

บทที่ 3

---

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

#### ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงานด้านอุตสาหกรรมให้ความเห็นชอบ 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 ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำปีคกรกฏาคม-ธันวาคม 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	ก.ค.-ธ.ค. 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	9 และ 11 ต.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	8-15 ต.ค. 67

### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 (<math>L_{eq} 24 \text{ hr.}</math>)</li> <li>- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (<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>	8-15 ต.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>	ก.ค.-ธ.ค. 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 24<sup>th</sup> Edition, 2023. ของ APHA, AWWA and WEF</li> </ul>	ก.ค.-ธ.ค. 67



### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. การคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไข ปัญหาทุกครั้ง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	ก.ค.-ธ.ค. 67
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- บันทึกชนิดและปริมาณขยะ	ก.ค.-ธ.ค. 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	9-10 ส.ค. 67
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ	ก.ค.-ธ.ค. 67

### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
<b>7. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน</b> 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	ธ.ค. 67
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	ธ.ค. 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	ก.ค.-ธ.ค. 67

### ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. สาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	ก.ค.-ธ.ค. 67
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล	28 ส.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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>	ก.ค.-ธ.ค. 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}</math> 8 hr.)</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>	8 ต.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	9 ต.ค. 67
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter	8 ต.ค. 67

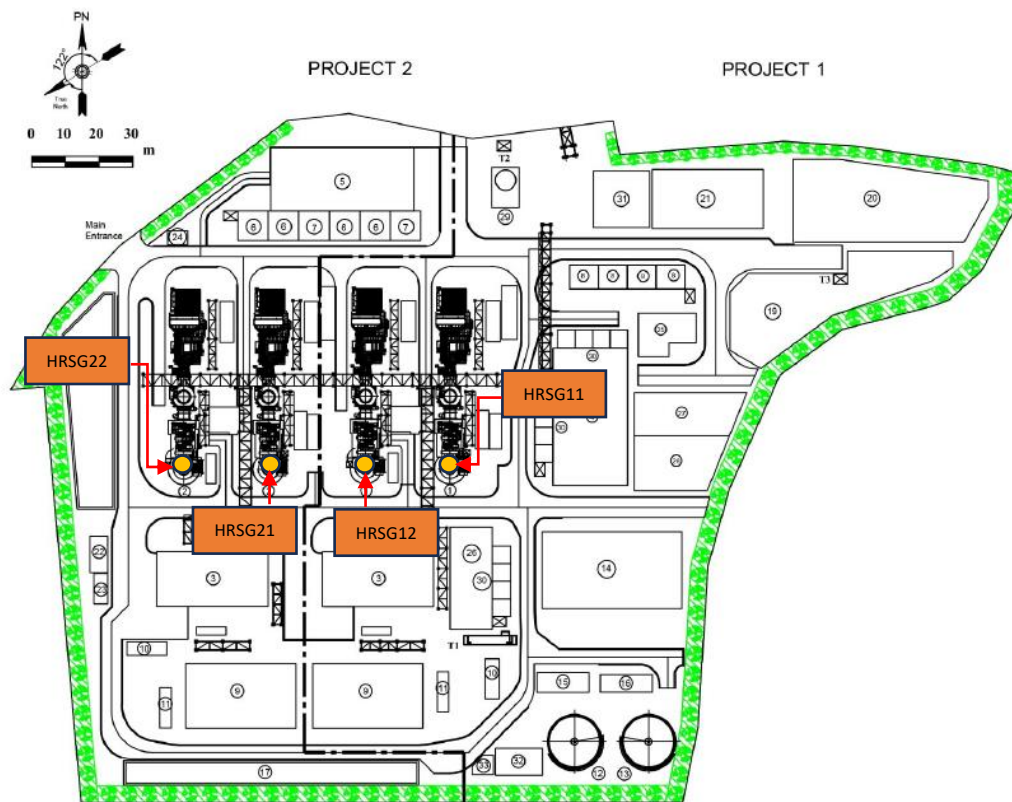
### 3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

#### 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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

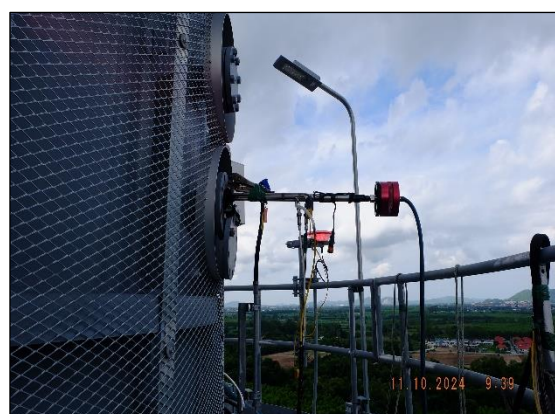




รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG12



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ HRSG21



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย 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	Thermocouple (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Thermocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

### 3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือบริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ตรวจวัดในวันที่ 9 และ 11 ตุลาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.4

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	11 ต.ค. 67	HRSG11	60.00	3.08	17.23	339,985	96.00	14.00	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.2	60	60	-	10	0.0094	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	20	20	-	3.8	< 0.2455	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	34.2	120	120	-	60	3.0221	6.59			
47P 0726553	1405121	9 ต.ค. 67	HRSG12	60.00	3.08	16.19	321,162	95.00	14.14	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.6	60	60	-	10	0.0268	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	20	20	-	3.8	< 0.2319	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	30.8	120	120	-	60	2.5157	6.59			
47P 0726567	1405147	9 ต.ค. 67	HRSG21	60.00	3.08	16.53	330,304	93.00	14.64	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.2	60	60	60	10	0.0092	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	20	20	20	60	< 0.2386	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	37.7	120	120	120	60	2.9360	6.59			
47P 0726581	1405168	11 ต.ค. 67	HRSG22	60.00	3.08	15.58	313,047	92.00	14.40	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.4	60	60	60	10	0.0174	0.58	ก๊าซธรรมชาติ	Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	กลม
										SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	20	20	20	3.8	< 0.2261	0.58			
										NO <sub>x</sub>	ppm	42.8	120	120	120	60	3.2697	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 วันตรวจวัดมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณปล่อง HRSG11				มาตรฐาน	ผลการตรวจวัด บริเวณปล่อง HRSG12				มาตรฐาน
		29 พ.ค. 66	4 ธ.ค. 66	9 พ.ค. 67	11 ต.ค. 67		1 มิ.ย. 66	30 พ.ย. 66	8 พ.ค. 67	9 ต.ค. 67	
ความสูงปล่อง	m	60.00	60.00	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	3.08	3.08	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	94.2	99.0	91.00	96.00	-	90.0	84.0	87.00	95.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	18.1	17.7	16.95	17.23	-	17.4	16.4	16.10	16.19	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	Nm <sup>3</sup> /hr	360,726	348,898	336,797	339,985	-	349,676	319,967	326,859	321,162	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.2	13.7	13.87	14.00	-	14.2	13.8	13.80	14.14	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	< 0.5	< 0.5	3.2	0.2	60 <sup>1/, 2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>	< 0.5	< 0.5	2.0	0.6	60 <sup>1/, 2/</sup> , 10 <sup>3/</sup>
	g/s	<0.05	< 0.048	0.1497	0.0094	0.58 <sup>3/</sup>	<0.05	< 0.04	0.0908	0.0268	0.58 <sup>3/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	< 0.5	< 0.5	< 2.0	< 2.0	20 <sup>1/, 2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup>	< 0.5	< 0.5	< 2.0	< 2.1	20 <sup>1/, 2/</sup> , 3.8 <sup>3/</sup>
	g/s	<0.130	< 0.126	< 0.2432	< 0.2455	0.58 <sup>3/</sup>	<0.126	< 0.116	< 0.2361	< 0.2319	0.58 <sup>3/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	41.8	50.9	41.5	34.2	120 <sup>1/, 2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>	46.5	51.7	39.2	30.8	120 <sup>1/, 2/</sup> , 60 <sup>3/</sup>
	g/s	3.798	4.812	3.6952	3.0221	6.59 <sup>3/</sup>	4.099	4.417	3.4137	2.5157	6.59 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), @ = ผลตรวจวัดวันที่ 8-9 พ.ค. และ 9,11 ต.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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	9 ต.ค. 67		29 พ.ค. 67	4 ธ.ค. 66	9 พ.ค. 67	11 ต.ค. 67	
ความสูงปล่อง	m	60.00	60.00	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	3.08	3.08	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	93.0	86.0	87.00	93.00	-	96.0	87.5	88.00	92.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	15.8	15.6	16.50	16.53	-	16.7	16.2	15.01	15.58	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	Nm <sup>3</sup> /hr	317,509	317,659	333,433	330,304	-	329,010	328,234	320,187	313,047	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.5	14.2	14.09	14.64	-	14.9	14.2	14.20	14.40	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m <sup>3</sup>	< 0.5	< 0.5	3.5	0.2	60 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 10 <sup>4/</sup>	< 0.5	< 0.5	1.7	0.4	60 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 10 <sup>4/</sup>
	g/s	<0.044	< 0.044	0.1575	0.0092	0.58 <sup>4/</sup>	<0.046	< 0.046	0.0672	0.0174	0.58 <sup>4/</sup>
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	< 0.5	< 0.5	< 2.0	< 2.1	20 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 3.8 <sup>4/</sup>	< 0.5	< 0.5	< 2.1	< 2.1	20 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 3.8 <sup>4/</sup>
	g/s	<0.115	< 0.115	< 0.2408	< 0.2386	0.58 <sup>4/</sup>	<0.120	< 0.118	< 0.2182	< 0.2261	0.58 <sup>4/</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) <sup>@</sup>	ppm	48.0	55.0	38.8	37.1	120 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 60 <sup>4/</sup>	55.2	48.3	43.6	42.8	120 <sup>1/, 2/, 3/</sup> , 60 <sup>4/</sup>
	g/s	3.667	4.404	3.3158	2.9360	6.59 <sup>4/</sup>	4.122	3.993	3.3156	3.2697	6.59 <sup>4/</sup>

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่าไว้, \* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg), @ = ผลตรวจวัดวันที่ 8-9 พ.ค. และ 9,11 ต.ค. 67 ตรวจวัด SO<sub>2</sub> และ NO<sub>x</sub> โดยวิธี Instrumental Analyzer Method

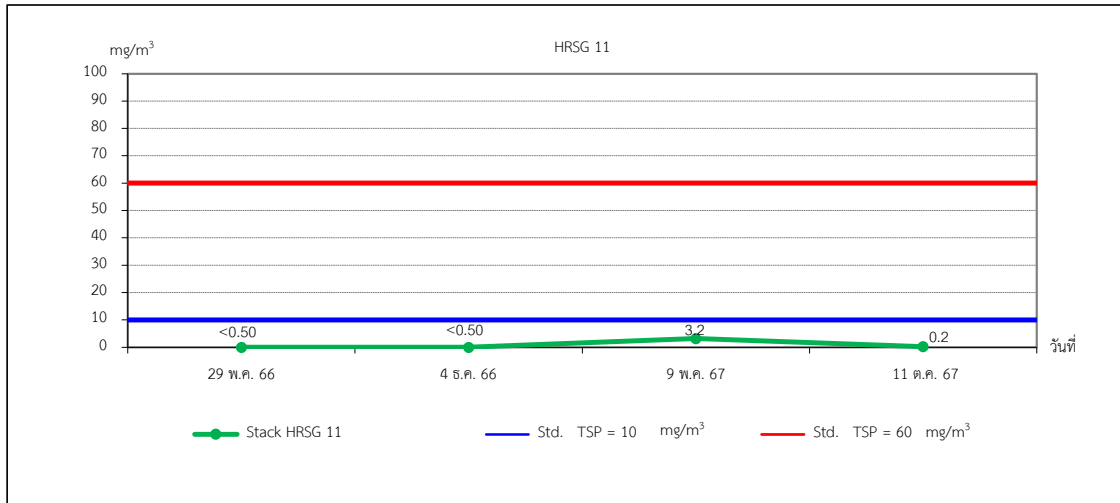
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

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

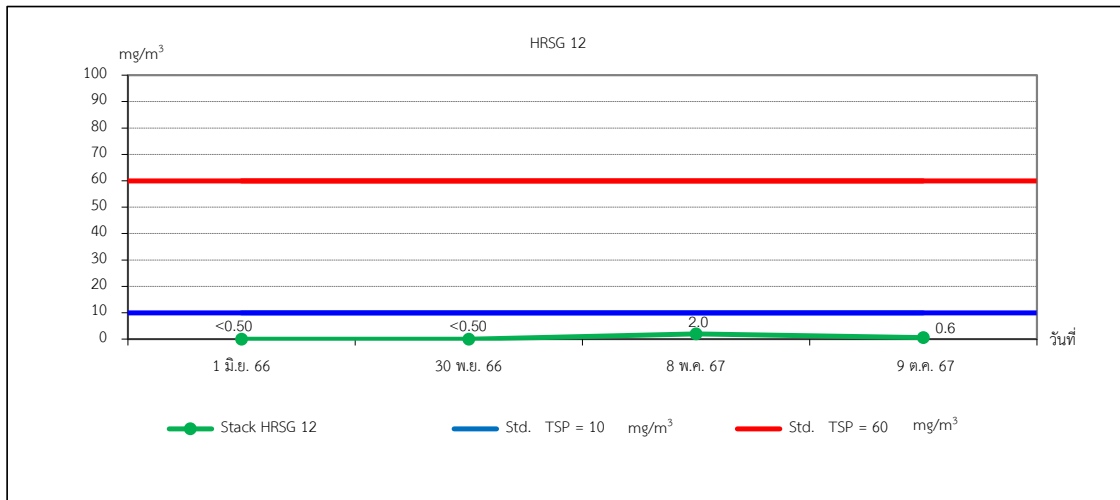
<sup>3/</sup> = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

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

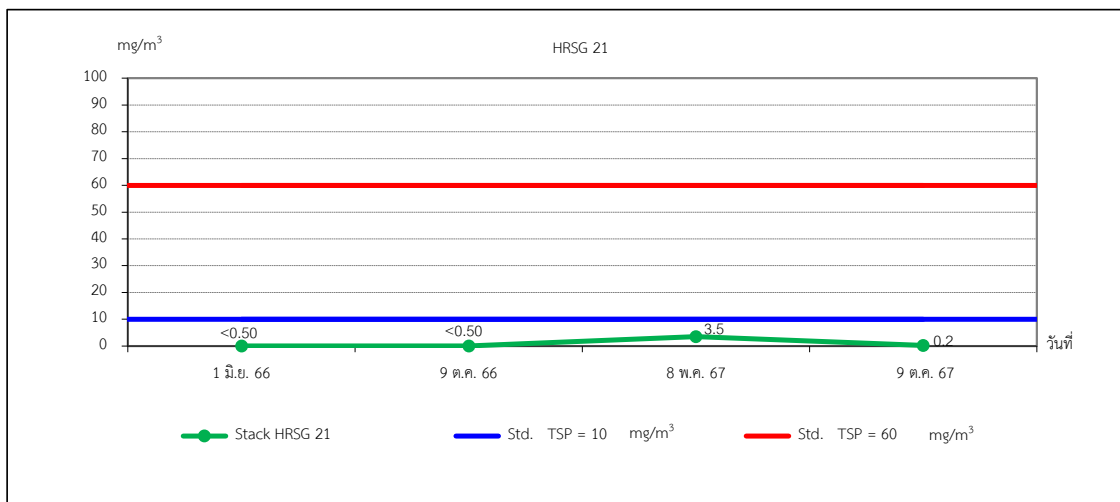
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



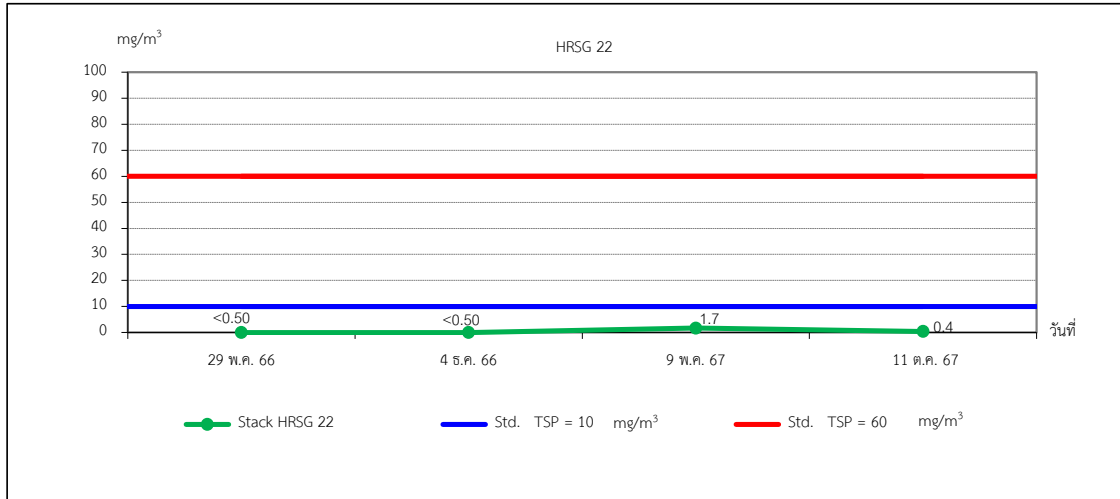
ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11



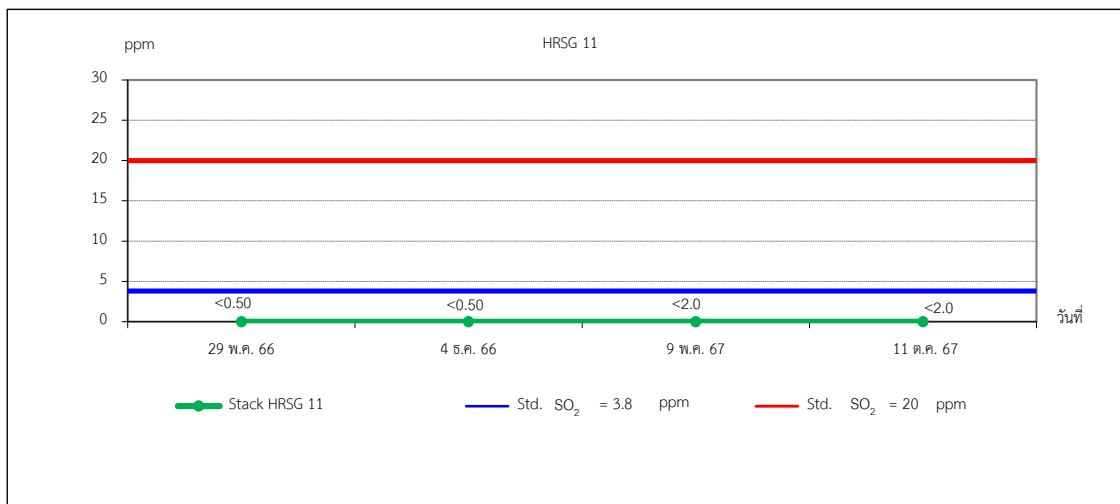
ภาพที่ 3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12



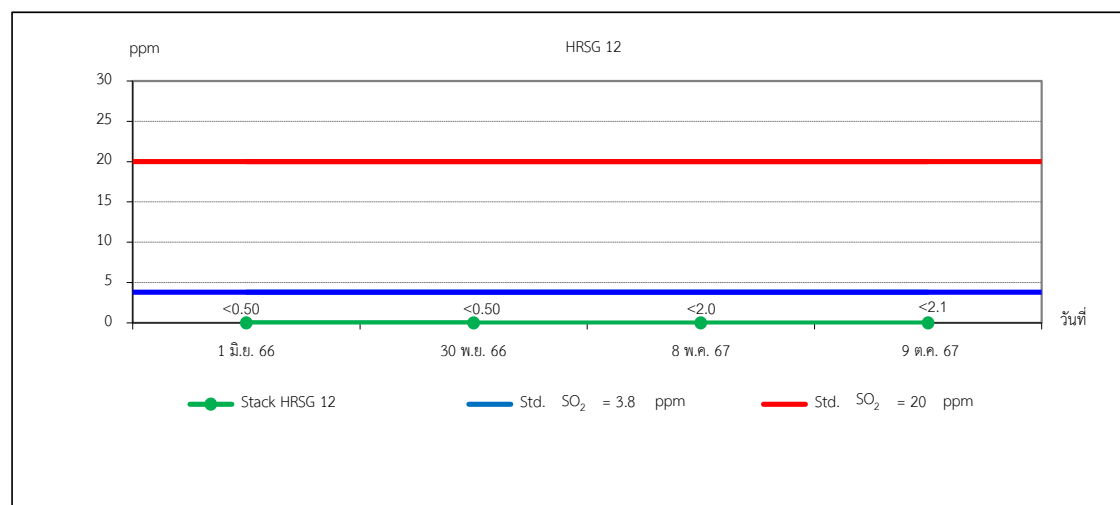
ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG21



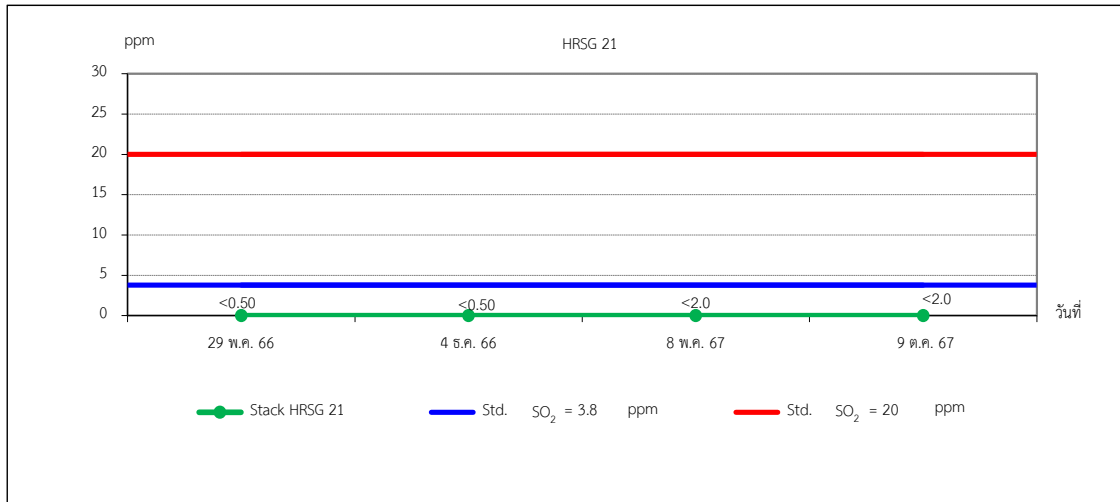
ภาพที่ 3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22



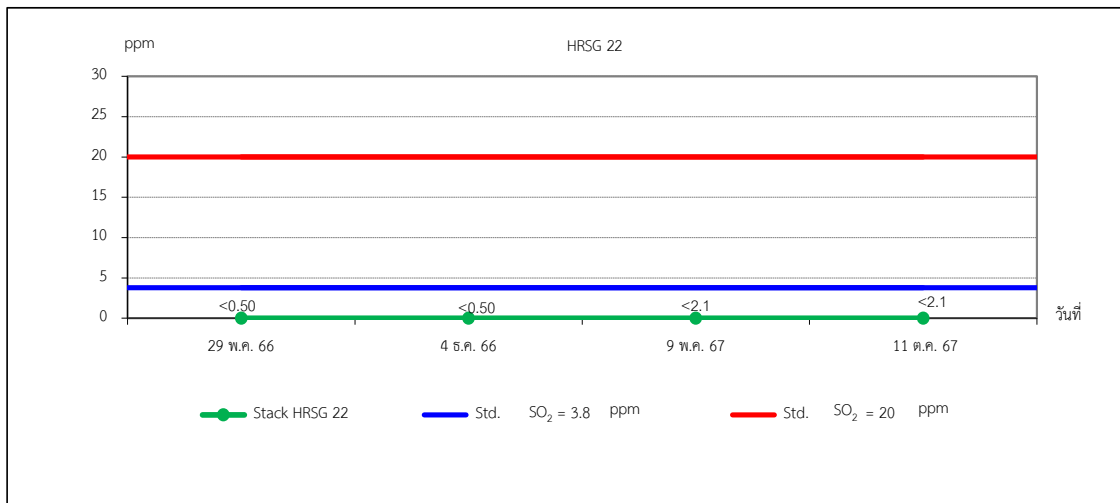
ภาพที่ 3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11



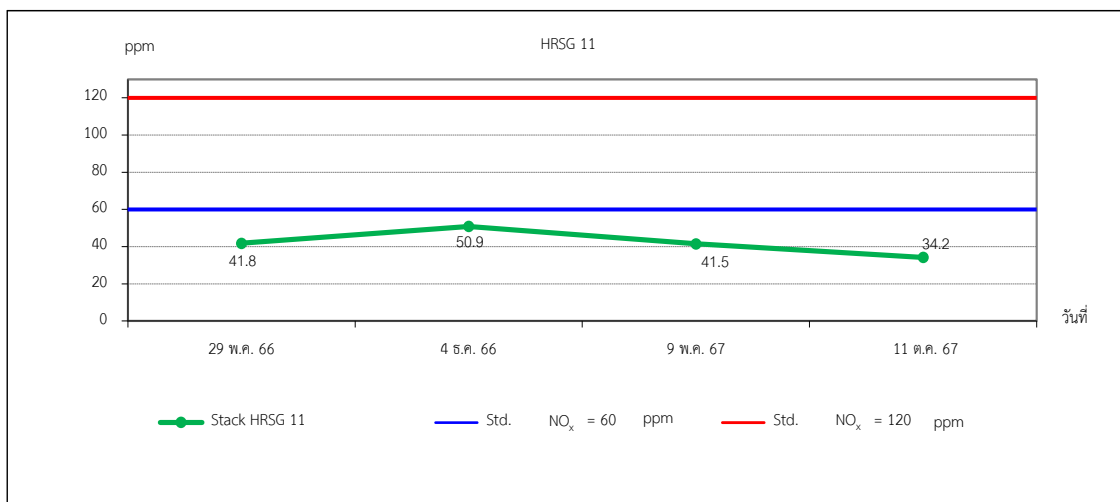
ภาพที่ 3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12



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

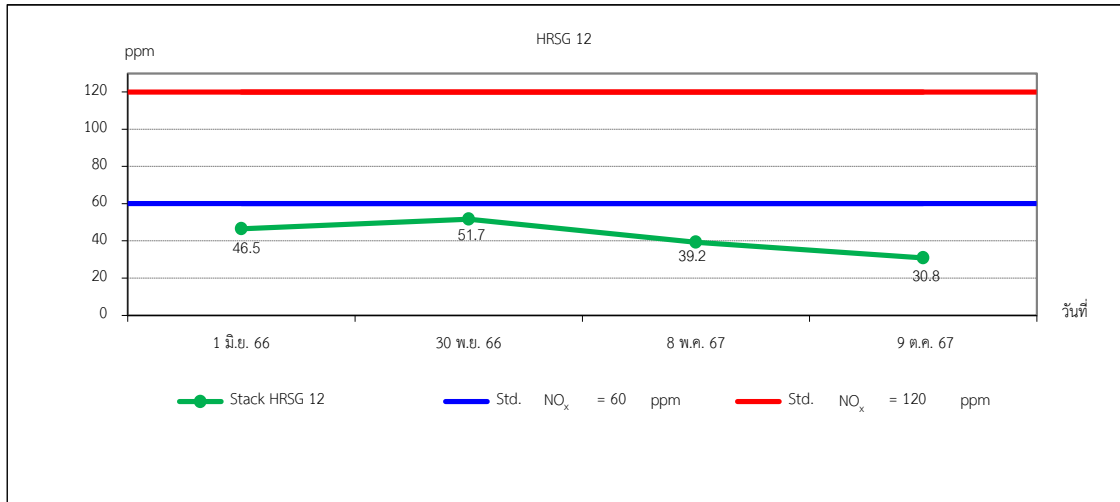


ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG22

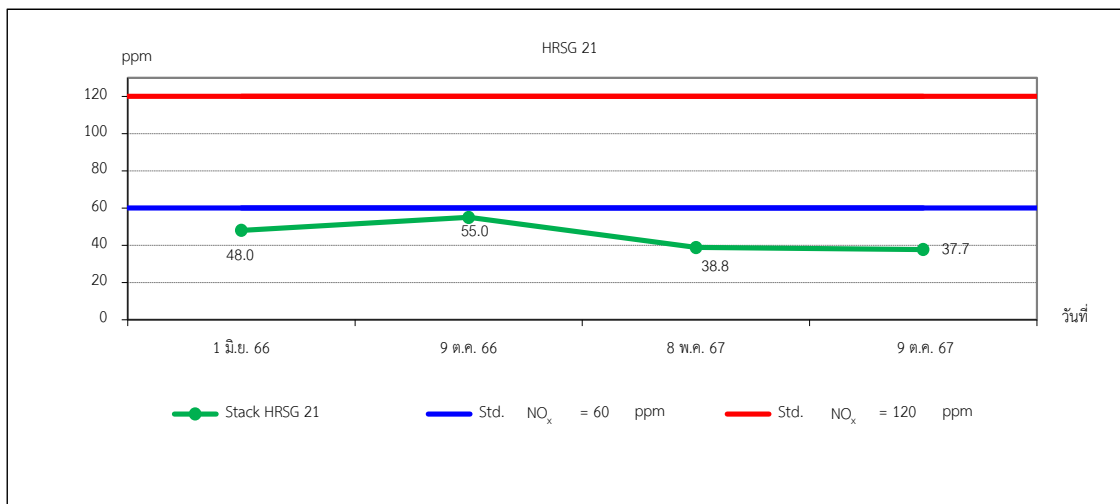


ภาพที่ 3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO<sub>x</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG11

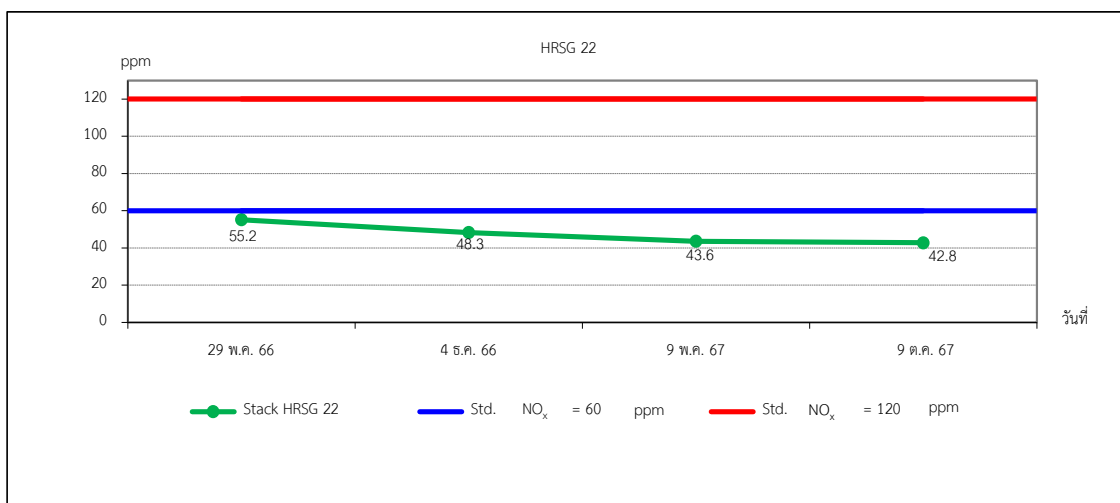




ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO<sub>x</sub> จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG12



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



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

### 3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

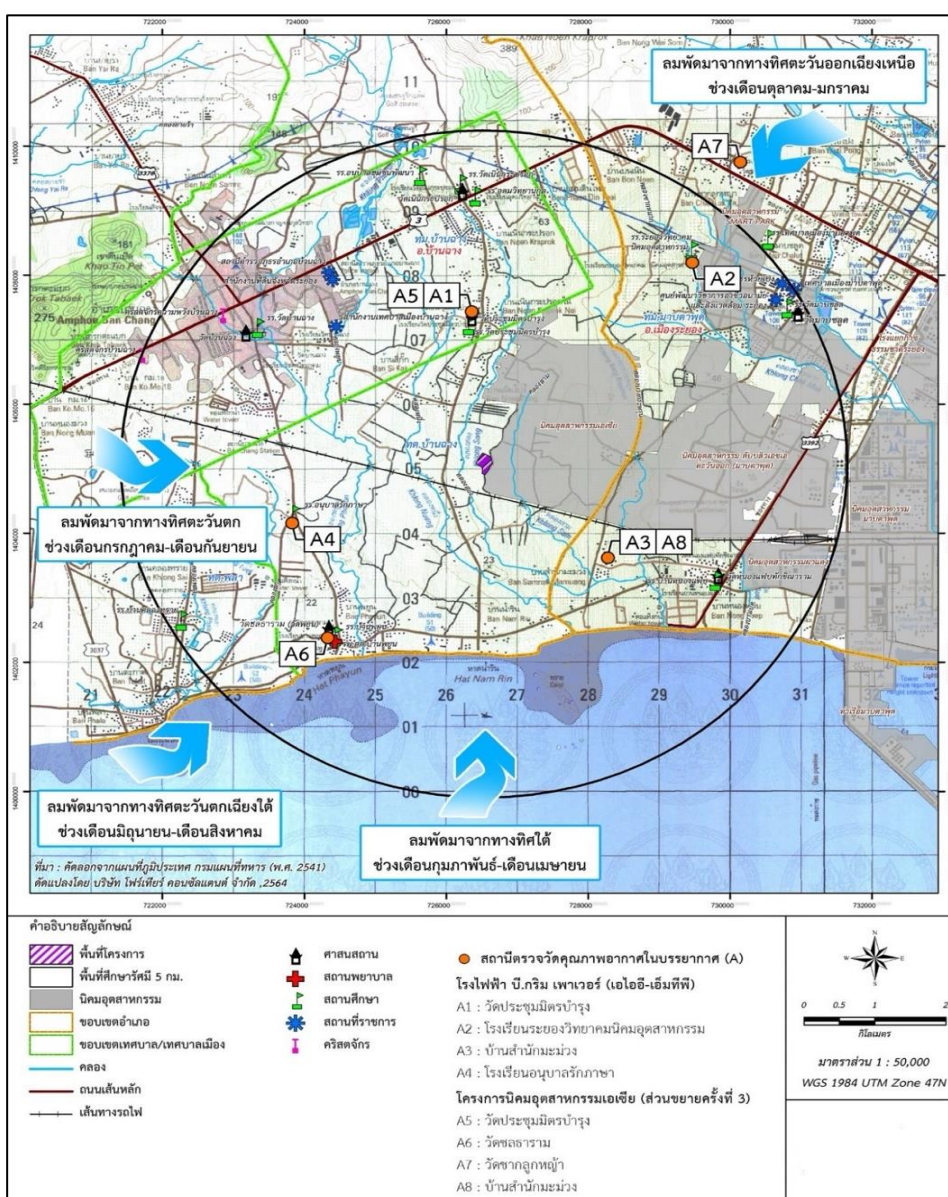
จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 9 และ 11 ตุลาคม 2567 จำนวน 4 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG11 บริเวณ HRSG12 บริเวณ HRSG21 และบริเวณ HRSG22 ค่าความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า

