.4	52.3	61.4	51.6	51.8	63.1	51.3
21:00 - 22:00	53.2	61.0	51.8	53.2	65.0	52.0	52.3	62.7	51.6
22:00 - 23:00	52.6	67.3	51.7	52.3	64.2	51.5	52.3	57.7	51.7
23:00 - 00:00	53.7	62.4	52.4	52.2	63.1	51.0	52.3	59.7	51.7
00:00 - 01:00	55.2	63.6	53.9	51.7	60.5	51.0	52.3	65.6	51.2
01:00 - 02:00	52.0	62.5	51.1	51.2	65.7	50.6	51.9	68.4	50.3
02:00 - 03:00	51.3	69.6	50.7	50.8	58.8	50.4	50.9	63.6	50.5
03:00 - 04:00	51.2	61.9	50.5	51.3	67.3	50.1	50.6	59.5	50.2
04:00 - 05:00	50.6	62.0	50.2	52.5	60.5	51.1	49.5	56.4	49.1
05:00 - 06:00	60.0	70.3	54.2	60.0	69.4	56.2	59.2	70.9	56.6
06:00 - 07:00	56.5	69.8	52.0	58.5	67.7	53.2	59.7	70.7	56.8
07:00 - 08:00	61.1	70.5	54.4	62.1	69.2	57.7	63.4	71.6	55.8
08:00 - 09:00	61.3	70.3	50.6	59.4	73.3	52.1	63.3	71.7	58.1
09:00 - 10:00	57.8	69.4	50.9	57.6	67.6	50.9	57.5	70.7	49.7
10:00 - 11:00	59.8	69.8	54.2	55.6	67.9	50.2	57.7	70.3	49.9
Leq 24 hr.	56.8	-	-	56.6	-	-	57.1	-	-
L <sub>dn</sub>	61.8	-	-	61.7	-	-	61.9	-	-
Min-Max	-	61.0-81.4	49.8-55.2	-	58.8-73.3	50.1-57.7	-	56.4-71.7	49.1-58.1
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726326 UTM1405134

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230991 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) [dB(A)] (ต่อ)								
	6-7 พ.ค. 67			7-8 พ.ค. 67			8-9 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	54.6	69.1	49.8	55.5	76.0	54.2	57.0	66.6	50.3
12:00 - 13:00	55.5	69.1	49.9	54.9	67.1	54.1	57.7	69.4	51.4
13:00 - 14:00	57.2	69.0	49.7	56.4	69.0	55.1	58.0	66.3	52.2
14:00 - 15:00	57.0	68.7	51.3	53.6	62.5	53.1	56.7	65.3	51.6
15:00 - 16:00	56.0	69.3	50.9	51.7	65.4	51.1	57.9	71.8	51.9
16:00 - 17:00	56.3	69.1	51.2	52.4	69.4	51.6	57.0	69.5	50.5
17:00 - 18:00	52.5	66.0	50.5	52.5	67.2	51.8	57.4	69.3	51.3
18:00 - 19:00	59.3	69.3	56.7	54.8	61.6	52.9	63.2	70.1	61.4
19:00 - 20:00	51.6	62.8	50.8	51.8	59.2	51.4	53.6	65.3	52.9
20:00 - 21:00	51.2	67.5	50.5	52.6	65.0	52.1	52.8	64.6	52.3
21:00 - 22:00	51.0	62.9	50.4	52.9	69.4	52.4	52.8	75.6	52.4
22:00 - 23:00	51.5	62.4	50.6	53.0	59.3	52.5	53.5	57.6	53.0
23:00 - 00:00	51.3	61.2	50.8	53.6	56.6	52.9	53.9	60.5	53.4
00:00 - 01:00	51.2	56.6	50.7	54.2	56.9	53.5	53.5	63.6	52.9
01:00 - 02:00	50.7	57.2	50.3	54.7	62.1	53.9	51.6	65.0	51.1
02:00 - 03:00	51.8	66.5	50.7	54.3	57.8	53.5	51.7	64.5	51.2
03:00 - 04:00	51.0	56.4	50.6	53.8	58.1	53.0	51.5	62.0	51.0
04:00 - 05:00	50.6	62.4	50.1	53.6	58.4	52.7	51.1	58.0	50.6
05:00 - 06:00	61.1	71.2	58.3	52.8	57.7	52.2	53.6	61.6	52.0
06:00 - 07:00	54.2	77.4	50.7	52.7	68.3	52.0	61.3	73.8	56.5
07:00 - 08:00	57.4	69.1	53.8	62.0	68.7	59.8	64.8	71.4	61.2
08:00 - 09:00	55.4	79.5	53.3	62.0	68.8	59.3	60.0	70.4	56.1
09:00 - 10:00	52.7	66.6	51.6	57.8	70.0	52.5	62.7	70.1	58.1
10:00 - 11:00	59.5	78.3	56.5	58.1	67.8	51.4	64.9	97.5	52.0
Leq 24 hr.	55.4	-	-	55.8	-	-	58.8	-	-
L <sub>dn</sub>	61.1	-	-	60.7	-	-	62.6	-	-
Min-Max	-	56.4-79.5	49.7-58.3	-	56.6-76.0	51.1-59.8	-	57.6-97.5	50.3-61.4
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726326 UTM1405134

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230991 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) [dB(A)] (ต่อ)		
	9-10 พ.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 - 12:00	55.3	70.7	50.6
12:00 - 13:00	60.7	71.9	50.4
13:00 - 14:00	61.6	70.2	51.9
14:00 - 15:00	59.9	70.2	52.8
15:00 - 16:00	56.8	66.8	50.5
16:00 - 17:00	59.4	68.6	51.5
17:00 - 18:00	58.9	70.0	52.8
18:00 - 19:00	64.2	71.5	61.1
19:00 - 20:00	54.5	67.0	53.4
20:00 - 21:00	52.2	56.0	51.8
21:00 - 22:00	52.0	60.7	51.6
22:00 - 23:00	51.6	65.9	51.1
23:00 - 00:00	51.9	64.5	51.3
00:00 - 01:00	51.9	55.3	51.5
01:00 - 02:00	52.2	54.4	51.9
02:00 - 03:00	52.3	59.3	51.9
03:00 - 04:00	52.0	54.6	51.6
04:00 - 05:00	51.6	53.5	51.2
05:00 - 06:00	57.6	71.9	53.4
06:00 - 07:00	55.4	67.1	53.6
07:00 - 08:00	66.4	71.6	64.3
08:00 - 09:00	63.1	75.8	59.4
09:00 - 10:00	61.3	68.2	54.4
10:00 - 11:00	60.8	70.4	52.3
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	59.3	-	-
$L_{dn}$	62.0	-	-
Min-Max	-	53.5-75.8	50.4-64.3
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726631 UTM1405181

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N01120949 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) [dB(A)]								
	3-4 พ.ค. 67			4-5 พ.ค. 67			5-6 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	60.7	74.9	60.1	61.3	71.0	61.0	61.0	70.1	60.6
12:00 - 13:00	60.6	71.9	60.0	61.1	70.0	60.7	61.0	70.4	60.5
13:00 - 14:00	60.5	72.5	59.9	61.1	73.5	60.6	60.9	69.3	60.5
14:00 - 15:00	60.6	71.0	60.1	60.8	70.6	60.4	60.7	63.7	60.3
15:00 - 16:00	61.1	72.7	60.6	61.0	75.0	60.6	60.7	73.8	60.3
16:00 - 17:00	61.2	74.8	60.7	61.4	80.9	60.7	60.6	72.8	60.3
17:00 - 18:00	61.3	73.5	60.7	60.6	75.8	60.0	60.8	73.8	60.3
18:00 - 19:00	61.1	72.9	60.7	60.2	75.7	59.6	61.0	80.5	60.4
19:00 - 20:00	61.2	75.9	60.7	60.0	69.0	59.6	60.9	75.0	60.4
20:00 - 21:00	60.9	65.7	60.7	59.9	70.4	59.6	60.5	64.6	60.2
21:00 - 22:00	60.9	64.5	60.6	60.0	69.3	59.6	59.6	63.5	59.4
22:00 - 23:00	60.5	72.2	60.1	59.9	65.7	59.6	59.7	70.0	59.3
23:00 - 00:00	59.9	64.3	59.7	59.8	62.8	59.6	59.7	63.2	59.4
00:00 - 01:00	60.1	64.9	59.8	59.8	67.0	59.5	59.8	63.1	59.5
01:00 - 02:00	60.0	61.6	59.7	59.8	61.8	59.6	59.8	63.2	59.5
02:00 - 03:00	59.9	61.5	59.7	59.8	61.6	59.5	59.8	63.9	59.4
03:00 - 04:00	59.9	65.0	59.6	59.8	64.7	59.5	59.7	61.5	59.4
04:00 - 05:00	59.8	66.0	59.6	59.8	61.6	59.6	59.6	61.3	59.4
05:00 - 06:00	59.8	61.5	59.6	59.8	62.8	59.5	60.5	68.8	60.3
06:00 - 07:00	60.0	69.7	59.5	60.6	83.6	60.0	60.9	71.6	60.5
07:00 - 08:00	60.2	74.4	59.4	61.1	75.0	60.6	61.1	75.0	60.5
08:00 - 09:00	60.0	75.1	59.4	60.9	66.8	60.6	60.9	70.1	60.5
09:00 - 10:00	60.3	64.5	59.9	61.0	71.9	60.7	60.8	71.7	60.4
10:00 - 11:00	61.4	77.6	60.9	60.9	68.8	60.6	60.4	72.6	60.1
L <sub>eq</sub> 24 hr.	60.5	-	-	60.5	-	-	60.4	-	-
L <sub>dn</sub>	66.5	-	-	66.5	-	-	66.6	-	-
Min-Max	-	61.5-77.6	59.4-60.9	-	61.6-83.6	59.5-61.0	-	61.3-80.5	59.3-60.6
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726631 UTM1405181

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N01120949 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A)] 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) [dB(A)] (ต่อ)								
	6-7 พ.ค. 67			7-8 พ.ค. 67			8-9 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	61.2	79.3	60.0	62.1	76.2	61.4	60.2	77.0	59.6
12:00 - 13:00	60.5	72.7	60.1	61.9	70.1	61.5	60.6	70.7	60.2
13:00 - 14:00	60.5	74.7	60.0	62.3	78.1	61.7	60.6	68.7	60.3
14:00 - 15:00	59.6	69.1	59.2	61.7	68.7	61.4	60.6	66.4	60.2
15:00 - 16:00	59.3	72.7	58.8	61.4	69.9	61.1	60.5	64.2	60.2
16:00 - 17:00	59.0	70.7	58.6	61.4	70.3	61.1	60.8	73.0	60.3
17:00 - 18:00	59.2	70.6	58.7	61.6	71.1	61.1	60.7	69.3	60.2
18:00 - 19:00	59.4	72.0	58.7	61.4	67.5	61.1	61.7	74.7	61.1
19:00 - 20:00	59.3	73.6	58.7	60.4	70.0	60.0	61.3	81.1	60.7
20:00 - 21:00	59.2	73.7	58.7	60.1	66.4	59.9	61.8	67.4	61.1
21:00 - 22:00	59.4	79.8	58.9	60.2	73.4	60.0	60.6	73.2	60.3
22:00 - 23:00	59.2	66.3	58.9	60.3	73.6	60.0	64.3	68.7	63.7
23:00 - 00:00	59.1	72.4	58.8	60.4	71.5	60.2	67.1	72.1	66.0
00:00 - 01:00	60.1	71.2	59.7	60.9	72.5	60.6	62.3	65.7	62.2
01:00 - 02:00	60.3	62.1	60.1	61.3	62.4	61.2	62.5	64.2	62.4
02:00 - 03:00	60.3	63.4	60.1	61.1	62.7	60.9	62.5	63.7	62.3
03:00 - 04:00	60.2	65.6	60.1	61.0	62.8	60.9	62.5	66.0	62.4
04:00 - 05:00	60.5	62.3	60.2	60.4	64.3	60.3	62.5	64.1	62.3
05:00 - 06:00	60.4	62.4	60.2	60.0	73.0	59.8	62.7	64.2	62.5
06:00 - 07:00	61.1	80.6	60.3	60.4	75.8	59.9	62.8	75.6	62.5
07:00 - 08:00	61.3	73.1	60.4	60.6	73.2	59.8	62.9	75.5	62.3
08:00 - 09:00	61.8	79.0	61.0	59.9	79.0	59.5	62.4	72.3	62.2
09:00 - 10:00	61.3	75.4	60.7	59.6	74.6	59.2	62.4	76.4	62.2
10:00 - 11:00	63.2	77.7	62.0	59.6	75.8	59.2	66.0	101.0	62.2
L <sub>eq</sub> 24 hr.	60.4	-	-	60.9	-	-	62.6	-	-
L <sub>dn</sub>	66.6	-	-	67.1	-	-	69.8	-	-
Min-Max	-	62.1-80.6	58.6-62.0	-	62.4-79.0	59.2-61.7	-	63.7-101.0	59.6-66.0
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726631 UTM1405181

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N01120949 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) [dB(A)] (ต่อ)		
	9-10 พ.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 - 12:00	62.6	81.8	62.1
12:00 - 13:00	62.1	73.4	61.8
13:00 - 14:00	61.8	79.4	61.5
14:00 - 15:00	61.8	75.1	61.5
15:00 - 16:00	62.1	73.4	61.6
16:00 - 17:00	61.8	74.6	61.4
17:00 - 18:00	61.7	68.4	61.4
18:00 - 19:00	61.8	70.4	61.6
19:00 - 20:00	62.0	73.2	61.7
20:00 - 21:00	61.9	68.5	61.7
21:00 - 22:00	62.0	75.5	61.8
22:00 - 23:00	62.0	65.7	61.8
23:00 - 00:00	62.7	82.1	62.4
00:00 - 01:00	62.5	63.6	62.3
01:00 - 02:00	62.6	63.8	62.4
02:00 - 03:00	62.6	63.9	62.5
03:00 - 04:00	62.5	68.2	62.4
04:00 - 05:00	62.5	64.1	62.4
05:00 - 06:00	62.6	70.2	62.5
06:00 - 07:00	62.7	71.5	62.4
07:00 - 08:00	62.7	73.0	62.3
08:00 - 09:00	62.4	73.6	62.1
09:00 - 10:00	62.2	69.6	61.9
10:00 - 11:00	62.2	76.6	61.7
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	62.3	-	-
$L_{dn}$	68.9	-	-
Min-Max	-	63.6-82.1	61.4-62.5
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726451 UTM1405138

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120946 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) [dB(A)]								
	3-4 พ.ค. 67			4-5 พ.ค. 67			5-6 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	64.4	77.7	63.9	64.7	70.3	64.2	64.6	78.0	64.0
12:00 - 13:00	64.6	70.8	63.9	64.5	70.7	64.0	64.4	71.4	63.9
13:00 - 14:00	64.5	78.4	63.8	64.4	67.4	63.9	64.3	73.2	63.8
14:00 - 15:00	64.5	71.9	64.1	64.1	67.1	63.7	64.3	70.8	63.8
15:00 - 16:00	64.8	70.1	64.3	65.4	70.5	64.6	64.1	69.0	63.6
16:00 - 17:00	65.0	69.1	64.5	64.3	77.8	63.9	64.3	75.9	63.9
17:00 - 18:00	65.0	69.3	64.6	64.3	73.0	63.9	64.7	69.7	64.3
18:00 - 19:00	65.3	70.9	64.8	64.8	78.3	64.4	65.0	77.2	64.6
19:00 - 20:00	65.8	70.2	65.2	64.9	68.4	64.6	64.6	66.9	64.3
20:00 - 21:00	65.4	69.9	64.7	64.8	66.7	64.5	64.8	68.0	64.5
21:00 - 22:00	65.0	69.1	64.4	64.6	66.4	64.3	64.7	66.1	64.4
22:00 - 23:00	64.6	66.7	64.2	64.9	69.6	64.6	64.6	67.8	64.3
23:00 - 00:00	64.9	69.5	64.3	64.8	66.8	64.4	64.5	68.2	64.2
00:00 - 01:00	65.3	71.9	64.7	65.2	66.8	64.8	64.9	68.2	64.5
01:00 - 02:00	64.6	67.6	64.2	64.9	67.0	64.3	65.0	68.6	64.5
02:00 - 03:00	64.4	67.4	63.9	65.0	67.0	64.3	64.8	67.7	64.3
03:00 - 04:00	64.5	67.5	64.0	65.0	67.2	64.5	65.1	68.1	64.5
04:00 - 05:00	65.1	67.3	64.6	66.0	70.2	65.3	65.0	68.6	64.5
05:00 - 06:00	65.2	77.8	64.6	65.7	69.1	65.1	65.2	69.8	64.5
06:00 - 07:00	65.6	74.9	65.0	65.7	71.4	64.9	65.0	71.5	64.6
07:00 - 08:00	65.2	74.8	64.6	65.0	77.9	64.4	64.9	73.6	64.4
08:00 - 09:00	64.9	74.7	64.4	64.6	74.4	64.2	64.5	68.7	64.1
09:00 - 10:00	64.7	67.5	64.3	64.8	74.1	64.5	64.2	67.5	63.8
10:00 - 11:00	67.4	75.8	66.2	64.3	68.4	64.0	64.3	67.5	64.0
L <sub>eq</sub> 24 hr.	65.1	-	-	64.9	-	-	64.7	-	-
L <sub>dn</sub>	71.4	-	-	71.6	-	-	71.3	-	-
Min-Max	-	66.7-78.4	63.8-66.2	-	66.4-78.3	63.7-65.3	-	66.1-78.0	63.6-64.6
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726451 UTM1405138

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120946 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A)] 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) [dB(A)] (ต่อ)								
	6-7 พ.ค. 67			7-8 พ.ค. 67			8-9 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	65.0	82.2	63.7	65.7	84.0	65.2	64.5	67.1	64.1
12:00 - 13:00	64.2	74.2	63.7	65.5	71.9	65.2	64.2	68.7	63.5
13:00 - 14:00	64.0	71.3	63.4	65.9	70.4	65.6	64.2	68.0	63.7
14:00 - 15:00	64.0	66.3	63.5	65.7	75.2	65.3	64.2	70.4	63.7
15:00 - 16:00	64.2	78.4	63.7	65.2	69.1	65.0	64.6	77.5	64.2
16:00 - 17:00	64.4	76.0	63.8	65.7	69.9	65.3	64.5	73.4	64.0
17:00 - 18:00	64.3	77.0	63.7	65.8	67.7	65.4	64.8	74.0	64.4
18:00 - 19:00	64.4	76.6	64.0	66.0	67.8	65.4	65.9	72.0	65.5
19:00 - 20:00	64.1	66.3	63.7	65.5	67.9	65.1	65.6	73.1	64.8
20:00 - 21:00	64.3	66.2	63.8	64.8	74.6	64.6	64.9	68.4	64.6
21:00 - 22:00	64.1	65.7	63.8	65.3	67.4	65.0	64.7	67.9	64.4
22:00 - 23:00	64.1	66.1	63.7	65.3	67.1	64.9	64.9	67.2	64.5
23:00 - 00:00	64.1	65.7	63.7	65.3	67.6	65.0	65.1	68.5	64.8
00:00 - 01:00	64.1	65.7	63.8	65.4	67.0	65.1	64.7	68.7	64.4
01:00 - 02:00	64.1	66.2	63.7	65.8	67.6	65.5	64.6	66.4	64.3
02:00 - 03:00	64.2	66.1	63.8	65.5	67.4	65.2	64.7	67.1	64.4
03:00 - 04:00	64.3	66.1	64.0	65.5	67.6	65.2	64.6	70.0	64.3
04:00 - 05:00	64.3	66.0	63.9	65.3	67.4	65.0	64.7	80.1	64.4
05:00 - 06:00	64.1	71.6	63.8	65.3	69.0	65.0	64.8	75.4	64.4
06:00 - 07:00	64.3	78.2	63.9	65.3	73.2	64.9	64.7	75.1	64.3
07:00 - 08:00	64.6	74.5	64.2	65.0	72.7	64.7	64.8	75.1	64.2
08:00 - 09:00	65.1	75.7	64.6	64.7	69.9	64.3	64.7	74.3	64.3
09:00 - 10:00	64.8	69.1	64.5	64.7	76.8	64.2	64.8	85.9	64.4
10:00 - 11:00	67.4	76.9	65.7	64.7	87.4	64.0	66.9	97.8	64.6
L <sub>eq</sub> 24 hr.	64.5	-	-	65.4	-	-	64.9	-	-
L <sub>dn</sub>	70.7	-	-	71.8	-	-	71.2	-	-
Min-Max	-	65.7-82.2	63.4-65.7	-	67.0-87.4	64.0-65.6	-	66.4-97.8	63.5-65.5
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726451 UTM1405138

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120946 : Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) [dB(A)] (ต่อ)		
	9-10 พ.ค. 67		
	$L_{eq}$ 1 hr.	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 - 12:00	65.2	82.6	64.7
12:00 - 13:00	64.9	88.4	64.4
13:00 - 14:00	64.9	83.0	64.6
14:00 - 15:00	64.5	71.5	64.1
15:00 - 16:00	64.4	79.7	63.9
16:00 - 17:00	64.3	69.3	63.9
17:00 - 18:00	64.6	76.6	64.2
18:00 - 19:00	64.7	72.1	64.3
19:00 - 20:00	64.9	85.2	64.5
20:00 - 21:00	64.9	67.1	64.5
21:00 - 22:00	64.7	66.6	64.3
22:00 - 23:00	64.7	66.8	64.4
23:00 - 00:00	64.7	66.4	64.4
00:00 - 01:00	64.9	66.7	64.6
01:00 - 02:00	64.9	66.5	64.6
02:00 - 03:00	64.8	67.4	64.5
03:00 - 04:00	64.8	66.5	64.5
04:00 - 05:00	64.8	68.0	64.5
05:00 - 06:00	65.0	72.3	64.7
06:00 - 07:00	64.9	75.4	64.6
07:00 - 08:00	65.0	77.5	64.7
08:00 - 09:00	64.7	80.9	64.3
09:00 - 10:00	64.5	76.4	64.0
10:00 - 11:00	64.6	73.1	64.2
$L_{eq}$ 24 hr.	64.8	-	-
$L_{dn}$	71.2	-	-
Min-Max	-	66.4-88.4	63.9-64.7
มาตรฐาน	$70^{1/2}$	$115^{1/2}$	

