

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โดยสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

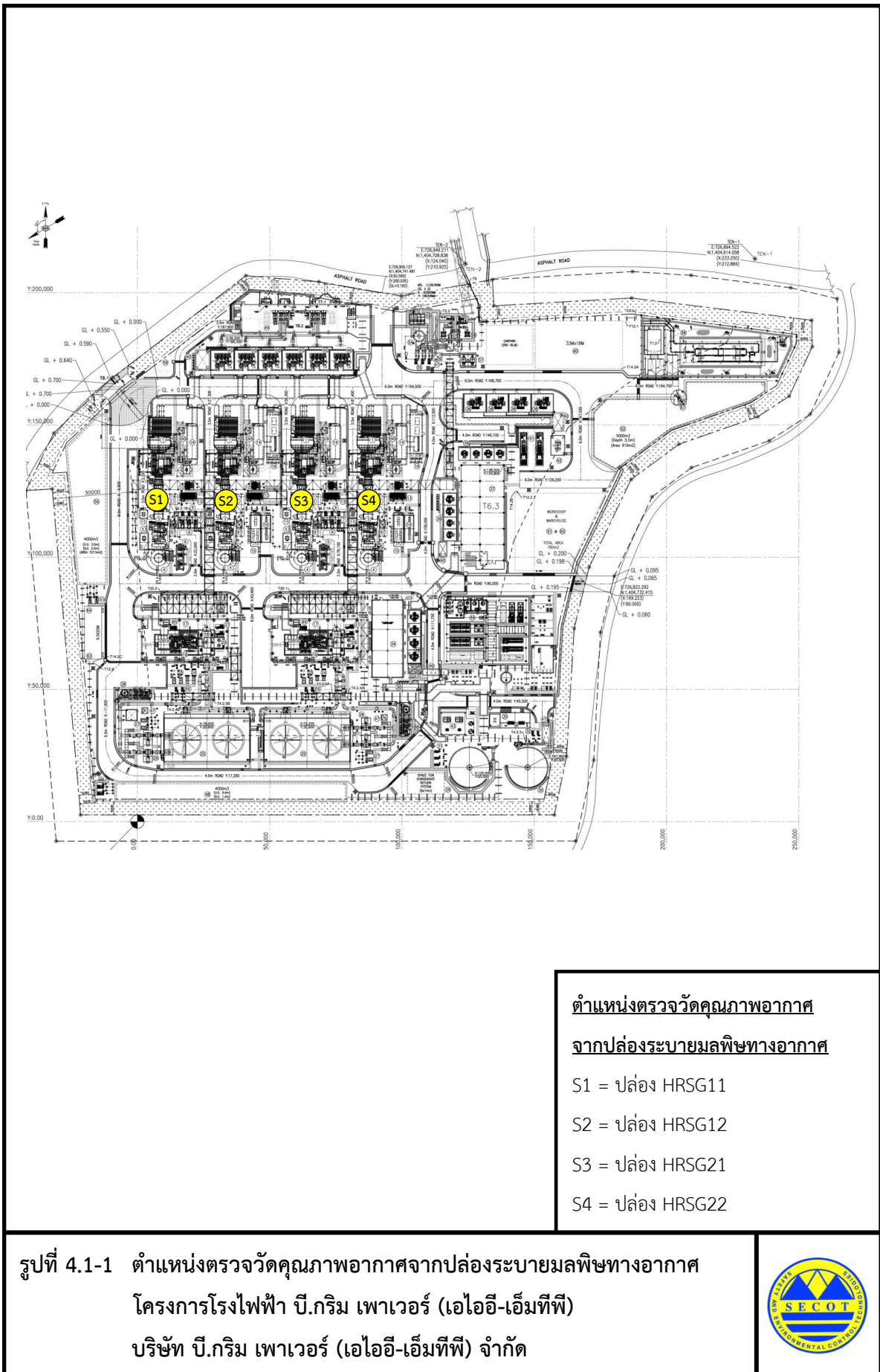
มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังนี้

(1) ดำเนินการตรวจวัดแบบต่อเนื่องด้วย CEMS (Continuous Emission Monitoring System) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากชุด CEMS ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

(2) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS (Audit CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ทุก 1 ปี โดยแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน คือ System Audit และ Performance Audit (Relative Test Audit : RATA)

(3) ดำเนินการตรวจวัดแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1



4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง ด้วยระบบ CEMS (Continuous Emission Monitoring System) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากชุด CEMS ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า สำหรับผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ปล่อง HRSG11

อัตราการไหลของก๊าซ	308,226-473,317	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	81.74-98.14	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	12.36-13.17	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	28.79-53.20	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

ปล่อง HRSG12

อัตราการไหลของก๊าซ	148,897-229,099	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	79.26-95.14	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	12.96-14.08	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	25.81-53.22	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

ปล่อง HRSG21

อัตราการไหลของก๊าซ	332,079-427,585	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	83.96-92.96	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	13.05-20.5	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	20.32-44.81	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

ปล่อง HRSG22

อัตราการไหลของก๊าซ	305,695-432,461	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ	79.86-94.03	องศาเซลเซียส
ก๊าซออกซิเจน	12.92-14.91	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	14.56-52.96	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2567 ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

จาก CEMS (Continuous Emission Monitoring System)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

แหล่งกำเนิด	เดือน	อัตราการไหล ของก๊าซ (ลบ.ม./ชม)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ก๊าซออกซิเจน (ร้อยละ)	ค่าความเข้มข้น NO _x ที่ 7% O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)
ปล่อง HRSG11	ม.ค.-มิ.ย. 69	308,226-473,317	81.74-98.14	12.36-13.17	28.79-53.20
ปล่อง HRSG12	ม.ค.-มิ.ย. 69	148,897-229,099	79.26-95.14	12.96-14.08	25.81-53.22
ปล่อง HRSG21	ม.ค.-มิ.ย. 69	332,079-427,585	83.96-92.96	13.05-20.5	20.32-44.81
ปล่อง HRSG22	ม.ค.-มิ.ย. 69	305,695-432,461	79.86-94.03	12.92-14.91	14.56-52.96
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾					60
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾					120

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

พ.ศ.2567

2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.25673. ⁽³⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

4. ลบ.ม./ชม ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ที่มา : ข้อมูลจากระบบ CEMS (Continuous Emission Monitoring System) ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

4.1.2 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

ประจำปี พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS (Audit CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ทุก 1 ปี โดยแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน คือ System Audit และ Performance Audit (Relative Test Audit : RATA) ตามมาตรการกำหนด ของปล่อง HRSG 11 และ HRSG 12 ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569 พบว่า ผลการตรวจสอบความถูกต้องอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ส่วนปล่อง HRSG 21 และ HRSG 22 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

4.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ในวันที่ 8 และ 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569 พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 ถึง 4.1-5 และรูปที่ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

ปล่อง HRSG11

อุณหภูมิ	96.50	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	5,831	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	13.87	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	48.69	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	4.503	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.54	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	0.069	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	5.65	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.278	กรัมต่อวินาที

ปล่อง HRSG12

อุณหภูมิ	96.50	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	6,053	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	13.82	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	43.41	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	4.198	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.62	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
	0.085	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	5.20	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2
	0.267	กรัมต่อวินาที

ปล่อง HRSG21

อุณหภูมิ	94.50	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	6,038	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	13.35	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	32.17	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	3.306	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.42	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	0.061	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	4.11	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.224	กรัมต่อวินาที

ปล่อง HRSG22

อุณหภูมิ	93.50	องศาเซลเซียส
อัตราการไหล	6,194	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที
ออกซิเจนส่วนเกิน	13.80	%
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	32.97	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	3.271	กรัมต่อวินาที
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.18	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
	0.024	กรัมต่อวินาที
ฝุ่นละอองรวม	4.25	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
	0.224	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวม มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ. 2567 ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG11

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG11	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	17.30-18.35 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	5 พฤษภาคม พ.ศ.2569	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	40.99 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.32 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726539E, 1405099N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	96.50 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	18.26 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,831 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	13.87	ร้อยละของความชื้น	10.52

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน		
	13.87%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	13.87%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	24.63	48.69	60	120 ^{(3),(4)}	46.34	91.60	113	226 ^{(3),(4)}	4.503	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.27	0.54	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.71	1.41	10	52 ^{(3),(4)}	0.069	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.86	5.65	10	60 ^{(3),(4)}	0.278	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรพีชญ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG12

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG12	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11.00-12.35 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	8 พฤษภาคม พ.ศ.2569	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	43.48 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.80 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726553E, 1405121N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	96.50 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	18.84 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	6,053 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	13.82	ร้อยละของความชื้น	10.42

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน		
	13.82%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	13.82%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	22.12	43.41	60	120 ^{(3),(4)}	41.62	81.67	113	226 ^{(3),(4)}	4.198	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.32	0.62	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.84	1.62	10	52 ^{(3),(4)}	0.085	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.65	5.20	10	60 ^{(3),(4)}	0.267	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคอต จำกัด ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ญ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG21

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG21	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	15.00-16.35 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	8 พฤษภาคม พ.ศ.2569	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	32.39 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	1.78 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726567E, 1405147N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	94.50 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	18.31 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	6,038 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	13.35	ร้อยละของความชื้น	8.67

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน		
	13.35%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	14.15%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	17.46	32.17	60	120 ^{(3),(4)}	32.85	60.52	113	226 ^{(3),(4)}	3.306	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.23	0.42	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.60	1.10	10	52 ^{(3),(4)}	0.061	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.23	4.11	10	60 ^{(3),(4)}	0.224	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG22

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG22	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10.15-11.20 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	5 พฤษภาคม พ.ศ.2569	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
อัตราการผลิต	44.23 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.60 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	60.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0726581E, 1405168N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.08 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	93.50 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	18.84 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	6,194 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ⁽¹⁾
ร้อยละออกซิเจน	13.80	ร้อยละของความชื้น	9.23

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจาก การ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ⁽²⁾
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	ค่ามาตรฐาน		
	13.80%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	13.80%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	16.84	32.97	60	120 ^{(3),(4)}	31.68	62.03	113	226 ^{(3),(4)}	3.271	6.59
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.09	0.18	3.8	20 ^{(3),(4)}	0.24	0.47	10	52 ^{(3),(4)}	0.024	0.58
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.17	4.25	10	60 ^{(3),(4)}	0.224	0.58

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

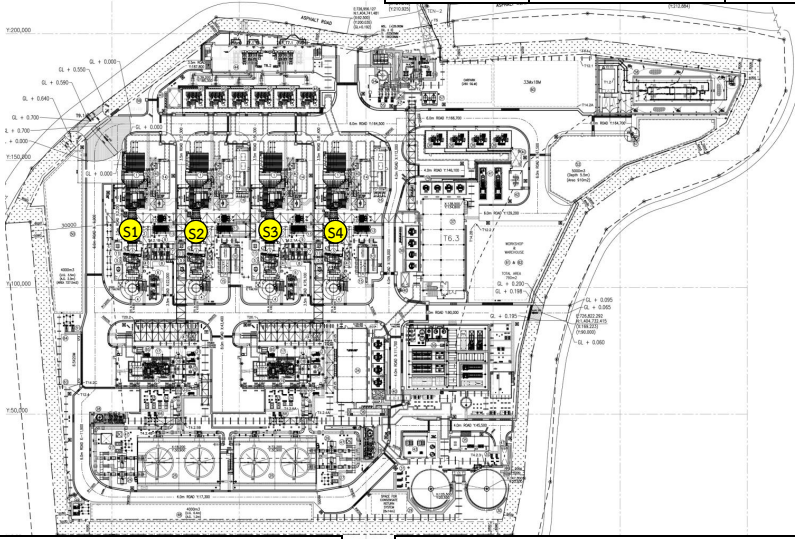
รูปที่ 4.1-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

S1 : ปล่อง HRSG11 (5 พ.ค. 69)				S2 : ปล่อง HRSG12 (8 พ.ค. 69)			
Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results	Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	48.69	NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	43.41
	g/s	6.59	4.503		g/s	6.59	4.198
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.54	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.62
	g/s	0.58	0.069		g/s	0.58	0.085
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	5.65	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	5.20
	g/s	0.58	0.278		g/s	0.58	0.267



S3 : ปล่อง HRSG21 (8 พ.ค. 69)				S4 : ปล่อง HRSG22 (5 พ.ค. 69)			
Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results	Parameter	Unit	EIA Value ⁽¹⁾ / Std. ^{(2),(3)}	Results
NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	32.17	NO _x	ppm @ 7% O ₂	60 / 120	32.97
	g/s	6.59	3.306		g/s	6.59	3.271
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.42	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	3.8 / 20	0.18
	g/s	0.58	0.061		g/s	0.58	0.024
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	4.11	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	10 / 60	4.25
	g/s	0.58	0.224		g/s	0.58	0.224

- หมายเหตุ :
- (1) ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - (3) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า



ปล่อง HRSG11



ปล่อง HRSG12



ปล่อง HRSG21



ปล่อง HRSG22

รูปที่ 4.1-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.1.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวม มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2567 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 และรูปที่ 4.1-4

ตารางที่ 4.1-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

แหล่งกำเนิด	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾ (ที่ 7% O ₂)			อัตราการระบาย		
		ส่วนในล้านส่วน		มก./ลบ.ม.	กรัมต่อวินาที		
		NO _x	SO ₂	TSP	NO _x	SO ₂	TSP
ปล่อง HRSG11	4 ธ.ค. 66	50.9	<0.5	<0.5	4.812	<0.126	<0.048
	9 พ.ค. 67	41.5	<2.0	3.2	3.6952	<0.2432	0.1497
	11 ต.ค. 67	34.2	<2.0	0.2	3.0221	<0.2455	0.0094
	9 พ.ค. 68	37.58	0.52	3.85	3.473	0.067	0.189
	3 ต.ค. 68	43.28	0.34	4.88	3.898	0.043	0.234
	5 พ.ค. 69	48.69	0.54	5.65	4.503	0.069	0.278
ปล่อง HRSG12	30 พ.ย. 66	51.7	<0.5	<0.5	4.417	<0.116	<0.04
	8 พ.ค. 67	39.2	<2.0	2.0	3.4137	<0.2361	0.0908
	9 ต.ค. 67	30.8	<2.1	0.6	2.5157	<0.2319	0.0268
	13 พ.ค. 68	32.59	1.13	4.66	3.092	0.150	0.235
	6 ต.ค. 68	41.77	0.44	4.90	3.700	0.054	0.231
	8 พ.ค. 69	43.41	0.62	5.20	4.198	0.085	0.267
ปล่อง HRSG21	9 ต.ค. 66	55.0	<0.5	<0.5	4.404	<0.115	<0.044
	8 พ.ค. 67	38.8	<2.0	3.5	3.3158	<0.2408	0.1575
	9 ต.ค. 67	37.1	<2.1	0.2	2.9360	<0.2386	0.0092
	13 พ.ค. 68	32.31	0.66	3.98	3.009	0.087	0.197
	3 ต.ค. 68	44.36	0.73	4.90	3.991	0.091	0.234
	8 พ.ค. 69	32.17	0.42	4.11	3.306	0.061	0.224
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		60	3.8	10	6.59	0.58	0.58
ค่ามาตรฐาน ^{(3),(4)}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 4.1-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

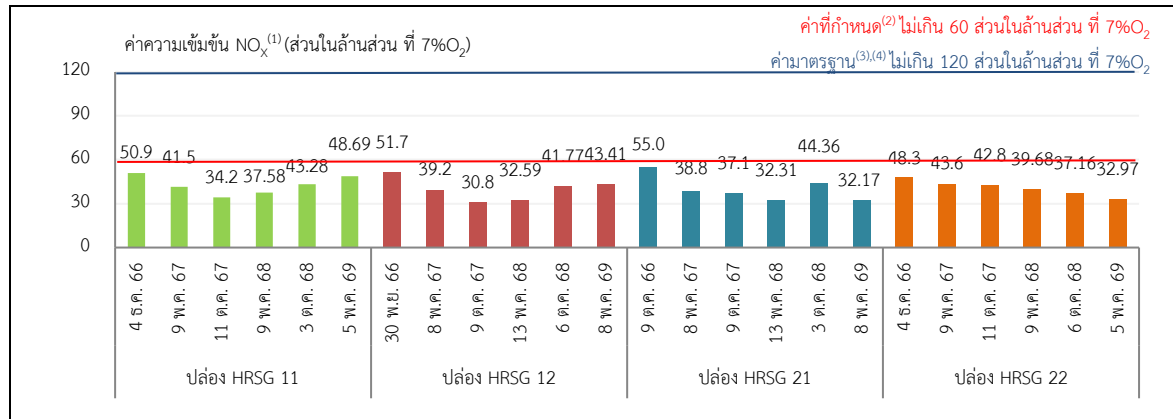
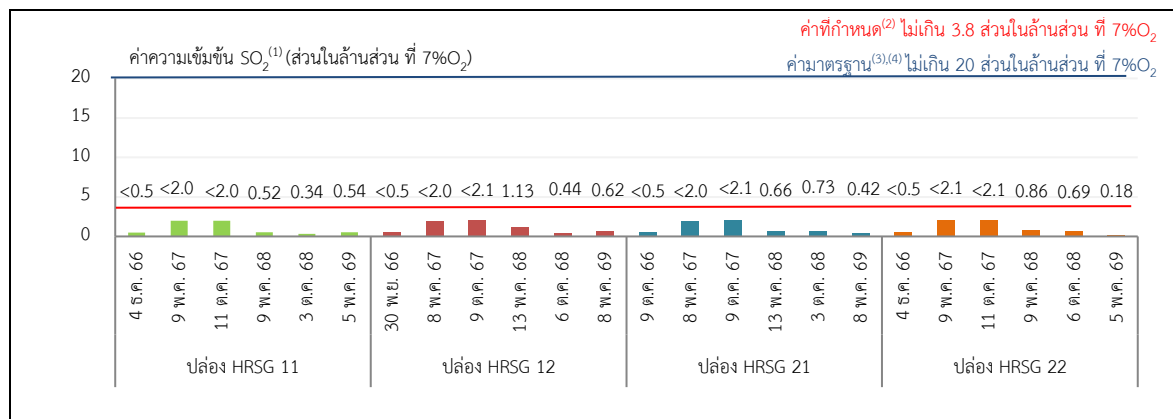
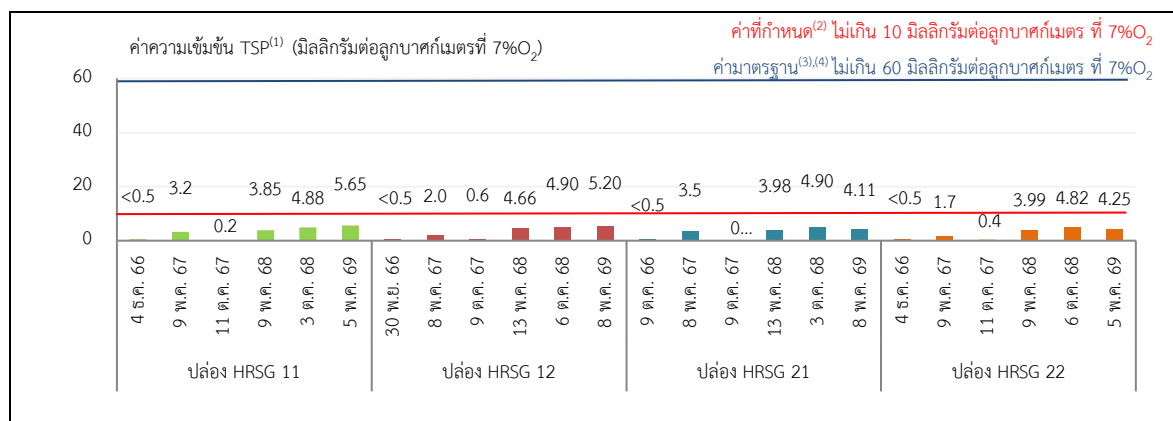
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

แหล่งกำเนิด	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾ (ที่ 7% O ₂)			อัตราการระบาย		
		ส่วนในล้านส่วน		มก./ลบ.ม.	กรัมต่อวินาที		
		NO _x	SO ₂	TSP	NO _x	SO ₂	TSP
ปล่อง HRSG22	4 ธ.ค. 66	48.3	<0.5	<0.5	3.993	<0.118	<0.046
	9 พ.ค. 67	43.6	<2.1	1.7	3.3156	<0.2182	0.0672
	11 ต.ค. 67	42.8	<2.1	0.4	3.2697	<0.2261	0.0174
	9 พ.ค. 68	39.68	0.86	3.99	3.832	0.115	0.205
	6 ต.ค. 68	37.16	0.69	4.82	3.416	0.088	0.236
	5 พ.ค. 69	32.97	0.18	4.25	3.271	0.024	0.224
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		60	3.8	10	6.59	0.58	0.58
ค่ามาตรฐาน ^{(3),(4)}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) พ.ศ.2567
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ฝุ่นละอองรวม (TSP)

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2567
3. ⁽³⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567
4. ⁽⁴⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม และอุณหภูมิ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม บริเวณบ้านสำนักมะม่วง และบริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา ทุก 6 เดือน ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศดังแสดงในรูปที่ 4.2-1

4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

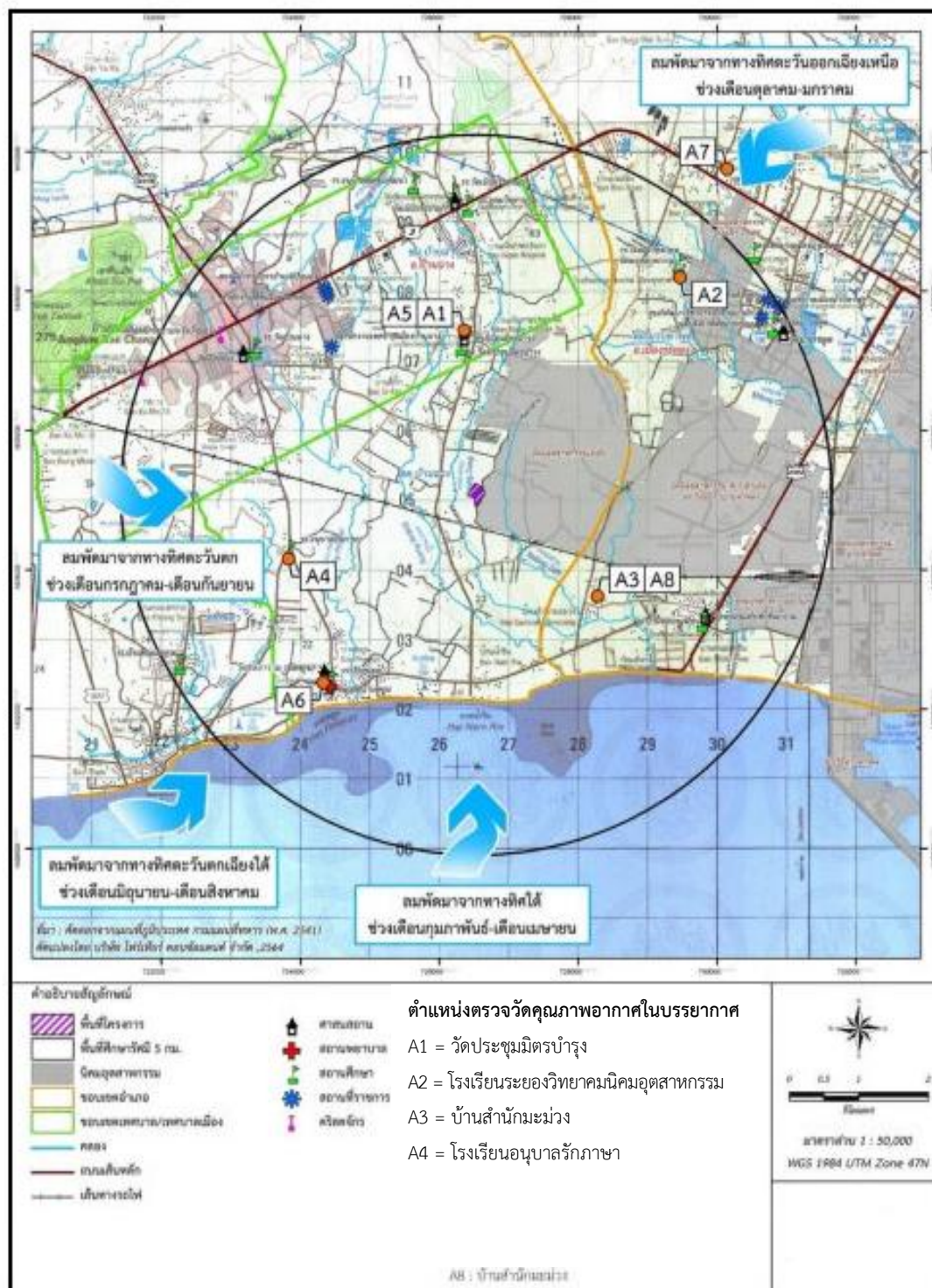
การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569 จำนวน 4 บริเวณ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4

(1) บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

(2) บริเวณโรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

(3) บริเวณบ้านสำนักมะม่วง พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(4) บริเวณโรงเรียนอนุบาลรักภาษา พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0726441E, 1407369N

ช่วงเวลา (น.)	4-5 พฤษภาคม 2569		5-6 พฤษภาคม 2569		6-7 พฤษภาคม 2569		7-8 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16:00 - 17:00	0.4	NW	0.4	W	0.3	NW	0.2	NW
17:00 - 18:00	0.1	W	0.2	WNW	0.2	WNW	0.4	W
18:00 - 19:00	0.6	WSW	0.4	WSW	0.3	W	1.1	W
19:00 - 20:00	1.0	W	0.8	SW	0.0	SW	0.8	WSW
20:00 - 21:00	0.1	NW	0.6	W	0.0	WNW	0.1	NNW
21:00 - 22:00	0.1	N	0.4	NW	0.0	NW	0.1	N
22:00 - 23:00	0.4	NW	0.0	NNW	0.0	WNW	0.3	NW
23:00 - 24:00	0.2	WNW	0.2	N	0.0	NNW	0.4	NW
00:00 - 01:00	0.3	NW	0.2	NNW	0.0	WNW	0.0	W
01:00 - 02:00	0.2	WNW	0.4	NW	0.0	N	0.6	WNW
02:00 - 03:00	0.1	W	0.3	NW	0.0	NW	0.4	NW
03:00 - 04:00	0.1	NW	0.4	NW	0.5	NW	0.1	WNW
04:00 - 05:00	0.1	WNW	0.2	WNW	0.6	WNW	0.2	NW
05:00 - 06:00	0.1	WNW	0.5	WNW	0.1	NW	0.3	N
06:00 - 07:00	0.3	N	0.4	N	0.4	NE	1.1	NE
07:00 - 08:00	0.9	ENE	0.8	NE	1.3	NE	1.2	NE
08:00 - 09:00	0.8	S	1.3	ENE	1.5	NE	1.5	NE
09:00 - 10:00	1.3	ESE	1.2	SSE	0.9	SSE	1.6	ENE
10:00 - 11:00	1.0	SSE	1.5	SE	1.0	SE	1.3	ESE
11:00 - 12:00	1.3	SSE	1.6	SSE	1.5	ESE	0.9	S
12:00 - 13:00	1.5	SSE	1.4	S	1.2	SE	0.7	S
13:00 - 14:00	1.7	SE	1.6	SSE	1.5	SE	0.9	SSE
14:00 - 15:00	1.5	SE	1.7	SSE	1.3	SE	1.1	SE
15:00 - 16:00	0.6	SSE	0.8	SSE	0.3	SSE	0.1	N
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	8-9 พฤษภาคม 2569		9-10 พฤษภาคม 2569		10-11 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16:00 - 17:00	0.6	NW	0.1	NNW	0.2	NW
17:00 - 18:00	0.5	W	1.1	W	0.2	WNW
18:00 - 19:00	0.3	W	0.5	W	0.2	SW
19:00 - 20:00	0.6	WSW	0.1	NW	0.4	W
20:00 - 21:00	0.3	N	0.5	W	0.4	SSW
21:00 - 22:00	0.0	WNW	0.5	NNW	0.5	WSW
22:00 - 23:00	0.2	NW	0.2	SSE	0.2	WSW
23:00 - 24:00	0.1	SW	0.2	WNW	0.1	WSW
00:00 - 01:00	0.4	W	0.1	NW	0.1	SSW
01:00 - 02:00	0.2	NW	0.1	NNW	0.0	W
02:00 - 03:00	0.3	NW	0.0	WNW	0.1	NW
03:00 - 04:00	0.2	NW	0.3	WNW	0.2	WNW
04:00 - 05:00	0.2	WNW	0.1	WNW	0.1	NNE
05:00 - 06:00	0.1	NW	0.3	NNW	0.1	NW
06:00 - 07:00	0.6	ENE	0.7	NE	0.9	ENE
07:00 - 08:00	1.3	ENE	0.9	NE	1.0	E
08:00 - 09:00	0.8	E	0.9	SSE	1.1	SSE
09:00 - 10:00	1.0	ESE	1.1	SSE	1.1	SSE
10:00 - 11:00	0.8	SSW	1.3	SSE	1.3	S
11:00 - 12:00	1.1	SSE	1.1	SSE	1.3	SE
12:00 - 13:00	1.0	S	1.1	SSE	1.0	S
13:00 - 14:00	1.1	SSE	0.9	SSE	1.1	SE
14:00 - 15:00	1.2	SE	0.3	SSW	0.8	NE
15:00 - 16:00	0.4	SE	0	NE	0.8	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

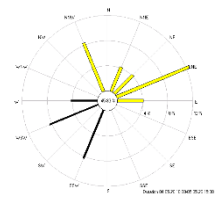
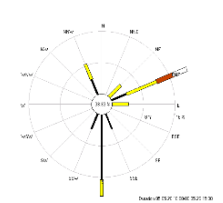
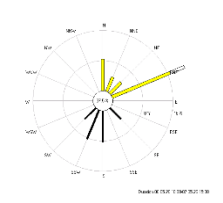
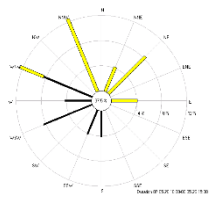
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

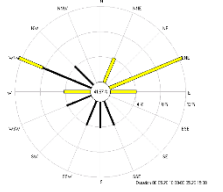
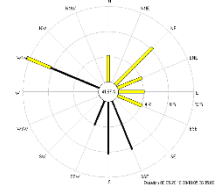
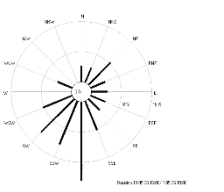
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0729591E, 1408420N

ช่วงเวลา (น.)	4-5 พฤษภาคม 2569		5-6 พฤษภาคม 2569		6-7 พฤษภาคม 2569		7-8 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16:00 - 17:00	1.5	NE	1.6	ENE	1.8	ENE	1.6	NE
17:00 - 18:00	1.4	NNE	1.6	NE	1.8	ENE	1.4	NNE
18:00 - 19:00	0.5	W	0.9	ENE	1.3	NE	0.7	WNW
19:00 - 20:00	0.6	WSW	0.4	SW	0.5	SW	0.4	SW
20:00 - 21:00	0.5	SSW	0.6	SSW	0.6	SSW	0.4	SSW
21:00 - 22:00	0.6	SSW	0.6	S	0.7	S	0.5	SSW
22:00 - 23:00	0.3	S	0.6	S	0.4	S	0.6	S
23:00 - 24:00	0.0	SW	0.6	S	0.7	S	0.3	SSW
00:00 - 01:00	0.0	SW	1.0	S	0.6	SSW	0.4	SW
01:00 - 02:00	0.2	WSW	0.6	S	0.2	SSE	0.5	WSW
02:00 - 03:00	0.1	SW	0.2	SW	0.3	SW	0.6	WSW
03:00 - 04:00	0.1	SW	0.0	SW	0.1	SW	0.3	S
04:00 - 05:00	0.1	SW	0.2	WSW	0.2	SW	0.3	SSW
05:00 - 06:00	0.1	SSW	0.3	WSW	0.1	SW	0.1	SW
06:00 - 07:00	0.3	SW	0.1	SW	0.0	SW	0.1	WSW
07:00 - 08:00	0.3	SW	0.0	SSW	0.1	S	0.3	WSW
08:00 - 09:00	0.1	S	0.4	S	0.0	S	0.9	W
09:00 - 10:00	0.5	WSW	0.7	SSE	0.6	SE	0.9	WNW
10:00 - 11:00	1.0	NNW	0.8	NNW	1.1	N	1.0	NNW
11:00 - 12:00	1.1	NNW	1.1	NNW	1.3	N	1.2	NNW
12:00 - 13:00	1.3	E	1.3	ENE	1.3	NNE	1.4	NNW
13:00 - 14:00	1.5	ENE	1.6	E	1.5	ENE	1.2	WNW
14:00 - 15:00	1.7	ENE	2.0	ENE	1.6	ENE	1.4	NE
15:00 - 16:00	1.8	ENE	2.1	ENE	1.6	ENE	1.3	E
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	8-9 พฤษภาคม 2569		9-10 พฤษภาคม 2569		10-11 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
16:00 - 17:00	1.4	ENE	1.4	ENE	0.5	E
17:00 - 18:00	1.1	NNE	1.3	NE	0.5	ENE
18:00 - 19:00	0.6	WNW	0.6	WNW	0.5	WSW
19:00 - 20:00	0.4	WSW	0.3	SSW	0.5	SW
20:00 - 21:00	0.7	S	0.6	S	0.5	SSW
21:00 - 22:00	0.4	S	0.8	S	0.5	SSE
22:00 - 23:00	0.6	SSE	0.6	SSE	0.5	SW
23:00 - 24:00	0.3	S	0.5	SSE	0.5	SSE
00:00 - 01:00	0.2	SW	0.5	SSW	0.5	S
01:00 - 02:00	0.7	WSW	0.4	SE	0.5	SSW
02:00 - 03:00	0.4	ESE	0.2	SW	0.5	S
03:00 - 04:00	0.6	SSW	0.0	SW	0.5	S
04:00 - 05:00	0.4	SSW	0.2	SSW	0.5	S
05:00 - 06:00	0.3	SSE	0.1	SW	0.5	SSW
06:00 - 07:00	0.2	SSW	0.1	SW	0.5	SW
07:00 - 08:00	0.2	S	0.1	SE	0.5	S
08:00 - 09:00	0.2	SW	0.3	WSW	0.5	WSW
09:00 - 10:00	0.8	WNW	0.7	WNW	0.5	WNW
10:00 - 11:00	0.9	NW	1.0	WNW	0.5	N
11:00 - 12:00	1.0	WNW	1.2	N	0.5	NNE
12:00 - 13:00	1.1	W	1.7	NE	0.5	ESE
13:00 - 14:00	1.4	ENE	1.6	ESE	0.5	NE
14:00 - 15:00	1.4	E	1.4	E	0.5	NE
15:00 - 16:00	1.6	ENE	0.2	NE	0.5	SE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