- บริเวณ HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านๆ มา
- บริเวณ HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านๆ มา
- บริเวณ HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านๆ มา
- บริเวณ HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านๆ มา

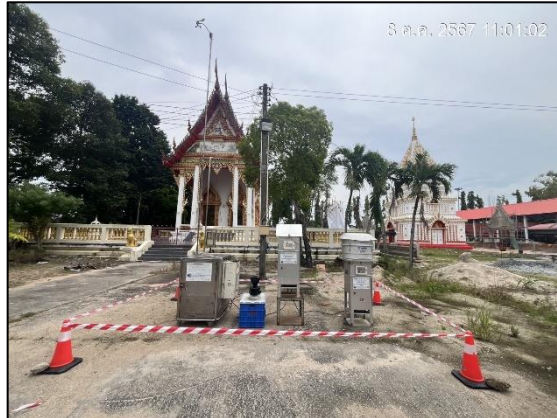
### 3.1.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ปิ.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประทุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษาสา (A4) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.14 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 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 และ ตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป 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	เก็บตัวอย่าง โดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ขนาด 8x10 นิ้ว ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณ ความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric Method
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บ ตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศ ด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่า หรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ ทำการวิเคราะห์ หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method
3	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	UV – Fluorescence Method	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการ วิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ได ออกไซด์โดยใช้ SO <sub>2</sub> Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่าง ต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence
4	Nitrogen Dioxide; NO <sub>2</sub>	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method

### 3.1.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษาสี (A4) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.6-3.8 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.9

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

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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)	8-9 ต.ค. 67	0.041	0.028	28.8	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			9-10 ต.ค. 67	0.026	0.021	29.3	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			10-11 ต.ค. 67	0.033	0.021	28.2	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			11-12 ต.ค. 67	0.036	0.028	28.3	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			12-13 ต.ค. 67	0.041	0.035	27.9	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			13-14 ต.ค. 67	0.035	0.024	28.2	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			14-15 ต.ค. 67	0.042	0.027	26.7	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.026-0.042	0.021-0.035	26.7-29.3	-
47P 729591	1408420	โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2)	8-9 ต.ค. 67	0.132	0.047	28.2	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			9-10 ต.ค. 67	0.151	0.051	28.6	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			10-11 ต.ค. 67	0.063	0.036	27.8	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			11-12 ต.ค. 67	0.045	0.040	27.5	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			12-13 ต.ค. 67	0.078	0.052	27.4	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			13-14 ต.ค. 67	0.070	0.033	28.0	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			14-15 ต.ค. 67	0.074	0.037	26.4	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.045-0.151	0.033-0.052	26.4-28.6	-
			มาตรฐาน	0.33	0.12	-	-



### ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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)	8-9 ต.ค. 67	0.040	0.034	28.7	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			9-10 ต.ค. 67	0.028	0.025	28.6	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			10-11 ต.ค. 67	0.031	0.022	28.8	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			11-12 ต.ค. 67	0.030	0.028	29.0	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			12-13 ต.ค. 67	0.042	0.039	28.6	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			13-14 ต.ค. 67	0.034	0.031	29.5	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			14-15 ต.ค. 67	0.048	0.031	28.2	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.028-0.048	0.022-0.039	28.2-29.5	-
47P 723813	1404234	โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	8-9 ต.ค. 67	0.051	0.022	28.5	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			9-10 ต.ค. 67	0.044	0.020	30.4	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			10-11 ต.ค. 67	0.047	0.020	30.1	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			11-12 ต.ค. 67	0.048	0.024	28.8	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			12-13 ต.ค. 67	0.055	0.020	29.0	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			13-14 ต.ค. 67	0.047	0.024	29.6	ฟ้าครึ้ม เมฆมาก ลมเบา ฝนตก
			14-15 ต.ค. 67	0.057	0.022	27.9	ฟ้าโปร่ง ลมเบา
			ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.044-0.057	0.020-0.024	27.9-30.4	-
			มาตรฐาน	0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายคมกฤษ วรรณสอน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายคมกฤษ วรรณสอน
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 และอยู่ใกล้ชุมชน - โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณจุดตรวจวัดมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย - บ้านสำนักมะม่วง (A3) บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน และมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย - โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) บริเวณจุดตรวจวัดมีการตัดแต่งกิ่งต้นไม้ มีรถวิ่งผ่านไป-มา และมีผู้คนผ่านไป-มา

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

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 726441 UTM1407369

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

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

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

### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 729591 UTM1408420

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) (ppm)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
10:00 - 11:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.006
11:00 - 12:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
12:00 - 13:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.003
13:00 - 14:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
14:00 - 15:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.002
15:00 - 16:00	0.005	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.002
16:00 - 17:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
17:00 - 18:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.002
19:00 - 20:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
20:00 - 21:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
22:00 - 23:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.002
23:00 - 00:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
01:00 - 02:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
03:00 - 04:00	0.005	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	0.004
05:00 - 06:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
06:00 - 07:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
07:00 - 08:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
08:00 - 09:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.003	0.005
09:00 - 10:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.003	0.005
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.003-0.005	0.002-0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.005	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						

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

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 728260 UTM1403382

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5702

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)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.013	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012
12:00 - 13:00	0.013	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
13:00 - 14:00	0.013	0.013	0.013	0.012	0.012	0.012	0.012
14:00 - 15:00	0.013	0.012	0.012	0.013	0.012	0.012	0.012
15:00 - 16:00	0.011	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
16:00 - 17:00	0.012	0.013	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
17:00 - 18:00	0.011	0.012	0.012	0.012	0.013	0.012	0.012
18:00 - 19:00	0.011	0.012	0.012	0.012	0.013	0.012	0.013
19:00 - 20:00	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.013
20:00 - 21:00	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
21:00 - 22:00	0.012	0.013	0.013	0.012	0.012	0.013	0.013
22:00 - 23:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.013	0.012
23:00 - 00:00	0.012	0.012	0.013	0.012	0.012	0.012	0.012
00:00 - 01:00	0.012	0.012	0.013	0.012	0.012	0.012	0.012
01:00 - 02:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.012	0.012
02:00 - 03:00	0.012	0.012	0.013	0.013	0.012	0.012	0.013
03:00 - 04:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.013	0.013
04:00 - 05:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.013	0.013
05:00 - 06:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
06:00 - 07:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.012	0.013
07:00 - 08:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.013	0.013
08:00 - 09:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.012	0.012	0.013
09:00 - 10:00	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
10:00 - 11:00	0.012	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.012
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.011-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013	0.012-0.013
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
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

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 723813 UTM1404234

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

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

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)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.010	0.011	0.012	0.011	0.011	0.010	0.010
13:00 - 14:00	0.010	0.011	0.011	0.010	0.011	0.011	0.010
14:00 - 15:00	0.010	0.012	0.011	0.010	0.012	0.010	0.010
15:00 - 16:00	0.007	0.012	0.010	0.011	0.011	0.009	0.010
16:00 - 17:00	0.005	0.012	0.011	0.011	0.011	0.009	0.010
17:00 - 18:00	0.006	0.012	0.011	0.011	0.010	0.008	0.010
18:00 - 19:00	0.007	0.012	0.011	0.011	0.011	0.011	0.010
19:00 - 20:00	0.008	0.012	0.011	0.011	0.011	0.010	0.010
20:00 - 21:00	0.008	0.012	0.011	0.011	0.011	0.010	0.010
21:00 - 22:00	0.009	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010
22:00 - 23:00	0.009	0.011	0.011	0.010	0.010	0.009	0.010
23:00 - 00:00	0.010	0.011	0.010	0.010	0.010	0.009	0.009
00:00 - 01:00	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.009	0.009
01:00 - 02:00	0.010	0.011	0.010	0.010	0.010	0.009	0.010
02:00 - 03:00	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.009	0.010
03:00 - 04:00	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
04:00 - 05:00	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.009	0.010
05:00 - 06:00	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010	0.009	0.010
06:00 - 07:00	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
07:00 - 08:00	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
08:00 - 09:00	0.011	0.012	0.010	0.011	0.010	0.009	0.012
09:00 - 10:00	0.011	0.011	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
10:00 - 11:00	0.011	0.011	0.010	0.010	0.009	0.010	0.009
11:00 - 12:00	0.010	0.011	0.010	0.010	0.010	0.009	0.009
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.005-0.011	0.010-0.012	0.010-0.012	0.010-0.011	0.009-0.012	0.008-0.011	0.009-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
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	:	นายอพิวัตร คลังเพชร และนายคมกฤษ วรรณสอน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร และนายคมกฤษ วรรณสอน
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	:	- วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณจุดตรวจวัดมีกองทราย มีรถวิ่งผ่านไป-มา และอยู่ใกล้ชุมชน
จุดตรวจวัด	:	- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณจุดตรวจวัดมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย
	:	- บ้านสำนักมะม่วง (A3) บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน และมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย
	:	- โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) บริเวณจุดตรวจวัดมีการตัดแต่งกิ่งต้นไม้ มีรถวิ่งผ่านไป-มา และ มีผู้คนผ่านไป-มา

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

### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 726441 UTM1407369

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7866

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 วัดประทุมมิตรบำรุง (A1) (ppm)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.001	0.002	0.001	0.002	0.002	0.004	0.018
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.001	0.002	0.001	0.003	0.017
13:00 - 14:00	0.005	0.002	0.001	0.001	0.001	0.003	0.011
14:00 - 15:00	0.011	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.009
15:00 - 16:00	0.015	0.001	0.002	0.001	0.003	0.002	0.009
16:00 - 17:00	0.009	0.001	0.001	0.001	0.003	0.005	0.008
17:00 - 18:00	0.005	0.001	0.001	0.002	0.005	0.004	0.015
18:00 - 19:00	0.003	0.001	0.002	0.001	0.005	0.010	0.012
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.003	0.001	0.005	0.011	0.011
20:00 - 21:00	0.001	0.003	0.005	0.002	0.007	0.010	0.008
21:00 - 22:00	0.001	0.005	0.014	0.006	0.005	0.007	0.007
22:00 - 23:00	0.001	0.016	0.002	0.005	0.003	0.007	0.006
23:00 - 00:00	0.001	0.024	0.002	0.004	0.003	0.006	0.007
00:00 - 01:00	0.003	0.013	0.001	0.003	0.002	0.006	0.011
01:00 - 02:00	0.024	0.009	0.002	0.003	0.002	0.007	0.012
02:00 - 03:00	0.007	0.008	0.001	0.003	0.005	0.007	0.012
03:00 - 04:00	0.006	0.008	0.001	0.004	0.007	0.007	0.013
04:00 - 05:00	0.007	0.005	0.001	0.003	0.007	0.004	0.010
05:00 - 06:00	0.007	0.004	0.001	0.002	0.005	0.008	0.012
06:00 - 07:00	0.008	0.003	0.001	0.002	0.006	0.011	0.011
07:00 - 08:00	0.008	0.003	0.001	0.002	0.005	0.013	0.016
08:00 - 09:00	0.009	0.002	0.001	0.002	0.006	0.015	0.016
09:00 - 10:00	0.008	0.002	0.002	0.003	0.005	0.018	0.013
10:00 - 11:00	0.004	0.002	0.003	0.002	0.005	0.014	0.016
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.024	0.001-0.024	0.001-0.014	0.001-0.006	0.001-0.007	0.002-0.018	0.006-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.006	0.005	0.002	0.002	0.004	0.008	0.012
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						



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

### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 729591 UTM1408420

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3998

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)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
10:00 - 11:00	0.009	0.007	0.005	0.012	0.024	0.010	0.011
11:00 - 12:00	0.008	0.009	0.004	0.016	0.024	0.011	0.014
12:00 - 13:00	0.007	0.009	0.006	0.016	0.019	0.012	0.020
13:00 - 14:00	0.005	0.008	0.010	0.015	0.016	0.010	0.016
14:00 - 15:00	0.005	0.012	0.012	0.014	0.013	0.011	0.019
15:00 - 16:00	0.005	0.011	0.009	0.015	0.014	0.009	0.013
16:00 - 17:00	0.006	0.013	0.014	0.013	0.013	0.009	0.012
17:00 - 18:00	0.005	0.008	0.013	0.015	0.014	0.011	0.010
18:00 - 19:00	0.006	0.007	0.015	0.012	0.012	0.011	0.008
19:00 - 20:00	0.018	0.011	0.015	0.014	0.018	0.012	0.011
20:00 - 21:00	0.013	0.011	0.020	0.012	0.019	0.012	0.020
21:00 - 22:00	0.011	0.010	0.019	0.018	0.021	0.010	0.020
22:00 - 23:00	0.010	0.009	0.015	0.018	0.023	0.011	0.022
23:00 - 00:00	0.009	0.013	0.015	0.012	0.024	0.010	0.016
00:00 - 01:00	0.010	0.023	0.015	0.019	0.015	0.015	0.019
01:00 - 02:00	0.009	0.025	0.014	0.020	0.017	0.014	0.017
02:00 - 03:00	0.009	0.020	0.009	0.011	0.015	0.011	0.014
03:00 - 04:00	0.014	0.021	0.006	0.010	0.011	0.010	0.014
04:00 - 05:00	0.016	0.015	0.008	0.010	0.010	0.006	0.016
05:00 - 06:00	0.013	0.009	0.005	0.007	0.008	0.007	0.016
06:00 - 07:00	0.013	0.008	0.005	0.009	0.007	0.006	0.015
07:00 - 08:00	0.011	0.007	0.004	0.007	0.006	0.007	0.012
08:00 - 09:00	0.010	0.004	0.005	0.010	0.007	0.005	0.010
09:00 - 10:00	0.006	0.006	0.007	0.025	0.008	0.008	0.010
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.005-0.018	0.004-0.025	0.004-0.020	0.007-0.025	0.006-0.024	0.005-0.015	0.008-0.022
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.009	0.011	0.010	0.014	0.015	0.010	0.015
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

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

### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 728260 UTM1403382

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3) (ppm)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.002	0.002	0.002	0.001	0.003	0.002	0.002
12:00 - 13:00	0.001	0.002	0.002	0.001	0.003	0.002	0.002
13:00 - 14:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.004
14:00 - 15:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.004
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.004
16:00 - 17:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.003
17:00 - 18:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.003
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.002	0.003	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.001	0.002	0.001	0.001	0.003	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.004	0.002	0.001
23:00 - 00:00	0.001	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.001	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.003	0.002	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.003	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.003	0.001	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002
09:00 - 10:00	0.003	0.001	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002
10:00 - 11:00	0.003	0.002	0.001	0.004	0.002	0.002	0.003
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.003	0.001-0.004	0.002-0.004	0.001-0.003	0.001-0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

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

### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 723813 UTM1404234

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายคมกฤษ ธรรมสอน

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 8726

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)						
	8-9 ต.ค. 67	9-10 ต.ค. 67	10-11 ต.ค. 67	11-12 ต.ค. 67	12-13 ต.ค. 67	13-14 ต.ค. 67	14-15 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.007	0.005	0.009
13:00 - 14:00	0.003	0.005	0.002	0.006	0.010	0.003	0.006
14:00 - 15:00	0.003	0.004	0.002	0.005	0.006	0.003	0.007
15:00 - 16:00	0.004	0.007	0.002	0.004	0.006	0.002	0.007
16:00 - 17:00	0.004	0.005	0.010	0.006	0.006	0.002	0.007
17:00 - 18:00	0.006	0.004	0.011	0.008	0.008	0.007	0.009
18:00 - 19:00	0.009	0.005	0.012	0.007	0.012	0.008	0.011
19:00 - 20:00	0.008	0.007	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013
20:00 - 21:00	0.006	0.008	0.013	0.009	0.015	0.012	0.012
21:00 - 22:00	0.009	0.009	0.011	0.008	0.011	0.009	0.009
22:00 - 23:00	0.012	0.011	0.009	0.006	0.008	0.007	0.008
23:00 - 00:00	0.009	0.011	0.007	0.008	0.006	0.007	0.006
00:00 - 01:00	0.007	0.011	0.005	0.007	0.007	0.007	0.005
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.004	0.005	0.005	0.007	0.005
02:00 - 03:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005	0.006
03:00 - 04:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005	0.007
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.003	0.006
05:00 - 06:00	0.004	0.003	0.003	0.008	0.004	0.004	0.005
06:00 - 07:00	0.004	0.003	0.005	0.006	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.004	0.002	0.005	0.007	0.005	0.007	0.010
08:00 - 09:00	0.004	0.003	0.006	0.011	0.007	0.009	0.012
09:00 - 10:00	0.004	0.006	0.009	0.011	0.006	0.009	0.011
10:00 - 11:00	0.007	0.005	0.005	0.009	0.008	0.010	0.005
11:00 - 12:00	0.009	0.006	0.007	0.008	0.006	0.009	0.004
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.003-0.012	0.002-0.011	0.002-0.013	0.004-0.013	0.004-0.015	0.002-0.013	0.004-0.013
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.006	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.008
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายคมกฤษ วรรณสอน
ชื่อผู้บันทึก	: นายคมกฤษ วรรณสอน
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>- วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณจุดตรวจวัดมีกองทราย มีรถวิ่งผ่านไป-มา และอยู่ใกล้ชุมชน</li><li>- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณจุดตรวจวัดมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย</li><li>- บ้านสำนักมะม่วง (A3) บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้ชุมชน และมีรถวิ่งผ่านไป-มาน้อย</li><li>- โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) บริเวณจุดตรวจวัดมีการตัดแต่งกิ่งต้นไม้ มีรถวิ่งผ่านไป-มา และมีผู้คนผ่านไป-มา</li></ul>

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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.	
วัดประชุมมิตรบำรุง (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
	8-15 ต.ค. 67	0.026-0.042	0.021-0.035	0.001-0.024	0.002-0.012	<0.001-0.010	0.004-0.005	26.7-29.3
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
	8-15 ต.ค. 67	0.045-0.151	0.033-0.052	0.004-0.025	0.009-0.015	0.002-0.006	0.004-0.005	26.4-28.6
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
	8-15 ต.ค. 67	0.028-0.048	0.022-0.039	0.001-0.004	0.002	0.011-0.013	0.012	28.2-29.5
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

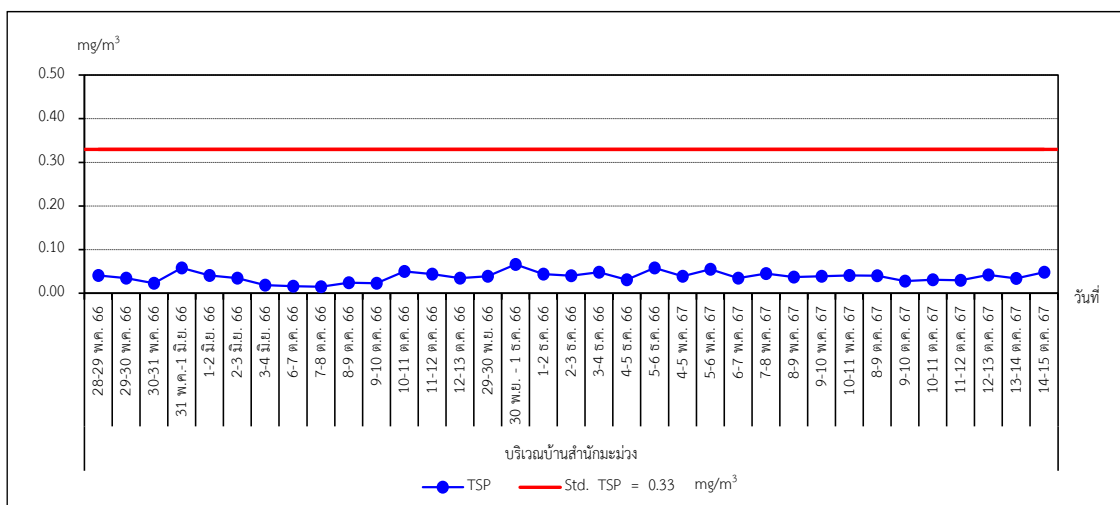
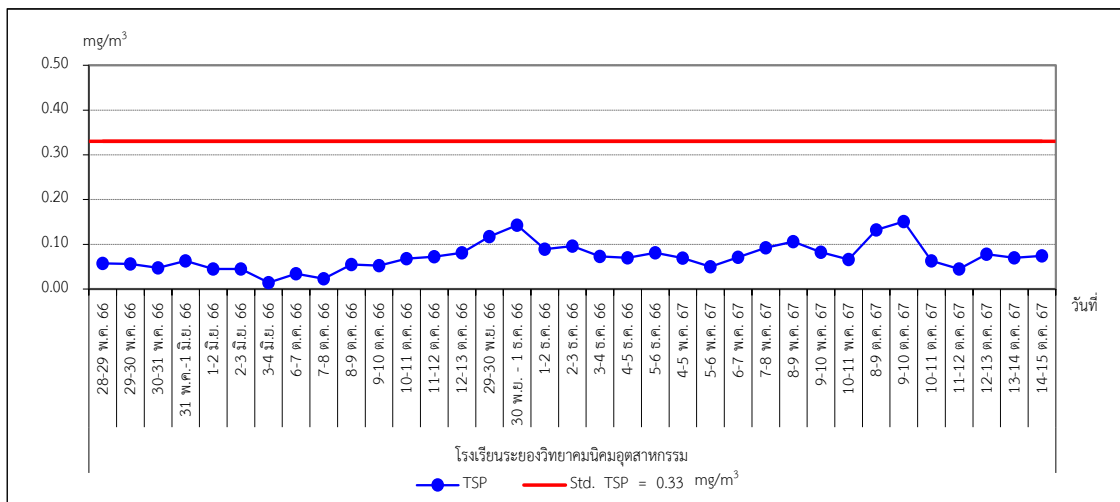
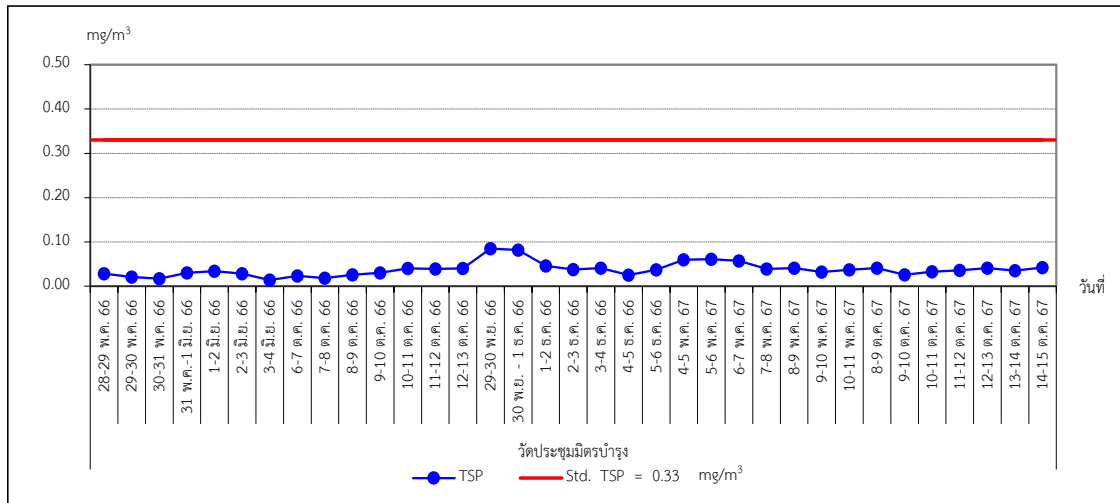
จุดตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด						
		TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>2</sub> (ppm)		SO <sub>2</sub> (ppm)		Temp. (°C)
				ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)	28 พ.ค. - 4 มิ.ย. 66	0.0023-0.056	0.014-0.037	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
	8-15 ต.ค. 67	0.044-0.057	0.020-0.024	0.002-0.015	0.006-0.008	0.005-0.012	0.012	27.9-30.4
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

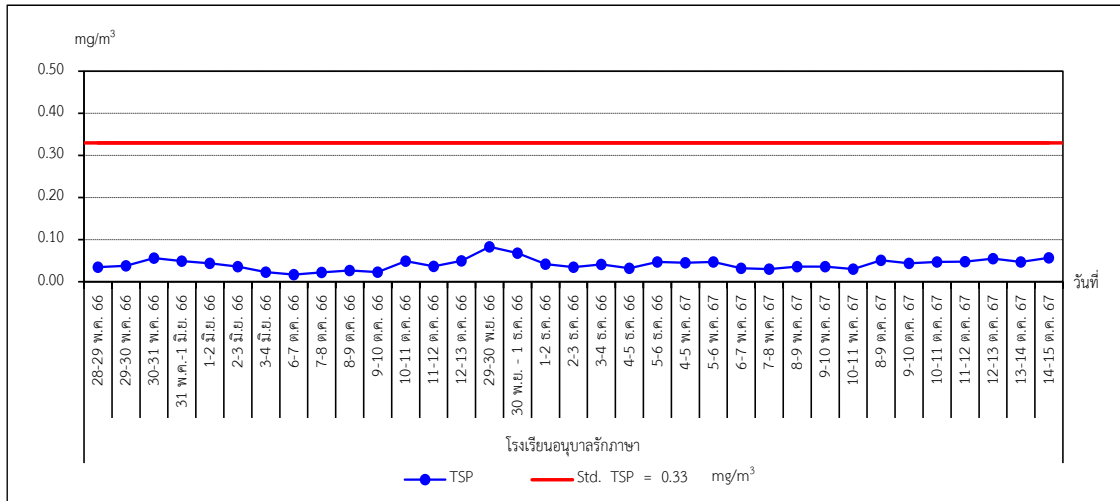
<sup>2/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

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

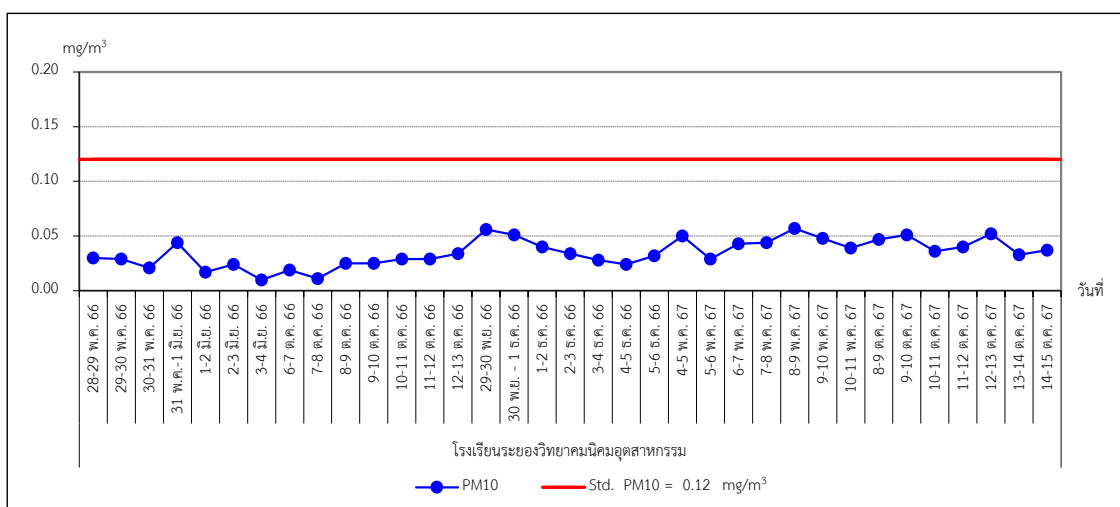
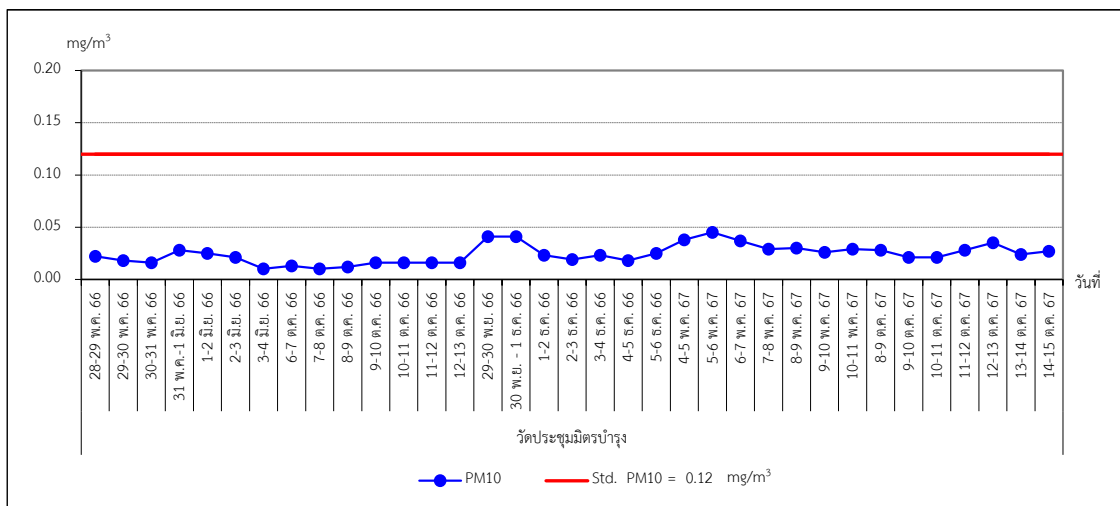
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

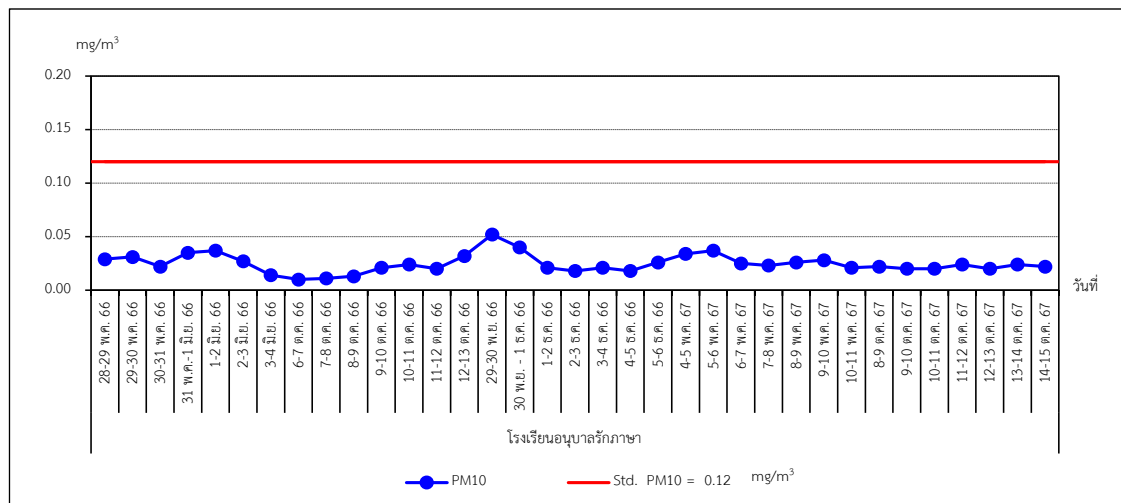
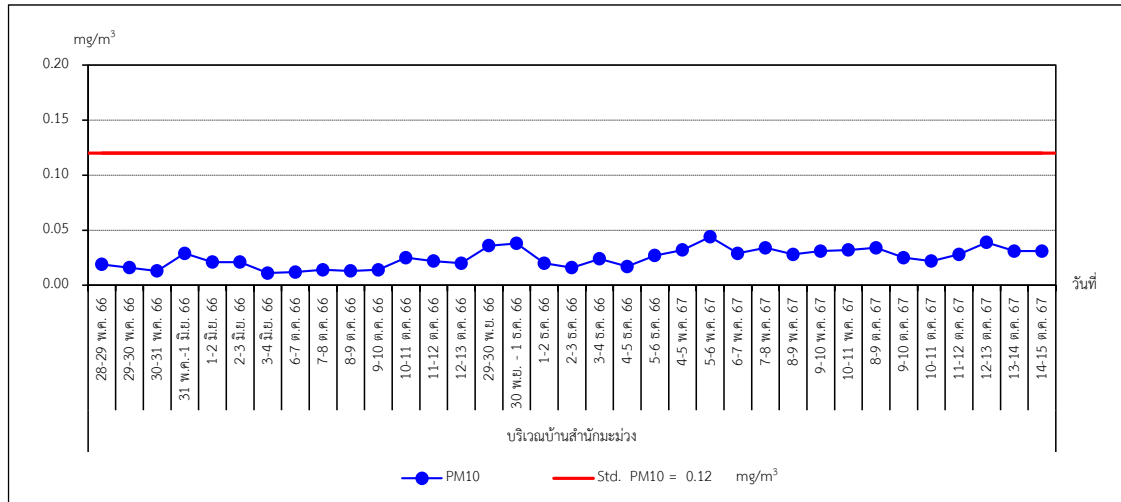


ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ (ต่อ)