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726506 UTM1405016

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230985: Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) [dB(A)]								
	3-4 พ.ค. 67			4-5 พ.ค. 67			5-6 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	51.0	72.2	49.1	48.9	69.8	47.5	49.1	64.2	47.9
12:00 - 13:00	49.9	66.2	48.6	48.9	73.2	46.9	49.4	71.6	48.1
13:00 - 14:00	49.3	65.4	47.9	48.8	66.9	47.1	49.1	70.8	48.1
14:00 - 15:00	49.4	66.8	47.8	48.8	77.0	46.9	48.7	70.4	47.2
15:00 - 16:00	50.4	74.2	47.9	51.3	69.7	47.0	49.1	68.1	46.2
16:00 - 17:00	53.2	66.6	49.5	48.0	61.4	46.8	48.0	74.6	46.4
17:00 - 18:00	48.5	67.4	47.2	48.7	66.9	46.5	48.2	65.9	46.5
18:00 - 19:00	49.4	78.4	47.1	48.5	63.9	46.9	57.5	78.9	47.6
19:00 - 20:00	48.6	68.5	47.5	47.9	72.6	46.7	49.5	69.6	46.8
20:00 - 21:00	48.7	58.4	47.9	47.6	61.9	46.2	46.9	60.3	46.0
21:00 - 22:00	48.1	64.4	46.9	47.7	67.1	46.1	46.8	51.9	46.0
22:00 - 23:00	49.0	66.6	47.5	47.6	65.7	46.2	47.3	61.8	45.9
23:00 - 00:00	49.1	63.3	48.4	47.2	65.9	46.1	46.3	58.5	45.8
00:00 - 01:00	48.3	61.8	47.8	48.1	65.6	46.7	47.0	54.0	46.3
01:00 - 02:00	49.0	60.9	48.2	48.3	55.3	47.8	49.4	67.2	47.1
02:00 - 03:00	48.2	60.3	47.5	48.0	63.5	47.4	49.4	70.9	46.7
03:00 - 04:00	48.7	66.6	47.6	48.9	65.8	47.3	47.2	66.7	46.8
04:00 - 05:00	48.0	56.6	47.5	48.3	56.4	47.9	47.5	59.7	46.9
05:00 - 06:00	48.6	67.5	47.8	49.1	63.0	48.1	47.9	62.1	47.0
06:00 - 07:00	51.3	72.8	48.4	50.9	71.9	48.5	51.8	74.0	47.9
07:00 - 08:00	50.9	68.6	48.6	51.0	67.7	48.5	50.3	67.3	48.0
08:00 - 09:00	50.2	69.5	48.1	50.3	69.5	48.2	49.9	70.2	47.7
09:00 - 10:00	50.2	75.4	47.4	50.1	70.4	48.5	48.6	69.9	46.1
10:00 - 11:00	49.3	67.8	47.4	49.9	67.8	48.4	49.5	75.1	46.1
L <sub>eq</sub> 24 hr.	49.7	-	-	49.0	-	-	49.8	-	-
L <sub>dn</sub>	55.6	-	-	55.1	-	-	55.3	-	-
Min-Max	-	56.6-78.4	46.9-49.5	-	55.3-77.0	46.1-48.5	-	51.9-78.9	45.8-48.1
มาตรฐาน	<sup>1/, 2/</sup> 70	<sup>1/, 2/</sup> 115	-	<sup>1/, 2/</sup> 70	<sup>1/, 2/</sup> 115	-	<sup>1/, 2/</sup> 70	<sup>1/, 2/</sup> 115	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726506 UTM1405016

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230985: Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) [dB(A)] (ต่อ)								
	6-7 พ.ค. 67			7-8 พ.ค. 67			8-9 พ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 1 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
11:00 - 12:00	52.2	76.5	46.0	57.5	80.3	55.7	50.5	73.2	48.3
12:00 - 13:00	48.5	72.2	46.0	54.5	76.5	53.6	49.9	70.3	47.7
13:00 - 14:00	48.5	73.0	45.9	54.6	80.8	53.3	50.3	73.0	47.8
14:00 - 15:00	49.5	67.4	46.3	52.5	70.1	51.8	50.2	71.5	48.2
15:00 - 16:00	48.7	68.3	46.7	51.8	70.8	50.2	51.3	69.8	48.4
16:00 - 17:00	48.8	66.6	46.5	51.2	70.2	49.4	50.7	70.2	48.2
17:00 - 18:00	48.6	65.0	46.6	54.0	70.5	50.7	50.9	70.7	48.0
18:00 - 19:00	48.3	68.4	46.3	49.0	69.4	47.6	51.3	71.6	49.5
19:00 - 20:00	47.0	60.4	45.5	48.1	62.6	47.3	49.8	64.7	48.5
20:00 - 21:00	46.5	57.1	45.4	48.1	59.6	47.2	48.2	64.6	47.4
21:00 - 22:00	46.7	67.5	45.4	48.1	58.2	47.3	47.7	57.5	47.0
22:00 - 23:00	47.0	63.2	45.2	48.6	63.0	47.9	48.3	61.6	47.2
23:00 - 00:00	46.3	59.2	45.2	48.6	53.0	47.9	48.7	60.0	48.1
00:00 - 01:00	46.5	62.8	45.5	48.9	55.3	48.2	47.5	56.5	46.6
01:00 - 02:00	46.0	54.9	45.3	48.4	52.1	47.9	47.1	57.9	46.3
02:00 - 03:00	46.6	62.8	45.2	49.3	68.5	47.2	47.1	64.6	46.3
03:00 - 04:00	47.2	61.0	46.0	47.8	57.2	47.3	47.9	70.1	46.4
04:00 - 05:00	46.8	60.4	45.7	48.2	64.3	47.2	48.9	62.2	47.7
05:00 - 06:00	50.8	80.1	46.4	49.5	74.8	47.1	50.8	77.7	48.5
06:00 - 07:00	52.5	74.9	48.8	51.2	71.3	48.8	53.1	79.4	49.0
07:00 - 08:00	52.3	76.0	49.0	50.8	70.6	48.9	51.5	76.1	48.6
08:00 - 09:00	53.1	75.4	49.9	51.0	74.3	48.3	50.3	75.9	48.1
09:00 - 10:00	53.8	76.9	51.2	50.2	75.4	48.4	51.5	74.0	48.7
10:00 - 11:00	60.4	80.1	55.9	50.8	69.4	48.7	58.2	90.9	49.0
L <sub>eq</sub> 24 hr.	51.2	-	-	51.4	-	-	50.9	-	-
L <sub>dn</sub>	55.6	-	-	56.1	-	-	56.1	-	-
Min-Max	-	54.9-80.1	45.2-55.9	-	52.1-80.8	47.1-55.7	-	56.5-90.9	46.3-49.5
มาตรฐาน	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726506 UTM1405016

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230985: Class 1

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

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 94.0 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert. No. : ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) [dB(A)] (ต่อ)		
	9-10 พ.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 - 12:00	53.5	83.9	49.1
12:00 - 13:00	50.9	71.0	48.2
13:00 - 14:00	50.1	75.6	47.6
14:00 - 15:00	50.7	69.3	47.6
15:00 - 16:00	49.0	69.8	46.5
16:00 - 17:00	50.6	72.8	46.8
17:00 - 18:00	51.2	72.1	47.2
18:00 - 19:00	49.1	68.9	46.9
19:00 - 20:00	48.0	68.1	46.8
20:00 - 21:00	47.2	55.3	46.7
21:00 - 22:00	48.2	64.1	46.4
22:00 - 23:00	47.5	61.9	46.3
23:00 - 00:00	47.0	62.6	46.1
00:00 - 01:00	47.1	53.2	46.4
01:00 - 02:00	46.9	55.3	46.3
02:00 - 03:00	47.4	61.1	46.6
03:00 - 04:00	47.1	61.9	46.4
04:00 - 05:00	47.5	64.8	46.3
05:00 - 06:00	49.5	76.4	46.7
06:00 - 07:00	51.2	75.6	48.3
07:00 - 08:00	51.6	73.8	48.6
08:00 - 09:00	50.9	71.9	48.0
09:00 - 10:00	50.0	73.4	47.9
10:00 - 11:00	50.4	70.8	48.0
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	49.7	-	-
$L_{dn}$	55.0	-	-
Min-Max	-	53.2-83.9	46.1-49.1
มาตรฐาน	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	-

มาตรฐาน	<sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
	: <sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) บริเวณจุดตรวจวัดไม่มีผู้คนผ่านไป-มา ไม่มีรถวิ่งผ่าน - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) บริเวณจุดตรวจวัดมีผู้คนผ่านไป-มา มีรถวิ่งผ่าน มีการใช้เครื่องเสียง - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) บริเวณจุดตรวจวัดมีผู้คนผ่านไป-มา มีรถวิ่งผ่าน มีการใช้เครื่องเสียง - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) บริเวณจุดตรวจวัดมีผู้คนผ่านไป-มา มีการใช้เครื่องเสียง มีรถวิ่งผ่าน

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>
บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1)	28-29 พ.ค. 66	56.6	97.6	48.1-55.7	61.4
	29-30 พ.ค. 66	57.3	97.8	46.6-61.3	66.0
	30-31 พ.ค. 66	57.9	94.1	50.5-57.5	64.3
	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 66	57.1	91.2	51.0-56.3	63.0
	1-2 มิ.ย. 66	58	91.4	51.0-61.2	64.2
	2-3 มิ.ย. 66	57.9	91.6	51.2-56.8	63.8
	3-4 มิ.ย. 66	59.2	92.3	51.4-62.0	62.8
	6-7 ต.ค. 66	52.3	76.8	49.9-52.5	58.4
	7-8 ต.ค. 66	51.9	70.9	49.8-52.1	58.5
	8-9 ต.ค. 66	51.7	72.4	49.4-52.1	58.1
	9-10 ต.ค. 66	51.6	71.6	49.6-52.0	58.1
	10-11 ต.ค. 66	52.4	78.9	49.9-52.9	59.1
	11-12 ต.ค. 66	56.4	99.5	50.8-58.9	63.2
	12-13 ต.ค. 66	55	93.3	49.9-55.0	59.8
	3-4 พ.ค. 67	56.8	81.4	49.8-55.2	61.8
	4-5 พ.ค. 67	56.6	73.3	50.1-57.7	61.7
	5-6 พ.ค. 67	57.1	71.7	49.1-58.1	61.9
	6-7 พ.ค. 67	55.4	79.5	49.7-58.3	61.1
	7-8 พ.ค. 67	55.8	76.0	51.1-59.8	60.7
	8-9 พ.ค. 67	58.8	97.5	50.3-61.4	62.6
	9-10 พ.ค. 67	59.3	75.8	50.4-64.3	62.0
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>
บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ (N2)	28-29 พ.ค. 66	65.1	95.1	63.6-64.5	71.4
	29-30 พ.ค. 66	65	95.5	63.2-64.6	71.8
	30-31 พ.ค. 66	64.9	91.7	63.6-64.5	70.9
	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 66	63	90.9	61.3-65.7	68.6
	1-2 มิ.ย. 66	62	89.3	60.5-61.6	67.9
	2-3 มิ.ย. 66	61.5	85.4	60.3-61.0	67.7
	3-4 มิ.ย. 66	61.2	84.7	60.3-60.9	67.5
	6-7 ต.ค. 66	61.1	81.2	60.2-61.0	67.5
	7-8 ต.ค. 66	61.1	77.6	60.0-60.9	67.5
	8-9 ต.ค. 66	61	82	59.9-60.9	67.5
	9-10 ต.ค. 66	61.4	83.5	60.0-61.1	67.6
	10-11 ต.ค. 66	61.4	83.2	59.8-60.9	67.8
	11-12 ต.ค. 66	63.8	105.8	60.3-64.9	69.8
	12-13 ต.ค. 66	61.5	83.3	59.9-61.0	67.7
	3-4 พ.ค. 67	60.5	77.6	59.4-60.9	66.5
	4-5 พ.ค. 67	60.5	83.6	59.5-61.0	66.5
	5-6 พ.ค. 67	60.4	80.5	61.3-80.5	66.6
	6-7 พ.ค. 67	60.4	80.6	58.6-62.0	66.6
	7-8 พ.ค. 67	60.9	79.0	59.2-61.7	67.1
	8-9 พ.ค. 67	62.6	101	59.6-66.0	69.8
	9-10 พ.ค. 67	62.3	82.1	61.4-62.5	68.9
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

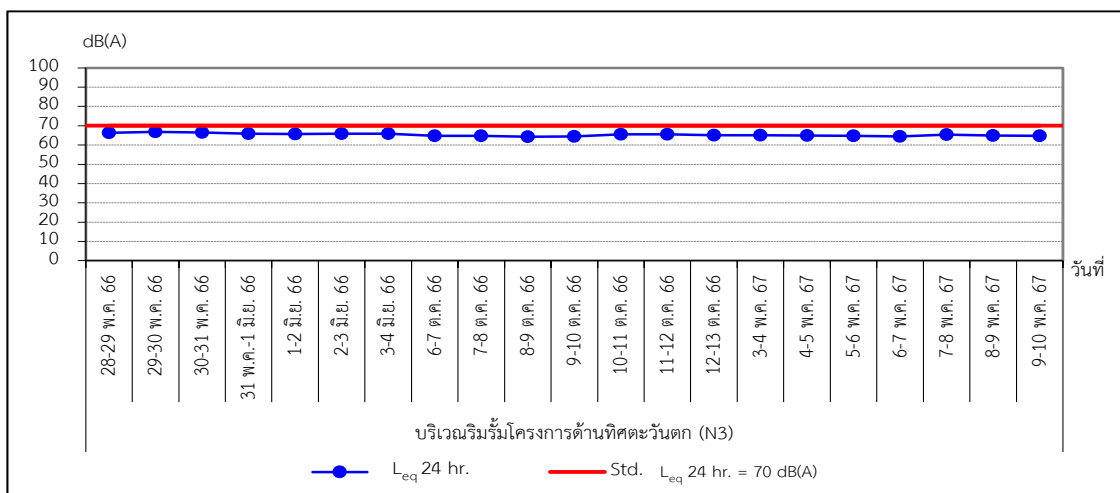
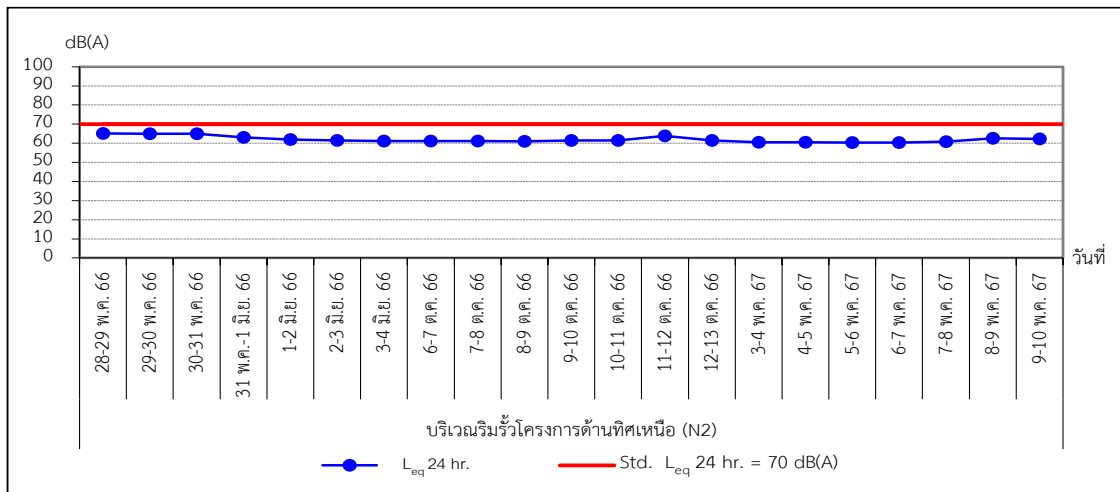
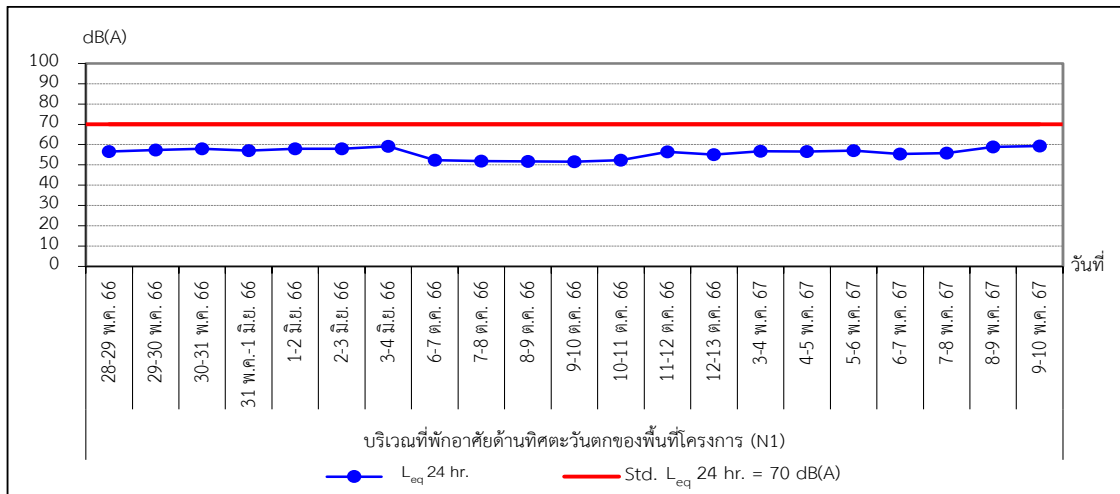
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>
บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (N3)	28-29 พ.ค. 66	66.3	94.0	64.8-65.9	72.7
	29-30 พ.ค. 66	66.8	89.9	65.2-66.6	73.4
	30-31 พ.ค. 66	66.5	95.0	65.2-66.7	73.0
	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 66	65.9	86.9	64.2-65.8	72.3
	1-2 มิ.ย. 66	65.7	89.9	64.0-65.4	72.2
	2-3 มิ.ย. 66	65.9	85.4	64.3-65.7	72.6
	3-4 มิ.ย. 66	65.9	85.1	64.4-65.5	72.3
	6-7 ต.ค. 66	64.7	96.8	63.5-65.1	71.1
	7-8 ต.ค. 66	64.7	79.7	63.3-65.2	71.5
	8-9 ต.ค. 66	64.3	79.5	62.8-64.3	70.9
	9-10 ต.ค. 66	64.4	79.1	63.2-64.4	71.0
	10-11 ต.ค. 66	65.5	79.7	63.0-64.5	71.1
	11-12 ต.ค. 66	65.5	101.1	63.6-65.2	71.9
	12-13 ต.ค. 66	65.1	97.2	63.5-65.5	71.2
	3-4 พ.ค. 67	65.1	78.4	63.8-66.2	71.4
	4-5 พ.ค. 67	64.9	78.3	63.7-65.3	71.6
	5-6 พ.ค. 67	64.7	78.0	63.6-64.6	71.3
	6-7 พ.ค. 67	64.5	82.2	63.4-65.7	70.7
	7-8 พ.ค. 67	65.4	87.4	64.0-65.6	71.8
	8-9 พ.ค. 67	64.9	97.8	63.5-65.5	71.2
	9-10 พ.ค. 67	64.8	88.4	63.9-64.7	71.2
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

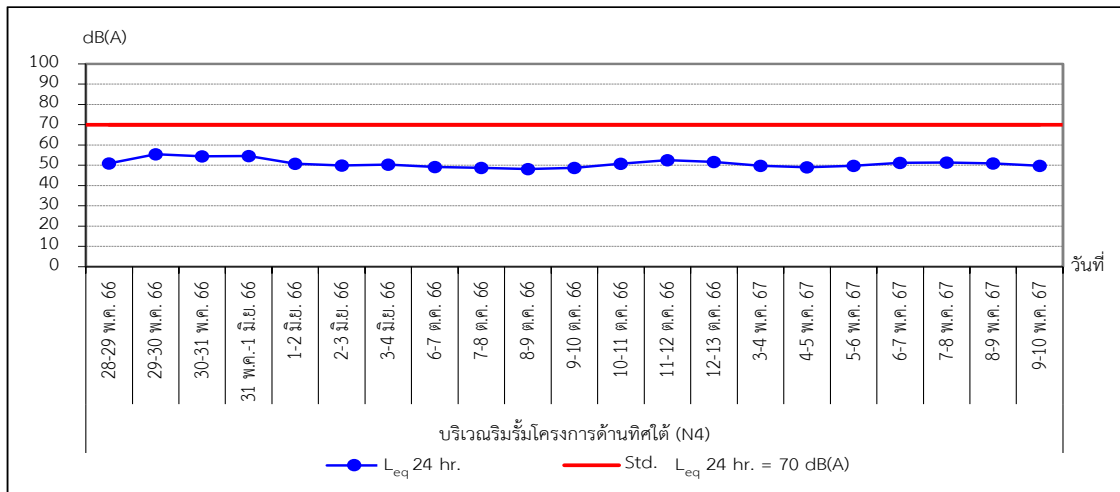
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L <sub>eq</sub> 24 hr.	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>
บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ (N4)	28-29 พ.ค. 66	50.9	87.1	46.9-51.6	57.1
	29-30 พ.ค. 66	55.5	89.0	49.1-54.2	63.8
	30-31 พ.ค. 66	54.4	89.5	46.4-50.5	57.5
	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 66	54.6	83.4	46.1-51.4	57.0
	1-2 มิ.ย. 66	50.8	80.4	46.7-50.7	55.6
	2-3 มิ.ย. 66	49.9	97.7	46.1-50.1	55.7
	3-4 มิ.ย. 66	50.3	82.5	46.4-53.5	57.8
	6-7 ต.ค. 66	49.1	92.9	45.5-48.1	54.3
	7-8 ต.ค. 66	48.8	75.2	45.8-47.6	54.5
	8-9 ต.ค. 66	48.1	75.4	45.5-48.1	54.3
	9-10 ต.ค. 66	48.7	74.6	45.1-48.0	54.1
	10-11 ต.ค. 66	50.8	74.0	47.1-53.2	55.8
	11-12 ต.ค. 66	52.5	95.5	46.0-51.7	59.0
	12-13 ต.ค. 66	51.7	100.2	46.9-49.8	56.2
	3-4 พ.ค. 67	49.7	78.4	46.9-49.5	55.6
	4-5 พ.ค. 67	49.0	77.0	46.1-48.5	55.1
	5-6 พ.ค. 67	49.8	78.9	45.8-48.1	55.3
	6-7 พ.ค. 67	51.2	80.1	45.2-55.9	55.6
	7-8 พ.ค. 67	51.4	80.8	47.1-55.7	56.1
	8-9 พ.ค. 67	50.9	90.9	46.3-49.5	56.1
	9-10 พ.ค. 67	49.7	83.9	46.1-49.1	55.0
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 และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