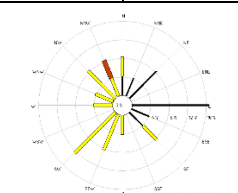
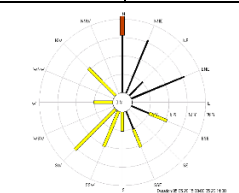
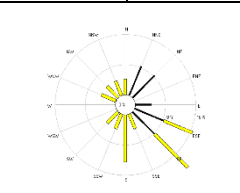
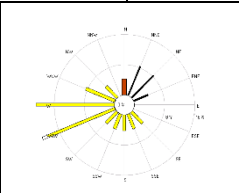
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคอต จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728260E, 1403382N

ช่วงเวลา (น.)	4-5 พฤษภาคม 2569		5-6 พฤษภาคม 2569		6-7 พฤษภาคม 2569		7-8 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
15:00 - 16:00	0.8	SE	1.0	SSE	1.2	S	1.2	SW
16:00 - 17:00	1.7	WNW	1.2	SW	1.7	WNW	1.7	WNW
17:00 - 18:00	0.9	E	1.3	SSW	1.4	SW	1.4	WSW
18:00 - 19:00	0.7	E	1.3	SW	0.8	SE	1.6	WSW
19:00 - 20:00	0.5	NE	1.9	NW	0.5	NNE	1.5	WSW
20:00 - 21:00	0.7	E	0.6	ENE	0.9	ESE	1.5	WSW
21:00 - 22:00	1.9	NW	1.9	NW	1.1	S	1.9	NW
22:00 - 23:00	1.9	NNW	0.5	N	0.7	NNE	1.1	S
23:00 - 24:00	2.0	NNW	1.7	W	0.9	SE	1.2	SSW
00:00 - 01:00	1.0	SE	0.8	ESE	1.0	ESE	1.7	W
01:00 - 02:00	1.9	N	1.4	SW	1.2	S	1.7	WNW
02:00 - 03:00	0.7	E	0.7	ENE	1.2	SSW	1.6	W
03:00 - 04:00	1.3	SW	2.0	N	1.0	SE	0.5	NNE
04:00 - 05:00	0.6	NE	0.6	NE	1.9	NW	1.6	WSW
05:00 - 06:00	0.7	NNE	0.5	N	1.8	NNW	0.5	NNE
06:00 - 07:00	0.5	N	0.6	NNE	0.7	NE	1.6	W
07:00 - 08:00	1.1	SSW	0.5	N	1.0	SSE	1.5	W
08:00 - 09:00	1.9	NW	0.9	SSE	0.6	NE	0.5	NE
09:00 - 10:00	1.5	W	0.8	ENE	1.0	SE	0.6	ENE
10:00 - 11:00	1.3	SSW	1.0	ESE	0.8	ESE	1.7	W
11:00 - 12:00	0.7	ESE	0.5	NNE	1.0	SE	0.7	NE
12:00 - 13:00	1.3	S	1.2	S	0.7	E	1.1	SSE
13:00 - 14:00	1.4	SW	0.6	NNE	1.9	N	2.0	N
14:00 - 15:00	1.4	SW	1.4	SSW	1.0	ESE	1.1	SE
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	8-9 พฤษภาคม 2569		9-10 พฤษภาคม 2569		10-11 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
15:00 - 16:00	0.5	NE	0.7	ESE	1.4	SW
16:00 - 17:00	0.5	NNE	1.4	SW	0.9	ESE
17:00 - 18:00	1.7	W	1.4	SSW	0.8	ESE
18:00 - 19:00	1.4	W	1.4	SW	1.3	SW
19:00 - 20:00	1.7	WNW	1.9	NW	1.8	NW
20:00 - 21:00	1.3	SW	0.9	ESE	1.4	SW
21:00 - 22:00	1.8	NW	1.4	SW	1.4	W
22:00 - 23:00	2.0	NNW	1.0	SSE	1.3	SW
23:00 - 24:00	1.5	WNW	1.2	SSW	1.5	WSW
00:00 - 01:00	1.1	SSW	1.2	SSW	1.1	SSE
01:00 - 02:00	0.7	E	1.3	S	1.0	E
02:00 - 03:00	1.7	WNW	1.4	WSW	1.7	W
03:00 - 04:00	0.7	NE	0.9	ESE	1.1	S
04:00 - 05:00	1.9	NW	1.8	NNW	0.8	E
05:00 - 06:00	1.1	SSW	1.5	W	1.4	WSW
06:00 - 07:00	0.5	NNE	1.7	WNW	1.7	WNW
07:00 - 08:00	0.6	NE	0.8	ESE	1.6	WNW
08:00 - 09:00	0.6	NE	1.0	ESE	1.0	SE
09:00 - 10:00	0.5	NNE	1.0	ESE	0.9	SSE
10:00 - 11:00	0.8	E	2.0	N	1.2	S
11:00 - 12:00	0.5	NNE	1.1	SSE	1.4	SSW
12:00 - 13:00	0.5	NNE	1.3	SSW	1.8	NW
13:00 - 14:00	1.3	SSW	1.3	SSW	1.1	SSE
14:00 - 15:00	1.6	WSW	1.1	SE	1.3	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

โดยบริษัท ซีคोट จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักษภาษา

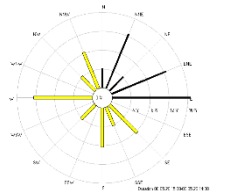
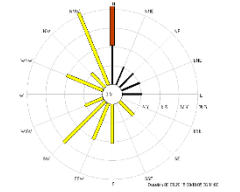
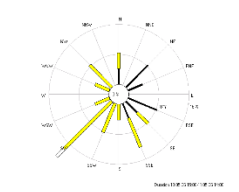
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0723813E, 1404234N

ช่วงเวลา (น.)	4-5 พฤษภาคม 2569		5-6 พฤษภาคม 2569		6-7 พฤษภาคม 2569		7-8 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
15:00 - 16:00	1.8	WNW	0.6	NNE	1.4	SW	1.0	ESE
16:00 - 17:00	1.7	NW	0.7	E	1.5	SW	1.1	SSE
17:00 - 18:00	1.1	S	1.3	SW	1.3	SW	0.7	NE
18:00 - 19:00	0.7	NE	1.0	SE	0.7	NE	1.6	WNW
19:00 - 20:00	1.9	NW	2.0	NNW	1.7	NNW	0.5	NNE
20:00 - 21:00	1.0	SE	1.6	W	1.3	S	0.9	ESE
21:00 - 22:00	1.0	S	1.5	WSW	1.5	W	0.7	ESE
22:00 - 23:00	1.7	NW	1.0	SE	1.7	NW	1.9	N
23:00 - 24:00	0.8	ENE	0.8	E	1.5	W	1.5	W
00:00 - 01:00	1.9	NNW	0.6	ENE	1.7	WNW	0.5	NE
01:00 - 02:00	0.5	NNE	1.9	WNW	1.7	W	0.6	N
02:00 - 03:00	0.6	ENE	0.5	NE	1.9	NNW	0.9	SSE
03:00 - 04:00	0.8	E	0.9	SE	1.9	NNW	0.7	NNE
04:00 - 05:00	0.7	ENE	1.6	WNW	0.5	NNE	0.6	NNE
05:00 - 06:00	2.0	N	1.7	NNW	1.2	SSE	1.4	SW
06:00 - 07:00	1.9	NW	0.6	NNE	1.9	NNW	1.8	N
07:00 - 08:00	1.7	NNW	0.6	NE	1.4	SW	2.0	NNW
08:00 - 09:00	2.0	NNW	1.5	SW	0.5	NNE	0.7	E
09:00 - 10:00	0.6	NE	1.7	WNW	1.3	SW	0.6	N
10:00 - 11:00	1.2	S	1.0	SSE	1.9	N	0.6	N
11:00 - 12:00	1.6	W	0.6	ENE	0.7	NE	1.5	W
12:00 - 13:00	0.9	ESE	1.1	SSW	1.2	SW	0.8	E
13:00 - 14:00	1.6	WSW	1.0	SSE	1.1	S	1.7	WNW
14:00 - 15:00	1.2	SSE	1.0	ESE	1.1	SSE	1.3	WSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	8-9 พฤษภาคม 2569		9-10 พฤษภาคม 2569		10-11 พฤษภาคม 2569	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
15:00 - 16:00	0.9	E	1.8	NW	1.4	SW
16:00 - 17:00	0.7	ENE	1.1	S	1.4	SW
17:00 - 18:00	1.8	NNW	1.9	NNW	0.8	NE
18:00 - 19:00	0.7	E	1.8	NNW	1.1	SSE
19:00 - 20:00	0.7	E	1.1	SSW	0.9	SSE
20:00 - 21:00	1.4	W	1.4	WSW	1.4	SSW
21:00 - 22:00	1.0	SE	0.5	NE	1.9	NW
22:00 - 23:00	0.7	NNE	0.5	N	0.9	SE
23:00 - 24:00	1.5	W	2.0	N	0.9	ESE
00:00 - 01:00	0.7	NNE	1.4	SW	1.0	SSE
01:00 - 02:00	0.8	E	1.9	NNW	1.1	S
02:00 - 03:00	0.6	NNE	1.3	SW	1.5	WNW
03:00 - 04:00	0.5	NE	0.5	N	0.6	ENE
04:00 - 05:00	0.7	ENE	0.7	ENE	1.8	NW
05:00 - 06:00	0.5	N	1.6	WNW	1.6	WSW
06:00 - 07:00	1.6	W	0.5	NNE	1.8	N
07:00 - 08:00	1.8	NW	1.5	SW	0.5	NE
08:00 - 09:00	0.6	ENE	1.8	NNW	0.5	N
09:00 - 10:00	1.1	S	1.1	SE	1.3	SW
10:00 - 11:00	1.8	NNW	2.0	N	0.9	ESE
11:00 - 12:00	1.2	S	1.1	S	1.3	SW
12:00 - 13:00	1.1	SSE	1.2	SSW	1.3	SW
13:00 - 14:00	1.2	SW	0.9	E	1.0	SE
14:00 - 15:00	1.0	SE	1.5	WNW	1.1	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569 จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม บ้านสำนักมะม่วง และโรงเรียนอนุบาลรักษารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง และอุณหภูมิ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 ถึง 4.2-17 และรูปที่ 4.2-2 ส่วนภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-3 และสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP-24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตร บำรุง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.015-0.027	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.016-0.025	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บ้านสำนักมะม่วง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.016-0.031	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนอนุบาลรักษารามิเตอร์	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.014-0.024	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.200 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5

(2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM-10-24 hr)

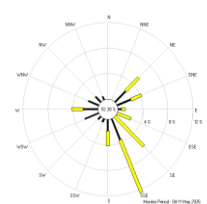
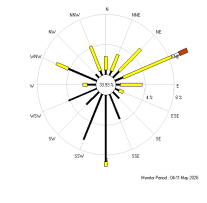
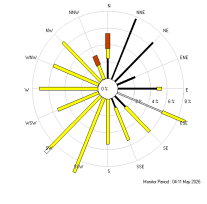
ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตร อยู่ในช่วงระหว่าง 0.012-0.022 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
บำรุง
- โรงเรียนระยอง อยู่ในช่วงระหว่าง 0.011-0.023 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
วิทยาคมนิคม
อุตสาหกรรม
- บ้านสำนักมะม่วง อยู่ในช่วงระหว่าง 0.007-0.014 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนอนุบาล อยู่ในช่วงระหว่าง 0.010-0.015 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
รักษา

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5

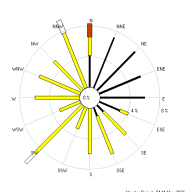
ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (เมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพอากาศ/ สภาพแวดล้อม โดยรอบ	Wind Rose
				TSP-24 hr (mg/m³)	PM10-24 hr (mg/m³)		
วัดประชุมมิตรบำรุง	0726441E 1407369N	2,150	4-5 พ.ค. 69	0.027	0.022	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่ภายใน พื้นที่วัด เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และท้องฟ้ามีเมฆ เป็นส่วนมาก	 ทิศตะวันออกเฉียงใต้ได้ 0.5-2 m/s
			5-6 พ.ค. 69	0.025	0.022		
			6-7 พ.ค. 69	0.015	0.012		
			7-8 พ.ค. 69	0.016	0.013		
			8-9 พ.ค. 69	0.021	0.018		
			9-10 พ.ค. 69	0.019	0.015		
			10-11 พ.ค. 69	0.023	0.018		
โรงเรียนระยอง วิทยาคมนิคม อุตสาหกรรม	0729591E 1408420N	4,388	4-5 พ.ค. 69	0.025	0.019	สถานีตรวจวัดอยู่ภายใน พื้นที่โรงเรียน เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และท้องฟ้ามีเมฆ เป็นส่วนมาก	 ทิศใต้ 0.5-2 ms
			5-6 พ.ค. 69	0.025	0.023		
			6-7 พ.ค. 69	0.016	0.011		
			7-8 พ.ค. 69	0.020	0.013		
			8-9 พ.ค. 69	0.021	0.015		
			9-10 พ.ค. 69	0.018	0.013		
			10-11 พ.ค. 69	0.022	0.014		
บ้านสำนักมะม่วง	0728260E 1403382N	2,321	4-5 พ.ค. 69	0.031	0.013	สถานีตรวจวัดอยู่ภายใน พื้นที่บ้านคน เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และท้องฟ้ามีเมฆ เป็นส่วนมาก	 ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1-2 m/s
			5-6 พ.ค. 69	0.024	0.014		
			6-7 พ.ค. 69	0.017	0.009		
			7-8 พ.ค. 69	0.016	0.008		
			8-9 พ.ค. 69	0.025	0.010		
			9-10 พ.ค. 69	0.017	0.007		
			10-11 พ.ค. 69	0.019	0.008		
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				0.200	0.100	-	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (เมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพอากาศ/ สภาพแวดล้อม โดยรอบ	Wind R ose
				TSP-24 hr (mg/m ³)	PM10-24 hr (mg/m ³)		
โรงเรียนอนุบาล รักภาษา	0723813E 1404234N	2,761	4-5 พ.ค. 69	0.022	0.014	สถานีตรวจวัดอยู่ภายใน พื้นที่โรงเรียน เป็นพื้นที่โล่ง ขณะทำการตรวจวัด แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง และท้องฟ้ามีเมฆ เป็นส่วนมาก	 ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1-2 m/s
			5-6 พ.ค. 69	0.022	0.015		
			6-7 พ.ค. 69	0.015	0.010		
			7-8 พ.ค. 69	0.014	0.011		
			8-9 พ.ค. 69	0.024	0.015		
			9-10 พ.ค. 69	0.014	0.010		
			10-11 พ.ค. 69	0.016	0.010		
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				0.200	0.100	-	-

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอป จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO_2 -1 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- | | | | |
|----------------------------|-------------------|-------------|----------------|
| - วัดประชุมมิตร บำรุง | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.001-0.017 | ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนระยองวิทยาคม | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.001-0.017 | ส่วนในล้านส่วน |
| - อุตสาหกรรม | | | |
| - บ้านสำนักมะม่วง | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.001-0.018 | ส่วนในล้านส่วน |
| - โรงเรียนอนุบาล รักษ์ภาษา | อยู่ในช่วงระหว่าง | 0.001-0.016 | ส่วนในล้านส่วน |

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้จากการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-9

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726441E, 1407369N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 42C และ SN 69277-362

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.003	0.004	0.003	0.006	0.005	0.005	0.006
16:00 - 17:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.008	0.008	0.006
17:00 - 18:00	0.008	0.010	0.006	0.011	0.010	0.007	0.011
18:00 - 19:00	0.011	0.010	0.009	0.009	0.012	0.009	0.016
19:00 - 20:00	0.009	0.011	0.011	0.011	0.010	0.009	0.012
20:00 - 21:00	0.009	0.012	0.012	0.012	0.010	0.005	0.011
21:00 - 22:00	0.010	0.015	0.015	0.010	0.009	0.010	0.017
22:00 - 23:00	0.008	0.015	0.015	0.013	0.011	0.006	0.010
23:00 - 00:00	0.015	0.014	0.015	0.010	0.010	0.009	0.014
00:00 - 01:00	0.014	0.013	0.011	0.014	0.013	0.011	0.014
01:00 - 02:00	0.008	0.015	0.013	0.015	0.009	0.011	0.011
02:00 - 03:00	0.012	0.014	0.009	0.015	0.014	0.014	0.010
03:00 - 04:00	0.013	0.016	0.011	0.013	0.010	0.015	0.010
04:00 - 05:00	0.009	0.015	0.011	0.015	0.015	0.015	0.010
05:00 - 06:00	0.008	0.014	0.011	0.015	0.011	0.014	0.010
06:00 - 07:00	0.009	0.013	0.010	0.015	0.013	0.010	0.010
07:00 - 08:00	0.011	0.009	0.011	0.009	0.009	0.012	0.009
08:00 - 09:00	0.004	0.011	0.004	0.011	0.005	0.009	0.008
09:00 - 10:00	0.001	0.006	0.008	0.008	0.001	0.006	0.002
10:00 - 11:00	0.001	0.003	0.005	0.006	0.005	0.002	0.007
11:00 - 12:00	0.004	0.003	0.002	0.001	0.003	0.003	0.007
12:00 - 13:00	0.004	0.003	0.007	0.006	0.004	0.008	0.006
13:00 - 14:00	0.001	0.001	0.008	0.006	0.001	0.005	0.003
14:00 - 15:00	0.004	0.002	0.007	0.004	0.002	0.009	0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.010	0.009	0.010	0.008	0.009	0.009
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.015	0.016	0.015	0.015	0.015	0.015	0.017
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.001	0.001	0.002	0.001	0.001	0.002	0.002
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 11

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729591E, 1408420N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ SN 2384

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.007	0.006	0.004	0.001	0.008	0.004	0.007
16:00 - 17:00	0.006	0.005	0.007	0.008	0.008	0.006	0.011
17:00 - 18:00	0.007	0.012	0.006	0.007	0.013	0.006	0.010
18:00 - 19:00	0.010	0.009	0.010	0.009	0.008	0.007	0.011
19:00 - 20:00	0.008	0.009	0.009	0.013	0.011	0.006	0.016
20:00 - 21:00	0.010	0.016	0.015	0.010	0.013	0.009	0.013
21:00 - 22:00	0.008	0.016	0.013	0.013	0.010	0.012	0.011
22:00 - 23:00	0.011	0.016	0.009	0.016	0.009	0.012	0.017
23:00 - 00:00	0.011	0.013	0.014	0.017	0.010	0.013	0.012
00:00 - 01:00	0.012	0.014	0.011	0.015	0.011	0.013	0.015
01:00 - 02:00	0.014	0.014	0.009	0.016	0.013	0.016	0.013
02:00 - 03:00	0.014	0.014	0.012	0.013	0.010	0.015	0.012
03:00 - 04:00	0.011	0.014	0.009	0.016	0.015	0.016	0.012
04:00 - 05:00	0.015	0.016	0.011	0.013	0.010	0.014	0.007
05:00 - 06:00	0.012	0.014	0.010	0.014	0.010	0.016	0.011
06:00 - 07:00	0.010	0.011	0.012	0.013	0.009	0.013	0.013
07:00 - 08:00	0.008	0.012	0.012	0.011	0.012	0.012	0.012
08:00 - 09:00	0.005	0.011	0.005	0.011	0.008	0.009	0.009
09:00 - 10:00	0.002	0.008	0.008	0.006	0.004	0.003	0.006
10:00 - 11:00	0.003	0.004	0.001	0.005	0.005	0.003	0.002
11:00 - 12:00	0.004	0.006	0.007	0.006	0.002	0.003	0.009
12:00 - 13:00	0.002	0.003	0.009	0.004	0.004	0.004	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.004	0.005	0.004	0.004	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.008	0.003	0.006	0.005	0.001	0.007	0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.010	0.009	0.010	0.009	0.009	0.010
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.015	0.016	0.015	0.017	0.015	0.016	0.017
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.002	0.003	0.001	0.001	0.001	0.003	0.002
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 13

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728260E, 1403382N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ SN 1645

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.004	0.008	0.002	0.008	0.006	0.003	0.006
16:00 - 17:00	0.007	0.007	0.008	0.007	0.007	0.008	0.011
17:00 - 18:00	0.005	0.010	0.006	0.008	0.011	0.010	0.012
18:00 - 19:00	0.008	0.012	0.012	0.006	0.013	0.007	0.014
19:00 - 20:00	0.009	0.009	0.011	0.011	0.006	0.010	0.012
20:00 - 21:00	0.008	0.014	0.017	0.011	0.010	0.007	0.014
21:00 - 22:00	0.016	0.014	0.015	0.012	0.010	0.011	0.014
22:00 - 23:00	0.011	0.014	0.016	0.017	0.011	0.010	0.012
23:00 - 00:00	0.015	0.013	0.015	0.017	0.012	0.010	0.013
00:00 - 01:00	0.016	0.015	0.015	0.014	0.013	0.012	0.011
01:00 - 02:00	0.014	0.016	0.010	0.016	0.010	0.014	0.014
02:00 - 03:00	0.015	0.014	0.011	0.016	0.018	0.016	0.013
03:00 - 04:00	0.013	0.014	0.009	0.014	0.011	0.015	0.014
04:00 - 05:00	0.008	0.016	0.011	0.015	0.010	0.017	0.013
05:00 - 06:00	0.011	0.014	0.010	0.015	0.011	0.016	0.014
06:00 - 07:00	0.009	0.009	0.012	0.015	0.014	0.011	0.008
07:00 - 08:00	0.010	0.011	0.005	0.010	0.011	0.014	0.010
08:00 - 09:00	0.005	0.011	0.006	0.010	0.008	0.009	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.005	0.008	0.006	0.005	0.010	0.006
10:00 - 11:00	0.004	0.008	0.003	0.006	0.002	0.008	0.008
11:00 - 12:00	0.004	0.003	0.008	0.002	0.005	0.009	0.006
12:00 - 13:00	0.001	0.005	0.007	0.009	0.003	0.007	0.003
13:00 - 14:00	0.008	0.003	0.006	0.008	0.002	0.004	0.009
14:00 - 15:00	0.007	0.002	0.004	0.006	0.003	0.007	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.009	0.010	0.010	0.011	0.009	0.010	0.010
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.016	0.016	0.017	0.017	0.018	0.017	0.014
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723813E, 1404234N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : RP 8400N และ SN 096

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.002	0.007	0.002	0.005	0.003	0.001	0.005
16:00 - 17:00	0.001	0.005	0.003	0.006	0.007	0.002	0.007
17:00 - 18:00	0.004	0.007	0.004	0.006	0.007	0.008	0.005
18:00 - 19:00	0.008	0.009	0.007	0.004	0.005	0.005	0.011
19:00 - 20:00	0.008	0.011	0.011	0.011	0.009	0.007	0.010
20:00 - 21:00	0.009	0.015	0.011	0.009	0.011	0.010	0.010
21:00 - 22:00	0.010	0.010	0.016	0.012	0.009	0.007	0.014
22:00 - 23:00	0.013	0.013	0.015	0.014	0.009	0.007	0.016
23:00 - 00:00	0.015	0.014	0.012	0.012	0.010	0.011	0.011
00:00 - 01:00	0.013	0.012	0.011	0.015	0.012	0.011	0.016
01:00 - 02:00	0.013	0.013	0.015	0.012	0.016	0.009	0.012
02:00 - 03:00	0.013	0.015	0.011	0.012	0.009	0.016	0.012
03:00 - 04:00	0.013	0.013	0.012	0.016	0.009	0.015	0.010
04:00 - 05:00	0.008	0.012	0.009	0.014	0.011	0.013	0.011
05:00 - 06:00	0.010	0.014	0.010	0.015	0.012	0.013	0.012
06:00 - 07:00	0.008	0.009	0.009	0.014	0.010	0.009	0.012
07:00 - 08:00	0.011	0.009	0.009	0.012	0.011	0.013	0.007
08:00 - 09:00	0.008	0.009	0.011	0.008	0.011	0.012	0.008
09:00 - 10:00	0.007	0.010	0.007	0.012	0.007	0.005	0.009
10:00 - 11:00	0.004	0.006	0.005	0.005	0.002	0.008	0.009
11:00 - 12:00	0.004	0.005	0.002	0.005	0.004	0.003	0.008
12:00 - 13:00	0.001	0.004	0.005	0.007	0.004	0.008	0.001
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.005	0.008	0.004	0.001	0.004
14:00 - 15:00	0.007	0.001	0.006	0.004	0.002	0.009	0.004
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.009	0.009	0.010	0.008	0.008	0.009
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.015	0.015	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.001	0.001	0.002	0.004	0.002	0.001	0.001
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO_2 -1 hr) และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO_2 -24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตรบำรุง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.001-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนระยองวิทยาคม	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.002-0.010	ส่วนในล้านส่วน
อุตสาหกรรมการ			
- บ้านสำนักมะม่วง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.001-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนอนุบาลรักษารักษา	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.006-0.011	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดประชุมมิตรบำรุง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.005-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนระยองวิทยาคม	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.005-0.007	ส่วนในล้านส่วน
อุตสาหกรรมการ			
- บ้านสำนักมะม่วง	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.005-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนอนุบาลรักษารักษา	พบค่า	0.002-0.003	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 และ 0.050 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10 ถึง 4.2-13

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726441E, 1407369N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : THERMO 43C และ SN 0607415773

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.001	0.003	0.004	0.003	0.001	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.006	0.003	0.007	0.002	0.007	0.007
17:00 - 18:00	0.005	0.004	0.001	0.005	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.005	0.006	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005
19:00 - 20:00	0.004	0.007	0.005	0.002	0.005	0.005	0.005
20:00 - 21:00	0.004	0.010	0.005	0.007	0.007	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.007	0.004	0.004	0.007	0.004	0.001	0.007
22:00 - 23:00	0.005	0.009	0.007	0.006	0.002	0.005	0.004
23:00 - 00:00	0.006	0.007	0.005	0.005	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.007	0.010	0.007	0.005	0.006	0.005	0.007
01:00 - 02:00	0.005	0.005	0.004	0.009	0.005	0.005	0.006
02:00 - 03:00	0.004	0.007	0.004	0.007	0.004	0.007	0.007
03:00 - 04:00	0.006	0.005	0.006	0.006	0.007	0.005	0.006
04:00 - 05:00	0.007	0.007	0.006	0.006	0.005	0.007	0.007
05:00 - 06:00	0.007	0.007	0.004	0.004	0.007	0.005	0.004
06:00 - 07:00	0.007	0.005	0.003	0.005	0.005	0.007	0.004
07:00 - 08:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.007	0.007	0.007
08:00 - 09:00	0.001	0.006	0.005	0.006	0.008	0.005	0.005
09:00 - 10:00	0.003	0.006	0.004	0.006	0.005	0.007	0.004
10:00 - 11:00	0.002	0.005	0.006	0.007	0.009	0.007	0.007
11:00 - 12:00	0.003	0.007	0.002	0.006	0.007	0.005	0.002
12:00 - 13:00	0.006	0.002	0.005	0.003	0.007	0.002	0.004
13:00 - 14:00	0.006	0.003	0.003	0.002	0.006	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.004	0.002	0.004	0.002	0.006	0.006	0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.006	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.007	0.010	0.007	0.009	0.009	0.007	0.007
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.001	0.002	0.001	0.002	0.001	0.001	0.002
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.050						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 11

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729591E, 1408420N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne 100A และ SN 2009

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.005	0.006	0.003	0.006	0.004	0.005	0.006
16:00 - 17:00	0.005	0.006	0.003	0.008	0.004	0.006	0.003
17:00 - 18:00	0.007	0.005	0.003	0.008	0.003	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.007	0.008	0.005	0.005	0.007	0.005	0.008
19:00 - 20:00	0.005	0.006	0.007	0.007	0.006	0.004	0.007
20:00 - 21:00	0.008	0.007	0.008	0.005	0.005	0.005	0.005
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.007	0.005	0.007	0.004	0.006
22:00 - 23:00	0.008	0.010	0.006	0.008	0.007	0.008	0.007
23:00 - 00:00	0.006	0.005	0.007	0.005	0.007	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.005	0.010	0.007	0.006	0.005
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.009	0.005	0.007	0.006
02:00 - 03:00	0.007	0.006	0.007	0.006	0.003	0.007	0.005
03:00 - 04:00	0.006	0.008	0.007	0.006	0.008	0.006	0.007
04:00 - 05:00	0.008	0.003	0.006	0.008	0.005	0.008	0.005
05:00 - 06:00	0.007	0.008	0.007	0.008	0.008	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.005	0.007	0.007	0.007	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.007	0.006	0.007	0.008	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.006	0.006	0.002	0.007	0.009	0.008	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.006	0.004	0.009	0.010	0.007	0.007
10:00 - 11:00	0.003	0.005	0.004	0.006	0.005	0.006	0.007
11:00 - 12:00	0.004	0.002	0.007	0.003	0.010	0.006	0.002
12:00 - 13:00	0.006	0.004	0.004	0.007	0.006	0.005	0.004
13:00 - 14:00	0.002	0.004	0.003	0.005	0.005	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.008	0.004	0.008	0.003	0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.006	0.006	0.005	0.007	0.006	0.006	0.005
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.008	0.010	0.008	0.010	0.010	0.008	0.008
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.050						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 13

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728260E, 1403382N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 และ SN 119

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.003	0.002	0.001	0.004	0.002	0.007	0.006
16:00 - 17:00	0.003	0.006	0.004	0.007	0.004	0.004	0.008
17:00 - 18:00	0.005	0.007	0.002	0.006	0.003	0.005	0.005
18:00 - 19:00	0.005	0.005	0.004	0.003	0.006	0.005	0.005
19:00 - 20:00	0.005	0.007	0.006	0.006	0.006	0.005	0.006
20:00 - 21:00	0.005	0.009	0.006	0.006	0.007	0.007	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.009	0.006	0.006	0.004	0.004	0.005
22:00 - 23:00	0.007	0.008	0.005	0.007	0.005	0.002	0.007
23:00 - 00:00	0.005	0.009	0.007	0.005	0.007	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.007	0.006	0.009	0.006	0.006	0.008
01:00 - 02:00	0.006	0.008	0.006	0.005	0.007	0.005	0.006
02:00 - 03:00	0.004	0.006	0.005	0.007	0.005	0.005	0.005
03:00 - 04:00	0.004	0.005	0.007	0.007	0.005	0.005	0.008
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.004	0.007	0.007	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.005	0.007	0.007	0.007	0.006
06:00 - 07:00	0.007	0.006	0.006	0.008	0.006	0.007	0.002
07:00 - 08:00	0.007	0.007	0.006	0.010	0.008	0.005	0.003
08:00 - 09:00	0.004	0.005	0.007	0.005	0.008	0.006	0.005
09:00 - 10:00	0.003	0.004	0.003	0.007	0.009	0.005	0.005
10:00 - 11:00	0.003	0.007	0.007	0.007	0.006	0.006	0.004
11:00 - 12:00	0.005	0.005	0.002	0.003	0.005	0.005	0.003
12:00 - 13:00	0.004	0.002	0.005	0.004	0.006	0.004	0.002
13:00 - 14:00	0.003	0.004	0.005	0.002	0.005	0.005	0.004
14:00 - 15:00	0.005	0.002	0.007	0.004	0.005	0.002	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006	0.005	0.005
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.007	0.009	0.007	0.010	0.009	0.007	0.008
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.003	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.050						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

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

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักษภาษา

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723813E, 1404234N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A และ SN 342

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E/1367

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppm)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003	0.008	0.008
16:00 - 17:00	0.004	0.003	0.005	0.003	0.005	0.006	0.003
17:00 - 18:00	0.003	0.006	0.004	0.008	0.002	0.005	0.007
18:00 - 19:00	0.007	0.005	0.005	0.008	0.005	0.004	0.004
19:00 - 20:00	0.007	0.007	0.008	0.008	0.008	0.007	0.006
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.008	0.008	0.006	0.008	0.007
21:00 - 22:00	0.008	0.011	0.007	0.006	0.006	0.005	0.005
22:00 - 23:00	0.007	0.006	0.007	0.008	0.005	0.002	0.008
23:00 - 00:00	0.007	0.006	0.005	0.007	0.008	0.003	0.006
00:00 - 01:00	0.007	0.010	0.008	0.008	0.005	0.006	0.007
01:00 - 02:00	0.007	0.009	0.008	0.007	0.008	0.008	0.008
02:00 - 03:00	0.008	0.005	0.007	0.005	0.003	0.006	0.008
03:00 - 04:00	0.006	0.005	0.006	0.006	0.008	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.008	0.005	0.007	0.009	0.005	0.007	0.008
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.006	0.009	0.003	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.008	0.007	0.006	0.010	0.006	0.006	0.008
07:00 - 08:00	0.008	0.006	0.004	0.011	0.011	0.008	0.006
08:00 - 09:00	0.005	0.007	0.007	0.008	0.006	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.006	0.007	0.005	0.008	0.007	0.008
10:00 - 11:00	0.007	0.006	0.003	0.006	0.009	0.008	0.004
11:00 - 12:00	0.003	0.007	0.002	0.005	0.010	0.007	0.002
12:00 - 13:00	0.003	0.003	0.003	0.008	0.006	0.006	0.004
13:00 - 14:00	0.007	0.005	0.005	0.004	0.007	0.002	0.005
14:00 - 15:00	0.008	0.002	0.006	0.002	0.007	0.005	0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.008	0.011	0.008	0.011	0.011	0.008	0.008
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.050						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ข้อสรุป ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

(5) อุณหภูมิ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Temperature)

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าดังนี้

- วัดประชุมมิตร อยู่ในช่วงระหว่าง 24.9-33.9 องศาเซลเซียส
บำรุง
- โรงเรียนระยอง อยู่ในช่วงระหว่าง 24.8-34.1 องศาเซลเซียส
วิทยาคมนิคม
อุตสาหกรรม
- บ้านสำนักมะม่วง อยู่ในช่วงระหว่าง 25.0-34.0 องศาเซลเซียส
- โรงเรียนอนุบาล อยู่ในช่วงระหว่าง 25.0-33.8 องศาเซลเซียส
รักภาษา

อุณหภูมิในบรรยากาศ ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดง

ในตารางที่ 4.2-14 ถึง 4.2-17

ตารางที่ 4.2-14 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : วัดประชุมมิตรบำรุง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726441E, 1407369N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Scarlet WL-21 และ 2112DR0006