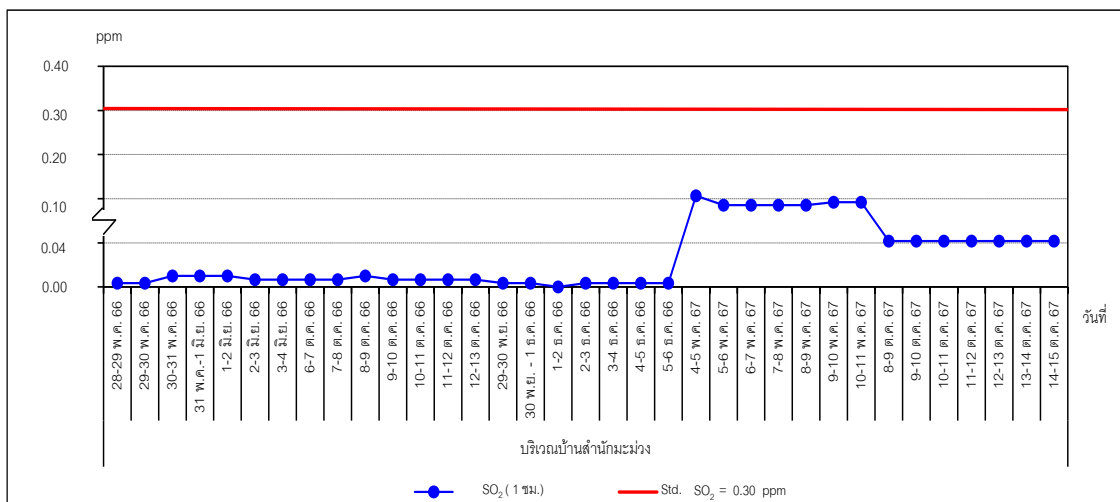
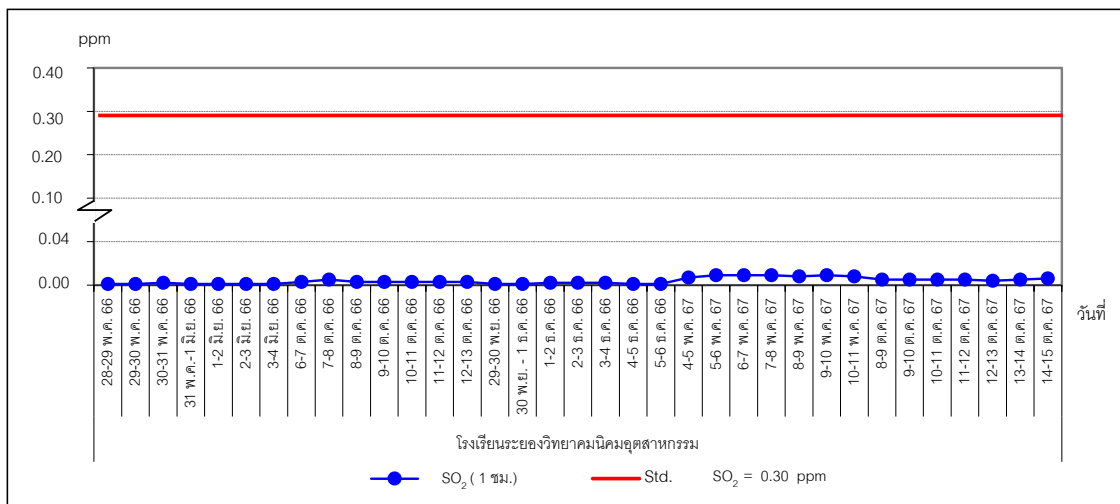
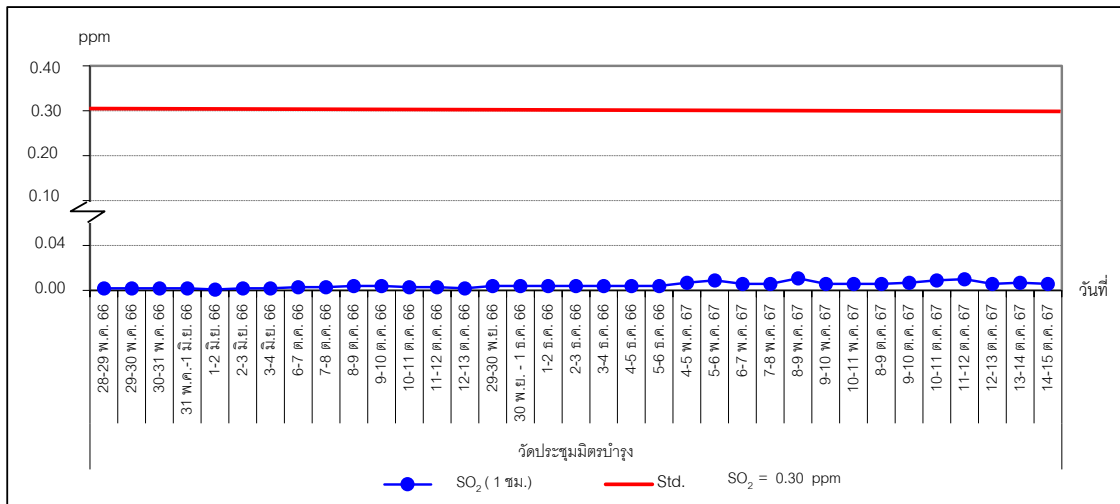


ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง  
ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ

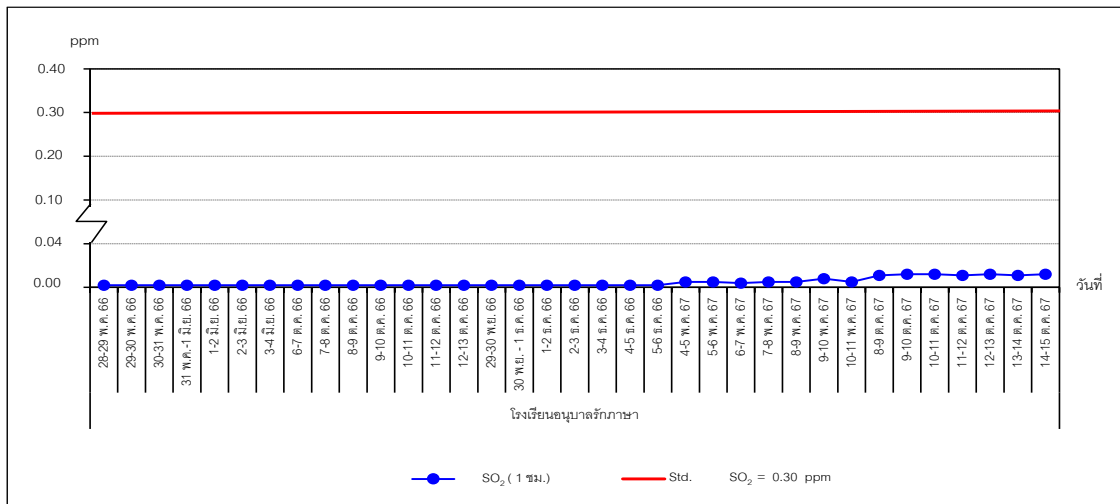




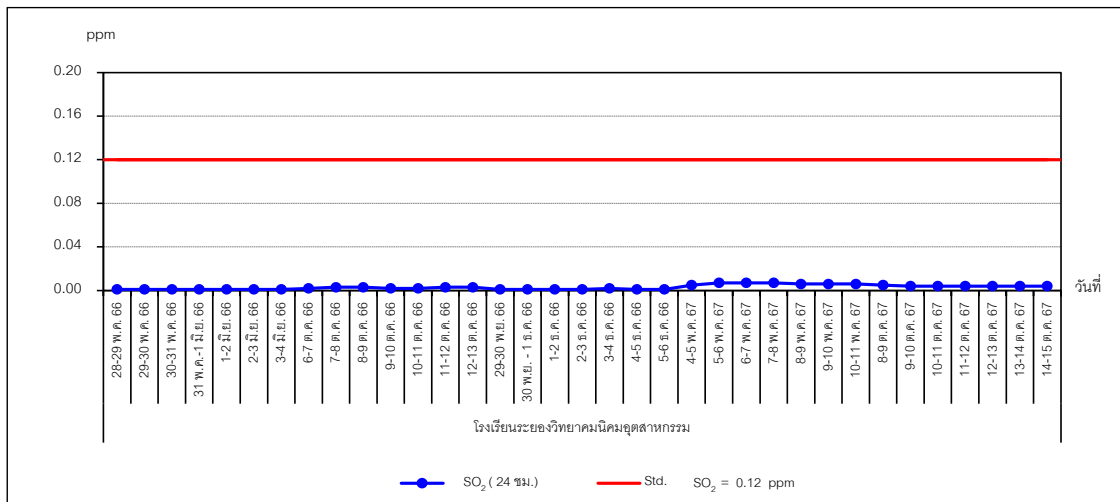
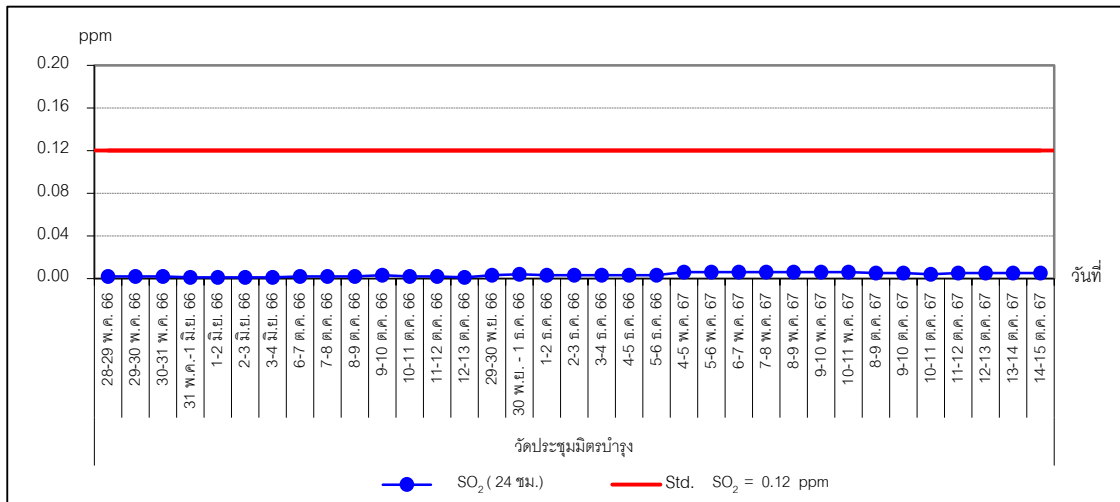
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง  
ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ (ต่อ)



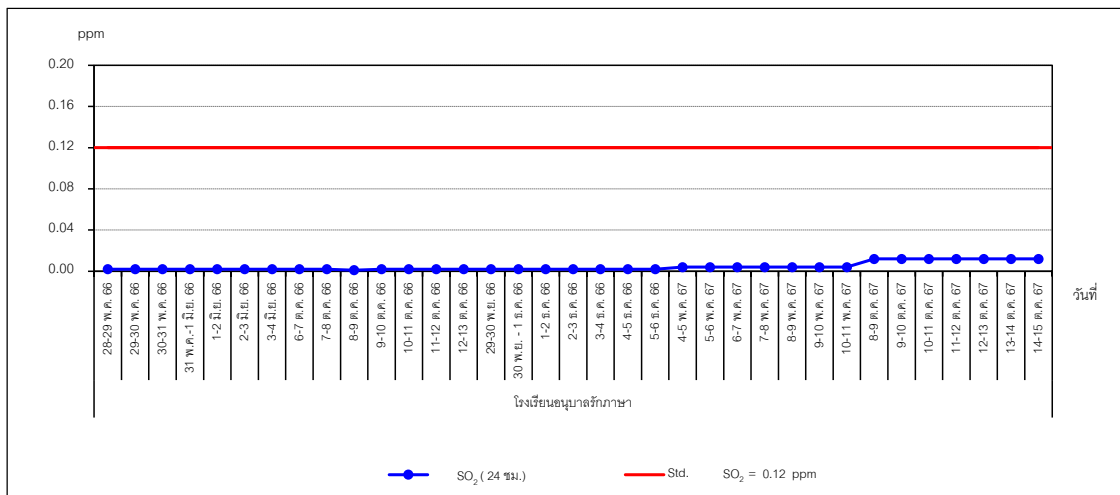
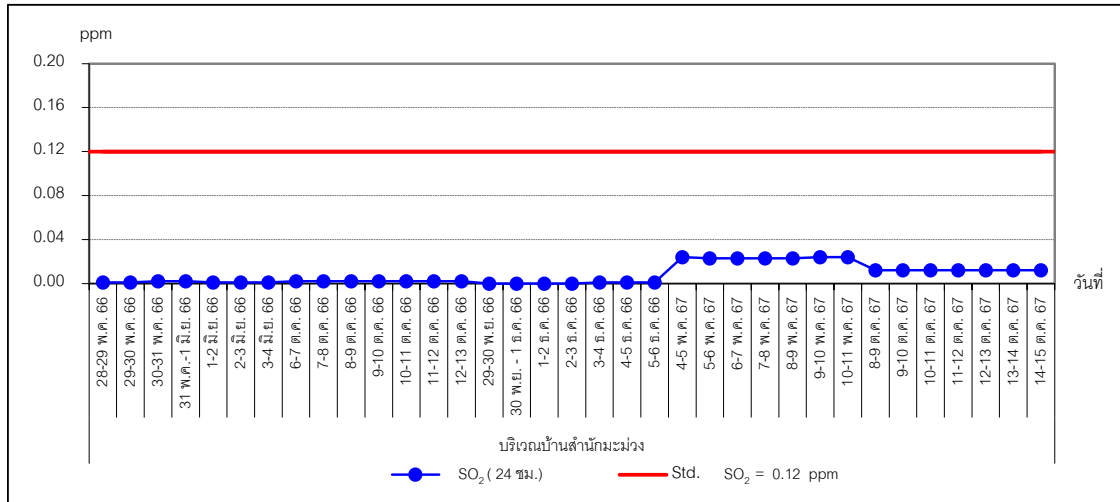
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ



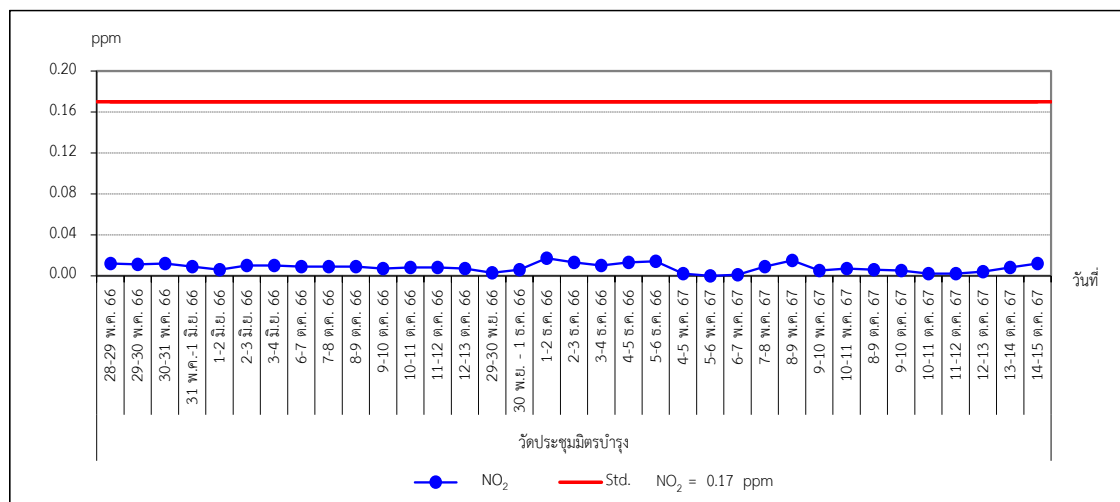
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ (ต่อ)



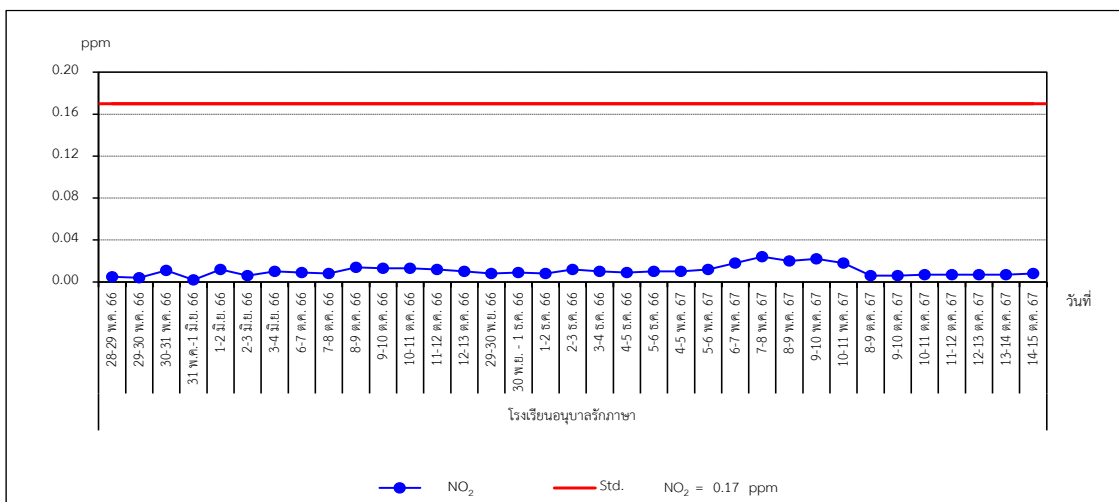
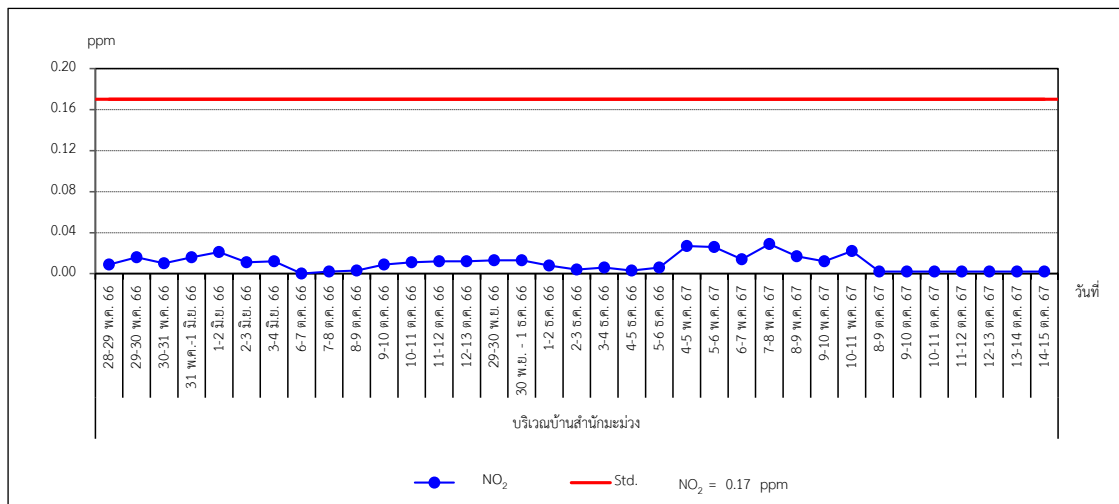
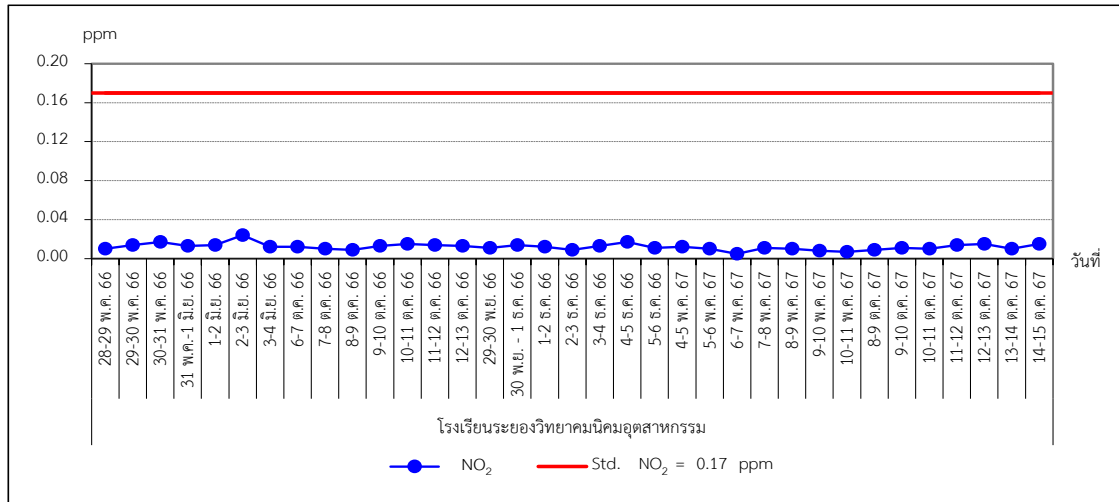
ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) (24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) (24 ชั่วโมง)  
ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4) พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (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) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา

- บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) โดยผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.11 และแสดงดังภาพที่ 3.20

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726441 UTM1407369

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)							
	8-9 ต.ค. 67		9-10 ต.ค. 67		10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	0.4	W	0.4	NE	0.4	NE
12:00-13:00	0.0	-	1.3	WNW	0.4	NE	0.4	NE
13:00-14:00	0.9	N	1.3	WNW	0.9	S	0.9	WSW
14:00-15:00	0.9	NNE	0.9	N	1.3	SW	0.9	WSW
15:00-16:00	0.4	NE	0.9	WNW	1.3	SW	1.3	SW
16:00-17:00	0.9	N	0.4	WNW	1.3	N	0.9	SE
17:00-18:00	0.4	NE	0.4	NNE	0.9	N	1.3	SW
18:00-19:00	0.9	SW	1.3	WNW	0.4	NE	0.9	SW
19:00-20:00	0.4	SW	1.3	N	0.4	NE	0.9	SW
20:00-21:00	0.4	N	1.3	N	0.4	NE	0.4	NE
21:00-22:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.4	NE
22:00-23:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.9	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.4	NE	0.0	-	0.4	N	0.4	NNW
10:00-11:00	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-	0.4	N
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	0.9	-	1.3	-	1.3	-	1.3	-



### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726441 UTM1407369

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) (ต่อ)					
	12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	NE	0.4	NE	0.4	SSE
12:00-13:00	0.4	NE	0.4	ENE	0.9	S
13:00-14:00	0.4	ENE	0.4	NE	0.4	NE
14:00-15:00	1.3	SSW	0.9	WSW	0.4	WNW
15:00-16:00	1.3	N	1.3	SSE	0.9	N
16:00-17:00	0.9	N	0.9	WSW	0.9	N
17:00-18:00	1.3	N	0.9	WNW	0.9	N
18:00-19:00	0.9	N	0.9	N	0.0	-
19:00-20:00	0.4	NE	0.4	NNE	0.4	ENE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
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	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	0.4	NE	0.0	-	0.4	WNW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.3	-	1.3	-	0.9	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 729591 UTM1408420

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)							
	8-9 ต.ค. 67		9-10 ต.ค. 67		10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.0	-	0.4	NE	1.3	NE	0.4	NE
11:00-12:00	0.0	-	0.4	NE	0.9	NE	0.9	NE
12:00-13:00	0.9	NE	0.4	WNW	0.4	NE	0.9	NE
13:00-14:00	0.9	NE	0.9	NW	0.9	S	0.9	NE
14:00-15:00	0.9	NE	0.4	WNW	1.3	SSW	0.9	S
15:00-16:00	0.9	NE	0.4	NNE	1.3	SSW	0.9	SW
16:00-17:00	0.9	NE	0.4	WNW	0.4	NE	0.9	S
17:00-18:00	0.4	NE	0.4	NE	0.4	NE	0.9	WSW
18:00-19:00	0.9	WSW	0.4	N	0.9	NE	0.9	SW
19:00-20:00	0.4	WNW	0.4	NNE	0.9	NE	0.4	SW
20:00-21:00	0.4	NE	0.0	-	0.9	NE	1.3	NE
21:00-22:00	0.4	NE	0.0	-	0.4	NE	0.4	NE
22:00-23:00	0.4	NE	0.9	NE	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.9	NE	0.4	NE	0.4	NE
00:00-01:00	0.0	-	0.9	NE	0.4	NE	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	NE	0.9	NE	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	1.8	NE	0.9	NE	0.0	-	0.4	NE
08:00-09:00	0.9	NE	0.9	NE	0.0	-	0.4	NE
09:00-10:00	0.9	NE	0.9	NE	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	1.8	-	0.9	-	1.3	-	1.3	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 729591 UTM1408420

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) (ต่อ)					
	12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.4	NE	0.4	NE	0.4	NE
11:00-12:00	0.9	NE	0.9	NE	0.4	NE
12:00-13:00	1.3	NE	0.9	NE	0.4	S
13:00-14:00	0.4	NE	0.9	NE	0.9	NW
14:00-15:00	1.3	S	0.9	NE	1.8	SSW
15:00-16:00	0.9	N	0.9	S	0.4	WNW
16:00-17:00	0.4	WNW	0.9	S	0.4	WNW
17:00-18:00	0.0	-	0.9	N	0.0	-
18:00-19:00	0.4	NE	0.0	-	0.4	NE
19:00-20:00	0.9	NE	0.0	-	0.4	NE
20:00-21:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
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	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.4	NE	0.4	NE	0.0	-
<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>1.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>1.8</b>	<b>-</b>

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด บ้านสำนักมะม่วง (A3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 728260 UTM1403382

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3)							
	8-9 ต.ค. 67		9-10 ต.ค. 67		10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
13:00-14:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
14:00-15:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
15:00-16:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	1.3	WNW
16:00-17:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-
17:00-18:00	2.2	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	2.2	SSE	0.0	-	0.9	NW	0.0	-
19:00-20:00	1.8	SSE	0.0	-	0.9	NNW	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.4	W
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SSE	2.2	NW	0.4	WNW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	1.3	NW	0.4	WNW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.4	W
04:00-05:00	0.0	-	0.9	WNW	0.0	-	0.4	WNW
05:00-06:00	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.9	NW	0.0	-	0.9	NW
07:00-08:00	0.0	-	0.9	WNW	0.0	-	0.9	NNW
08:00-09:00	0.0	-	0.4	NW	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	0.0	-	1.3	WNW	0.0	-	0.0	-
<b>ความเร็วต่ำสุด</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>	<b>0.4</b>	<b>-</b>
<b>ความเร็วสูงสุด</b>	<b>2.2</b>	<b>-</b>	<b>1.3</b>	<b>-</b>	<b>2.2</b>	<b>-</b>	<b>1.3</b>	<b>-</b>

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด บ้านสำนักมะม่วง (A3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 728260 UTM1403382

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) (ต่อ)					
	12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	0.4	W	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
13:00-14:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
14:00-15:00	0.0	-	0.4	WNW	0.0	-
15:00-16:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
16:00-17:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	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	-	0.0	-
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	-	0.4	WSW
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด	0.0	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	0.0	-	0.4	-	0.4	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 723813 UTM1404234

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)							
	8-9 ต.ค. 67		9-10 ต.ค. 67		10-11 ต.ค. 67		11-12 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	1.8	WSW	0.9	NW	0.9	W
12:00-13:00	0.0	-	1.8	WSW	2.2	SSE	0.0	-
13:00-14:00	0.9	WNW	1.8	W	2.2	SSE	0.0	-
14:00-15:00	1.3	WNW	1.3	W	1.8	SSE	0.9	SSE
15:00-16:00	1.3	WNW	1.3	WNW	1.8	NW	1.3	SSE
16:00-17:00	0.9	SE	0.9	W	2.2	NW	1.8	SSE
17:00-18:00	1.8	SE	2.2	W	1.8	NW	1.3	S
18:00-19:00	1.3	SW	1.8	W	1.3	NNW	0.4	S
19:00-20:00	0.4	WNW	1.3	WNW	0.9	NNW	1.3	NNW
20:00-21:00	0.4	WNW	0.4	WNW	0.4	WNW	1.3	NW
21:00-22:00	0.4	W	0.9	NW	0.4	NNW	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	1.3	NW	0.4	NW	0.4	N
23:00-00:00	0.0	-	0.4	NW	0.4	NW	0.4	N
00:00-01:00	0.4	W	0.0	-	0.4	WNW	0.4	N
01:00-02:00	0.4	WNW	0.4	WNW	0.4	WNW	0.4	N
02:00-03:00	0.4	WNW	0.4	NW	0.4	NW	0.4	N
03:00-04:00	0.9	NW	0.0	-	0.0	-	0.9	N
04:00-05:00	0.9	NNW	0.9	NW	0.4	WSW	0.9	N
05:00-06:00	0.4	NNW	0.4	NW	0.0	-	0.9	N
06:00-07:00	2.2	NW	0.0	-	0.0	-	0.9	N
07:00-08:00	1.3	NW	0.0	-	0.0	-	0.4	N
08:00-09:00	0.9	NW	0.0	-	0.0	-	0.9	N
09:00-10:00	0.9	W	1.3	NW	0.0	-	1.3	N
10:00-11:00	0.9	SW	1.3	NW	0.4	NW	1.3	N
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	2.2	-	2.2	-	1.8	-

### ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

สถานีตรวจวัด โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 723813 UTM1404234

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) (ต่อ)					
	12-13 ต.ค. 67		13-14 ต.ค. 67		14-15 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	N	1.8	E	0.0	-
12:00-13:00	0.4	SE	1.8	E	0.0	-
13:00-14:00	2.7	SSE	1.8	SSE	0.0	-
14:00-15:00	2.7	NW	1.8	SSE	0.0	-
15:00-16:00	1.8	N	1.8	SSE	0.0	-
16:00-17:00	0.0	-	1.3	S	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	1.8	N	0.0	-
18:00-19:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.4	W	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.9	WNW	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	1.3	WNW	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.9	WNW	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	W	0.0	-	0.4	WSW
05:00-06:00	0.9	NW	0.0	-	0.4	WSW
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W
07:00-08:00	0.4	WNW	0.0	-	0.4	WNW
08:00-09:00	0.9	NW	0.0	-	0.4	WNW
09:00-10:00	0.9	NW	0.0	-	0.9	WSW
10:00-11:00	1.3	E	0.0	-	0.9	SSW
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	1.8	-	0.9	-

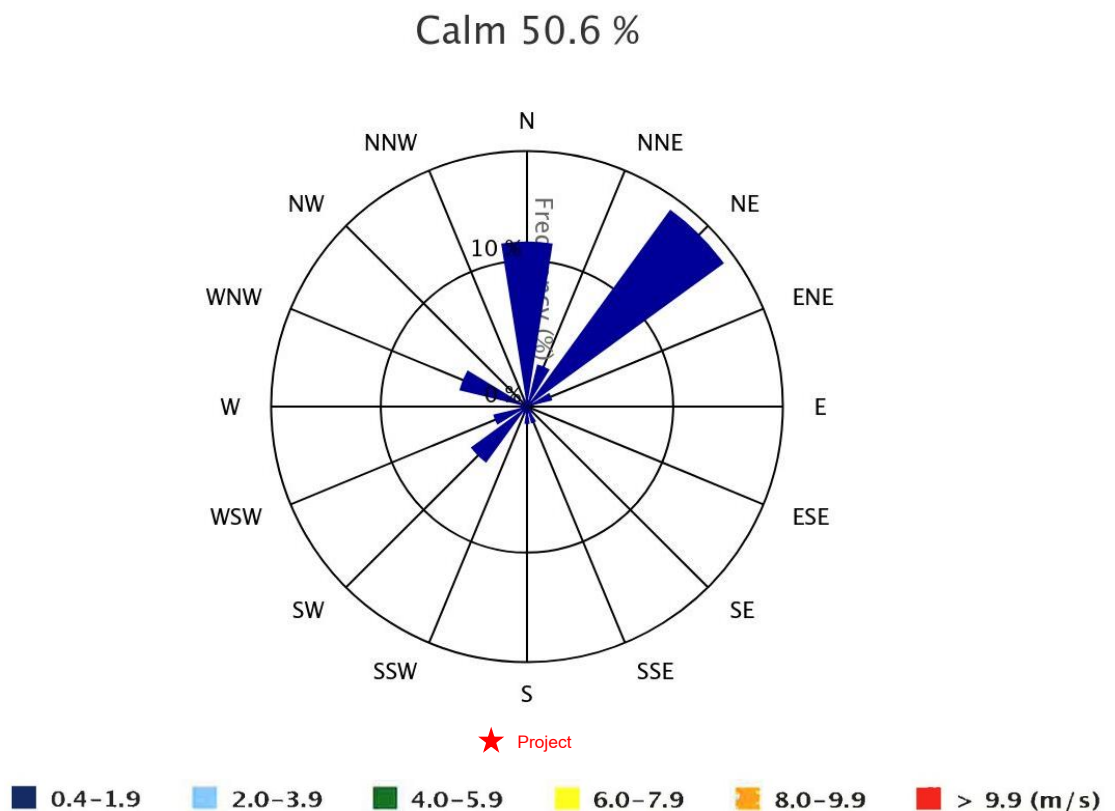
หมายเหตุ	:	WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
		N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
		NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
		NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
		ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
		E = 79-90-101 SW = 214-236
		ESE = 102-123 WSW = 237-258
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายคมกฤษ ธรรมสอน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายคมกฤษ ธรรมสอน
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 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 50.6 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) 16.7 % รองลงมาคือ ทิศเหนือ (N) 11.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 4.8 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ บ้างประปราย</li><li>- บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 39.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) 42.9 % รองลงมาคือ ทิศใต้ (S) กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 4.2 % เท่ากัน ทิศเหนือ (N) ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 1.8 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ บ้างประปราย</li><li>- บริเวณสถานีที่ 3 บ้านสำนักมะม่วง (A3) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 81.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจาก ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 7.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) 3.6 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) กับทิศตะวันตก (W) 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ บ้างประปราย</li><li>- บริเวณสถานีที่ 4 โรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 34.5 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) 14.9 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 12.5 % ทิศเหนือ (N) 10.7% และทิศอื่นๆ บ้างประปราย</li></ul>



### 3.1.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ

- บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 50.6 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) 16.7 % รองลงมาคือ ทิศเหนือ (N) 11.3 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างน้อยไปทางทิศตะวันตก (WNW) 4.8 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางทิศใต้ (S) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่าน ประมาณ 1.2 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงได้รับผลกระทบด้านคุณภาพ อากาศน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

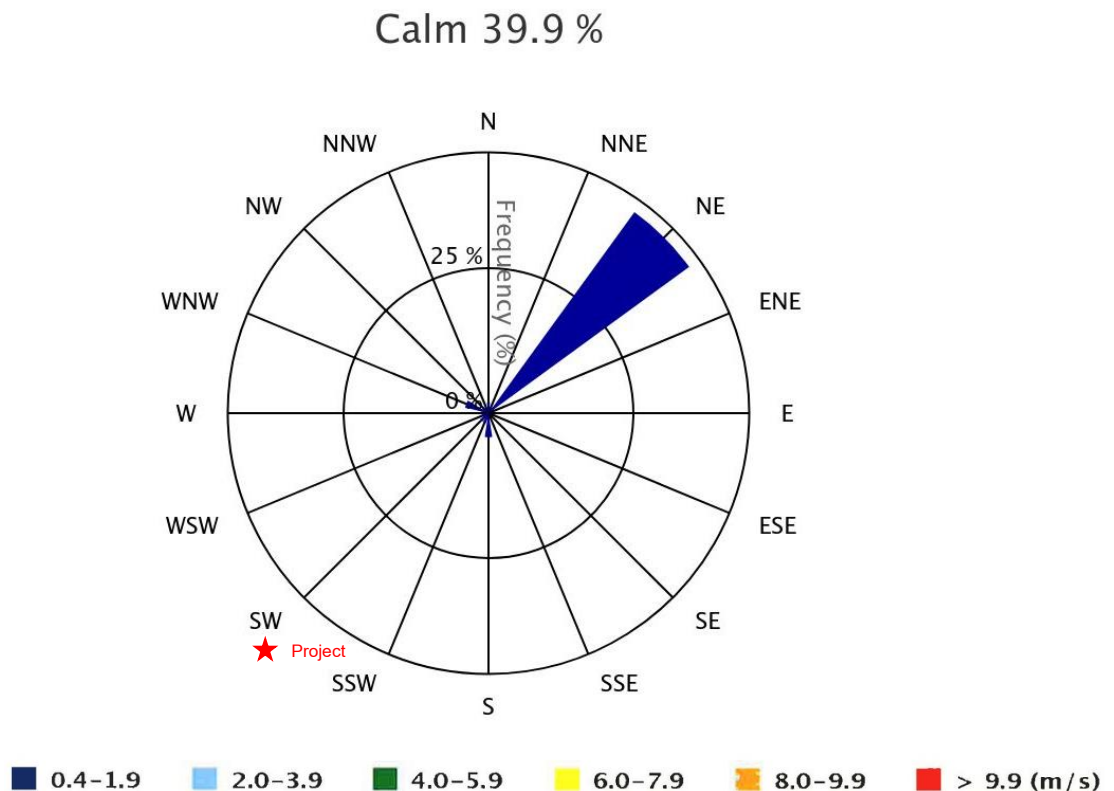


บริเวณ วัดประชุมมิตรบำรุง (A1)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 39.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) 42.9 % รองลงมาคือ ทิศใต้ (S) กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 4.2 % เท่ากัน ทิศเหนือ (N) ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW) ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) 1.8 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 1.8 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