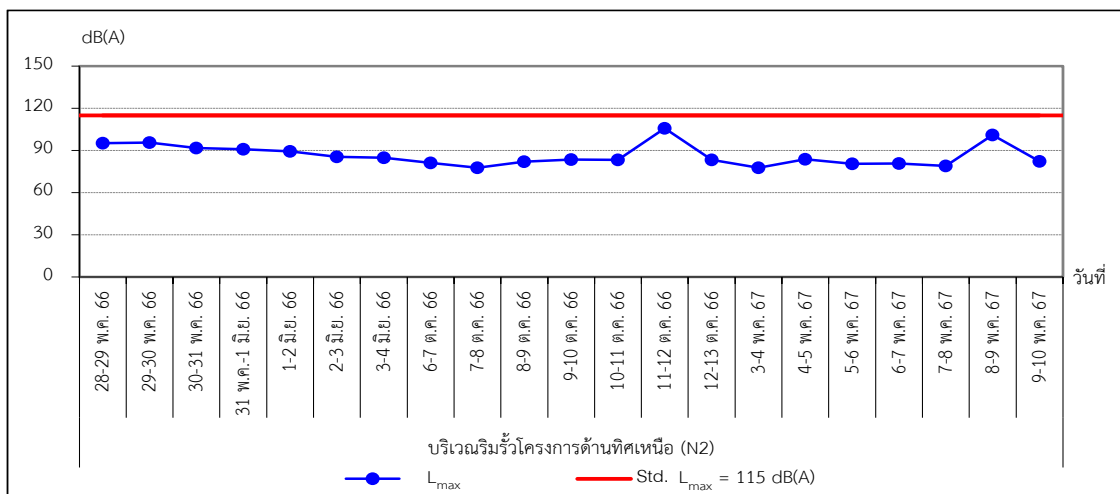
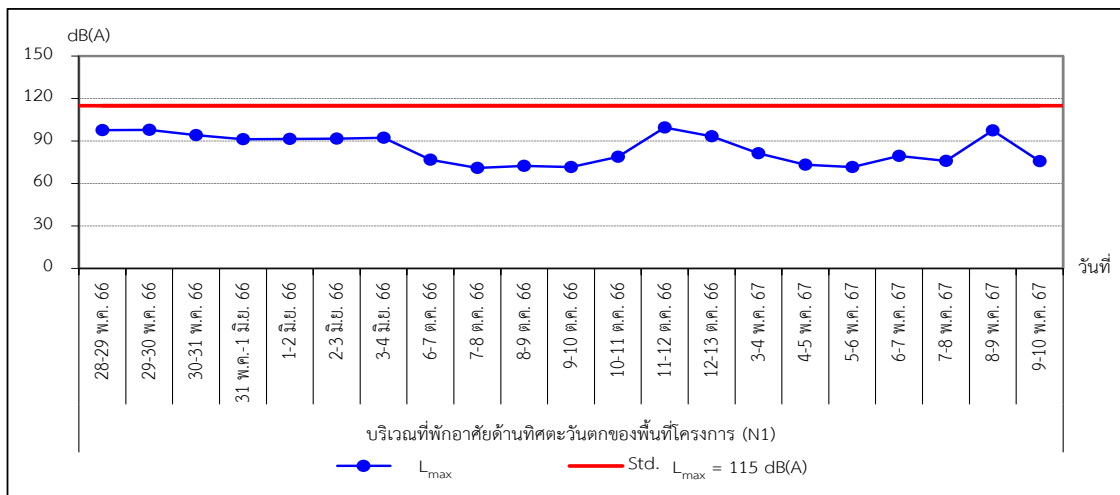
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



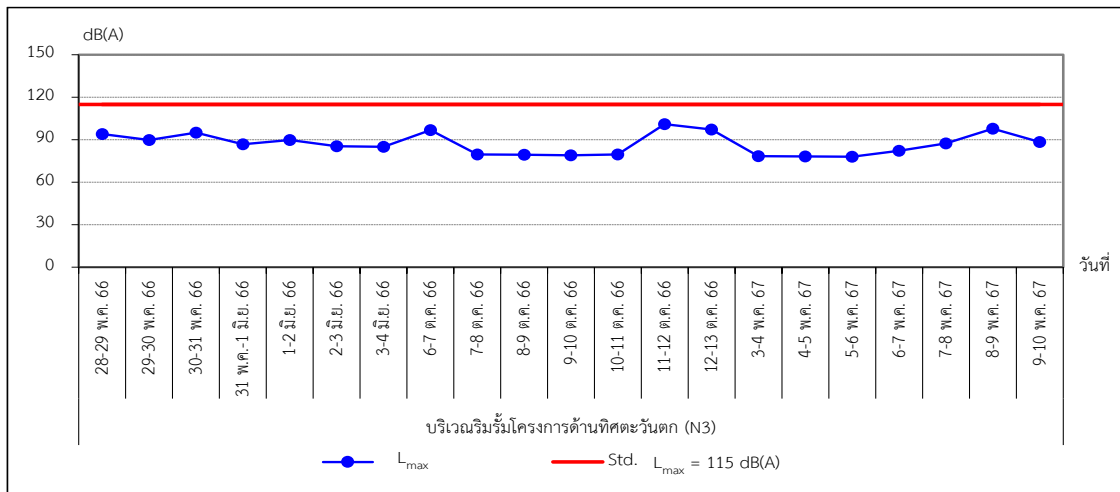
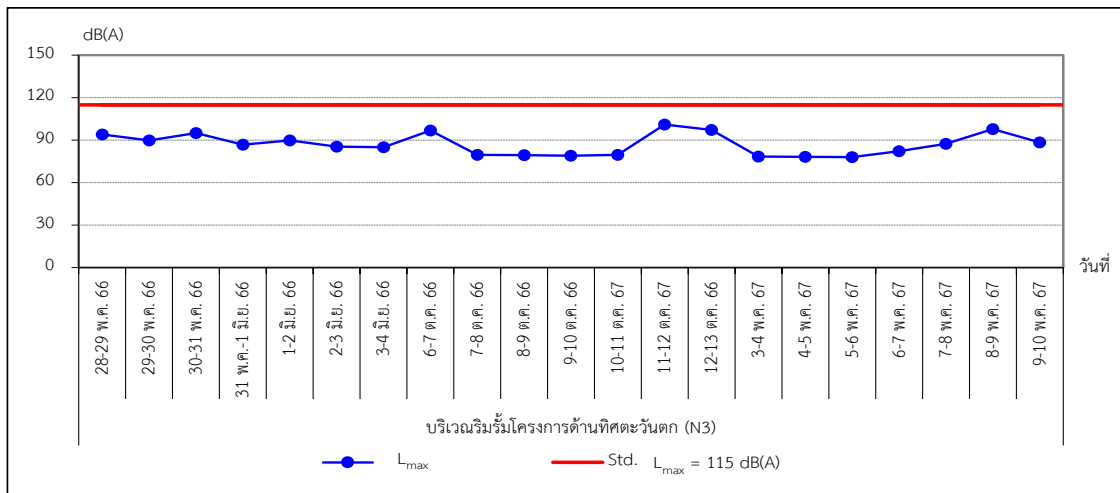
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป ( $L_{eq}$  24 hr.)



ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป ( $L_{eq}$  24 hr.) (ต่อ)



ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )



ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) (ต่อ)

### 3.2.1.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าลดลง ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าลดลง ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

### 3.3 คุณภาพน้ำ

#### 3.3.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำนวน 1 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัดได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ภาคผนวกที่ 45 และผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เดือน	ผลการตรวจวัด		
	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ค่าการนำไฟฟ้า
มกราคม	6.44-7.93	25.1-32.4	3,585-3,945
กุมภาพันธ์	6.98-7.76	27.9-32.8	3,502-3,906
มีนาคม	6.77-7.56	29.3-33.8	3,463-3,966
เมษายน	6.94-7.45	30.2-34.3	3,613-3,854
พฤษภาคม	6.59-7.41	27.8-34.8	2,910-3,960
มิถุนายน	6.67-7.36	29.3-33.4	3,208-3,789
มาตรฐาน <sup>1/, 2/, 3/</sup>	5.5-9.0	40	-

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

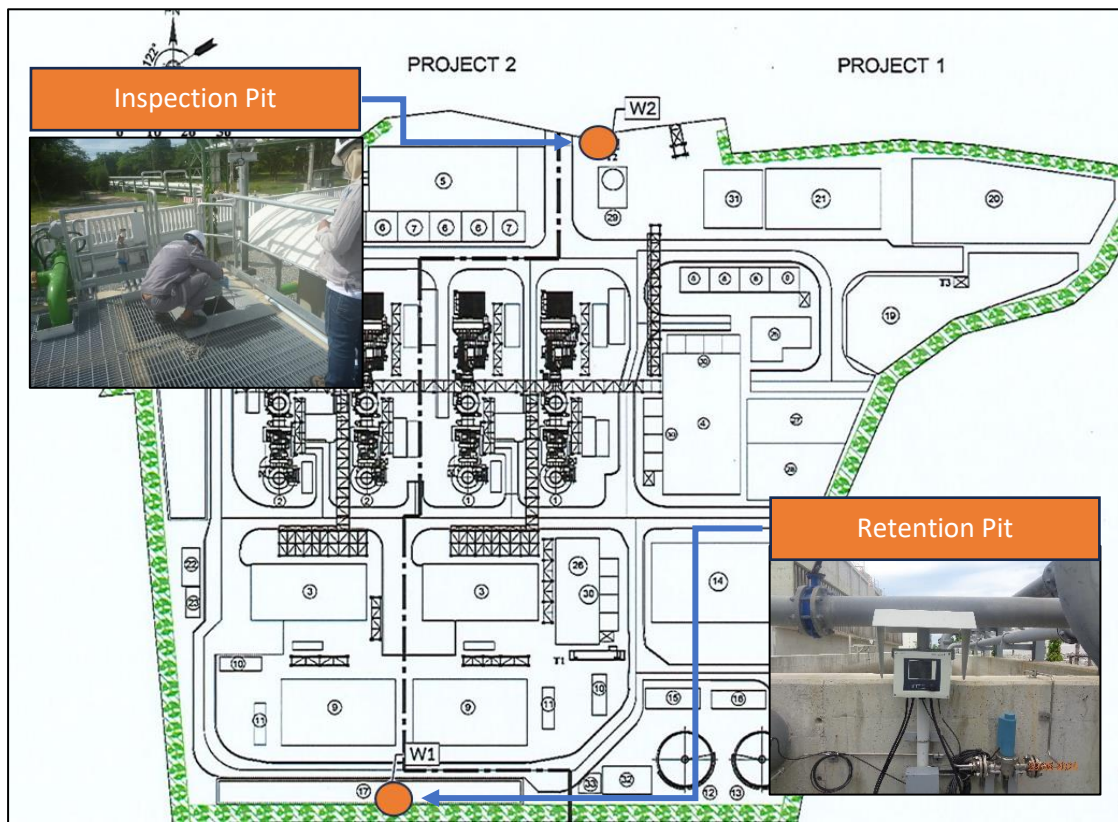
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560)

<sup>3/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565

### 3.3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำนวน 1 สถานี คือ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.24 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.13

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.24 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ

### 3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23<sup>rd</sup> Edition, 2017. และ 24<sup>th</sup> Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและการรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.16 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.17

### ตารางที่ 3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

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

## ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
2	pH	Electrometric Method
3	Temperature	Laboratory and Field Method
4	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
5	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
6	Flow Rate	Flow Meter
7	Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method

## 3.3.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-19

### ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection) ของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 47P 726608 UTM1405038

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit)						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>
		ม.ค. 67*	ก.พ. 67*	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67		
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	7.4	3.3	4.6	6.7	2.9	5.4	2.9-7.4	≤ 20
Chemical Oxygen Demand	mg/L	74	42	86	108	110	99	42-110	≤ 120
Copper	mg/L	0.002	0.001	< 0.03	< 0.03	< 0.03	< 0.03	0.001-0.002, <0.03	≤2
Oil and Grease	mg/L	<3	<3	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 5
pH at 25 degree celsius	-	8.0	8.0	7.6	7.2	7.2	7.4	7.2-8.0	5.5-9.0
pH (on site)	-	#	#	7.9	7.2	7.2	7.3	7.2-7.9	5.5-9.0
Temperature	°C	28.7	31.0	30	33	30	31	28.7-33	≤ 40
Total Dissolved Solids	mg/L	2,740	1,710	2,404	2,578	2,492	2,360	1,710-2,740	≤ 3,000
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as NH <sub>3</sub> -N	6.0	<1.0	< 5	5	< 5	< 5	<1.0-6.0	≤ 100
Total Suspended Solids	mg/L	18	10	12	14	14	15	10-18	≤ 50
Zinc	mg/L	0.33	0.43	0.34	0.33	0.43	0.32	0.32-0.43	≤ 5
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	<0.1	<0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	<0.1-0.2	≤ 1
Flow Rate (per sec)	m <sup>3</sup> /sec	0.083	0.0002	0.000	0.083	0.003	0.090	0.000-0.090	-
Iron	mg/L	0.42	0.23	0.40	0.34	0.50	0.27	0.23-0.50	-
Nitrate	mg/L as No <sub>3</sub>	1.85	0.98	4.26	3.72	6.77	14.3	0.98-14.3	-

หมายเหตุ	:	- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ * = เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด # = ไม่ได้ทำการตรวจวิเคราะห์
มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) <sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวอ้วน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวอ้วน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุภาพรย์      เลขทะเบียนผู้ควบคุม      :    ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

### ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection) ของโครงการ พิกัดจุดตรวจวัด 47P 726608 UTM1405038

ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ					
พารามิเตอร์	หน่วย	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>
Oil and Grease	mg/L	<3-4	<3-3	<3	≤ 5
pH at 25 degree celsius	-	7.8-8.5	7.7-8.1	7.2-8.0	5.5-9.0
Temperature	°C	26.3-34.9	30.9-32.8	28.7-33.0	≤ 40
Total Dissolved Solids	mg/L	1,600-2,640	416-2,680	1,710-2,740	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	8-20	6-19	10-18	≤ 50
Flow Rate (per sec)	m <sup>3</sup> /sec	<3-3	*	0.000-0.090	-
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	<0.1-0.3	<0.1	<0.1-0.2	≤ 1

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

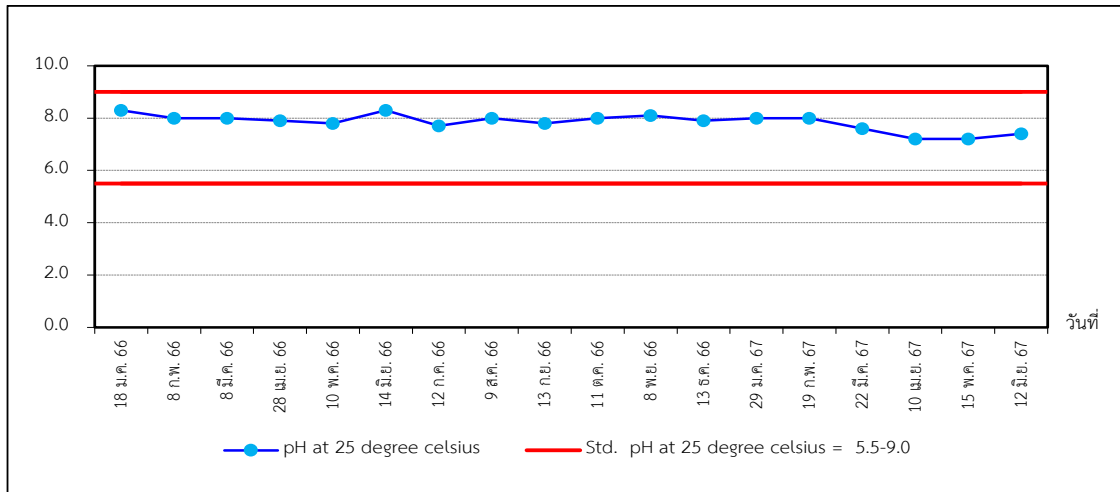
\* = ไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้ เนื่องจากระดับน้ำในบ่อดำ

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

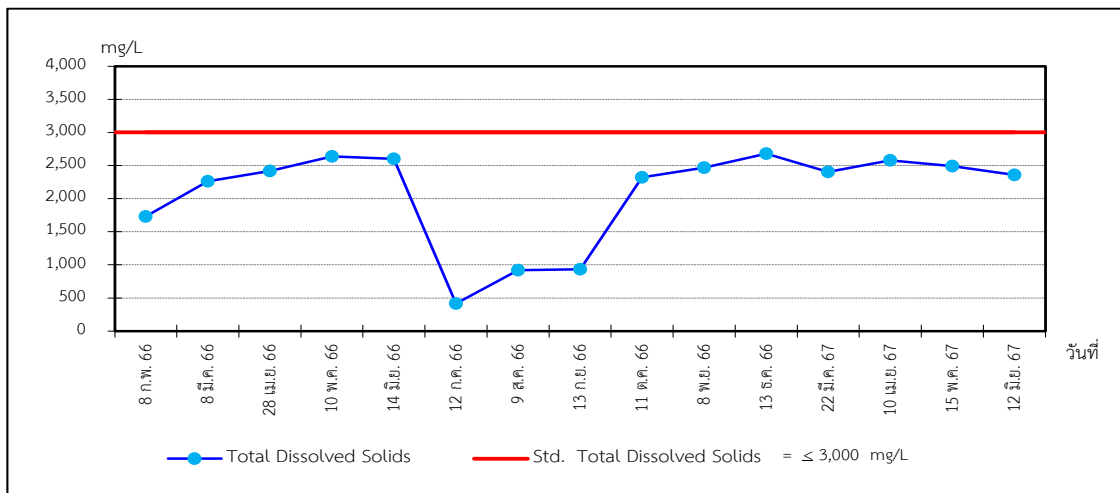
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560)



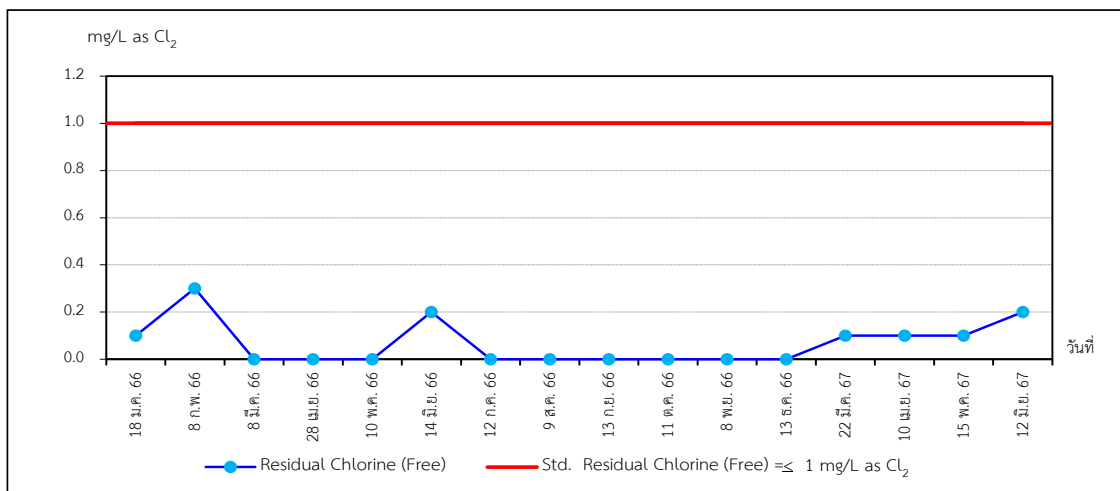
### กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



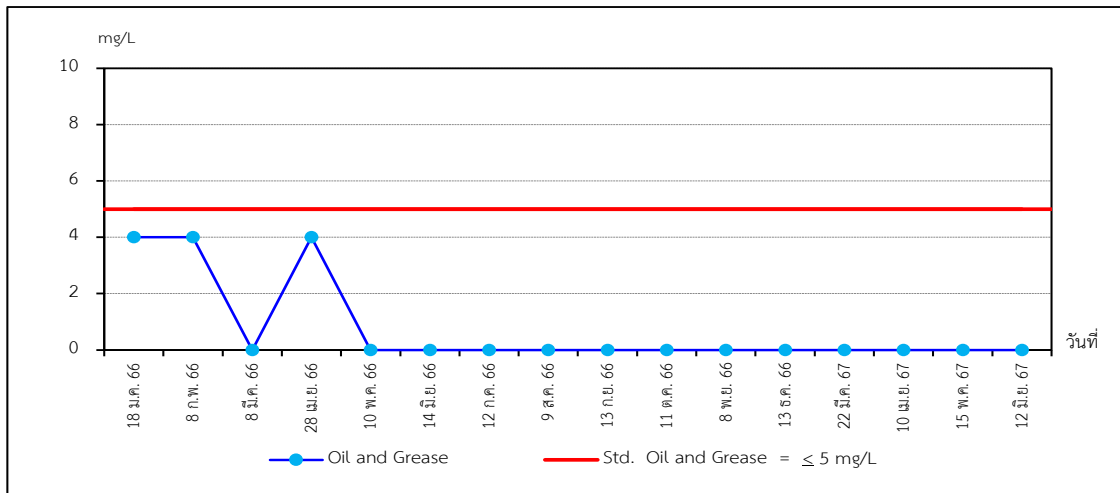
ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 degree Celsius ในน้ำทิ้ง



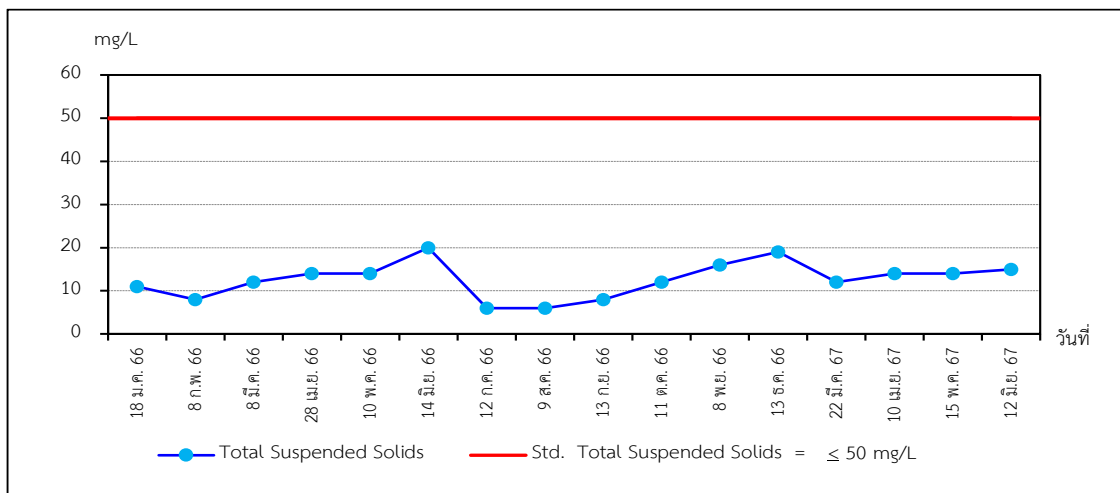
ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง



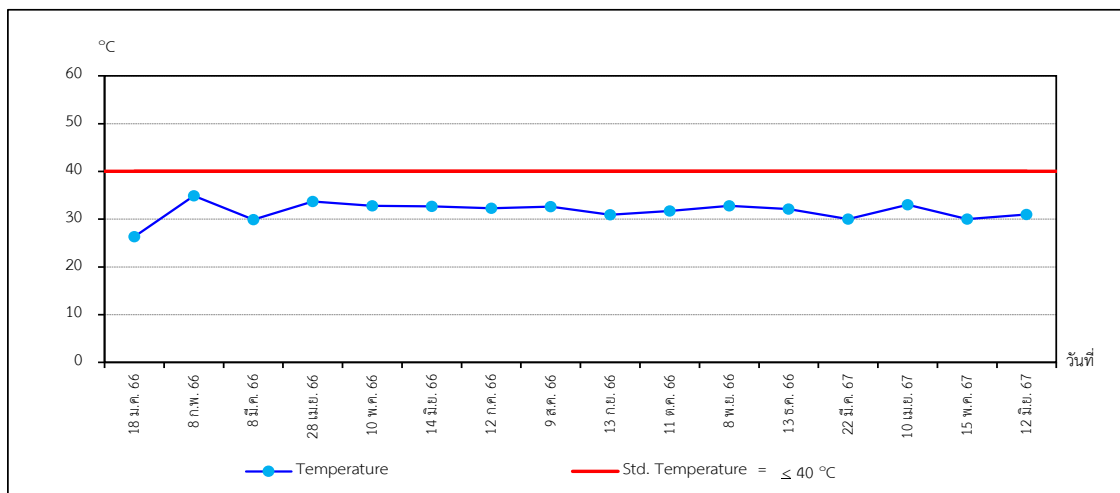
ภาพที่ 3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง



