

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ทั้งนี้ โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ

3.2.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้มีการกำหนดขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.2.1-1

ตารางที่ 3.2.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - วัดหนองแพทักขินาราม (ทม.มาบตาพุด) - วัดมาบชลูด (ทม.มาบตาพุด) - รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) - วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	 - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)									18-25			
- วัดหนองแพทักขินาราม (ทม.มาบตาพุด)	- ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction)													
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 4 ปล่อง ดังนี้ • ปล่อง CTG No.1 • ปล่อง CTG No.2 • ปล่อง CTG No.3 • ปล่อง CTG No.4	 - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)									23-24			
ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง														

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<div>1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)</div> <div>Continuous Emission Monitoring System ; CEMs</div> <div>- ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 4 ปล่อง ดังนี้</div> <div><ul style="list-style-type: none">• ปล่อง CTG No.1• ปล่อง CTG No.2• ปล่อง CTG No.3• ปล่อง CTG No.4</div>	<div>- ฝุ่นละอองรวม (TSP)</div> <div>- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)</div> <div>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)</div> <div>- ออกซิเจน (O₂)</div> <div>- อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature)</div> <div>- อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)</div>	<div>ตลอดระยะเวลาเดินเครื่องหม้อไอน้ำ</div>												
<div><div>←<div>ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง</div>→</div><div>ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยังไม่ดำเนินการการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้าง</div></div>														
<div>2. ระดับเสียง</div> <div>- ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี</div> <div><ul style="list-style-type: none">• ชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด)• ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประตู (ทม.มาบตาพุด)</div>	<div>- ระดับเสียงทั่วไป (Leq 24 ชั่วโมง)</div> <div>- ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)</div> <div>- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)</div>	<div>ปีละ 2 ครั้ง</div> <div>(ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)</div>									18-25			
<div><ul style="list-style-type: none">• บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ• บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก</div>	<div>ระดับเสียงทั่วไป (Leq 24 ชั่วโมง)</div>	<div>ปีละ 2 ครั้ง</div> <div>(ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)</div>									18-25			

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำ <div><div>บ่อพักน้ำทิ้ง จำนวน 2 แห่ง</div><div><div>บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 1</div><div>บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 2</div></div></div>	<div>ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</div> <div>Bีโอดี (BOD₅)</div> <div>ซีโอดี (COD)</div> <div>น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)</div> <div>ของแข็งแขวนลอย (SS)</div>	เดือนละ 1 ครั้ง							17	14	11	9	13	11
<div>บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 2 ยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุดที่ 4</div>														
<div>บ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ</div> <div>จำนวน 2 แห่ง</div>	<div>อุณหภูมิ (Temperature)</div> <div>ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</div> <div>การนำไฟฟ้า (Conductivity)</div>	ตรวจวัดต่อเนื่อง							<div>←ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง→</div>					
<div>บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก</div> <div>Oil Separator</div>	<div>Bีโอดี (BOD₅)</div> <div>ซีโอดี (COD)</div> <div>ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</div> <div>น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)</div> <div>ของแข็งแขวนลอย (SS)</div>	<div>อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง</div> <div>โดยตรวจวัดในฤดูฝน</div> <div>เดือนละ 1 ครั้ง</div>									11	9		
4. การคมนาคม <div>พื้นที่โครงการ</div>	<div>บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ</div> <div>และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ</div>	<div>ทุกวันตลอดช่วง</div> <div>ดำเนินการ และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน</div>							✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. การจัดการของเสีย <div>พื้นที่โครงการ</div>	<div>กำหนดให้บันทึกชนิดและของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากการบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ</div>	<div>จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน</div>							✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567														
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่จำนวน 4 ชุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">• บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)• บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)• บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ชุดที่ 3• บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ชุดที่ 4	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	ปีละ 2 ครั้ง									6, 23						
<div>บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้าง</div>																	

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567													
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">• บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler)• บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler)• บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3• บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	ปีละ 2 ครั้ง									6, 23					บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้าง
6.2 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ - ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">• พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า จำนวน 4 ชุด• พื้นที่บริเวณห้องควบคุม จำนวน 4 ชุด	- ตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน										6					

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.3 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ได้แก่ - บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด <ul style="list-style-type: none"> • บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้า Generator และ CTG-71 Analyzer) • บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้า Gas Turbine และ CTG-72 Block 1 #Sampling 2) • บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 • บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาที่ทำงาน	ปีละ 4 ครั้ง									6, 23		4	10
										<div>บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่ก่อสร้าง</div>				
- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ตรวจวัดระดับเสียงที่เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	ปีละ 2 ครั้ง									6			
6.4 การตรวจสอบสุขภาพ - พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	<u>ตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป</u> - ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์ - การตรวจสอบสุขภาพช่องอก - การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง							✓	✓	✓			

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.4 การตรวจสอบสุขภาพ (ต่อ) - พนักงานกลุ่มเสี่ยง	<u>ตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง</u> - การตรวจหาสารเคมีในเลือดตามลักษณะงานให้สอดคล้องตามปัจจัยเสี่ยง - การตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด - การตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น - การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง							✓	✓	✓			
6.5 การตรวจสอบอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน - ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	รวบรวมปีละ 2 ครั้ง												✓
7. สาธารณสุขและสุขภาพ - หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่ จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ	รวบรวมปีละ 1 ครั้ง												✓

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สังคม-เศรษฐกิจ - ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	รวบรวมปีละ 1 ครั้ง												✓
- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	รายงานปีละ 1 ครั้ง												✓

ตารางที่ 3.2.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2567											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน - ชุมชนใกล้เคียงโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ	รวบรวมทุก 6 เดือน ช่วงเปิดดำเนินการโครงการ												✓
- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ตลอดช่วงดำเนินการ							✓	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

3.2.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.2.2-1

ตารางที่ 3.2.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
Total Suspended Particulate	High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix B
Particulate matter as PM 10	High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix J
Nitrogen Dioxide	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 50 App. F (Chemiluminescence)
Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 53 and 58
Wind Speed and Direction	Wind Speed & Wind Direction Recording Meter	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด		
Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	United States Environmental Protection Agency, EPA Method 5
Particulate matter (PM-10)	Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	United States Environmental Protection Agency, EPA Method 201A
Particulate matter (PM-2.5)	Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	United States Environmental Protection Agency, EPA Method 201A
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA, Method 7E
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 6C
ระดับเสียง		
Leq (24hr), L90, Lmax	Integrating Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1
คุณภาพน้ำ		
pH	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500 - H (B)
BOD ₅	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G

ตารางที่ 3.2.2-1 (ต่อ) วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำ</u> (ต่อ) COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5220 D
Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5520 B
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/ Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2540 D
<u>ระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ</u>		
Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)
<u>แสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ</u>		
Illuminance	Lux Meter	ISO/CIE 10527
<u>ระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ</u>		
Noise Level (Leq 8 hrs.) / (Leq 12 hrs.)	Integrate Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1
<u>ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาที่ทำงาน</u>		
Noise Dose, TWA	Noise Dose Meter	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน 2544

3.3.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม 2565

3.3.3 ระดับเสียง

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

3.3.4 คุณภาพน้ำ

- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

3.3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ระดับความร้อน

- ประกาศกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561 และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 70ง เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2565

2) ความเข้มแสงสว่าง

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

3) ระดับเสียงในสถานประกอบการ

- มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

4) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดหนองแพปลัดขิมาราม (ทม.มาบตาพุด) วัดมาบชลุ่ด (ทม.มาบตาพุด) รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด) และความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction) บริเวณวัดหนองแพปลัดขิมาราม (ทม.มาบตาพุด) ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.1-1 และภาพที่ 3.4.1-1

3.4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 19-25 กันยายน พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดหนองแพปลัดขิดนิมาราม (ทม.มาบตาพุด) วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด) รพ.สต. มาบตาพุด(ทม.มาบตาพุด) วัดหนองแพปลัดขิดนิมาราม (ทม.มาบตาพุด) โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.1-1 ถึงตารางที่ 3.4.1-4 และรูปที่ 3.4.1-3 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดหนองแพปลัดขิดนิมาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0190-0.0270	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด)	0.0330-0.0550	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	0.0460-0.0710	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0110-0.0290	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดในทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดหนองแพปลัดขิดนิมาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0130-0.0200	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด)	0.0190-0.0270	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	0.0220-0.0280	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0070-0.0230	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดในทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดหนองแพปลัดขิดนิมาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0005-0.0258	ส่วนในล้านส่วน
- วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด)	0.0006-0.0176	ส่วนในล้านส่วน
- รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	<0.0001-0.0420	ส่วนในล้านส่วน
- วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0022-0.0155	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้จากการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดในทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดหนองแพปลาทักชีนาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0080-0.0087	ส่วนในล้านส่วน
- วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด)	0.0052-0.0115	ส่วนในล้านส่วน
- รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	0.0060-0.0118	ส่วนในล้านส่วน
- วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0009-0.0051	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้จากการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

5) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- วัดหนองแพปลาทักชีนาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0084-0.0086	ส่วนในล้านส่วน
- วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด)	0.0054-0.0060	ส่วนในล้านส่วน
- รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	0.0101-0.0115	ส่วนในล้านส่วน
- วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	0.0030-0.0046	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้จากการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดในทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