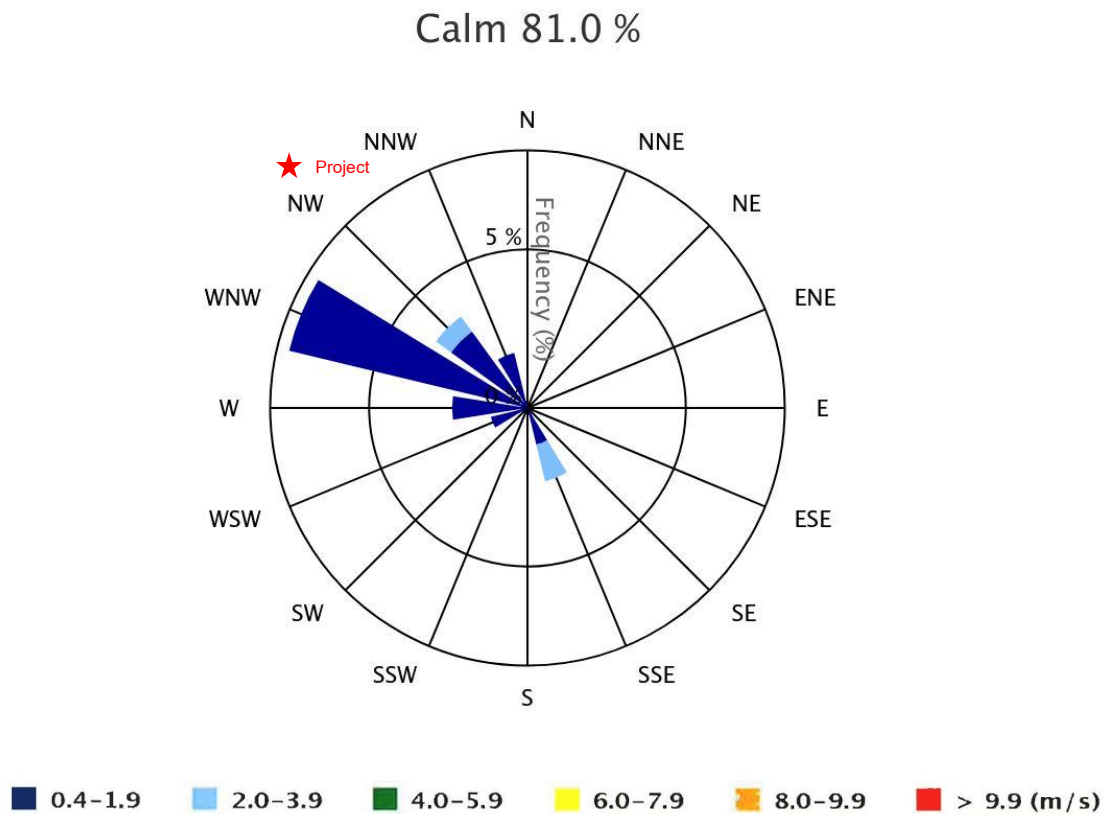


บริเวณ โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 81.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจาก ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 7.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) 3.6 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) กับทิศตะวันตก (W) 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้าน ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 3.6 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศน้อยมาก จากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

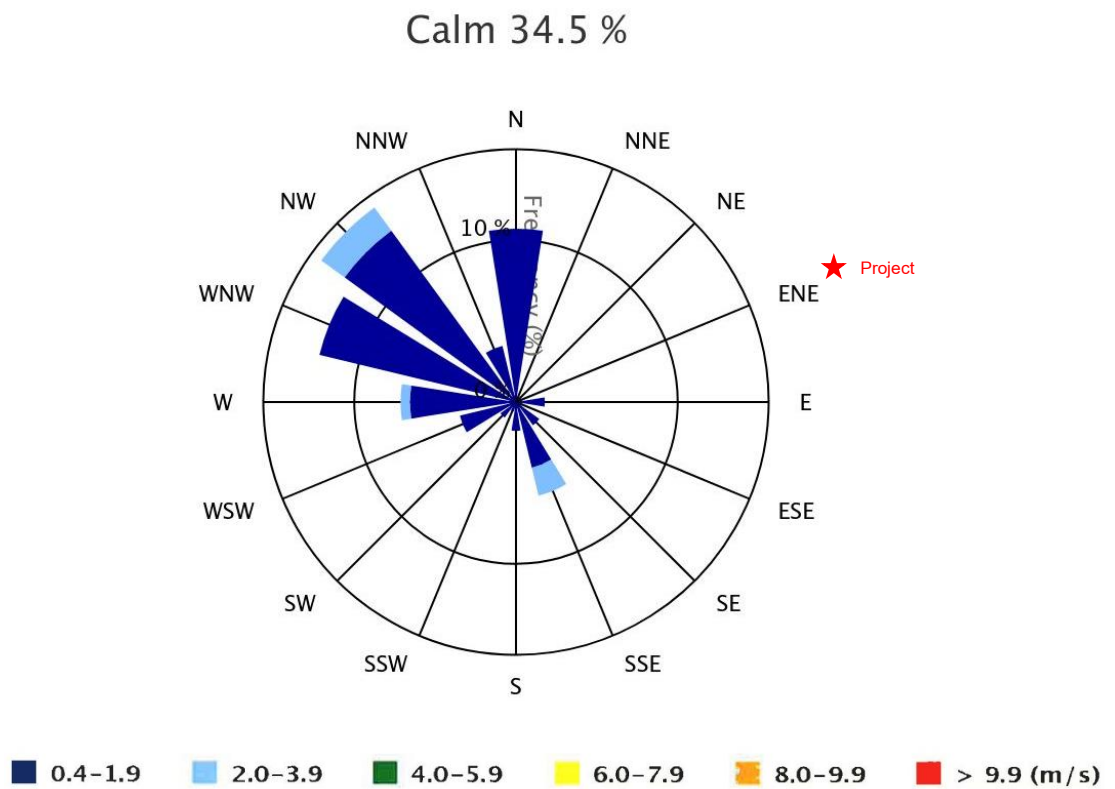


บริเวณ บ้านสำนักมะม่วง (A3)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

- บริเวณ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 34.5 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW) 14.9 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) 12.5 % ทิศเหนือ (N) 10.7% และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านคุณภาพอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัว มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



บริเวณ โรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

## 3.2 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

### 3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบารุง (A1) บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.13 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.14



### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726326 UTM1405134

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120945 : Class 1

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

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

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

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) [dB(A)]								
	8-9 ต.ค. 67			9-10 ต.ค. 67			10-11 ต.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	50.4	63.5	49.6	50.3	68.6	48.8	52.5	70.1	51.0
12:00 - 13:00	50.7	66.4	49.3	49.9	62.8	49.2	50.5	65.7	49.6
13:00 - 14:00	50.8	58.8	49.5	49.7	61.2	48.9	50.0	60.8	49.3
14:00 - 15:00	50.8	66.1	49.4	49.6	61.4	49.0	49.8	66.1	49.1
15:00 - 16:00	50.2	66.8	49.3	50.1	65.8	48.9	50.7	68.0	49.4
16:00 - 17:00	64.6	99.2	51.6	50.6	63.6	49.6	51.2	64.1	50.2
17:00 - 18:00	53.2	69.8	50.2	51.9	64.5	50.1	52.5	68.9	51.3
18:00 - 19:00	57.2	66.1	56.3	53.9	68.4	53.3	53.5	63.4	52.6
19:00 - 20:00	58.5	65.0	57.3	54.1	60.9	53.6	53.0	61.1	52.4
20:00 - 21:00	57.6	65.8	55.2	53.6	67.2	53.0	52.4	59.9	51.8
21:00 - 22:00	57.5	60.4	54.7	56.8	60.3	55.2	52.3	63.5	51.6
22:00 - 23:00	56.1	61.5	52.0	57.1	60.6	55.6	52.1	67.6	51.4
23:00 - 00:00	55.2	60.5	51.4	56.7	61.0	53.6	51.9	57.7	51.5
00:00 - 01:00	54.3	67.0	51.5	53.9	62.8	51.8	51.6	63.4	51.3
01:00 - 02:00	51.9	59.7	51.0	53.4	59.4	51.7	51.5	58.4	51.1
02:00 - 03:00	53.8	60.1	51.3	52.9	58.7	52.0	51.7	53.8	51.3
03:00 - 04:00	51.7	58.4	51.2	53.3	59.7	51.7	51.5	55.0	51.0
04:00 - 05:00	53.4	60.6	51.6	53.9	60.0	51.7	51.5	61.6	50.9
05:00 - 06:00	58.9	72.0	55.7	55.6	67.8	52.7	51.7	58.3	51.1
06:00 - 07:00	58.6	65.8	56.9	55.5	64.5	53.0	52.5	64.7	51.8
07:00 - 08:00	56.6	65.6	55.3	53.5	68.7	51.8	51.7	64.3	50.2
08:00 - 09:00	53.0	63.4	52.0	52.1	71.2	50.8	50.6	73.6	49.2
09:00 - 10:00	52.3	60.9	51.3	51.7	63.0	50.8	54.1	80.8	49.6
10:00 - 11:00	51.9	61.9	49.9	52.3	61.0	51.6	55.8	85.0	49.1
Leq 24 hr.	56.3	-	-	53.6	-	-	52.2	-	-
L <sub>dn</sub>	62.2	-	-	61.1	-	-	58.3	-	-
Min-Max	-	58.4-99.2	49.3-57.3	-	58.7-71.2	48.8-55.6	-	53.8-85.0	49.1-52.6
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726326 UTM1405134

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120945 : Class 1

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

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

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

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) [dB(A)] (ต่อ)								
	11-12 ต.ค. 67			12-13 ต.ค. 67			13-14 ต.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	50.4	79.9	48.4	50.2	62.9	49.3	50.5	61.1	49.9
12:00 - 13:00	50.6	66.0	48.5	49.9	59.2	48.9	49.2	66.9	48.4
13:00 - 14:00	49.9	77.1	48.1	55.2	78.8	50.4	49.0	61.4	48.3
14:00 - 15:00	60.1	96.1	51.0	62.7	90.3	58.6	50.5	74.0	48.2
15:00 - 16:00	49.5	60.3	48.6	51.4	64.7	50.4	56.4	89.1	50.6
16:00 - 17:00	50.3	65.0	48.6	52.6	74.5	50.5	51.7	73.2	49.5
17:00 - 18:00	50.7	66.4	49.1	52.8	63.8	51.5	52.0	75.4	49.9
18:00 - 19:00	52.8	69.9	51.6	54.8	71.1	53.8	54.1	72.3	52.7
19:00 - 20:00	52.5	69.3	51.8	57.2	78.8	56.7	54.1	61.8	53.0
20:00 - 21:00	53.6	64.3	52.7	56.9	63.9	56.6	53.2	56.7	52.6
21:00 - 22:00	53.0	65.1	52.5	55.8	66.0	55.4	52.7	62.2	52.1
22:00 - 23:00	52.1	61.0	51.5	54.9	58.0	54.6	53.6	63.6	52.1
23:00 - 00:00	51.3	54.7	50.7	54.7	59.3	54.3	51.7	61.2	51.2
00:00 - 01:00	51.6	63.9	51.1	54.0	63.8	53.6	51.6	60.9	51.2
01:00 - 02:00	51.0	63.3	50.5	53.4	57.5	53.0	51.2	62.5	50.6
02:00 - 03:00	51.4	54.0	51.0	52.7	57.6	52.3	51.6	59.4	51.1
03:00 - 04:00	51.2	55.4	50.6	52.1	55.6	51.6	51.3	55.8	51.0
04:00 - 05:00	51.8	57.9	50.8	52.4	61.4	51.8	51.1	53.5	50.7
05:00 - 06:00	53.7	72.7	52.1	53.4	62.2	52.7	52.5	81.2	51.2
06:00 - 07:00	53.3	63.5	52.3	53.2	64.7	52.4	52.6	68.7	51.7
07:00 - 08:00	51.8	67.2	50.2	52.6	69.8	50.7	52.2	66.9	51.0
08:00 - 09:00	50.2	57.5	49.1	51.0	60.2	50.1	50.2	63.9	49.3
09:00 - 10:00	50.9	69.7	49.3	51.1	61.6	50.4	49.9	72.7	48.8
10:00 - 11:00	49.9	58.9	49.1	51.5	62.2	50.6	48.9	60.3	48.2
Leq 24 hr.	52.6	-	-	54.8	-	-	52.1	-	-
L <sub>dn</sub>	58.6	-	-	60.2	-	-	58.4	-	-
Min-Max	-	54.0-96.1	48.1-52.7	-	55.6-90.3	48.9-58.6	-	53.5-89.1	48.2-53.0
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726326 UTM1405134

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120945 : Class 1

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) [dB(A)] (ต่อ)		
	14-15 ต.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
11:00 - 12:00	57.4	72.1	54.4
12:00 - 13:00	55.4	65.2	53.9
13:00 - 14:00	51.3	72.4	49.4
14:00 - 15:00	51.6	70.9	50.0
15:00 - 16:00	54.7	87.5	50.2
16:00 - 17:00	53.5	70.8	52.5
17:00 - 18:00	54.5	76.8	53.5
18:00 - 19:00	56.8	68.6	56.1
19:00 - 20:00	55.4	73.7	54.9
20:00 - 21:00	57.1	65.2	56.3
21:00 - 22:00	54.2	60.5	53.9
22:00 - 23:00	52.5	58.7	52.0
23:00 - 00:00	52.1	67.6	51.3
00:00 - 01:00	50.9	54.5	50.4
01:00 - 02:00	51.6	58.9	50.7
02:00 - 03:00	51.6	54.2	51.0
03:00 - 04:00	51.7	56.9	50.9
04:00 - 05:00	51.3	61.3	50.6
05:00 - 06:00	51.3	64.7	50.7
06:00 - 07:00	52.2	63.9	51.5
07:00 - 08:00	51.4	68.1	50.3
08:00 - 09:00	50.1	64.4	49.1
09:00 - 10:00	50.0	62.5	49.0
10:00 - 11:00	52.5	80.2	49.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	53.5	-	-
$L_{dn}$	58.6	-	-
Min-Max	-	54.2-87.5	49.0-56.3
มาตรฐาน	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726631 UTM1405181

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952 : Class 1

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

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

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

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) [dB(A)]								
	8-9 ต.ค. 67			9-10 ต.ค. 67			10-11 ต.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>
10:00 - 11:00	60.2	76.2	59.8	60.2	66.6	59.9	68.0	78.5	67.0
11:00 - 12:00	60.1	71.1	59.7	60.4	72.5	59.8	64.6	75.4	63.6
12:00 - 13:00	59.9	70.7	59.5	60.2	68.5	59.7	62.2	69.5	61.8
13:00 - 14:00	60.1	75.4	59.5	60.0	65.6	59.7	62.4	71.2	62.0
14:00 - 15:00	59.7	67.4	59.4	60.0	76.4	59.5	62.5	87.2	61.8
15:00 - 16:00	60.0	66.1	59.6	60.4	81.7	59.7	62.0	70.5	61.7
16:00 - 17:00	65.7	97.8	60.4	60.2	71.4	59.7	62.1	69.7	61.8
17:00 - 18:00	60.9	71.3	60.2	60.6	79.0	59.8	62.5	81.0	62.0
18:00 - 19:00	60.9	77.1	60.4	60.4	76.7	59.8	62.4	72.6	62.1
19:00 - 20:00	60.8	75.7	60.4	60.3	74.0	59.9	62.2	72.0	62.0
20:00 - 21:00	60.5	67.0	60.3	60.3	65.6	60.0	62.3	79.4	62.0
21:00 - 22:00	60.5	65.2	60.4	60.5	64.7	60.3	62.2	65.3	62.1
22:00 - 23:00	60.5	67.9	60.3	61.2	65.1	61.0	62.3	76.2	62.1
23:00 - 00:00	60.5	63.6	60.3	60.6	64.7	60.3	62.4	64.5	62.2
00:00 - 01:00	60.3	64.8	60.2	60.4	75.8	60.2	62.5	71.4	62.3
01:00 - 02:00	60.3	66.1	60.1	60.5	62.3	60.3	62.4	63.9	62.3
02:00 - 03:00	60.4	64.9	60.2	60.5	66.4	60.3	62.7	68.7	62.5
03:00 - 04:00	60.4	62.1	60.2	60.4	64.5	60.2	62.8	66.1	62.7
04:00 - 05:00	60.5	62.2	60.3	60.3	65.3	60.1	62.7	64.9	62.5
05:00 - 06:00	61.7	76.2	60.7	60.5	72.5	60.1	62.7	71.6	62.5
06:00 - 07:00	61.6	74.5	60.8	60.9	75.8	60.3	62.8	73.7	62.4
07:00 - 08:00	62.0	77.8	60.7	61.3	77.2	60.2	62.7	74.6	62.1
08:00 - 09:00	60.8	75.6	60.3	61.1	78.5	60.4	62.5	69.7	62.1
09:00 - 10:00	60.3	67.1	60.0	61.7	76.6	61.3	62.5	68.1	62.2
L <sub>eq</sub> 24 hr.	61.0	-	-	60.6	-	-	63.0	-	-
L <sub>dn</sub>	67.2	-	-	67.0	-	-	69.1	-	-
Min-Max	-	62.1-97.8	59.4-60.8	-	62.3-81.7	59.5-61.0	-	63.9-87.2	61.7-67.0
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726631 UTM1405181

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952 : Class 1

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

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

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) [dB(A)] (ต่อ)								
	11-12 ต.ค. 67			12-13 ต.ค. 67			13-14 ต.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>
10:00 - 11:00	62.7	74.1	62.4	62.4	74.0	62.0	62.6	68.4	62.2
11:00 - 12:00	62.8	69.4	62.5	63.7	76.4	62.2	62.7	72.2	62.3
12:00 - 13:00	62.8	69.3	62.3	63.0	67.5	62.5	63.3	75.8	62.6
13:00 - 14:00	62.8	69.0	62.4	63.5	81.6	62.4	63.5	67.0	62.8
14:00 - 15:00	65.6	98.8	62.3	65.5	89.4	63.4	63.7	77.6	62.9
15:00 - 16:00	62.7	68.1	62.3	62.5	68.8	62.2	63.9	88.9	62.5
16:00 - 17:00	62.7	68.1	62.3	62.6	78.1	62.2	63.3	79.1	62.8
17:00 - 18:00	62.8	80.9	62.4	62.8	79.8	62.3	62.6	70.9	62.4
18:00 - 19:00	63.0	81.0	62.4	62.6	70.1	62.3	62.7	71.9	62.4
19:00 - 20:00	62.5	71.3	62.2	63.1	78.9	62.7	62.5	71.2	62.3
20:00 - 21:00	62.3	66.1	62.1	62.8	76.9	62.6	62.6	75.2	62.3
21:00 - 22:00	62.5	71.7	62.3	62.7	68.8	62.5	62.6	65.3	62.4
22:00 - 23:00	62.3	63.8	62.2	62.8	71.5	62.6	63.0	67.1	62.7
23:00 - 00:00	62.5	70.6	62.3	63.0	67.3	62.9	63.4	75.3	63.1
00:00 - 01:00	62.6	65.4	62.5	63.0	65.9	62.9	63.5	67.4	63.3
01:00 - 02:00	62.7	65.6	62.5	62.9	64.4	62.8	63.7	66.0	63.5
02:00 - 03:00	62.7	67.6	62.6	62.9	64.1	62.7	64.1	65.5	63.9
03:00 - 04:00	62.6	64.1	62.5	62.6	64.3	62.5	63.8	65.1	63.6
04:00 - 05:00	62.6	63.8	62.5	62.5	65.3	62.4	63.6	68.7	63.3
05:00 - 06:00	62.7	65.7	62.5	62.5	63.9	62.3	63.6	65.1	63.4
06:00 - 07:00	63.0	75.0	62.6	62.8	78.4	62.3	63.8	74.8	63.4
07:00 - 08:00	62.8	75.8	62.5	62.8	84.4	62.2	63.3	77.0	62.9
08:00 - 09:00	62.8	79.8	62.3	62.5	68.4	62.2	62.7	78.5	62.3
09:00 - 10:00	62.5	70.4	62.2	62.6	68.2	62.3	62.6	72.4	62.3
L <sub>eq</sub> 24 hr.	62.8	-	-	63.0	-	-	63.2	-	-
L <sub>dn</sub>	69.1	-	-	69.2	-	-	69.9	-	-
Min-Max	-	63.8-98.8	62.1-62.6	-	63.9-89.4	62.0-63.4	-	65.1-88.9	62.2-63.9
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726631 UTM1405181

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120952 : Class 1

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) [dB(A)] (ต่อ)		
	14-15 ต.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	62.5	70.5	62.2
11:00 - 12:00	63.7	77.2	62.7
12:00 - 13:00	63.1	73.3	62.8
13:00 - 14:00	62.8	75.9	62.4
14:00 - 15:00	62.5	69.2	62.3
15:00 - 16:00	66.0	74.2	64.8
16:00 - 17:00	70.6	75.9	69.9
17:00 - 18:00	67.9	76.9	65.7
18:00 - 19:00	71.8	74.5	71.3
19:00 - 20:00	67.3	74.2	66.0
20:00 - 21:00	63.5	71.4	63.2
21:00 - 22:00	62.9	76.5	62.7
22:00 - 23:00	62.6	65.5	62.5
23:00 - 00:00	62.7	71.3	62.5
00:00 - 01:00	62.9	67.0	62.7
01:00 - 02:00	63.1	65.5	62.9
02:00 - 03:00	62.9	66.5	62.7
03:00 - 04:00	62.9	64.4	62.6
04:00 - 05:00	62.8	64.1	62.6
05:00 - 06:00	62.9	66.1	62.8
06:00 - 07:00	63.2	75.5	62.7
07:00 - 08:00	63.3	76.2	62.7
08:00 - 09:00	63.0	79.0	62.5
09:00 - 10:00	63.5	79.1	62.9
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	65.2	-	-
$L_{dn}$	70.0	-	-
Min-Max	-	64.1-79.1	62.2-71.3
มาตรฐาน	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726451 UTM1405138

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

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

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

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

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) [dB(A)]								
	8-9 ต.ค. 67			9-10 ต.ค. 67			10-11 ต.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>
10:00 - 11:00	69.6	80.6	69.2	68.6	70.9	68.3	70.1	76.8	69.9
11:00 - 12:00	69.5	76.2	69.3	69.6	72.5	69.4	69.9	75.8	69.6
12:00 - 13:00	69.4	71.3	69.1	69.8	71.9	69.6	69.5	72.3	69.3
13:00 - 14:00	69.4	75.2	69.2	69.8	74.4	69.5	69.6	74.4	69.4
14:00 - 15:00	69.4	77.7	69.1	69.6	71.2	69.4	69.5	73.1	69.2
15:00 - 16:00	69.7	78.1	69.5	69.8	72.0	69.5	69.6	73.5	69.3
16:00 - 17:00	71.3	105.2	68.0	69.6	71.6	69.4	69.9	73.5	69.4
17:00 - 18:00	65.7	77.4	65.3	69.2	71.5	68.9	67.7	73.5	67.4
18:00 - 19:00	64.9	67.1	64.7	68.1	70.1	67.9	66.2	68.2	65.9
19:00 - 20:00	64.9	66.6	64.7	67.5	69.7	67.2	65.5	69.7	65.3
20:00 - 21:00	64.4	67.0	64.2	67.5	70.1	67.2	66.7	68.5	66.5
21:00 - 22:00	64.4	66.6	64.2	67.3	70.3	67.0	65.9	75.5	65.7
22:00 - 23:00	64.9	66.9	64.6	68.3	70.8	67.8	65.6	69.8	65.4
23:00 - 00:00	64.8	67.1	64.6	67.4	72.7	66.9	65.4	67.4	65.2
00:00 - 01:00	64.4	66.1	64.2	67.0	71.5	66.6	65.7	67.2	65.5
01:00 - 02:00	64.3	66.5	64.0	67.2	70.6	66.8	65.3	67.4	65.1
02:00 - 03:00	64.3	66.3	64.0	67.6	70.4	67.2	65.3	66.7	65.1
03:00 - 04:00	64.2	66.2	64.0	68.3	71.5	67.9	65.0	67.2	64.8
04:00 - 05:00	64.0	65.9	63.8	68.4	71.2	68.1	64.6	67.5	64.4
05:00 - 06:00	65.4	79.2	64.2	68.5	71.0	68.2	64.5	72.6	64.3
06:00 - 07:00	64.3	66.3	64.0	68.4	71.0	68.1	64.2	66.5	64.1
07:00 - 08:00	64.5	66.9	64.2	69.3	71.3	69.1	66.3	73.4	66.0
08:00 - 09:00	65.4	68.1	65.2	69.8	72.1	69.4	68.8	73.9	68.6
09:00 - 10:00	67.5	71.1	67.2	69.8	76.4	69.5	69.2	79.7	68.9
L <sub>eq</sub> 24 hr.	67.0	-	-	68.7	-	-	67.6	-	-
L <sub>dn</sub>	71.6	-	-	74.5	-	-	72.2	-	-
Min-Max	-	65.9-105.2	63.8-69.5	-	69.7-76.4	66.6-69.6	-	66.5-79.7	64.1-69.9
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726451 UTM1405138

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

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

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

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) [dB(A)] (ต่อ)								
	11-12 ต.ค. 67			12-13 ต.ค. 67			13-14 ต.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>
10:00 - 11:00	69.3	75.0	69.0	70.4	73.2	70.1	69.9	71.5	69.7
11:00 - 12:00	69.5	71.1	69.2	70.5	73.7	70.1	70.0	71.6	69.7
12:00 - 13:00	69.9	77.5	69.6	70.4	73.4	70.0	69.4	71.2	69.2
13:00 - 14:00	70.9	99.9	69.7	71.2	81.6	70.2	69.3	71.2	69.1
14:00 - 15:00	70.7	97.5	70.1	71.4	87.4	68.9	69.4	72.0	69.1
15:00 - 16:00	70.0	71.7	69.7	66.6	70.0	66.2	70.3	93.0	69.4
16:00 - 17:00	69.7	73.9	69.5	67.1	70.2	66.7	67.6	70.7	67.3
17:00 - 18:00	69.9	73.6	69.6	68.5	71.3	68.1	67.0	70.4	66.8
18:00 - 19:00	69.4	74.1	69.0	67.6	70.9	67.3	65.1	68.2	64.9
19:00 - 20:00	69.3	72.8	69.0	66.7	69.8	66.3	64.2	66.0	64.0
20:00 - 21:00	69.0	71.5	68.7	66.9	69.8	66.5	64.1	66.5	63.9
21:00 - 22:00	66.8	69.8	66.4	67.7	72.3	67.3	64.3	65.9	64.1
22:00 - 23:00	65.3	67.7	64.9	68.1	71.8	67.7	64.0	71.5	63.6
23:00 - 00:00	64.7	66.6	64.4	65.8	68.2	65.5	63.0	65.1	62.8
00:00 - 01:00	64.4	66.6	64.1	64.9	66.7	64.7	62.8	65.4	62.6
01:00 - 02:00	64.5	67.1	64.1	65.5	67.8	65.3	62.7	64.9	62.6
02:00 - 03:00	62.2	68.8	61.9	64.7	66.4	64.5	62.8	63.9	62.6
03:00 - 04:00	63.4	65.9	63.2	64.6	66.2	64.3	62.9	65.0	62.7
04:00 - 05:00	63.7	65.8	63.5	64.3	66.6	64.1	62.7	65.0	62.5
05:00 - 06:00	63.7	65.8	63.5	64.3	66.0	64.1	62.8	64.2	62.6
06:00 - 07:00	63.5	65.9	63.3	63.8	65.8	63.6	62.6	64.5	62.4
07:00 - 08:00	64.1	67.4	63.8	67.1	70.6	66.8	62.4	64.2	62.3
08:00 - 09:00	68.6	74.6	68.3	69.5	71.1	69.3	65.2	69.7	64.8
09:00 - 10:00	70.2	72.4	69.9	69.8	71.0	69.6	68.6	70.3	68.3
L <sub>eq</sub> 24 hr.	68.1	-	-	68.0	-	-	66.5	-	-
L <sub>dn</sub>	71.7	-	-	72.5	-	-	70.5	-	-
Min-Max	-	65.8-99.9	61.9-70.1	-	65.8-87.4	63.6-70.2	-	63.9-93.0	62.3-69.7
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726451 UTM1405138

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

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) [dB(A)] (ต่อ)		
	14-15 ต.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	69.1	70.7	68.9
11:00 - 12:00	69.9	78.6	68.5
12:00 - 13:00	67.0	70.7	66.4
13:00 - 14:00	63.9	65.8	63.6
14:00 - 15:00	64.2	66.2	63.9
15:00 - 16:00	65.0	70.2	64.6
16:00 - 17:00	67.2	77.7	66.4
17:00 - 18:00	68.6	75.6	67.3
18:00 - 19:00	69.1	78.1	68.3
19:00 - 20:00	66.4	77.9	65.8
20:00 - 21:00	68.8	78.5	67.3
21:00 - 22:00	63.4	65.2	63.2
22:00 - 23:00	63.6	65.7	63.4
23:00 - 00:00	64.2	71.8	63.6
00:00 - 01:00	63.0	64.9	62.9
01:00 - 02:00	63.6	69.8	62.9
02:00 - 03:00	62.9	64.9	62.8
03:00 - 04:00	63.6	70.6	63.1
04:00 - 05:00	62.8	65.0	62.6
05:00 - 06:00	63.0	65.4	62.8
06:00 - 07:00	63.5	70.5	63.1
07:00 - 08:00	66.2	70.2	65.8
08:00 - 09:00	68.6	71.2	68.3
09:00 - 10:00	69.6	75.4	69.2
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	66.5	-	-
$L_{dn}$	70.7	-	-
Min-Max	-	64.9-78.6	62.6-69.2
มาตรฐาน	$70^{1/2/}$	$115^{1/2/}$	

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726506 UTM1405016

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950 : Class 1

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

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

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

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) [dB(A)]								
	8-9 ต.ค. 67			9-10 ต.ค. 67			10-11 ต.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>
10:00 - 11:00	59.8	70.5	59.1	60.6	69.5	59.8	60.4	69.7	59.6
11:00 - 12:00	60.0	78.7	58.9	60.1	71.3	59.3	60.9	91.7	59.5
12:00 - 13:00	59.0	70.6	58.5	61.0	66.0	59.9	60.3	70.7	59.3
13:00 - 14:00	59.9	79.7	58.5	60.4	67.4	59.5	60.3	72.4	59.6
14:00 - 15:00	61.2	94.4	58.8	59.7	73.5	59.1	59.5	80.6	58.0
15:00 - 16:00	60.1	72.8	59.5	60.7	65.5	59.9	53.3	72.0	49.1
16:00 - 17:00	67.7	102.2	61.2	60.5	81.6	59.8	51.0	77.8	48.3
17:00 - 18:00	61.5	69.3	61.1	60.9	68.6	60.3	49.1	69.9	48.1
18:00 - 19:00	61.4	64.2	61.1	61.3	74.6	60.7	50.1	59.2	49.4
19:00 - 20:00	61.2	64.0	60.9	62.0	65.3	61.2	50.0	54.1	49.4
20:00 - 21:00	60.9	64.3	60.6	61.4	64.5	60.7	49.6	56.2	48.9
21:00 - 22:00	60.8	63.7	60.5	60.6	64.1	60.2	49.5	59.6	48.9
22:00 - 23:00	60.6	67.5	60.2	60.8	70.5	60.4	49.7	66.1	49.0
23:00 - 00:00	60.6	64.0	60.3	60.8	63.7	60.3	49.4	63.3	48.9
00:00 - 01:00	60.6	64.1	60.2	61.8	65.3	61.1	49.4	52.7	48.8
01:00 - 02:00	60.8	64.3	60.1	61.5	65.0	60.9	49.5	56.8	48.8
02:00 - 03:00	60.8	74.5	60.0	61.1	64.2	60.6	48.9	66.3	48.2
03:00 - 04:00	60.5	63.8	59.8	61.3	64.1	60.7	47.6	53.5	46.6
04:00 - 05:00	60.1	63.1	59.7	61.3	63.6	60.7	48.1	65.1	46.1
05:00 - 06:00	60.7	71.4	60.0	61.4	66.5	60.7	47.2	57.6	46.4
06:00 - 07:00	61.2	68.6	60.8	61.3	70.2	60.6	47.9	69.2	46.1
07:00 - 08:00	61.0	68.7	60.3	61.1	68.2	60.5	48.3	67.4	46.1
08:00 - 09:00	61.3	69.8	60.1	60.0	63.2	59.3	47.9	72.0	45.8
09:00 - 10:00	61.2	68.6	60.2	59.4	74.9	58.7	49.7	79.0	45.9
L <sub>eq</sub> 24 hr.	61.4	-	-	60.9	-	-	54.7	-	-
L <sub>dn</sub>	67.2	-	-	67.6	-	-	57.4	-	-
Min-Max	-	63.1-102.2	58.5-61.2	-	63.2-81.6	58.7-61.2	-	52.7-91.7	45.8-59.6
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726506 UTM1405016