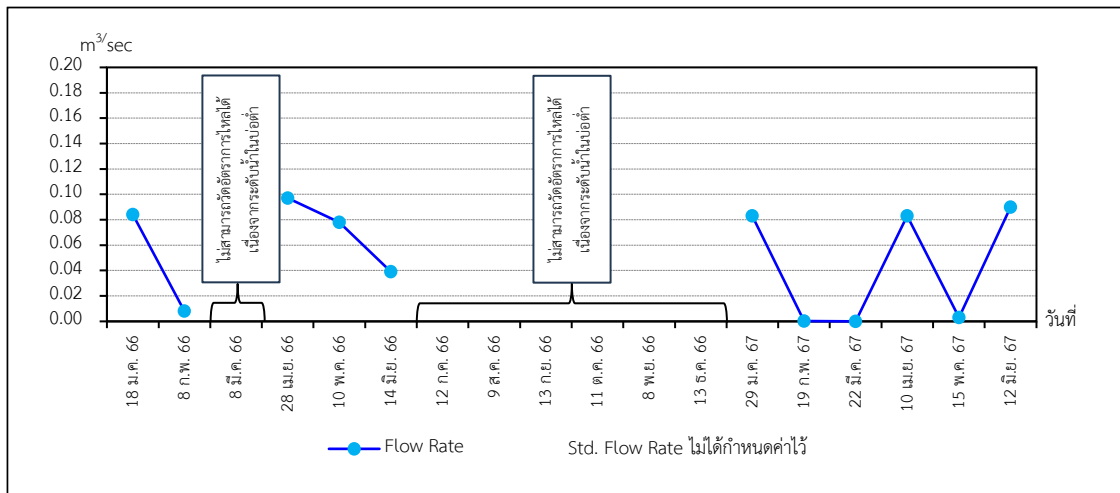
ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.29 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.30 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate (per sec) ในน้ำทิ้ง

### 3.2.2.2 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า รายการทดสอบ Oil and Grease, pH และ Total Suspended Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการทดสอบ Temperature, Total Dissolved Solids และ Chlorine (Free) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา และรายการทดสอบ Flow rate ไม่มีการเปรียบเทียบจากครั้งที่ผ่านมาเนื่องจากระดับน้ำในบ่อต่ำไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้

### 3.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 35) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

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

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

### 3.5 การจัดการกากของเสีย

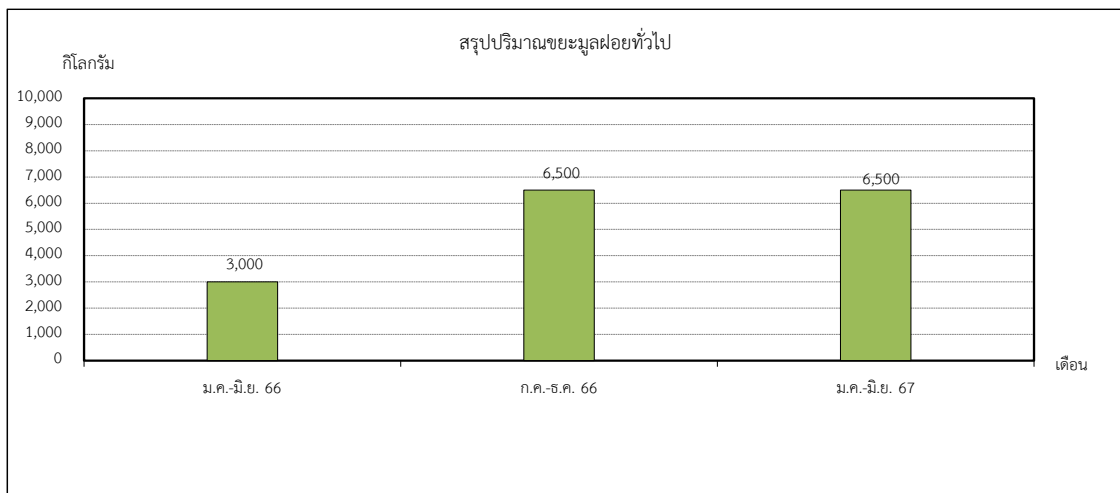
การจัดการกากของเสีย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ดำเนินการสำรวจ และจัดบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต จำนวน 1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะดำเนินการ โดยสรุปปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต แสดงดังตารางที่ 3.21-3.22 (ภาคผนวกที่ 25)

#### 3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ประสานงานไปยังเทศบาลตำบลบ้านฉาง เข้ามาดำเนินการเก็บขนเพื่อกำจัดต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีปริมาณ 6,500 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.21 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)
ม.ค.-มิ.ย. 66	3,000
ก.ค.-ธ.ค. 66	6,500
ม.ค.-มิ.ย. 67	6,500



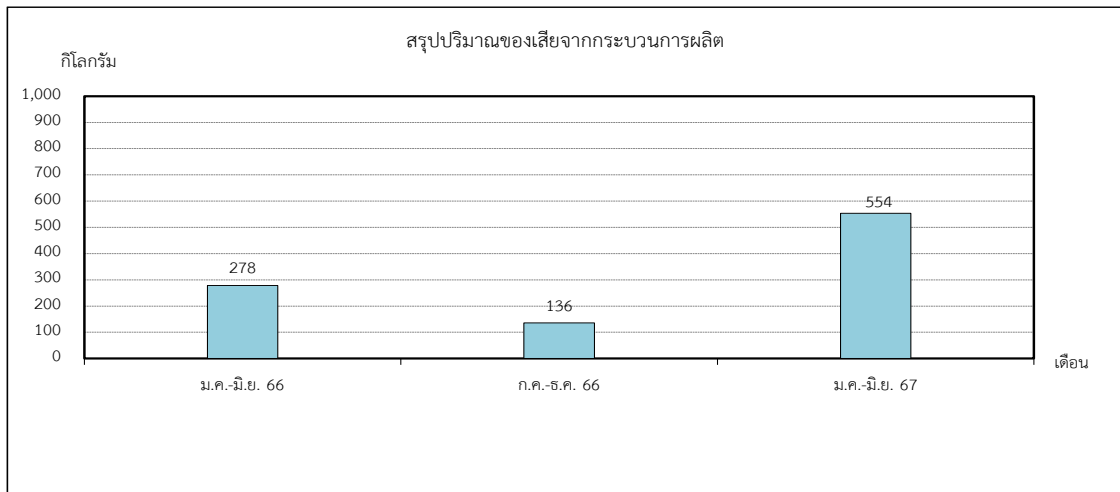
ภาพที่ 3.32 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

### 3.5.2 ของเสียจากกระบวนการผลิต

โครงการได้จัดส่งขยะอันตรายให้กับบริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีปริมาณ 554 กิโลกรัม และข้อมูลปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต แสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.22 สรุปปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)
ม.ค.-มิ.ย. 66	278.0
ก.ค.-ธ.ค. 66	136.0
ม.ค.-มิ.ย. 67	554.0

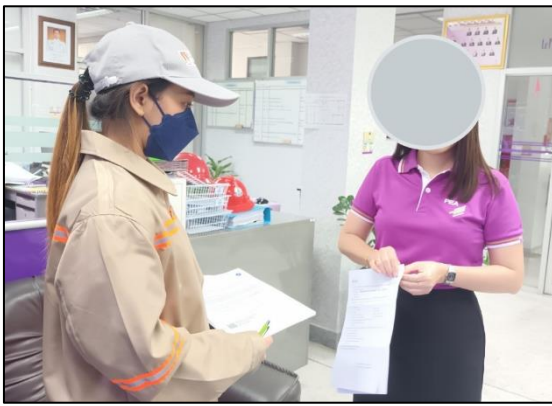
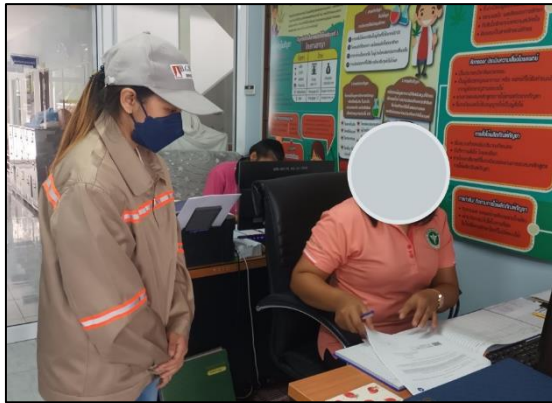


ภาพที่ 3.33 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต

### 3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการตรวจสอบภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลครั้งนี้สิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 2 มิถุนายน – 10 พฤศจิกายน 2566 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 41 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 63 ชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 77 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ (ภาคผนวกที่ 47)



รูปที่ 3.14 สัมภาษณ์ความคิดเห็น (หน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชน)



รูปที่ 3.15 สัมภาษณ์ความคิดเห็น (ครัวเรือน รอบโครงการรัศมี 0-5 กิโลเมตร)

### 3.6.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด แสดงดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เดือน	จำนวนข้อร้องเรียน	เรื่องที่ได้รับ การร้องเรียน	วิธีการแก้ไข	หมายเหตุ
มกราคม	0	-	-	-
กุมภาพันธ์	0	-	-	-
มีนาคม	0	-	-	-
เมษายน	0	-	-	-
พฤษภาคม	0	-	-	-
มิถุนายน	0	-	-	-

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

## 3.7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

### 3.7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงาน เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 12) สำหรับเล่มรายงานในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนกรกฎาคม 2567

### 3.7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 49)

### 3.8 สาธารณสุข

#### 3.8.1 การติดตามสถานะทางสุขภาพ

##### 3.8.1.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยล่าสุดในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 48)

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

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

สำหรับปี พ.ศ.2567 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล จะรายงานให้ทราบต่อไป

##### 3.8.1.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจาก การเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 35)

### 3.8.2 การตรวจสอบสภาพทั่วไป

#### 3.8.2.1 การตรวจสอบสภาพของพนักงานใหม่

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 31)

#### 3.8.2.2 การตรวจสอบสภาพของพนักงานประจำ

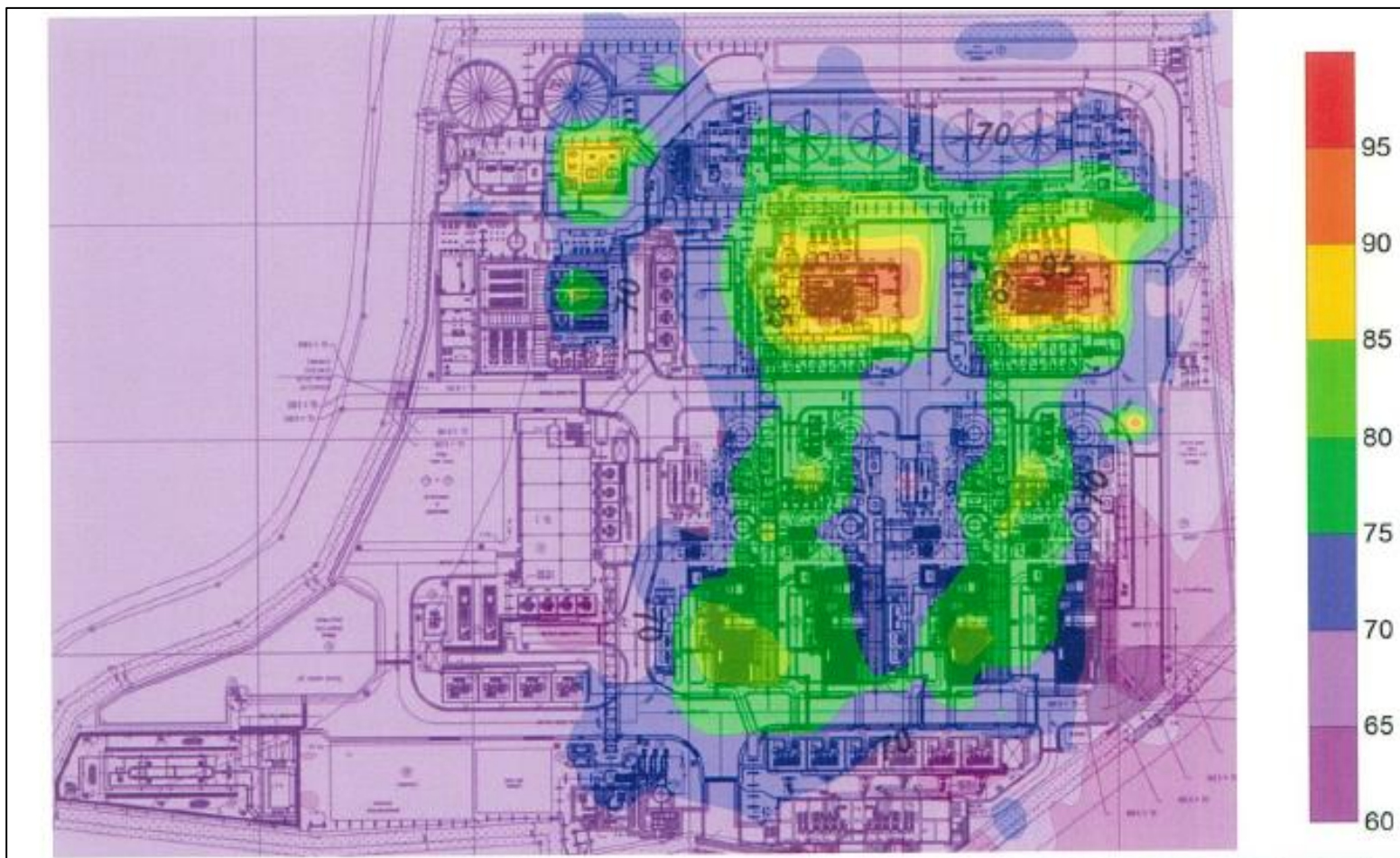
โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 31)

### 3.9 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 3.9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด โดยล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 10 สิงหาคม 2566 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 60.1-96.7 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง

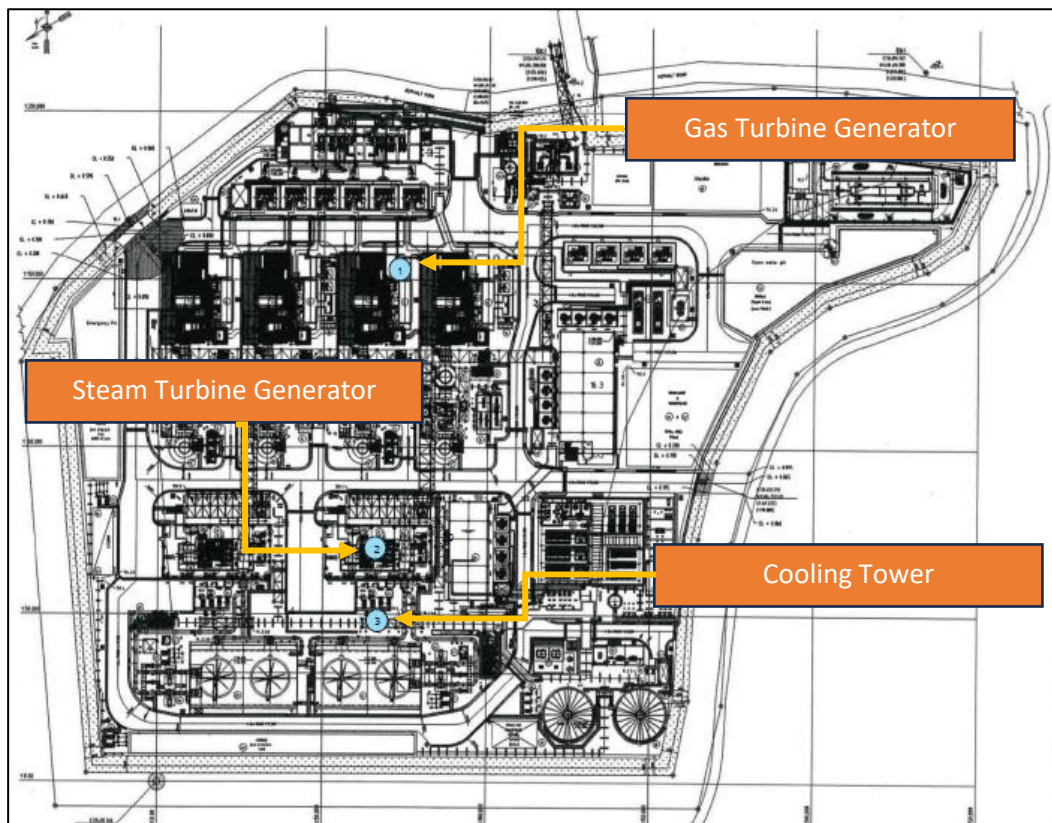


ภาพที่ 3.34 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

### 3.9.2 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.35 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.16 - 3.18

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.35 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

### รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower

### 3.9.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.24

ตารางที่ 3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

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

### 3.9.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.25 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.26

### ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00646443 Class 2

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

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

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine Generator [dB(A)]				
7 พ.ค. 67				
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
09:45-10:45	84	84	85	84
10:45-11:45	85	85	85	84
11:45-12:45	85	85	85	84
12:45-13:45	85	85	85	85
13:45-14:45	85	85	87	84
14:45-15:45	85	85	85	84
15:45-16:45	84	84	85	84
16:45-17:45	84	84	85	84
L <sub>eq</sub> 8 hr.	84	84	-	-
L <sub>max</sub>	-	-	87	-
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	-

### ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01209916 Class 2

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

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

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine Generator [dB(A)]				
7 พ.ค. 67				
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
09:50-10:50	90	90	91	90
10:50-11:50	90	90	93	90
11:50-12:50	90	90	91	90
12:50-13:50	91	91	92	90
13:50-14:50	90	90	92	90
14:50-15:50	90	90	91	90
15:50-16:50	90	90	91	90
16:50-17:50	90	90	91	90
L <sub>eq</sub> 8 hr.	90	90	-	-
L <sub>max</sub>	-	-	93	-
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	-

### ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00209079 Class 2

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

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

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cerr. No.: ACC23037

ผลการตรวจวัด บริเวณ Cooling Tower [dB(A)]				
7 พ.ค. 67				
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
09:40-10:40	81	81	81	81
10:40-11:40	82	82	84	81
11:40-12:40	81	81	82	81
12:40-13:40	81	81	82	81
13:40-14:40	81	81	81	81
14:40-15:40	81	81	81	80
15:40-16:40	80	80	81	80
16:40-17:40	80	80	81	80
L <sub>eq</sub> 8 hr.	80	80	-	-
L <sub>max</sub>	-	-	84	-
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	-

มาตรฐาน

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>3/</sup> = กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

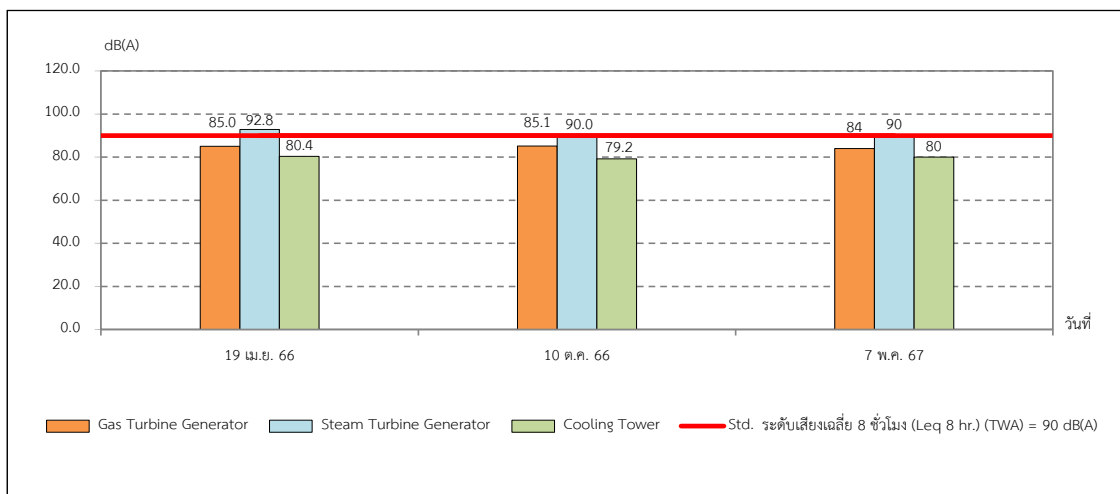
ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด $L_{eq}$ 8 hr. [dB(A)]					
	บริเวณ Gas Turbine Generator		บริเวณ Steam Turbine Generator		บริเวณ Cooling Tower	
19 เม.ย. 66	-	85.0	-	92.8	-	80.4
10 ต.ค. 66	-	85.1	-	90.0	-	79.2
7 พ.ค. 67	84	84	90	90	80	80
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>

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

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

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.36 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ( $L_{eq}$  8 hr.)