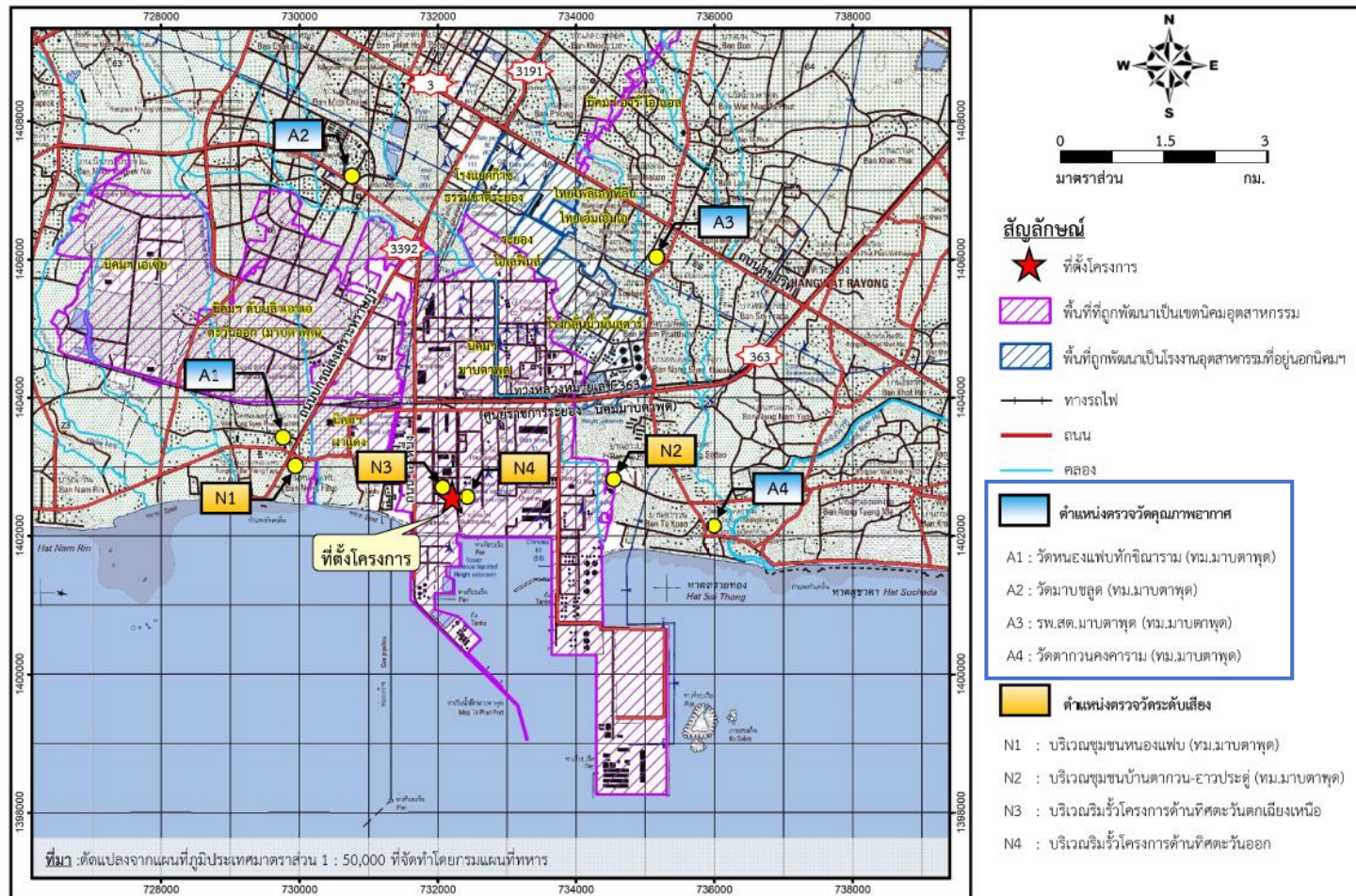
6) ความเร็วและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม บริเวณวัดหนองแพปลาทักชีนาราม (ทม.มาบตาพุด) พบว่า ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วงระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.1-5 และรูปที่ 3.4-1-2

3.4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ วัดหนองแพปลัดขิมาราม (ทม.มาบตาพุด) วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด) รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) และวัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด) โดยดำเนินการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.1-6 และรูปที่ 3.4.1-4



รูปที่ 3.4.1-1 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



วัดหนองแพปลักขนิณาราม (ทม.มาบตาพุด)



วัดมาบชุลูด (ทม.มาบตาพุด)



รพ.สต. มาบตาพุด(ทม.มาบตาพุด)



วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)

ภาพที่ 3.4.1-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดหนองแพปลักขิมาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	:	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	:	ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	:	วัดหนองแพปลักขิมาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	:	47P 0729824, 1403308

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
18-19 ก.ย. 67	0.0270	0.0200
19-20 ก.ย. 67	0.0190	0.0130
20-21 ก.ย. 67	0.0200	0.0130
21-22 ก.ย. 67	0.0260	0.0190
22-23 ก.ย. 67	0.0260	0.0200
23-24 ก.ย. 67	0.0230	0.0190
24-25 ก.ย. 67	0.0240	0.0150
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.0190 / 0.0270	0.0130 / 0.0200
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้บันทึก	นายอภิชาติ	วิลาส	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช	ข้างชน	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิศา	กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	02-760-3000		

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดหนองแพบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดหนองแพบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0729824, 1403308

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0185	0.0054	0.0111	0.0136	0.0043	0.0058	0.0051
16.00 – 17.00 น.	0.0164	0.0044	0.0142	0.0146	0.0063	0.0073	0.0063
17.00 – 18.00 น.	0.0127	0.0036	0.0147	0.0039	0.0082	0.0035	0.0064
18.00 – 19.00 น.	0.0072	0.0028	0.0031	0.0050	0.0121	0.0041	0.0058
19.00 – 20.00 น.	0.0065	0.0047	0.0029	0.0048	0.0046	0.0042	0.0054
20.00 – 21.00 น.	0.0058	0.0052	0.0028	0.0043	0.0021	0.0036	0.0056
21.00 – 22.00 น.	0.0050	0.0051	0.0020	0.0037	0.0023	0.0017	0.0052
22.00 – 23.00 น.	0.0048	0.0063	0.0019	0.0040	0.0044	0.0023	0.0064
23.00 – 24.00 น.	0.0047	0.0032	0.0020	0.0036	0.0049	0.0030	0.0057
00.00 – 01.00 น.	0.0065	0.0005	0.0018	0.0029	0.0082	0.0038	0.0057
01.00 – 02.00 น.	0.0064	0.0089	0.0031	0.0072	0.0060	0.0035	0.0047
02.00 – 03.00 น.	0.0066	0.0058	0.0034	0.0065	0.0057	0.0039	0.0042
03.00 – 04.00 น.	0.0026	0.0061	0.0051	0.0061	0.0202	0.0039	0.0042
04.00 – 05.00 น.	0.0020	0.0051	0.0060	0.0051	0.0144	0.0036	0.0039
05.00 – 06.00 น.	0.0017	0.0050	0.0064	0.0052	0.0113	0.0032	0.0034
06.00 – 07.00 น.	0.0009	0.0106	0.0058	0.0060	0.0077	0.0032	0.0028
07.00 – 08.00 น.	0.0029	0.0029	0.0061	0.0046	0.0052	0.0031	0.0029
08.00 – 09.00 น.	0.0043	0.0014	0.0036	0.0018	0.0053	0.0034	0.0025
09.00 – 10.00 น.	0.0039	0.0007	0.0065	0.0016	0.0037	0.0047	0.0026
10.00 – 11.00 น.	0.0035	0.0005	0.0081	0.0016	0.0033	0.0092	0.0022
11.00 – 12.00 น.	0.0106	0.0006	0.0069	0.0039	0.0036	0.0258	0.0027
12.00 – 13.00 น.	0.0122	0.0015	0.0081	0.0030	0.0038	0.0026	0.0099
13.00 – 14.00 น.	0.0093	0.0042	0.0108	0.0015	0.0072	0.0046	0.0190
14.00 – 15.00 น.	0.0063	0.0094	0.0097	0.0026	0.0080	0.0063	0.0170
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0067	0.0043	0.0061	0.0049	0.0068	0.0050	0.0058
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0185	0.0106	0.0147	0.0146	0.0202	0.0258	0.0190
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0009	0.0005	0.0018	0.0015	0.0021	0.0017	0.0022
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิลาส
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรรณ รักษ์ง
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดหนองแพบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดหนองแพบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0729824, 1403308

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0087	0.0084	0.0086	0.0084	0.0083	0.0083	0.0083
16.00 – 17.00 น.	0.0087	0.0084	0.0083	0.0083	0.0083	0.0083	0.0084
17.00 – 18.00 น.	0.0087	0.0084	0.0082	0.0084	0.0083	0.0083	0.0083
18.00 – 19.00 น.	0.0086	0.0085	0.0080	0.0084	0.0084	0.0083	0.0084
19.00 – 20.00 น.	0.0086	0.0085	0.0082	0.0084	0.0084	0.0084	0.0083
20.00 – 21.00 น.	0.0087	0.0085	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084
21.00 – 22.00 น.	0.0087	0.0085	0.0084	0.0084	0.0084	0.0085	0.0084
22.00 – 23.00 น.	0.0086	0.0085	0.0084	0.0084	0.0085	0.0085	0.0084
23.00 – 24.00 น.	0.0086	0.0085	0.0084	0.0084	0.0085	0.0085	0.0084
00.00 – 01.00 น.	0.0086	0.0085	0.0084	0.0084	0.0085	0.0084	0.0084
01.00 – 02.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0084	0.0085	0.0085	0.0084
02.00 – 03.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0084	0.0085	0.0084	0.0084
03.00 – 04.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0084	0.0085	0.0084	0.0084
04.00 – 05.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0085	0.0085	0.0084	0.0084
05.00 – 06.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0084	0.0085	0.0084	0.0085
06.00 – 07.00 น.	0.0086	0.0084	0.0085	0.0084	0.0085	0.0084	0.0085
07.00 – 08.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084
08.00 – 09.00 น.	0.0085	0.0085	0.0085	0.0084	0.0084	0.0084	0.0085
09.00 – 10.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0083	0.0085	0.0084	0.0086
10.00 – 11.00 น.	0.0086	0.0085	0.0085	0.0083	0.0084	0.0084	0.0086
11.00 – 12.00 น.	0.0085	0.0085	0.0084	0.0083	0.0084	0.0083	0.0084
12.00 – 13.00 น.	0.0085	0.0086	0.0084	0.0083	0.0084	0.0083	0.0082
13.00 – 14.00 น.	0.0085	0.0087	0.0084	0.0083	0.0083	0.0083	0.0082
14.00 – 15.00 น.	0.0085	0.0087	0.0083	0.0083	0.0083	0.0083	0.0082
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0086	0.0085	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0087	0.0087	0.0086	0.0085	0.0085	0.0085	0.0086
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0085	0.0084	0.0080	0.0083	0.0083	0.0083	0.0082
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.3						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.12						