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950 : Class 1

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

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

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

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

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) [dB(A)] (ต่อ)								
	11-12 ต.ค. 67			12-13 ต.ค. 67			13-14 ต.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>
10:00 - 11:00	48.8	77.1	45.3	49.4	71.7	47.5	46.2	63.0	44.5
11:00 - 12:00	47.9	71.6	46.1	48.9	61.2	47.9	46.1	65.3	44.8
12:00 - 13:00	51.4	72.4	47.7	49.3	67.1	48.0	45.4	53.6	44.3
13:00 - 14:00	50.6	68.3	49.0	54.5	72.5	49.2	46.4	71.6	44.0
14:00 - 15:00	57.4	86.9	53.6	64.4	89.5	59.8	46.5	67.1	43.9
15:00 - 16:00	52.4	73.6	49.9	51.8	69.8	50.1	54.5	81.3	47.7
16:00 - 17:00	51.3	69.9	47.6	51.8	72.6	49.9	50.3	71.2	48.1
17:00 - 18:00	48.3	65.6	47.0	49.9	64.5	48.9	49.8	68.3	48.7
18:00 - 19:00	48.4	61.7	47.4	53.4	68.2	52.5	50.9	59.5	50.3
19:00 - 20:00	48.0	62.1	46.9	59.5	61.6	59.0	51.4	56.8	50.9
20:00 - 21:00	49.1	70.3	47.6	59.0	62.4	58.6	51.5	57.0	51.0
21:00 - 22:00	49.9	60.2	48.9	58.2	62.3	57.5	51.1	55.9	50.6
22:00 - 23:00	47.6	60.8	46.5	57.2	62.8	55.7	52.7	65.3	51.4
23:00 - 00:00	47.1	55.4	46.1	56.2	63.2	52.5	51.1	55.3	50.4
00:00 - 01:00	47.6	64.5	46.5	61.3	65.1	59.9	50.8	57.6	50.1
01:00 - 02:00	47.0	57.0	46.0	62.5	65.7	61.5	50.0	61.3	48.9
02:00 - 03:00	47.2	62.0	46.4	61.6	65.3	59.8	47.8	61.2	46.6
03:00 - 04:00	48.1	64.2	45.6	61.5	65.7	58.0	47.4	55.3	46.3
04:00 - 05:00	46.6	55.2	45.6	56.9	67.4	51.9	46.5	51.3	45.7
05:00 - 06:00	47.0	59.3	45.7	52.9	63.1	50.1	47.0	53.5	46.0
06:00 - 07:00	47.7	68.3	45.8	49.6	70.3	48.2	47.6	69.9	45.6
07:00 - 08:00	47.4	72.3	45.3	48.4	71.5	45.4	47.1	62.2	45.6
08:00 - 09:00	48.1	67.0	45.9	50.1	75.6	45.4	47.7	70.7	45.3
09:00 - 10:00	48.3	68.7	47.0	49.0	71.0	46.2	46.1	66.7	44.8
L <sub>eq</sub> 24 hr.	49.8	-	-	57.7	-	-	49.6	-	-
L <sub>dn</sub>	54.5	-	-	65.4	-	-	55.9	-	-
Min-Max	-	55.2-86.9	45.3-53.6	-	61.2-89.5	45.4-61.5	-	51.3-81.3	43.9-51.4
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 47P 726506 UTM1405016

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120950 : Class 1

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

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

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

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

เวลา	ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) [dB(A)] (ต่อ)		
	14-15 ต.ค. 67		
	$L_{eq} 1 \text{ hr.}$	$L_{max}$	$L_{90}$
10:00 - 11:00	47.6	63.9	46.4
11:00 - 12:00	57.6	76.7	51.1
12:00 - 13:00	54.4	66.3	52.6
13:00 - 14:00	50.1	66.2	48.6
14:00 - 15:00	53.4	76.5	48.5
15:00 - 16:00	50.9	72.8	48.6
16:00 - 17:00	52.0	78.1	50.6
17:00 - 18:00	50.6	57.2	50.1
18:00 - 19:00	53.0	68.3	52.3
19:00 - 20:00	52.5	74.2	51.8
20:00 - 21:00	56.0	64.5	54.4
21:00 - 22:00	49.1	54.0	47.9
22:00 - 23:00	48.8	66.0	46.9
23:00 - 00:00	51.5	68.3	49.6
00:00 - 01:00	55.2	59.7	54.6
01:00 - 02:00	57.9	63.6	56.5
02:00 - 03:00	57.7	62.0	55.8
03:00 - 04:00	55.5	61.4	54.0
04:00 - 05:00	53.9	61.7	52.6
05:00 - 06:00	48.3	58.0	47.5
06:00 - 07:00	48.0	66.9	45.3
07:00 - 08:00	47.7	68.1	44.8
08:00 - 09:00	46.5	65.3	44.3
09:00 - 10:00	49.2	63.9	47.3
$L_{eq} 24 \text{ hr.}$	53.3	-	-
$L_{dn}$	60.6	-	-
Min-Max	-	54.0-78.1	44.3-56.5
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	: นายคมกฤษ วรรณสอน
ชื่อผู้บันทึก	: นายคมกฤษ วรรณสอน
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) บริเวณจุดตรวจวัดมีผู้คน และรถผ่านไป-มา และมีการใช้เครื่องเสียงบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) บริเวณจุดตรวจวัดมีผู้คน และรถผ่านไป-มา และมีการใช้เครื่องเสียงบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) บริเวณจุดตรวจวัดมีผู้คน และรถผ่านไป-มา และมีการใช้เครื่องเสียงบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
	8-9 ต.ค. 67	56.3	99.2	49.3-57.3	62.2
	9-10 ต.ค. 67	53.6	57.3	58.7-71.2	61.1
	10-11 ต.ค. 67	52.2	71.2	53.8-85.0	58.3
	11-12 ต.ค. 67	52.6	96.1	48.1-52.7	58.6
	12-13 ต.ค. 67	54.8	90.3	48.9-58.6	60.2
	13-14 ต.ค. 67	52.1	89.1	48.2-53.0	58.4
	14-15 ต.ค. 67	53.5	87.5	49.0-56.3	58.6
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	101.0	59.6-66.0	69.8
	9-10 พ.ค. 67	62.3	82.1	61.4-62.5	68.9
	8-9 ต.ค. 67	61.0	97.8	59.4-60.8	67.2
	9-10 ต.ค. 67	60.6	81.7	62.3-81.7	67.0
	10-11 ต.ค. 67	63.0	87.2	63.9-87.2	69.1
	11-12 ต.ค. 67	62.8	98.8	62.1-62.6	69.1
	12-13 ต.ค. 67	63.0	89.4	62.0-63.4	69.2
	13-14 ต.ค. 67	63.2	88.9	62.2-63.9	69.9
	14-15 ต.ค. 67	65.2	79.1	62.2-71.3	70.0
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
	8-9 ต.ค. 67	67.0	105.2	63.8-69.5	71.6
	9-10 ต.ค. 67	68.7	76.4	66.6-69.6	74.5
	10-11 ต.ค. 67	67.6	66.8	64.1-69.9	72.2
	11-12 ต.ค. 67	68.1	99.9	61.9-70.1	71.7
	12-13 ต.ค. 67	68.0	87.4	63.6-70.2	72.5
	13-14 ต.ค. 67	66.5	93.0	62.3-69.7	70.5
	14-15 ต.ค. 67	66.5	78.6	62.6-69.2	70.7
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-



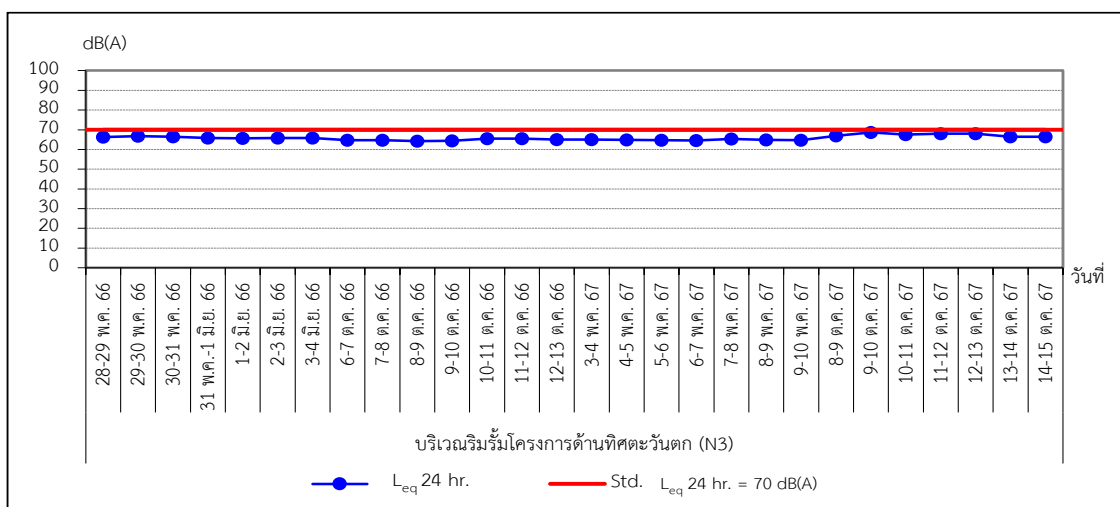
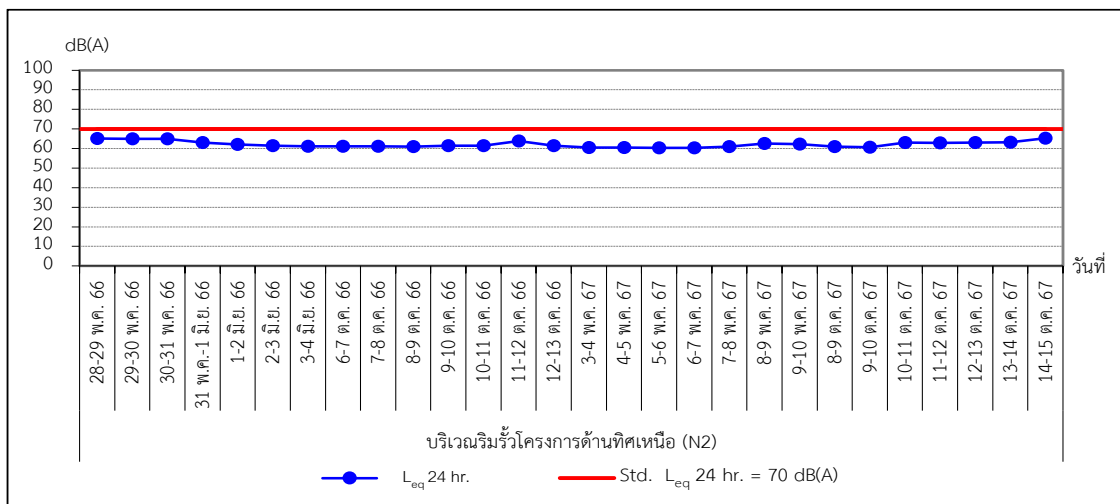
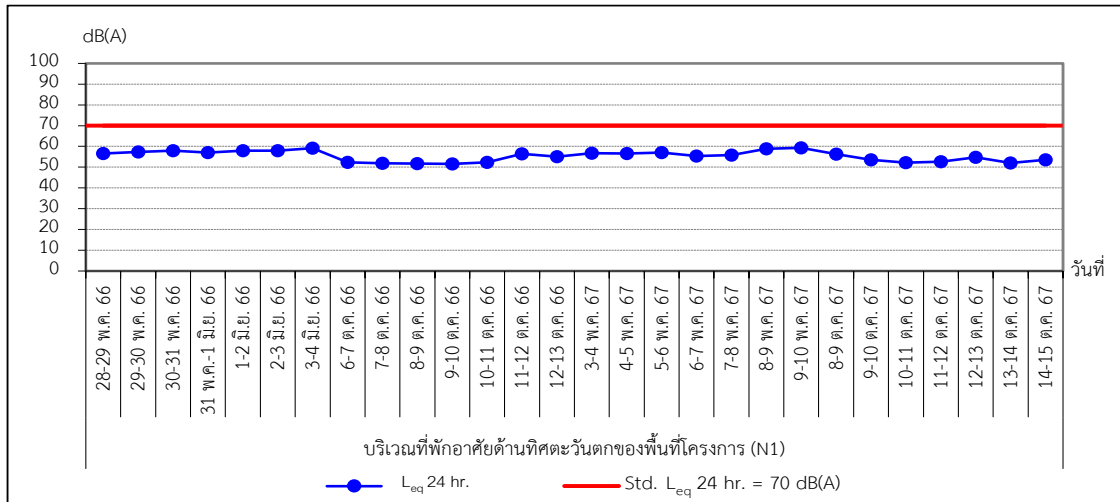
ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567  
 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

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
	8-9 ต.ค. 67	61.4	102.2	58.5-61.2	67.2
	9-10 ต.ค. 67	60.9	81.6	58.7-61.2	67.6
	10-11 ต.ค. 67	54.7	91.7	45.8-59.6	57.4
	11-12 ต.ค. 67	49.8	86.9	45.3-53.6	54.5
	12-13 ต.ค. 67	57.7	89.5	45.4-61.5	65.4
	13-14 ต.ค. 67	49.6	81.3	43.9-51.4	55.9
	14-15 ต.ค. 67	53.3	78.1	44.3-56.5	60.6
มาตรฐาน		70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	-

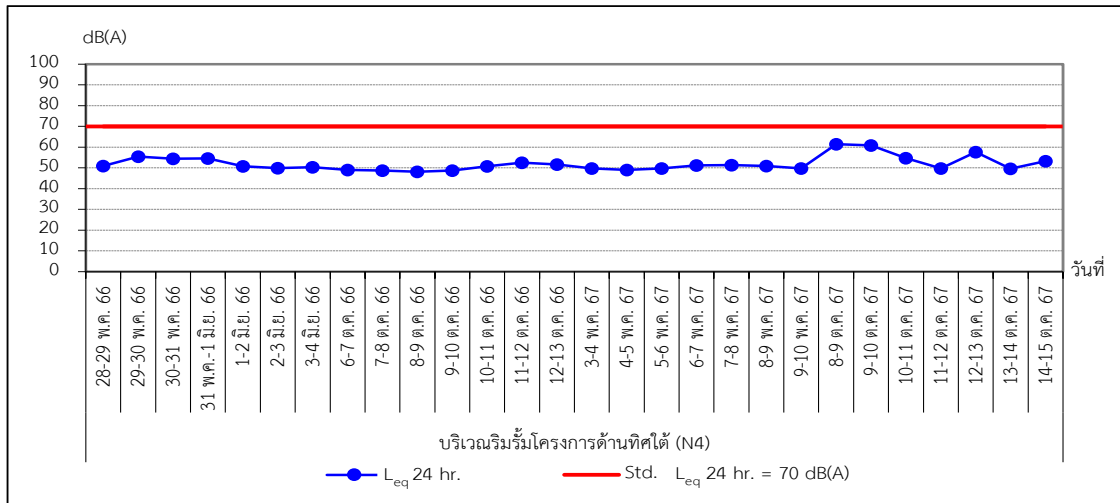
มาตรฐาน : <sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

<sup>2/</sup>ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

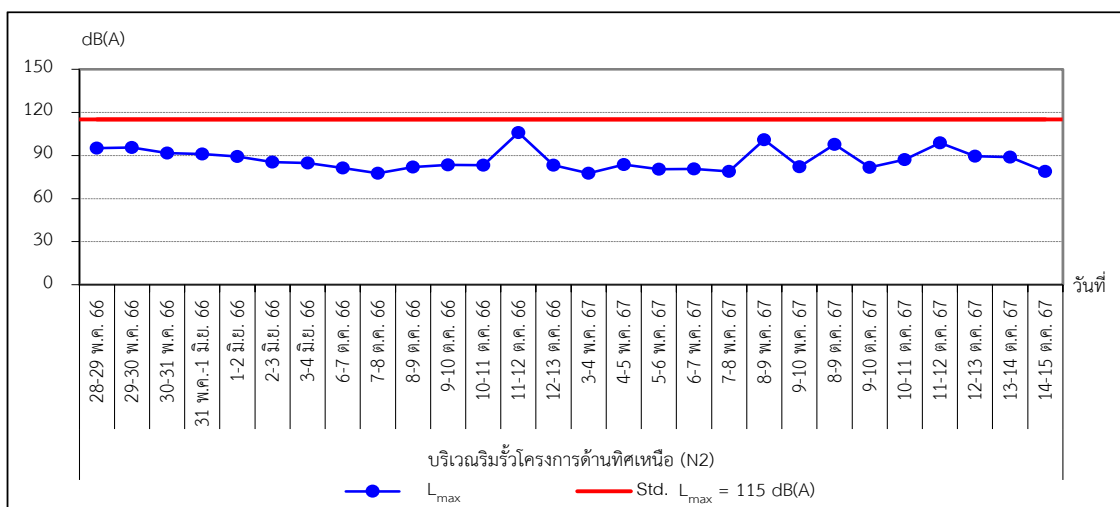
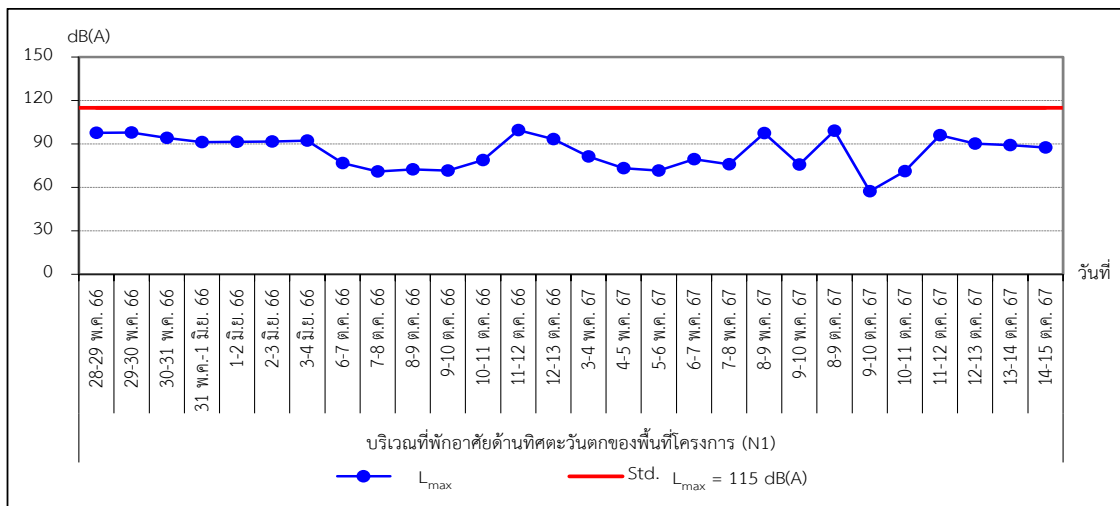
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



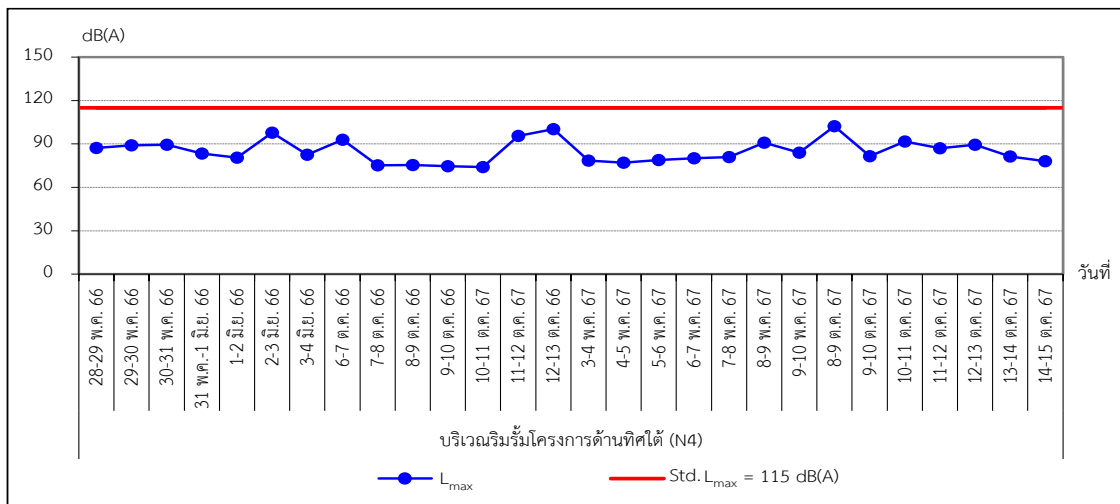
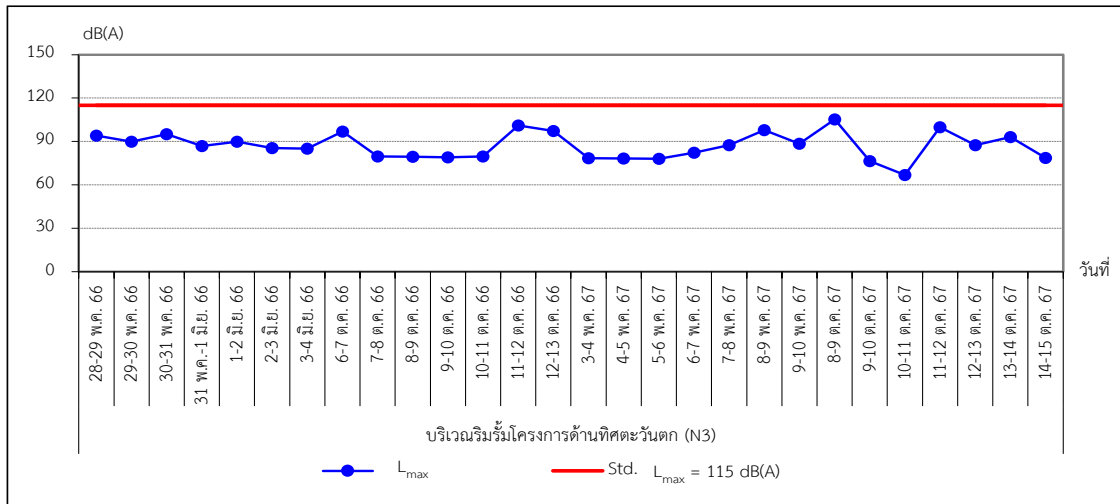
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยไป ( $L_{eq}$  24 hr.)



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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ (N1) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitor) บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

เดือน	ผลการตรวจวัด		
	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ค่าการนำไฟฟ้า
กรกฎาคม	6.95 - 7.55	28.5 – 32.8	3,291 - 3,910
สิงหาคม	6.69 - 7.18	29.3 – 33.6	2,824 - 3,577
กันยายน	6.84 - 7.88	28.9 – 33.2	3,240 - 3,806
ตุลาคม	7.01 - 7.71	28.6 – 33.0	2,733 - 3,726
พฤศจิกายน	6.75 - 7.63	27.1 – 33.7	2,203 - 3,496
ธันวาคม	7.28 - 7.82	25.4 – 31.5	3,125 - 3,596
มาตรฐาน <sup>1/, 2/, 3/</sup>	5.5-9.0	40	-

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

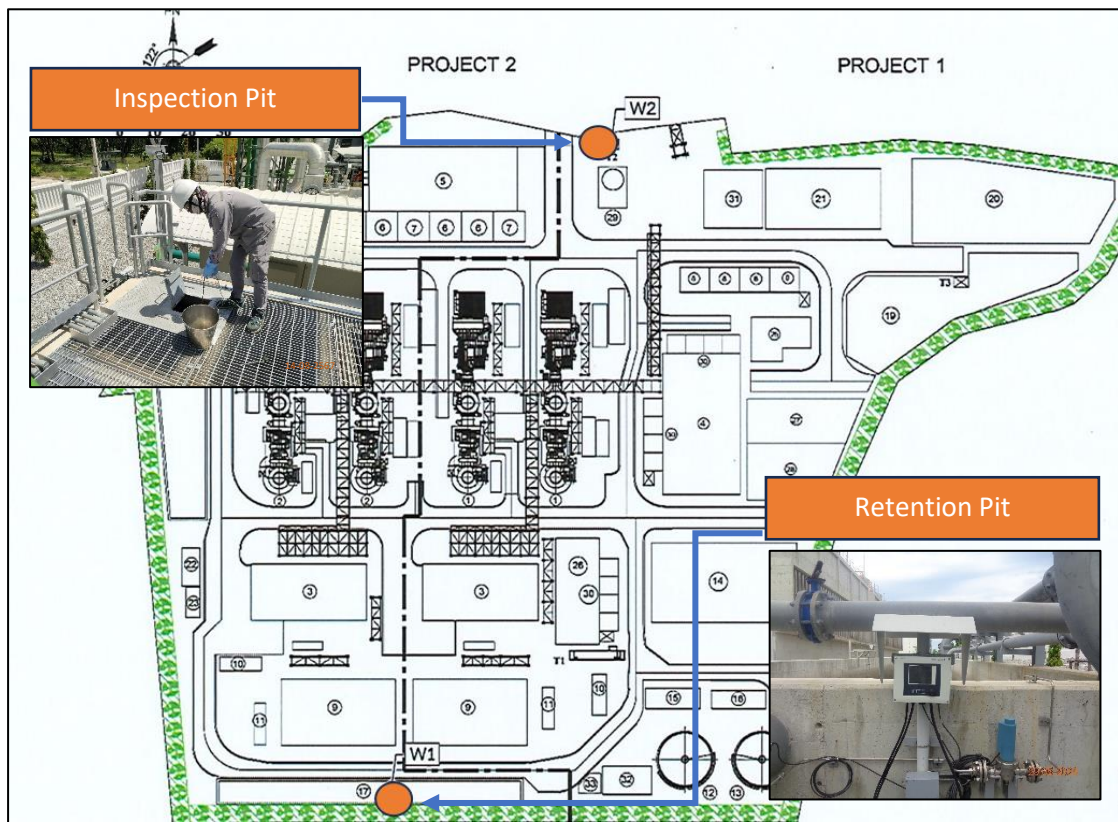
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560)

<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 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	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
2	pH	Electrometric Method
3	Temperature	Laboratory and Field Method (SM: 2550B)
4	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM: 2540C)
5	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM: 2540D)
6	Flow Rate	Calculation
7	Free Chlorine	DPD Ferrous Colorimetric Method (SM: 4500 Cl G)

## 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-19

### ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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>
		ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67		
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	6.9	8.8	< 2.0	< 2.0	8.2	6.2	< 2.0-8.8	≤ 20
Chemical Oxygen Demand	mg/L	92	72	79	80	77	74	72-92	≤ 120
Copper	mg/L	< 0.03	< 0.03	< 0.03	0.05	< 0.03	< 0.03	< 0.03-0.05	≤ 2
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 5
pH at 25 degree celsius	-	7.5	7.3	7.4	7.3	7.5	7.5	7.3-7.5	5.5-9.0
pH (on site)	-	7.1	7.7	7.4	7.3	7.4	7.6	7.1-7.7	5.5-9.0
Temperature	°C	31	34	32	32	32	29	29-34	≤ 40
Total Dissolved Solids	mg/L	2,434	1,876	1,692	1,492	2,396	2,484	1,492-2,484	≤ 3,000
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as NH <sub>3</sub> -N	< 5	< 5	< 5	5	< 5	< 5	< 5-5	≤ 100
Total Suspended Solids	mg/L	12	21	6	7	6	11	6-21	≤ 50
Zinc	mg/L	0.31	0.31	0.27	0.23	0.28	0.29	0.23-0.31	≤ 5
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	0.2	0.4	0.2	0.6	0.2	0.1	0.1-0.6	≤ 1
Flow Rate (per sec)	m <sup>3</sup> /sec	0.072	0	0.061	0.052	NA	0.078	NA, 0-0.078	-
Iron	mg/L	0.23	2.56	0.37	0.39	0.35	0.37	0.23-2.56	-
Nitrate	mg/L as No <sub>3</sub>	14.6	11.8	5.26	3.27	12.0	14.0	3.27-14.6	-

หมายเหตุ	:	- = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, NA = Not available
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 ผิวอ่อน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวอ่อน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุทธทรัพย์      เลขทะเบียนผู้ควบคุม      :    ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

### ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อสังเกตการณ์ ของโครงการ (Inspection Pit) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	ก.ค.-ธ.ค. 67	มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>
Oil and Grease	mg/L	<3-4	<3-3	<3	< 3.0	≤ 5
pH at 25 degree celsius	-	7.8-8.5	7.7-8.1	7.2-8.0	7.3-7.5	5.5-9.0
Temperature	°C	26.3-34.9	30.9-32.8	28.7-33.0	29-34	≤ 40
Total Dissolved Solids	mg/L	1,600-2,640	416-2,680	1,710-2,740	1,492-2,484	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/L	8-20	6-19	10-18	6-21	≤ 50
Flow Rate (per sec)	m <sup>3</sup> /sec	<3-3	*	0.000-0.090	NA,0-0.078	-
Chlorine (Free)	mg/L as Cl <sub>2</sub>	<0.1-0.3	<0.1	<0.1-0.2	0.1-0.6	≤ 1

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = น้อยกว่า, ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, NA = Not available

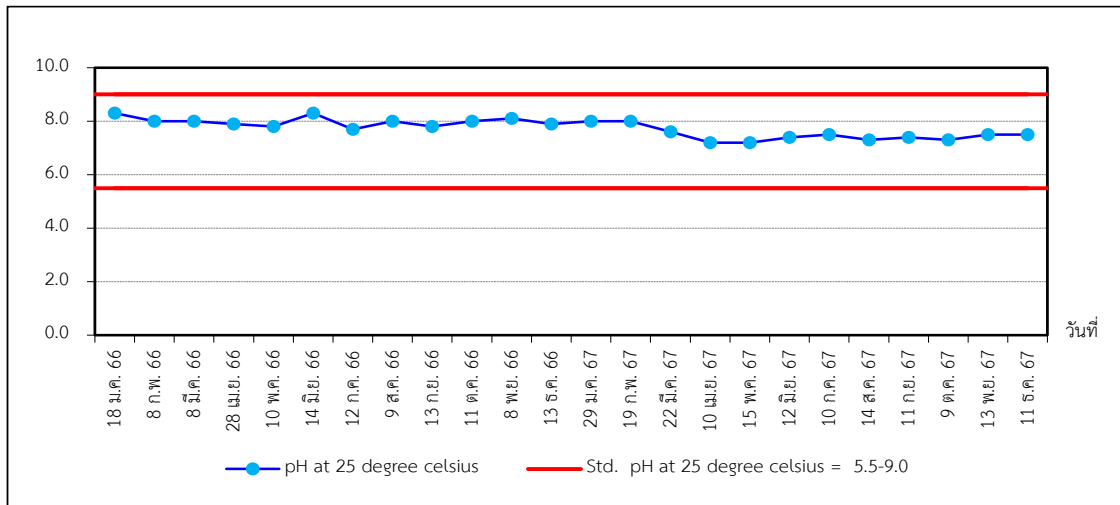
\* = ไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้ เนื่องจากระดับน้ำในบ่อต่ำ

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

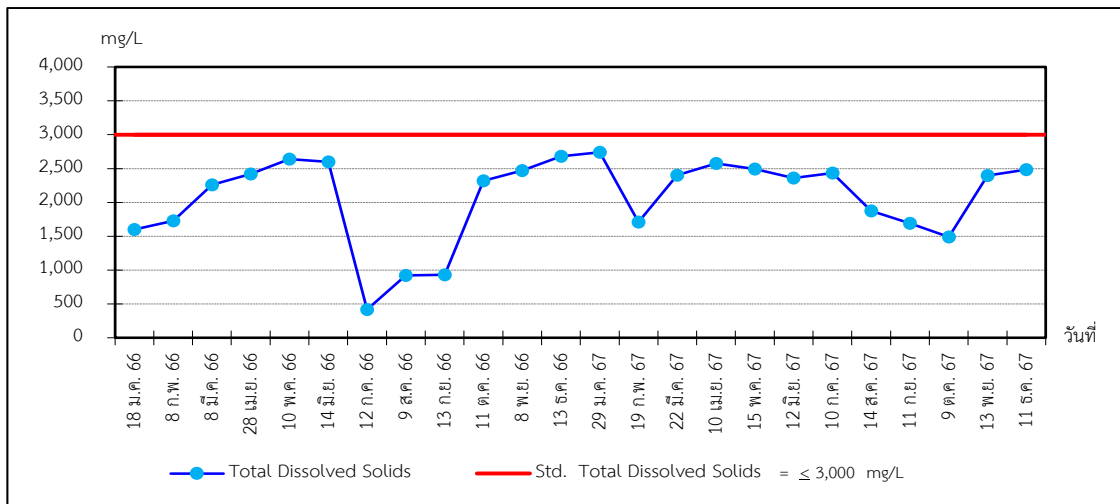
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560)



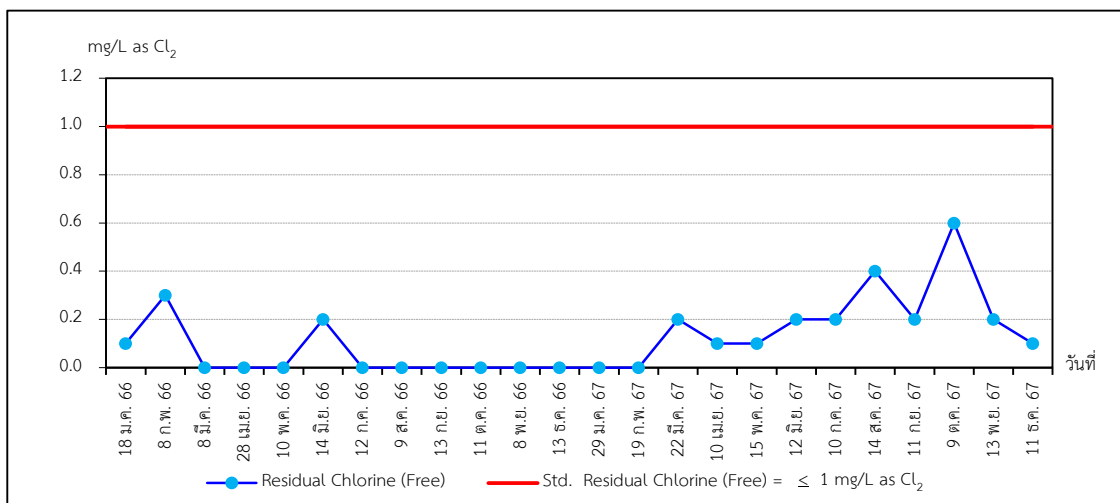
### กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



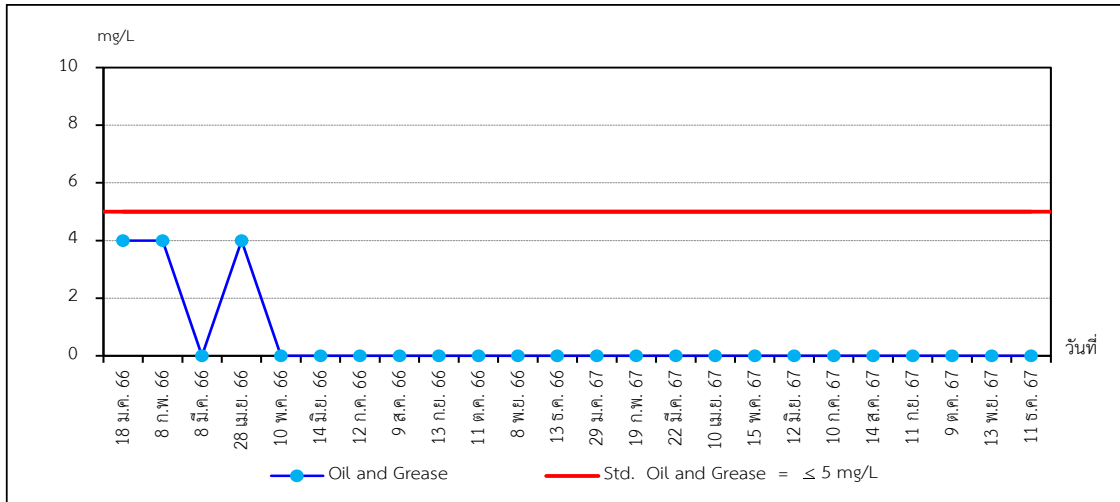
ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 degree Celsius ในน้ำทิ้ง