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ต.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ต.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
16:00-17:00	30.4	32.2	33.4	32.4	30.2	31.5	24.9
17:00-18:00	32.3	31.1	32.9	31.5	25.7	30.9	25.5
18:00-19:00	33.8	28.0	33.0	32.1	33.3	33.1	26.6
19:00-20:00	26.8	26.6	27.3	25.6	28.6	27.4	28.2
20:00-21:00	25.5	28.1	25.2	25.2	26.6	27.7	24.9
21:00-22:00	28.4	25.8	28.3	25.6	28.9	26.0	25.2
22:00-23:00	25.4	27.8	25.6	26.2	28.3	28.9	26.3
23:00-00:00	28.5	28.4	29.0	28.7	27.7	27.7	26.5
00:00-01:00	28.8	26.6	27.1	26.4	25.5	28.0	26.8
01:00-02:00	25.7	26.7	26.1	26.0	25.5	27.6	28.3
02:00-03:00	26.1	29.0	25.6	26.9	26.5	29.0	25.6
03:00-04:00	25.8	25.9	26.6	25.9	28.0	27.2	25.4
04:00-05:00	25.6	28.1	25.4	25.1	27.1	27.1	27.7
05:00-06:00	28.9	25.9	27.0	26.7	26.3	28.1	25.0
06:00-07:00	28.6	28.7	25.2	28.4	28.0	25.7	25.4
07:00-08:00	27.4	28.7	26.7	29.1	27.3	27.0	25.1
08:00-09:00	26.7	28.7	26.6	25.8	28.5	25.4	28.8
09:00-10:00	28.0	30.8	28.1	25.9	28.9	32.6	28.2
10:00-11:00	31.0	30.7	26.1	30.8	31.7	33.7	25.3
11:00-12:00	32.9	31.3	25.1	31.7	31.7	33.9	26.5
12:00-13:00	26.5	27.3	30.6	28.5	30.3	31.4	33.3
13:00-14:00	29.0	26.1	31.8	26.3	31.5	32.5	33.0
14:00-15:00	25.7	31.8	32.2	33.0	32.1	31.7	33.4
15:00-16:00	33.1	32.6	32.1	30.2	31.8	32.6	33.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.4	28.6	28.2	28.1	28.8	29.4	27.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	33.8	32.6	33.4	33.0	33.3	33.9	33.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	25.4	25.8	25.1	25.1	25.5	25.4	24.9

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.2-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 11

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729591E, 1408420N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Scarlet WL-21 และ 2112DR0041

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ต.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ต.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
16:00-17:00	31.7	34.1	32.5	30.0	28.4	29.9	27.7
17:00-18:00	30.6	28.3	32.8	31.5	31.3	33.6	28.4
18:00-19:00	28.8	27.5	24.8	25.6	27.6	26.0	27.8
19:00-20:00	28.3	27.5	24.9	25.6	27.8	25.9	26.2
20:00-21:00	29.2	27.9	28.6	25.9	26.9	28.8	26.1
21:00-22:00	28.1	26.0	25.4	25.7	27.5	26.4	26.7
22:00-23:00	25.9	26.5	26.4	27.8	27.4	25.8	25.7
23:00-00:00	29.3	26.1	28.4	27.0	26.2	26.6	25.9
00:00-01:00	27.9	26.8	27.4	25.8	27.8	28.3	24.8
01:00-02:00	27.9	25.4	28.0	27.5	28.0	26.1	25.0
02:00-03:00	26.3	26.2	28.4	27.5	27.3	27.6	27.0
03:00-04:00	26.2	29.0	25.5	27.7	26.8	27.8	25.0
04:00-05:00	25.3	26.0	25.6	25.7	26.5	25.5	25.2
05:00-06:00	27.3	28.0	25.4	26.8	25.9	26.3	26.0
06:00-07:00	26.4	25.9	28.8	28.5	25.9	27.0	25.4
07:00-08:00	28.5	27.1	25.8	27.5	27.6	27.4	28.7
08:00-09:00	27.3	32.7	26.9	28.6	27.9	33.6	27.1
09:00-10:00	33.4	32.5	26.2	33.5	32.6	30.7	27.5
10:00-11:00	32.4	30.4	25.9	31.5	33.1	30.2	28.4
11:00-12:00	25.3	26.4	33.4	27.7	32.6	32.5	31.1
12:00-13:00	26.9	27.3	32.7	25.8	33.5	31.9	32.0
13:00-14:00	26.8	31.7	33.1	30.9	31.3	32.1	33.2
14:00-15:00	31.4	30.8	33.7	31.8	31.5	29.9	33.5
15:00-16:00	34.0	32.8	33.1	32.2	30.0	27.7	31.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.6	28.5	28.5	28.3	28.8	28.7	27.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	34.0	34.1	33.7	33.5	33.5	33.6	33.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	25.3	25.4	24.8	25.6	25.9	25.5	24.8

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.2-16 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : บ้านสำนักมะม่วง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 13

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728260E, 1403382N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Scarlet WL-21 และ 2205DR0063

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ต.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ต.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00-16:00	31.4	34.0	32.7	30.2	28.6	30.1	27.9
16:00-17:00	30.3	28.2	33.0	31.7	31.5	33.8	28.6
17:00-18:00	28.5	27.4	25.0	25.8	27.8	26.2	28.0
18:00-19:00	28.0	27.4	25.1	25.8	28.0	26.1	26.4
19:00-20:00	28.9	27.8	28.8	26.1	27.1	29.0	26.3
20:00-21:00	27.8	25.9	25.6	25.9	27.7	26.6	26.9
21:00-22:00	25.6	26.4	26.6	28.0	27.6	26.0	25.9
22:00-23:00	29.0	26.0	28.6	27.2	26.4	26.8	26.1
23:00-00:00	27.6	26.7	27.6	26.0	28.0	28.5	25.0
00:00-01:00	27.6	25.3	28.2	27.7	28.2	26.3	25.2
01:00-02:00	26.0	26.1	28.6	27.7	27.5	27.8	27.2
02:00-03:00	25.9	28.9	25.7	27.9	27.0	28.0	25.2
03:00-04:00	25.0	26.2	25.8	25.9	26.7	25.7	25.4
04:00-05:00	27.2	28.2	25.6	27.0	26.1	26.5	26.2
05:00-06:00	26.3	26.1	29.0	28.7	26.1	27.2	25.6
06:00-07:00	28.4	27.3	26.0	27.7	27.8	27.6	28.9
07:00-08:00	27.2	32.9	27.1	28.8	28.1	33.8	26.9
08:00-09:00	33.3	32.7	26.4	33.7	32.8	30.9	27.3
09:00-10:00	32.3	30.6	26.1	31.7	33.3	30.4	28.2
10:00-11:00	25.2	26.6	33.6	27.9	32.8	32.7	30.9
11:00-12:00	26.8	27.5	32.9	26.0	33.7	32.1	31.8
12:00-13:00	26.7	31.9	33.3	31.1	31.5	32.3	27.2
13:00-14:00	31.3	31.0	33.9	32.0	31.7	30.1	33.0
14:00-15:00	33.9	33.0	33.3	32.4	30.2	27.9	33.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.3	28.5	28.7	28.5	29.0	28.9	27.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	33.9	34.0	33.9	33.7	33.7	33.8	33.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	25.0	25.3	25.0	25.8	26.1	25.7	25.0

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.2-17 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0723813E, 1404234N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Scarlet WL-21 และ 2205DR0039

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 ต.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 ต.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
15:00-16:00	30.2	32.1	33.3	32.3	30.1	31.4	25.0
16:00-17:00	32.1	31.0	32.8	31.4	25.6	30.8	25.6
17:00-18:00	33.6	27.9	32.9	32.0	33.2	33.0	26.7
18:00-19:00	26.6	26.5	27.2	25.5	28.5	27.3	28.3
19:00-20:00	25.3	28.0	25.1	25.1	26.5	27.6	25.0
20:00-21:00	28.2	25.7	28.2	25.5	28.8	25.9	25.3
21:00-22:00	25.2	27.7	25.5	26.1	28.2	28.8	26.4
22:00-23:00	28.3	28.3	28.9	28.6	27.6	27.6	26.6
23:00-00:00	28.6	26.5	27.0	26.3	25.4	27.9	26.9
00:00-01:00	25.5	26.6	26.0	25.9	25.4	27.5	28.4
01:00-02:00	25.9	28.9	25.5	26.8	26.4	28.9	25.7
02:00-03:00	25.6	25.8	26.5	25.8	27.9	27.1	25.5
03:00-04:00	25.4	28.0	25.3	25.0	27.0	27.0	27.8
04:00-05:00	28.7	25.8	26.9	26.6	26.2	28.0	25.1
05:00-06:00	28.4	28.6	25.1	28.3	27.9	25.6	25.5
06:00-07:00	27.2	28.6	26.6	29.0	27.2	26.9	25.2
07:00-08:00	26.5	28.6	26.5	25.7	28.4	25.3	28.9
08:00-09:00	27.8	30.7	28.0	25.8	28.8	32.5	28.3
09:00-10:00	30.9	30.6	26.0	30.7	31.6	33.6	25.4
10:00-11:00	32.8	31.2	25.0	31.6	31.6	33.8	26.6
11:00-12:00	26.4	27.2	30.5	28.4	30.2	31.3	33.4
12:00-13:00	28.9	26.0	31.7	26.2	31.4	32.4	33.1
13:00-14:00	25.6	31.7	32.1	32.9	32.0	31.6	25.4
14:00-15:00	33.0	32.5	32.0	30.1	31.7	32.5	33.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	28.2	28.5	28.1	28.0	28.7	29.3	27.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	33.6	32.5	33.3	32.9	33.2	33.8	33.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	25.2	25.7	25.0	25.0	25.4	25.3	25.0

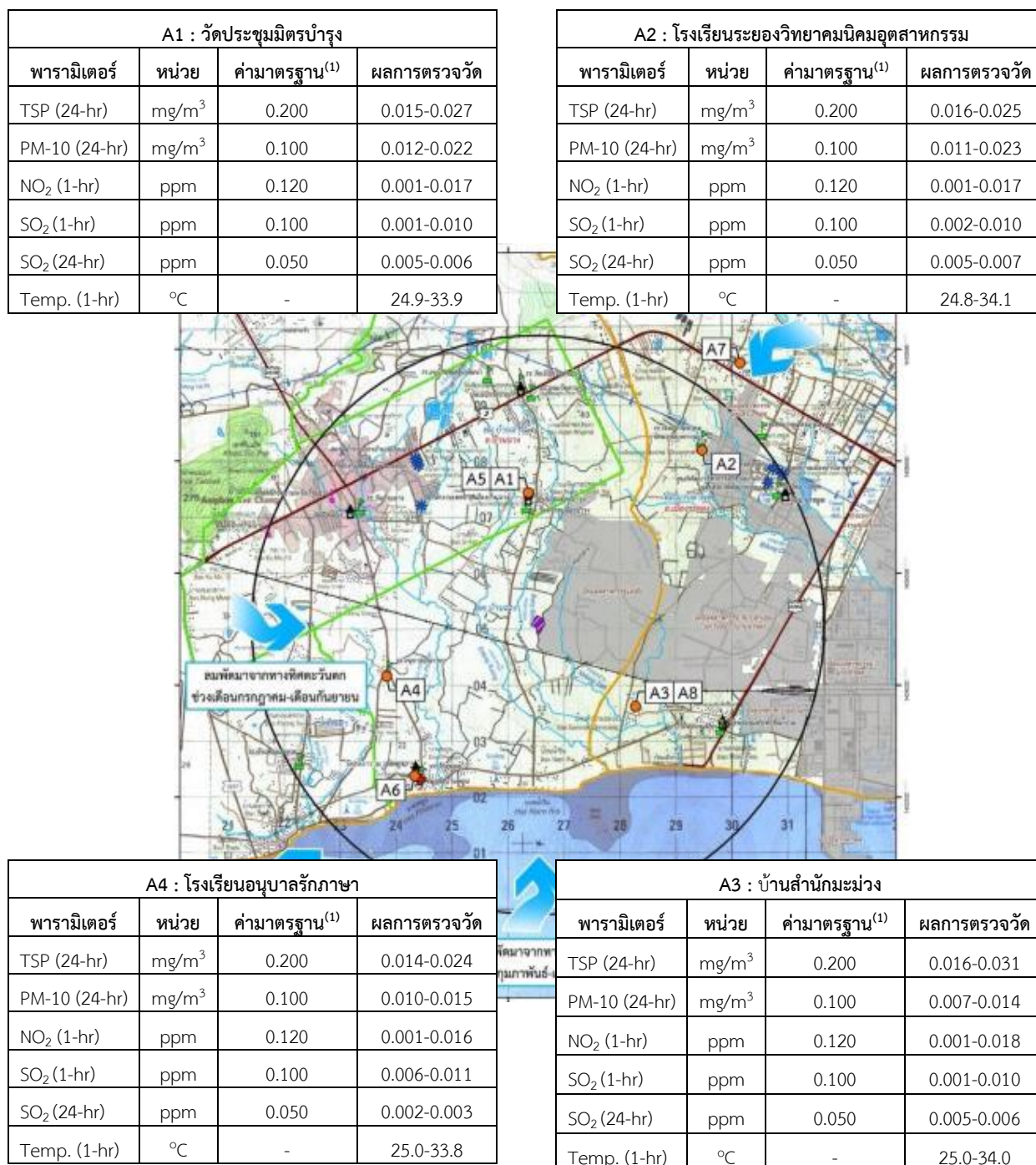
หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

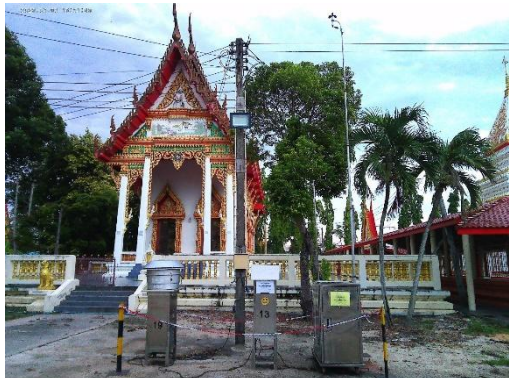
รูปที่ 4.2-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569



วัดประชุมมิตรบำรุง



โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม



บ้านสำนักมะม่วง



โรงเรียนอนุบาลรักภาษา

รูปที่ 4.2-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และอุณหภูมิ จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดประชุมมิตรบำรุง โรงเรียนระยองวิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม บ้านสำนักมะม่วง และโรงเรียนอนุบาลรักภาษา พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-18 และรูปที่ 4.2-4

ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)		Temperature (°C)
		ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
1. วัดประชุมมิตรบำรุง	6-13 ต.ค. 66	0.018-0.040	0.010-0.016	0.007-0.009	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	0.004	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	0.005-0.011	0.006	25.43-33.08
	8-15 ต.ค. 67	0.026-0.042	0.021-0.035	0.001-0.024	<0.001-0.010	0.004-0.005	26.7-29.3
	8-15 พ.ค. 68	0.017-0.039	0.011-0.030	0.003-0.013	0.001-0.012	0.004-0.006	23.1-34.9
	1-8 ต.ค. 68	0.012-0.022	0.010-0.015	0.001-0.018	0.003-0.006	0.004-0.005	22.7-35.9
	4-11 พ.ค. 69	0.015-0.027	0.012-0.022	0.001-0.017	0.001-0.010	0.005-0.006	24.9-33.9
2. โรงเรียนระยองวิทยาคม อุตสาหกรรม	6-13 ต.ค. 66	0.023-0.081	0.011-0.034	0.009-0.015	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	0.001-0.002	0.001	26.9-29.6
	4-11 พ.ค. 67	0.050-0.106	0.029-0.057	<0.001-0.012	0.003-0.009	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	0.002-0.006	0.004-0.005	26.4-28.6
	8-15 พ.ค. 68	0.030-0.078	0.011-0.023	0.003-0.015	0.002-0.014	0.005-0.007	23.1-34.4
	1-8 ต.ค. 68	0.017-0.032	0.010-0.017	0.001-0.016	0.002-0.008	0.005-0.006	23.1-35.4
	4-11 พ.ค. 69	0.016-0.025	0.011-0.023	0.001-0.017	0.002-0.010	0.005-0.007	24.8-34.1
0.330 ⁽¹⁾ /0.200 ⁽⁴⁾		0.330 ⁽¹⁾ /0.200 ⁽⁴⁾	0.120 ⁽¹⁾ /0.100 ⁽⁴⁾	0.170 ⁽²⁾ /0.120 ⁽⁴⁾	0.300 ⁽³⁾ /0.100 ⁽⁴⁾	0.120 ⁽¹⁾ /0.050 ⁽⁴⁾	-

ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)		Temperature (°C)
		ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	
3. บ้านสำนักมะม่วง	6-13 ต.ค. 66	0.015-0.050	0.012-0.025	<0.001-0.012	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	<0.001-0.001	<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	0.022-0.027	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	0.011-0.013	0.012	28.2-29.5
	8-15 พ.ค. 68	0.017-0.063	0.008-0.025	0.003-0.014	0.003-0.013	0.005-0.007	23.6-34.1
	1-8 ต.ค. 68	0.021-0.036	0.014-0.019	0.001-0.013	0.003-0.006	0.004-0.005	22.9-33.7
	4-11 พ.ค. 69	0.016-0.031	0.007-0.014	0.001-0.018	0.001-0.010	0.005-0.006	25.0-34.0
4. โรงเรียนอนุบาลรักภาษา	6-13 ต.ค. 66	0.017-0.050	0.010-0.032	0.008-0.014	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	0.002	0.002	28.6-30.6
	4-11 พ.ค. 67	0.030-0.047	0.021-0.037	0.001-0.024	0.002-0.008	0.004	26.06-33.16
	8-15 ต.ค. 67	0.044-0.057	0.020-0.024	0.002-0.015	0.005-0.012	0.012	27.9-30.4
	8-15 พ.ค. 68	0.024-0.052	0.010-0.023	0.003-0.014	0.002-0.014	0.004-0.007	20.1-33.9
	1-8 ต.ค. 68	0.014-0.023	0.010-0.020	0.001-0.011	0.003-0.005	0.004	23.2-34.8
	4-11 พ.ค. 69	0.014-0.024	0.0101-0.015	0.001-0.016	0.006-0.011	0.002-0.003	25.0-33.8
ค่ามาตรฐาน		0.330 ⁽¹⁾ /0.200 ⁽⁴⁾	0.120 ⁽¹⁾ /0.100 ⁽⁴⁾	0.170 ⁽²⁾ /0.120 ⁽⁴⁾	0.300 ⁽³⁾ /0.100 ⁽⁴⁾	0.120 ⁽¹⁾ /0.050 ⁽⁴⁾	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 5. mg/m³ ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร 6. ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

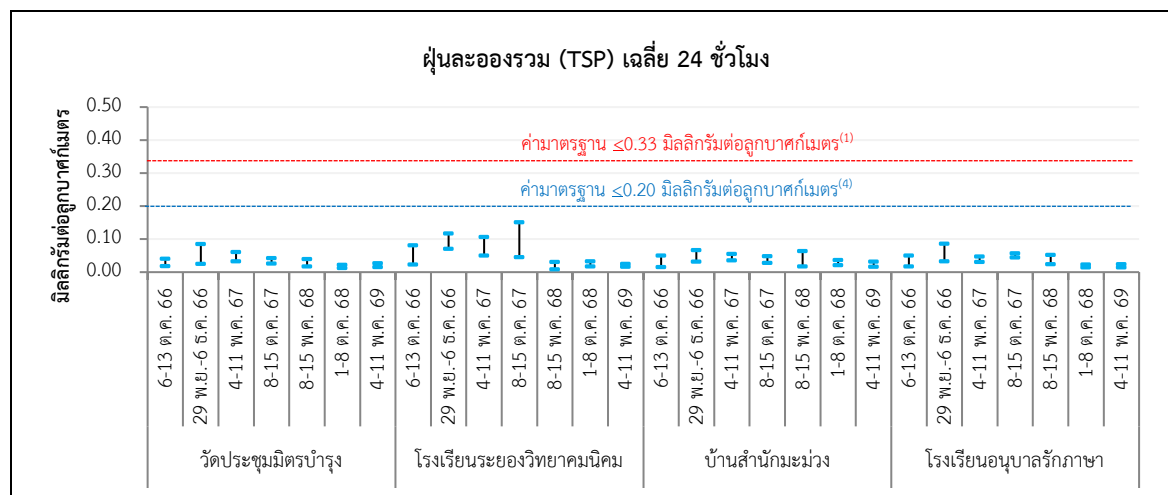
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 4. ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569
 7. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

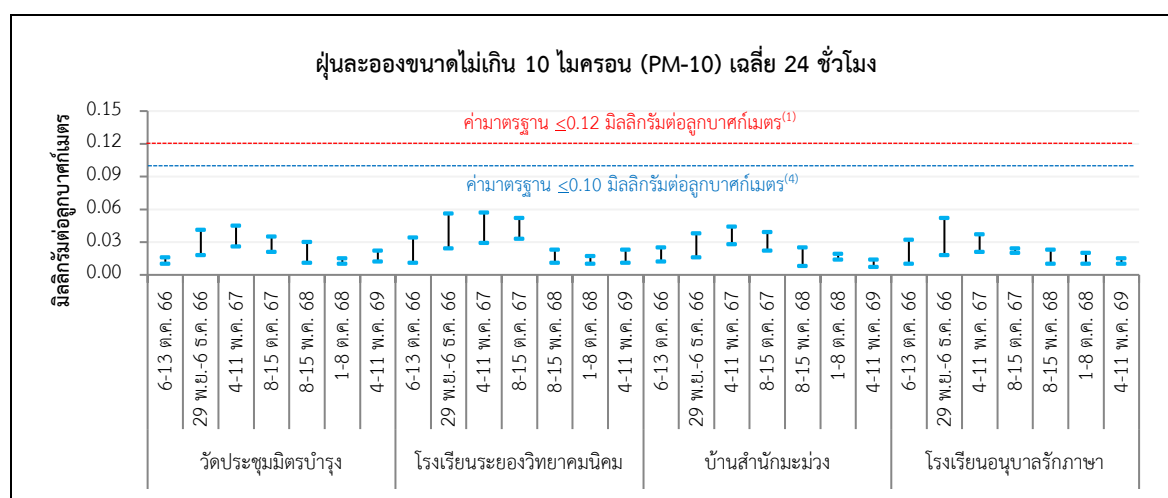
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

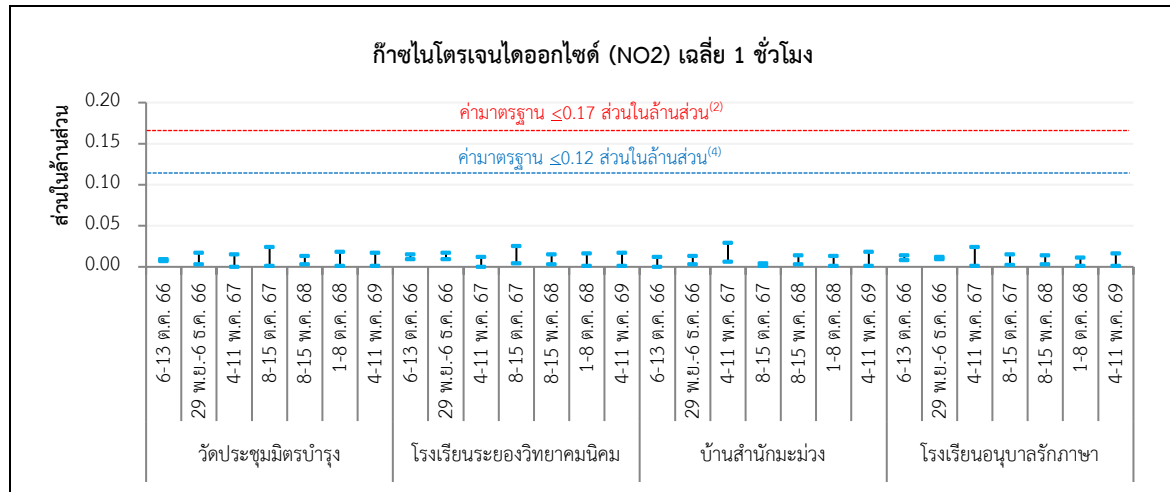
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
4. ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

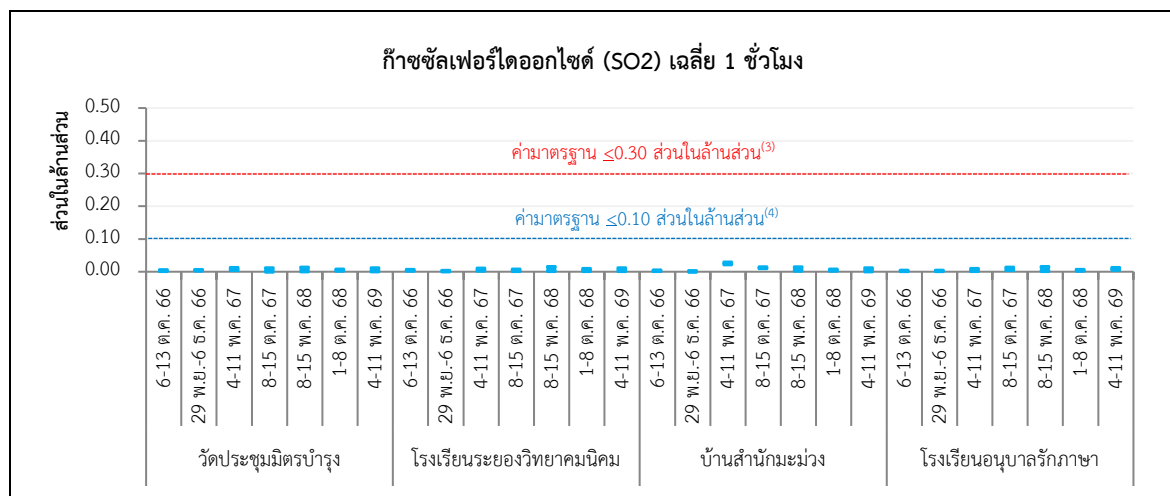
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
4. ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

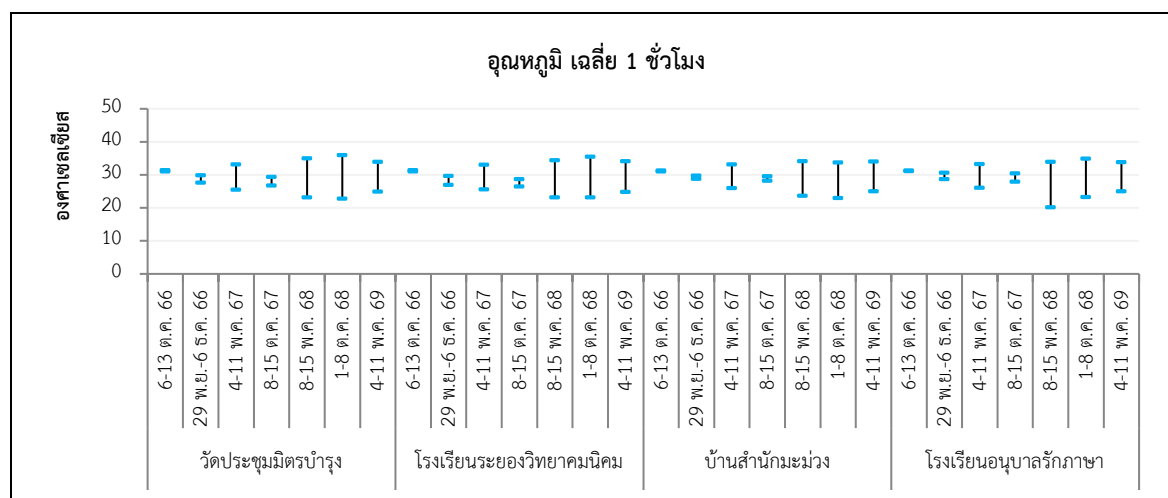
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



อุณหภูมิ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
4. ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2569

4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ โดยตรวจวัด 1 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569 สำหรับตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-3 โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-4 และรูปที่ 4.3-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|--|-------------------|-----------|-----------|
| - ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก
ของพื้นที่โครงการ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 52.0-63.2 | เดซิเบลเอ |
| - ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 63.4-66.1 | เดซิเบลเอ |
| - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 64.3-65.4 | เดซิเบลเอ |
| - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 52.6-55.4 | เดซิเบลเอ |

เมื่อนำค่าระดับเสียง (Leq 24 hr) ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัด ทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.5-66.4	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	69.8-72.0	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	71.0-72.0	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	58.5-61.5	เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด

(3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) สามารถสรุปได้ดังนี้

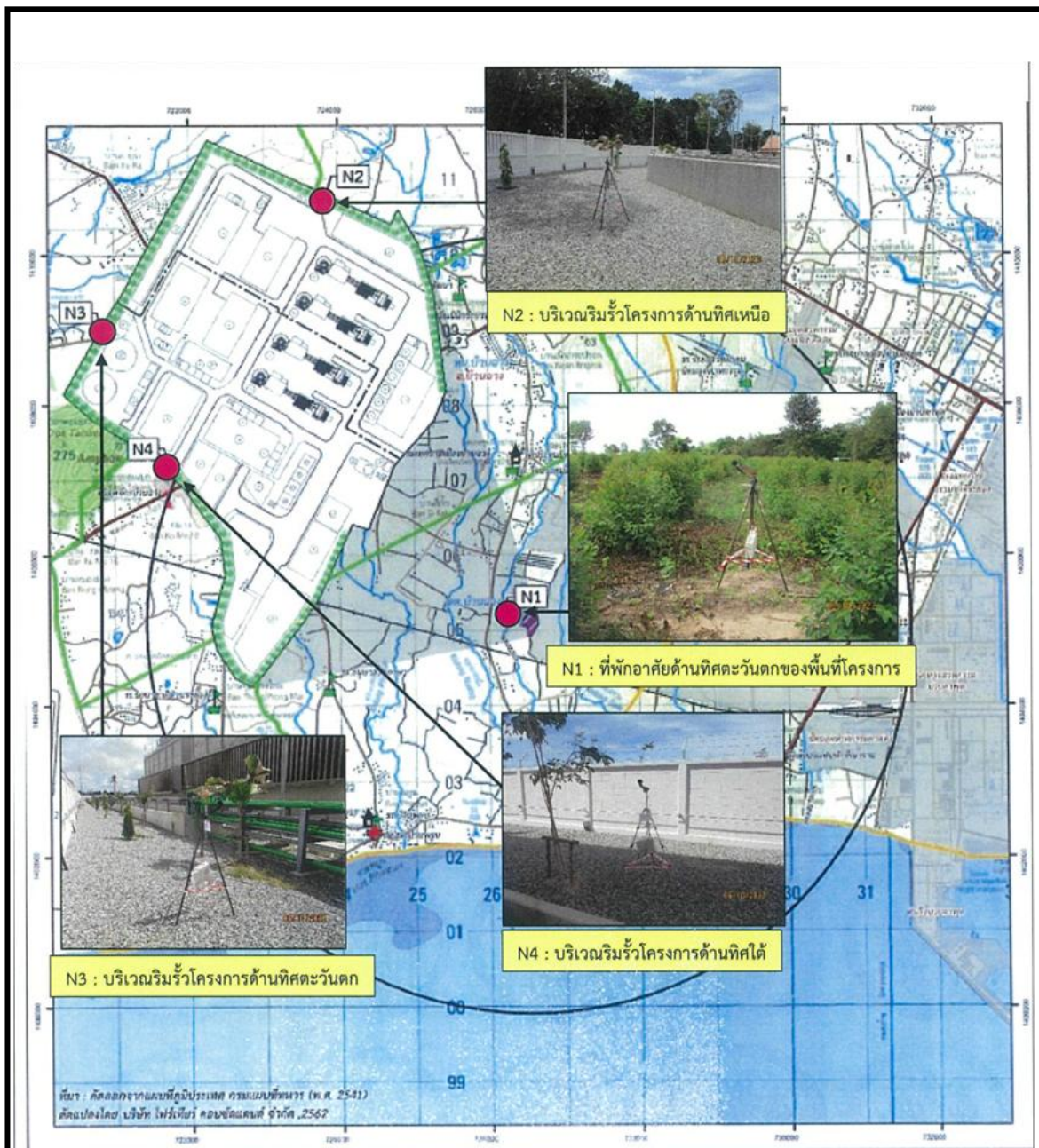
- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	76.9-106.4	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	92.5-109.4	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	99.2-105.8	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	87.0-108.6	เดซิเบลเอ

เมื่อนำค่าระดับเสียง Lmax ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตก ของพื้นที่โครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	45.8-57.1	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.2-64.4	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.9-64.5	เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	49.3-53.4	เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีการกำหนด



รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726326E, 1405134N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162C / SN G300832

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / SN 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-121

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
14:00 - 15:00	62.5	53.8	62.6	66.4	64.2	60.5	58.8
15:00 - 16:00	57.1	59.5	64.5	64.9	51.2	57.7	52.4
16:00 - 17:00	50.4	58.8	62.3	62.2	49.7	49.8	49.8
17:00 - 18:00	66.6	54.7	56.9	56.6	50.4	50.0	50.5
18:00 - 19:00	57.5	59.9	61.3	62.3	60.0	65.4	52.7
19:00 - 20:00	52.3	51.7	51.6	52.8	52.8	67.3	49.6
20:00 - 21:00	52.4	54.2	50.8	58.6	52.3	63.8	46.8
21:00 - 22:00	53.6	56.4	50.6	58.9	52.0	65.5	52.6
22:00 - 23:00	55.4	55.8	50.7	58.2	52.1	61.7	53.2
23:00 - 00:00	55.6	54.8	50.6	57.0	52.0	61.3	53.7
00:00 - 01:00	54.9	54.0	50.2	56.0	51.1	54.2	50.9
01:00 - 02:00	53.9	52.6	51.1	54.9	51.4	49.5	49.8
02:00 - 03:00	52.0	51.3	50.0	53.0	51.8	49.8	51.4
03:00 - 04:00	52.6	51.0	50.2	52.1	51.3	50.2	49.2
04:00 - 05:00	52.8	50.2	49.3	50.8	50.6	51.2	49.1
05:00 - 06:00	53.9	56.1	66.1	62.1	57.8	49.0	48.0
06:00 - 07:00	51.2	58.3	64.6	60.1	54.6	49.0	48.4
07:00 - 08:00	52.4	68.6	64.3	68.2	69.0	49.9	51.2
08:00 - 09:00	61.6	62.9	63.2	69.6	69.6	55.4	51.6
09:00 - 10:00	65.8	62.2	66.4	68.3	65.0	54.1	54.5
10:00 - 11:00	59.9	58.3	67.3	64.2	50.9	52.4	52.6
11:00 - 12:00	60.4	67.4	59.8	65.6	57.7	57.4	49.1
12:00 - 13:00	61.1	63.9	62.2	62.5	61.1	57.8	49.1
13:00 - 14:00	62.4	63.4	64.2	62.4	61.2	60.4	51.1
Leq 24 hr	59.4	60.7	61.8	63.2	61.0	59.9	52.0
Ldn	62.3	63.3	66.4	66.0	62.9	63.7	57.5
Lmax	106.4	94.2	103.8	76.9	84.3	100.6	81.1
L90	51.5	54.0	50.4	57.1	52.4	53.7	45.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726631E, 1405181N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G300990

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / SN 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-121