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิลาส
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ง

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดมาบชลุด (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดมาบชลุด (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0730810, 1407459

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
18-19 ก.ย. 67	0.0330	0.0230
19-20 ก.ย. 67	0.0340	0.0190
20-21 ก.ย. 67	0.0430	0.0200
21-22 ก.ย. 67	0.0550	0.0270
22-23 ก.ย. 67	0.0400	0.0220
23-24 ก.ย. 67	0.0430	0.0250
24-25 ก.ย. 67	0.0370	0.0210
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.0330 / 0.0550	0.0190 / 0.0270
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์ : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิชาส
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดมาบชุลุด (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดมาบชุลุด (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0730810, 1407459

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0019	0.0050	0.0027	0.0018	0.0048	0.0025	0.0051
16.00 – 17.00 น.	0.0011	0.0020	0.0018	0.0021	0.0043	0.0038	0.0053
17.00 – 18.00 น.	0.0021	0.0018	0.0019	0.0018	0.0050	0.0048	0.0046
18.00 – 19.00 น.	0.0017	0.0035	0.0026	0.0015	0.0037	0.0078	0.0045
19.00 – 20.00 น.	0.0015	0.0034	0.0025	0.0016	0.0034	0.0109	0.0047
20.00 – 21.00 น.	0.0016	0.0047	0.0030	0.0019	0.0030	0.0074	0.0068
21.00 – 22.00 น.	0.0020	0.0040	0.0035	0.0018	0.0025	0.0060	0.0083
22.00 – 23.00 น.	0.0023	0.0031	0.0042	0.0037	0.0018	0.0060	0.0111
23.00 – 24.00 น.	0.0013	0.0080	0.0039	0.0036	0.0015	0.0088	0.0089
00.00 – 01.00 น.	0.0015	0.0119	0.0072	0.0034	0.0025	0.0176	0.0033
01.00 – 02.00 น.	0.0024	0.0079	0.0084	0.0026	0.0025	0.0173	0.0044
02.00 – 03.00 น.	0.0018	0.0068	0.0073	0.0040	0.0028	0.0148	0.0024
03.00 – 04.00 น.	0.0011	0.0031	0.0066	0.0029	0.0022	0.0170	0.0021
04.00 – 05.00 น.	0.0017	0.0041	0.0057	0.0014	0.0024	0.0148	0.0020
05.00 – 06.00 น.	0.0011	0.0039	0.0026	0.0013	0.0063	0.0132	0.0016
06.00 – 07.00 น.	0.0021	0.0037	0.0023	0.0015	0.0085	0.0118	0.0017
07.00 – 08.00 น.	0.0021	0.0040	0.0027	0.0010	0.0075	0.0089	0.0014
08.00 – 09.00 น.	0.0011	0.0044	0.0031	0.0007	0.0089	0.0044	0.0014
09.00 – 10.00 น.	0.0008	0.0051	0.0029	0.0009	0.0056	0.0044	0.0019
10.00 – 11.00 น.	0.0008	0.0049	0.0026	0.0006	0.0031	0.0054	0.0025
11.00 – 12.00 น.	0.0045	0.0056	0.0022	0.0009	0.0025	0.0048	0.0031
12.00 – 13.00 น.	0.0016	0.0053	0.0029	0.0023	0.0021	0.0044	0.0024
13.00 – 14.00 น.	0.0018	0.0051	0.0027	0.0036	0.0028	0.0048	0.0029
14.00 – 15.00 น.	0.0017	0.0054	0.0026	0.0041	0.0022	0.0054	0.0035
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0017	0.0049	0.0037	0.0021	0.0038	0.0086	0.0040
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0045	0.0119	0.0084	0.0041	0.0089	0.0176	0.0111
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0008	0.0018	0.0018	0.0006	0.0015	0.0025	0.0014
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิลาศ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดมาบชุลุด (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดมาบชุลุด (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0730810, 1407459

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0064	0.0064	0.0058	0.0059	0.0085	0.0099	0.0053
16.00 – 17.00 น.	0.0087	0.0063	0.0062	0.0062	0.0068	0.0115	0.0053
17.00 – 18.00 น.	0.0081	0.0066	0.0059	0.0063	0.0059	0.0069	0.0052
18.00 – 19.00 น.	0.0067	0.0066	0.0055	0.0058	0.0057	0.0062	0.0053
19.00 – 20.00 น.	0.0061	0.0062	0.0052	0.0057	0.0057	0.0060	0.0053
20.00 – 21.00 น.	0.0056	0.0059	0.0052	0.0056	0.0057	0.0059	0.0053
21.00 – 22.00 น.	0.0054	0.0060	0.0053	0.0058	0.0055	0.0057	0.0053
22.00 – 23.00 น.	0.0055	0.0061	0.0053	0.0055	0.0062	0.0058	0.0053
23.00 – 24.00 น.	0.0055	0.0059	0.0052	0.0054	0.0058	0.0056	0.0066
00.00 – 01.00 น.	0.0054	0.0057	0.0054	0.0053	0.0055	0.0055	0.0073
01.00 – 02.00 น.	0.0054	0.0055	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0058
02.00 – 03.00 น.	0.0056	0.0057	0.0055	0.0055	0.0054	0.0053	0.0058
03.00 – 04.00 น.	0.0055	0.0056	0.0056	0.0055	0.0053	0.0053	0.0061
04.00 – 05.00 น.	0.0055	0.0055	0.0053	0.0054	0.0054	0.0054	0.0057
05.00 – 06.00 น.	0.0054	0.0054	0.0053	0.0054	0.0054	0.0053	0.0056
06.00 – 07.00 น.	0.0053	0.0054	0.0053	0.0054	0.0054	0.0053	0.0056
07.00 – 08.00 น.	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0059
08.00 – 09.00 น.	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0052	0.0060
09.00 – 10.00 น.	0.0053	0.0052	0.0053	0.0053	0.0054	0.0053	0.0059
10.00 – 11.00 น.	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0054	0.0058
11.00 – 12.00 น.	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0055	0.0056
12.00 – 13.00 น.	0.0052	0.0053	0.0053	0.0053	0.0054	0.0056	0.0055
13.00 – 14.00 น.	0.0057	0.0054	0.0056	0.0057	0.0054	0.0055	0.0057
14.00 – 15.00 น.	0.0062	0.0054	0.0060	0.0068	0.0061	0.0054	0.0063
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0058	0.0057	0.0054	0.0056	0.0057	0.0060	0.0057
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0087	0.0066	0.0062	0.0068	0.0085	0.0115	0.0073
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0052	0.0052	0.0052	0.0053	0.0053	0.0052	0.0052
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.3						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.12						

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิลาศ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวพาพร จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ยง
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	:	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	:	ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	:	รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	:	47P 0735186, 1405871

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
18-19 ก.ย. 67	0.0460	0.0280
19-20 ก.ย. 67	0.0510	0.0280
20-21 ก.ย. 67	0.0510	0.0220
21-22 ก.ย. 67	0.0710	0.0250
22-23 ก.ย. 67	0.0610	0.0230
23-24 ก.ย. 67	0.0500	0.0230
24-25 ก.ย. 67	0.0480	0.0220
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.0460 / 0.0710	0.0220 / 0.0280
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้บันทึก	นายอภิชาติ	วิลาศ	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช	ช้างชน	ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา	กุลสุริวงศ์	ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	02-760-3000		

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.1-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0735186, 1405871

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0062	0.0031	0.0220	0.0132	0.0122	0.0005	0.0023
16.00 – 17.00 น.	0.0048	0.0114	0.0154	0.0141	0.0147	0.0020	0.0016
17.00 – 18.00 น.	0.0138	0.0069	0.0148	0.0147	0.0151	0.0135	0.0022
18.00 – 19.00 น.	0.0251	0.0125	0.0257	0.0085	0.0159	0.0112	0.0022
19.00 – 20.00 น.	0.0227	0.0126	0.0070	0.0086	0.0260	0.0080	0.0011
20.00 – 21.00 น.	0.0241	0.0151	0.0123	0.0052	0.0258	0.0094	0.0032
21.00 – 22.00 น.	0.0069	0.0070	0.0252	0.0055	0.0269	0.0127	0.0077
22.00 – 23.00 น.	0.0018	0.0057	0.0039	0.0069	0.0115	0.0100	0.0079
23.00 – 24.00 น.	0.0018	0.0047	0.0285	0.0058	0.0136	0.0051	0.0257
00.00 – 01.00 น.	0.0021	0.0028	0.0172	0.0045	0.0100	0.0194	0.0372
01.00 – 02.00 น.	0.0261	0.0016	0.0172	0.0043	0.0170	0.0184	0.0372
02.00 – 03.00 น.	0.0072	0.0037	0.0054	0.0046	0.0171	0.0123	0.0123
03.00 – 04.00 น.	0.0045	0.0044	0.0045	0.0042	0.0164	0.0174	0.0184
04.00 – 05.00 น.	0.0082	0.0055	0.0050	0.0064	0.0203	0.0124	0.0234
05.00 – 06.00 น.	0.0217	0.0057	0.0096	0.0103	0.0222	0.0162	0.0270
06.00 – 07.00 น.	0.0269	0.0071	0.0098	0.0121	0.0119	0.0302	0.0092
07.00 – 08.00 น.	0.0098	0.0104	0.0096	0.0069	0.0084	0.0420	0.0124
08.00 – 09.00 น.	0.0066	0.0073	0.0088	0.0125	0.0127	0.0271	0.0112
09.00 – 10.00 น.	0.0039	0.0084	0.0210	0.0027	0.0029	0.0084	0.0133
10.00 – 11.00 น.	0.0043	0.0088	0.0134	0.0017	0.0027	0.0055	0.0019
11.00 – 12.00 น.	0.0033	0.0127	0.0058	0.0016	0.0035	0.0020	0.0021
12.00 – 13.00 น.	0.0020	0.0099	0.0083	0.0026	0.0016	0.0034	0.0005
13.00 – 14.00 น.	0.0023	0.0077	0.0106	0.0065	0.0005	0.0057	0.0017
14.00 – 15.00 น.	0.0028	0.0084	0.0107	0.0054	<0.0001	0.0010	0.0013
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0100	0.0076	0.0130	0.0070	0.0129	0.0122	0.0110
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0269	0.0151	0.0285	0.0147	0.0269	0.0420	0.0372
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0018	0.0016	0.0039	0.0016	<0.0001	0.0005	0.0005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก	นายอภิชาติ	วิลาศ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวยุพาพร	จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)	
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ	รักยง
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000	