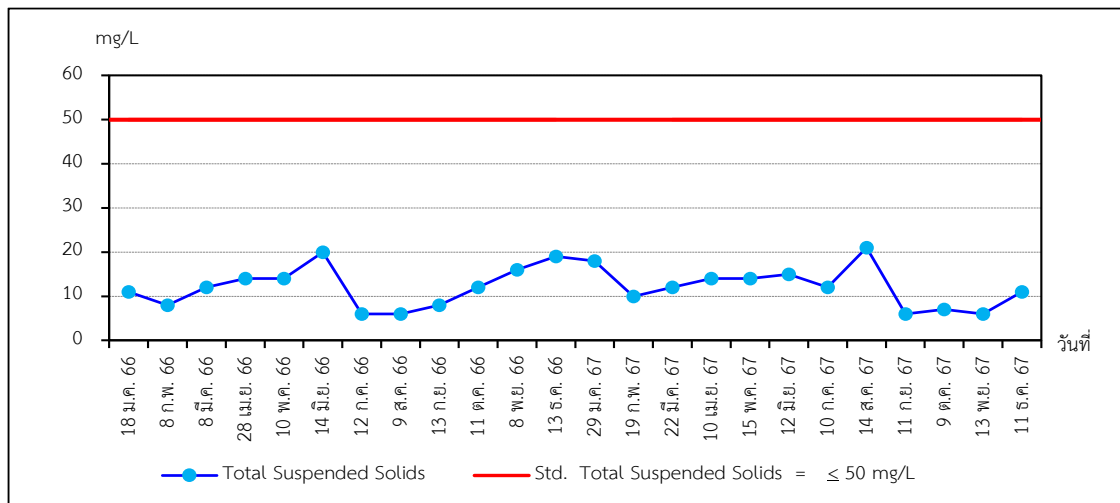
ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง



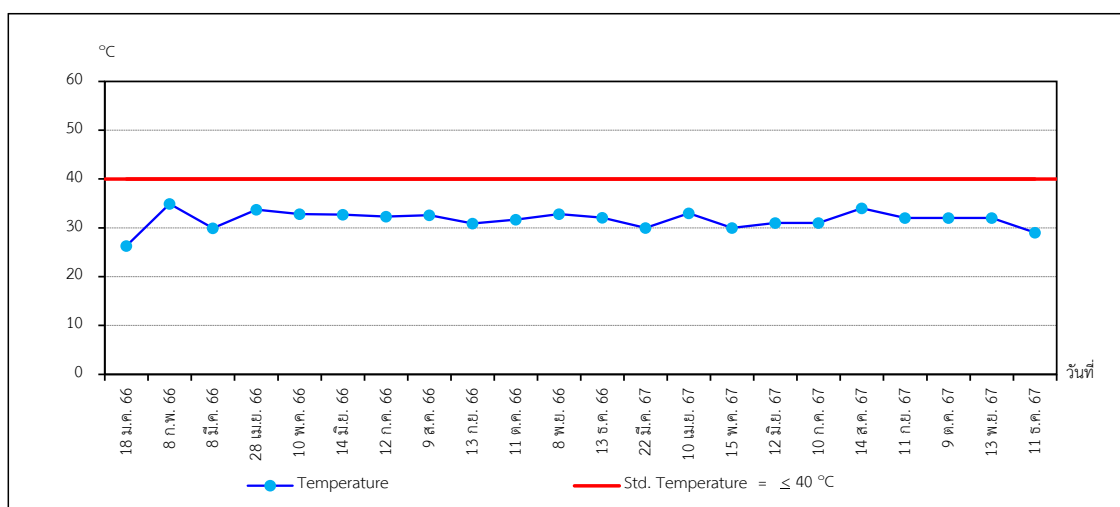
ภาพที่ 3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง



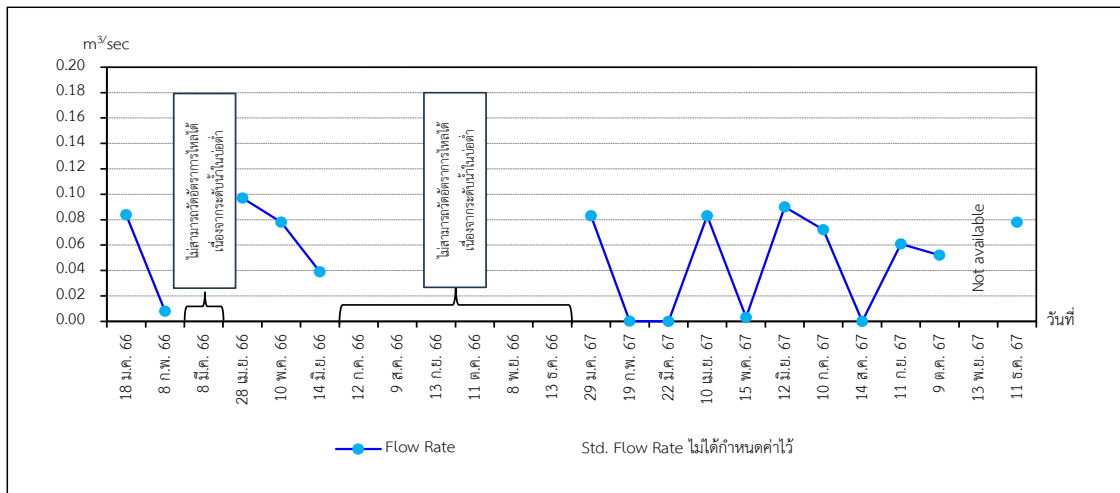
ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

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

### 3.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 35) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

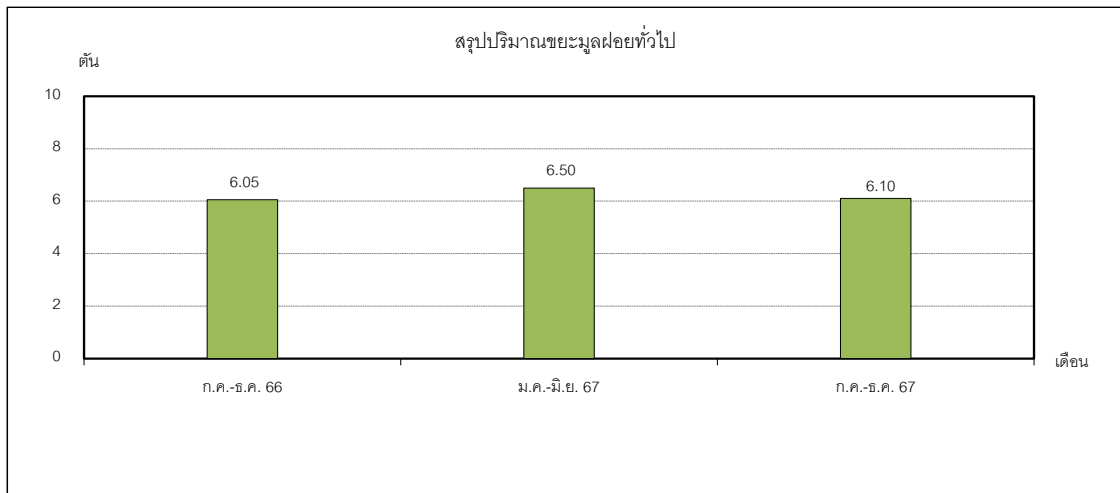
#### 3.5.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการได้ประสานงานไปยังเทศบาลตำบลบ้านฉาง เข้ามาดำเนินการเก็บขนเพื่อกำจัดต่อไป โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีปริมาณ 6.10 ตัน และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.21 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567  
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (ตัน)
ก.ค.-ธ.ค. 66	6.05
ม.ค.-มิ.ย. 67	6.50
ก.ค.-ธ.ค. 67	6.10





ภาพที่ 3.32 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

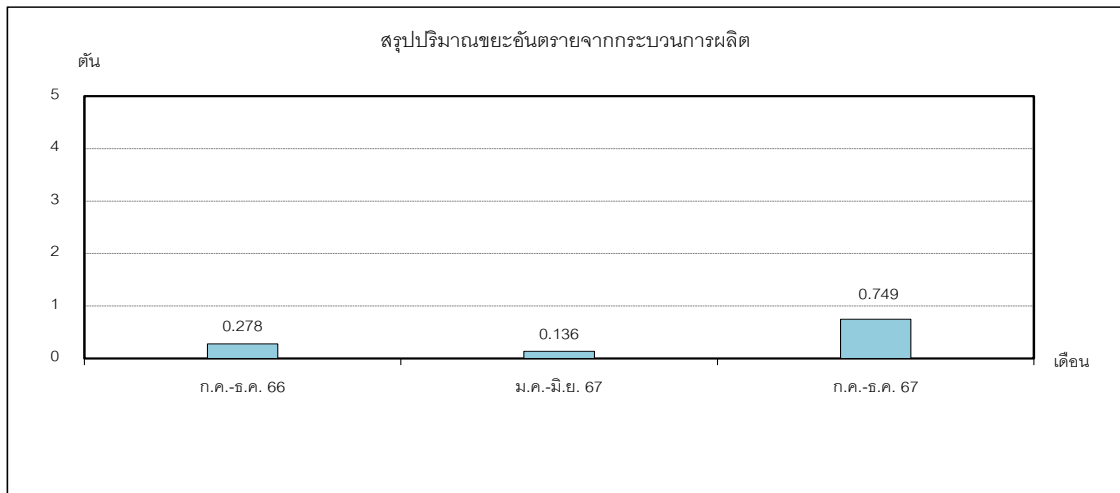
### 3.5.2 ขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต

โครงการได้จัดส่งขยะอันตรายให้บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีปริมาณ 0.749 ตัน และข้อมูลปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต แสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.22 สรุปปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (ตัน)
ก.ค.-ธ.ค. 66	0.278
ม.ค.-มิ.ย. 67	0.136
ก.ค.-ธ.ค. 67	0.749



ภาพที่ 3.33 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต

### 3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่ อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายใน ระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 9-10 สิงหาคม 2567 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 39 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 78 ตัวอย่าง กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 16 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 8 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือ ในการเก็บข้อมูล

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแล ด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ (ภาคผนวกที่ 47)



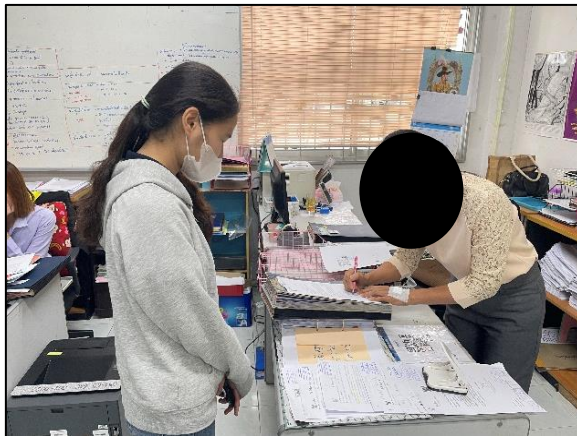
รูปที่ 3.14 ชุมชนรอบโครงการ (รัศมี 3-5 กิโลเมตร)





รูปที่ 3.15 ผู้นำชุมชน





รูปที่ 3.16 หน่วยงานราชการและพื้นที่อ่อนไหว

### 3.6.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

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

ตารางที่ 3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

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

## 3.7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

### 3.7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงาน เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 12) สำหรับเล่มรายงานในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนมกราคม 2568

### 3.7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีการจัดประชุมเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 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 โดยในปี พ.ศ. 2567 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

ทั้งนี้ ไม่มีเหตุร้องเรียนด้านมลพิษ และปัญหาสุขภาพ ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

##### 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. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 28 สิงหาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31)

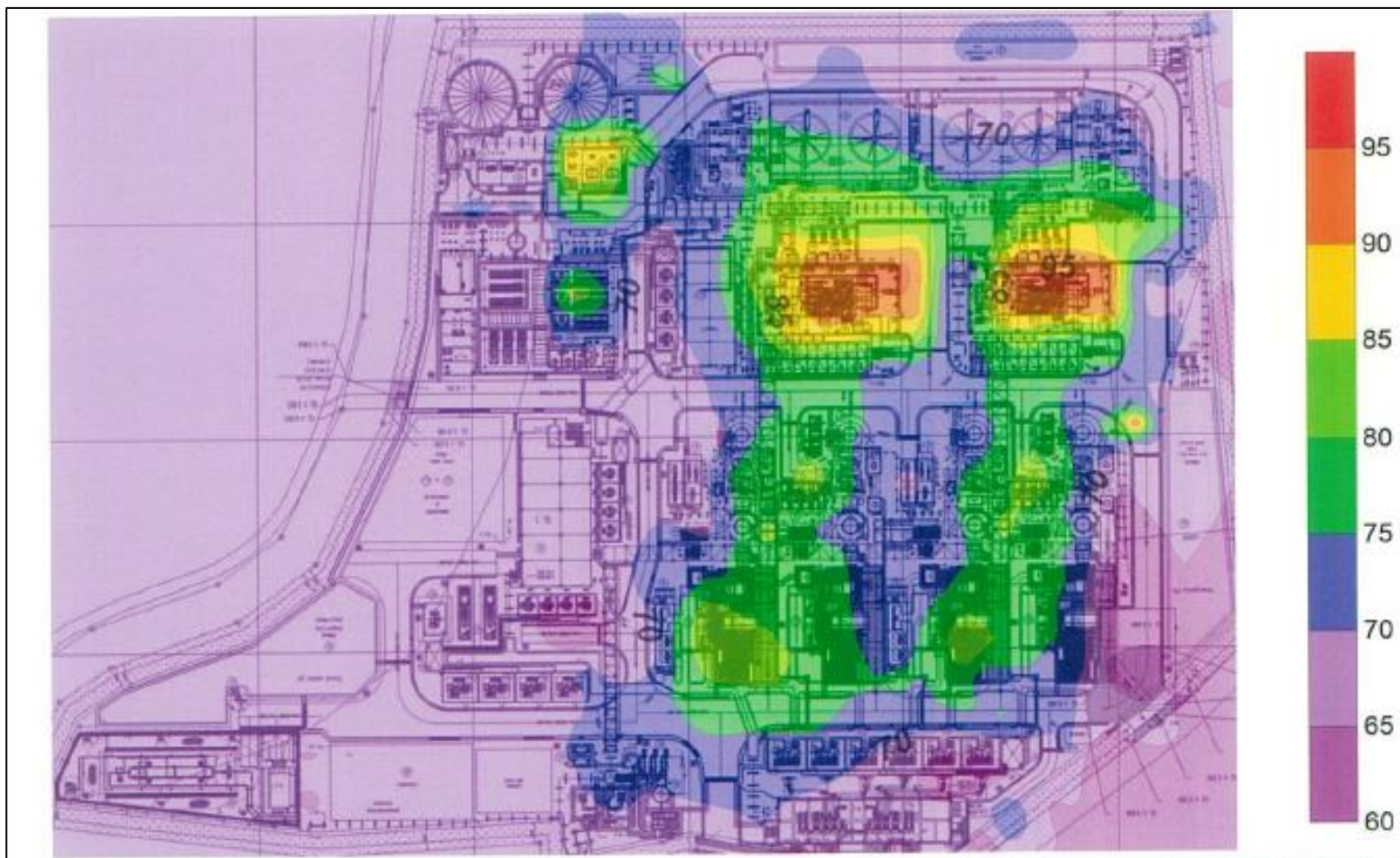
### 3.9 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

#### 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



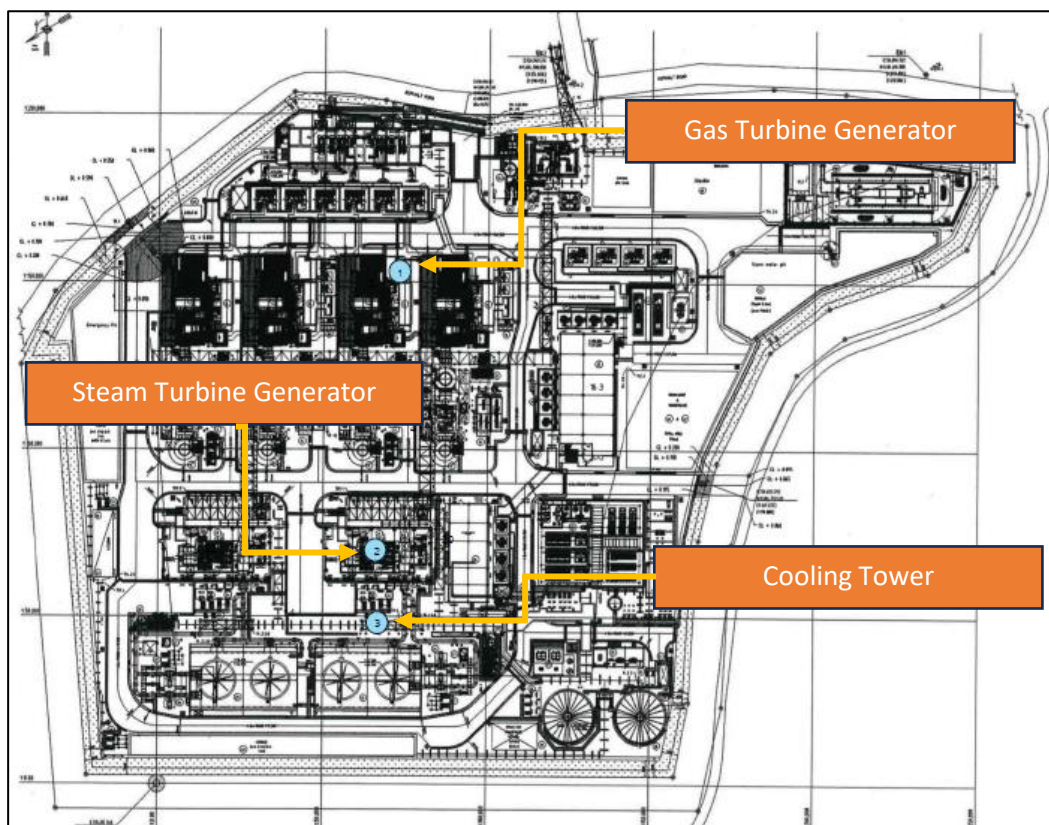


ภาพที่ 3.34 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

### 3.9.2 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 8 ตุลาคม 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 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator



รูปที่ 3.19 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 8 ตุลาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.25 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.26

**ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567**

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322752 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)]				
8 ต.ค. 67				
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
08:00-09:00	83	83	84	83
09:00-10:00	83	83	84	83
10:00-11:00	83	83	84	83
11:00-12:00	83	83	84	83
12:00-13:00	83	83	84	83
13:00-14:00	83	83	84	83
14:00-15:00	83	83	84	83
15:00-16:00	83	83	84	83
L <sub>eq</sub> 8 hr.	83	83	-	-
L <sub>max</sub>	-	-	84	-
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	-

### ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท ชีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00222592 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)]				
8 ต.ค. 67				
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
08:00-09:00	73	73	74	73
09:00-10:00	73	73	75	73
10:00-11:00	73	73	74	73
11:00-12:00	73	73	74	73
12:00-13:00	73	73	74	73
13:00-14:00	73	73	74	73
14:00-15:00	73	73	74	73
15:00-16:00	74	74	96	73
L <sub>eq</sub> 8 hr.	73	73	-	-
L <sub>max</sub>	-	-	96	-
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	-

### ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00322750 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)]				
8 ต.ค. 67				
เวลา	L <sub>eq</sub> 1 hr.		L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
08:00-09:00	80	80	81	80
09:00-10:00	80	80	80	80
10:00-11:00	80	80	80	80
11:00-12:00	80	80	80	80
12:00-13:00	80	80	81	80
13:00-14:00	80	80	80	80
14:00-15:00	80	80	81	80
15:00-16:00	80	80	94	80
L <sub>eq</sub> 8 hr.	80	80	-	-
L <sub>max</sub>	-	-	94	-
มาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	140 <sup>2/</sup> , 115 <sup>3/</sup>	-

มาตรฐาน

- : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้  
ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
- : <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการ  
ประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
- : <sup>3/</sup> = กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย  
อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง  
พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

: นางสาวพรณา พงษ์เพ็ชร

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

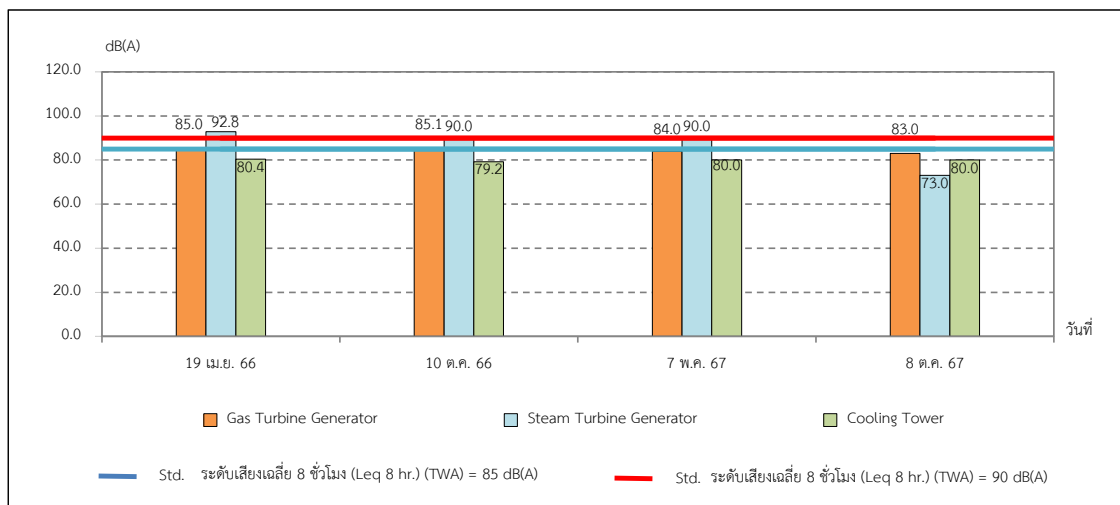
ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

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	84.0	84.0	90.0	90.0	80.0	80.0
8 ต.ค. 67	83.0	83.0	73.0	73.0	80.0	80.0
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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ที่กำหนดไว้

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

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

### 3.9.3 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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

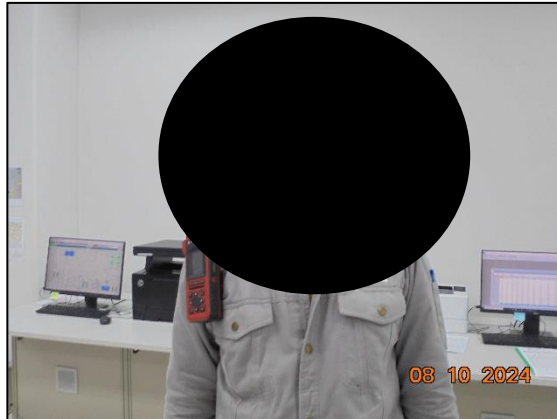
#### 3.9.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

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

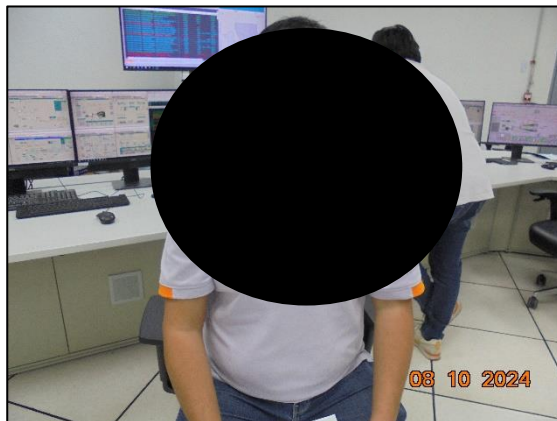
ตารางที่ 3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

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

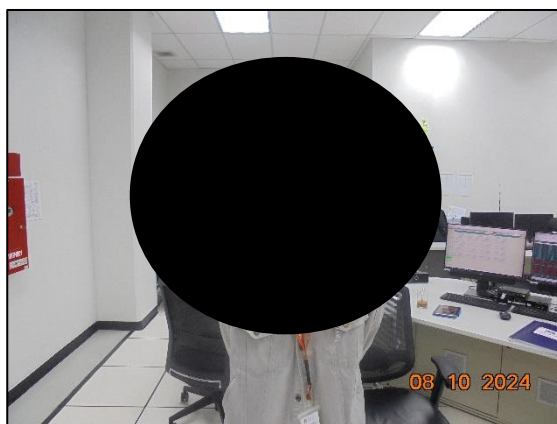
### รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



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



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณเฉลิมศักดิ์ ปัญญามณี)



รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร 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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.28 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.29

### ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 CB0958, CB0956, CB0957

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 (คุณณัฐพล ชมพูนุช)	8 ต.ค. 67	75.4	73.7	11.00
Steam Turbine Generator (คุณเถลิงศักดิ์ ปัญญามณี)	8 ต.ค. 67	78.0	76.2	20.00
Cooling Tower (คุณอังกรู ร่มเย็น)	8 ต.ค. 67	77.0	75.3	16.00
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 : นางสาวพรณา พงษ์เชร

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)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
	8 ต.ค. 67	75.4	11.00
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
	8 ต.ค. 67	78.0	20.00
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
	8 ต.ค. 67	77.0	16.00
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 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower จำนวน 3 ทานพบว่า บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณเกลิงศักดิ์ ปัญญามณี) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน มีค่า 75.4, 78.0 และ 77.0 dB(A) ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise dose) จำนวน 3 จุดตรวจวัด คือ บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณเกลิงศักดิ์ ปัญญามณี) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น) พบว่า มีค่า 11.00, 20.00 และ 16.00 % ตามลำดับ เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

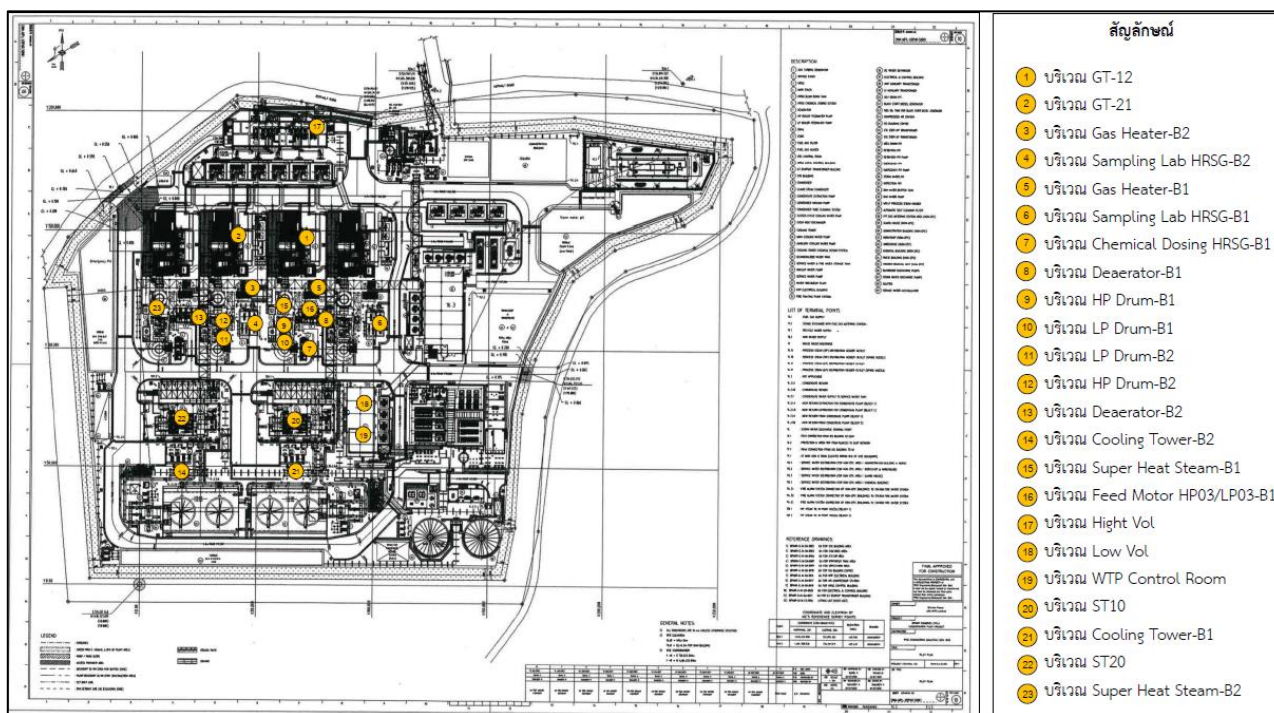
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจครั้งที่ผ่านมา พบว่า

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

### 3.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 9 ตุลาคม 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, 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 High Vol



บริเวณ GT 12



บริเวณ GT 21



บริเวณ Gas Heater-B1



บริเวณ Gas Heater-B2

## รูปที่ 3.23 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 3.23 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 3.23 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)





บริเวณ ST10



บริเวณ ST20



บริเวณ Cooling Tower-B1



บริเวณ Cooling Tower-B2



บริเวณ WTP Control Room

รูปที่ 3.23 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

### 3.9.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสี่ยงในพื้นที่ทำงาน 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 9 ตุลาคม 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่าน แสดงดังตารางที่ 3.32

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

UTM		จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
X	Y					NWB	GT	DB	WBGT
47P 726518	1405103	บริเวณ Low Vol	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	17.2	23.5	23.3	29.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	19.1
47P 726627	1405059	บริเวณ Hight Vol	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	26.0	30.1	30.3	27.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	27.3
47P 726589	1405090	บริเวณ GT 12	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	27.9	38.1	33.7	31.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.0
47P 726605	1405111	บริเวณ GT 21	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	30.8	40.2	34.6	33.6
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	33.6
47P 726566	1405096	บริเวณ Gas Heater -B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	25.9	33.2	31.5	27.9
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	27.9
47P 726580	1405121	บริเวณ Gas Heater-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจุดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	26.6	36.5	33.0	29.2
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	29.2
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	27.1	34.4	33.2	29.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	29.3
47P 726570	1405128	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	27.6	31.4	30.2	28.8
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	28.8
47P 726566	1405104	บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	26.2	32.7	32.1	28.1
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	28.1
47P 726571	1405112	บริเวณ Super Heat Steam-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	26.2	34.1	31.8	28.3
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	28.3
47P 726598	1405158	บริเวณ Super Heat Steam-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	25.6	28.7	28.3	26.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	26.5
47P 726566	1405121	บริเวณ HP Drum-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	26.3	33.8	30.0	28.1
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	28.1
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	28.7	36.3	41.4	31.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.5
47P 726548	1405114	บริเวณ Chemical Dosing HRSG- B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	13:00-15:00	26.1	33.9	31.5	28.4
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	28.4
47P 726556	1405122	บริเวณ LP Drum-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	29.8	37.3	32.6	31.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.5
47P 726571	1405137	บริเวณ LP Drum-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	28.6	37.5	40.2	31.5
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	31.5
47P 726553	1405098	บริเวณ Deaerator-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	26.8	34.8	29.7	28.7
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	28.7
47P 726587	1405143	บริเวณ Deaerator-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	26.1	28.0	31.4	27.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	27.0
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)						-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	27.0	33.8	33.5	29.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	29.0
47P 726548	1405174	บริเวณ ST20	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	27.3	33.1	32.9	29.0
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	29.0
47P 726503	1405145	บริเวณ Cooling Tower-B1	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	26.1	33.8	29.1	27.9
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	27.9
47P 726527	1405183	บริเวณ Cooling Tower-B2	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	25.8	32.9	29.6	27.6
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	27.6
47P 726504	1405112	บริเวณ WTP Control Room	พนักงานเดินเช็คเกจ และจดบันทึกข้อมูล	9 ต.ค. 67	09:30-11:30	17.8	23.7	23.3	19.6
				ค่าเฉลี่ย WBGT		-	-	-	19.6
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 : นางสาวพณมา พงษ์เพชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์

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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
	9 ต.ค. 67	17.2	23.5	23.3	19.1
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
	9 ต.ค. 67	26.0	30.1	30.3	27.3
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
	9 ต.ค. 67	27.9	38.1	33.7	31.0
บริเวณ GT-22	19 เม.ย. 66	28.9	36.8	34.6	31.1
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 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
	9 ต.ค. 67	30.8	40.2	34.6	33.6
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
	9 ต.ค. 67	25.9	33.2	31.5	27.9
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
	9 ต.ค. 67	26.6	36.5	33.0	29.2
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
	9 ต.ค. 67	27.1	34.4	33.2	29.3
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 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
	9 ต.ค. 67	27.6	31.4	30.2	28.8
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
	9 ต.ค. 67	26.2	32.7	32.1	28.1
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
	9 ต.ค. 67	26.2	34.1	31.8	28.3
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 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
	9 ต.ค. 67	25.6	28.7	28.3	26.5
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
	9 ต.ค. 67	26.3	33.8	30.0	28.1
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
	9 ต.ค. 67	28.7	36.3	41.4	31.5
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
	9 ต.ค. 67	26.1	33.9	31.5	28.4
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
	9 ต.ค. 67	29.8	37.3	32.6	31.5
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
	9 ต.ค. 67	28.6	37.5	40.2	31.5
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
	9 ต.ค. 67	26.8	34.8	29.7	28.7
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1,2/</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 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
	9 ต.ค. 67	26.1	28.0	31.4	27.0
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
	9 ต.ค. 67	27.0	33.8	33.5	29.0
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
	9 ต.ค. 67	27.3	33.1	32.9	29.0
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
	9 ต.ค. 67	26.1	33.8	29.1	27.9
มาตรฐาน		-	-	-	34 <sup>1/2</sup>