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
14:00 - 15:00	64.4	65.6	62.8	62.5	64.4	63.7	64.0
15:00 - 16:00	64.2	65.3	63.0	62.7	65.0	63.4	64.7
16:00 - 17:00	64.4	65.5	62.6	63.5	63.3	62.9	64.5
17:00 - 18:00	70.1	65.9	62.9	64.5	63.5	62.7	64.8
18:00 - 19:00	66.4	65.9	63.3	63.8	63.6	62.5	65.8
19:00 - 20:00	65.1	65.9	62.8	64.1	63.0	62.6	65.1
20:00 - 21:00	65.2	65.9	62.7	63.0	62.7	63.5	64.5
21:00 - 22:00	65.2	65.9	62.4	63.7	62.5	64.2	64.9
22:00 - 23:00	65.3	65.5	62.7	62.8	62.6	64.0	64.5
23:00 - 00:00	65.6	65.2	62.3	62.6	63.4	64.3	65.0
00:00 - 01:00	65.2	65.5	62.5	62.6	64.4	63.7	65.1
01:00 - 02:00	65.0	65.3	62.3	62.3	64.5	63.7	65.5
02:00 - 03:00	64.9	65.4	62.6	63.8	64.4	63.2	65.6
03:00 - 04:00	65.2	65.2	62.7	64.9	63.5	62.8	65.3
04:00 - 05:00	65.2	65.3	62.2	65.3	63.6	62.6	65.3
05:00 - 06:00	65.3	65.8	69.0	64.0	63.2	62.5	66.0
06:00 - 07:00	65.6	65.9	70.0	63.5	62.8	62.9	66.0
07:00 - 08:00	66.0	66.0	64.7	63.9	62.6	63.9	66.2
08:00 - 09:00	65.6	65.3	67.7	63.3	62.5	64.3	64.9
09:00 - 10:00	64.9	68.8	63.7	62.8	63.0	64.2	64.2
10:00 - 11:00	64.7	70.4	65.0	62.6	64.1	63.8	64.3
11:00 - 12:00	64.3	63.9	63.4	62.5	64.0	63.6	64.9
12:00 - 13:00	66.5	63.0	62.9	62.4	64.4	63.5	64.2
13:00 - 14:00	71.3	63.3	62.8	64.3	63.8	63.0	64.0
Leq 24 hr	66.1	65.9	64.4	63.5	63.6	63.4	65.0
Ldn	71.9	72.0	71.5	70.0	70.0	69.8	71.7
Lmax	109.2	103.4	109.4	98.4	93.2	92.5	101.1
L ₉₀	64.4	64.4	62.2	62.4	62.6	62.6	64.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726451E, 1405138N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G302738

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / SN 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-121

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
14:00 - 15:00	62.6	65.2	61.5	64.1	61.3	60.1	61.7
15:00 - 16:00	64.0	64.7	60.7	61.6	65.0	60.2	62.1
16:00 - 17:00	64.9	64.9	61.9	63.0	65.2	62.0	62.9
17:00 - 18:00	69.9	64.8	63.2	65.0	65.5	62.9	64.0
18:00 - 19:00	66.7	64.7	64.5	65.1	65.5	64.7	65.2
19:00 - 20:00	65.5	64.6	64.5	64.9	65.5	65.4	65.2
20:00 - 21:00	65.6	64.7	64.6	64.9	65.5	65.6	65.1
21:00 - 22:00	65.4	64.7	64.5	65.1	65.5	65.5	65.2
22:00 - 23:00	65.5	64.5	64.6	65.1	65.8	65.8	65.3
23:00 - 00:00	65.7	64.5	64.6	65.3	65.5	65.6	65.5
00:00 - 01:00	65.3	64.5	64.4	65.3	65.4	66.0	65.7
01:00 - 02:00	65.1	64.6	64.5	65.4	65.6	65.4	65.7
02:00 - 03:00	64.8	64.7	64.6	65.3	65.7	65.5	65.5
03:00 - 04:00	64.9	64.5	64.6	65.3	65.7	65.3	65.2
04:00 - 05:00	64.9	64.4	65.0	65.2	65.6	65.2	65.4
05:00 - 06:00	64.9	64.4	67.9	65.3	65.5	65.3	65.4
06:00 - 07:00	64.9	64.6	68.3	65.3	65.4	65.4	65.3
07:00 - 08:00	64.9	64.4	64.8	65.1	65.3	65.3	65.4
08:00 - 09:00	64.7	64.3	68.3	64.9	63.5	64.3	64.8
09:00 - 10:00	64.2	66.3	65.4	64.7	60.2	62.5	63.1
10:00 - 11:00	63.7	66.0	67.4	64.5	60.0	61.9	61.8
11:00 - 12:00	62.3	64.8	66.6	64.3	60.3	61.9	62.0
12:00 - 13:00	65.6	63.9	65.3	65.8	60.3	61.3	62.2
13:00 - 14:00	67.4	63.3	64.9	64.6	60.4	61.4	62.0
Leq 24 hr	65.4	64.7	65.3	64.9	64.6	64.3	64.5
Ldn	71.6	71.0	72.0	71.6	71.8	71.7	71.7
Lmax	105.8	101.7	105.7	100.3	104.3	99.2	100.1
L90	64.5	64.3	64.2	64.5	64.2	63.9	64.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0726506E, 1405016N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B / SN G300769

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 / SN 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 / 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-121

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	4-5 พ.ค.69	5-6 พ.ค.69	6-7 พ.ค.69	7-8 พ.ค.69	8-9 พ.ค.69	9-10 พ.ค.69	10-11 พ.ค.69
14:00 - 15:00	53.2	55.7	51.5	54.4	55.4	53.3	53.7
15:00 - 16:00	52.6	51.9	50.4	54.5	54.7	53.6	54.0
16:00 - 17:00	52.9	50.4	51.0	55.0	54.3	54.0	53.9
17:00 - 18:00	62.9	49.8	50.0	54.2	54.3	53.7	53.5
18:00 - 19:00	60.0	50.1	50.0	54.6	53.4	53.9	53.6
19:00 - 20:00	53.4	49.4	48.2	53.5	52.7	53.5	53.2
20:00 - 21:00	53.4	49.3	48.4	53.2	52.8	53.7	53.3
21:00 - 22:00	53.4	52.2	48.2	53.1	52.9	54.0	53.4
22:00 - 23:00	54.4	53.5	49.5	53.1	53.1	54.0	53.2
23:00 - 00:00	53.6	53.1	49.0	53.5	53.5	53.8	53.2
00:00 - 01:00	53.5	52.7	48.5	53.5	53.5	54.1	54.6
01:00 - 02:00	53.8	52.9	49.3	53.8	53.7	54.2	55.3
02:00 - 03:00	53.5	53.3	47.9	53.8	56.9	53.9	53.3
03:00 - 04:00	53.5	50.3	48.7	53.7	57.1	54.3	53.5
04:00 - 05:00	53.4	49.1	47.5	53.7	55.9	54.1	55.0
05:00 - 06:00	53.3	49.9	60.4	55.5	55.8	55.4	57.4
06:00 - 07:00	54.2	49.9	61.4	55.3	55.7	54.8	54.3
07:00 - 08:00	51.3	51.0	55.6	55.1	55.0	54.6	54.5
08:00 - 09:00	49.4	50.8	60.2	54.6	54.6	54.2	53.8
09:00 - 10:00	50.9	54.2	54.7	54.2	53.6	56.8	54.0
10:00 - 11:00	49.8	60.1	55.6	54.8	52.4	53.6	55.2
11:00 - 12:00	50.4	49.4	55.2	54.4	52.7	53.9	55.3
12:00 - 13:00	56.2	49.4	56.0	55.7	52.7	53.3	54.6
13:00 - 14:00	60.0	51.0	55.0	55.3	52.6	53.5	54.5
Leq 24 hr	55.4	52.6	54.6	54.3	54.4	54.2	54.3
Ldn	60.6	58.5	61.5	60.5	61.5	60.7	61.0
Lmax	104.0	97.1	108.6	94.2	89.6	87.0	92.0
L ₉₀	52.1	49.3	50.4	53.1	53.4	53.2	53.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Ldn และ L₉₀ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ผู้ตรวจวัด : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

ผู้บันทึก : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

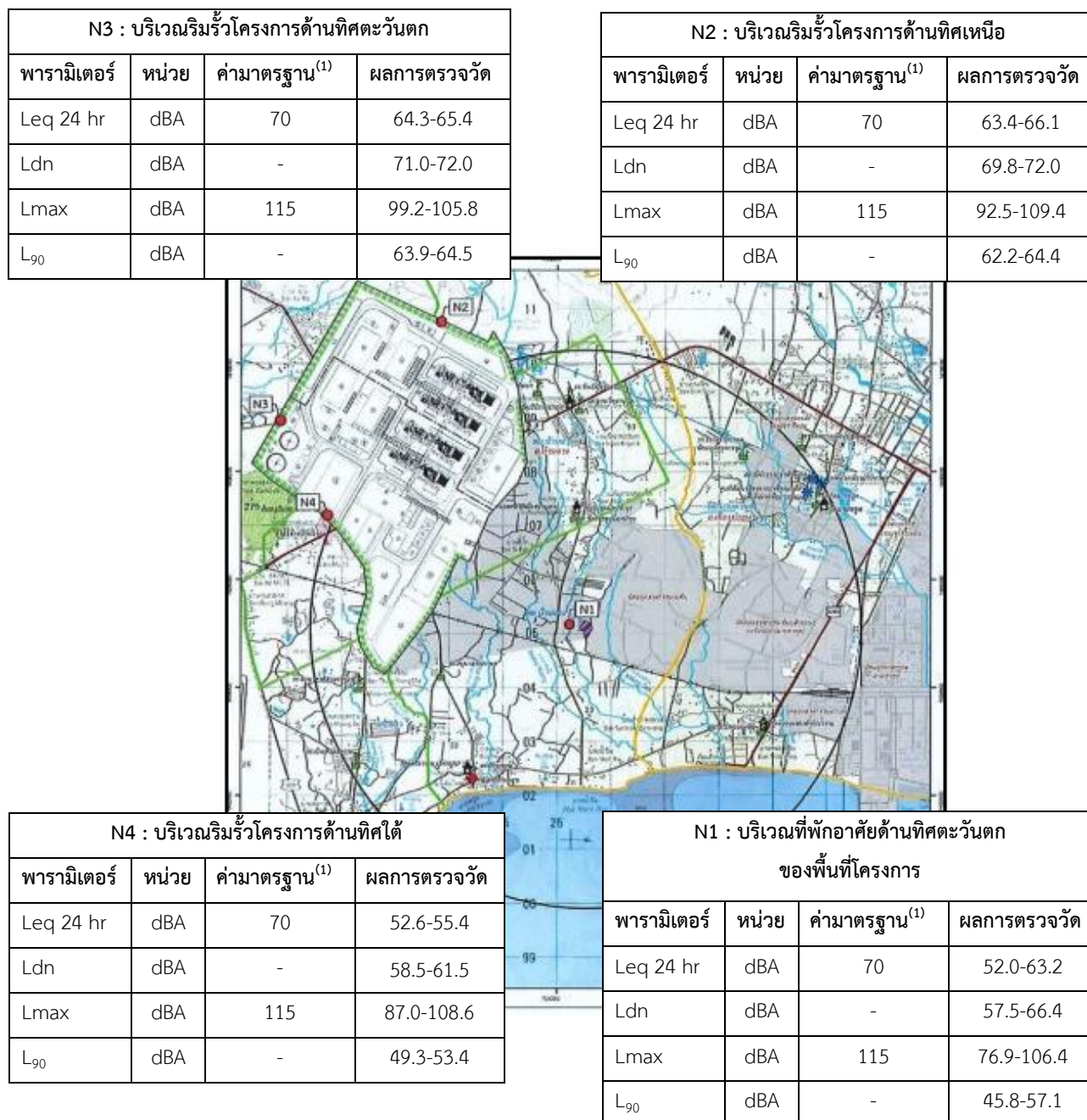
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างวันที่ 4-11 พฤษภาคม พ.ศ.2569

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



ที่ปักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ



ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง ประกอบด้วย ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัด ทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) โดยรายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.3-5 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
		Leq 24 hr	Ldn	Lmax	L ₉₀
1. บริเวณที่พักอาศัยด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ	6-13 ต.ค. 66	51.6-56.4	58.1-63.2	70.9-99.5	49.4-58.9
	3-10 พ.ค. 67	55.4-59.3	60.7-62.6	71.7-97.5	49.1-64.3
	8-15 ต.ค. 67	52.1-56.3	58.3-62.2	57.3-99.2	48.1-85.0
	8-15 พ.ค. 68	61.8-64.9	65.0-73.7	76.6-108.1	55.5-58.0
	1-8 ต.ค. 68	53.2-58.8	58.7-67.2	77.6-94.5	46.2-53.5
	4-11 พ.ค. 69	52.0-63.2	57.5-66.4	76.9-106.4	45.8-57.1
2. บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	6-13 ต.ค. 66	61.0-63.8	67.5-69.8	77.6-105.8	59.8-64.9
	3-10 พ.ค. 67	60.4-62.6	66.5-69.8	77.6-101.0	58.6-80.5
	8-15 ต.ค. 67	60.6-65.2	67.0-69.9	79.1-98.8	59.4-87.2
	8-15 พ.ค. 68	50.4-61.2	56.4-70.5	68.3-103.4	49.0-57.4
	1-8 ต.ค. 68	60.1-63.4	66.5-69.8	86.4-96.2	58.9-62.1
	4-11 พ.ค. 69	63.4-66.1	69.8-72.0	92.5-109.4	62.2-64.4
3. บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	6-13 ต.ค. 66	64.3-65.5	70.9-71.9	79.1-101.1	62.8-65.5
	3-10 พ.ค. 67	64.5-65.4	70.7-71.8	78.0-97.8	63.4-66.2
	8-15 ต.ค. 67	66.5-68.7	70.5-74.5	66.8-105.2	61.9-70.2
	8-15 พ.ค. 68	65.4-68.7	71.9-76.5	76.4-108.3	65.1-66.9
	1-8 ต.ค. 68	50.3-53.9	57.1-60.4	68.9-94.3	48.9-50.8
	4-11 พ.ค. 69	64.3-65.4	71.0-72.0	99.2-105.8	63.9-64.5
4. บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	6-13 ต.ค. 66	48.1-52.5	54.1-59.0	74.0-100.2	45.1-53.2
	3-10 พ.ค. 67	49.0-51.4	55.0-56.1	77.0-90.9	45.2-55.9
	8-15 ต.ค. 67	49.6-61.4	54.5-67.6	78.1-102.2	43.9-61.5
	8-15 พ.ค. 68	48.1-55.4	53.8-64.5	68.2-108.6	45.2-49.9
	1-8 ต.ค. 68	66.4-67.8	72.9-74.1	78.4-94.7	66.2-67.3
	4-11 พ.ค. 69	52.6-55.4	58.5-61.5	87.0-108.6	49.3-53.4
ค่ามาตรฐาน		70.0 ⁽¹⁾	_(⁽²⁾	115 ⁽¹⁾	_(⁽²⁾

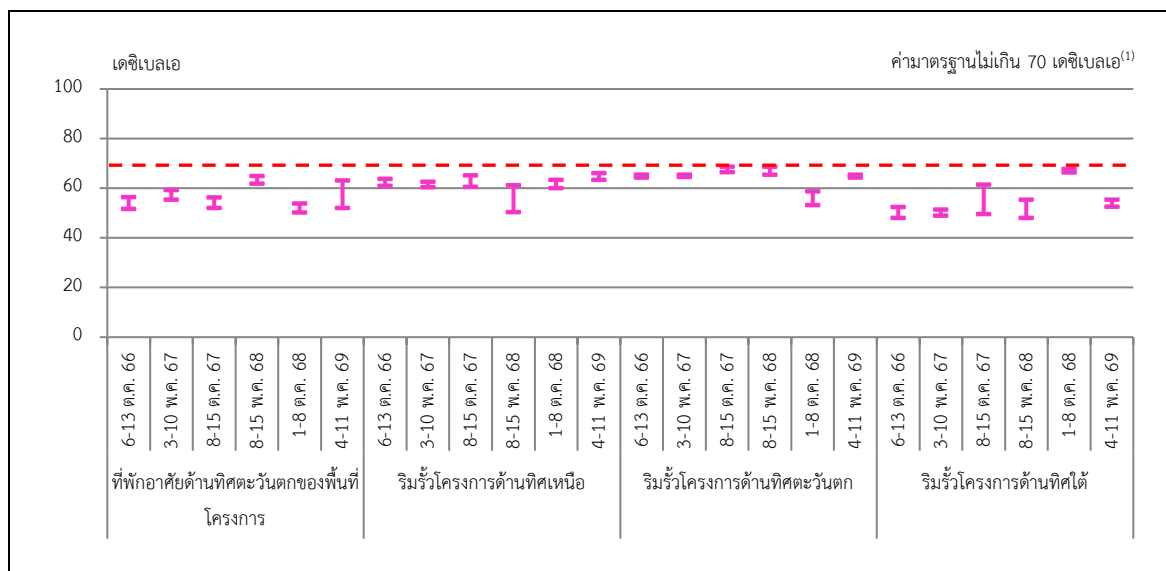
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

รูปที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

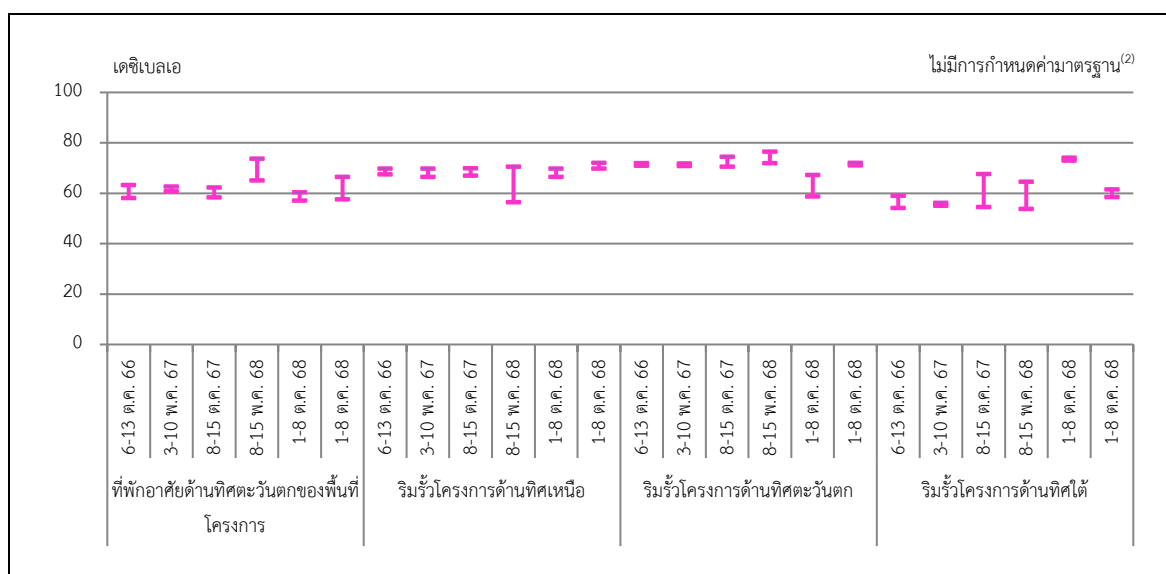
โครงการโรงไฟฟ้า ปิ.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

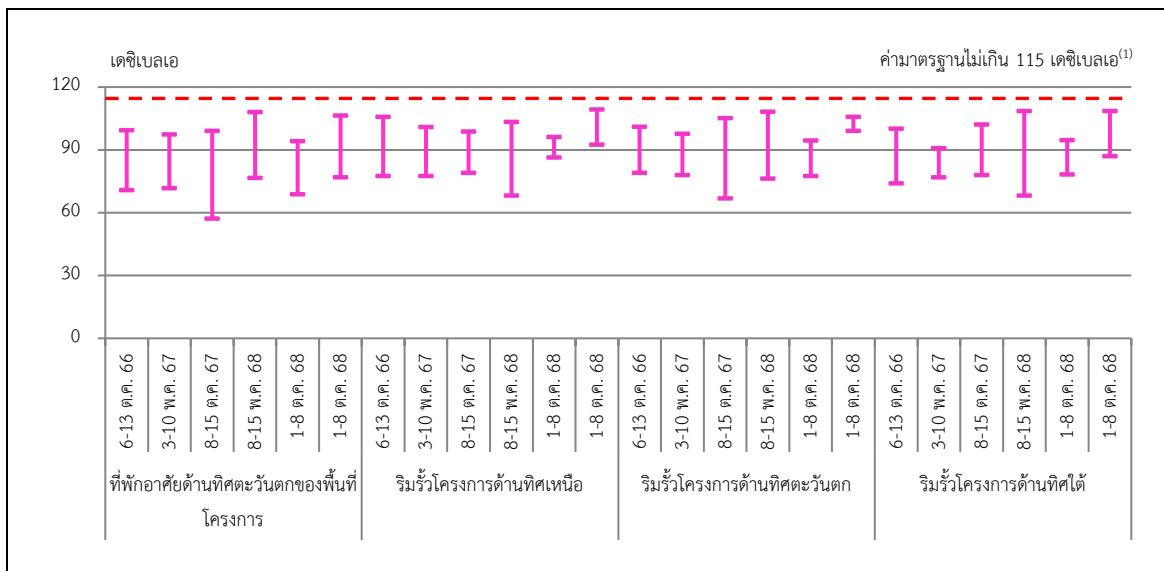
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

รูปที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

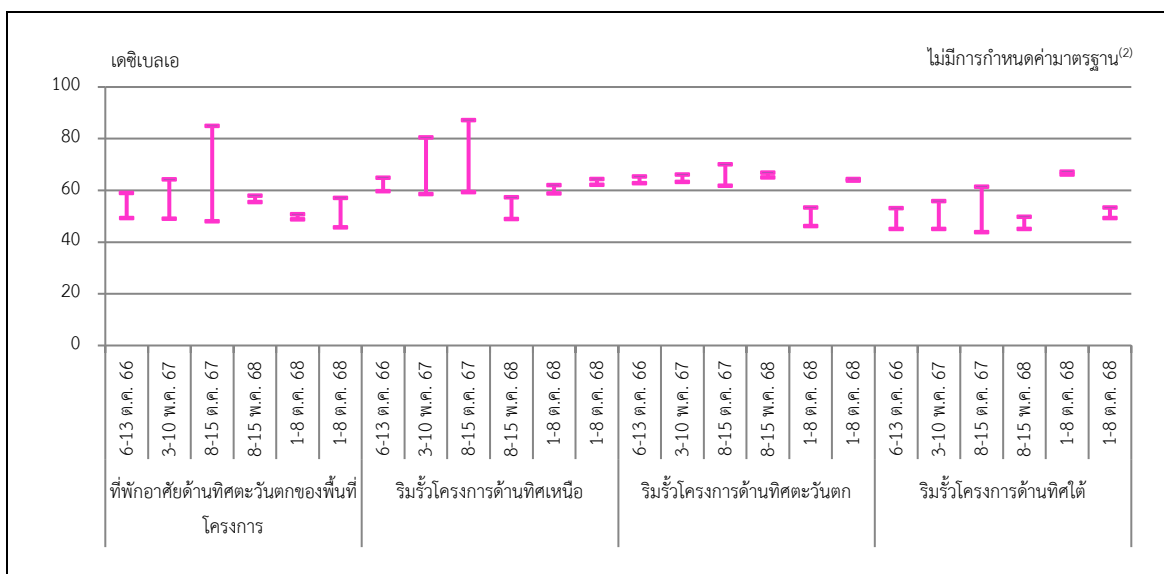
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀)หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

4.4 ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน ดังนี้

(1) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2569 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|----------------------|-------------------|-------------|--------------------------|
| (1) ความเป็นกรด-ด่าง | อยู่ในช่วงระหว่าง | 6.75-8.53 | |
| (2) อุณหภูมิ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 22.2-38.1 | องศาเซลเซียส |
| (3) ค่าการนำไฟฟ้า | อยู่ในช่วงระหว่าง | 1,009-4,142 | ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

เดือน	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์		
	pH	Temperature	Conductivity
	-	°C	µS/cm
มกราคม 2569	6.90-7.94	22.2-29.7	1,009-3,324
กุมภาพันธ์ 2569	7.24-8.53	24.7-31.9	3,453-4,024
มีนาคม 2569	7.28-8.51	24.1-32.7	3,229-4,142
เมษายน 2569	7.13-7.85	30.4-38.1	2,787-3,499
พฤษภาคม 2569	6.75-7.68	26.3-32.8	2,696-3,486
มิถุนายน 2569	6.99-7.60	28.6-32.7	2,863-3,227
ต่ำสุด-สูงสุด	6.75-8.53	22.2-38.1	1,009-4,142
ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2),(3)}	5.5-9.0	≤40	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559

2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

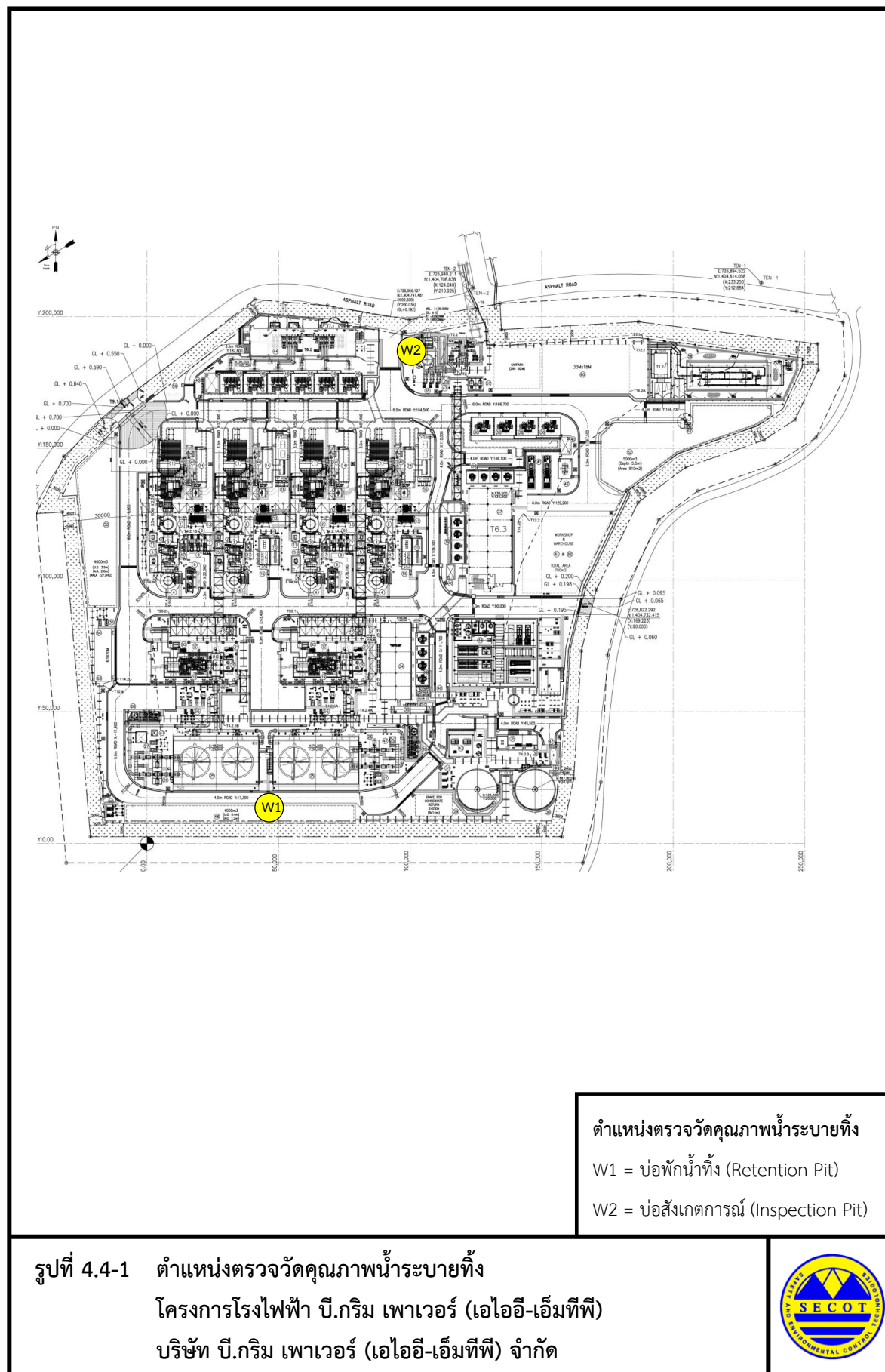
4.4.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งที่ตั้งแสดงในรูปที่ 4.4-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.4-3 ส่วนผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม ดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1)	อัตราการไหล	อยู่ในช่วงระหว่าง	0-350	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2)	อุณหภูมิ	อยู่ในช่วงระหว่าง	29.7-32.9	องศาเซลเซียส
(3)	ความเป็นกรด-ด่าง	อยู่ในช่วงระหว่าง	7.0-7.7	
(4)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	อยู่ในช่วงระหว่าง	1,722-2,672	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	ของแข็งแขวนลอย	อยู่ในช่วงระหว่าง	8.3-17	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	คลอรีนอิสระ	อยู่ในช่วงระหว่าง	0.48-0.72	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์							ค่ามาตรฐาน (1),(2),(3)
		19 ม.ค. 69	25 ก.พ. 69	9 มี.ค. 69	9 เม.ย. 69	11 พ.ค. 69	11 มิ.ย. 69	ต่ำสุด-สูงสุด	
Flow Rate	m ³ /hr	300	300	0	350	330	300	0-350	-
Temperature	°C	29.7	32.3	31.3	32.9	32.6	32.4	29.7-32.9	≤40
pH	-	7.0	7.7	7.7	7.7	7.2	7.0	7.0-7.7	5.5-9.0
TDS	mg/l	2,016	2,380	2,672	1,884	1,722	1,974	1,722-2,672	≤3,000
SS	mg/l	16	16	8.3	15	17	12	8.3-17	≤50
Free Chlorine	mg/l	0.72	0.72	0.48	0.48	0.48	0.52	0.48-0.72	≤1
Oil&Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤5

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเชมชุดา อินทร์ศรี

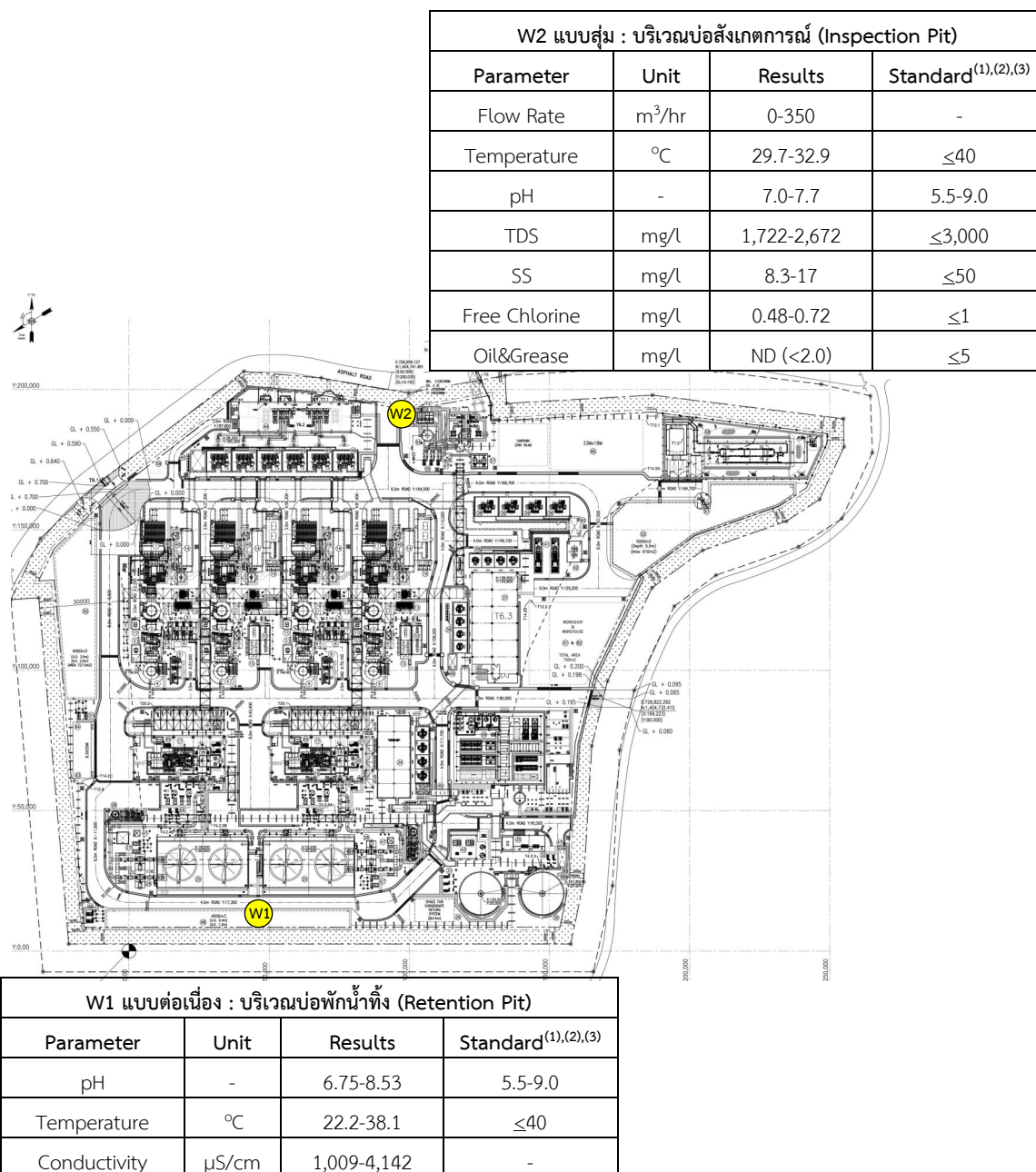
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

รูปที่ 4.4-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้



ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



การตรวจวัดแบบสุ่ม บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

รูปที่ 4.4-3 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.4.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และ คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) ของโครงการ เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และ เขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-3 และรูปที่ 4.4-4