ตารางที่ 3.4.1-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0735186, 1405871

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0060	0.0112	0.0113	0.0114	0.0118	0.0114	0.0113
16.00 – 17.00 น.	0.0074	0.0113	0.0115	0.0117	0.0117	0.0113	0.0115
17.00 – 18.00 น.	0.0082	0.0111	0.0114	0.0114	0.0116	0.0112	0.0115
18.00 – 19.00 น.	0.0090	0.0113	0.0115	0.0115	0.0115	0.0113	0.0113
19.00 – 20.00 น.	0.0096	0.0115	0.0116	0.0117	0.0116	0.0113	0.0116
20.00 – 21.00 น.	0.0096	0.0114	0.0114	0.0116	0.0114	0.0115	0.0114
21.00 – 22.00 น.	0.0098	0.0115	0.0116	0.0116	0.0112	0.0114	0.0116
22.00 – 23.00 น.	0.0100	0.0115	0.0116	0.0116	0.0115	0.0116	0.0116
23.00 – 24.00 น.	0.0100	0.0112	0.0114	0.0113	0.0114	0.0114	0.0116
00.00 – 01.00 น.	0.0104	0.0114	0.0114	0.0115	0.0114	0.0113	0.0111
01.00 – 02.00 น.	0.0106	0.0113	0.0116	0.0117	0.0117	0.0117	0.0117
02.00 – 03.00 น.	0.0103	0.0113	0.0115	0.0116	0.0116	0.0113	0.0112
03.00 – 04.00 น.	0.0106	0.0113	0.0116	0.0114	0.0114	0.0115	0.0114
04.00 – 05.00 น.	0.0109	0.0116	0.0116	0.0116	0.0115	0.0114	0.0117
05.00 – 06.00 น.	0.0108	0.0115	0.0117	0.0115	0.0113	0.0115	0.0113
06.00 – 07.00 น.	0.0110	0.0114	0.0115	0.0116	0.0108	0.0113	0.0114
07.00 – 08.00 น.	0.0111	0.0115	0.0118	0.0116	0.0116	0.0113	0.0114
08.00 – 09.00 น.	0.0108	0.0114	0.0116	0.0115	0.0113	0.0115	0.0114
09.00 – 10.00 น.	0.0110	0.0114	0.0116	0.0116	0.0113	0.0115	0.0114
10.00 – 11.00 น.	0.0108	0.0115	0.0115	0.0115	0.0115	0.0113	0.0115
11.00 – 12.00 น.	0.0113	0.0114	0.0116	0.0115	0.0116	0.0113	0.0114
12.00 – 13.00 น.	0.0111	0.0115	0.0115	0.0116	0.0117	0.0115	0.0114
13.00 – 14.00 น.	0.0115	0.0116	0.0116	0.0116	0.0114	0.0115	0.0116
14.00 – 15.00 น.	0.0113	0.0114	0.0115	0.0114	0.0114	0.0110	0.0118
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0101	0.0114	0.0115	0.0115	0.0115	0.0114	0.0115
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0115	0.0116	0.0118	0.0117	0.0118	0.0117	0.0118
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0060	0.0111	0.0113	0.0113	0.0108	0.0110	0.0111
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.3						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.12						

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิลาศ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0736048, 1402090

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
18-19 ก.ย. 67	0.0290	0.0230
19-20 ก.ย. 67	0.0110	0.0070
20-21 ก.ย. 67	0.0180	0.0090
21-22 ก.ย. 67	0.0220	0.0180
22-23 ก.ย. 67	0.0200	0.0160
23-24 ก.ย. 67	0.0170	0.0140
24-25 ก.ย. 67	0.0150	0.0130
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.0110 / 0.0290	0.0070 / 0.0230
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์ : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิชาส
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวจินดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.1-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0736048, 1402090

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0033	0.0068	0.0065	0.0038	0.0033	0.0050	0.0064
16.00 – 17.00 น.	0.0049	0.0040	0.0044	0.0049	0.0048	0.0043	0.0052
17.00 – 18.00 น.	0.0044	0.0040	0.0043	0.0034	0.0030	0.0048	0.0049
18.00 – 19.00 น.	0.0045	0.0040	0.0035	0.0033	0.0039	0.0057	0.0052
19.00 – 20.00 น.	0.0038	0.0037	0.0028	0.0034	0.0041	0.0077	0.0054
20.00 – 21.00 น.	0.0045	0.0058	0.0032	0.0033	0.0055	0.0106	0.0063
21.00 – 22.00 น.	0.0043	0.0045	0.0035	0.0035	0.0050	0.0106	0.0059
22.00 – 23.00 น.	0.0072	0.0042	0.0041	0.0043	0.0069	0.0105	0.0081
23.00 – 24.00 น.	0.0083	0.0056	0.0050	0.0047	0.0071	0.0072	0.0098
00.00 – 01.00 น.	0.0093	0.0100	0.0054	0.0069	0.0062	0.0079	0.0095
01.00 – 02.00 น.	0.0078	0.0155	0.0052	0.0050	0.0052	0.0102	0.0072
02.00 – 03.00 น.	0.0066	0.0118	0.0053	0.0051	0.0040	0.0125	0.0058
03.00 – 04.00 น.	0.0066	0.0063	0.0058	0.0038	0.0053	0.0118	0.0060
04.00 – 05.00 น.	0.0080	0.0048	0.0063	0.0036	0.0058	0.0118	0.0038
05.00 – 06.00 น.	0.0050	0.0042	0.0066	0.0037	0.0057	0.0108	0.0035
06.00 – 07.00 น.	0.0094	0.0044	0.0063	0.0037	0.0049	0.0096	0.0040
07.00 – 08.00 น.	0.0048	0.0049	0.0058	0.0027	0.0040	0.0083	0.0039
08.00 – 09.00 น.	0.0089	0.0049	0.0055	0.0025	0.0040	0.0077	0.0032
09.00 – 10.00 น.	0.0098	0.0044	0.0047	0.0025	0.0044	0.0074	0.0026
10.00 – 11.00 น.	0.0086	0.0046	0.0036	0.0023	0.0050	0.0070	0.0022
11.00 – 12.00 น.	0.0088	0.0042	0.0037	0.0025	0.0048	0.0067	0.0035
12.00 – 13.00 น.	0.0104	0.0075	0.0033	0.0029	0.0049	0.0068	0.0050
13.00 – 14.00 น.	0.0128	0.0081	0.0028	0.0030	0.0049	0.0070	0.0062
14.00 – 15.00 น.	0.0122	0.0070	0.0023	0.0033	0.0052	0.0066	0.0067
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0073	0.0060	0.0046	0.0037	0.0049	0.0083	0.0054
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0128	0.0155	0.0066	0.0069	0.0071	0.0125	0.0098
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0033	0.0037	0.0023	0.0023	0.0030	0.0043	0.0022
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก	นายอภิชาติ	วิลาศ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวยุพาพร	จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)	
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ	รักยง
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000	

ตารางที่ 3.4.1-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0736048, 1402090