### 3.9.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ยกเว้น บริเวณ Steam Turbine Generator ที่มีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

ข้อสังเกต : บริเวณภายในอาคาร Steam Turbine Generator เป็นบริเวณที่มีพนักงานเข้าปฏิบัติงานเป็นครั้งคราว ช่วงระยะเวลาสั้นๆ และมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ทุกครั้งที่เข้าปฏิบัติงาน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนบริเวณ Cooling Tower มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา และบริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา

### 3.9.3 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower จำนวน 3 ทาน แสดงดังรูปที่ 3.19-3.21

#### 3.9.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 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 3.19 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์)



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช)



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกร ร่มเย็น)

### 3.9.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด โดยตรวจวัดในพื้นที่การทำงาน จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower จำนวน 3 ทาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.28 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.29

#### ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

##### ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : S/N CB1500, CB1498, CB1499

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 มกราคม 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 206905

ชื่อจุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		Time Weighted Average [dB(A)]		Noise Dose (%)
		(TWA 8 hr.)	(TWA 12 hr.)	
Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์)	7 พ.ค. 67	78.0	76.2	20.00
Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช)	7 พ.ค. 67	77.0	78.8	24.00
Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น)	7 พ.ค. 67	76.5	74.7	14.00
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 : นางสาวจุฑารัตน์ สุขษาเกต

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

และวิเคราะห์

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

### ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
Gas Turbine Generator	19 เม.ย. 66	86.5	141.0
	10 ต.ค. 66	80.8	38.0
	7 พ.ค. 67	78.0	20.0
Steam Turbine Generator	19 เม.ย. 66	83.4	69.2
	10 ต.ค. 66	83.1	64.6
	7 พ.ค. 67	77.0	24.0
Cooling Tower	19 เม.ย. 66	88.1	204.0
	10 ต.ค. 66	81.3	42.0
	7 พ.ค. 67	76.5	14.0
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)

### 3.9.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower จำนวน 3 ทานพบว่า บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์) บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน มีค่า 78.0, 77.0 และ 76.5 dB(A) ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise dose) จำนวน 3 จุดตรวจวัด คือ บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์) บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า มีค่า 20.00, 24.00 และ 14.00 % ตามลำดับ เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

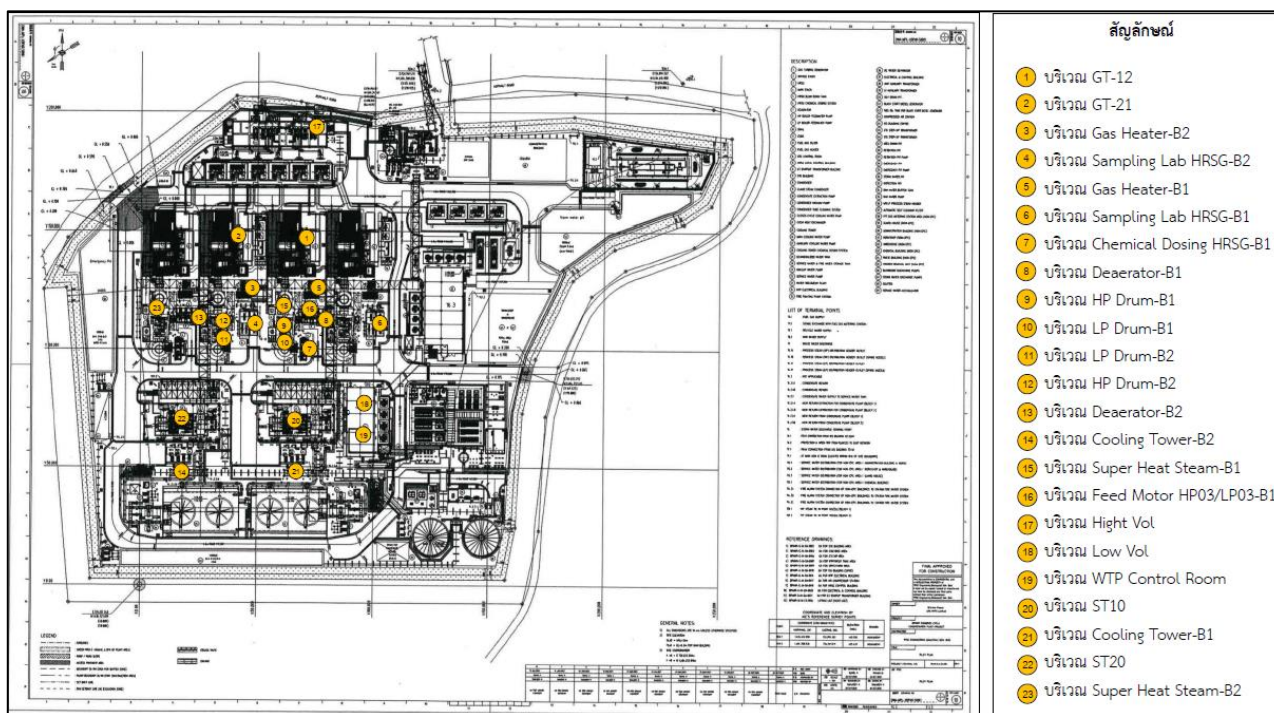
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

### 3.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 18-19 เมษายน 2567 จำนวน 23 สถานี คือ บริเวณ Low Vol., Hight Vol., GT-12, GT-21, Gas Heater-B1, Gas Heater-B2, Sampling Lab HRSG-B1, Sampling Lab HRSG-B2, Feed Motor HPO3/LPO3, Super Heat Stream-B1, Super Heat Stream-B2, HP Drum-B1, HP Drum-B2, Chemical Dosing HRSG, LP Drum-B1, LP Drum-B2, Deaerator-B1, Deaerator-B2, ST10, 5120, Cooling Tower-B1, Cooling Tower-B2 และ WTP Control Room แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.37 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.22

#### แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.37 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ Low Vol



บริเวณ Hight Vol



บริเวณ GT 12



บริเวณ GT 21

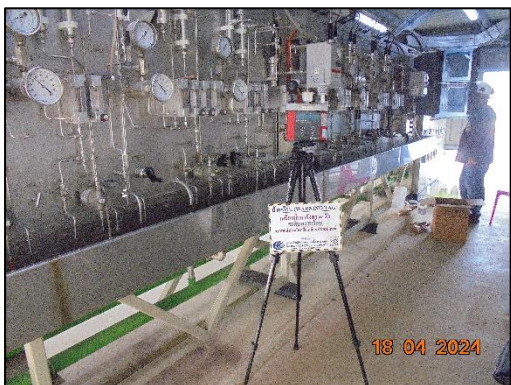


บริเวณ Gas Heater-B1



บริเวณ Gas Heater-B2

## รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1



บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2



บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3



บริเวณ Super Heat Steam-B1



บริเวณ Super Heat Steam-B2



บริเวณ HP Drum-B1

### รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



บริเวณ HP Drum-B2



บริเวณ Chemical Dosing HRSG



บริเวณ LP Drum-B1



บริเวณ LP Drum-B2



บริเวณ Deaerator-B1



บริเวณ Deaerator-B2

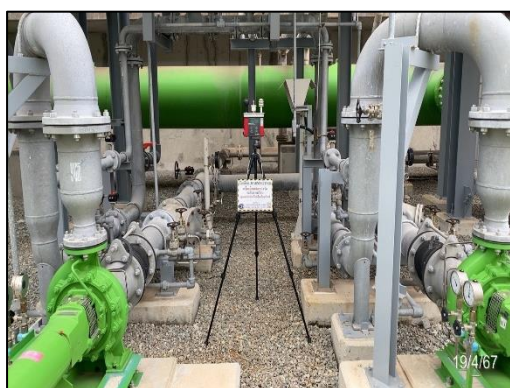
รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



บริเวณ ST10



บริเวณ ST20



บริเวณ Cooling Tower-B1



บริเวณ Cooling Tower-B2



บริเวณ WTP Control Room

รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

#### 3.9.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.30 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และโกลบเทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

#### 3.9.4.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 18-19 เมษายน 2567 จำนวน 23 สถานี คือ บริเวณ Low Vol., High Vol., GT-12, GT-21, Gas Heater-B1, Gas Heater-B2, Sampling Lab HRSG-B1, Sampling Lab HRSG-B2, Feed Motor HPO3/LPO3, Super Heat Stream-B1, Super Heat Stream-B2, HP Drum-B1, HP Drum-B2, Chemical Dosing HRSG, LP Drum-B1, LP Drum-B2, Deaerator-B1, Deaerator-B2, ST10, ST20, Cooling Tower-B1, Cooling Tower-B2 และ WTP Control Room แสดงดังตารางที่ 3.31 และผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่าน แสดงดังตารางที่ 3.32

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
47P 726518	1405103	บริเวณ Low Vol	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.3	32.4	32.2	29.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	29.5
47P 726627	1405059	บริเวณ Hight Vol	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	09:30-11:30	20.7	27.4	27.1	22.7
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	22.7
47P 726589	1405090	บริเวณ GT 12	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.2	37.8	33.7	31.1
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.1
47P 726605	1405111	บริเวณ GT 21	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.3	37.2	33.8	30.9
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.9
47P 726566	1405096	บริเวณ Gas Heater -B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.9	37.2	33.9	31.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.0
47P 726580	1405121	บริเวณ Gas Heater-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.7	38.6	34.9	31.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.3
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
47P 726542	1405082	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.1	35.3	34.9	30.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.3
47P 726570	1405128	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.1	35.5	35.0	30.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.3
47P 726566	1405104	บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	09:30-11:30	28.6	35.6	34.2	30.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.5
47P 726571	1405112	บริเวณ Super Heat Steam-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	09:30-11:30	29.0	36.8	35.0	31.2
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.2
47P 726598	1405158	บริเวณ Super Heat Steam-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	12:30-14:30	28.3	34.9	33.8	30.2
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.2
47P 726566	1405121	บริเวณ HP Drum-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	28.9	41.6	33.4	31.9
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.9
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
47P 726579	1405131	บริเวณ HP Drum-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	28.0	40.2	32.7	30.9
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.9
47P 726548	1405114	บริเวณ Chemical Dosing HRSG- B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	09:30-11:30	27.9	35.2	33.3	30.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.0
47P 726556	1405122	บริเวณ LP Drum-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	27.8	38.8	33.4	30.6
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.6
47P 726571	1405137	บริเวณ LP Drum-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	27.9	37.6	34.7	30.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.5
47P 726553	1405098	บริเวณ Deaerator-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	28.2	37.7	32.1	30.4
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.4
47P 726587	1405143	บริเวณ Deaerator-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	28.1	40.5	32.8	31.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.0
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
47P 726527	1405135	บริเวณ ST10	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	12:30-14:30	30.1	38.3	37.9	32.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	32.5
47P 726548	1405174	บริเวณ ST20	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	12:30-14:30	30.0	38.0	37.5	32.4
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	32.4
47P 726503	1405145	บริเวณ Cooling Tower-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	12:30-14:30	28.3	37.6	33.8	30.7
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	30.7
47P 726527	1405183	บริเวณ Cooling Tower-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	18 เม.ย. 67	13:00-15:00	27.9	35.1	32.7	29.8
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	29.8
47P 726504	1405112	บริเวณ WTP Control Room	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	19 เม.ย. 67	09:30-11:30	22.0	27.2	26.8	23.6
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	23.6
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

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

<sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศรिता กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)			
		NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Low Vol	19 เม.ย. 66	17.8	19.8	19.6	18.4
	10 ต.ค 66	18.9	22.1	22.3	19.9
	19 เม.ย. 67	28.3	32.4	32.2	29.5
บริเวณ Hight Vol	19 เม.ย. 66	28.1	31.4	31.1	29.1
	10 ต.ค 66	27.4	31.0	31.2	28.5
	19 เม.ย. 67	20.7	27.4	27.1	22.7
บริเวณ GT-11	19 เม.ย. 66	31.3	36.9	35.4	32.8
บริเวณ GT 12	10 ต.ค 66	29.1	35.6	35.8	31.1
	18 เม.ย. 67	28.2	37.8	33.7	31.1
บริเวณ GT-22	19 เม.ย. 66	28.9	36.8	34.6	31.1
บริเวณ GT 21	10 ต.ค 66	27.3	35.9	36.2	29.9
	18 เม.ย. 67	28.3	37.2	33.8	30.9
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)			
		NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Gas Heater-B1	20 เม.ย. 66	29.8	39.3	38.6	32.6
	10 ต.ค 66	29.4	36.8	37..2	31.7
	18 เม.ย. 67	28.9	37.2	33.9	31.0
บริเวณ Gas Heater-B2	19 เม.ย. 66	30.2	40.1	39.6	33.1
	10 ต.ค 66	27.2	35.2	35.4	29.6
	18 เม.ย. 67	28.7	38.6	34.9	31.3
บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	19 เม.ย. 66	28.9	34.5	34.3	30.6
	10 ต.ค 66	27.4	34.1	34.3	29.5
	18 เม.ย. 67	28.1	35.3	34.9	30.3
บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	20 เม.ย. 66	26.5	35.9	35.1	29.3
	10 ต.ค 66	26.3	34.1	34.2	28.7
	18 เม.ย. 67	28.1	35.5	35.0	30.3
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)			
		NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3	19 เม.ย. 66	29.3	35.4	35.2	31.1
	10 ต.ค 66	29.2	34.9	35.1	31.0
	19 เม.ย. 67	28.6	35.6	34.2	30.5
บริเวณ Super Heat Steam-B1	19 เม.ย. 66	30.1	38.3	37.5	32.5
	10 ต.ค 66	28.3	34.7	34.9	30.3
	19 เม.ย. 67	29.0	36.8	35.0	31.2
บริเวณ Super Heat Steam-B2	19 เม.ย. 66	29.5	36.9	36.3	31.7
	10 ต.ค 66	28.7	35.1	35.4	30.7
	19 เม.ย. 67	28.3	34.9	33.8	30.2
บริเวณ HP Drum-B1	19 เม.ย. 66	29.6	38.3	37.6	32.1
	10 ต.ค 66	29.4	37.8	38.1	32.0
	18 เม.ย. 67	28.9	41.6	33.4	31.9
บริเวณ HP Drum-B2	20 เม.ย. 66	32.3	36.2	34.5	36.8
	10 ต.ค 66	30.1	39.1	39.4	32.9
	18 เม.ย. 67	28.0	40.2	32.7	30.9
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)			
		NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	19 เม.ย. 66	32.2	36.2	34.5	33.2
	10 ต.ค 66	26.5	31.9	32.4	28.3
	18 เม.ย. 67	27.9	35.2	33.3	30.0
บริเวณ LP Drum-B1	19 เม.ย. 66	31.1	46.3	45.1	35.5
	10 ต.ค 66	29.4	37.8	38.1	32.0
	18 เม.ย. 67	27.8	38.8	33.4	30.6
บริเวณ LP Drum-B2	20 เม.ย. 67	31.2	37.7	34.8	32.9
	10 ต.ค 66	30.4	39.3	39.5	33.1
	18 เม.ย. 67	27.9	37.6	34.7	30.5
บริเวณ Deaerator-B1	19 เม.ย. 66	30.1	36.6	36.1	32.0
	10 ต.ค 66	29.4	36.1	36.3	31.5
	18 เม.ย. 67	28.2	37.7	32.1	30.4
บริเวณ Deaerator-B2	20 เม.ย. 66	29.9	36.8	37.1	32.0
	10 ต.ค 66	29.6	36.4	36.8	31.7
	18 เม.ย. 67	28.1	40.5	32.8	31.0
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1,2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

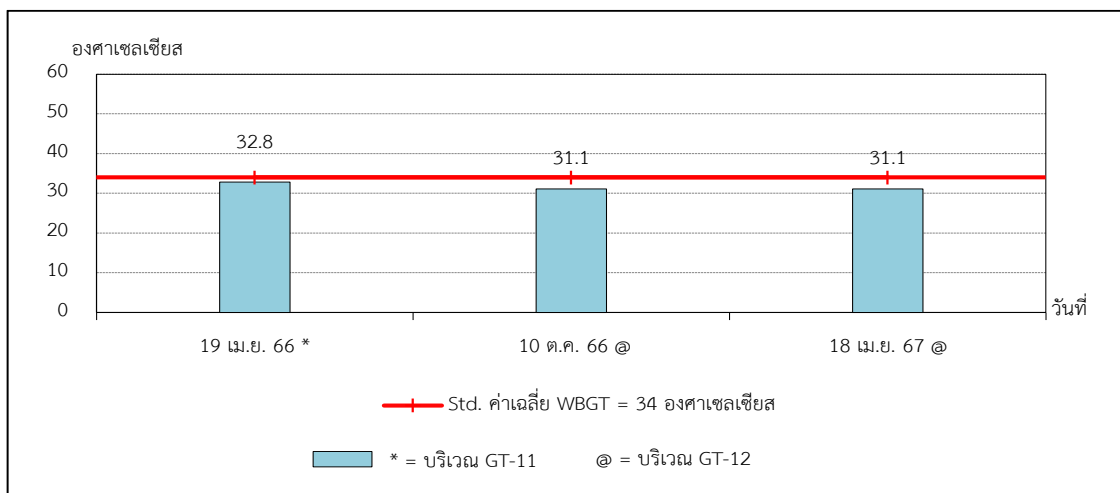
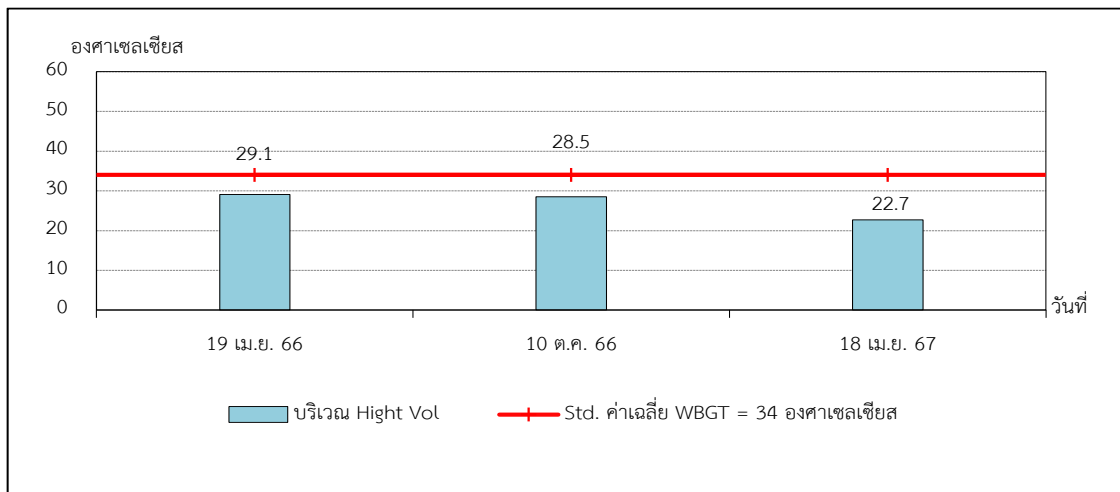
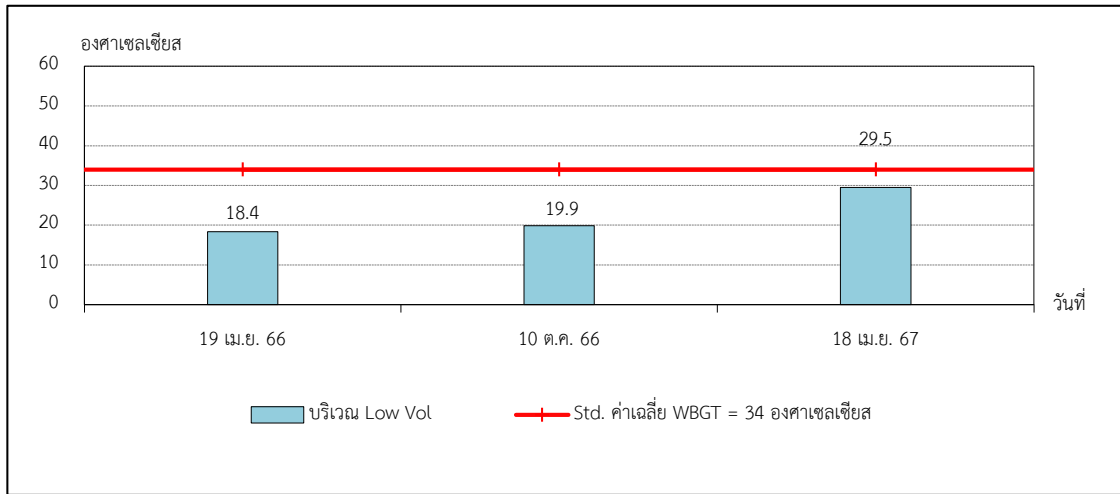
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

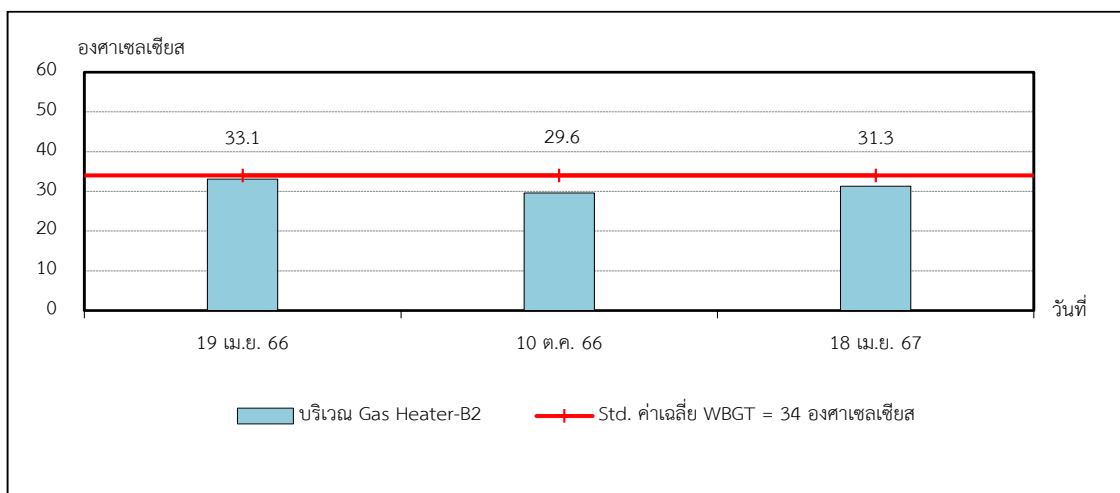
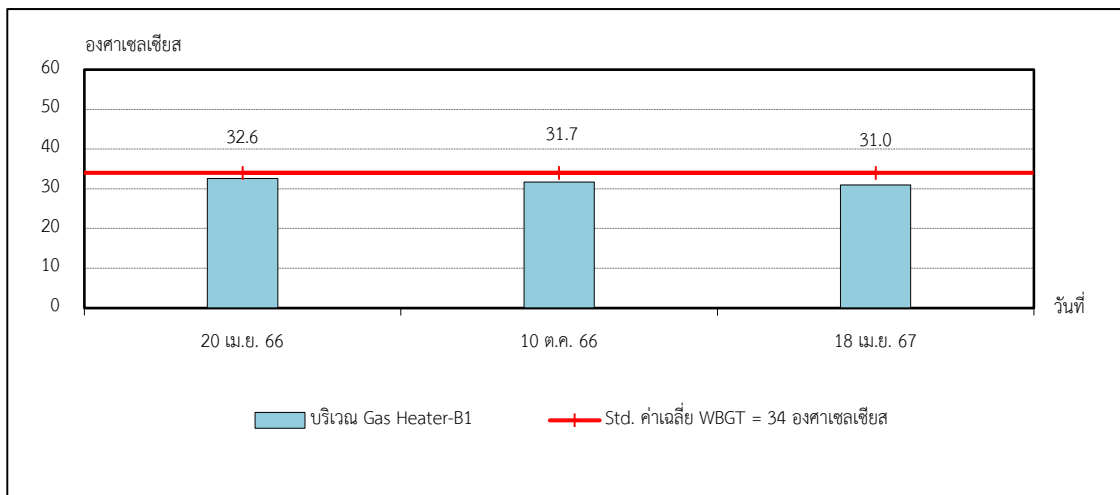
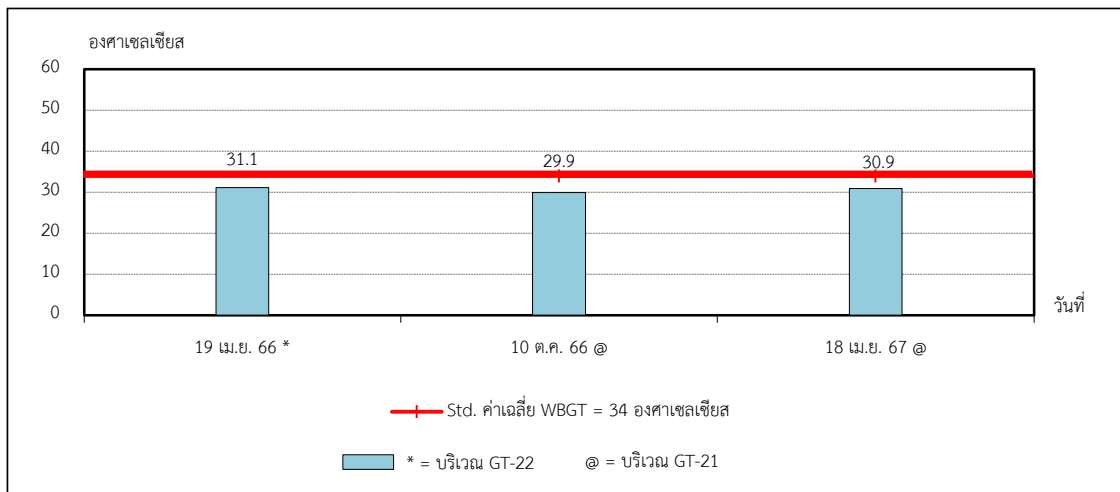
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)			
		NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ ST10	19 เม.ย. 66	29.5	36.9	36.4	31.7
	10 ต.ค 66	27.4	34.6	34.9	29.7
	19 เม.ย. 67	30.1	38.3	37.9	32.5
บริเวณ ST20	20 เม.ย. 66	30.3	38.3	37.5	32.7
	10 ต.ค 66	27.3	34.2	34.3	29.4
	19 เม.ย. 67	30.0	38.0	37.5	32.4
บริเวณ Cooling Tower-B1	20 เม.ย. 66	28.7	35.6	34.7	30.7
	10 ต.ค 66	18.4	23.2	23.5	30.1
	19 เม.ย. 67	28.3	37.6	33.8	30.7
บริเวณ Cooling Tower-B2	19 เม.ย. 66	29.3	36.7	35.3	31.4
	10 ต.ค 66	26.5	34.1	34.3	28.8
	18 เม.ย. 67	27.9	35.1	32.7	29.8
บริเวณ WTP Control Room	19 เม.ย. 66	18.6	24.5	24.3	20.4
	10 ต.ค. 66	18.4	23.2	23.5	19.9
	19 เม.ย. 67	22.0	27.2	26.8	23.6
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