ตารางที่ 4.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						
	Flow Rate	Temp.	pH	TDS	SS	Free Cl ₂	Oil & Grease
	m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
12 ก.ค. 66	0	32.3	7.7	416	6	<0.1	<3.0
9 ส.ค. 66	0	32.6	8.0	920	6	<0.1	<3.0
13 ก.ย. 66	0	30.9	7.8	932	8	<0.1	<3.0
11 ต.ค. 66	0	31.7	8.0	2,320	12	<0.1	<3.0
8 พ.ย. 66	0	32.8	8.1	2,470	16	<0.1	3.0
13 ธ.ค. 66	0	32.1	7.9	2,680	19	<0.1	<3.0
29 ม.ค. 67	299	28.7	8.0	2,740	18	<0.1	<3.0
19 ก.พ. 67	1	31.0	8.0	1,710	10	<0.1	<3.0
22 มี.ค. 67	0	30.0	7.9	2,404	12	0.2	<3.0
10 เม.ย. 67	299	33.0	7.2	2,578	14	0.1	<3.0
15 พ.ค. 67	11	30.0	7.2	2,492	14	0.1	<3.0
12 มิ.ย. 67	324	31.0	7.3	2,360	15	0.2	<3.0
10 ก.ค. 67	259	31.0	7.1	2,434	12	0.2	<3.0
14 ส.ค. 67	0	34.0	7.7	1,876	21	0.4	<3.0
11 ก.ย. 67	220	32.0	7.4	1,692	6	0.2	<3.0
9 ต.ค. 67	187	32.0	7.3	1,492	7	0.6	<3.0
13 พ.ย. 67	0	32.0	7.4	2,396	6	0.2	<3.0
11 ธ.ค. 67	281	29.0	7.6	2,484	11	0.1	<3.0
15 ม.ค. 68	200	26.1	7.5	2,406	11	0.15	ND (<2.0)
13 ก.พ. 68	0	31.3	7.1	2,856	12	0.16	ND (<2.0)
13 มี.ค. 68	270	32.0	7.2	2,440	6.8	0.11	ND (<2.0)
10 เม.ย. 68	250	31.3	6.9	2,162	13	0.22	ND (<2.0)
13 พ.ค. 68	0	29.2	7.4	2,110	14	0.36	ND (<2.0)
12 มิ.ย. 68	0	33.1	7.3	2,418	16	0.41	ND (<2.0)
ค่ามาตรฐาน (1),(2),(3)	-	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤1	≤5

ตารางที่ 4.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์						
	Flow Rate	Temp.	pH	TDS	SS	Free Cl ₂	Oil & Grease
	m ³ /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
7 ก.ค. 68	300	32.2	7.8	2,598	26	0.43	ND (<2.0)
4 ส.ค. 68	300	33.5	7.7	2,476	12	0.63	ND (<2.0)
8 ก.ย. 68	320	29.8	7.7	2,082	16	0.24	ND (<2.0)
14 ต.ค. 68	0	31.4	8.1	2,198	11	0.22	ND (<2.0)
10 พ.ย. 68	200	32.3	8.1	2,516	8.2	0.33	ND (<2.0)
8 ธ.ค. 68	0	28.8	8.8	769	6.6	0.35	ND (<2.0)
19 ม.ค. 69	300	29.7	7.0	2,016	16	0.72	ND (<2.0)
25 ก.พ. 69	300	32.3	7.7	2,380	16	0.72	ND (<2.0)
9 มี.ค. 69	0	31.3	7.7	2,672	8.3	0.48	ND (<2.0)
9 เม.ย. 69	350	32.9	7.7	1,884	15	0.48	ND (<2.0)
11 พ.ค. 69	330	32.6	7.2	1,722	17	0.48	ND (<2.0)
11 มิ.ย. 69	300	32.4	7.0	1,974	12	0.52	ND (<2.0)
ค่ามาตรฐาน (1),(2),(3)	-	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤1	≤5

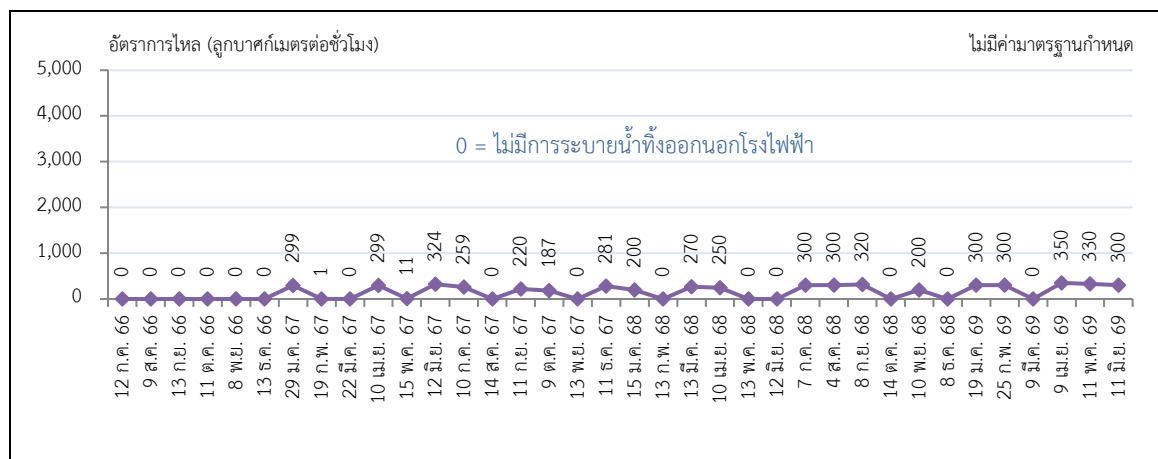
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit)

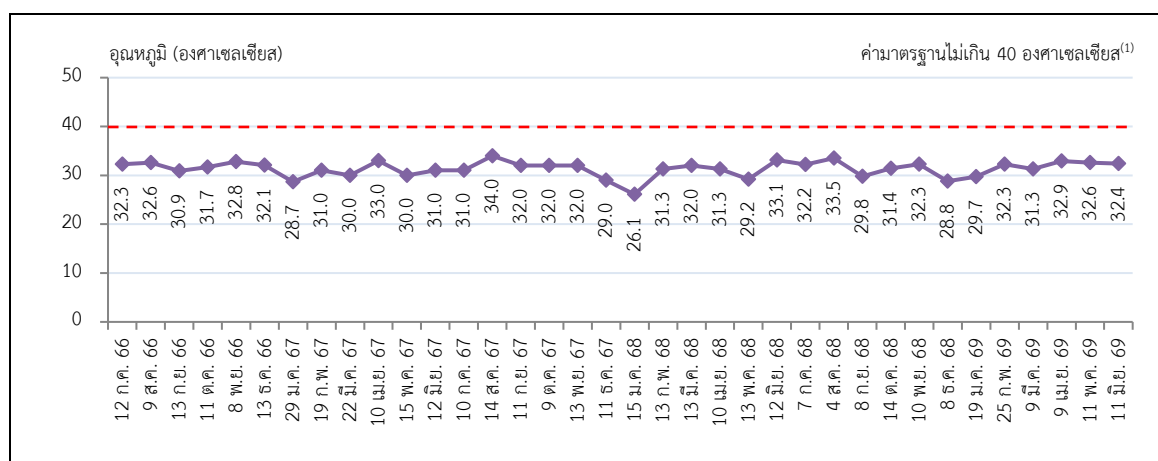
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

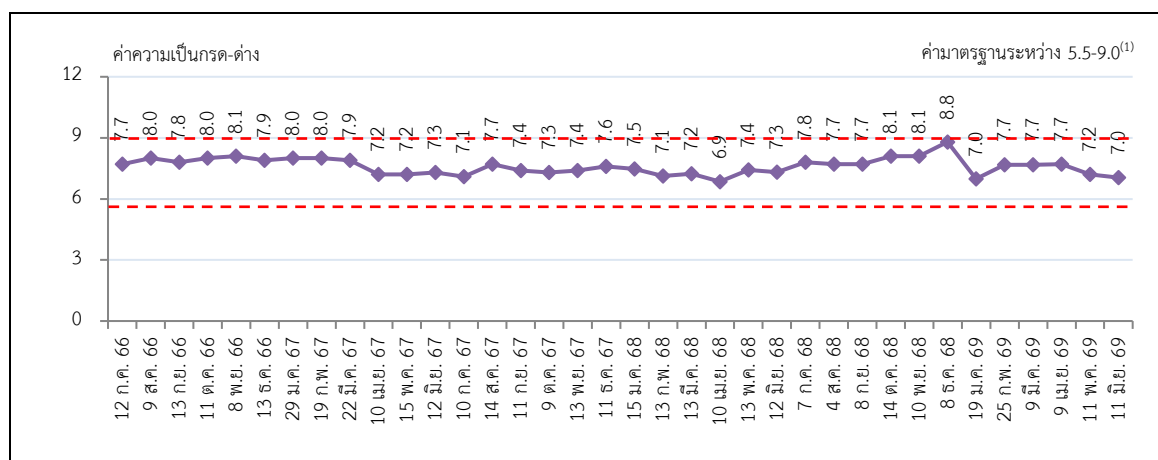
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



อัตราการไหล (Flow Rate)

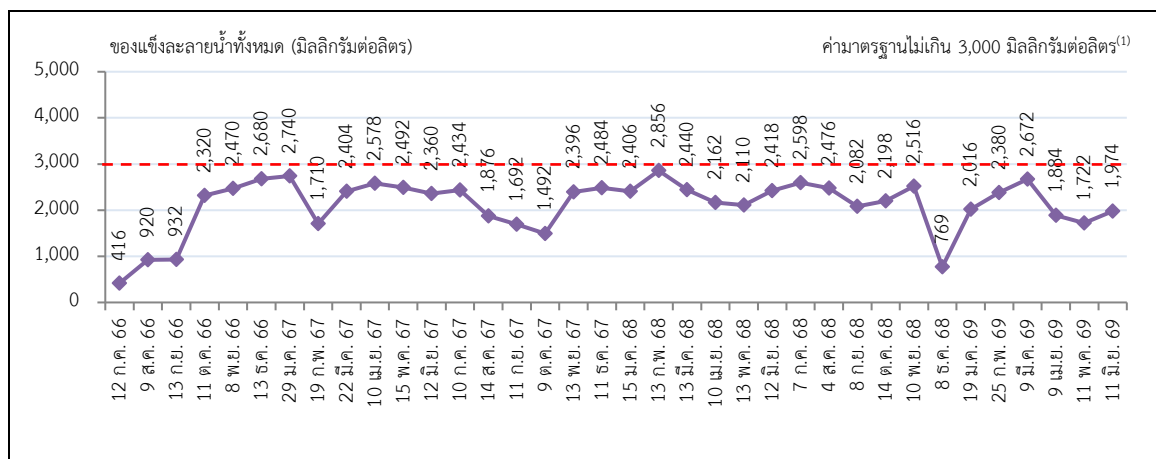


อุณหภูมิ (Temperature)

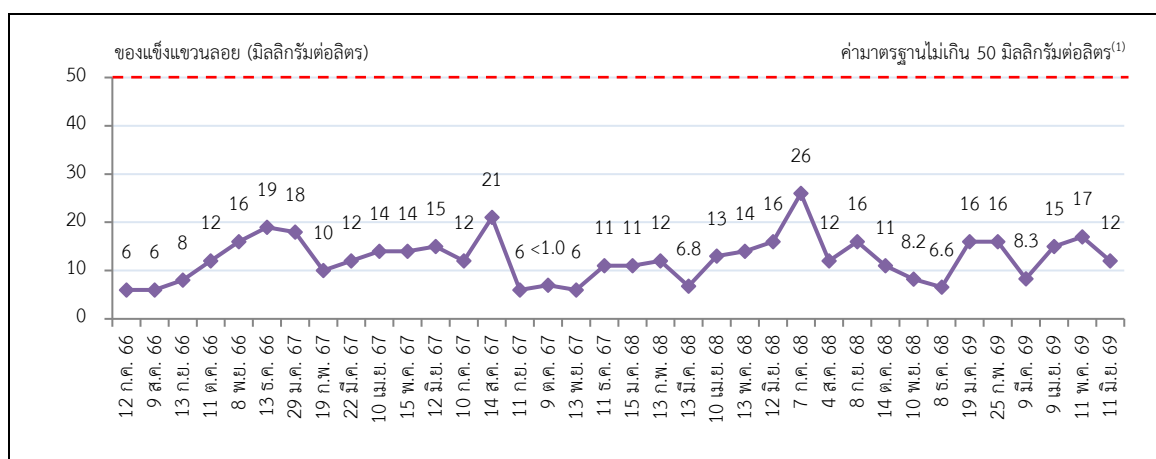


ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

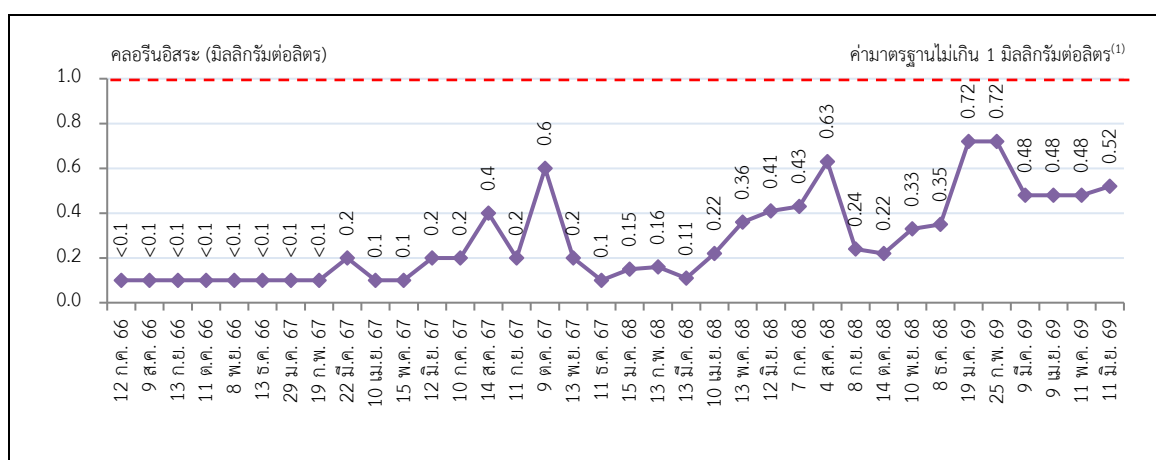
รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)

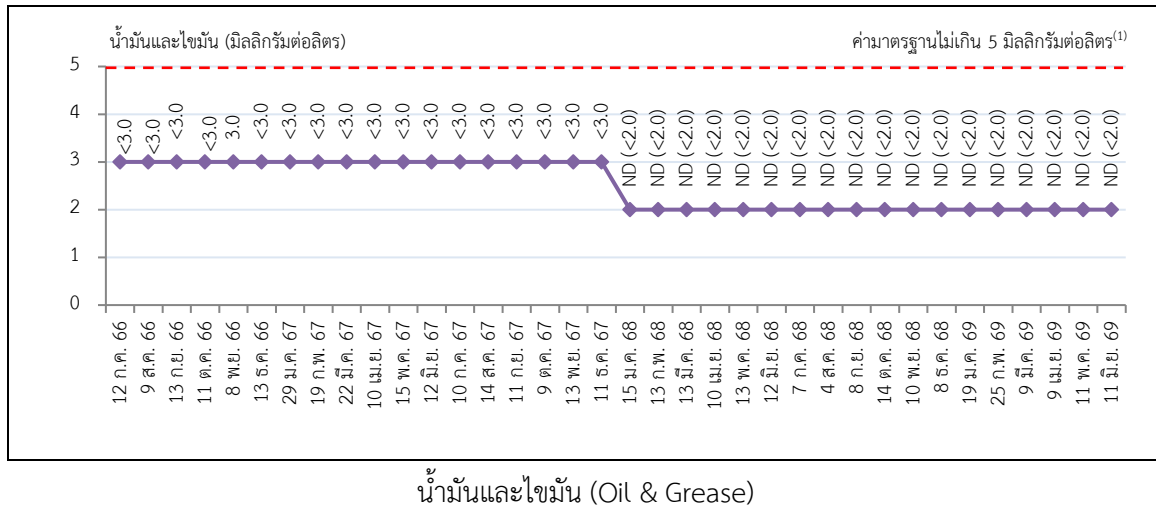


ของแข็งแขวนลอย (SS)



คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้ง บริเวณบ่อสังเกตการณ์ (Inspection Pit) (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559
2. ⁽²⁾ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560
3. ⁽³⁾ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.5 ด้านการคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว ตลอดเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ ทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งของโครงการเกิดขึ้น

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไปและของเสียจากกระบวนการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.6.1 ผลการจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

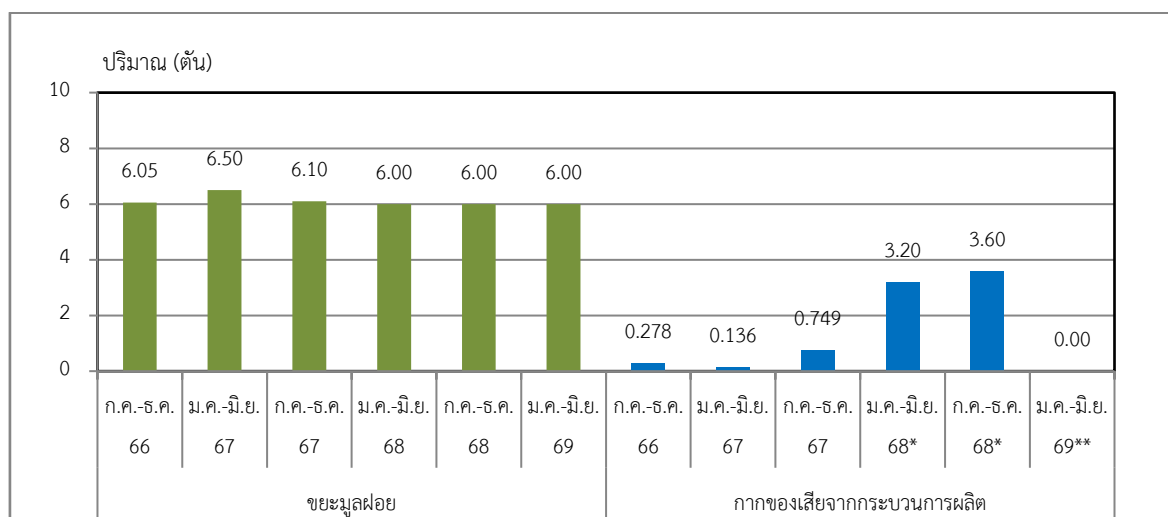
โครงการดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ปริมาณ 6.00 ตัน โดยได้ประสานงานกับเทศบาลตำบลบ้านฉางให้เข้ามาเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดต่อไป ส่วนของเสียจากกระบวนการผลิต ยังไม่มีการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต เนื่องจากกากของเสียดังกล่าวมีปริมาณเล็กน้อย จึงได้ดำเนินการจัดเก็บไว้ภายในสถานประกอบการเป็นการชั่วคราว ก่อนดำเนินการส่งกำจัดต่อไป รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.9 และสามารถสรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และรูปที่ 4.6-1

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ชนิด	ปริมาณ (ตัน)						การจัดการ
	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-มิ.ย. 68	ก.ค.-ธ.ค. 68	ม.ค.-มิ.ย. 69	
1. ขยะมูลฝอยทั่วไป	6.05	6.50	6.10	6.00	6.00	6.00	เทศบาลตำบลบ้านฉาง
2. กากของเสียจากกระบวนการผลิต	0.278	0.136	0.749	3.20*	3.60*	0	บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : *ปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัดเพิ่มสูงขึ้น ซึ่งได้แก่ Used Air Filter เนื่องจากการเปลี่ยนตามรอบการบำรุงรักษา

รูปที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



หมายเหตุ : 1. *ปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัดเพิ่มสูงขึ้น ซึ่งได้แก่ Used Air Filter เนื่องจากการเปลี่ยนตามรอบการบำรุงรักษา

2. ** ของเสียจากกระบวนการผลิต ยังไม่มีการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต เนื่องจากมีปริมาณเล็กน้อย

จึงได้ดำเนินการจัดเก็บไว้ภายในสถานประกอบการเป็นการชั่วคราว ก่อนดำเนินการส่งกำจัดต่อไป

4.7 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม ดังนี้

(1) ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) บริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) ดำเนินการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ ตลอดช่วงระยะเวลาดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

4.7.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

ประจำปี พ.ศ.2569

ปี พ.ศ.2569 โครงการได้สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และภาวะการเปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ.2569 เรียบร้อยแล้ว

4.7.1.1 วิธีการศึกษา

บริษัทที่ปรึกษาฯ ได้ใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าหน่วยงานราชการหรือผู้แทน สถานที่อ่อนไหว สถานประกอบการใกล้เคียง รวมทั้งการสอบถามความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่ตั้งครัวเรือนอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ในรัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ ซึ่งการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชนทำให้ทราบถึงสภาพสังคมและเศรษฐกิจ ในระดับชุมชน และความเห็นต่อโครงการ ส่วนการสอบถามความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน จะทำให้ทราบถึงสภาพเศรษฐกิจและสังคม ในระดับครัวเรือน ผลกระทบที่ครัวเรือนได้รับในปัจจุบัน และความคิดเห็นต่อโครงการ

4.7.1.2 กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายในการดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ ประกอบด้วย หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง พื้นที่อ่อนไหว สถานประกอบการข้างเคียง ผู้นำชุมชน/หมู่บ้าน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทน รายละเอียดของกลุ่มเป้าหมายแต่ละกลุ่มที่ทำการสำรวจความคิดเห็น มีดังนี้

(1) หน่วยงานราชการ

การสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องแบบเจาะจง (Purposive Selection) ครอบคลุม หน่วยงานด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการปกครอง ด้านพลังงาน และด้านป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ด้านสาธารณสุข รวมทั้งสิ้น จำนวน 8 ตัวอย่าง ได้แก่ สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง เทศบาลนครมาบตาพุด เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง และเทศบาลตำบลพลลา

(2) พื้นที่อ่อนไหว

การสำรวจความคิดเห็นจากผู้แทนในพื้นที่อ่อนไหว ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนพื้นที่อ่อนไหวแบบเจาะจง (Purposive Selection) ประกอบด้วย สถานบริการด้านสาธารณสุข โรงเรียน และวัด รวมทั้งสิ้นจำนวน 6 ตัวอย่าง ได้แก่ โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ระยอง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพุนโรงเรียนระยอง วิทยาคมนิคมอุตสาหกรรม โรงเรียนอนุบาลรักภาษา วัดประชุมมิตรบำรุง และวัดหนองแพบ

(3) สถานประกอบการข้างเคียง

การสำรวจความคิดเห็นจากสถานประกอบการข้างเคียง ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนสถานประกอบการแบบเจาะจง (Purposive Selection) จำนวน 5 ตัวอย่าง ได้แก่ บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด บริษัท เอเชีย ซิลิโคนส์ โมโนเมอร์ จำกัด (จำนวน 2 ตัวอย่าง) บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด และบริษัท ทีพีที ปีโตรเคมีคอลส์ จำกัด (มหาชน)

(4) ผู้นำชุมชน

การสำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มผู้นำชุมชน ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชนแบบเจาะจง (Purposive Selection) กลุ่มบุคคลที่เป็นผู้นำในท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาประกอบด้วย ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน รองประธานชุมชน คณะกรรมการชุมชน เลขาธิการชุมชน และที่ปรึกษาชุมชน ในเขตอำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง ประกอบด้วย เทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง เทศบาลตำบลพลา และอำเภอมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบด้วย เทศบาลนครมาบตาพุด โดยมีจำนวนตัวอย่างรวมทั้งสิ้น 42 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1

(5) หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน

การสำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการฯ ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ และเลือกวิธีการสุ่มตัวอย่างแบบระบบ (Systematic Random Sampling) ในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ ซึ่งครอบคลุมพื้นที่ 42 ชุมชน/หมู่บ้าน ประกอบด้วย ชุมชน/หมู่บ้านในเขตการปกครองของเทศบาลเมืองบ้านฉาง เทศบาลตำบลบ้านฉาง และเทศบาลตำบลพลา ในพื้นที่อำเภอบ้านฉาง และเทศบาลนครมาบตาพุด ในพื้นที่อำเภอมืองระยอง จังหวัดระยอง รวมทั้งสิ้นจำนวน 419 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และรูปที่ 4.7-1

ตารางที่ 4.7-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน
ในการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน

อำเภอ	เทศบาล	ชื่อชุมชน	ผู้นำชุมชน (ตัวอย่าง)	จำนวนกลุ่มครัวเรือน (ตัวอย่าง)		
				จำนวน ครัวเรือน ⁽¹⁾	จากการ คำนวณ	สำรวจจริง
รัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ						
บ้านฉาง	เทศบาลเมือง บ้านฉาง	1. สวนสุขภาพ	1	666	8.9	9
		2. ฟอเรสต์-สุขहरรษา	1	1,403	18.7	19
		3. หนงใหญ่	1	563	7.5	8
		4. เรารักสถาบัน	1	720	9.6	10
		5. รวมสมพงษ์ ⁽²⁾	1	830	24.5	28
		6. ดาวพิทักษ์	1	1,746	23.2	24
		7. ฟาสีทอง	1	154	2.0	3
		8. ทรัพย์สมบูรณ์	1	482	6.4	7
		9. ชมวิวเหนือ	1	476	6.3	7
		10. ปกป้องสถาบัน	1	491	6.5	7
		11. ชมวิวใต้	1	330	4.4	5
		12. มณียา-สายลมเย็น	1	271	3.6	4
	เทศบาลตำบล บ้านฉาง	13. หมู่ที่ 2 เนินกระปรอกใน (ประชุมมิตร)	1	2,832	37.7	38
		14. หมู่ที่ 4 บ้านพูน	1	4,526	60.2	61
เมือง ระยอง	เทศบาลนคร มาบตาพุด	15. มาบชลูด-ซากกกลาง	1	790	10.5	11
		16. หนงแฟบ	1	590	7.9	8
รวมรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ			16	17,881	238.00	249
รัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ						
บ้านฉาง	เทศบาลเมือง บ้านฉาง	17. บ้านเนินกระปรอก	1	773	5.8	6
		18. บ้านฉาง-พลา ⁽²⁾	1	1,983	14.9	16
		19. วัดคีรีถาวนาราม	1	357	2.7	3
		20. ตะวันออกเนินกระปรอก ประชุมมิตร	1	894	6.7	7
		21. วัดบ้านฉาง	1	499	3.8	4
		22. หนงม่วง	1	128	1.0	1
		23. มิ่งมงคล ⁽²⁾	1	1,311	9.9	10
		24. จ.คู่	1	766	5.8	6
		25. ศูนย์การค้าวิรัตน์พัฒนา	1	393	3.0	3
		26. เทพจินดา	1	1,136	8.6	9

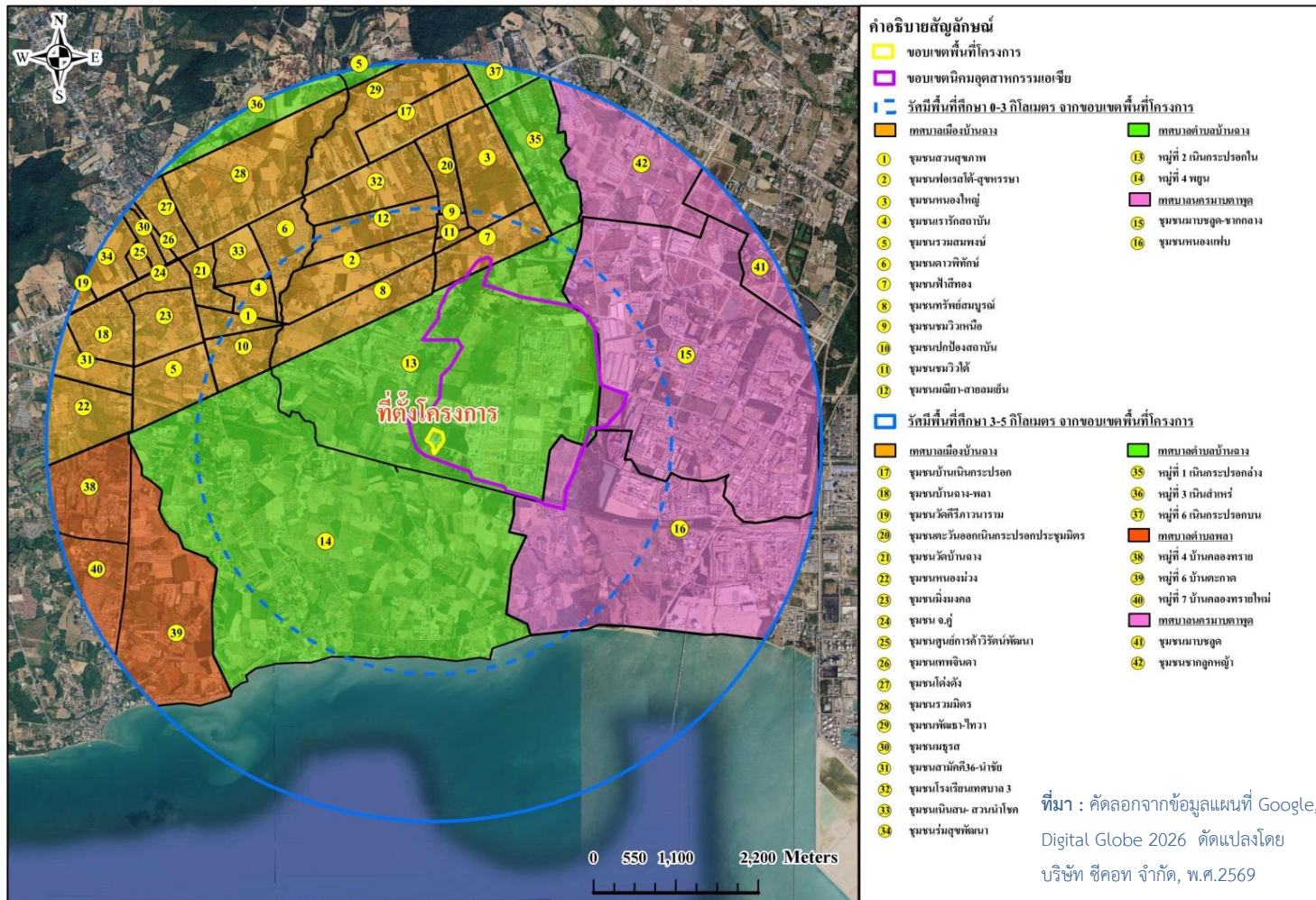
ตารางที่ 4.7-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน
ในการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน (ต่อ)

อำเภอ	เทศบาล	ชื่อชุมชน	ผู้นำชุมชน (ตัวอย่าง)	จำนวนกลุ่มครัวเรือน (ตัวอย่าง)		
				จำนวน ครัวเรือน ⁽¹⁾	จากการ คำนวณ	สำรวจจริง
รัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ						
บ้านฉาง	เทศบาลเมือง บ้านฉาง	27. โด่งดัง	1	1,248	9.4	10
		28. รวมมิตร	1	1,008	7.5	8
		29. พัฒนา-ไทวา ⁽²⁾	1	409	3.1	4
		30. มธุรส	1	281	2.1	3
		31. สามัคคี 36-น้ำชัย ⁽²⁾	1	348	2.6	4
		32. โรงเรียนเทศบาล 3	1	645	4.9	5
		33. เนินสน-สวนนาโชค	1	704	5.3	6
		34. ร่มสุขพัฒนา	1	441	3.3	4
	เทศบาลตำบล บ้านฉาง	35. หมู่ที่ 1 เนินกระปรอกล่าง (แผ่นดินไท)	1	456	3.4	4
		36. หมู่ที่ 3 เนินสำเภา	1	1,061	8.0	8
		37. หมู่ที่ 6 เนินกระปรอกบน	1	736	5.5	6
	เทศบาล ตำบลพลา	38. หมู่ที่ 4 คลองทราย (บ้านทุ่งโปรง)	1	656	4.9	5
		39. หมู่ที่ 6 บ้านตะกาด	1	1,958	14.7	15
		40. หมู่ที่ 7 คลองทรายใหม่	1	870	6.5	7
เมืองระยอง	เทศบาลนคร มาบตาพุด	41. มาบชลูด	1	1,003	7.6	8
		42. ชากลูกหญ้า	1	1,060	8.0	8
รวมรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ			26	25,134	159.0	170
รวมรัศมี 0-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ			42	42,047	397.0	419

ที่มา : ⁽¹⁾สถิติประชากรทางการทะเบียนราษฎร สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง, ข้อมูล ณ พฤษภาคม พ.ศ.2569
จากเว็บไซต์กรมการปกครอง <http://stat.bora.dopa.go.th> และรายละเอียดประชากรและครัวเรือน สำนักทะเบียนเทศบาล
เมืองบ้านฉาง, ข้อมูล ณ พฤษภาคม พ.ศ.2569

⁽²⁾เทศบาลเมืองบ้านฉางมีการเปลี่ยนแปลงชุมชนเมื่อเดือนพฤษภาคม พ.ศ.2569 ได้แก่

- 1) ชุมชนสมพงษ์-สินทวี รวมกับชุมชนฟ้าใหม่มีราเคิล เปลี่ยนชื่อเป็น ชุมชนรวมสมพงษ์
- 2) ชุมชนบ้านฉางพลาใหม่ รวมกับชุมชนบ้านฉาง-พลา เปลี่ยนชื่อเป็น ชุมชนบ้านฉาง-พลา
- 3) ชุมชนเทพมงคล รวมกับชุมชนมิ่งมงคล เปลี่ยนชื่อเป็น ชุมชนมิ่งมงคล
- 4) ชุมชนไทวา รวมกับชุมชนเนินกระปรอก-พัฒนา เปลี่ยนชื่อเป็น ชุมชนพัฒนา-ไทวา
- 5) ชุมชนสามัคคี-ชัยสมบูรณ์ รวมกับชุมชนสามัคคีน้าชัย เปลี่ยนชื่อเป็น ชุมชนสามัคคี 36-น้ำชัย



รูปที่ 4.7-1 แผนที่แสดงชุมชนในการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.7.2 ผลการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชน ที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ ตลอดช่วงระยะเวลาดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการไม่ได้รับข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2

4.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ดังนี้

(1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ดำเนินการบันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดำเนินการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.8.1 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการมีการจัดทำแผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน และมีการบันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการมีการร่วมกิจกรรมกับชุมชน ได้แก่ กิจกรรมพัฒนาชุมชนต่างๆ กิจกรรมวันเด็ก กิจกรรมวันสงกรานต์ของชุมชนประจำปี ร่วมปลูกต้นไม้และทำความสะอาดชายหาด เนื่องในวันสิ่งแวดล้อมโลก สนับสนุนถุงยังชีพให้กับผู้ป่วยสูงอายุและผู้ป่วยติดเตียง เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11 และ ข.13

4.8.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมพัฒนาชุมชน นิคมอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบ การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจาก แต่ละภาคส่วน ตามหนังสือแจ้งขอเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ (ที่ บกพออ 077/2565 ลงวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ.2565) นอกจากนี้ โครงการได้จัดให้มีการประชุมเพื่อสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน โดยดำเนินการครั้งล่าสุดประชุมครั้งที่ 1/2569 เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดง ในภาคผนวก ข.15 และ ข.16

4.9 ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านสาธารณสุขและสุขภาพ ดังนี้

(1) การติดตามสภาวะทางสุขภาพ

ดำเนินการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยรวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุข ในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง

ดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพ พนักงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