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	18-19 ก.ย. 67	19-20 ก.ย. 67	20-21 ก.ย. 67	21-22 ก.ย. 67	22-23 ก.ย. 67	23-24 ก.ย. 67	24-25 ก.ย. 67
15.00 – 16.00 น.	0.0037	0.0033	0.0037	0.0033	0.0035	0.0048	0.0041
16.00 – 17.00 น.	0.0035	0.0038	0.0040	0.0030	0.0041	0.0042	0.0043
17.00 – 18.00 น.	0.0034	0.0037	0.0009	0.0031	0.0048	0.0041	0.0043
18.00 – 19.00 น.	0.0034	0.0034	0.0013	0.0033	0.0048	0.0038	0.0044
19.00 – 20.00 น.	0.0038	0.0031	0.0022	0.0038	0.0044	0.0038	0.0042
20.00 – 21.00 น.	0.0038	0.0039	0.0025	0.0037	0.0045	0.0041	0.0042
21.00 – 22.00 น.	0.0037	0.0034	0.0027	0.0032	0.0045	0.0039	0.0044
22.00 – 23.00 น.	0.0036	0.0034	0.0028	0.0031	0.0048	0.0041	0.0044
23.00 – 24.00 น.	0.0037	0.0034	0.0029	0.0032	0.0047	0.0041	0.0043
00.00 – 01.00 น.	0.0036	0.0033	0.0029	0.0035	0.0045	0.0040	0.0043
01.00 – 02.00 น.	0.0038	0.0034	0.0030	0.0038	0.0044	0.0042	0.0042
02.00 – 03.00 น.	0.0038	0.0034	0.0029	0.0036	0.0044	0.0040	0.0043
03.00 – 04.00 น.	0.0039	0.0033	0.0030	0.0034	0.0042	0.0042	0.0043
04.00 – 05.00 น.	0.0037	0.0032	0.0030	0.0036	0.0043	0.0043	0.0043
05.00 – 06.00 น.	0.0037	0.0033	0.0033	0.0036	0.0046	0.0042	0.0044
06.00 – 07.00 น.	0.0040	0.0036	0.0033	0.0039	0.0049	0.0041	0.0045
07.00 – 08.00 น.	0.0039	0.0035	0.0035	0.0038	0.0050	0.0040	0.0046
08.00 – 09.00 น.	0.0037	0.0037	0.0033	0.0036	0.0048	0.0038	0.0046
09.00 – 10.00 น.	0.0036	0.0033	0.0035	0.0038	0.0051	0.0041	0.0047
10.00 – 11.00 น.	0.0035	0.0034	0.0035	0.0038	0.0048	0.0041	0.0048
11.00 – 12.00 น.	0.0039	0.0034	0.0039	0.0037	0.0048	0.0041	0.0047
12.00 – 13.00 น.	0.0040	0.0035	0.0037	0.0037	0.0049	0.0042	0.0048
13.00 – 14.00 น.	0.0037	0.0035	0.0034	0.0035	0.0049	0.0041	0.0047
14.00 – 15.00 น.	0.0036	0.0037	0.0036	0.0036	0.0047	0.0041	0.0046
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0037	0.0035	0.0030	0.0035	0.0046	0.0041	0.0044
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0040	0.0039	0.0040	0.0039	0.0051	0.0048	0.0048
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0034	0.0031	0.0009	0.0030	0.0035	0.0038	0.0041
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.3						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.12						

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ชื่อผู้บันทึก : นายอภิชาติ วิลาศ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวยุพาพร จันทร์เปล่ง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป จำกัด (ประเทศไทย)
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรพรรณ รักยง
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

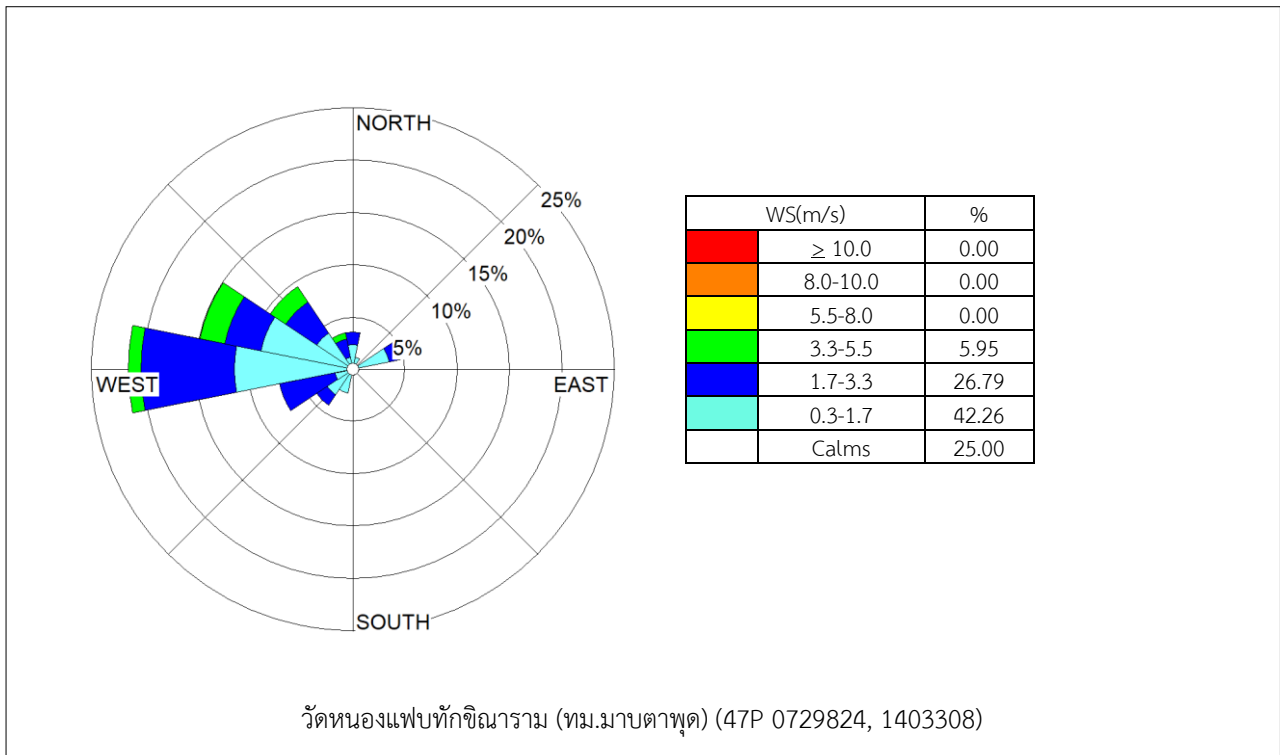
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.1-5 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

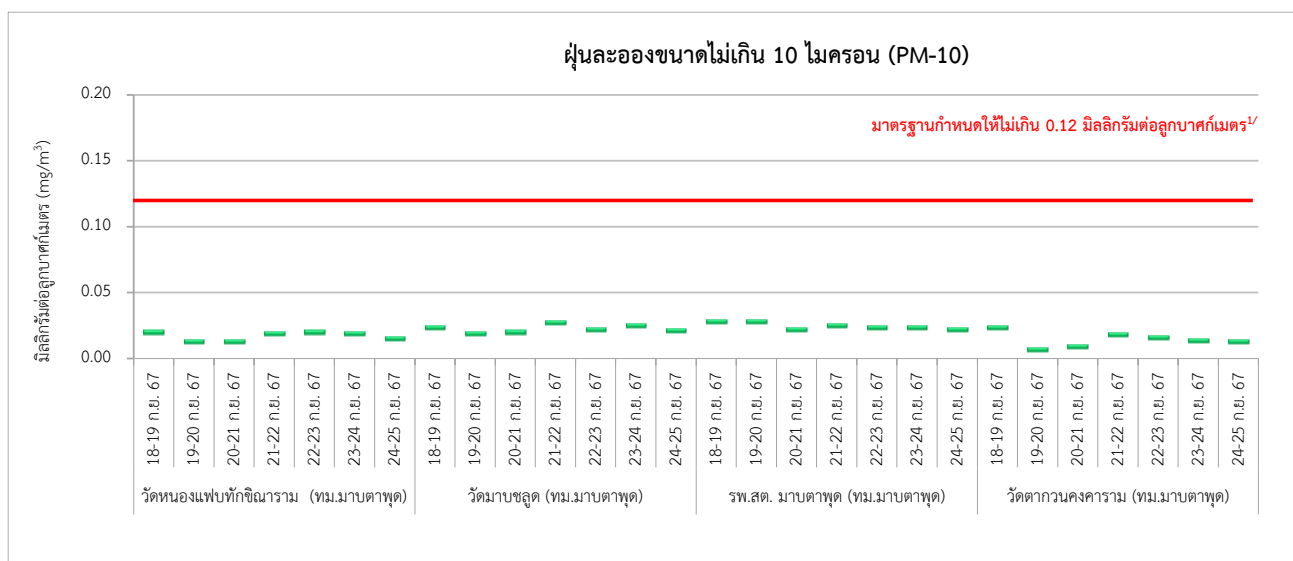
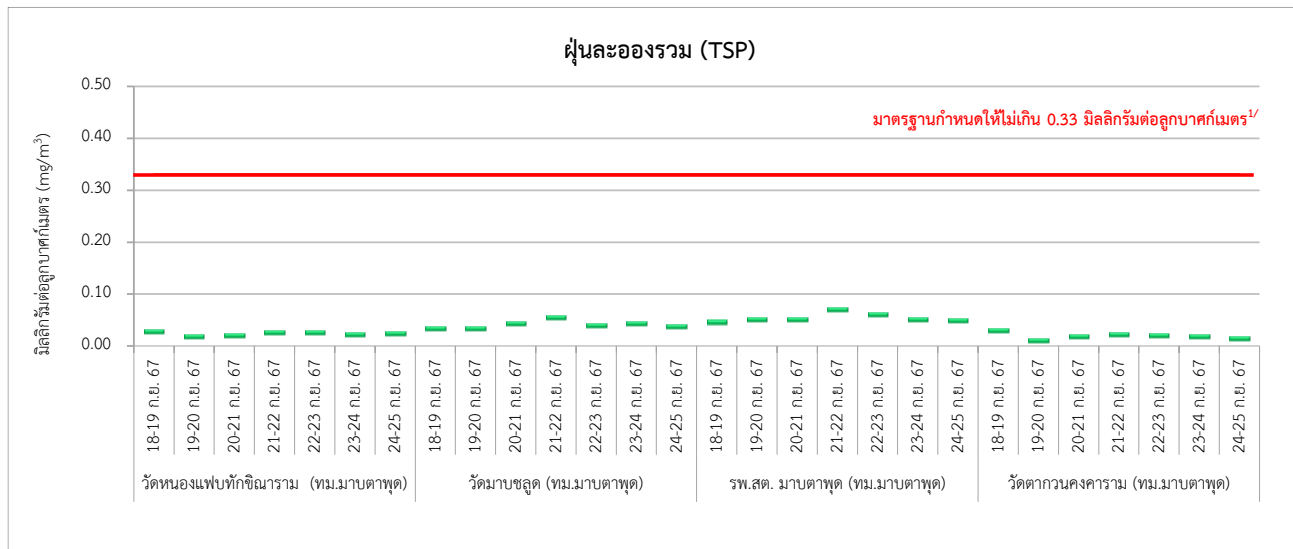
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดหนองแฟบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0729824, 1403308