หมายเหตุ	:	- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด
มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน  <sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	:	นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์
ชื่อผู้ตรวจทดสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด      ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0 -3876-30 31-2

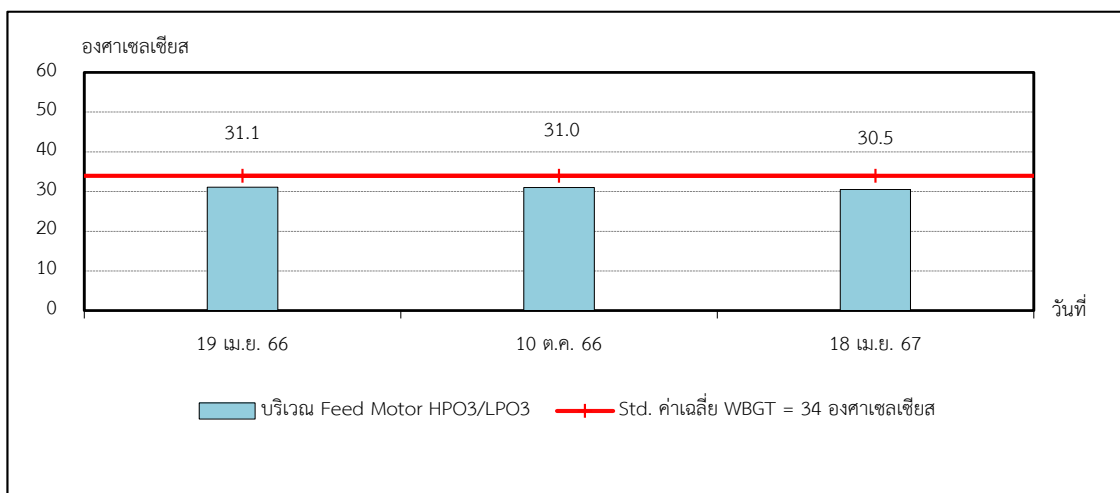
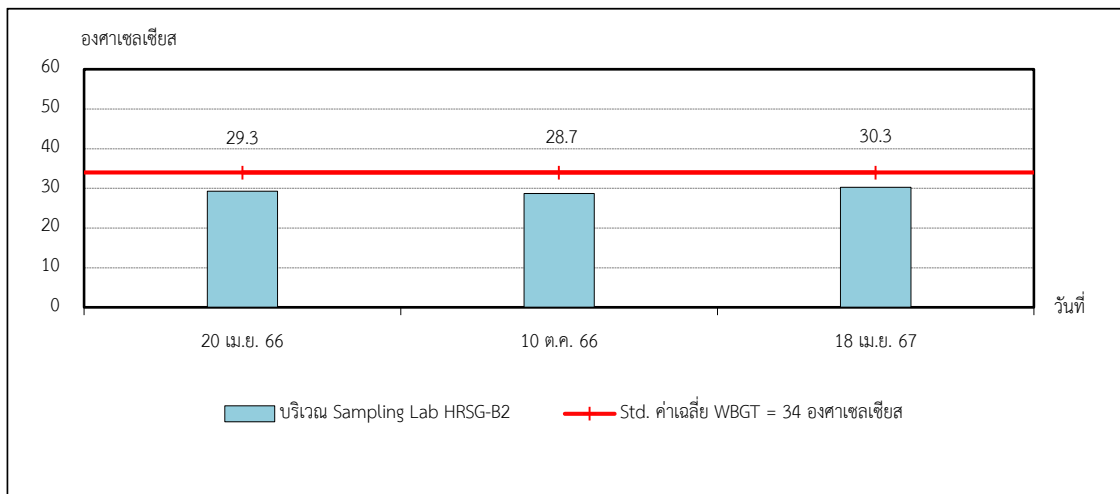
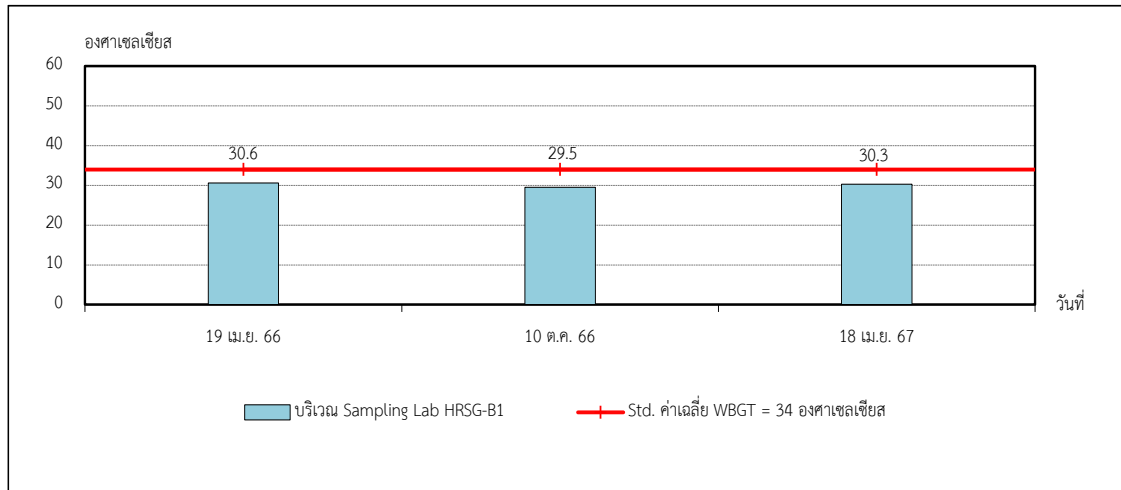
### กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



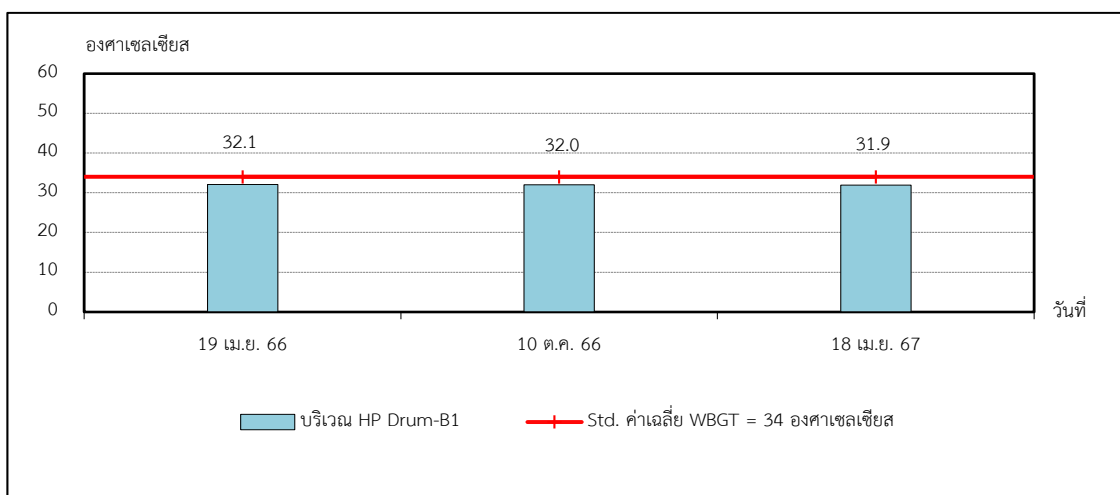
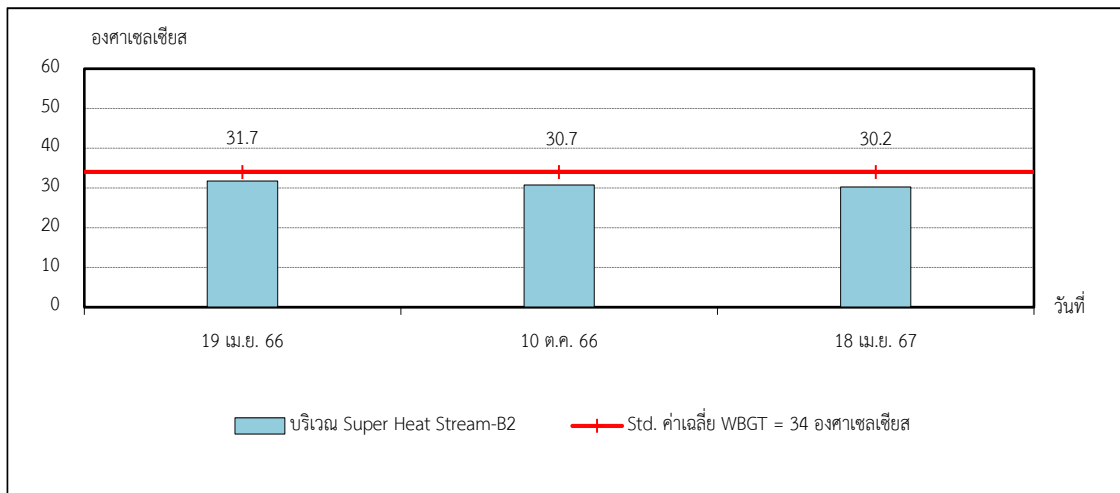
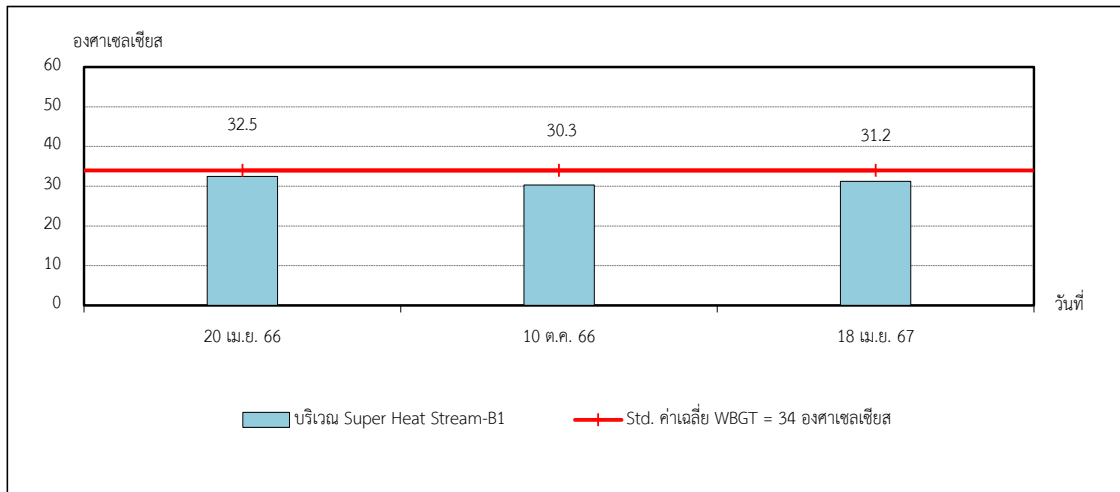
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



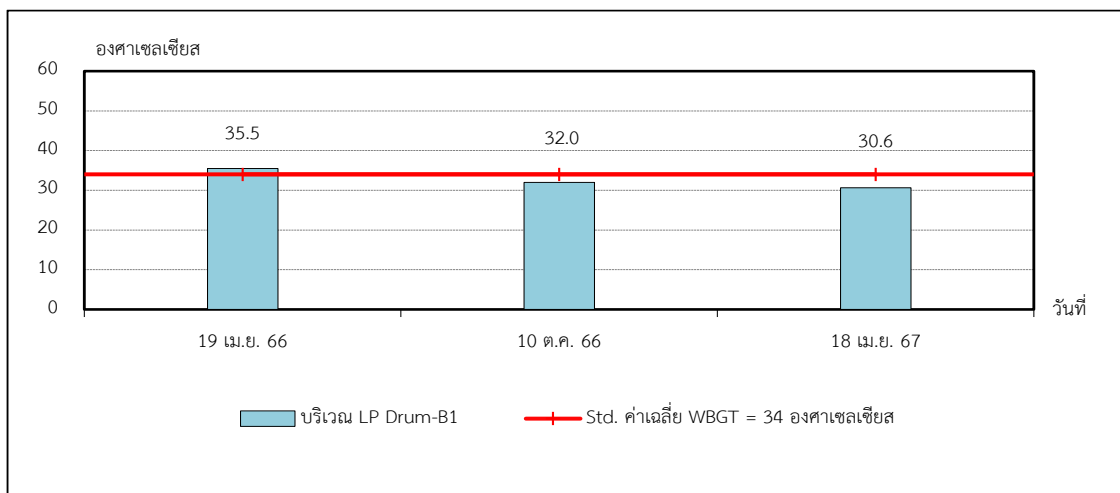
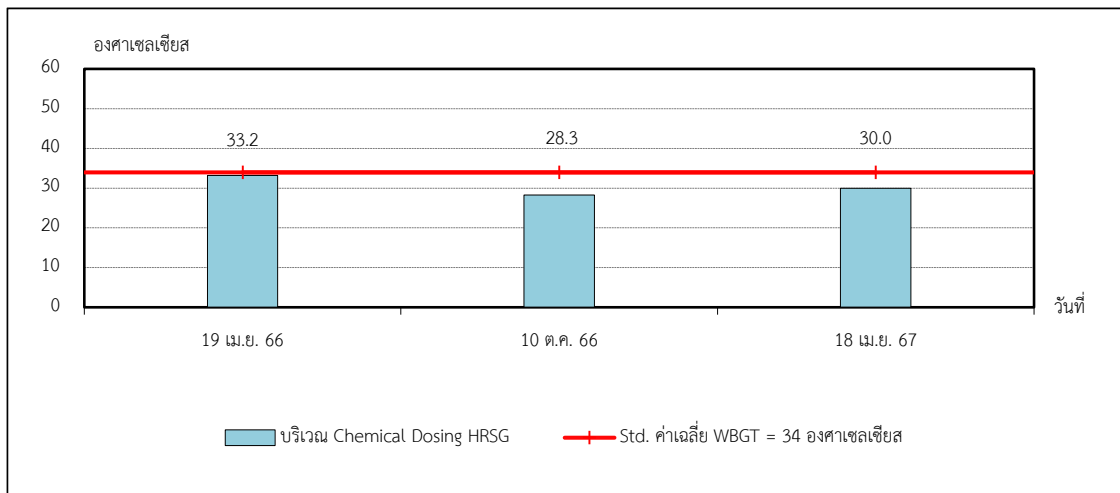
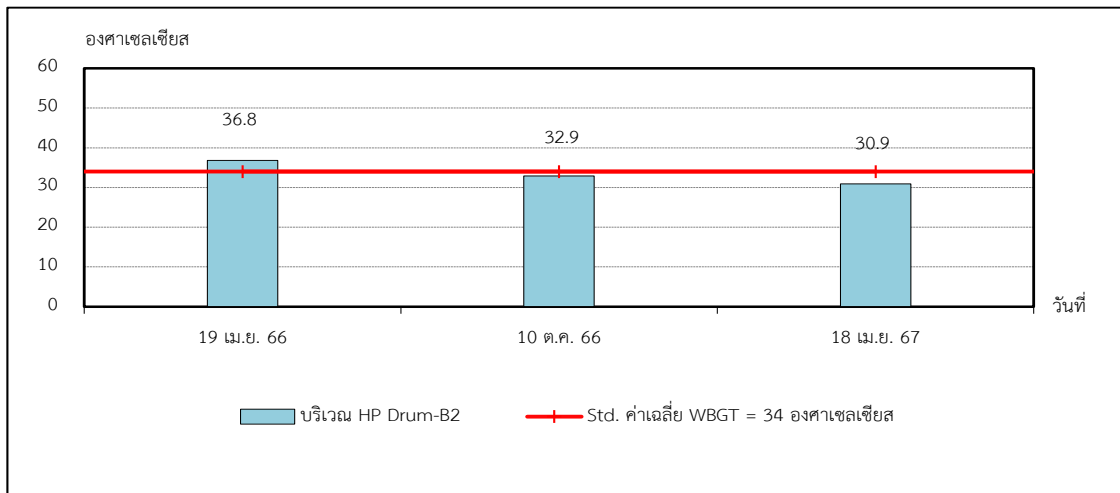
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



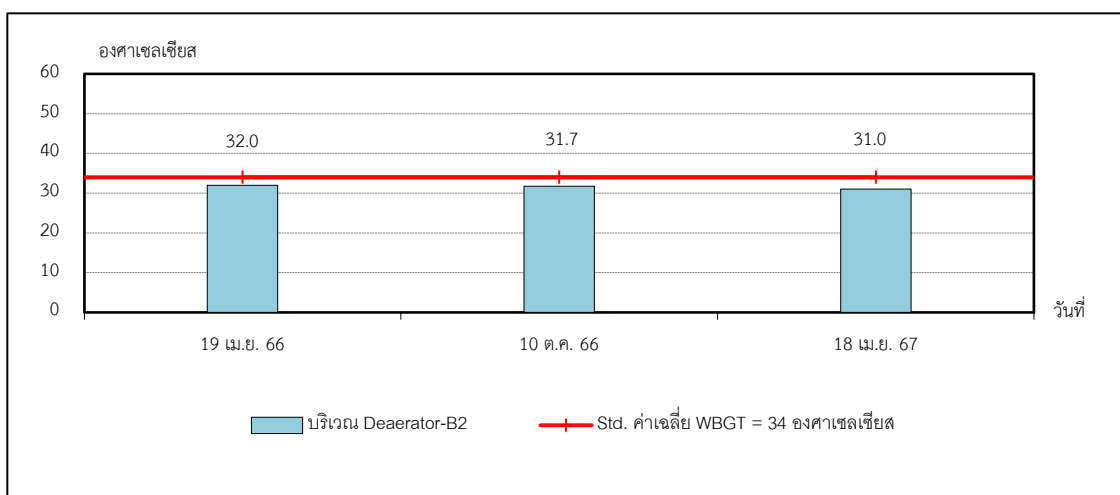
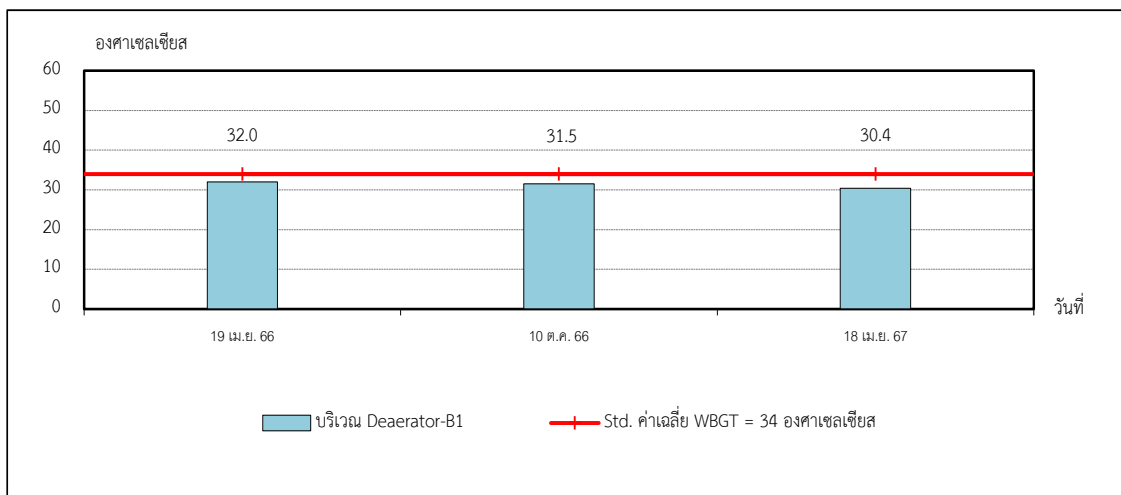
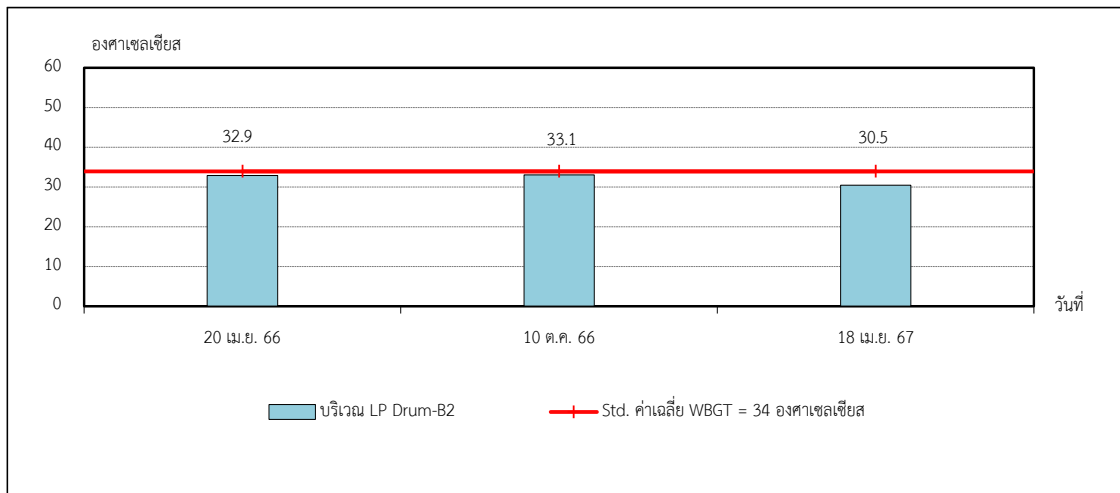
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