(2) การตรวจสุขภาพทั่วไป

1) ดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมาย กำหนด

2) ดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.9.1 ผลการติดตามสถานะทางสุขภาพ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการมีแผนการดำเนินการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2569 สำหรับผลการรวบรวม ครั้งล่าสุดในปี พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9.1-1

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และ สุขภาพพนักงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุและการบาดเจ็บ ของพนักงานที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ

4.9.2 ผลการตรวจสุขภาพทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่ของโครงการ ก่อนเข้าทำงานภายใน ระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการไม่มีการรับ พนักงานใหม่ ทั้งนี้ กรณีที่มีการรับพนักงานเข้ามาทำงานใหม่ บริษัทฯ จะทำการตรวจสุขภาพก่อนเข้า ทำงานตามที่มาตรการกำหนด

โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะเวลาดำเนินการ โดยในปี พ.ศ.2569 โครงการมีแผนการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานประจำ ในเดือน สิงหาคม ส่วนผลการตรวจสุขภาพครั้งล่าสุดในปี พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.17

ตารางที่ 4.9.1-1 จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)
จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพุน อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
ปี พ.ศ.2568

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)												
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
1	โรคติดเชื้อและปรสิต	13	10	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และ ตะบอบลิ้ม	57	59	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	8	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
6	โรคระบบประสาท	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	โรคตาารวมส่วนประกอบของตา	9	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
8	โรคหูและปุ่มกกหู	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
9	โรคระบบไหลเวียนเลือด	47	42	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124
10	โรคระบบหายใจ	78	68	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	205
11	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	71	469	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	549
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	3	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
13	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม	9	10	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33
14	โรคระบบสืบพันธุ์รวมปัสสาวะ	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
15	ภาวะแทรกในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะ หลังคลอด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

BGP^{MR}-T226037-1H-Chap4

ที่มา : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน พ.ศ.2568

4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

(1) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ดำเนินการรวบรวมบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ความสูญเสีย พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา ข้อเสนอแนะ และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการรวบรวมบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

3) ดำเนินการรวบรวมผลการประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผน และทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน

(2) ฝั่งแสดงเส้นเสียง

ดำเนินการจัดทำฝั่งแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(3) เสียงในสถานที่ทำงาน

1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ความร้อนในสถานที่ทำงาน

ดำเนินการตรวจวัดความร้อน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบอล์บโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(5) แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.10.1 ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ความสูญเสีย พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา ข้อเสนอแนะ และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-1

ตารางที่ 4.10-1 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

เดือน	สถิติอุบัติเหตุ	หมายเหตุ
มกราคม 2569	0	-
กุมภาพันธ์ 2569	0	-
มีนาคม 2569	0	-
เมษายน 2569	0	-
พฤษภาคม 2569	0	-
มิถุนายน 2569	0	-

4.10.2 ผลการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม

ในการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และกำหนดให้มีการประชุมเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการประชุมครั้งสุดท้าย เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.10.3 ผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน

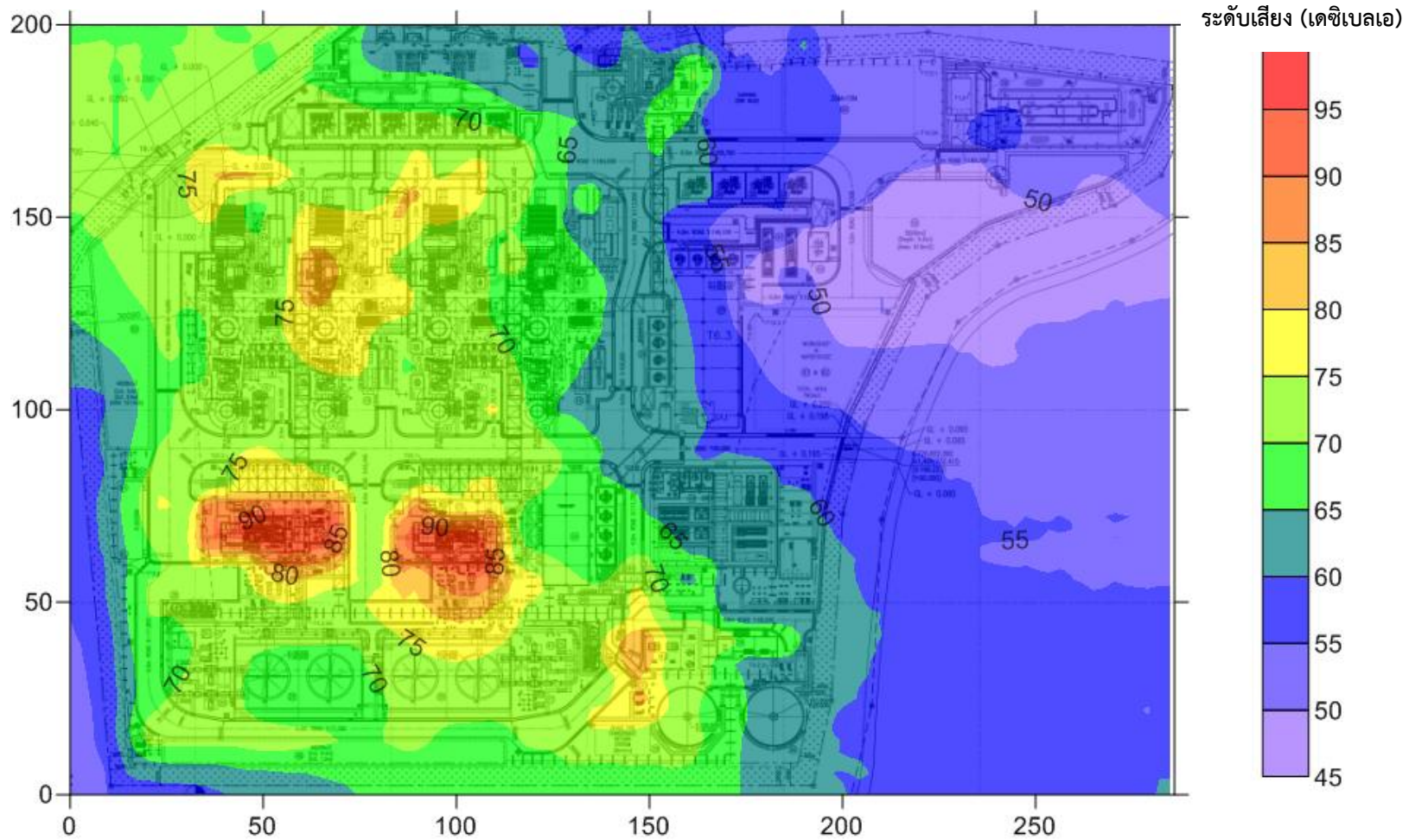
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน และประเมินผลการซ้อม เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการมีการซ้อมแผนกรณีน้ำมันรั่วไหล จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ.2569 ส่วนการซ้อมอพยพหนีไฟ มีแผนการฝึกซ้อมใน สิงหาคม พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.19

4.10.4 ผลการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ ในวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ.2566 และจะดำเนินการทบทวนทุก 3 ปี โดยดำเนินการระหว่างวันที่ 19-20 มีนาคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดผังแสดงเส้นเสียงดังแสดงในรูปที่ 4.10-1



รูปที่ 4.10-1 ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างวันที่ 19-20 มีนาคม พ.ศ.2569



4.10.5 เสียงในสถานที่ทำงาน

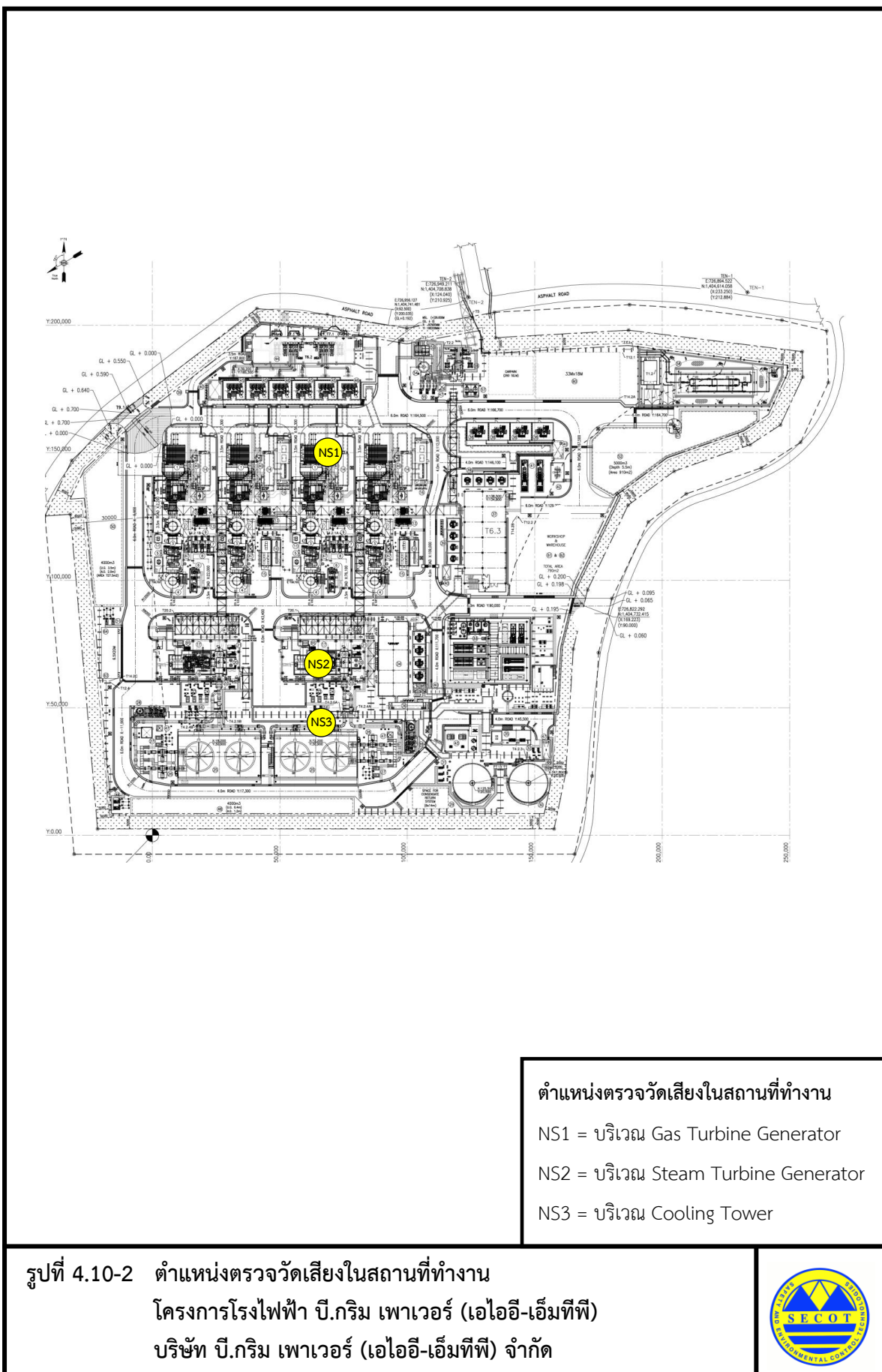
4.10.5.1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 24 เมษายน พ.ศ.2569 ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-2 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-4 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-2 ถึง 4.10-4 และรูปที่ 4.8-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

Gas Turbine Generator	พบค่า	84.8	เดซิเบลเอ
Steam Turbine Generator	พบค่า	76.7	เดซิเบลเอ
Cooling Tower	พบค่า	75.7	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานใน แต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.10-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ SN 820723

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-100

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	24 เมษายน 2569
08.00-09.00	84.8
09.00-10.00	84.8
10.00-11.00	84.8
11.00-12.00	84.8
12.00-13.00	84.7
13.00-14.00	84.7
14.00-15.00	84.7
15.00-16.00	84.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	84.8
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	87.0
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162C และ SN G300832

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-099

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	24 เมษายน 2569
08.00-09.00	77.2
09.00-10.00	76.6
10.00-11.00	75.9
11.00-12.00	77.4
12.00-13.00	76.6
13.00-14.00	75.9
14.00-15.00	77.4
15.00-16.00	76.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	76.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	98.7
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคोट จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.10-4 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ SN 820724

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-100

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	24 เมษายน 2569
08.00-09.00	75.5
09.00-10.00	75.1
10.00-11.00	74.9
11.00-12.00	75.2
12.00-13.00	74.8
13.00-14.00	75.1
14.00-15.00	75.3
15.00-16.00	78.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	75.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	83.6
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคोट จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

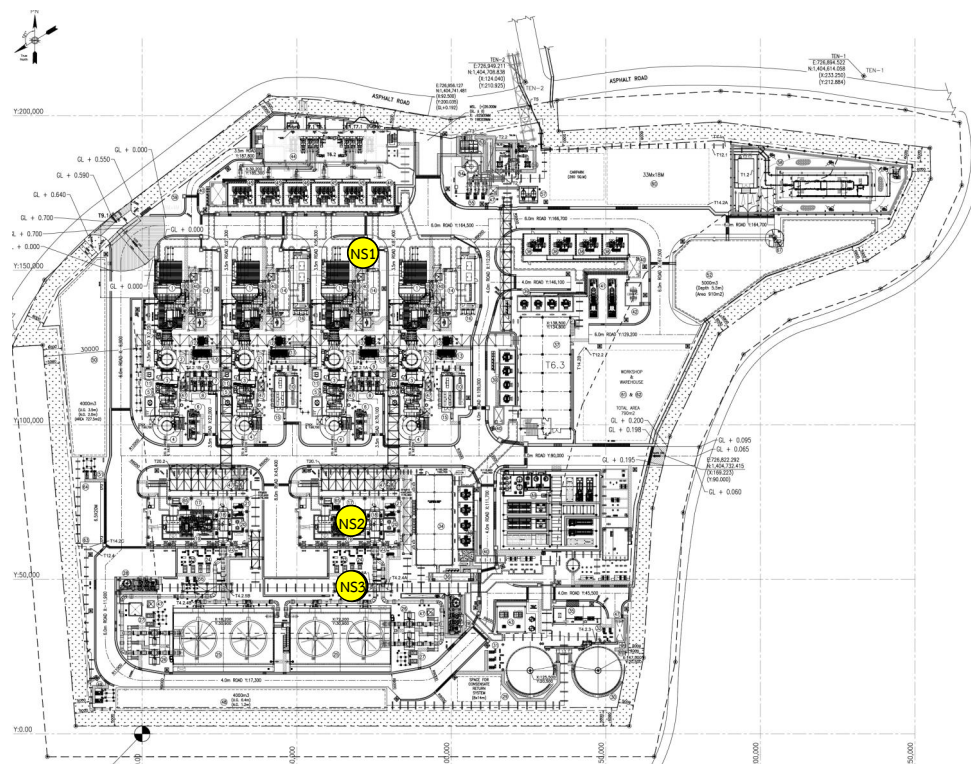
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

รูปที่ 4.10-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)	
	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
	24 เม.ย. 69	
NS1 : บริเวณ Gas Turbine Generator	84.8	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
NS2 : บริเวณ Steam Turbine Generator	76.7	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾
NS3 : บริเวณ Cooling Tower	75.7	85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)



บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

รูปที่ 4.10-4 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.10.5.2 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด ทั้งนี้โครงการได้ทำการติดป้ายเตือนบริเวณสถานที่ทำงานที่มีเสียงดัง พร้อมทั้งจัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ให้กับพนักงานทุกคนที่เข้าไปปฏิบัติงานในสถานที่ทำงานที่มีเสียง ดังรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-5 และรูปที่ 4.10-5

ตารางที่ 4.10-5 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)
		Leq 8 hr
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	10 ต.ค. 66	85.1
	7 พ.ค. 67	84.0
	8 ต.ค. 67	83.0
	6 ต.ค. 68	83.3
	7 ต.ค. 68	83.8
	24 เม.ย. 69	84.8
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	10 ต.ค. 66	90.0
	7 พ.ค. 67	90.0
	8 ต.ค. 67	73.0
	28 เม.ย. 68	73.8
	7 ต.ค. 68	72.9
	24 เม.ย. 69	76.7
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	10 ต.ค. 66	79.2
	7 พ.ค. 67	80.0
	8 ต.ค. 67	80.0
	6 ต.ค. 68	75.6
	7 ต.ค. 68	75.8
	24 เม.ย. 69	75.7
ค่ามาตรฐาน		85.0 ⁽¹⁾ /90.0 ⁽²⁾

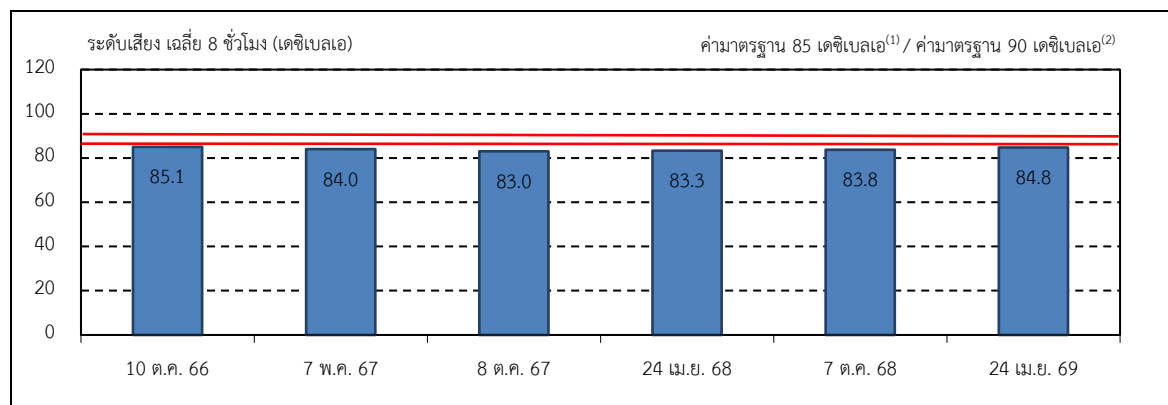
- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.10-5 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

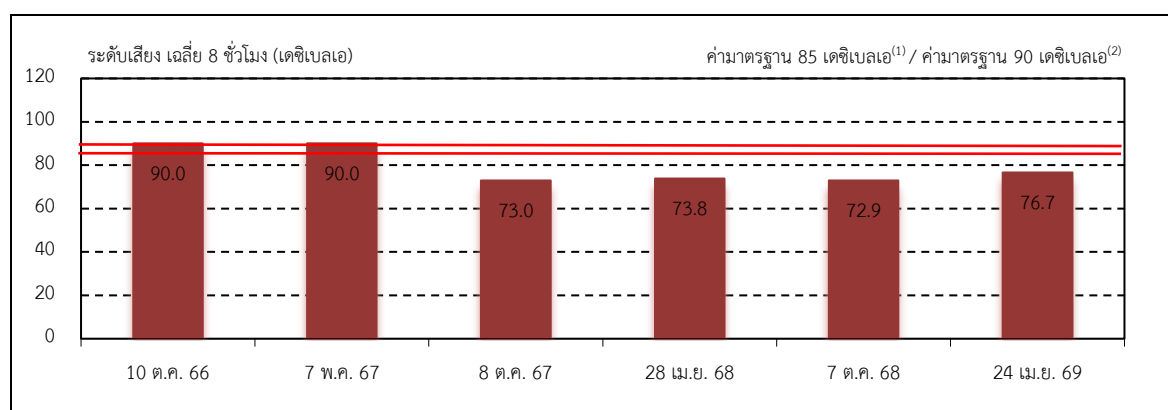
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

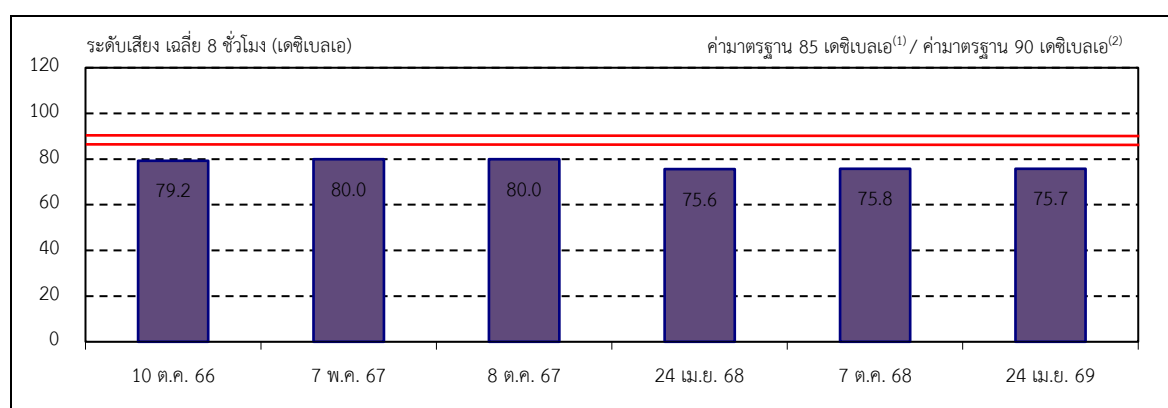
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



บริเวณ Gas Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Cooling Tower

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561
2. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.10.5.3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) ที่พนักงานจำนวน 3 คน ซึ่งปฏิบัติงานใน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 24 เมษายน พ.ศ.2569 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-6

ตารางที่ 4.10-6 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

รหัสพนักงาน	แผนก/ความรับผิดชอบ	วันที่ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	%Dose	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)
					TWA-8 hr
P02225	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	24 เม.ย. 69	08.35-16.05	19.6	77.9
P00188	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	24 เม.ย. 69	08.35-16.25	89.6	84.5
P00386	บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	24 เม.ย. 69	08.35-16.05	99.8	85.0
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾				-	85.0

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561
2. TWA ย่อมาจาก Time Weighted Average

4.10.5.4 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 โครงการดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA-8 hr) ที่พนักงานที่ปฏิบัติงานจำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และบริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ โครงการจัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ให้กับพนักงานทุกคนที่เข้าไปปฏิบัติงานในสถานที่ทำงานที่มีเสียงดัง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-7 และรูปที่ 4.10-6

ตารางที่ 4.10-7 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	%Dose	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)
			TWA-8 hr
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)	10 ต.ค. 66	38.0	80.8
	7 พ.ค. 67	20.0	78.0
	8 ต.ค. 67	11.0	75.4
	6 ต.ค. 68	56.2	82.5
	7 ต.ค. 68	35.5	80.5
	24 เม.ย. 69	19.6	77.9
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	10 ต.ค. 66	64.6	83.1
	7 พ.ค. 67	24.0	77.0
	8 ต.ค. 67	20.0	78.0
	28 เม.ย. 68	16.8	77.3
	7 ต.ค. 68	11.8	75.7
	24 เม.ย. 69	89.6	84.5
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)	10 ต.ค. 66	42.0	81.3
	7 พ.ค. 67	14.0	76.5
	8 ต.ค. 67	16.0	77.0
	6 ต.ค. 68	6.6	73.2
	7 ต.ค. 68	9.1	74.6
	24 เม.ย. 69	99.8	85.0
ค่ามาตรฐาน		-	85.0 ⁽¹⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้าง

ได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

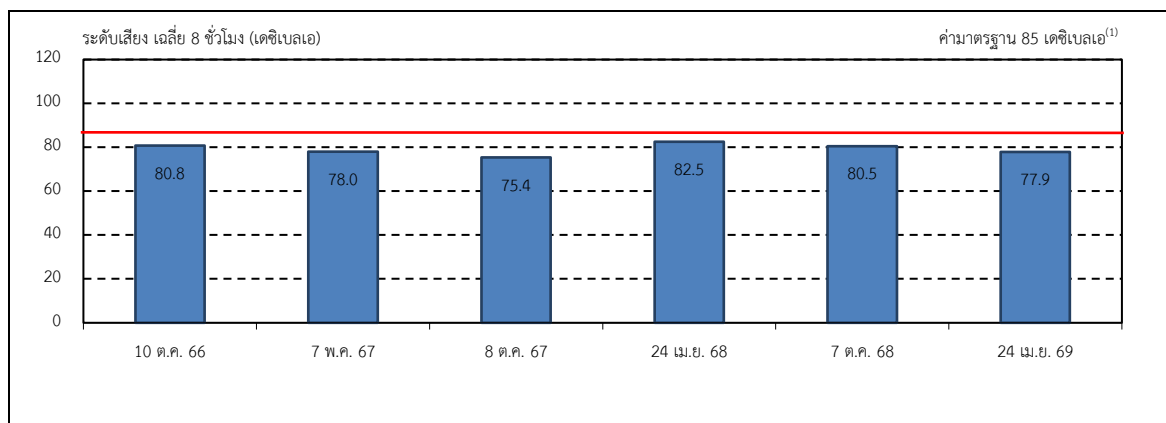
2. TWA ย่อมาจาก Time Weighted Average

รูปที่ 4.10-6 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดที่ตัวบุคคล

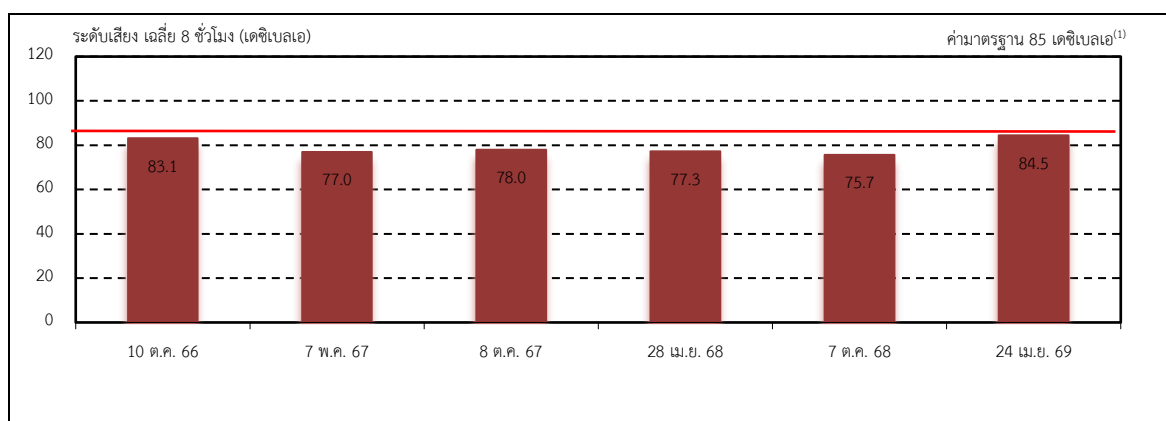
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

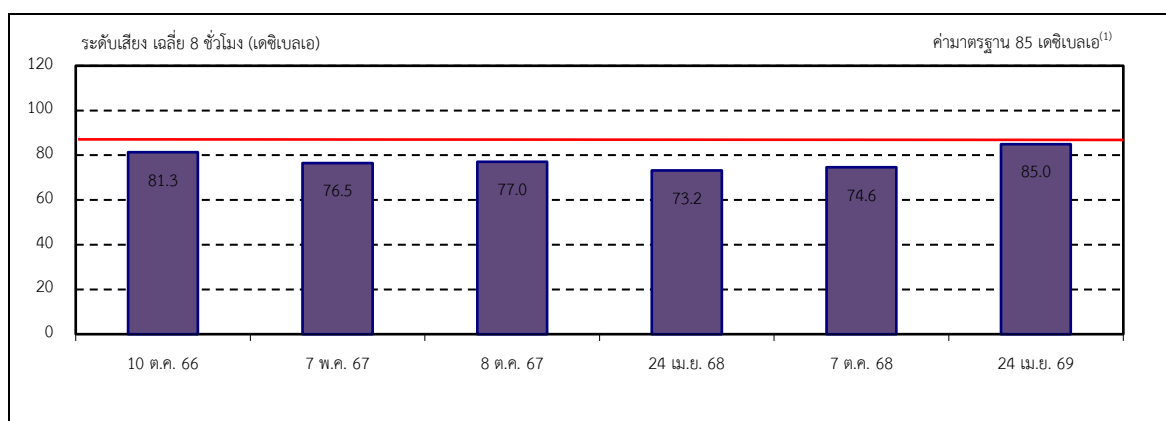
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



บริเวณ Gas Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Cooling Tower

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

4.10.6 ความร้อนในสถานที่ทำงาน

4.10.6.1 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการดำเนินการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลโบลอบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) จำนวน 23 บริเวณ จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 23 และ 24 เมษายน พ.ศ.2569 ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-7 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงใน รูปที่ 4.10-9 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-8 และรูปที่ 4.10-8 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

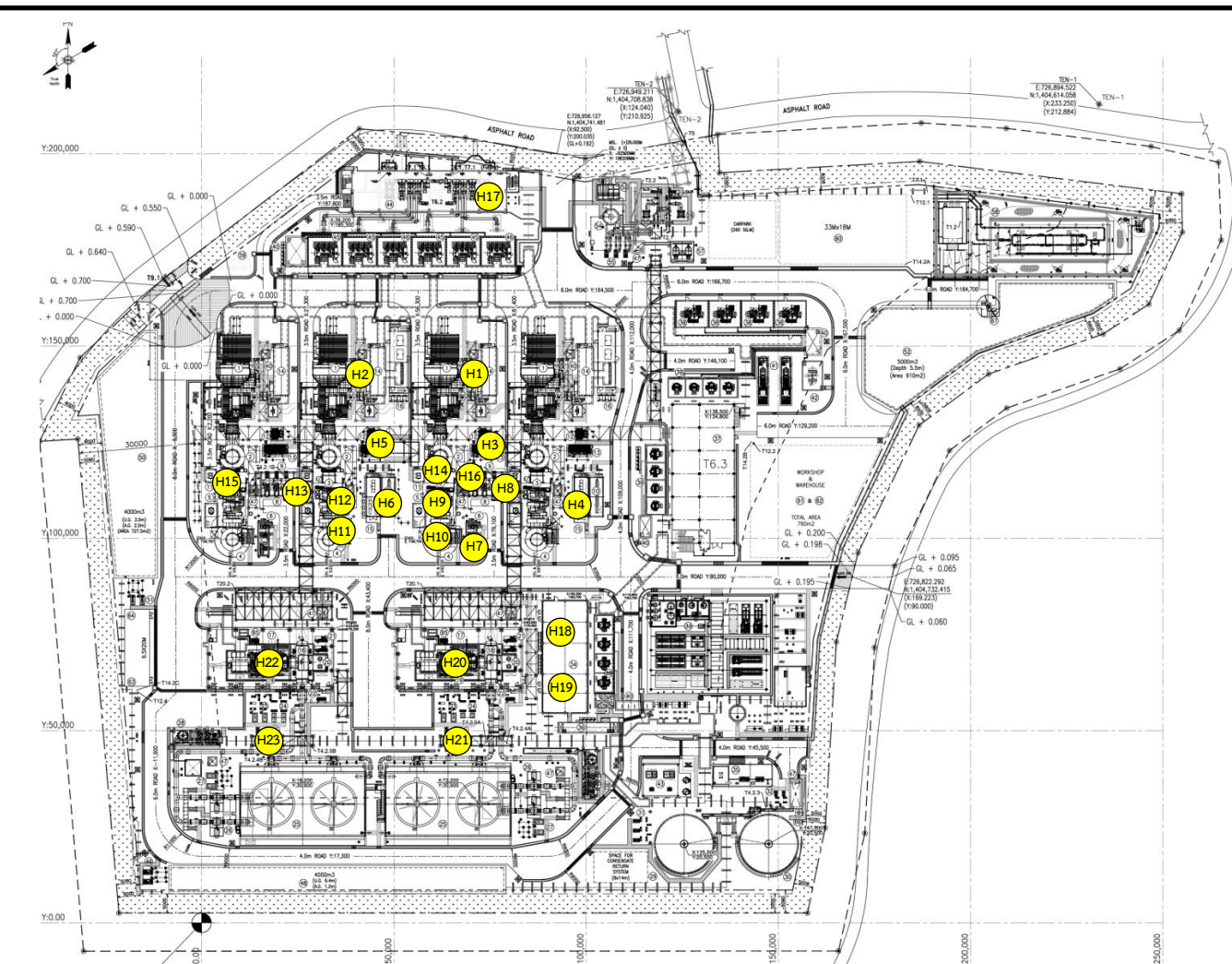
(1)	บริเวณ GT-12	พบค่า	29.1	องศาเซลเซียส
(2)	บริเวณ GT-21	พบค่า	28.7	องศาเซลเซียส
(3)	บริเวณ Gas Heater-B1	พบค่า	30.3	องศาเซลเซียส
(4)	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	พบค่า	29.5	องศาเซลเซียส
(5)	บริเวณ Gas Heater-B2	พบค่า	33.4	องศาเซลเซียส
(6)	บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	พบค่า	30.0	องศาเซลเซียส
(7)	บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	พบค่า	31.5	องศาเซลเซียส
(8)	บริเวณ Deaerator-B1	พบค่า	29.6	องศาเซลเซียส
(9)	บริเวณ HP Drum-B1	พบค่า	29.2	องศาเซลเซียส
(10)	บริเวณ LP Drum-B1	พบค่า	28.7	องศาเซลเซียส
(11)	บริเวณ LP Drum-B2	พบค่า	28.8	องศาเซลเซียส
(12)	บริเวณ HP Drum-B2	พบค่า	29.1	องศาเซลเซียส
(13)	บริเวณ Deaerator-B2	พบค่า	29.5	องศาเซลเซียส
(14)	บริเวณ Super Heat Stream-B1	พบค่า	31.1	องศาเซลเซียส
(15)	บริเวณ Super Heat Stream-B2	พบค่า	32.2	องศาเซลเซียส
(16)	บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	พบค่า	30.3	องศาเซลเซียส
(17)	บริเวณ Hight Vol.	พบค่า	30.8	องศาเซลเซียส

(18) บริเวณ Low Vol.	พบค่า	22.6	องศาเซลเซียส
(19) บริเวณ WTP Control Room	พบค่า	21.4	องศาเซลเซียส
(20) บริเวณ ST10	พบค่า	32.8	องศาเซลเซียส
(21) บริเวณ Cooling Tower-B1	พบค่า	30.9	องศาเซลเซียส
(22) บริเวณ ST20	พบค่า	32.3	องศาเซลเซียส
(23) บริเวณ Cooling Tower-B2	พบค่า	33.5	องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน

- H1 = บริเวณ GT-12
- H2 = บริเวณ GT-21
- H3 = บริเวณ Gas Heater-B1
- H4 = บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1
- H5 = บริเวณ Gas Heater-B2
- H6 = บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2
- H7 = บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1
- H8 = บริเวณ Deaerator-B1
- H9 = บริเวณ HP Drum-B1
- H10 = บริเวณ LP Drum-B1
- H11 = บริเวณ LP Drum-B2
- H12 = บริเวณ HP Drum-B2
- H13 = บริเวณ Deaerator-B2
- H14 = บริเวณ Super Heat Stream-B1
- H15 = บริเวณ Super Heat Stream-B2
- H16 = บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1
- H17 = บริเวณ High Vol.
- H18 = บริเวณ Low Vol.
- H19 = บริเวณ WTP Control Room
- H20 = บริเวณ ST10
- H21 = บริเวณ Cooling Tower-B1
- H22 = บริเวณ ST20
- H23 = บริเวณ Cooling Tower-B2