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด																				
	18-19 ก.ย. 67			19-20 ก.ย. 67			20-21 ก.ย. 67			21-22 ก.ย. 67			22-23 ก.ย. 67			23-24 ก.ย. 67			24-25 ก.ย. 67		
	WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)	
15.00 น. – 16.00 น.	2.6	285.0	WNW	1.6	262.0	W	3.0	289.0	WNW	0.5	256.0	WSW	2.5	328.0	NNW	1.9	244.0	WSW	1.6	298.0	WNW
16.00 น. – 17.00 น.	2.7	344.0	NNW	1.9	280.0	W	3.8	314.0	NW	2.4	265.0	W	1.2	289.0	WNW	1.7	249.0	WSW	1.0	236.0	SW
17.00 น. – 18.00 น.	0.9	63.0	ENE	1.3	292.0	WNW	1.9	292.0	WNW	2.3	304.0	NW	3.6	283.0	WNW	3.0	259.0	W	1.0	260.0	W
18:00 น. - 19:00 น.	2.4	62.0	ENE	1.1	273.0	W	2.9	280.0	W	3.4	262.0	W	2.8	264.0	W	3.6	297.0	WNW	0.9	203.0	SSW
19:00 น. - 20:00 น.	1.6	53.0	NE	1.1	298.0	WNW	2.3	296.0	WNW	1.2	274.0	W	2.7	256.0	WSW	2.5	246.0	WSW	0.0	-	-
20:00 น. - 21:00 น.	1.8	307.0	NW	0.0	-	-	0.0	-	-	1.4	284.0	WNW	2.1	302.0	WNW	0.0	-	-	0.0	-	-
21:00 น. - 22:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	3.7	312.0	NW	2.6	263.0	W	3.8	291.0	WNW	2.1	269.0	W	0.4	160.0	SSE
22:00 น. - 23:00 น.	1.1	326.0	NW	0.0	-	-	0.9	290.0	WNW	3.7	259.0	W	3.0	312.0	NW	0.7	266.0	W	0.4	62.0	ENE
23:00 น. - 00:00 น.	0.0	-	-	1.1	312.0	NW	0.0	-	-	1.2	251.0	WSW	0.0	-	-	1.6	270.0	W	0.5	65.0	ENE
00:00 น. - 01:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	2.1	59.0	ENE	1.6	268.0	W	0.0	-	-	1.5	288.0	WNW	0.8	65.0	ENE
01:00 น. - 02:00 น.	2.8	357.0	N	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	1.2	288.0	WNW	0.4	65.0	ENE
02:00 น. - 03:00 น.	0.1	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	1.1	288.0	WNW	1.1	30.0	NNE
03:00 น. - 04:00 น.	0.9	322.0	NW	0.0	-	-	2.3	235.0	SW	0.0	-	-	0.0	-	-	1.2	329.0	NNW	1.3	71.0	ENE
04:00 น. - 05:00 น.	1.7	322.0	NW	0.0	-	-	1.7	305.0	NW	0.0	-	-	0.0	-	-	1.4	111.0	ESE	0.9	0.0	N
05:00 น. - 06:00 น.	1.2	323.0	NW	0.7	328.0	NNW	0.0	-	-	0.4	264.0	W	0.0	-	-	0.0	-	-	1.5	0.0	N
06:00 น. - 07:00 น.	1.5	312.0	NW	2.1	281.0	W	0.7	319.0	NW	0.5	272.0	W	0.0	-	-	0.6	268.0	W	1.0	1.0	N
07:00 น. - 08:00 น.	0.2	-	-	0.0	-	-	0.4	264.0	W	2.8	250.0	WSW	0.0	-	-	0.0	-	-	1.3	181.0	S
08:00 น. - 09:00 น.	1.5	25.0	NNE	0.9	275.0	W	1.9	253.0	WSW	0.4	222.0	SW	0.0	-	-	0.2	-	-	1.0	208.0	SSW
09:00 น. - 10:00 น.	0.0	-	-	0.9	312.0	NW	1.4	283.0	WNW	0.6	254.0	WSW	1.6	265.0	W	1.8	274.0	W	1.2	297.0	WNW
10:00 น. - 11:00 น.	1.5	300.0	WNW	1.3	267.0	W	0.0	-	-	2.3	273.0	W	1.4	267.0	W	1.5	261.0	W	0.6	207.0	SSW
11:00 น. - 12:00 น.	0.0	-	-	1.1	235.0	SW	1.1	269.0	W	1.0	225.0	SW	2.9	242.0	WSW	1.4	290.0	WNW	0.8	205.0	SSW
12:00 น. - 13:00 น.	1.0	289.0	WNW	2.7	258.0	WSW	2.6	280.0	W	2.5	215.0	SW	2.9	259.0	W	2.2	267.0	W	0.7	270.0	W
13:00 น. - 14:00 น.	2.1	337.0	NNW	2.7	355.0	N	3.5	343.0	NNW	3.5	292.0	WNW	2.0	280.0	W	1.0	275.0	W	0.4	10.0	N
14.00 น. – 15.00 น.	0.7	217.0	SW	2.6	324.0	NW	2.8	288.0	WNW	3.3	304.0	NW	1.7	242.0	WSW	1.7	259.0	W	0.4	303.0	WNW
ผังลม (Wind Rose)																					

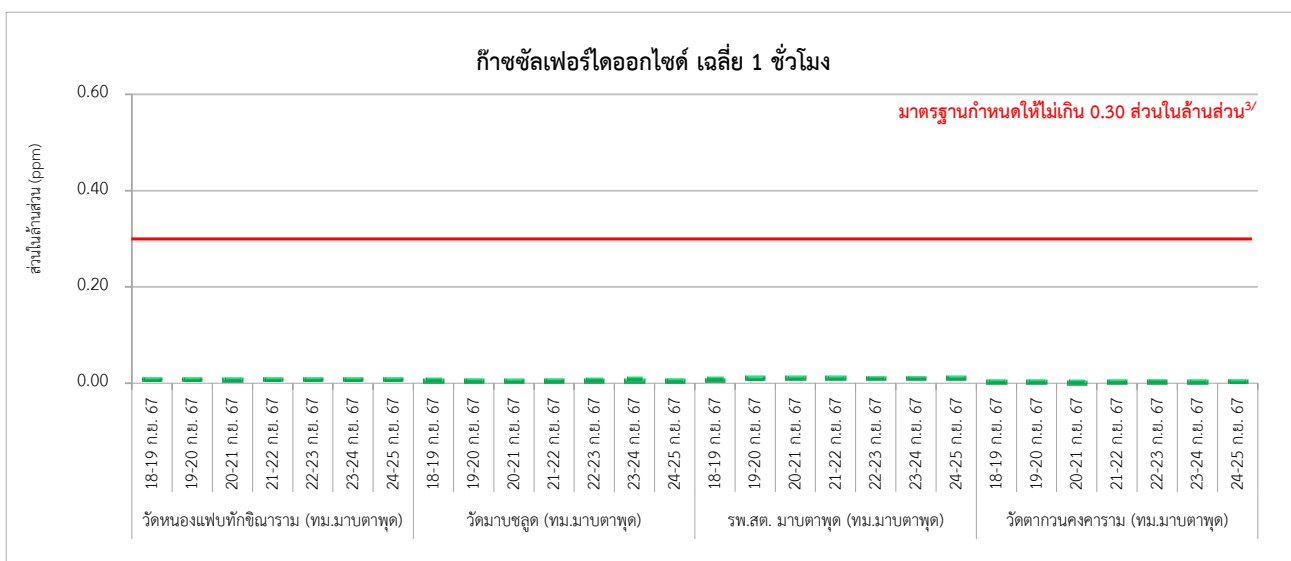
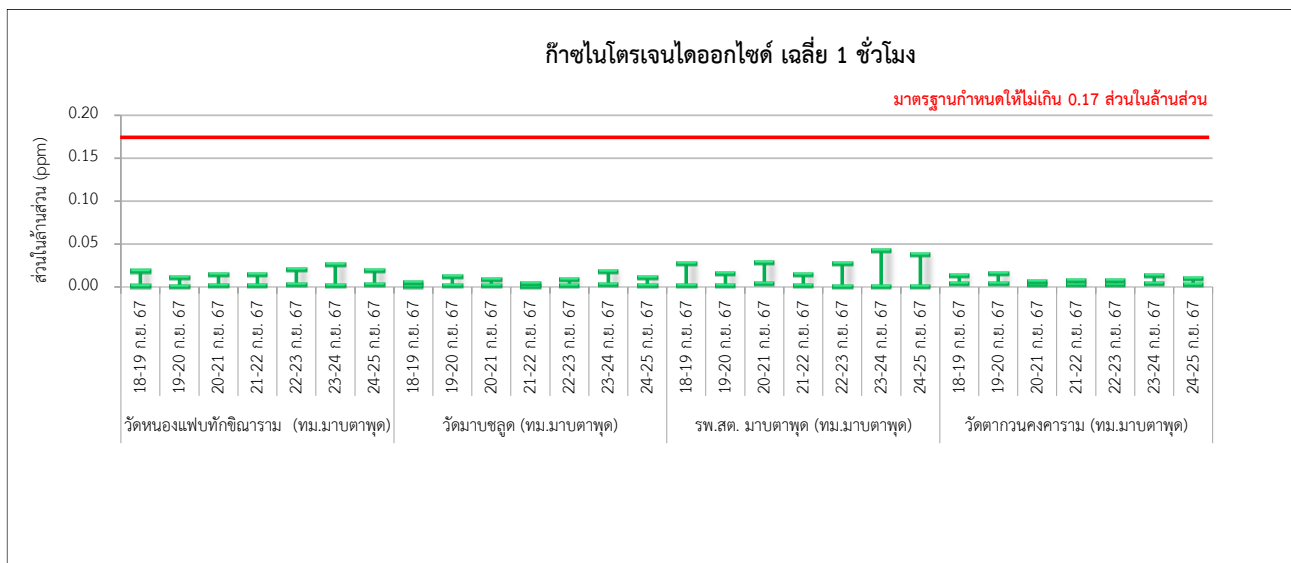