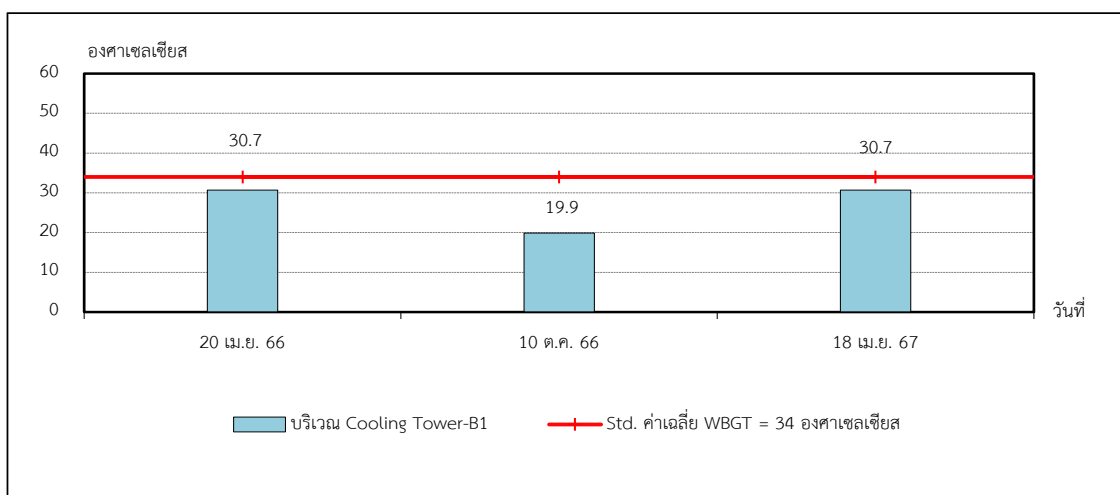
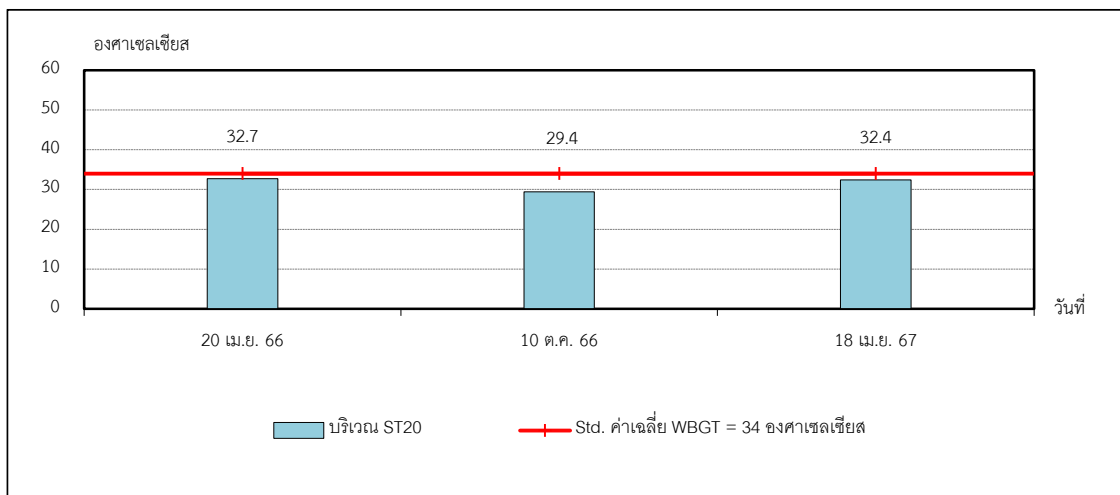
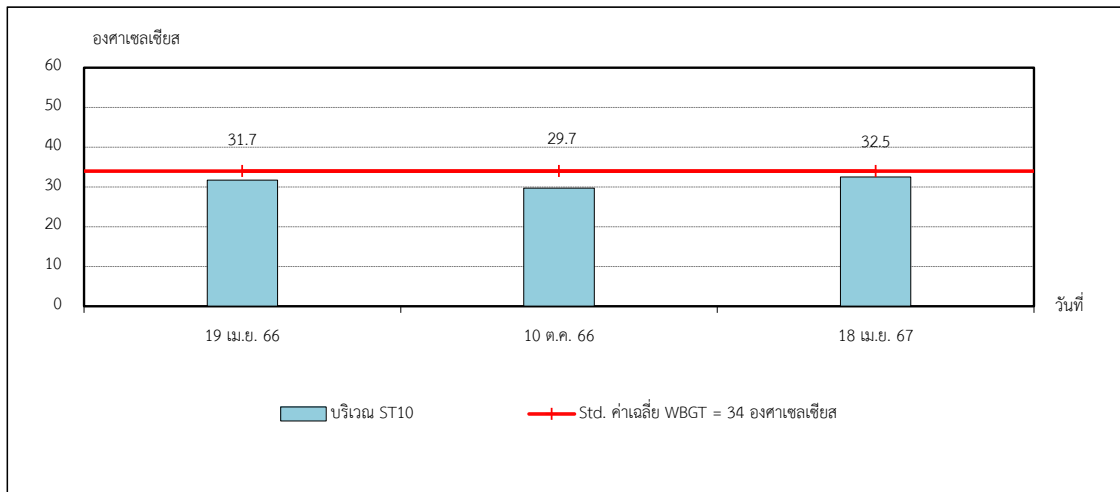
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



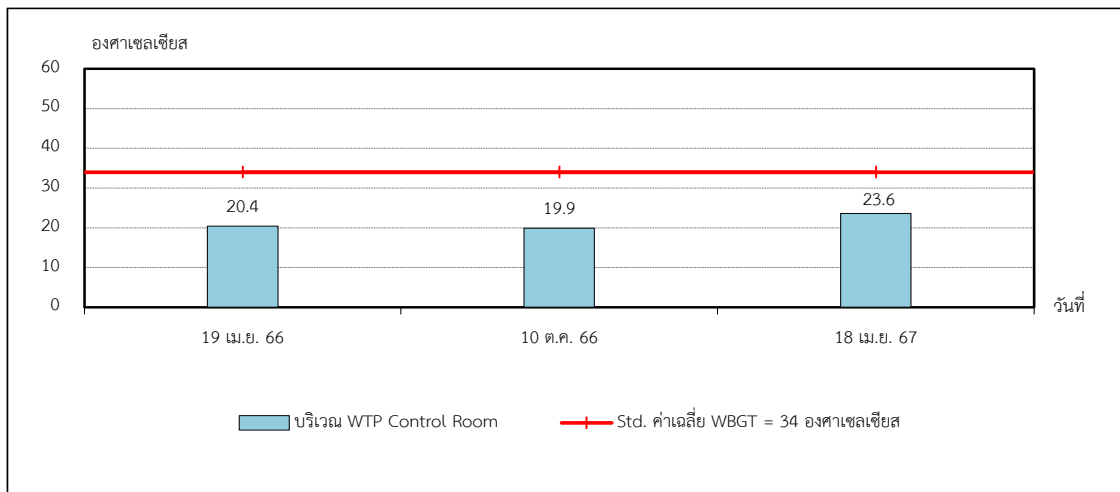
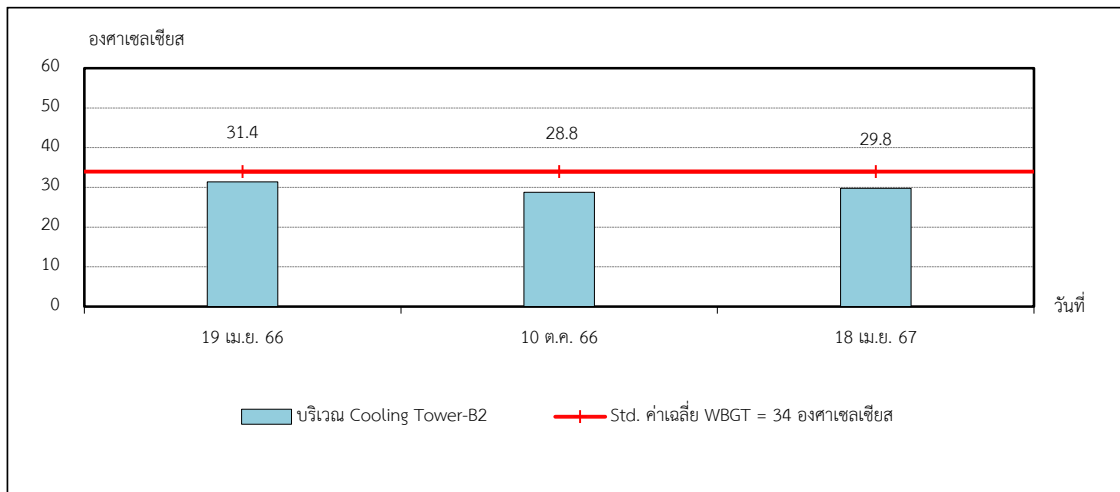
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

### 3.9.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

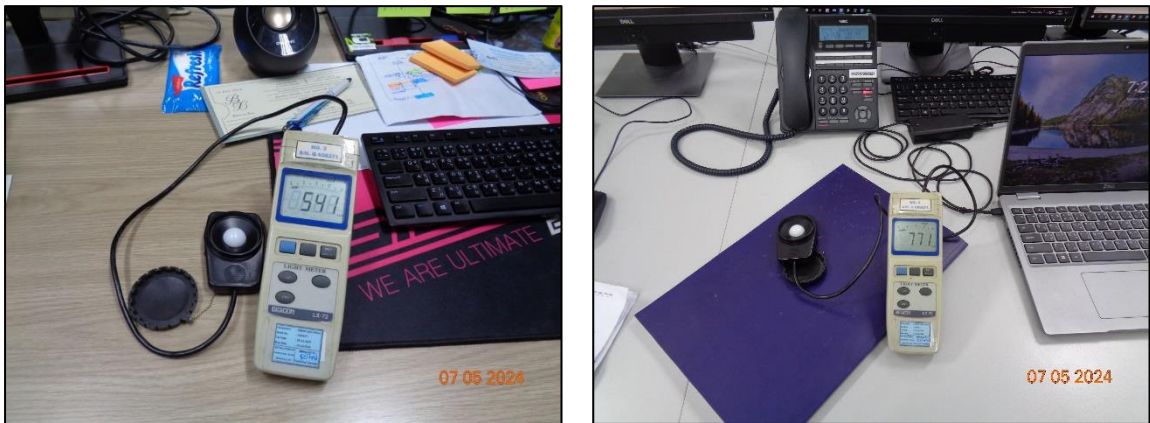
จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 18-19 เมษายน 2567 จำนวน 23 สถานี คือ บริเวณ Low Vol., Hight Vol., GT-12, GT-21, Gas Heater-B1, Gas Heater-B2, Sampling Lab HRSG-B1, Sampling Lab HRSG-B2, Feed Motor HPO3/LPO3, Super Heat Stream-B1, Super Heat Stream-B2, HP Drum-B1, HP Drum-B2, Chemical Dosing HRSG, LP Drum-B1, LP Drum-B2, Deaerator-B1, Deaerator-B2, ST10, ST20, Cooling Tower-B1, Cooling Tower-B2 และ WTP Control Room พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ยมีค่าอยู่ระหว่าง 22.7-32.5 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ Hight Vol., Feed Motor HPO3/LPO3, Super Heat Stream-B2, HP Drum-B1, HP Drum-B2, LP Drum-B1, LP Drum-B2, Deaerator-B1, Deaerator-B2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Low Vol., Hight Vol., GT-21, Gas Heater-B, Sampling Lab HRSG-B, Sampling Lab HRSG-B, Super Heat Stream-B1, Chemical Dosing HRSG, ST10, ST20, Cooling Tower-B1, Cooling Tower-B2 และ WTP Control Room มีค่าเพิ่มขึ้น จากครั้งที่ผ่านมา และบริเวณ GT-12 และ GT-21 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

### 3.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 494 จุดประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลา กลางวัน จำนวน 317 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน 177 จุด รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.23

#### รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.23 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

### 3.9.5.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.33

ตารางที่ 3.33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ลำดับ	พารามิเตอร์	วิธีตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเข้มของแสงสว่าง	Lux Meter	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างจะทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดแสงสว่างชนิด Lux Meter วางอุปกรณ์รับแสงที่จุดทำงานของพนักงาน เครื่องจะรายงานค่าการตรวจวัดที่ได้เทียบกับค่ามาตรฐานที่ทางราชการกำหนด ซึ่งแยกระดับค่ามาตรฐานตามประเภทของงานที่ต้องการระดับแสงในปริมาณความเข้มแสงที่แตกต่างกัน

### 3.9.5.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 494 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 317 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน 177 จุด ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน แสดงดังตารางที่ 3.34

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน				
อาคารสำนักงาน : 2 <sup>nd</sup> Floor				
- PP & Admin Manager Room				
1. โต๊ะทำงาน คุณบงกช สาริมาณ	14:00	617	≥400-500	✓
- PPM Room				
2. โต๊ะทำงาน คุณบรรทม กระสังข์	14:01	482	≥400-500	✓
- MD Room				
3. โต๊ะทำงาน คุณดอน ทายาน	14:02	685	≥400-500	✓
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor				
- CCR Room				
1. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 1	13:23	826	≥400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 2	13:23	998	≥400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 3	13:23	920	≥400-500	✓
4. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 4	13:24	925	≥400-500	✓
5. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 5	13:24	882	≥400-500	✓
6. SM-130 คุณอมรรัตน์				
- พื้นที่ 1	13:25	1,073	≥400-500	✓
- พื้นที่ 2	13:25	1,126	≥300	✓
- พื้นที่ 3	13:25	1,100	≥200	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคารสำนักงาน : 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)				
- CCR Room (ต่อ)				
7. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 7	13:26	849	≧400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 8	13:26	897	≧400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน OSM			≧400-500	✓
- พื้นที่ 1	13:27	1,023	≧400-500	✓
- พื้นที่ 2	13:27	1,028	≧300	✓
- พื้นที่ 3	13:27	987	≧200	✓
10. โต๊ะทำงาน 1	13:28	878	≧400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน 2				
- พื้นที่ 1	13:29	1,302	≧400-500	✓
- พื้นที่ 2	13:29	1,267	≧300	✓
- พื้นที่ 3	13:29	1,108	≧200	✓
12. โต๊ะทำงาน 3	13:30	545	≧400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร E&C : 3rd Floor				
- SHE Section Manager Room				
13. โต๊ะทำงาน คุณสมบุรณ์ ใจประการ	13:31	794	400-500	✓
14. โต๊ะทำงาน คุณสหัทญา ทองบุรพา	13:31	518	400-500	✓
- Costomer & Efficeny Room				
15. โต๊ะทำงาน คุณถาวร บุญเกิด	13:32	689	400-500	✓
16. โต๊ะทำงาน คุณนัฐกรณ์ เอียดเอื้อ	13:32	963	400-500	✓
17. โต๊ะทำงาน คุณชนเชษฐ์ อัมพันแสง	13:32	911	400-500	✓
- DCS Room				
18. โต๊ะทำงาน 1	13:33	722	400-500	✓
19. โต๊ะทำงาน 2	13:33	947	400-500	✓
- Operation Deparment Manager Room				
20. โต๊ะทำงาน คุณรุ่งโรจน์ ใจดี	13:34	804	400-500	✓
- Chemist Room				
21. โต๊ะทำงาน คุณนพดล สืบหล้า	13:35	603	400-500	✓
อาคาร E&C : 1 <sup>st</sup> Floor				
- Electrical Room				
1. โต๊ะทำงานเอกสาร	13:00	460	400-500	✓

**ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)**

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
<b>แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)</b>				
<b>Sampling Lab HRSG : Block 1</b>				
1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	14:10	556	✗ 300-400	✓
<b>Sampling Lab HRSG : Block 2</b>				
2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	14:13	455	✗ 400-500	✓
<b>อาคารสำนักงาน : 1<sup>st</sup> Floor</b>				
<b>- DTSS Room</b>				
1. โต๊ะทำงาน Spare	10:00	546	✗ 400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณจิตภัทร ขำอ่อน	10:00	535	✗ 400-500	✓
<b>- Admin Room</b>				
3. โต๊ะทำงาน คุณชุติมา พุกกา				
- พื้นที่ 1	13:29	1,302	✗ 400-500	✓
- พื้นที่ 2	13:29	1,267	✗ 300	✓
- พื้นที่ 3	13:29	1,108	✗ 200	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณอรุณญา กับแพ่ง				
- พื้นที่ 1	10:02	1,069	✗ 400-500	✓
- พื้นที่ 2	10:02	1,093	✗ 300	✓
- พื้นที่ 3	10:02	987	✗ 200	✓
5. โต๊ะทำงาน คุณปฐวิภา ภูจอมจิตร	10:03	978	✗ 400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
Accounting Room				
6. โต๊ะทำงาน คุณจันทรัตน์ เมณฑกุล				
- พื้นที่ 1	10:04	1,143	400-500	✓
- พื้นที่ 2	10:04	1,116	300	✓
- พื้นที่ 3	10:04	1,047	200	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณณัทกฤษฎา อิมเจริญ	10:05	942	400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คุณสกลนา ศักดิ์ดีพาผล				
- พื้นที่ 1	10:06	1,160	400-500	✓
- พื้นที่ 2	10:06	1,072	300	✓
- พื้นที่ 3	10:06	963	200	✓
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor				
- GIS Room				
1. IU1_Block 1 ด้านหน้าต่าง	11:10	323	200-300	✓
2. IU2_Block 1 ด้านหน้าต่าง	11:11	225	200-300	✓
3. STG-10 ด้านหน้าต่าง	11:12	360	200-300	✓
4. STG-11 ด้านหน้าต่าง	11:13	338	200-300	✓
5. STG-12 ด้านหน้าต่าง	11:14	412	200-300	✓

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor (ต่อ)				
- GIS Room (ต่อ)				
6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	11:15	230	≧200-300	✓
7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	11:16	218	≧200-300	✓
8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	11:17	323	≧200-300	✓
9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	11:18	235	≧200-300	✓
10. STG-20 ด้านหน้าตู้	11:19	206	≧200-300	✓
11. STG-21 ด้านหน้าตู้	11:20	206	≧200-300	✓
12. STG-22 ด้านหน้าตู้	11:21	222	≧200-300	✓
13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	11:22	215	≧200-300	✓
14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	11:23	318	≧200-300	✓
15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	11:24	232	≧200-300	✓
16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	11:25	354	≧200-300	✓
17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	11:26	338	≧200-300	✓
18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	11:27	686	≧200-300	✓
19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	11:28	503	≧200-300	✓
20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	11:29	219	≧200-300	✓

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : 1st Floor				
- MDB				
1. ตู้ Control Panel	10:28	387	≥200-300	✓
- Store Office				
2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์	10:29	798	≥200-300	✓
อาคาร Workshop : 2nd Floor				
- Manager Mechanical				
1. โต๊ะทำงาน คุณชัยพร สง่ากุล	10:49	768	≥400-500	✓
- Section Manager Electrical				
2. โต๊ะทำงาน คุณจรินทร์ สุวรรณ	10:50	578	≥400-500	✓
- C&I Section Manager Control and Instrument				
3. โต๊ะทำงาน คุณบันเทิง สุขเกษม	10:51	640	≥400-500	✓
- Department Manager Maintenance				
4. โต๊ะทำงาน คุณวสัน หอมสุวรรณ	10:52	640	≥400-500	✓
- Maintenance Office Room				
5. โต๊ะทำงาน คุณภาณุวัฒน์ สุวรรณสำริด	10:53	640	≥400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณณัฐนันท์ ปิฎกสินทร์	10:53	732	≥400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณสุเมธ นินตา	10:53	678	≥400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คุณวสันต์ เฝ้าสามสุข	10:54	845	≥400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : 1st Floor				
- Maintenance Office Room				
9. โต๊ะทำงาน คุณอภิรักษ์ เครือแดง	10:54	615	≥400-500	✓
10. โต๊ะทำงาน คุณชาติชาย ปฐมวงศ์	10:54	629	≥400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน คุณวิษยะ สุขอยู่	10:55	636	≥400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน คุณรัชตะ เปี้ยะ	10:55	575	≥400-500	✓
13. โต๊ะทำงาน คุณบุญฤทธิ์ คล่องแคล่ว	10:55	625	≥400-500	✓
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor				
- Maintenance Office Room				
1. โต๊ะทำงาน Spare	13:08	757	≥400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Spare	13:08	630	≥400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน Spare	13:08	491	≥400-500	✓
4. โต๊ะทำงาน Spare	13:09	559	≥400-500	✓
- Battery Room				
5. Block 1_E-10d	13:10	226	≥200-300	✓
6. Block 1_E-10c	13:11	368	≥200-300	✓
7. Block 2_E-10d	13:12	213	≥200-300	✓
8. Block 2_E-10c	13:13	406	≥200-300	✓

## ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร WTP				
- DCS & STG Control Room				
1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	13:57	500	≥400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	13:57	455	≥400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	13:57	430	≥400-500	✓
- Chemical Laboratory Room				
4. Hood คุณนุชญา เฉลิมพล	13:59	625	≥400-500	✓
5. Spectrophotometer คุณนุชญา เฉลิมพล	14:00	796	≥400-500	✓
6. Titration คุณนุชญา เฉลิมพล	14:01	605	≥400-500	✓
7. pH Meter คุณนุชญา เฉลิมพล	14:02	557	≥400-500	✓
8. เครื่องชั่ง คุณนุชญา เฉลิมพล	14:03	593	≥400-500	✓
9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชญา เฉลิมพล	14:04	625	≥400-500	✓
10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชญา เฉลิมพล	14:05	680	≥400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน				
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor				
- CCR Room				
1. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 1				
- พื้นที่ 1	20:21	1,072	≤400-500	✓
- พื้นที่ 2	20:21	1,131	≤300	✓
- พื้นที่ 3	20:21	1,151	≤200	✓
2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 2	20:22	920	≤400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 3	20:22	972	≤400-500	✓
4. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 4				
- พื้นที่ 1	20:23	1,083	≤400-500	✓
- พื้นที่ 2	20:23	1,112	≤300	✓
- พื้นที่ 3	20:23	1,221	≤200	✓
5. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 5	20:24	771	≤400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 6	20:24	963	≤400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 7	20:24	939	≤400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 8	20:25	832	≤400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน OSM	20:25	939	≤400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor				
- CCR Room (ต่อ)				
10. โต๊ะทำงาน 1	20:25	839	≧400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน 2	20:26	963	≧400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน 3	20:26	602	≧400-500	✓
- DCS Room				
13. โต๊ะทำงาน 2	20:26	947	≧400-500	✓
Sampling Lab HRSG : Block 1				
1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	20:55	495	≧300-400	✓
Sampling Lab HRSG : Block 2				
2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	20:58	467	≧300-400	✓
อาคาร WTP				
- DCS & STG Control Room				
1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	20:40	568	≧400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	20:40	443	≧400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	20:40	449	≧400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร WTP				
- Chemical Laboratory Room (ต่อ)				
4. Hood คุณนุชยา เฉลิมพล	20:42	453	≥400-500	✓
5. Spectrophotometer คุณนุชยา เฉลิมพล	20:43	801	≥400-500	✓
6. Titration คุณนุชยา เฉลิมพล	20:44	694	≥400-500	✓
7. pH Meter คุณนุชยา เฉลิมพล	20:45	592	≥400-500	✓
8. เครื่องชั่ง คุณนุชยา เฉลิมพล	20:46	573	≥300-400	✓
9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชยา เฉลิมพล	20:47	641	≥400-500	✓
10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชยา เฉลิมพล	20:48	715	≥400-500	✓
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor				
- Battery Room				
1. Block 1_E-10d	20:00	217	≥200-300	✓
2. Block 1_E-10c	20:01	455	≥200-300	✓
3. Block 2_E-10d	20:02	403	≥200-300	✓
4. Block 2_E-10c	20:03	210	≥200-300	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร E&C : 1 <sup>st</sup> Floor				
- Electrical Room				
1. โต๊ะทำงานเอกสาร	19:52	517	≧400-500	✓
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor				
- GIS Room				
1. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	19:13	303	≧200-300	✓
2. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	19:14	241	≧200-300	✓
3. STG-10 ด้านหน้าตู้	19:15	255	≧200-300	✓
4. STG-11 ด้านหน้าตู้	19:16	301	≧200-300	✓
5. STG-12 ด้านหน้าตู้	19:17	237	≧200-300	✓
6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	19:18	252	≧200-300	✓
7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	19:19	313	≧200-300	✓
8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	19:20	322	≧200-300	✓
9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	19:21	220	≧200-300	✓
10. STG-20 ด้านหน้าตู้	19:22	210	≧200-300	✓
11. STG-21 ด้านหน้าตู้	19:23	214	≧200-300	✓
12. STG-22 ด้านหน้าตู้	19:24	217	≧200-300	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor (ต่อ)				
- GIS Room (ต่อ)				
13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	19:25	229	≧200-300	✓
14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	19:26	287	≧200-300	✓
15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	19:27	224	≧200-300	✓
16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	19:28	282	≧200-300	✓
17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	19:29	328	≧200-300	✓
18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	19:30	364	≧200-300	✓
19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	19:31	377	≧200-300	✓
20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	19:32	220	≧200-300	✓
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor				
- MDB				
1. ตู้ Control Panel	19:05	378	≧200-300	✓
- Store Office				
2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์	19:06	876	≧200-300	✓
Guard House				
1. โต๊ะทำงาน บัอม ปรก.	19:47	400	≧400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน							
อาคารสำนักงาน : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
4. PPM Room : โต๊ะประชุม	14:03 - 14:04	2	539	536	≤300	≤150	✓
5. MD Room : โต๊ะประชุม	14:05 - 14:06	2	670	604	≤300	≤150	✓
6. ทางเดินหน้าห้อง MD	14:07 - 14:09	3	353	261	≤100	≤50	✓
7. Meeting Room 2	14:10 - 14:14	14	734	584	≤300	≤150	✓
8. Meeting Room 3	14:16 - 14:18	6	702	647	≤300	≤150	✓
9. ห้องน้ำชาย	14:21 - 14:22	2	300	257	≤100	≤50	✓
10. ห้องน้ำหญิง	14:23 - 14:24	2	280	254	≤100	≤50	✓
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
22. Meeting Room 4	13:36 - 13:38	6	834	806	≤300	≤150	✓
23. โต๊ะประชุม Operation Deparment	13:39 - 13:40	2	864	775	≤300	≤150	✓
24. Pantry Room	13:41 - 13:43	6	541	406	≤300	≤150	✓
25. ห้องน้ำชาย	13:44 - 13:45	3	593	551	≤100	≤50	✓
26. ห้องน้ำหญิง	13:46 - 13:47	2	618	514	≤100	≤50	✓
27. ทางเดินหน้าห้อง CCR	13:48 - 13:51	10	544	386	≤100	≤50	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
อาคาร E&C : 1 <sup>st</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
2. Electrical Room	13:01 - 13:06	18	524	424	≤200	≤100	✓
อาคาร GIS : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Battery Room	13:32 - 13:34	6	339	229	≤200	≤100	✓
2. Substation Control Room พื้นที่ 1	11:35 - 11:37	6	422	330	≤200	≤100	✓
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
3. Substation Control Room พื้นที่ 2	11:38 - 11:41	10	602	512	≤200	≤100	✓
อาคารสำนักงาน : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
9. Pantry Room	10:08 - 10:12	14	420	366	≤300	≤150	✓
10. Meeting Room 1	10:14 - 10:16	9	1.008	934	≤300	≤150	✓
11. ห้องน้ำชาย	10:19 - 10:20	2	292	252	≤100	≤50	✓
12. ห้องน้ำหญิง	10:21 - 10:22	2	259	256	≤100	≤50	✓
13. ทางเดินหน้า Hall	10:24 - 10:25	3	41	460	≤100	≤50	✓

## ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
3. Pantry Room	10:31 - 10:33	8	384	331	≦300	≦150	✓
4. ห้องน้ำชาย	10:34 - 10:35	3	168	140	≦100	≦50	✓
5. ห้องน้ำหญิง	10:36 - 10:37	2	301	277	≦100	≦50	✓
6. ทางเดิน	10:38 - 10:39	4	212	164	≦100	≦50	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉวมมากกว่า 2 แฉว							
7. Workshop Area	10:42 - 10:47	18	650	306	≦300	≦150	✓
Gard House 1							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
2. ห้องน้ำ	11:51 - 11:52	2	221	212	≦100	≦50	✓
อาคาร Workshop : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
14. ห้องน้ำชาย	10:57 - 10:58	2	325	304	≦300	≦150	✓
15. Meeting Room 7	11:00 - 11:02	8	751	681	≦300	≦150	✓
16. ทางเดิน	11:03 - 11:05	6	279	257	≦100	≦50	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
9. Locker	13:14 - 13:15	3	701	516	≤100	≤50	✓
10. Library	13:16 - 13:17	3	665	611	≤200	≤100	✓
11. HVAC Room	13:18 - 13:20	10	536	401	≤200	≤100	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง)							
12. เดินหน้าห้อง Battery Room	13:21 - 13:24	10	438	272	≤100	≤50	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
13. Electrical Room	13:25 - 13:27	9	633	414	≤200	≤100	✓
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
11. Electrical Room - ทางเดินน้ำตู้ Control	14:07 - 14:09	9	338	220	≤100	≤50	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน							
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
14. Pantry Room	20:27 - 20:29	6	584	530	≤300	≤100	✓
15. ห้องน้ำชาย	20:30 - 20:31	3	695	604	≤100	≤50	✓
16. ห้องน้ำหญิง	20:32 - 20:33	2	586	516	≤100	≤50	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
17. ทางเดินหน้าห้อง CCR	20:34 - 20:37	10	644	456	≤100	≤50	✓
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
11. Electrical Room - ทางเดินหน้าตู้ Control	20:49 - 20:51	9	342	298	≤100	≤50	✓
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
5. Locker	20:04 - 20:05	3	720	485	≤100	≤50	✓
6. Library	20:06 - 20:07	3	562	509	≤200	≤100	✓
7. HVAC Room	20:08 - 20:10	10	597	366	≤200	≤100	✓

## ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)							
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
8. ทางเดินหน้าห้อง Battery Room	20:12 - 20:15	10	374	300	≤100	≤50	✓
9. Electrical Room	20:16 - 20:18	9	580	370	≤200	≤100	✓
อาคาร E&C : 1 <sup>st</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
2. Electrical Room	19:53 - 19:58	18	539	407	≤200	≤100	✓
อาคาร GIS : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Battery Room	19:34 - 19:36	6	422	330	≤200	≤100	✓
2. Substation Control Room พื้นที่ 1	19:37 - 19:39	6	694	561	≤200	≤100	✓
อาคาร GIS : 2 <sup>nd</sup> Floor							
(หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
3. Substation Control Room พื้นที่ 2	19:40 - 19:43	10	592	411	≤200	≤100	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัด เฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการ ตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย ที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉวมมากกว่า 2 แฉว							
2. Workshop Area	19:53 - 19:58	18	550	320	≥300	≥150	✓
Guard House							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
2. ห้องน้ำ	19:48 - 19:49	2	224	217	≥100	≥50	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวจุฑารัตน์ สุขชาติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2564-0009

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

### 3.9.5.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 494 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 317 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน จำนวน 177 จุด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างที่กำหนดไว้

บทที่ 4

---

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

## บทที่ 4

### บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการพบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) อย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ได้แก่ คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ เสียง การใช้น้ำ อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย เศรษฐกิจ-สังคม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุข และสุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย การเกิดอันตรายร้ายแรง และพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ของทางราชการ กำหนดทุกประการ

### บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

#### 4.1 คุณภาพอากาศ

##### 4.1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และมีการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) ทุก 1 ปี โดยในปี 2567 ได้ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG12 และปล่อง HRSG21 ในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 ปล่อง HRSG11 และปล่อง HRSG22 ในวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังภาคผนวกที่ 17

#### 4.1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 8-9 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของ สารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น และค่าปริมาณ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ที่ผ่านมา

#### การปฏิบัติของโครงการ

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

### ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) แบบ Dry low  $\text{NO}_x$  เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักกันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) เกินค่าควบคุม

#### 4.1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 4-11 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4) พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

- บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
  - บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
  - บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักษาทิศ (A4) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

**ข้อเสนอแนะ** โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## 4.2 ระดับเสียง

### 4.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าลดลง ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าลดลง ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

**การปฏิบัติตามของโครงการ** เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบทางโครงการได้ทำการเฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง

### 4.3 คุณภาพน้ำ

#### 4.3.1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำนวน 1 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ โดยมีรายการตรวจวัดได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าการนำไฟฟ้า พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 45)

#### 4.3.2 คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า รายการทดสอบ Oil and Grease, pH และ Total Suspended Solids มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนรายการทดสอบ Temperature, Total Dissolved Solids และ Chlorine (Free) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา และรายการทดสอบ Flow rate ไม่มีการเปรียบเทียบจากครั้งที่ผ่านๆ มาเนื่องจากระดับน้ำในบ่อต่ำไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้

**การปฏิบัติของโครงการ** โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

### 4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 35)

#### 4.5 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสีย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ดำเนินการสำรวจ และจัดบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต จำนวน 1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 25)

##### 4.4.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้มีการประสานงานให้เทศบาลตำบลบ้านฉาง เข้ามาดำเนินการเก็บขนเพื่อกำจัดต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีปริมาณ 6,500 กิโลกรัม

##### 4.4.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตรายให้บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีปริมาณ 554 กิโลกรัม

#### 4.6 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบ โครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่ อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 2 มิถุนายน – 10 พฤศจิกายน 2566 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 41 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 63 ชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 77 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 3 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปีรายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ (ภาคผนวกที่ 47)

#### 4.6.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ซึ่งในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด

#### 4.7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

##### 4.7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงาน เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 12) สำหรับเล่มรายงานในเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนกรกฎาคม 2567

##### 4.7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดีพร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 49)

#### 4.8 สาธารณสุข

##### 4.8.1 การติดตามสถานะทางสุขภาพ

###### 4.8.1.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยล่าสุดในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 48)

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

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

สำหรับปี พ.ศ.2567 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล จะรายงานให้ทราบต่อไป

#### 4.8.1.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจากการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 35)

#### 4.8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป

##### 4.8.2.1 การตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 31)

##### 4.8.2.2 การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำ

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 31)

#### 4.9 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

##### 4.9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด โดยล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 10 สิงหาคม 2566 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 60.1-96.7 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 20) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น

ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์กันเสียงดังในพื้นที่ดังกล่าว เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะที่เข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง

#### การปฏิบัติของโครงการ

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

#### 4.9.2 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ยกเว้น บริเวณ Steam Turbine Generator ที่มีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐาน

ข้อสังเกต : บริเวณภายในอาคาร Steam Turbine Generator เป็นบริเวณที่มีพนักงานเข้าปฏิบัติงานเป็นครั้งคราว ช่วงระยะเวลาสั้นๆ และมีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ทุกครั้งที่เข้าปฏิบัติงาน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ Cooling Tower มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา และบริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา

#### 4.9.3 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower จำนวน 3 ท่าน พบว่า บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์) บริเวณ Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน มีค่า 78.0, 77.0 และ 76.5 dB(A) ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise dose) จำนวน 3 จุดตรวจวัด คือ บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์) บริเวณ Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า มีค่า 20.00, 24.00 และ 14.00 % ตามลำดับ เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณภาณุพงษ์ ศรีตุลานนท์) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Stream Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

### การปฏิบัติของโครงการ

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

#### 4.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 18-19 เมษายน 2567 จำนวน 23 สถานี คือ บริเวณ Low Vol., Hight Vol., GT-12, GT-21, Gas Heater-B1, Gas Heater-B2, Sampling Lab HRSG-B1, Sampling Lab HRSG-B2, Feed Motor HPO3/LPO3, Super Heat Stream-B1, Super Heat Stream-B2, HP Drum-B1, HP Drum-B2, Chemical Dosing HRSG, LP Drum-B1, LP Drum-B2, Deaerator-B1, Deaerator-B2, ST10, ST20, Cooling Tower-B1, Cooling Tower-B2 และ WTP Control Room พบว่า มีค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ยมีค่าอยู่ระหว่าง 22.7-32.5 เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า ทุกสถานีมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ Hight Vol., Feed Motor HPO3/LPO3, Super Heat Stream-B2, HP Drum-B1, HP Drum-B2, LP Drum-B1, LP Drum-B2, Deaerator-B1, Deaerator-B2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนบริเวณ Low Vol., Hight Vol., GT-21, Gas Heater-B, Sampling Lab HRSG-B, Sampling Lab HRSG-B, Super Heat Stream-B1, Chemical Dosing HRSG, ST10, ST20, Cooling Tower-B1, Cooling Tower-B2 และ WTP Control Room มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา และบริเวณ GT-12 และ GT-21 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

### การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

#### 4.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 494 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 317 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน 177 จุด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างที่กำหนดไว้

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย (CEMs)	- HRSG11	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ตลอดระยะการดำเนินการ	ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) ทุก 1 ปี	-	-	-
	- HRSG12	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ตลอดระยะการดำเนินการ	โดยในปี 2567 ได้ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG12 และปล่อง HRSG21 ในวันที่ 8	-	-	-
	- HRSG21	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ตลอดระยะการดำเนินการ	พฤษภาคม พ.ศ. 2567 ปล่อง HRSG11 ปล่อง HRSG22 ในวันที่ 9	-	-	-
	- HRSG22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ตลอดระยะการดำเนินการ	พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 17)	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบายคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (CEMs)	- HRSG11	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ปีละ 2 ครั้ง	3.2 < 2.0 41.5 13.87 336,797 91.00	mg/m <sup>3</sup> ppm ppm % Nm <sup>3</sup> /hr °C	60 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup> 20 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup> 120 <sup>1/</sup> , 120 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup> - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -
	- HRSG12	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ปีละ 2 ครั้ง	2.0 < 2.0 39.2 13.80 326,859 87.00	mg/m <sup>3</sup> ppm ppm % Nm <sup>3</sup> /hr °C	60 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup> 20 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup> 120 <sup>1/</sup> , 120 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup> - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>3/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ							
1.2 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)	- HRSG21	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ปีละ 2 ครั้ง	3.5 < 2.0 38.8 14.09 333,433 87.00	mg/m <sup>3</sup> ppm ppm % Nm <sup>3</sup> /hr °C	60 <sup>1/</sup> , 60 <sup>2/</sup> , 10 <sup>3/</sup> 20 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup> 120 <sup>1/</sup> , 120 <sup>2/</sup> , 60 <sup>3/</sup> - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -
	- HRSG22	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - อุณหภูมิปลายปล่อง	ปีละ 2 ครั้ง	1.7 < 2.1 43.6 14.20 320,187 88.00	mg/m <sup>3</sup> ppm ppm % Nm <sup>3</sup> /hr °C	60 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup> , 10 <sup>4/</sup> 20 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup> , 3.8 <sup>4/</sup> 120 <sup>1/</sup> , 20 <sup>2/</sup> , 60 <sup>4/</sup> - - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - - -

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>3/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

<sup>4/</sup> = ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่อง ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- วัดประชุมชนมิตรบำรุง (A1)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - อุณหภูมิ (Temperature) - ทิศทางและความเร็วลม (WSWD)	ปีละ 2 ครั้ง	0.032-0.061 0.026-0.045 <0.001-0.015 0.006 0.005-0.011 25.43-33.08 0.4-2.2	mg/m <sup>3</sup> mg/m <sup>3</sup> ppm ppm ppm - m/s	0.33 <sup>1/</sup> 0.12 <sup>1/</sup> 0.17 <sup>2/</sup> 0.12 <sup>1/</sup> 0.30 <sup>3/</sup> - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน - -
	- โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - อุณหภูมิ (Temperature) - ทิศทางและความเร็วลม (WSWD)	ปีละ 2 ครั้ง	0.050-0.106 0.029-0.057 <0.001-0.012 0.005-0.007 0.003-0.009 25.52-33.02 0.4-2.7	mg/m <sup>3</sup> mg/m <sup>3</sup> ppm ppm ppm - m/s	0.33 <sup>1/</sup> 0.12 <sup>1/</sup> 0.17 <sup>2/</sup> 0.12 <sup>1/</sup> 0.30 <sup>3/</sup> - -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน 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 กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- บ้านสำนักมะม่วง (A3)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง	0.035-0.055	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.028-0.044	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> )		0.006-0.029	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.023-0.024	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.022-0.027	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- อุณหภูมิ (Temperature)		25.95-33.12	-	-	
		- ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD)		0.4-3.1	m/s	-	
	- โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง	0.030-0.047	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.021-0.037	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> )		0.001-0.024	ppm	0.17 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		0.004	ppm	0.12 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		0.002-0.008	ppm	0.30 <sup>3/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- อุณหภูมิ (Temperature)		26.06-33.16	-	-	
		- ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD)		0.4-3.6	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 กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
2. ระดับเสียง ในบรรยากาศ	- บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1)	- ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	ปีละ 2 ครั้ง	55.4-59.3	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		71.7-97.5	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		49.1-64.3	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		60.7-62.6	dB(A)	115 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณโรงเรียนระยอง วิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)	- ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	ปีละ 2 ครั้ง	60.4-62.6	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		77.6-101.0	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		58.6-80.5	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		66.5-69.8	dB(A)	115 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
2. ระดับเสียง ในบรรยากาศ (ต่อ)	- บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (N3)	- ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	ปีละ 2 ครั้ง	64.5-65.4	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		78.0-97.8	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		63.4-66.2	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		70.7-71.8	dB(A)	115 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ (N4)	- ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	ปีละ 2 ครั้ง	49.0-51.4	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		77.0-90.9	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		45.2-55.9	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		55.0-56.1	dB(A)	115 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
3. คุณภาพน้ำ							
3.1 คุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor)	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	- ค่าความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ค่าการนำไฟฟ้า	ตลอดระยะดำเนินการ	6.59-7.93 25.1-34.8 2,910-3,966	- °C -	5.5-9.0 40 -	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน -
3.2 คุณภาพน้ำทิ้ง	- บ่อสังเกตการณ์ (Inspection) ของโครงการ	- Oil and Grease - pH at 25 degree celsius - Temperature - Total Dissolved Solids - Total Suspended Solids - Flow Rate - Free Chlorine	1 ครั้ง/เดือน	<3 7.2-8.0 28.7-33.0 1,710-2,740 10-18 0.000-0.090 <0.1-0.2	mg/L - °C mg/L mg/L m <sup>3</sup> /sec mg/L as Cl <sub>2</sub>	< 5 5.5-9.0 < 40 < 3,000 < 50 - < 1	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560)

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
4. คมนาคม 4.1 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - แนวทางการแก้ไข ปัญหา	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	ไม่พบอุบัติเหตุเกิดขึ้น ภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 35)	ครั้ง	-	-
5. การจัดการขยะ และกากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด และปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ	ปีละ 2 ครั้ง	- ขยะมูลฝอยทั่วไป ปริมาณ 6,500 - ขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต ปริมาณ 554	กิโลกรัม กิโลกรัม	- -	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
<b>6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม</b> 6.1 สำรวจความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวังความห่วงกังวลที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพจิตจากการดำเนินงานของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	- ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ความคิดเห็น	ปีละ 1 ครั้ง	ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการในวันที่ 2 มิถุนายน – 10 พฤศจิกายน 2566 (ภาคผนวกที่ 47) สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ	- จำนวนข้อร้องเรียน - เรื่องที่ได้รับการร้องเรียนเรื่องที่ได้รับ - วิธีการแก้ไข วิธีการแก้ไข	ปีละ 2 ครั้ง	ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน							
7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- หน่วยงานอนุญาต	- สรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาต	ปีละ 2 ครั้ง	ดำเนินการส่งเล่มรายงานเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 12)	-	-	-
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- ชุมชนโดยรอบโครงการ	- จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม - ติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการวิธีการแก้ไข	ปีละ 2 ครั้ง	มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 49)	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
8. สาธารณสุข 8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ	- ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ - ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- บันทึกข้อมูลอุบัติเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน - รวบรวมข้อมูลพื้นฐานแนวทางในการเฝ้าระวัง	ปีละ 1 ครั้ง	โดยล่าสุดในปี พ.ศ. 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 48) และบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน (ภาคผนวกที่ 35) สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-
8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	- การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ - การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำ	- บันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพวิธีการแก้ไข	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31) สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	3 ปี/ครั้ง	ผลการตรวจวัดล่าสุดดำเนินการในระหว่างวันที่ 10 สิงหาคม 2566 พบว่า มีค่าอยู่ระหว่าง 60.1-96.7.1 เดซิเบล (เอ) (ภาคผนวกที่ 19) ซึ่งพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80.0 เดซิเบล (เอ) เป็นบริเวณที่พนักงานปฏิบัติงานแค่เพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ เท่านั้น	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
9.2 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- Gas Turbine Generator	- L <sub>eq</sub> 8 hr.	ปีละ 2 ครั้ง	84.0	dB(A)	85 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Steam Turbine Generator	- L <sub>eq</sub> 8 hr.		84.0	dB(A)	90 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
				90.0	dB(A)	85 <sup>2/</sup>	ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
				90.0	dB(A)	90 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Cooling Tower	- L <sub>eq</sub> 8 hr.		80.0	dB(A)	85 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
				80.0	dB(A)	90 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

<sup>2/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 9.3 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	- Gas Turbine Generator (คุณภาพดงพญาศรีตูลานนท์)	- Noise Dose (%)	ปีละ 2 ครั้ง	20	%	100 % <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 8 hr.		78.0	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 12 hr.		76.2	dB(A)	83 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Steam Turbine Generator (คุณภาพรัฐพล ชมพูนุช)	- Noise Dose (%)	ปีละ 2 ครั้ง	24	%	100 % <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 8 hr.		77.0	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 12 hr.		78.8	dB(A)	83 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Cooling Tower (คุณภาพกรู ร่มเย็น)	- Noise Dose (%)	ปีละ 2 ครั้ง	14	%	100 % <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 8 hr.		76.5	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 12 hr.		74.7	dB(A)	83 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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)

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
<b>9. อากาศในร่มและความปลอดภัย</b> <b>9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน</b>	- บริเวณ Low Vol	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	29.5	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Hight Vol	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	22.7	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ GT 12	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.1	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ GT 21	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.9	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Gas Heater-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.0	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Gas Heater-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.3	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.3	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.3	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.5	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Super Heat Steam-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.2	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Super Heat Steam-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.2	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ HP Drum-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.9	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

<sup>2/</sup> กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
9. อากาศในร่ม และความปลอดภัย 9.4 การตรวจวัดระดับความร้อน ในพื้นที่ทำงาน	- บริเวณ HP Drum-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.9	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Chemical Dosing HRSG- B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.0	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ LP Drum-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.6	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ LP Drum-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.5	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Deaerator-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.4	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Deaerator-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.0	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ ST10	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	32.5	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ ST20	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	32.4	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Cooling Tower-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	30.7	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Cooling Tower-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	29.8	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ WTP Control Room	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	23.6	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

<sup>2/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
<b>9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>  9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	- การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 317 จุด - การตรวจวัดในเวลากลางคืน จำนวน 177 จุด	- Lux Meter	ปีละ 2 ครั้ง	ตรวจวัดเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2567 จำนวน 494 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 317 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน จำนวน 177 จุด พบว่ามีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	Lux	ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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