รูปที่ 4.10-7 ตำแหน่งตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

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

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งที่ ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการ ตรวจวัด	เวลาที่ทำการ ตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
1. บริเวณ GT-12	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	27.9	32.8	34.1	29.6	29.1	34.0
			14.30-15.00	27.9	32.9	33.9	29.6		
			15.00-15.30	26.9	31.8	32.4	28.5		
			15.30-16.00	27.1	32.3	32.8	28.8		
2. บริเวณ GT-21	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	27.1	32.4	33.1	28.8	28.7	34.0
			14.30-15.00	27.6	31.9	32.4	29.0		
			15.00-15.30	27.2	31.8	32.1	28.6		
			15.30-16.00	27.0	31.3	31.6	28.4		
3. บริเวณ Gas Heater-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	28.3	31.9	38.0	30.6	30.3	34.0
			14.30-15.00	27.4	31.8	37.7	29.9		
			15.00-15.30	28.2	32.1	36.7	30.3		
			15.30-16.00	27.9	32.1	37.5	30.3		
4. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	27.9	32.5	32.9	29.4	29.5	34.0
			10.30-11.00	27.9	32.3	32.6	29.3		
			11.00-11.30	28.4	32.5	32.6	29.7		
			11.30-12.00	28.1	32.9	32.9	29.5		
5. บริเวณ Gas Heater-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	30.6	35.6	43.0	33.7	33.4	34.0
			14.30-15.00	30.3	34.7	41.5	33.0		
			15.00-15.30	31.0	34.7	41.3	33.4		
			15.30-16.00	30.8	35.0	42.7	33.6		
6. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน้างาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	28.4	33.2	33.5	29.9	30.0	34.0
			10.30-11.00	28.2	33.0	33.4	29.8		
			11.00-11.30	28.7	34.1	34.1	30.3		
			11.30-12.00	28.4	33.8	34.1	30.1		

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการตรวจวัด	เวลาที่ทำการตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
7. บริเวณ Chemical Dosing HRS-G-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	29.3	32.4	33.3	30.4	31.5	34.0
			14.30-15.00	29.4	32.4	33.6	30.5		
			15.00-15.30	30.7	33.4	36.9	32.2		
			15.30-16.00	31.2	33.7	39.1	33.0		
8. บริเวณ Deaerator-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	10.00-10.30	27.1	31.1	34.5	29.0	29.6	34.0
			10.30-11.00	27.2	31.1	35.3	29.2		
			11.00-11.30	28.0	32.0	36.3	30.0		
			11.30-12.00	28.1	33.3	36.6	30.3		
9. บริเวณ HP Drum-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	10.00-10.30	26.9	31.6	34.2	28.8	29.2	34.0
			10.30-11.00	26.7	31.3	35.7	29.0		
			11.00-11.30	26.8	32.1	36.6	29.3		
			11.30-12.00	27.7	33.0	35.2	29.7		
10. บริเวณ LP Drum-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	10.00-10.30	26.3	31.4	33.1	28.2	30.7	34.0
			10.30-11.00	26.4	31.4	33.2	28.2		
			11.00-11.30	27.4	32.8	33.8	29.2		
			11.30-12.00	27.5	32.6	33.0	29.1		
11. บริเวณ LP Drum-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	10.00-10.30	26.6	31.3	33.3	28.4	33.2	34.0
			10.30-11.00	26.8	31.3	33.6	28.6		
			11.00-11.30	27.4	32.7	34.2	29.3		
			11.30-12.00	27.1	32.1	34.3	29.0		
12. บริเวณ HP Drum-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	10.00-10.30	26.7	31.6	34.9	28.9	30.6	34.0
			10.30-11.00	27.5	32.9	35.1	29.5		
			11.00-11.30	26.6	31.4	34.1	28.6		
			11.30-12.00	27.5	32.2	35.1	29.5		
13. บริเวณ Deaerator-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	10.00-10.30	27.0	31.0	34.6	28.9	29.5	34.0
			10.30-11.00	27.6	32.3	34.6	29.5		
			11.00-11.30	27.6	31.4	34.9	29.5		
			11.30-12.00	28.2	32.1	35.8	30.1		

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการตรวจวัด	เวลาที่ทำการตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
14. บริเวณ Super Heat Stream-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	29.9	32.3	32.5	30.6	31.1	34.0
			14.30-15.00	30.7	32.7	33.0	31.3		
			15.00-15.30	30.5	32.6	32.8	31.2		
			15.30-16.00	30.6	32.4	32.8	31.2		
15. บริเวณ Super Heat Stream-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	30.2	34.0	35.4	31.7	32.2	34.0
			14.30-15.00	30.6	35.1	36.0	32.2		
			15.00-15.30	31.0	35.4	36.7	32.7		
			15.30-16.00	30.4	34.5	36.3	32.2		
16. บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	14.00-14.30	28.4	33.6	33.8	30.0	30.3	34.0
			14.30-15.00	28.7	33.7	34.0	30.3		
			15.00-15.30	28.7	34.1	34.4	30.4		
			15.30-16.00	28.8	34.1	34.5	30.5		
17. บริเวณ Hight Vol.	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	24 เม.ย 68	13.00-13.30	28.2	31.8	36.7	30.7	30.8	34.0
			13.30-14.00	28.5	32.4	36.4	30.9		
			14.00-14.30	28.8	32.2	36.8	31.2		
			14.30-15.00	27.8	30.8	36.7	30.5		
18. บริเวณ Low Vol.	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	22.6	24.1	24.1	23.0	22.6	34.0
			10.30-11.00	22.1	23.9	24.0	22.6		
			11.00-11.30	21.7	23.9	24.0	22.4		
			11.30-12.00	21.7	23.9	24.0	22.4		
19. บริเวณ WTP Control Room	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	20.0	23.9	24.2	21.3	21.4	34.0
			10.30-11.00	20.3	23.9	24.3	21.5		
			11.00-11.30	20.0	23.7	24.3	21.3		
			11.30-12.00	20.2	23.7	24.1	21.3		
20. บริเวณ ST10	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	29.9	38.6	38.8	32.6	32.8	34.0
			10.30-11.00	30.1	38.0	38.8	32.7		
			11.00-11.30	30.3	39.1	39.3	33.0		
			11.30-12.00	30.2	38.9	39.1	32.9		

ตารางที่ 4.10-8 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ทำการตรวจวัด	เวลาที่ทำการตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (°ซ)					ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (°ซ)
				NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
21. บริเวณ Cooling Tower-B1	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	29.8	32.8	33.6	30.9	30.9	34.0
			10.30-11.00	29.7	32.5	32.9	30.6		
			11.00-11.30	30.1	33.2	33.4	31.1		
			11.30-12.00	30.0	33.2	33.5	31.0		
22. บริเวณ ST20	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	29.6	37.3	37.5	32.0	32.3	34.0
			10.30-11.00	29.7	37.9	38.1	32.2		
			11.00-11.30	29.7	38.1	38.4	32.3		
			11.30-12.00	29.6	38.3	38.6	32.5		
23. บริเวณ Cooling Tower-B2	จด Log Sheet และเดินตรวจ สอบอุปกรณ์ หน่วยงาน	23 เม.ย 68	10.00-10.30	30.6	35.0	42.4	33.4	33.5	34.0
			10.30-11.00	30.5	34.7	43.1	33.4		
			11.00-11.30	30.6	35.3	43.2	33.6		
			11.30-12.00	30.5	35.2	42.8	33.4		

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย

อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ให้นายจ้างควบคุม

และรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐาน ดังต่อไปนี้

(1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบอล์บโกลบ 34 องศาเซลเซียส

(2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบอล์บโกลบ 32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบอล์บโกลบ 30 องศาเซลเซียส

2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature

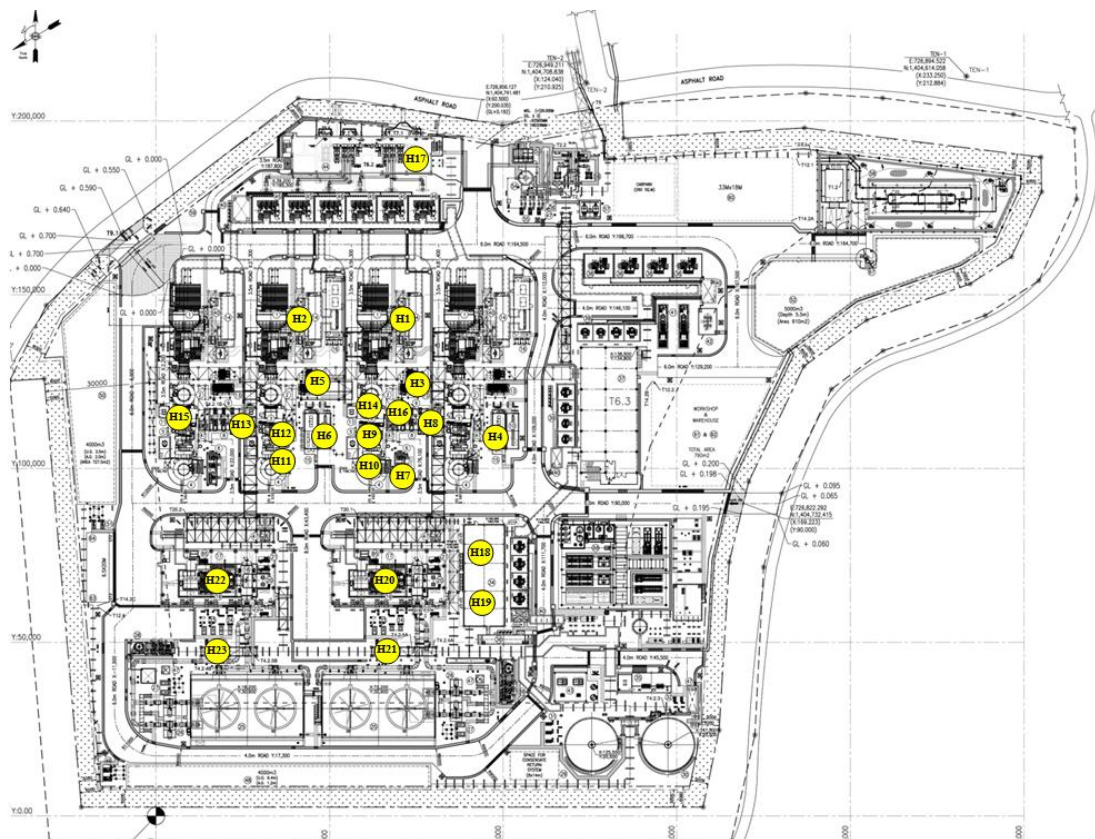
DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

รูปที่ 4.10-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (°C)
H1 : บริเวณ GT-12	29.1	H7 : บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	31.5	34.0
H2 : บริเวณ GT-21	28.7	H8 : บริเวณ Deaerator-B1	29.6	34.0
H3 : บริเวณ Gas Heater-B1	30.3	H9 : บริเวณ HP Drum-B1	29.2	34.0
H4 : บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	29.5	H10 : บริเวณ LP Drum-B1	28.7	34.0
H5 : บริเวณ Gas Heater-B2	33.4	H11 : บริเวณ LP Drum-B2	28.8	34.0
H6 : บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	30.0	H12 : บริเวณ HP Drum-B2	29.1	34.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความ

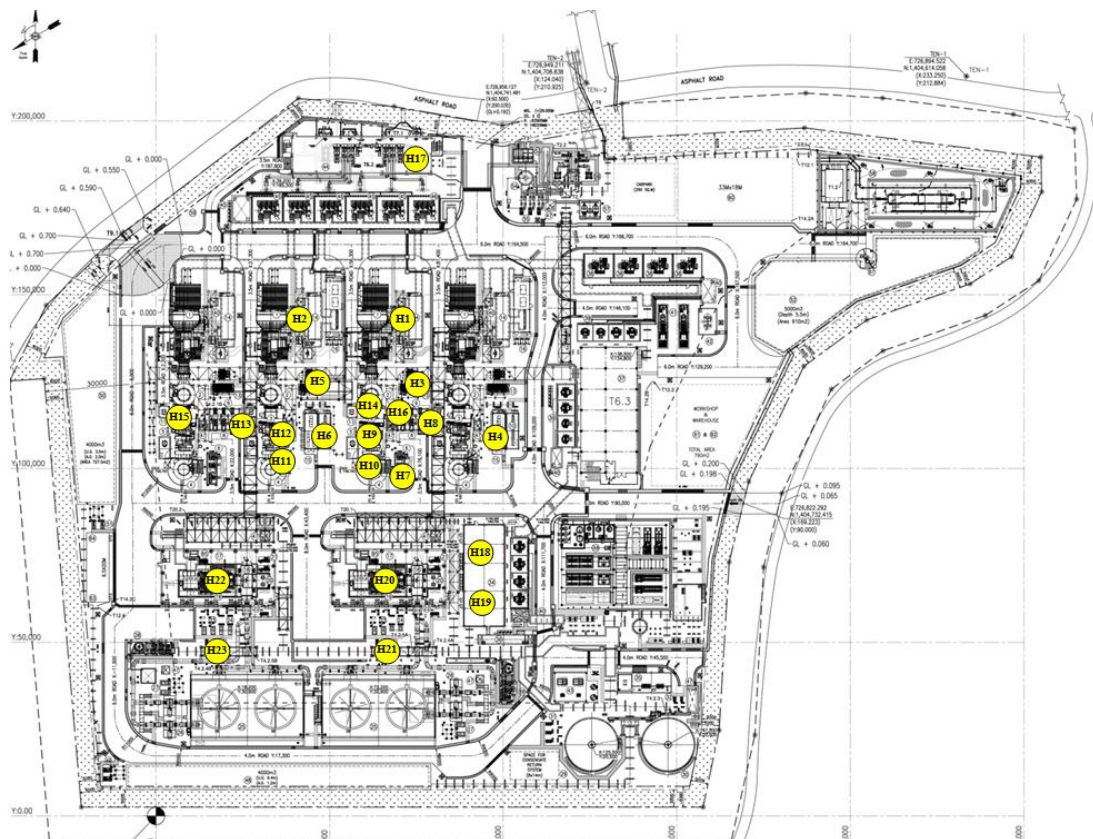
ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Avg.} (°C)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
H13 : บริเวณ Deaerator-B2	29.5	H19 : บริเวณ WTP Control Room	21.4	34.0
H14 : บริเวณ Super Heat Stream-B1	31.1	H20 : บริเวณ ST10	32.8	34.0
H15 : บริเวณ Super Heat Stream-B2	32.2	H21 : บริเวณ Cooling Tower-B1	30.9	34.0
H16 : บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	30.3	H22 : บริเวณ ST20	32.3	34.0
H17 : บริเวณ Hight Vol.	30.8	H23 : บริเวณ Cooling Tower-B2	33.5	34.0
H18 : บริเวณ Low Vol.	22.9			

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความ

ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559



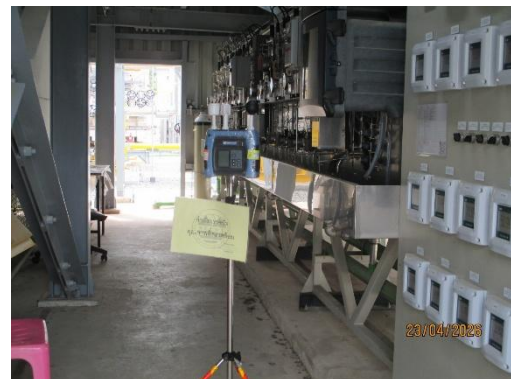
บริเวณ GT-12



บริเวณ GT-21



บริเวณ Gas Heater-B1



บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1



บริเวณ Gas Heater-B2



บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณ Chemical Dosing HRSB-B1



บริเวณ Deaerator-B1



บริเวณ HP Drum-B1



บริเวณ LP Drum-B1



บริเวณ LP Drum-B2



บริเวณ HP Drum-B2

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณ Deaerator-B2



บริเวณ Super Heat Stream-B1



บริเวณ Super Heat Stream-B2



บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1



บริเวณ Hight Vol.



บริเวณ Low Vol.

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณ WTP Control Room



บริเวณ ST10



บริเวณ Cooling Tower-B1



บริเวณ ST20



บริเวณ Cooling Tower-B2

รูปที่ 4.10-9 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



4.10.6.2 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 โครงการดำเนินการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) จำนวน 23 บริเวณ เมื่อนำผลการตรวจวัด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียด ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-9 และรูปที่ 4.10-10

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
1. บริเวณ GT-12	10 ต.ค. 66	31.1	34.0
	18 เม.ย. 67	31.1	
	9 ต.ค. 67	31.0	
	28 เม.ย. 68	28.8	
	6 ต.ค. 68	31.2	
	23 เม.ย. 69	29.1	
2. บริเวณ GT-21	10 ต.ค. 66	29.9	34.0
	18 เม.ย. 67	30.9	
	9 ต.ค. 67	33.6	
	28 เม.ย. 68	29.2	
	6 ต.ค. 68	29.8	
	23 เม.ย. 69	28.7	
3. บริเวณ Gas Heater-B1	10 ต.ค. 66	31.7	34.0
	18 เม.ย. 67	31.0	
	9 ต.ค. 67	27.9	
	28 เม.ย. 68	31.4	
	6 ต.ค. 68	32.0	
	23 เม.ย. 69	30.3	
4. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B1	10 ต.ค. 66	29.5	34.0
	18 เม.ย. 67	30.3	
	9 ต.ค. 67	29.3	
	24 เม.ย. 68	30.2	
	6 ต.ค. 68	30.4	
	23 เม.ย. 69	29.5	
5. บริเวณ Gas Heater-B2	10 ต.ค. 66	29.6	34.0
	18 เม.ย. 67	31.3	
	9 ต.ค. 67	29.2	
	28 เม.ย. 68	31.4	
	6 ต.ค. 68	33.3	
	23 เม.ย. 69	33.4	

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
6. บริเวณ Sampling Lab HRSG-B2	10 ต.ค. 66	28.7	34.0
	18 เม.ย. 67	30.3	
	9 ต.ค. 67	28.8	
	24 เม.ย. 68	32.9	
	6 ต.ค. 68	30.8	
	23 เม.ย. 69	30.3	
7. บริเวณ Chemical Dosing HRSG-B1	10 ต.ค. 66	28.3	34.0
	18 เม.ย. 67	30.0	
	9 ต.ค. 67	28.4	
	28 เม.ย. 68	30.8	
	6 ต.ค. 68	28.4	
	23 เม.ย. 69	31.5	
8. บริเวณ Deaerator-B1	10 ต.ค. 66	31.5	34.0
	18 เม.ย. 67	30.4	
	9 ต.ค. 67	28.7	
	28 เม.ย. 68	31.0	
	7 ต.ค. 68	28.9	
	24 เม.ย. 69	29.6	
9. บริเวณ HP Drum-B1	10 ต.ค. 66	32.0	34.0
	18 เม.ย. 67	31.9	
	9 ต.ค. 67	28.1	
	28 เม.ย. 68	33.8	
	7 ต.ค. 68	29.4	
	24 เม.ย. 69	29.2	
10. บริเวณ LP Drum-B1	10 ต.ค. 66	32.0	34.0
	18 เม.ย. 67	30.6	
	9 ต.ค. 67	31.5	
	28 เม.ย. 68	30.7	
	7 ต.ค. 68	30.7	
	24 เม.ย. 69	28.7	
11. บริเวณ LP Drum-B2	10 ต.ค. 66	33.1	34.0
	18 เม.ย. 67	30.5	
	9 ต.ค. 67	31.5	
	28 เม.ย. 68	30.3	
	7 ต.ค. 68	33.2	
	24 เม.ย. 69	28.8	

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
12. บริเวณ HP Drum-B2	10 ต.ค. 66	32.9	34.0
	18 เม.ย. 67	30.9	
	9 ต.ค. 67	31.5	
	28 เม.ย. 68	30.7	
	7 ต.ค. 68	30.6	
	24 เม.ย. 69	29.1	
13. บริเวณ Deaerator-B2	10 ต.ค. 66	31.7	34.0
	18 เม.ย. 67	31.0	
	9 ต.ค. 67	27.0	
	28 เม.ย. 68	32.0	
	7 ต.ค. 68	28.2	
	24 เม.ย. 69	29.5	
14. บริเวณ Super Heat Stream-B1	10 ต.ค. 66	30.3	34.0
	19 เม.ย. 67	31.2	
	9 ต.ค. 67	28.3	
	24 เม.ย. 68	30.9	
	6 ต.ค. 68	29.2	
	23 เม.ย. 69	31.1	
15. บริเวณ Super Heat Stream-B2	10 ต.ค. 66	30.7	34.0
	19 เม.ย. 67	30.2	
	9 ต.ค. 67	26.5	
	24 เม.ย. 68	30.5	
	7 ต.ค. 68	29.8	
	23 เม.ย. 69	32.2	
16. บริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3-B1	10 ต.ค. 66	31.0	34.0
	19 เม.ย. 67	30.5	
	9 ต.ค. 67	28.1	
	28 เม.ย. 68	30.1	
	7 ต.ค. 68	29.7	
	23 เม.ย. 69	30.3	
17. บริเวณ Hight Vol.	10 ต.ค. 66	28.5	34.0
	19 เม.ย. 67	22.7	
	9 ต.ค. 67	27.3	
	28 เม.ย. 68	28.5	
	7 ต.ค. 68	23.1	
	24 เม.ย. 69	30.8	

ตารางที่ 4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (WBGT) (องศาเซลเซียส)
18. บริเวณ Low Vol.	10 ต.ค. 66	19.9	34.0
	19 เม.ย. 67	29.5	
	9 ต.ค. 67	19.1	
	24 เม.ย. 68	20.6	
	6 ต.ค. 68	27.3	
	23 เม.ย. 69	22.6	
19. บริเวณ WTP Control Room	10 ต.ค. 66	19.9	34.0
	19 เม.ย. 67	23.6	
	9 ต.ค. 67	19.6	
	24 เม.ย. 68	20.9	
	7 ต.ค. 68	23.6	
	23 เม.ย. 69	21.4	
20. บริเวณ ST10	10 ต.ค. 66	29.7	34.0
	19 เม.ย. 67	32.5	
	9 ต.ค. 67	29.0	
	24 เม.ย. 68	31.7	
	6 ต.ค. 68	32.0	
	23 เม.ย. 69	32.8	
21. บริเวณ Cooling Tower-B1	10 ต.ค. 66	30.1	34.0
	19 เม.ย. 67	30.7	
	9 ต.ค. 67	27.9	
	24 เม.ย. 68	33.9	
	7 ต.ค. 68	31.1	
	23 เม.ย. 69	30.9	
22. บริเวณ ST20	10 ต.ค. 66	29.4	34.0
	19 เม.ย. 67	32.4	
	9 ต.ค. 67	29.0	
	24 เม.ย. 68	32.7	
	6 ต.ค. 68	33.1	
	23 เม.ย. 69	32.3	
23. บริเวณ Cooling Tower-B2	10 ต.ค. 66	28.8	34.0
	18 เม.ย. 67	29.8	
	9 ต.ค. 67	27.6	
	24 เม.ย. 68	31.8	
	7 ต.ค. 68	32.5	
	23 เม.ย. 69	33.5	

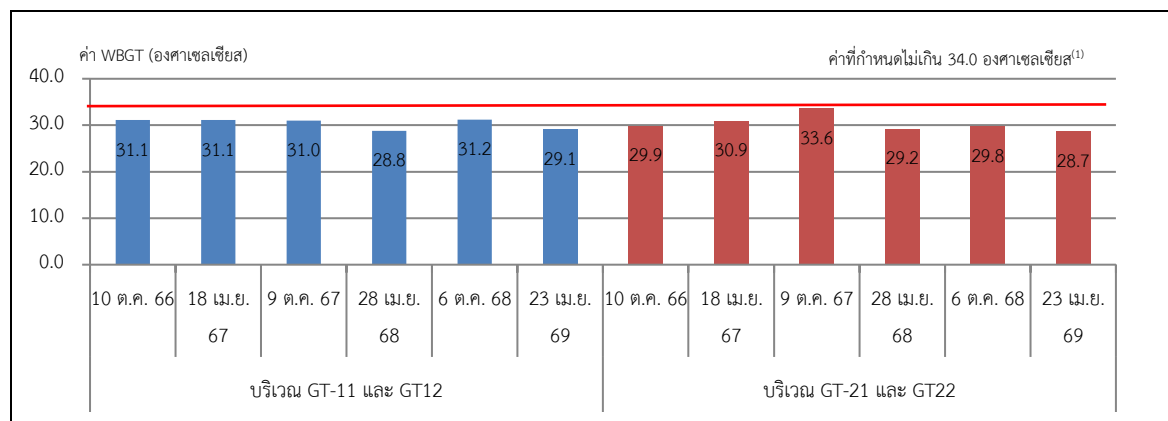
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

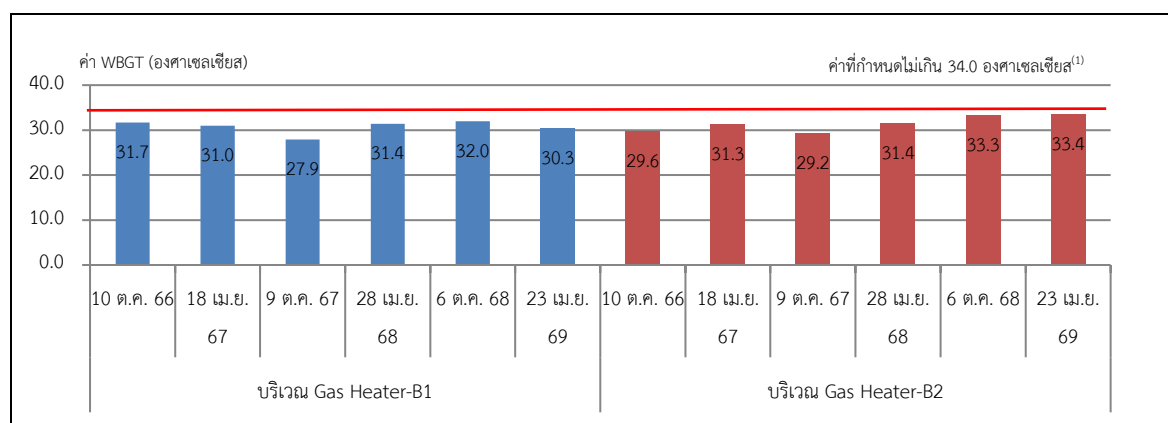
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

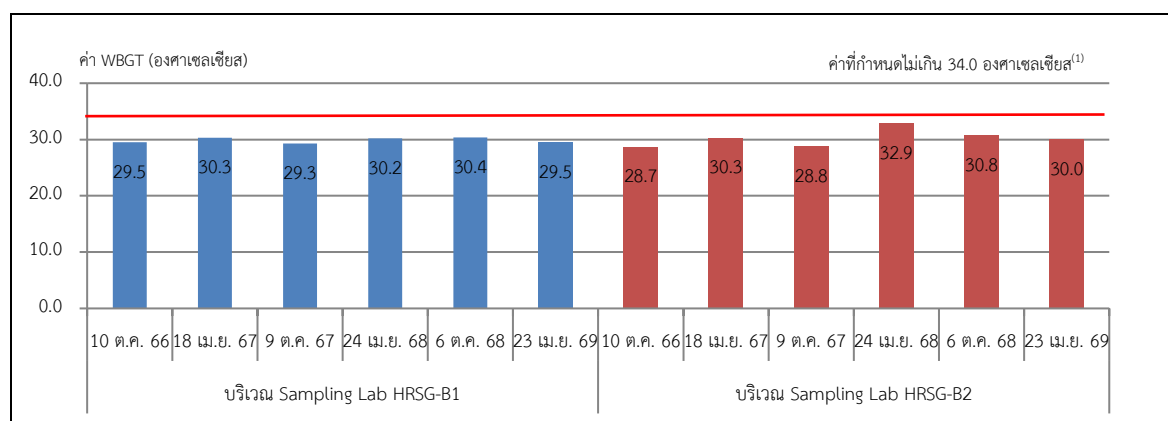
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



บริเวณ GT



บริเวณ Gas Heater



บริเวณ Sampling Lab

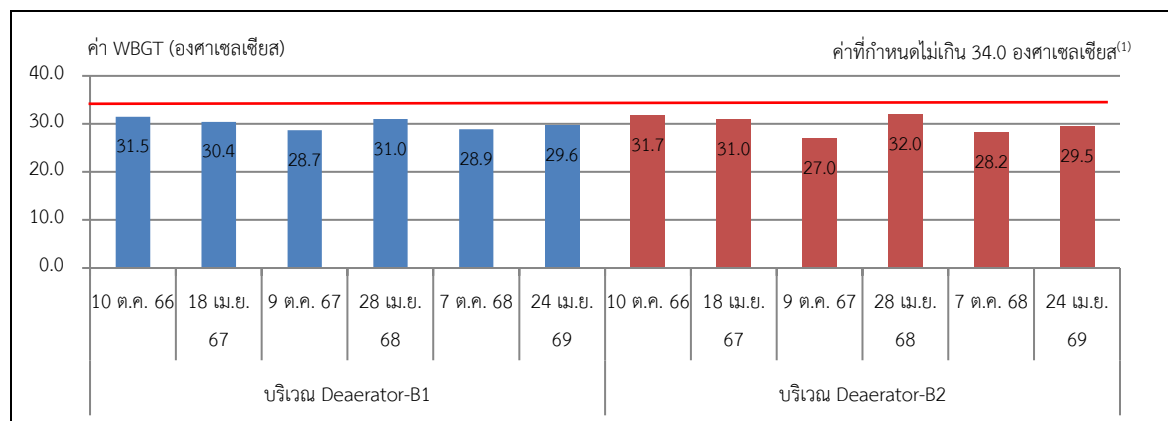
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

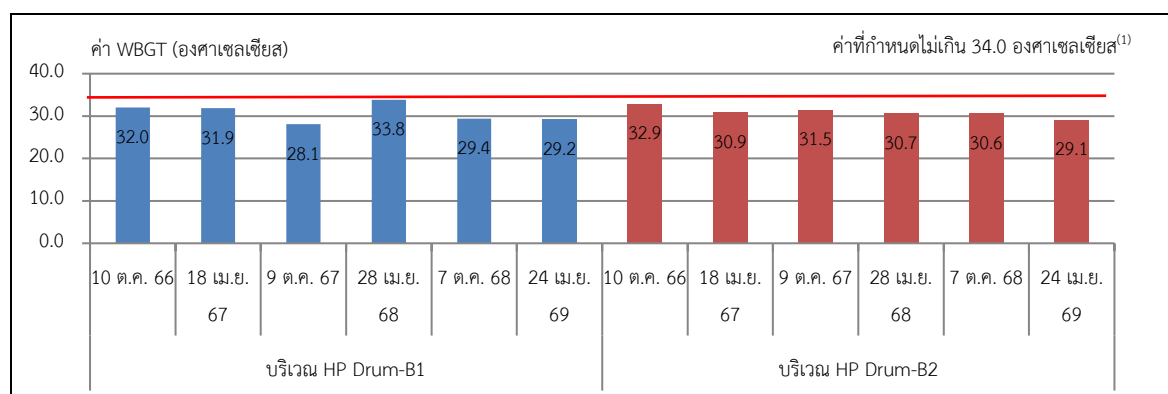
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

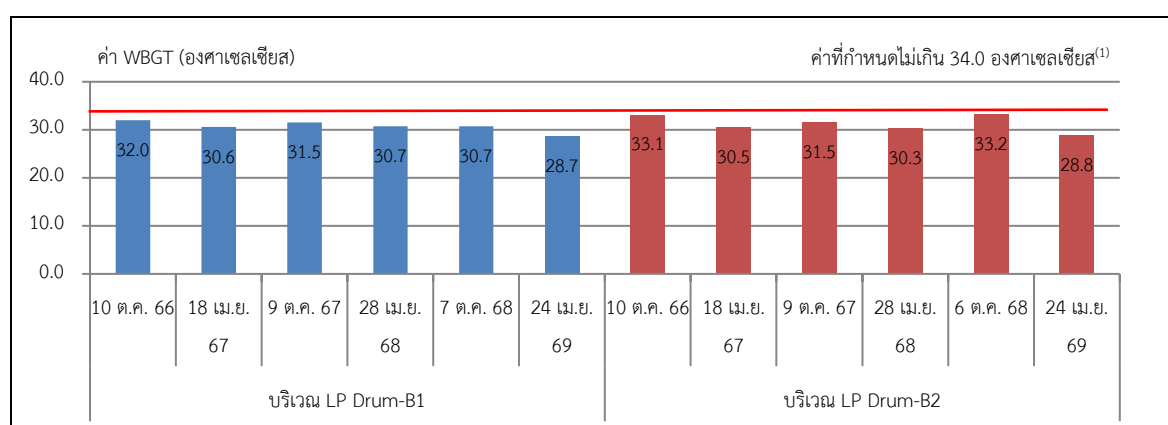
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



บริเวณ Deaerator



บริเวณ HP Drum



บริเวณ LP Drum

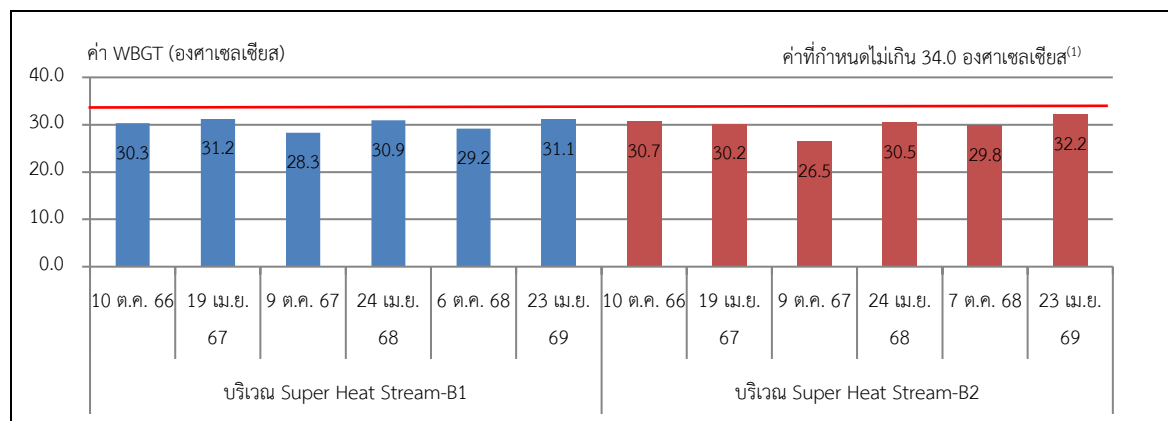
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

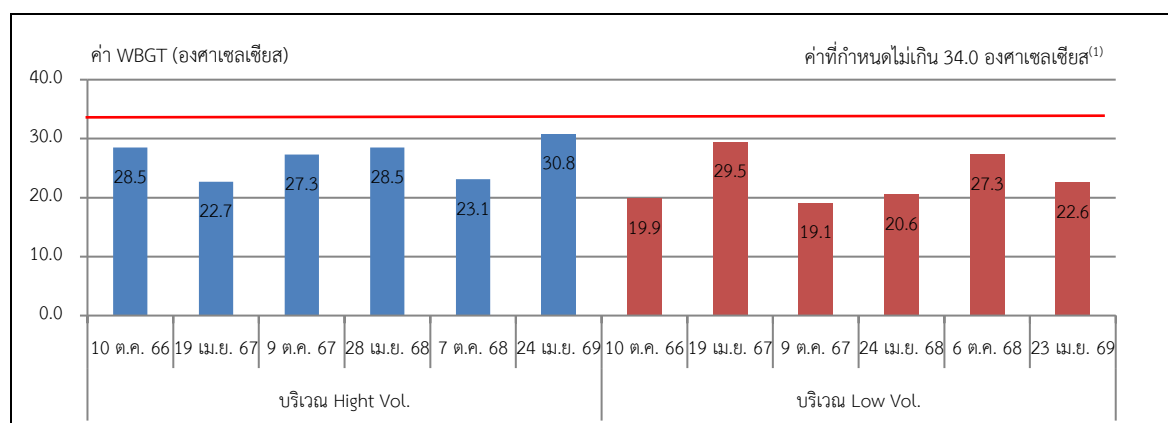
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

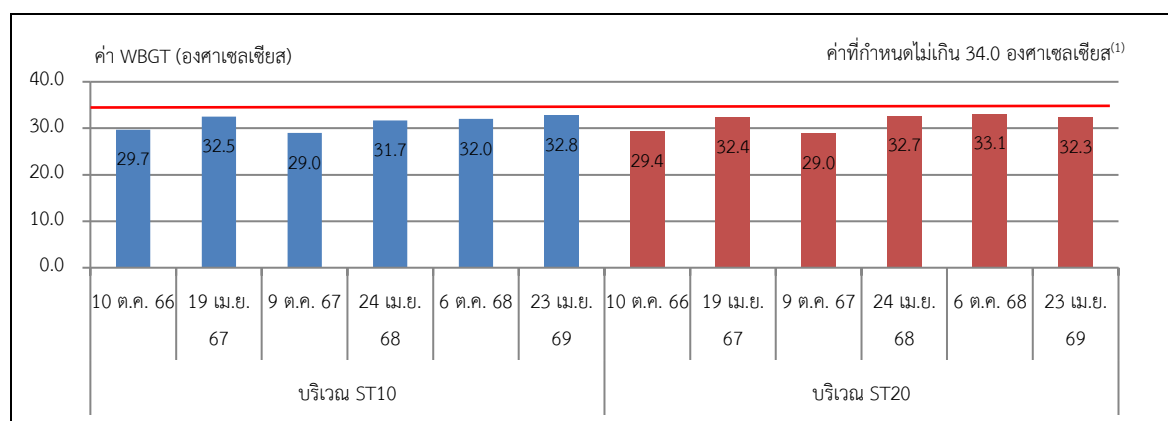
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



บริเวณ Super Heat Steam



บริเวณ High Vol. และ Low Vol.