รูปที่ 3.4.1-2 ผังลมบริเวณวัดหนองแพทักขินาราม (ทม.มาบตาพุด)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
 ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

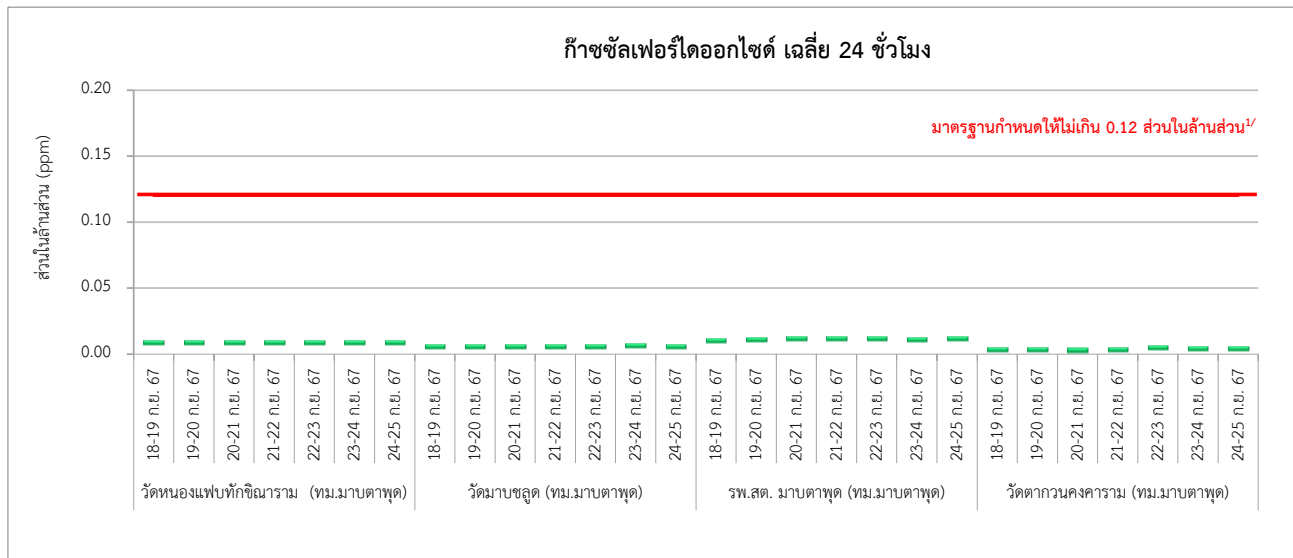
รูปที่ 3.4.1-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



มาตรฐาน :

- ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
- ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

รูปที่ 3.4.1-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
 ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

รูปที่ 3.4.1-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

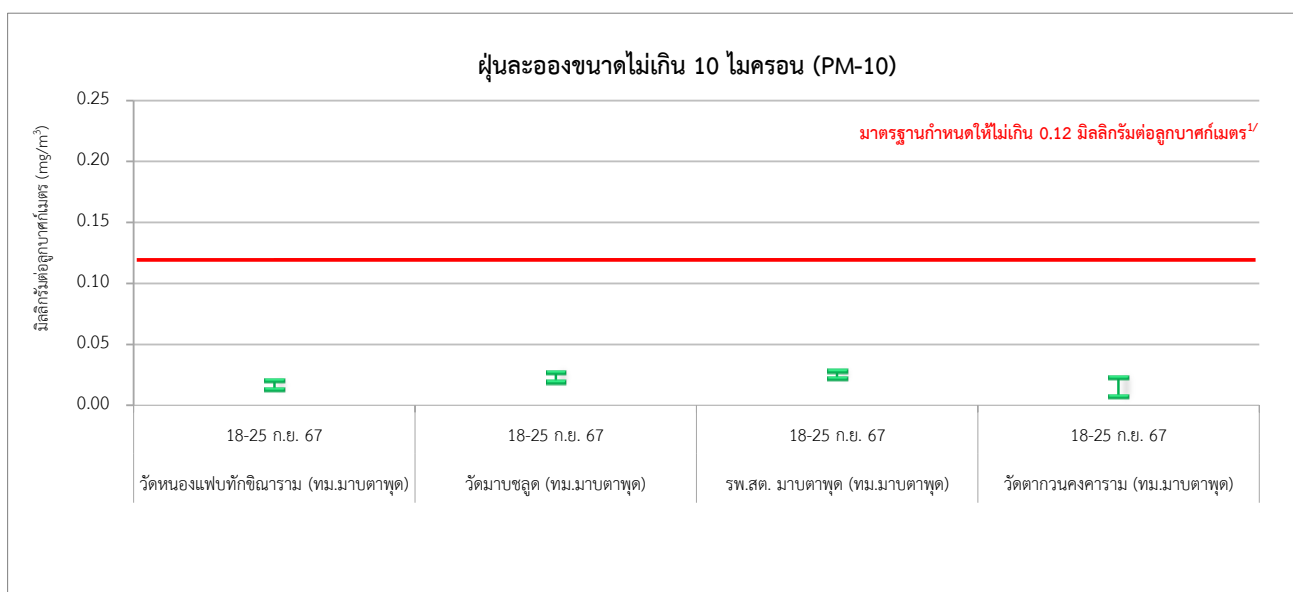
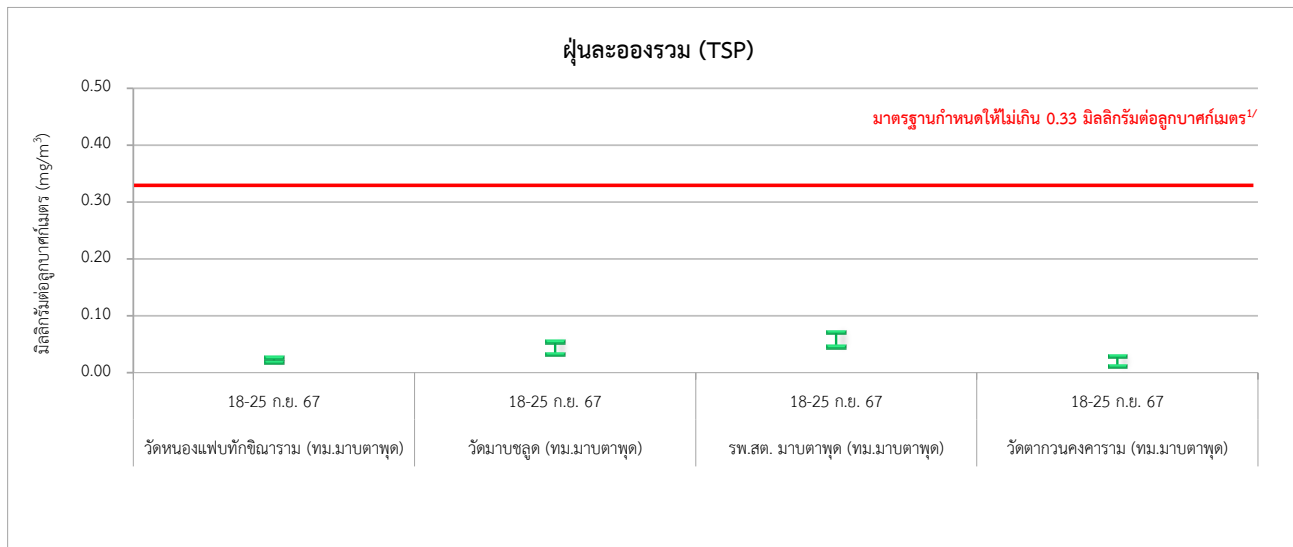
ตารางที่ 3.4.1-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2567

สถานที่ทำการตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
		(mg/m ³)	(mg/m ³)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
วัดหนองแฟบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0190-0.0270	0.0130-0.0200	0.0005-0.0258	0.0080-0.0087	0.0084-0.0086
วัดมาบชูลูด (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0330-0.0550	0.0190-0.0270	0.0006-0.0176	0.0052-0.0115	0.0054-0.0060
รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0460-0.0710	0.0220-0.0280	<0.0001-0.0420	0.0060-0.0118	0.0101-0.0115
วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0110-0.0290	0.0070-0.0230	0.0022-0.0155	0.0009-0.0051	0.0030-0.0046
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	0.17 ^{2/}	0.30 ^{3/}	0.12 ^{1/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