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

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

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

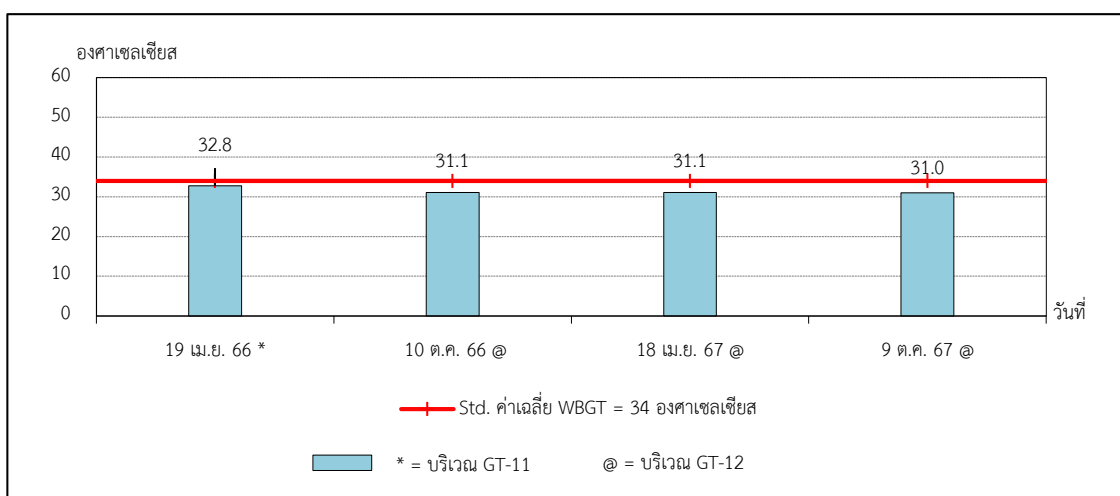
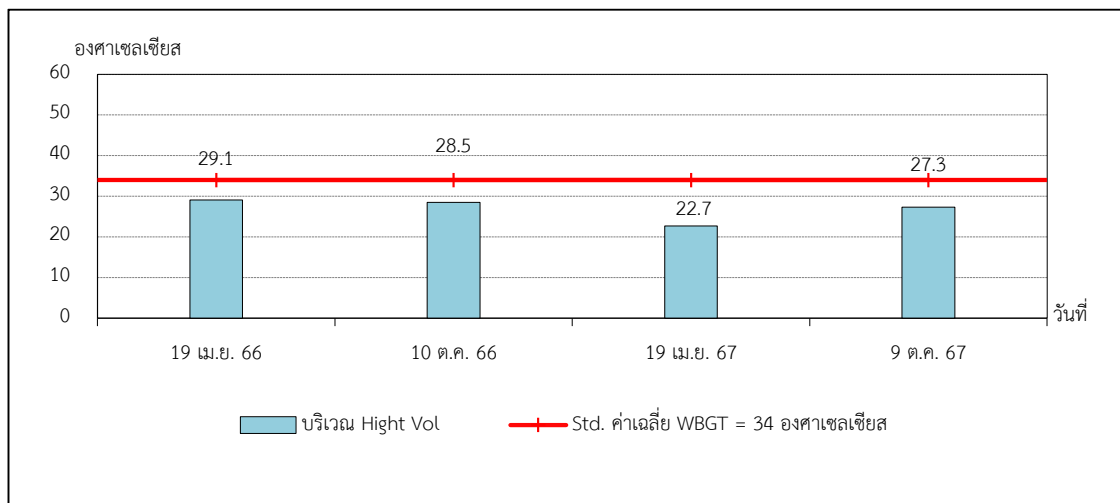
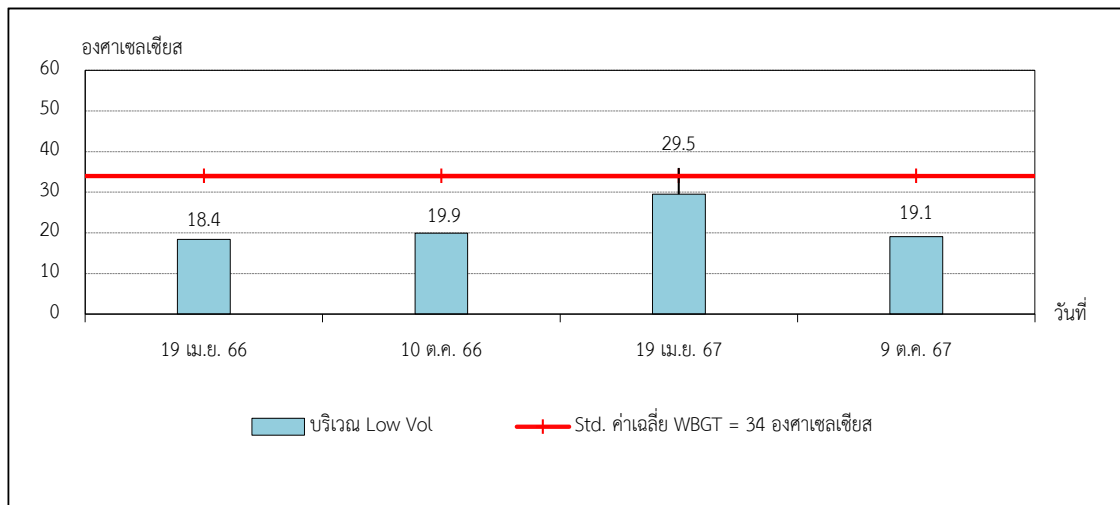
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)			
		NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Cooling Tower-B2	19 เม.ย. 66	29.3	36.7	35.3	31.4
	10 ต.ค. 66	26.5	34.1	34.3	28.8
	18 เม.ย. 67	27.9	35.1	32.7	29.8
	9 ต.ค. 67	25.8	32.9	29.6	27.6
บริเวณ WTP Control Room	19 เม.ย. 66	18.6	24.5	24.3	20.4
	10 ต.ค. 66	18.4	23.2	23.5	19.9
	19 เม.ย. 67	22.0	27.2	26.8	23.6
	9 ต.ค. 67	17.8	23.7	23.3	19.6
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	: นางสาวพรณภา พงษ์เพชร
ชื่อผู้ตรวจทดสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0 -3876-30 31-2
	ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009

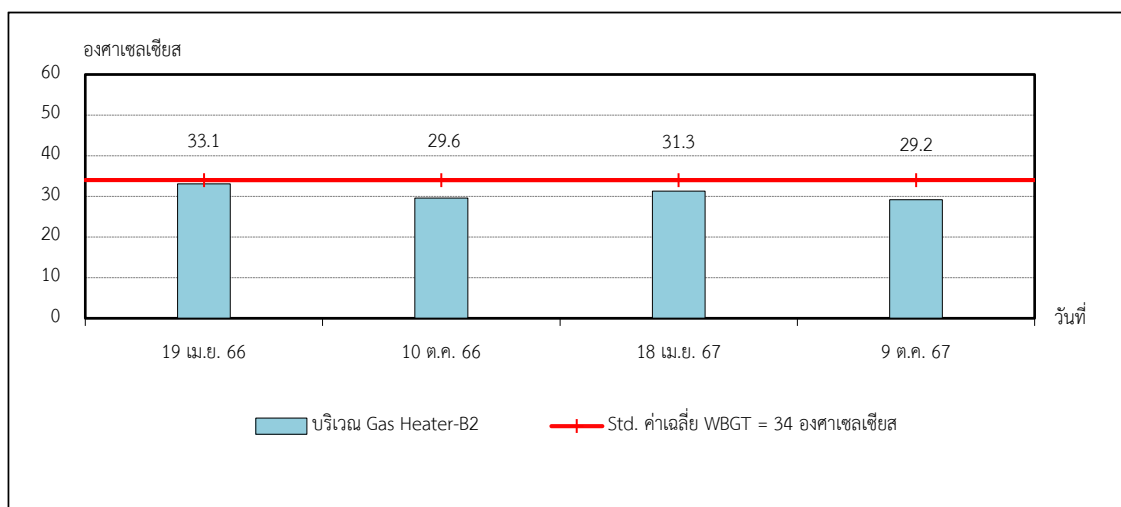
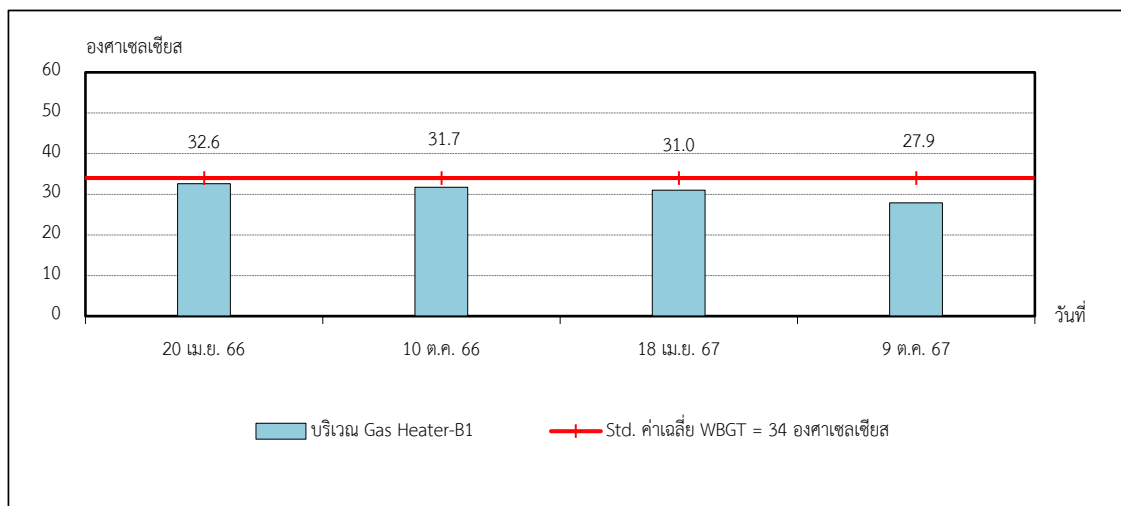
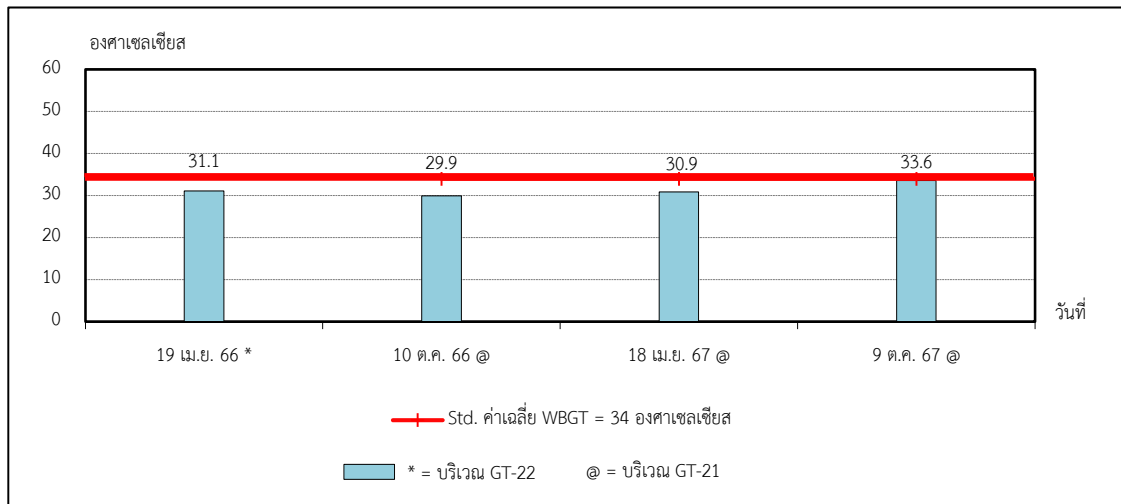




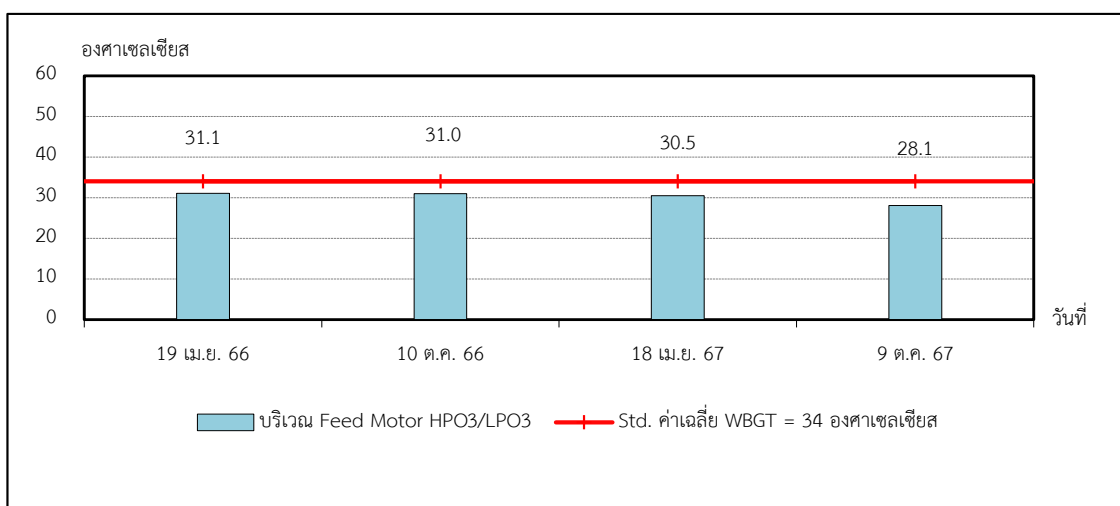
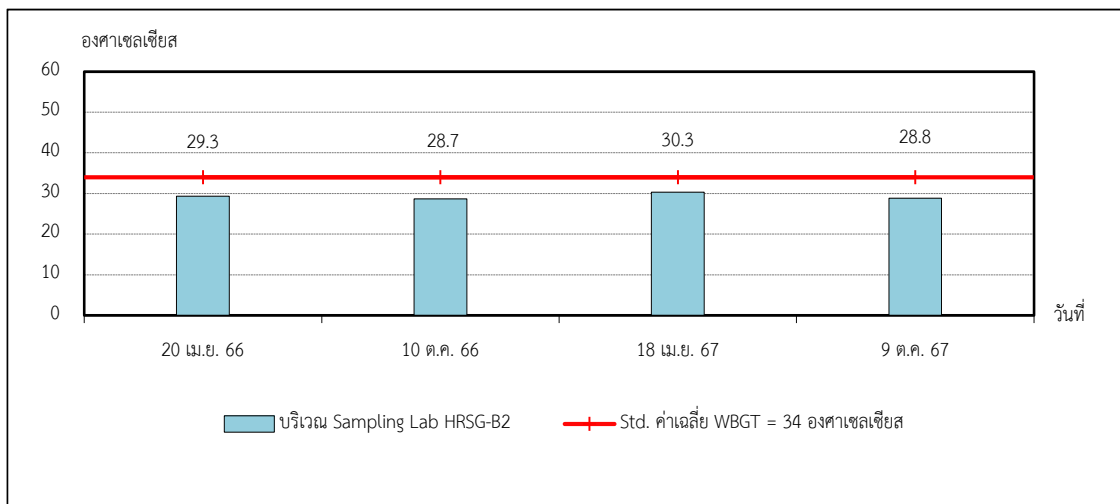
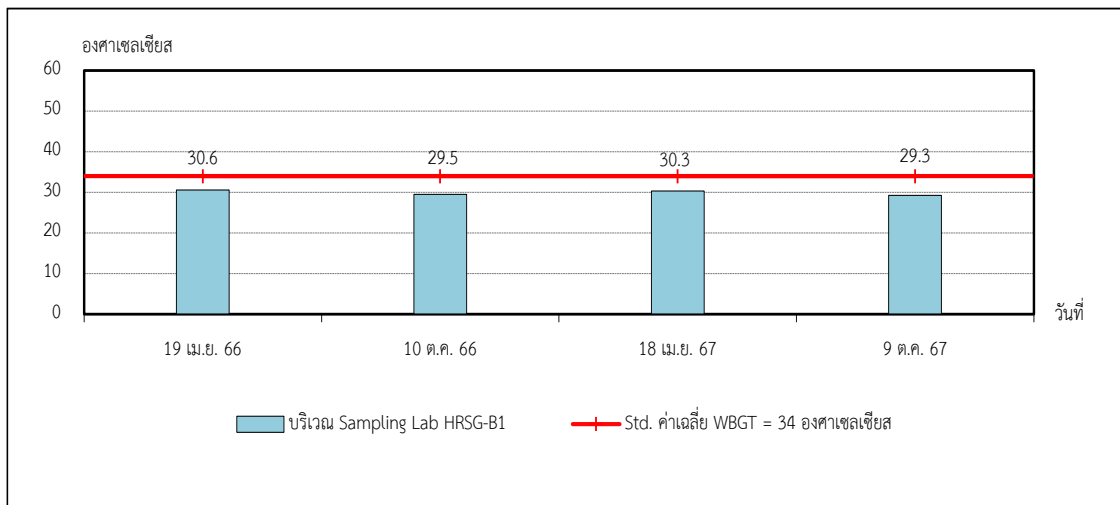
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



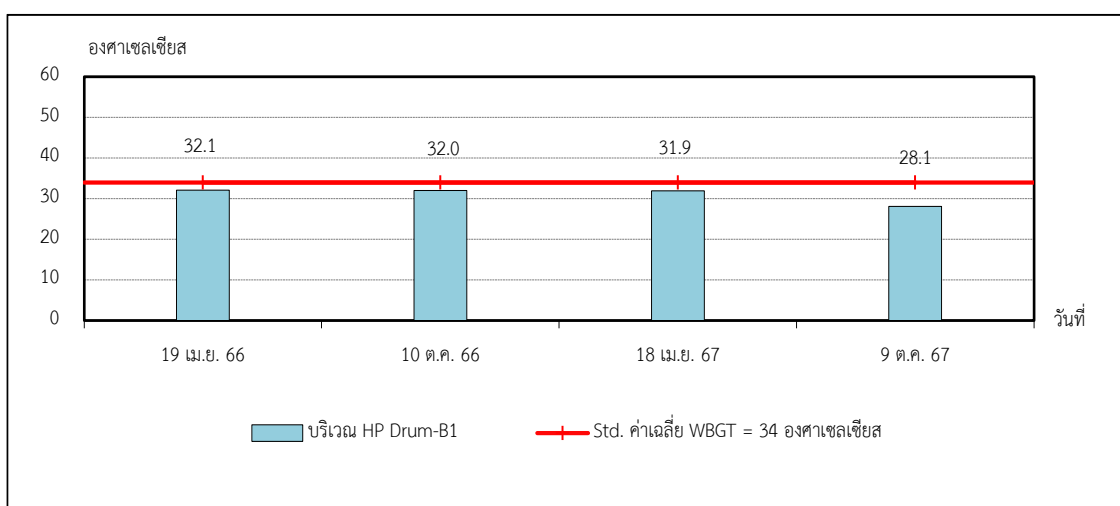
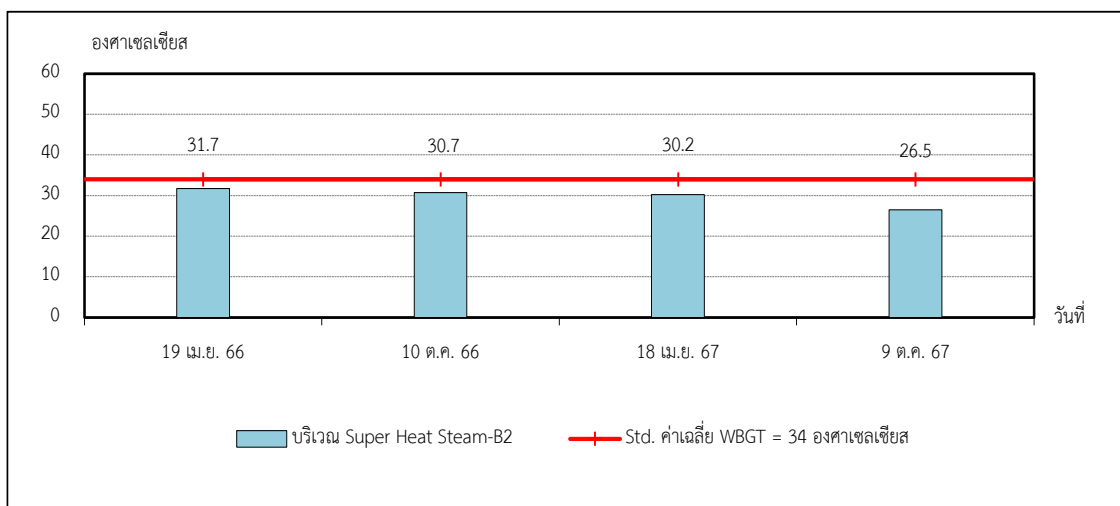
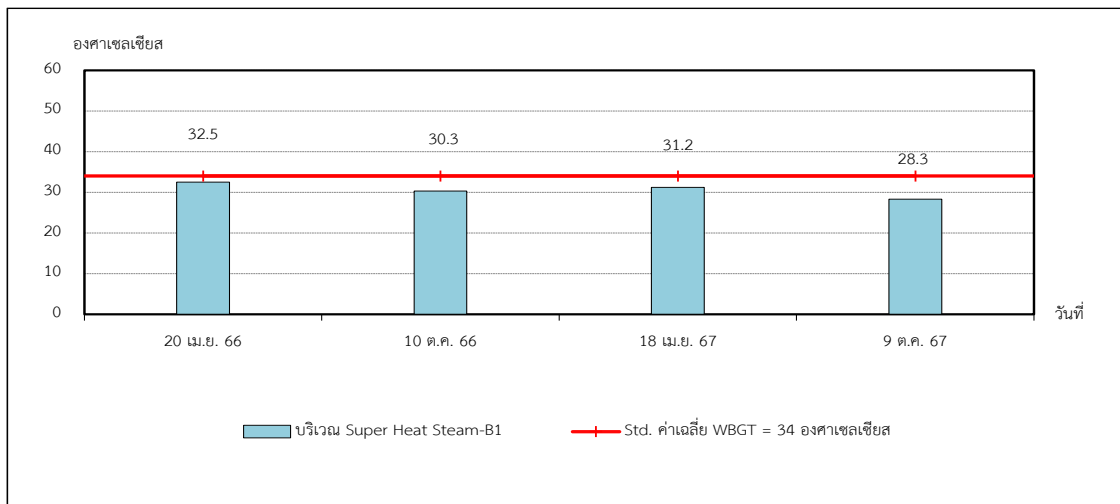
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



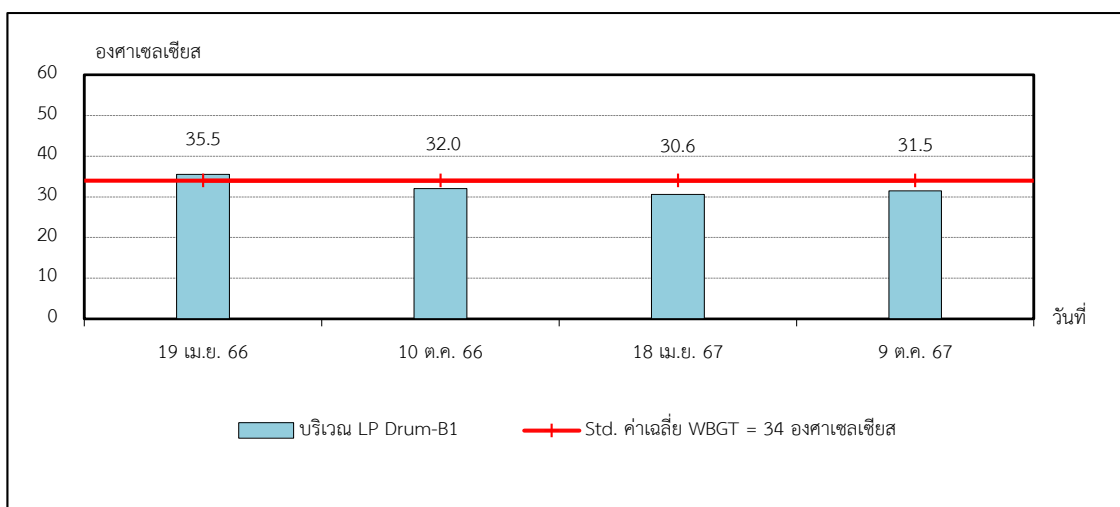
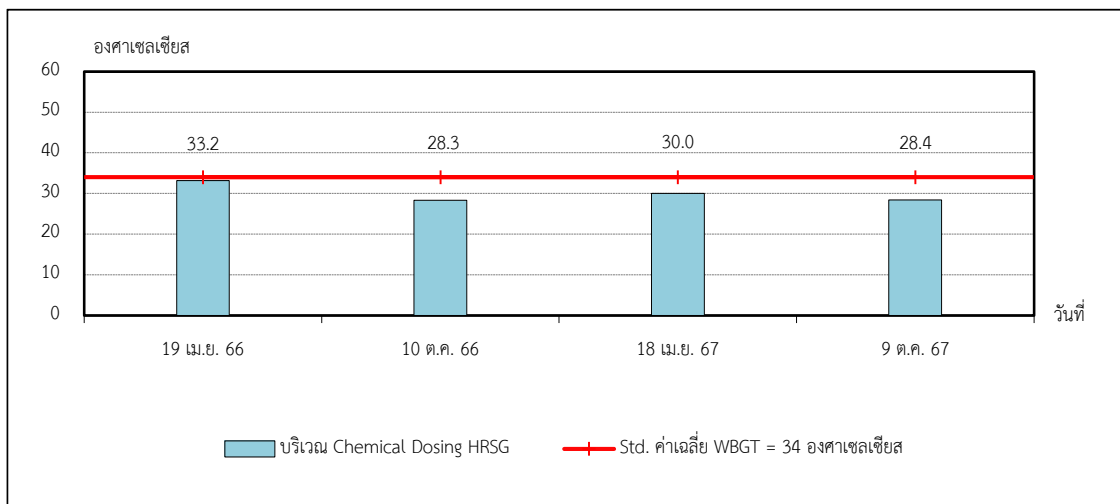
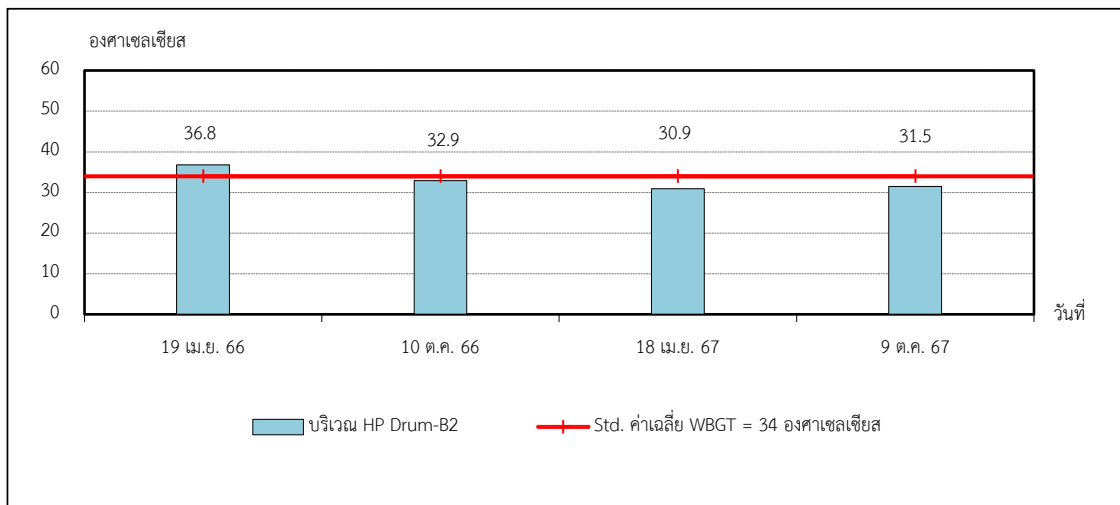
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



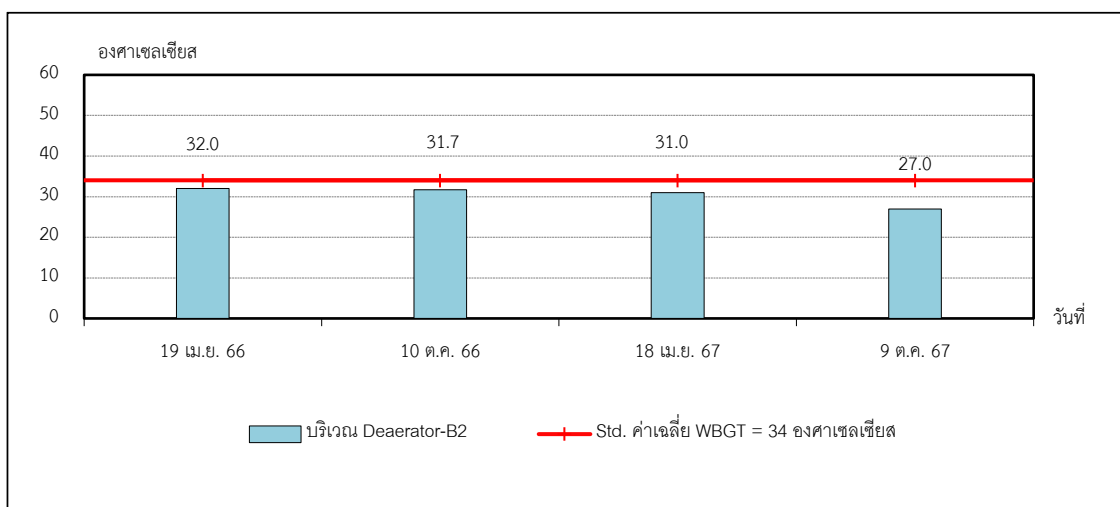
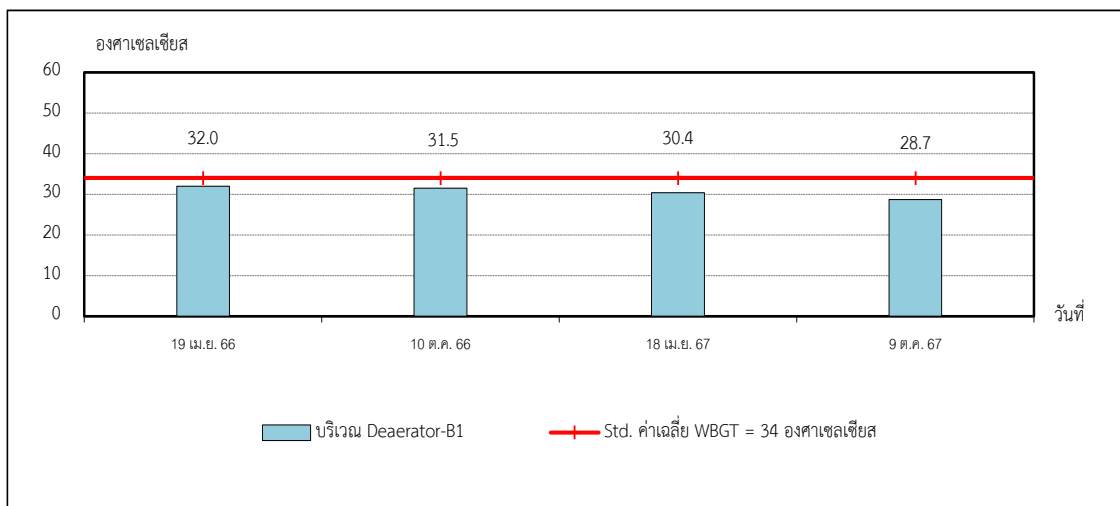
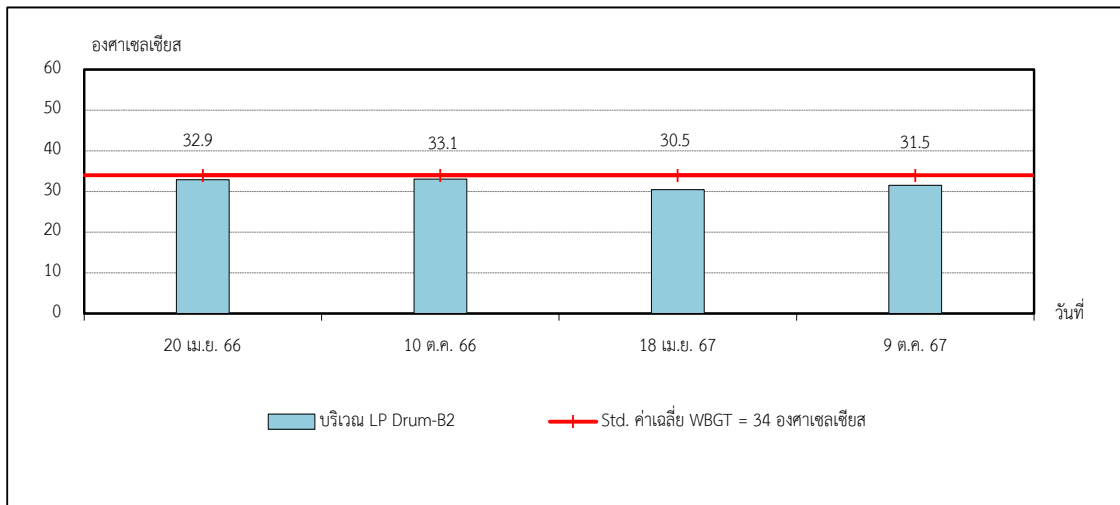
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



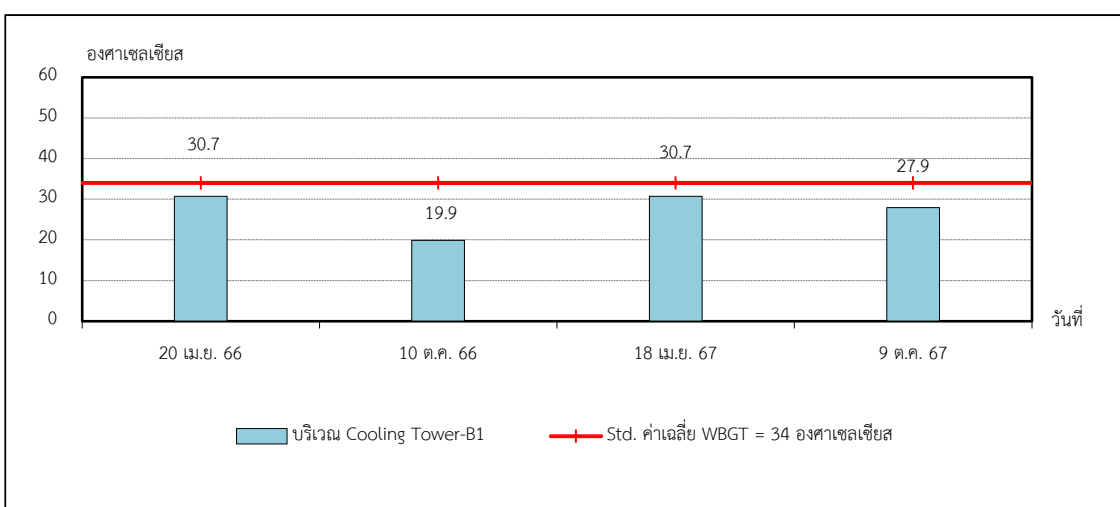
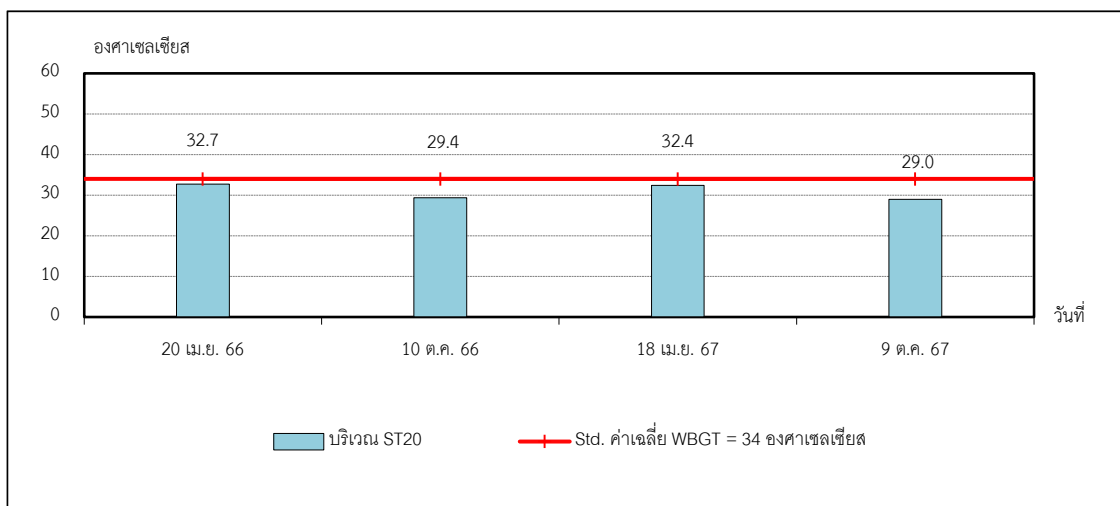
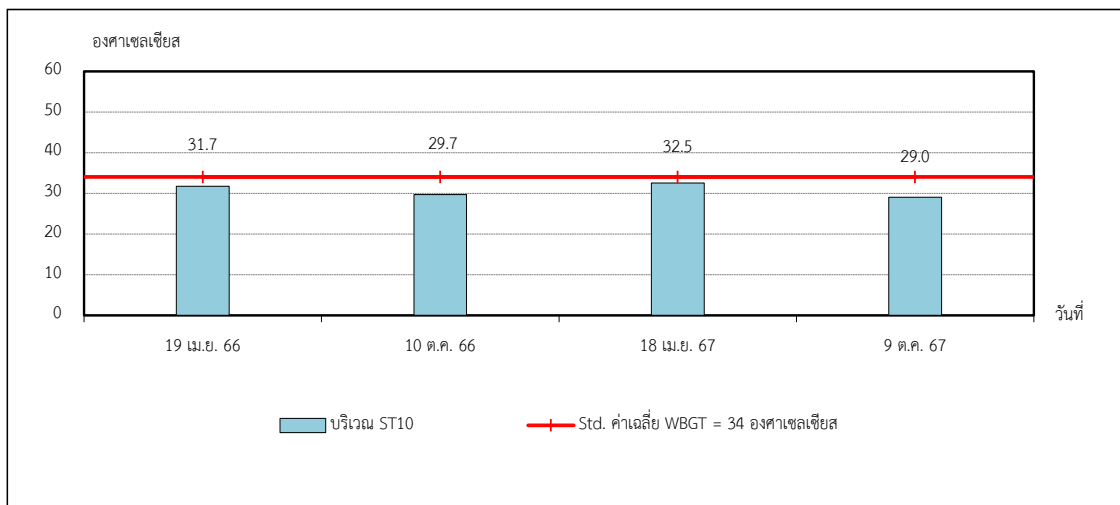
ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