บริเวณ ST

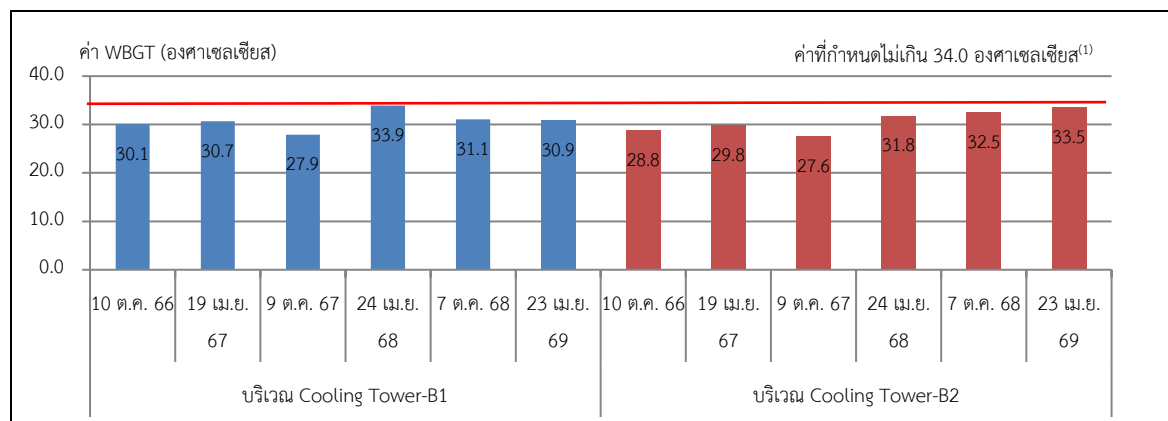
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

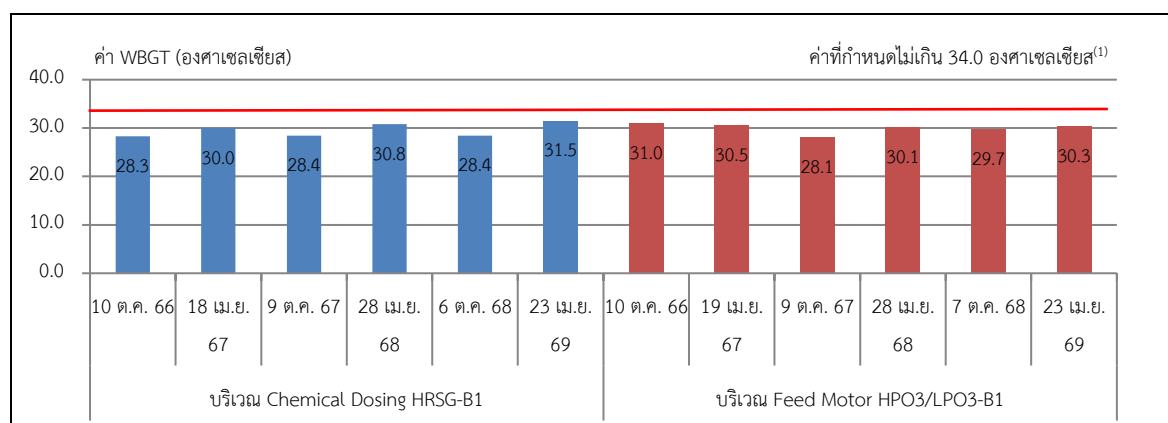
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

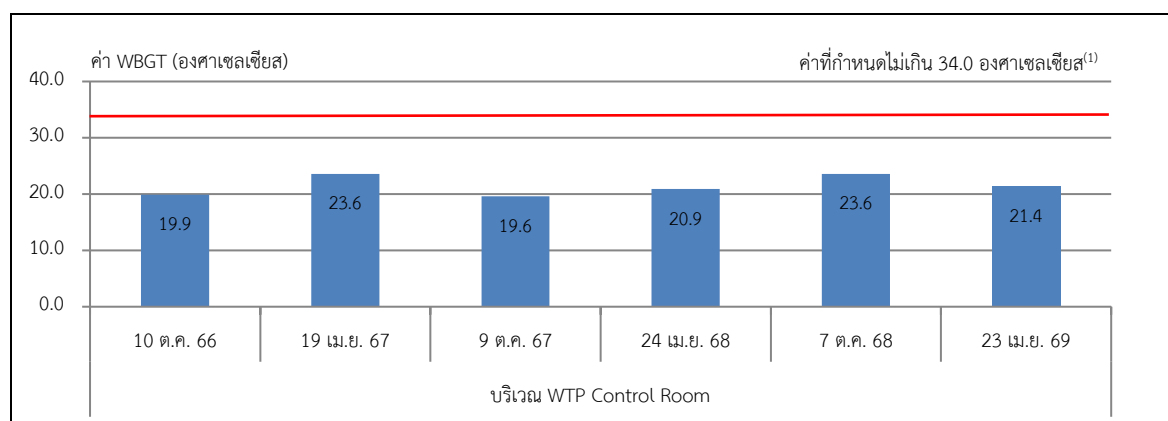
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



บริเวณ Cooling Tower



บริเวณ Chemical Dosing HRSG และบริเวณ Feed Motor HPO3/LPO3



บริเวณ WTP Control Room

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.10.7 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

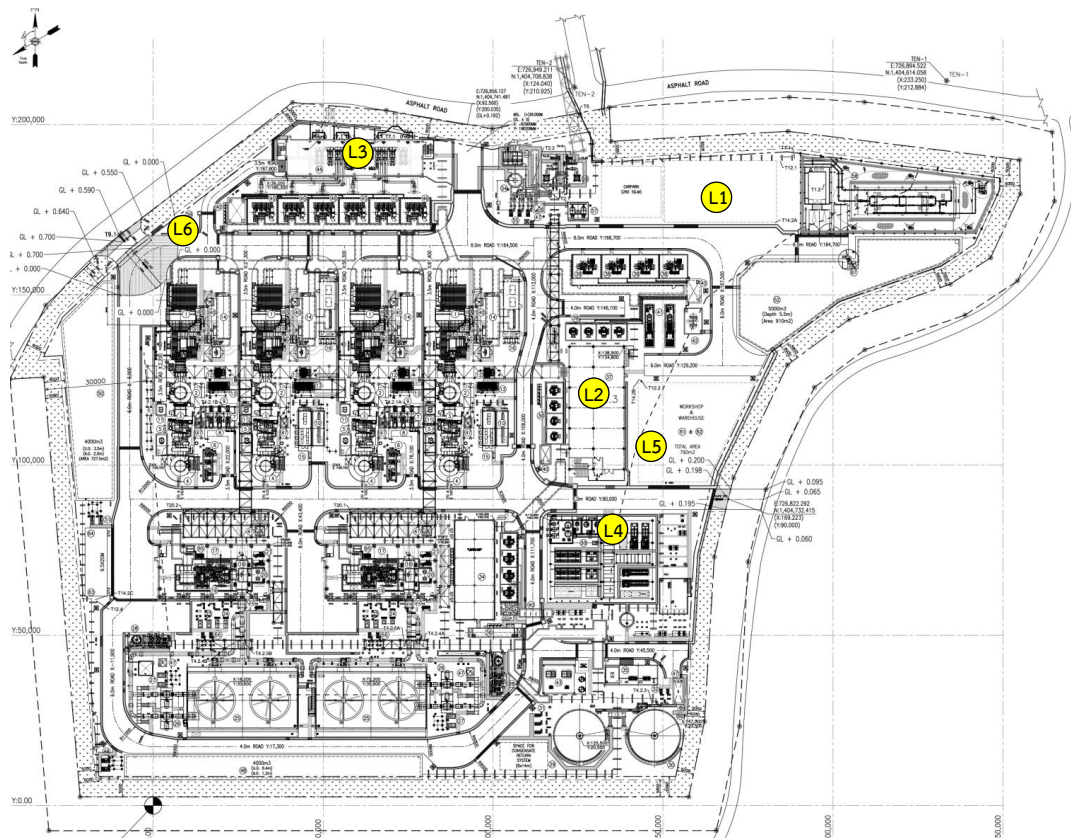
4.10.7.1 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน ในวันที่ 24 เมษายน พ.ศ.2569 จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณอาคาร GIS บริเวณอาคาร WTP บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) และบริเวณป้อม รปภ. (Guard House) ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-11 และ ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-12 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-10 ถึง 4.10-11 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. บริเวณอาคารสำนักงาน	เวลากลางวัน	269-759	225-600	466-976
2. บริเวณ Electrical and Control Building	เวลากลางวัน	322-871	223-869	313-877
	เวลากลางคืน	299-857	281-840	229-885
3. บริเวณอาคาร GIS	เวลากลางวัน	472-723	407-682	211-540
	เวลากลางคืน	402-649	342-502	210-684
4. บริเวณอาคาร WTP	เวลากลางวัน	515	481	407-572
	เวลากลางคืน	356	275	426-735
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง	เวลากลางวัน	174-746	147-418	484-653
	เวลากลางคืน	612	420	437
6. บริเวณป้อม รปภ.	เวลากลางวัน	196	192	973
	เวลากลางคืน	276	271	503

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานกำหนด



ตำแหน่งตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

L1 = บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)

L2 = บริเวณ Electrical and Control Building

L3 = บริเวณอาคาร GIS

L4 = บริเวณอาคาร WTP

L5 = บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)

L6 = บริเวณป้อม รปภ. (Guard House)

รูปที่ 4.10-11 ตำแหน่งตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด



ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน

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

วันที่ 24 เมษายน พ.ศ.2569

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)												
1.1 อาคารสำนักงาน ชั้น 1 (1 st Floor)												
09.20	<u>DTSS Room</u> 1. โต๊ะทำงานสำรอง (Spare)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	466	400-500	-	-	-	-
09.19	2. โต๊ะทำงาน คุณจิตภัทร ขำอ่อน	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	536	400-500	-	-	-	-
09.18	<u>Admin Room</u> 3. โต๊ะทำงาน คุณชุติมา พฤกษา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	958	400-500	-	-	-	-
09.18	4. โต๊ะทำงาน คุณอรัญญา กัปปาง	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	723	400-500	-	-	-	-
09.18	5. โต๊ะทำงาน คุณปณิภา ภูจอมจิตร	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	976	400-500	-	-	-	-
09.18	6. โต๊ะทำงาน คุณปณิภัทร แก้วใส	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	883	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)												
1.1 อาคารสำนักงาน ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
09.17	Accounting Room											
	7. โต๊ะทำงานสำรอง (Spare)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	870	-	-	-	-	-
09.17	8. โต๊ะทำงาน คุณณัทฤชญา อัมเจริญ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	946	-	-	-	-	-
09.17	9. โต๊ะทำงาน คุณสกุลนา ศักดิ์ดีดาพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	916	-	-	-	-	-
09.21	10. Pantry Room	ห้องอาหาร	347	300	285	150	-	-	-	-	-	-
09.20	11. ห้องประชุม 1 (Meeting Room 1)	ห้องประชุม	759	300	518	150	-	-	-	-	-	-
09.22	12. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	269	100	225	50	-	-	-	-	-	-
09.22	13. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	312	100	303	50	-	-	-	-	-	-
09.19	14. ทางเดินหน้า Hall	ทางเดินภายใน อาคาร	300	100	284	50	-	-	-	-	-	-
1.2 อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (2 nd Floor)												
09.27	PP & Admin Manager Room											
	1. โต๊ะทำงาน คุณบงกช สาริमान	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	573	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)												
1.2 อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
09.28	PPM Room 2. โต๊ะทำงาน คุณบรรทม กระสังข์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	552	400-500	-	-	-	-
09.26	MD Room 3. โต๊ะทำงาน คุณดอน ทายาน	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	507	400-500	-	-	-	-
09.28	4. โต๊ะประชุม PPM Room	ห้องประชุม	529	300	476	150	-	-	-	-	-	-
09.24	5. โต๊ะประชุม MD Room	ห้องประชุม	610	300	600	150	-	-	-	-	-	-
09.24	6. ทางเดินหน้าห้อง MD	ทางเดินภายใน อาคาร	314	100	257	50	-	-	-	-	-	-
09.25	7. ห้องประชุม 2 (Meeting Room 2)	ห้องประชุม	526	300	440	150	-	-	-	-	-	-
09.26	8. ห้องประชุม 3 (Meeting Room 3)	ห้องประชุม	663	300	500	150	-	-	-	-	-	-
09.28	9. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	304	100	300	50	-	-	-	-	-	-
09.29	10. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	284	100	248	50	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building												
2.1 อาคาร E&C ชั้น 1 (1 st Floor)												
09.11	1. โต๊ะทำงานเอกสาร	เอกสาร	-	-	-	-	407	400-500	-	-	-	-
09.10	2. Electrical Room	ห้องสวิตช์	603	200	475	100	-	-	-	-	-	-
	Sampling Lab HRSG											
10.04	1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 1	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	322	300-400	-	-	-	-
10.04	2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 2	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	403	300-400	-	-	-	-
2.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor)												
	Maintenance Office Room											
09.05	1. โต๊ะทำงานสำรอง 1 (Spare 1)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	401	400-500	-	-	-	-
09.05	2. โต๊ะทำงานสำรอง 2 (Spare 2)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	403	400-500	-	-	-	-
09.05	3. โต๊ะทำงานสำรอง 3 (Spare 3)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	512	400-500	-	-	-	-
09.05	4. โต๊ะทำงานสำรอง 4 (Spare 4)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	453	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
	<u>Battery Room</u>											
09.07	5. Block 1_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	350	200-300	-	-	-	-
09.07	6. Block 1_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	381	200-300	-	-	-	-
09.08	7. Block 2_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	313	200-300	-	-	-	-
09.08	8. Block 2_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	320	200-300	-	-	-	-
08.59	9. Locker Room	ห้องเก็บของ	701	100	523	50	-	-	-	-	-	-
08.59	10. Library	ห้องเก็บเอกสาร	442	300	432	150	-	-	-	-	-	-
09.01	11. HVAC Room	ห้องควบคุม	490	200	235	100	-	-	-	-	-	-
09.03	12. ทางเดินหน้าห้อง Battery Room	ทางเดินภายในอาคาร	322	100	223	50	-	-	-	-	-	-
09.02	13. Electrical Room (กลางห้อง)	ห้องสวิตช์	461	200	296	100	-	-	-	-	-	-
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor)												
	<u>CCR Room</u>											
08.45	1. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	853	400-500	-	-	-	-
08.46	2. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	821	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
	CCR Room (ต่อ)											
08.46	3. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	873	400-500	-	-	-	-
08.46	4. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	823	400-500	-	-	-	-
08.46	5. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	819	400-500	-	-	-	-
08.46	6. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	821	400-500	-	-	-	-
08.47	7. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 7	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	800	400-500	-	-	-	-
08.48	8. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 8	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	823	400-500	-	-	-	-
08.48	9. โต๊ะทำงาน OSM	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	810	400-500	-	-	-	-
08.49	10. โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	742	400-500	-	-	-	-
08.49	11. โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	720	400-500	-	-	-	-
08.49	12. โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	653	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง(ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
08.44	<u>SHE Section Manager Room</u> 13. โต๊ะทำงาน คุณสมบูรณ์ ใจประการ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	652	400-500	-	-	-	-
08.44	14. โต๊ะทำงาน คุณสหัทญา ทองบุรพา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	537	400-500	-	-	-	-
08.40	<u>Customer & Efficiency Room</u> 15. โต๊ะทำงาน คุณถาวร บุญเกื้อ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	433	400-500	-	-	-	-
08.41	16. โต๊ะทำงาน คุณนัฐกรณ์ เอียดเอื้อ	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	877	400-500	-	-	-	-
08.42	17. โต๊ะทำงาน คุณชนเชษฐ์ อัมพันแสง	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	699	400-500	-	-	-	-
08.38	<u>DCS Room</u> 18. โต๊ะทำงาน 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	464	400-500	-	-	-	-
08.39	19. โต๊ะทำงาน 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	430	400-500	-	-	-	-
08.50	<u>Operation Department Manager Room</u> 20. โต๊ะทำงาน คุณรุ่งโรจน์ ใจดี	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	704	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
2.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
08.51	<u>Chemist Room</u> 21. โต๊ะทำงาน คุณนพดล สืบหล้า	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	704	400-500	-	-	-	-
08.55	22. ห้องประชุม 4 (Meeting Room 4)	ห้องประชุม	740	300	618	150	-	-	-	-	-	-
16.09	23. โต๊ะประชุม Operation Department Manager Room	ห้องประชุม	871	300	869	150	-	-	-	-	-	-
08.53	24. Pantry Room	ห้องอาหาร	345	300	308	150	-	-	-	-	-	-
08.54	25. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	376	100	357	50	-	-	-	-	-	-
08.54	26. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	351	100	320	50	-	-	-	-	-	-
08.52	27. ทางเดินหน้าห้อง CCR	ทางเดินภายใน อาคาร	328	100	281	50	-	-	-	-	-	-
3. บริเวณอาคาร GIS												
3.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor)												
10.24	<u>GIS Room</u> 1. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	277	200-300	-	-	-	-
10.24	2. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	264	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
3. บริเวณอาคาร GIS (ต่อ)												
3.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
	GIS Room (ต่อ)											
10.24	3. STG-10 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	277	200-300	-	-	-	-
10.25	4. STG-11 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	264	200-300	-	-	-	-
10.25	5. STG-12 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	273	200-300	-	-	-	-
10.25	6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	352	200-300	-	-	-	-
10.25	7. Bus Coplex_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	322	200-300	-	-	-	-
10.25	8. Bus Coplex_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	285	200-300	-	-	-	-
10.25	9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	330	200-300	-	-	-	-
10.26	10. STG-20 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	377	200-300	-	-	-	-
10.26	11. STG-21 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	382	200-300	-	-	-	-
10.26	12. STG-22 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	365	200-300	-	-	-	-
10.26	13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	211	200-300	-	-	-	-
10.26	14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	217	200-300	-	-	-	-
10.27	15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	280	200-300	-	-	-	-
10.27	16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	445	200-300	-	-	-	-
10.27	17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	216	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
3. บริเวณอาคาร GIS (ต่อ)												
3.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
	<u>GIS Room (ต่อ)</u>											
10.27	18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	326	200-300	-	-	-	-
10.27	19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	227	200-300	-	-	-	-
10.27	20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	540	200-300	-	-	-	-
3.2 อาคาร GIS ชั้น 2 (2 nd Floor)												
10.31	1. Battery Room	ห้องแบตเตอรี่	472	200	421	100	-	-	-	-	-	-
10.30	2. Substation Control Room พื้นที่ 1	ห้องสวิตช์	723	200	682	100	-	-	-	-	-	-
10.30	3. Substation Control Room พื้นที่ 2	ห้องสวิตช์	496	200	407	100	-	-	-	-	-	-
4. บริเวณอาคาร WTP												
	<u>DCS & STG Control Room</u>											
09.57	1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	475	400-500	-	-	-	-
09.57	2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	558	400-500	-	-	-	-
09.57	3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	407	400-500	-	-	-	-
	<u>Chemical Laboratory Room</u>											
09.59	4. Hood คุณุณขยา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	407	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
4. บริเวณอาคาร WTP (ต่อ)												
10.00	<u>Chemical Laboratory Room (ต่อ)</u> 5. Spectrophotometer คุณนุชยา เฉลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	572	400-500	-	-	-	-
10.00	6. Titration คุณนุชยา เฉลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	413	400-500	-	-	-	-
10.01	7. pH Meter คุณนุชยา เฉลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	512	400-500	-	-	-	-
10.01	8. เครื่องชั่ง คุณนุชยา เฉลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	423	400-500	-	-	-	-
10.01	9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชยา เฉลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	510	400-500	-	-	-	-
10.01	10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชยา เฉลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	557	400-500	-	-	-	-
09.58	<u>Electrical Room</u> 11. ทางเดินหน้าตู้ Control	ทางเดินภายใน อาคาร	515	100	481	50	-	-	-	-	-	-
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)												
5.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor)												
09.37	<u>MDB</u> 1. ตู้ Control Panel	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	553	200-300	-	-	-	-
09.38	<u>Store Office</u> 2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	569	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
5.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
09.35	3. Pantry Room	ห้องอาหาร	364	300	322	150	-	-	-	-	-	-
09.36	4. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	287	100	239	50	-	-	-	-	-	-
09.36	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	280	100	279	50	-	-	-	-	-	-
09.36	6. ทางเดินหน้า Hall	ทางเดินภายใน อาคาร	260	100	235	50	-	-	-	-	-	-
09.39	7. Workshop Area	บริเวณซ่อมบำรุง	746	200	331	100	-	-	-	-	-	-
5.2 อาคาร Workshop ชั้น 2 (2 nd Floor)												
09.41	<u>Manager Mechanical</u> 1. โต๊ะทำงาน คุณชัยพร สง่ากุล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	641	400-500	-	-	-	-
09.42	<u>C&I Section Manager Control and Instrument</u> 2. โต๊ะทำงาน คุณสุเมธ นินดา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	531	400-500	-	-	-	-
09.42	<u>Department Manager Maintenance</u> 3. โต๊ะทำงาน คุณบันเทิง สุขเกษม	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	553	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
5.2 อาคาร Workshop ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
	Maintenance Office Room											
09.45	4. โต๊ะทำงาน โต๊ะทำงาน คุณจริญณ์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	653	400-500	-	-	-	-
09.46	5. โต๊ะทำงาน คุณภาณุวัฒน์ สุวรรณ- สำริด	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	653	400-500	-	-	-	-
09.46	6. โต๊ะทำงาน คุณณัฐนนท์ ปิจุลกลินทร์	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	484	400-500	-	-	-	-
09.45	7. โต๊ะทำงาน คุณทศพร เจียหลิม	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	580	400-500	-	-	-	-
09.47	8. โต๊ะทำงาน คุณวสวัตต์ เผ่าสามสุข	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	553	400-500	-	-	-	-
09.47	9. โต๊ะทำงาน คุณอภิรักษ์ เครือแดง	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	569	400-500	-	-	-	-
09.46	10. โต๊ะทำงาน คุณวิษณะ พองหา	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	560	400-500	-	-	-	-
09.47	11. โต๊ะทำงาน คุณวิษยะ สุขอยู่	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	520	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-10 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
5. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
5.2 อาคาร Workshop ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
09.4 7	Maintenance Office Room (ต่อ) 12. โต๊ะทำงาน คุณรัชตะ เบียะเช	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	517	400-500	-	-	-	-
09.4 6	13. โต๊ะทำงาน คุณบุญฤทธิ์ คล่องแคล่ว	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	504	400-500	-	-	-	-
09.4 3	14. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	174	100	147	50	-	-	-	-	-	-
09.43	15. ห้องประชุม 7 (Meeting Room 7)	ห้องประชุม	553	300	418	150	-	-	-	-	-	-
09.44	16. ทางเดิน	ทางเดินภายใน อาคาร	291	100	246	50	-	-	-	-	-	-
6. บริเวณป้อม รปภ. (Guard House)												
10.21	1. โต๊ะทำงาน รปภ.	เอกสาร	-	-	-	-	973	400-500	-	-	-	-
10.21	2. ห้องน้ำ	ห้องสุขา	196	100	192	50	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

- (1) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ
- (2) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
- (3) ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ กรณีความเข้มของแสงสว่างในบริเวณใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)
 - พื้นที่ 1 มีค่าความเข้มของแสงสว่างตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดพื้นที่ใกล้เคียง คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
 - พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
 - พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน

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

วันที่ 23 และ 24 เมษายน พ.ศ.2569

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณ Electrical and Control Building												
1.1 อาคาร E&C ชั้น 1 (1 st Floor)												
18.56	1. โต๊ะทำงานเอกสาร	เอกสาร	-	-	-	-	661	400-500	-	-	-	-
18.55	2. Electrical Room	ห้องสวิตช์	464	200	395	100	-	-	-	-	-	-
<u>Sampling Lab HRSG</u>												
19.08	1. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 1	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	348	300-400	-	-	-	-
19.09	2. จุดเก็บตัวอย่างน้ำ Block 2	เก็บตัวอย่าง	-	-	-	-	410	300-400	-	-	-	-
1.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor)												
<u>Battery Room</u>												
18.52	1. Block 1_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	390	200-300	-	-	-	-
18.52	2. Block 1_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	229	200-300	-	-	-	-
18.52	3. Block 2_E-10d	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	427	200-300	-	-	-	-
18.52	4. Block 2_E-10c	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	386	200-300	-	-	-	-
18.54	5. Locker Room	ห้องเก็บของ	717	100	513	50	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
1.2 อาคาร E&C ชั้น 2 (2 nd Floor) (ต่อ)												
18.54	6. Library	ห้องเก็บเอกสาร	743	300	710	150	-	-	-	-	-	-
18.53	7. HVAC Room	ห้องควบคุม	620	200	501	100	-	-	-	-	-	-
18.51	8. ทางเดินหน้าห้อง Battery Room	ทางเดินภายใน อาคาร	502	100	420	50	-	-	-	-	-	-
18.51	9. Electrical Room (กลางห้อง)	ห้องสวิตช์	459	200	406	100	-	-	-	-	-	-
1.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor)												
	CCR Room											
18.48	1. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	813	400-500	-	-	-	-
18.47	2. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	818	400-500	-	-	-	-
18.47	3. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	767	400-500	-	-	-	-
18.47	4. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	804	400-500	-	-	-	-
18.47	5. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	873	400-500	-	-	-	-
18.47	6. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	875	400-500	-	-	-	-
18.46	7. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 7	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	833	400-500	-	-	-	-
18.46	8. โต๊ะคอมพิวเตอร์ 8	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	885	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
1. บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)												
1.3 อาคาร E&C ชั้น 3 (3 rd Floor) (ต่อ)												
18.47	CCR Room (ต่อ) 9. โต๊ะทำงาน OSM	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	845	400-500	-	-	-	-
18.48	10. โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	874	400-500	-	-	-	-
18.48	11. โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	861	400-500	-	-	-	-
18.48	12. โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	843	400-500	-	-	-	-
19.30	DCS Room 13. โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	529	400-500	-	-	-	-
18.49	14. Pantry Room	ห้องอาหาร	466	300	366	150	-	-	-	-	-	-
18.49	15. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	299	100	281	50	-	-	-	-	-	-
18.49	16. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	857	100	840	50	-	-	-	-	-	-
18.45	17. ทางเดินหน้าห้อง CCR	ทางเดินภายใน อาคาร	692	100	442	50	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณอาคาร GIS												
2.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor)												
	GIS Room											
19.13	1. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	467	200-300	-	-	-	-
19.13	2. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	451	200-300	-	-	-	-
19.14	3. STG-10 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	660	200-300	-	-	-	-
19.14	4. STG-11 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	625	200-300	-	-	-	-
19.14	5. STG-12 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	625	200-300	-	-	-	-
19.14	6. Rayong-3_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	366	200-300	-	-	-	-
19.14	7. Bus Copler_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	648	200-300	-	-	-	-
19.14	8. Bus Copler_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	623	200-300	-	-	-	-
19.15	9. Rayong-3_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	461	200-300	-	-	-	-
19.15	10. STG-20 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	481	200-300	-	-	-	-
19.15	11. STG-21 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	601	200-300	-	-	-	-
19.15	12. STG-22 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	321	200-300	-	-	-	-
20.33	13. IU1_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	467	200-300	-	-	-	-
20.33	14. IU2_Block 2 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	451	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
2. บริเวณอาคาร GIS (ต่อ)												
2.1 อาคาร GIS ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
	<u>GIS Room (ต่อ)</u>											
19.15	15. IU2_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	210	200-300	-	-	-	-
19.16	16. IU1_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	541	200-300	-	-	-	-
19.16	17. Rayong-3_Block 2 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	307	200-300	-	-	-	-
19.16	18. Rayong-3_Block 1 ด้านหลัง	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	342	200-300	-	-	-	-
19.16	19. IU2_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	349	200-300	-	-	-	-
19.16	20. IU1_Block 1 ด้านหน้าตู้	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	378	200-300	-	-	-	-
2.2 อาคาร GIS ชั้น 2 (2 nd Floor)												
19.19	1. Battery Room	ห้องแบตเตอรี่	402	200	342	100	-	-	-	-	-	-
19.18	2. Substation Control Room พื้นที่ 1	ห้องสวิตช์	649	200	502	100	-	-	-	-	-	-
19.18	3. Substation Control Room พื้นที่ 2	ห้องสวิตช์	608	200	501	100	-	-	-	-	-	-
3. บริเวณอาคาร WTP												
	<u>DCS & STG Control Room</u>											
19.05	1. โต๊ะทำงาน Computer Unit 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	518	400-500	-	-	-	-
19.05	2. โต๊ะทำงาน Computer Unit 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	572	400-500	-	-	-	-
19.05	3. โต๊ะทำงาน Computer WTP	คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	562	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
3. บริเวณอาคาร WTP (ต่อ)												
19.06	<u>Chemical Laboratory Room</u>											
19.06	4. Hood คุณนุชยา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	516	400-500	-	-	-	-
19.06	5. Spectrophotometer คุณนุชยา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	687	400-500	-	-	-	-
19.06	6. Titration คุณนุชยา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	606	400-500	-	-	-	-
19.06	7. pH Meter คุณนุชยา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	588	400-500	-	-	-	-
19.06	8. เครื่องชั่ง คุณนุชยา เกลิมพล	วิเคราะห์ตัวอย่าง	-	-	-	-	735	400-500	-	-	-	-
19.06	9. โต๊ะทำงานเอกสาร คุณนุชยา เกลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	675	400-500	-	-	-	-
19.07	10. โต๊ะทำงานเอกสาร Lab WTP 2 คุณนุชยา เกลิมพล	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	426	400-500	-	-	-	-
1.904	<u>Electrical Room</u>											
1.904	11. ทางเดินหน้าตู้ Control	ทางเดินภายใน อาคาร	356	100	275	50	-	-	-	-	-	-
4. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)												
4.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor)												
18.59	<u>MDB</u>											
18.59	1. ตู้ Control Panel	การตรวจเช็ค	-	-	-	-	437	200-300	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะงาน/ ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)				แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสง สว่าง (ลักซ์)		จุดที่ความเข้มของแสง สว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)					
			ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการ ตรวจวัด	ค่า มาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 1	ค่า มาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 2	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾	พื้นที่ 3	ค่า มาตรฐาน ⁽³⁾
4. บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building) (ต่อ)												
4.1 อาคาร Workshop ชั้น 1 (1 st Floor) (ต่อ)												
19.28	2. โต๊ะทำงาน คอมพิวเตอร์	เอกสาร/ คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	907	400-500	-	-	-	-
18.58	3. Workshop Area	บริเวณซ่อมบำรุง	612	200	420	100	-	-	-	-	-	-
5. บริเวณป้อม รปภ. (Guard House)												
19.21	1. โต๊ะทำงาน รปภ.	เอกสาร	-	-	-	-	503	400-500	-	-	-	-
19.22	2. ห้องน้ำ	ห้องสุขา	276	100	271	50	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

- (1) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ
- (2) มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
- (3) ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ กรณีความเข้มของแสงสว่างในบริเวณใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)
 - พื้นที่ 1 มีค่าความเข้มของแสงสว่างตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดพื้นที่ใกล้เคียง คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมีลูกจ้างเอื้อมถึง
 - พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมีลูกจ้างเอื้อมถึง
 - พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง



บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)



บริเวณ Electrical and Control Building

รูปที่ 4.10-12 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณอาคาร GIS



บริเวณอาคาร WTP

รูปที่ 4.10-12 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด





บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Maintenance Building)



บริเวณปัอม รก. (Guard House)

รูปที่ 4.10-12 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด