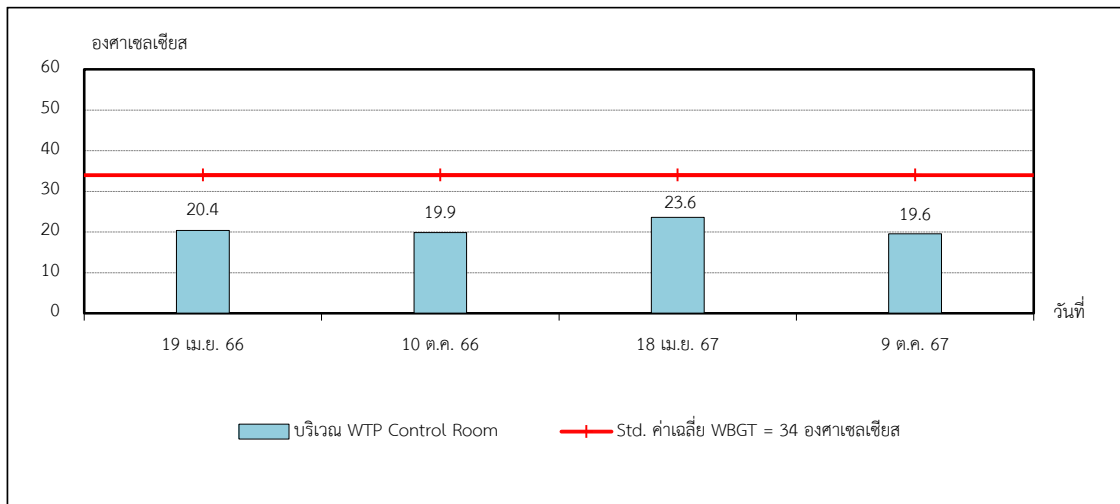
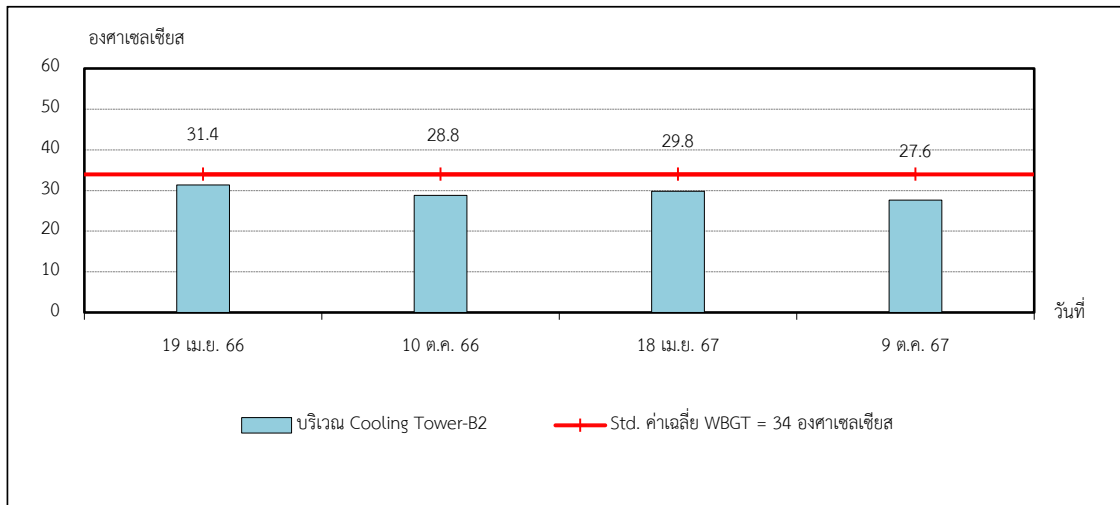


ภาพที่ 3.38 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 9 ตุลาคม 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, Deaerator-B1, Deaerator-B2, Low Vol., Hight Vol., 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, WTP Control Room และ GT-12 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ GT-21, HP Drum-B2, LP Drum-B1 และ LP Drum-B2 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

### 3.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 496 จุดประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 318 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน 178 จุด รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.23

#### รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.24 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 496 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 318 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน 178 จุด ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน แสดงดังตารางที่ 3.34

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	11:48	617	≤400-500	✓
- PPM Room				
2. โต๊ะทำงาน คุณบรรทม กระสังข์	11:49	482	≤400-500	✓
- MD Room				
3. โต๊ะทำงาน คุณดอน ทายาน	11:52	685	≤400-500	✓
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor				
- CCR Room				
4. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 1	10:01	947	≤400-500	✓
5. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 2	10:01	958	≤400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 3	10:01	988	≤400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 4	10:02	992	≤400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 5	10:02	980	≤400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 6				
- พื้นที่ 1	10:03	1,269	≤400-500	✓
- พื้นที่ 2	10:03	1,210	≤300	✓
- พื้นที่ 3	10:03	1,190	≤200	✓

## ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor (ต่อ)				
- CCR Room (ต่อ)				
10. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 7	10:04	945	≤400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 8	10:04	823	≤400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน OSM				
- พื้นที่ 1	10:05	1,334	≤400-500	✓
- พื้นที่ 2	10:05	1,315	≤300	✓
- พื้นที่ 3	10:05	1,295	≤200	✓
13. โต๊ะทำงาน 1	10:06	841	≤400-500	✓
14. โต๊ะทำงาน 2				
- พื้นที่ 1	10:07	1,364	≤400-500	✓
- พื้นที่ 2	10:07	1,265	≤300	✓
- พื้นที่ 3	10:07	1,253	≤200	✓
15. โต๊ะทำงาน 3	10:08	691	≤400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor (ต่อ)				
- SHE Section Manager Room				
16. โต๊ะทำงาน คุณสมบุญ ใจประการ	10:09	749	400-500	✓
17. โต๊ะทำงาน คุณสหัทญา ทองบุรพา	10:09	629	400-500	✓
- Costomer & Efficeny Room				
18. โต๊ะทำงาน คุณถาวร บุญเกิด	10:10	906	400-500	✓
19. โต๊ะทำงาน คุณนัฐกรณ์ เอียดเอื้อ	10:10	991	400-500	✓
20. โต๊ะทำงาน คุณชนเชษฐ์ อัมพันแสง	10:10	935	400-500	✓
- DCS Room				
21. โต๊ะทำงาน 1	10:11	915	400-500	✓
22. โต๊ะทำงาน 2	10:11	908	400-500	✓
- Operation Deparment Manager Room				
23. โต๊ะทำงาน คุณรุ่งโรจน์ ใจดี	10:12	818	400-500	✓
- Chemist Room				
24. โต๊ะทำงาน คุณนพดล สืบหล้า	10:13	727	400-500	✓
อาคาร E&C : 1 <sup>st</sup> Floor				
- Electrical Room				
25. โต๊ะทำงานเอกสาร	09:30	551	400-500	✓



### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
Sampling Lab HRSG : Block 1				
1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	08:50	527	≧300-400	✓
Sampling Lab HRSG : Block 2				
2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	08:52	652	≧400-500	✓
อาคารสำนักงาน : 1 <sup>st</sup> Floor				
- DTSS Room				
1. โต๊ะทำงาน Spare	11:25	582	≧400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณจิตภัทร ขำอ่อน	11:25	636	≧400-500	✓
- Admin Room				
3. โต๊ะทำงาน คุณชุติมา พฤษภา				
- พื้นที่ 1	11:26	1,233	≧400-500	✓
- พื้นที่ 2	11:26	1,279	≧300	✓
- พื้นที่ 3	11:26	1,136	≧200	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณอรุณญา กับแพง				
- พื้นที่ 1	11:27	1,517	≧400-500	✓
- พื้นที่ 2	11:27	1,485	≧300	✓
- พื้นที่ 3	11:27	1,452	≧200	✓
5. โต๊ะทำงาน คุณปณิภา ภูจอมจิตร	11:28	962	≧400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
Accounting Room				
6. โต๊ะทำงาน คุณจันทรัตน์ เมณฑกุล				
- พื้นที่ 1	11:29	1,254	400-500	✓
- พื้นที่ 2	11:29	1,381	300	✓
- พื้นที่ 3	11:29	1,078	200	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณณัทกฤษฎา อิมเจริญ	11:30	995	400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คุณสกลนา ศักดิ์ดีพา				
- พื้นที่ 1	11:31	1,253	400-500	✓
- พื้นที่ 2	11:31	1,292	300	✓
- พื้นที่ 3	11:31	1,183	200	✓
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor				
- GIS Room				
1. IU1_Block 1 ด้านหน้าต่าง	10:50	221	200-300	✓
2. IU2_Block 1 ด้านหน้าต่าง	10:51	225	200-300	✓
3. STG-10 ด้านหน้าต่าง	10:52	215	200-300	✓
4. STG-11 ด้านหน้าต่าง	10:53	232	200-300	✓
5. STG-12 ด้านหน้าต่าง	10:54	233	200-300	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	10:55	366	≤200-300	✓
7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	10:56	327	≤200-300	✓
8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	10:57	366	≤200-300	✓
9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	10:58	329	≤200-300	✓
10. STG-20 ด้านหน้าตู้	10:59	348	≤200-300	✓
11. STG-21 ด้านหน้าตู้	11:00	335	≤200-300	✓
12. STG-22 ด้านหน้าตู้	11:01	317	≤200-300	✓
13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	11:02	374	≤200-300	✓
14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	11:03	429	≤200-300	✓
15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	11:04	421	≤200-300	✓
16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	11:05	576	≤200-300	✓
17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	11:06	422	≤200-300	✓
18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	11:07	339	≤200-300	✓
19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	11:08	309	≤200-300	✓
20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	11:09	315	≤200-300	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor				
- MDB				
1. ตู้ Control Panel	08:54	556	≥200-300	✓
- Store Office				
2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์	08:55	904	≥400-500	✓
Gard House				
3. โต๊ะทำงาน บัอม รปภ.				
- พื้นที่ 1	12:15	3,237	≥400-500	✓
- พื้นที่ 2	12:15	2,009	≥600	✓
- พื้นที่ 3	12:15	1,637	≥300	✓
อาคาร Workshop : 2 <sup>nd</sup> Floor				
- Manager Mechanical				
1. โต๊ะทำงาน คุณชัยพร สง่ากุล	09:13	678	≥400-500	✓
- Section Manager Electrical				
2. โต๊ะทำงาน คุณจรินทร์ สุวรรณ	09:14	686	≥400-500	✓
- C&I Section Manager Control and Instrument				
3. โต๊ะทำงาน คุณบันเทิง สุขเกษม	09:15	638	≥400-500	✓
- Department Manager Maintenance				
4. โต๊ะทำงาน คุณวสัน หอมสุวรรณ	09:16	725	≥400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร Workshop : 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)				
- Maintenance Office Room				
5. โต๊ะทำงาน คุณภาณุวัฒน์ สุวรรณสาริต	09:17	797	400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณณัฐนนท์ ปิจุลกิลินทร์	09:17	799	400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณสุเมธ นินตา	09:17	684	400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คุณวสวัตต์ เฝ้าสามสุข	09:18	708	400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน คุณอภิรักษ์ เครือแดง	09:18	761	400-500	✓
10. โต๊ะทำงาน คุณชาติชาย ปฐมวงศ์	09:18	822	400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน คุณวิษยะ สุขอยู่	09:19	679	400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน คุณรัชตะ เปี้ยะ	09:19	706	400-500	✓
13. โต๊ะทำงาน คุณบุญฤทธิ์ คล่องแคล่ว	09:19	628	400-500	✓
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor				
- Maintenance Office Room				
1. โต๊ะทำงาน Spare	09:38	757	400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Spare	09:38	630	400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน Spare	09:39	491	400-500	✓
4. โต๊ะทำงาน Spare	09:39	559	400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)				
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)				
- Battery Room				
5. Block 1_E-10d	09:40	226	≤200-300	✓
6. Block 1_E-10c	09:41	368	≤200-300	✓
7. Block 2_E-10d	09:42	213	≤200-300	✓
8. Block 2_E-10c	09:43	406	≤200-300	✓
อาคาร WTP				
- DCS & STG Control Room				
1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	10:32	684	≤400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	10:33	621	≤400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	10:34	663	≤400-500	✓
- Chemical Laboratory Room				
4. Hood คุณนุชยา เฉลิมพล	10:39	597	≤400-500	✓
5. Spectrophotometer คุณนุชยา เฉลิมพล	10:40	798	≤400-500	✓
6. Titration คุณนุชยา เฉลิมพล	10:41	617	≤400-500	✓
7. pH Meter คุณนุชยา เฉลิมพล	10:42	614	≤400-500	✓
8. เครื่องชั่ง คุณนุชยา เฉลิมพล	10:43	661	≤400-500	✓
9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชยา เฉลิมพล	10:44	889	≤400-500	✓
10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชยา เฉลิมพล	10:45	775	≤400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	19:05	1,150	≧400-500	✓
- พื้นที่ 2	19:05	1,178	≧300	✓
- พื้นที่ 3	19:05	1,134	≧200	✓
2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 2	19:06	874	≧400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 3	19:06	915	≧400-500	✓
4. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 4				
- พื้นที่ 1	19:07	1,241	≧400-500	✓
- พื้นที่ 2	19:07	1,358	≧300	✓
- พื้นที่ 3	19:07	1,181	≧200	✓
5. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 5	19:08	815	≧400-500	✓
6. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 6	19:08	995	≧400-500	✓
7. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 7	19:08	982	≧400-500	✓
8. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์ 8	19:09	941	≧400-500	✓
9. โต๊ะทำงาน OSM	19:09	971	≧400-500	✓



## ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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	19:09	878	≧400-500	✓
11. โต๊ะทำงาน 2	19:10	916	≧400-500	✓
12. โต๊ะทำงาน 3	19:10	715	≧400-500	✓
- DCS Room				
13. โต๊ะทำงาน 2	19:11	783	≧400-500	✓
MDB				
1. ตู้ Control Panel	19:55	409	≧300-400	✓
Store Office				
2. โต๊ะทำงานคอมพิวเตอร์	19:56	890	≧300-400	✓
Sampling Lab HRSG : Block 1				
1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	20:18	411	≧300-400	✓
Sampling Lab HRSG : Block 2				
2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ	20:20	409	≧300-400	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
<b>อาคาร WTP</b>				
<b>- DCS &amp; STG Control Room</b>				
1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	20:05	568	≥400-500	✓
2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	20:06	443	≥400-500	✓
3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	20:07	449	≥400-500	✓
<b>- Chemical Laboratory Room</b>				
4. Hood คุณนุชยา เฉลิมพล	20:13	488	≥400-500	✓
5. Spectrophotometer คุณนุชยา เฉลิมพล	20:13	710	≥400-500	✓
6. Titration คุณนุชยา เฉลิมพล	20:14	659	≥400-500	✓
7. pH Meter คุณนุชยา เฉลิมพล	20:14	660	≥400-500	✓
8. เครื่องชั่ง คุณนุชยา เฉลิมพล	20:15	658	≥400-500	✓
9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชยา เฉลิมพล	20:15	879	≥400-500	✓
10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชยา เฉลิมพล	20:16	800	≥400-500	✓
<b>อาคาร E&amp;C : 1<sup>st</sup> Floor</b>				
<b>- Electrical Room</b>				
1. โต๊ะทำงานเอกสาร	19:45	530	≥400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor				
- GIS Room				
1. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	20:25	214	≧200-300	✓
2. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	20:26	247	≧200-300	✓
3. STG-10 ด้านหน้าตู้	20:27	238	≧200-300	✓
4. STG-11 ด้านหน้าตู้	20:28	244	≧200-300	✓
5. STG-12 ด้านหน้าตู้	20:29	330	≧200-300	✓
6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	20:30	329	≧200-300	✓
7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	20:31	358	≧200-300	✓
8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	20:32	276	≧200-300	✓
9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	20:33	279	≧200-300	✓
10. STG-20 ด้านหน้าตู้	20:34	311	≧200-300	✓
11. STG-21 ด้านหน้าตู้	20:35	314	≧200-300	✓
12. STG-22 ด้านหน้าตู้	20:36	325	≧200-300	✓
13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	20:37	288	≧200-300	✓
14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	20:38	305	≧200-300	✓
15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	20:39	362	≧200-300	✓

## ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)				
อาคาร GIS : 1 <sup>st</sup> Floor (ต่อ)				
- GIS Room (ต่อ)				
16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	20:40	353	≥200-300	✓
17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	20:41	348	≥200-300	✓
18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	20:42	350	≥200-300	✓
19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	20:43	312	≥200-300	✓
20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	20:44	371	≥200-300	✓
Guard House				
1. โต๊ะทำงาน บัอม รปภ.	21:00	405	≥400-500	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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							
1. PPM Room : โต๊ะประชุม	11:50 - 11:51	2	577	566	≦300	≦150	✓
2. Room : โต๊ะประชุม	11:53 - 11:54	2	814	769	≦300	≦150	✓
3. ทางเดินหน้าห้อง MD	11:55 - 11:56	3	846	660	≦100	≦50	✓
4. Meeting Room 2	11:57 - 12:01	14	813	629	≦300	≦150	✓
5. Meeting Room 3	12:03 - 12:05	6	824	682	≦300	≦150	✓
6. ห้องน้ำชาย	12:06 - 12:07	2	488	441	≦100	≦50	✓
7. ห้องน้ำหญิง	12:08 - 12:09	2	412	345	≦100	≦50	✓
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
8. Meeting Room 4	10:14 - 10:16	6	804	506	≦300	≦150	✓
9. โต๊ะประชุม Operation Deparment	10:17 - 10:18	2	916	853	≦300	≦150	✓
10. Pantry Room	10:19 - 10:21	6	597	422	≦300	≦150	✓
11. ห้องน้ำชาย	10:22 - 10:23	3	1,627	1,262	≦100	≦50	✓
12. ห้องน้ำหญิง	10:24 - 10:25	2	727	692	≦100	≦50	✓
13. ทางเดินหน้าห้อง CCR	10:26 - 10:29	10	548	389	≦100	≦50	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉวมมากกว่า 2 แฉว							
1. Electrical Room	09:31 - 09:36	18	544	440	≤200	≤100	✓
อาคาร GIS : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Battery Room	11:12 - 11:14	6	425	311	≤200	≤100	✓
2. Substation Control Room พื้นที่ 1	11:16 - 11:18	6	743	504	≤200	≤100	✓
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
3. Substation Control Room พื้นที่ 2	11:19 - 11:22	10	745	531	≤200	≤100	✓
อาคารสำนักงาน : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Pantry Room	11:32 - 11:36	14	482	370	≤300	≤150	✓
2. Meeting Room 1	11:38 - 11:40	9	1,145	1,039	≤300	≤150	✓
3. ห้องน้ำชาย	11:42 - 11:43	2	552	426	≤100	≤50	✓
4. ห้องน้ำหญิง	11:44 - 11:45	2	570	437	≤100	≤50	✓
5. ทางเดินหน้า Hall	11:46 - 11:47	3	590	497	≤100	≤50	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Pantry Room	08:56 - 08:58	8	460	365	≤300	≤150	✓
2. ห้องน้ำชาย	08:59 - 09:00	3	143	124	≤100	≤50	✓
3. ห้องน้ำหญิง	09:01 - 09:02	2	342	333	≤100	≤50	✓
4. ทางเดิน	09:03 - 09:04	4	299	232	≤100	≤50	✓
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแอมมากกว่า 2 แอม							
5. Workshop Area	09:06 - 09:11	18	1,361	402	≤300	≤150	✓
Gard House 1							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. ห้องน้ำ	12:16 - 12:17	2	265	242	≤100	≤50	✓
อาคาร Workshop : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. ห้องน้ำชาย	09:20 - 09:21	2	311	268	≤100	≤50	✓
2. Meeting Room 7	09:22 - 09:24	8	788	686	≤300	≤150	✓
3. ทางเดิน	09:26 - 09:28	6	282	246	≤100	≤50	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Locker	09:44 - 09:45	3	941	834	≦100	≦50	✓
2. Library	09:46 - 09:47	3	660	418	≦200	≦100	✓
3. HVAC Room	09:48 - 09:50	10	661	412	≦200	≦100	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
4. เดินหน้าห้อง Battery Room	09:52 - 09:55	10	435	431	≦100	≦50	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
5. Electrical Room	09:56 - 09:58	9	679	509	≦200	≦100	✓
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Electrical Room - ทางเดินหน้าตู้ Control	10:35 - 10:37	9	433	285	≦100	≦50	✓



### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน							
อาคาร E&C : 3 <sup>rd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Pantry Room	19:12 - 19:14	6	622	405	≤300	≤100	✓
2. ห้องน้ำชาย	19:15 - 19:16	3	762	707	≤100	≤50	✓
3. ห้องน้ำหญิง	19:17 - 19:18	2	747	615	≤100	≤50	✓
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
4. ทางเดินหน้าห้อง CCR	19:19 - 19:22	10	526	409	≤100	≤50	✓
อาคาร Workshop : 1 <sup>st</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
1. Workshop Area	19:57 - 20:03	18	559	405	≤300	≤100	✓
อาคาร WTP							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Electrical Room - ทางเดินหน้าตู้ Control	20:08 - 20:10	9	377	287	≤100	≤50	✓
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Locker	19:27 - 19:28	3	908	825	≤100	≤50	✓
2. Library	19:29 - 19:30	3	621	407	≤200	≤100	✓
3. HVAC Room	19:31 - 19:33	10	651	440	≤200	≤100	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
อาคาร E&C : 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)							
หลอดไฟติดตั้งแถวเดียวกลางห้อง							
5. ทางเดินหน้าห้อง Battery Room	19:35 - 19:39	10	541	387	≤100	≤50	✓
6. Electrical Room	19:40 - 19:42	9	680	472	≤200	≤100	✓
อาคาร E&C : 1 <sup>st</sup> Floor							
หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแถวมากกว่า 2 แถว							
1. Electrical Room	19:46 - 19:52	18	499	414	≤200	≤100	✓
อาคาร GIS : 2 <sup>nd</sup> Floor							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. Battery Room	20:46 - 20:48	6	408	302	≤200	≤100	✓
2. Substation Control Room พื้นที่ 1	20:49 - 20:51	6	790	642	≤200	≤100	✓
อาคาร GIS : 2 <sup>nd</sup> Floor							
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน							
1. Substation Control Room พื้นที่ 2	19:57 - 20:03	10	799	407	≤200	≤100	✓

### ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX)		สรุปผลการตรวจวัด
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	
แสงสว่างช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
Guard House							
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร							
1. 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 : นางสาวพรณา พงษ์เพ็ชร

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวังษ์

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) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 496 จุดประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 318 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน จำนวน 178 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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการพบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดทุกมาตรการ ได้แก่ คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ เสียง การใช้น้ำ อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม การจัดการกากของเสีย เศรษฐกิจ-สังคม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ 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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 9 และ 11 ตุลาคม 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 และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) ทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ HRSG11 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG12 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าใกล้เคียงครั้งที่ผ่านมา

#### การปฏิบัติของโครงการ

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

### ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) แบบ Dry low NO<sub>x</sub> เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักกันก๊าซไม่ให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) เกินค่าควบคุม

#### 4.1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม (A2) บ้านสำนักมะม่วง (A3) และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา (A4) พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP), ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 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

- บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง (A1) ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา



- บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณบ้านสำนักมะม่วง (A3) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (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 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักษภาษา (A4) ค่าปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM 10) ค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และค่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในระหว่างวันที่ 8-15 ตุลาคม 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) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (N2) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าลดลง
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N3) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N4) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและช่วงเวลากลางคืน ( $L_{dn}$ ) 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ 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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (พ.ศ. 2560) ที่กำหนดไว้ทุกประการ

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

**การปฏิบัติของโครงการ** โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

#### 4.4 คมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีปริมาณ 6.10 ตัน

##### 4.4.2 ขยะอันตราย

โครงการได้จัดส่งขยะอันตรายให้บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีปริมาณ 0.749 ตัน

#### 4.6 สังคมและเศรษฐกิจ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด มีการตรวจสอบภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่ อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายใน ระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 9-10 สิงหาคม 2567 โดยจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการ โรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 39 หมู่บ้าน กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 78 ตัวอย่าง กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ 16 หน่วยงาน และกลุ่มที่ 4 กลุ่มพื้นที่ อ่อนไหวอยู่ใกล้เคียงกับโครงการ จำนวน 8 แห่ง โดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียงส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแล ด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ 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 ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด

#### 4.7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

##### 4.7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน ซึ่งมีการทำสรุปรายงานและเสนอให้หน่วยงานอนุญาตทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการส่งเล่มรายงาน เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 12) สำหรับเล่มรายงานในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนมกราคม 2568

##### 4.7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 มีการจัดประชุมเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 49)

#### 4.8 สาธารณสุข

##### 4.8.1 การติดตามสภาวะทางสุขภาพ

###### 4.8.1.1 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 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

ทั้งนี้ ไม่มีเหตุร้องเรียนด้านมลพิษ และปัญหาสุขภาพ ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการใช้ป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว

#### 4.8.1.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

โครงการมีการบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน โดยบันทึกจากการเบิกจ่ายยา รวมทั้งอุปกรณ์ปฐมพยาบาลต่างๆ (ภาคผนวกที่ 35)

### 4.8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป

#### 4.8.2.1 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 31)

#### 4.8.2.2 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำ

โครงการมีการบันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพของพนักงานไว้เป็นประจำทุก 1 ปี ซึ่งในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 28 สิงหาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (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 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ที่กำหนดไว้

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

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



#### 4.9.3 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด จำกัด ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 3 พื้นที่ คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower จำนวน 3 ท่าน พบว่า บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณเกลิงศักดิ์ ปัญญามณี) และบริเวณ Cooling Tower (คุณอังกรู ร่มเย็น) พบว่า พนักงานได้รับเสียงสะสม ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน มีค่า 75.4, 78.0 และ 77.0 dB(A) ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศ กรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (%Noise dose) จำนวน 3 จุดตรวจวัด คือ บริเวณ Gas Turbine Generator (คุณณัฐพล ชมพูนุช) บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณเกลิงศักดิ์ ปัญญามณี) และ บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกรู ร่มเย็น) พบว่า มีค่า 11.00, 20.00 และ 16.00 % 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 (คุณณัฐพล ชมพูนุช) พบว่า ระดับเสียงสะสม ตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine Generator (คุณเกลิงศักดิ์ ปัญญามณี) พบว่า ระดับเสียงสะสม ตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Cooling Tower (คุณอังกรู ร่มเย็น) พบว่า ระดับเสียงสะสมตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสะสม (% Noise dose) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

#### การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอ กับการใช้งาน
- โครงการได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ ที่มีเสียงดัง
- การซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ และติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง เพื่อช่วยในการลด ระดับเสียง



#### 4.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ในวันที่ 9 ตุลาคม 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, Deaerator-B1, Deaerator-B2, Low Vol., Hight Vol., 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, WTP Control Room และ GT-12 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณ GT-21, HP Drum-B2, LP Drum-B1 และ LP Drum-B2 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

#### การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน

- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงานรวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง

#### 4.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่งาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่งาน ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2567 จำนวน 494 จุด ประกอบด้วย การตรวจวัดในเวลากลางวัน จำนวน 318 จุด การตรวจวัดในเวลากลางคืน 178 จุด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างที่กำหนดไว้

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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 ประจำปี 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	0.2 < 2.0 34.2 14.00 339,985 96.00	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	0.6 < 2.1 30.8 14.14 321,162 95.00	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 ประจำปี 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	0.2 < 2.1 37.7 14.64 330,304 93.00	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	0.4 < 2.1 42.8 14.40 313,047 92.00	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 ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	0.026-0.042 0.021-0.035 0.001-0.024 0.004-0.005 <0.001-0.010 26.7-29.3 0.4-1.3	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	0.045-0.151 0.033-0.052 0.004-0.025 0.004-0.005 0.002-0.006 26.4-28.6 0.4-1.8	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 ประจำปี 2567

## โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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 - 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 (WS/WD)	ปีละ 2 ครั้ง	0.028-0.048 0.022-0.039 0.001-0.004 0.012 0.011-0.013 28.2-29.5 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 - -
	- 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> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - อุณหภูมิ (Temperature) - ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD)	ปีละ 2 ครั้ง	0.044-0.057 0.020-0.024 0.002-0.015 0.012 0.005-0.012 27.9-30.4 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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	52.1-56.3	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		58.3-61.1	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		48.1-85.0	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		57.3-99.2	dB(A)	115 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณโรงเรียนระยอง วิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม (A2)	- ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	ปีละ 2 ครั้ง	60.6-65.2	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		67.0-70.0	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		59.4-87.2	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		79.1-98.8	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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	66.5-68.7	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		70.5-74.5	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		61.9-70.2	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		66.8-105.2	dB(A)	115 <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้ (N4)	- ระดับเสียง ( $L_{eq}$ 24 hr.)	ปีละ 2 ครั้ง	49.6-61.4	dB(A)	70 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ )		54.5-67.6	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )		43.9-61.5	dB(A)	-	-
		- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )		78.1-102.2	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 ประจำปี 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	6.69-7.88 25.4-33.7 2,203-3,910	- °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	<3.0 7.3-7.5 29-34 1,492-2,484 6-21 NA,0-0.078 0.1-0.6	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 ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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 6.10 - ขยะอันตรายจากกระบวนการผลิต ปริมาณ 0.749	ตัน  ตัน	-  -	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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 สัมภาษณ์ความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นการเฝ้าระวังความห่วงกังวลที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพจิตจากการดำเนินงานของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร	- ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ความคิดเห็น	ปีละ 1 ครั้ง	ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 9-10 สิงหาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 47)	-	-	-
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ	- ชุมชนโดยรอบโครงการ	- จำนวนข้อร้องเรียน - เรื่องที่ได้รับการร้องเรียนเรื่องที่ได้รับ - วิธีการแก้ไข วิธีการแก้ไข	ปีละ 2 ครั้ง	ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของทางโครงการแต่อย่างใด	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	ดำเนินการส่งเล่มรายงานครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 12) สำหรับเล่มรายงานในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จะนำเสนอหน่วยงานอนุญาตในเดือนมกราคม 2568	-	-	-
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- ชุมชนโดยรอบโครงการ	- จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม  - ติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการวิธีการแก้ไข	ปีละ 2 ครั้ง	มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 49)	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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	โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 48) และบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน (ภาคผนวกที่ 35)	-	-	-
8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	- การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ - การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำ	- บันทึกข้อมูลด้านสาธารณสุขและสุขภาพวิธีการแก้ไข	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31)	-	-	-

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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 - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- L <sub>eq</sub> 8 hr. - L <sub>eq</sub> 8 hr. - L <sub>eq</sub> 8 hr.	ปีละ 2 ครั้ง	83.0 83.0 73.0 73.0 80.0 80.0	dB(A) dB(A) dB(A) dB(A) dB(A) dB(A)	85 <sup>2/</sup> 90 <sup>1/</sup> 85 <sup>2/</sup> 90 <sup>1/</sup> 85 <sup>2/</sup> 90 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ไม่ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

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

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

#### ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

##### โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) 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 (คุณณัฐพล ชมพูนุช)	- Noise Dose (%)	ปีละ 2 ครั้ง	11.00	%	100 % <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 8 hr.		75.4	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 12 hr.		73.7	dB(A)	83 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- Steam Turbine Generator (คุณเกตุศักดิ์ ปัญญามณี)	- Noise Dose (%)	ปีละ 2 ครั้ง	20.00	%	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
	- Cooling Tower (คุณอังกูร ร่มเย็น)	- Noise Dose (%)	ปีละ 2 ครั้ง	16.00	%	100 % <sup>2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 8 hr.		77.0	dB(A)	85 <sup>1/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
		- TWA 12 hr.		75.3	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 ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ ในการ ดำเนินการ	ผลการติดตามตรวจสอบ	หน่วย	มาตรฐาน	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย  9.4 การตรวจวัดระดับความร้อน ในพื้นที่ทำงาน	- บริเวณ Low Vol	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	19.1	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Hight Vol	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	27.3	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ GT 12	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	31.0	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ GT 21	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	33.6	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Gas Heater-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	27.9	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Gas Heater-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	29.2	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	29.3	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	28.8	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	28.1	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Super Heat Steam-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	28.3	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ Super Heat Steam-B2	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	26.5	°C	34 <sup>1/2/</sup>	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณ HP Drum-B1	- ค่าเฉลี่ย WBGT	ปีละ 2 ครั้ง	28.1	°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