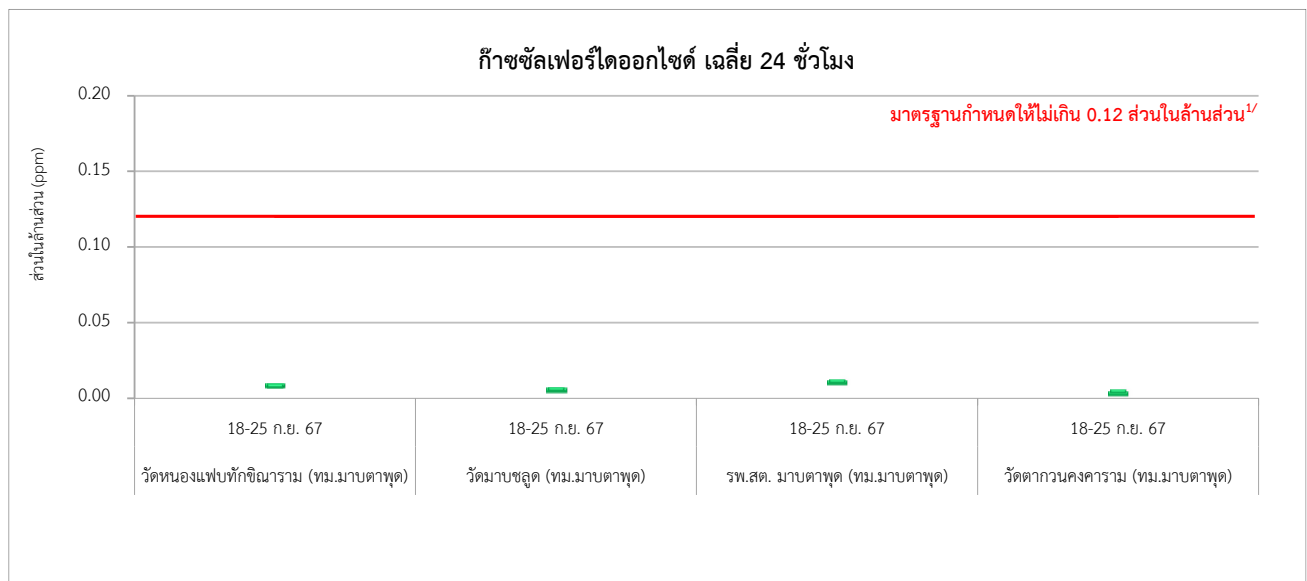
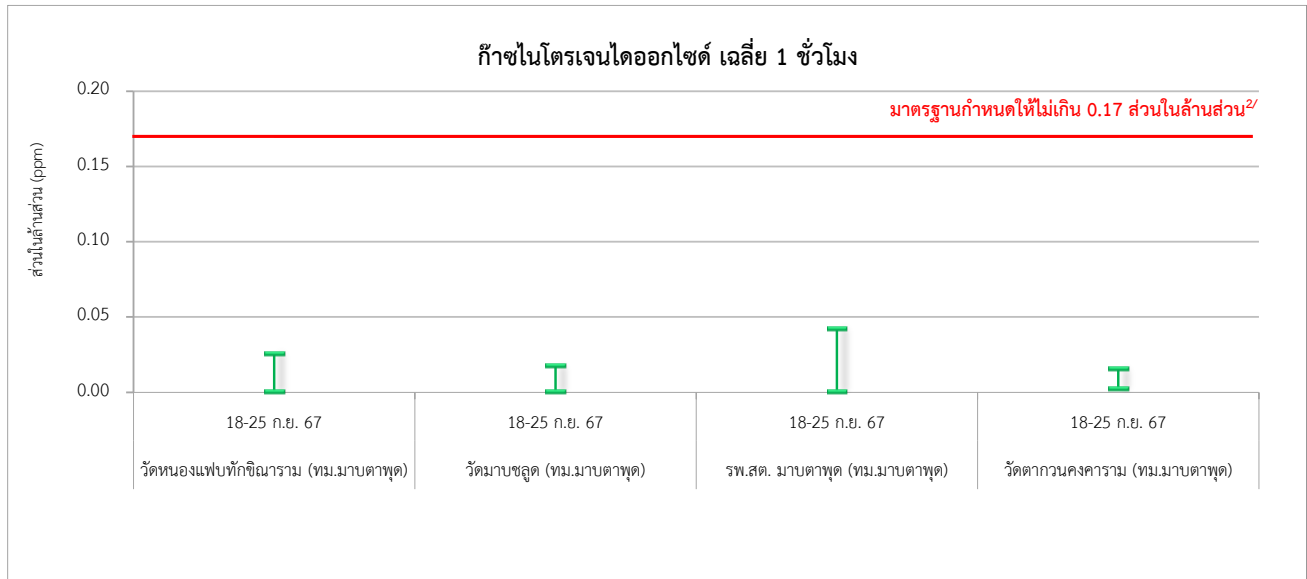
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง



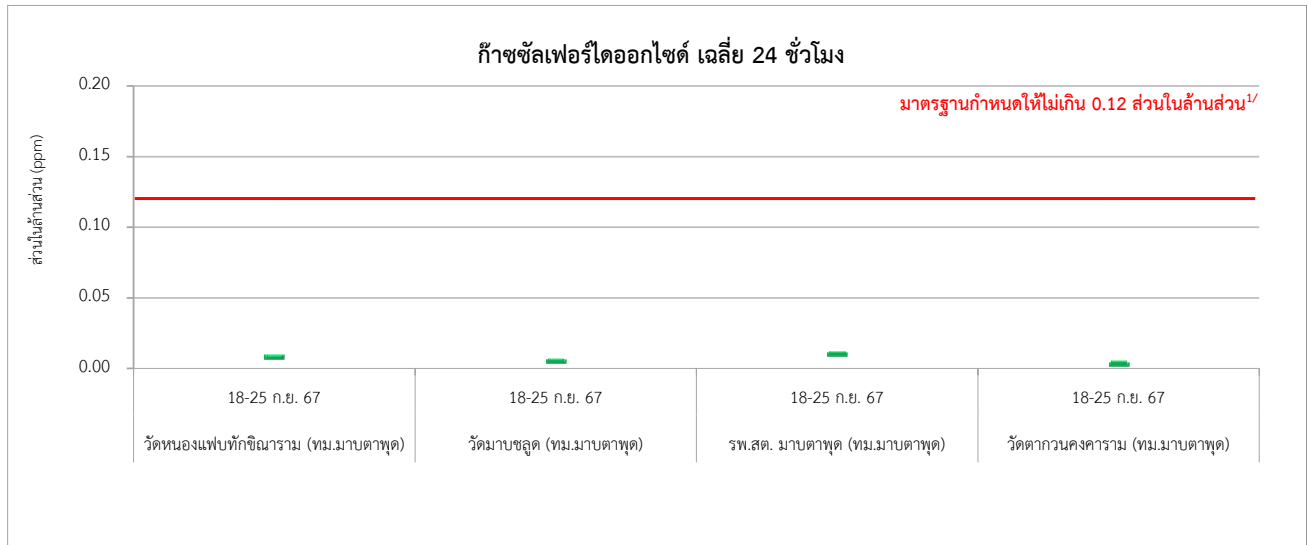
มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
 ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

รูปที่ 3.4.1-4 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
 ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

รูปที่ 3.4.1-4 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
 ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

รูปที่ 3.4.1-4 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2567

3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังนี้

1) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 ปล่อง CTG No.2 ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.2-1 และภาพที่ 3.4.2-1

2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด การตรวจวัดแบบต่อเนื่องแบบต่อเนื่อง

(Continuous Emission Monitoring System : CEMs)

ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 ปล่อง CTG No.2 ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ตลอดระยะเวลาเดินเครื่องหม้อไอน้ำ

3.4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 23 และ 24 กันยายน พ.ศ. 2567 จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 และปล่อง CTG No.2 เนื่องจากปล่องปล่อง CTG No.3 และปล่อง CTG No.4 โครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ตรวจวัด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-1 ถึง 3.4.2-2 และรูปที่ 3.4.2-2 และสามารถสรุปผลได้ดังนี้

1) ปล่อง CTG No.1

ดำเนินการตรวจวัดฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2567 พบค่าความเข้มข้นที่สภาวะออกซิเจนร้อยละ 7 ดังนี้

- ฝุ่นละออง (TSP)	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5)	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	29.98	ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	0.09	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวหนด สำหรับฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CTG No.1 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง (TSP)	<0.046	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})	<0.045	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$)	<0.045	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	2.8274	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	0.0116	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ทุกพารามิเตอร์

2) ปล่อง CTG No.2

ดำเนินการตรวจวัดฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) และฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567 พบค่าความเข้มข้นที่สถานะออกซิเจนร้อยละ 7 ดังนี้

- ฝุ่นละออง (TSP)	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$)	<0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	32.87	ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	0.07	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวหนด สำหรับฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

สำหรับค่าอัตราการระบายของปล่อง CTG No.2 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง (TSP)	<0.044	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	<0.042	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5)	<0.042	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	2.5096	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	0.0074	กรัมต่อวินาที

ค่าอัตราการระบายของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ทุกพารามิเตอร์

3.4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 และปล่อง CTG No.2 เนื่องจากปล่องปล่อง CTG No.3 และปล่อง CTG No.4 โครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังภาคผนวก ข-7 ซึ่งสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ปล่อง CTG No.1

- ฝุ่นละออง (TSP)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.10-9.21	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	26.66-39.23	ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.04-1.19	ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	ร้อยละ 10.63-14.70	
- อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	102-152	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	320.11-530.37	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ที่ปล่องระบายอากาศจาก ปล่อง CTG No.1 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 สำหรับก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ปล่อง CTG No.2

- ฝุ่นละออง (TSP)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.10-9.21	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.02-39.23	ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.01-1.15	ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	ร้อยละ 10.26-15.00	
- อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	104-169	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	321.50-530.47	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศจาก ปล่อง CTG No.2 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 สำหรับก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ



ปล่อง CTG No.1



ปล่อง CTG No.2

ภาพที่ 3.4.2-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 3.4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG No.1

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	:	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
วันที่ตรวจวัด	:	วันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2567	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	11.50-12.32 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	:		
- กำลังการผลิต	:	85	เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	:		
- ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	2.49	ตันต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	:		
- ตำแหน่งพิกัด	:	47P 0732135, 1402496	
- ความสูง	:	40	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	:	3.00	เมตร
- ลักษณะปากปล่อง	:	วงกลม	
- อุณหภูมิภายในปล่อง	:	141	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ	:	332,567	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	:	20.3	เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน	:	13.4	
- ร้อยละความชื้น	:	9.89	

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น			ค่าความเข้มข้นที่กำหนดเป็นเงื่อนไขรายงาน ^{2/}	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน ^{2/}
		13.4% O ₂	% O ₂ ที่ 7%	ค่ามาตรฐานที่ 7%O ₂ ^{1/}			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	20	15	<0.046	1.01
ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/m ³	<0.5	<0.5	-	-	<0.045	-
ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5)	mg/m ³	<0.5	<0.5	-	-	<0.045	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

หมายเหตุ : ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 3.4.2-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG No.1

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	:	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
วันที่ตรวจวัด	:	วันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2567	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	11.50-12.52 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	:		
- กำลังการผลิต	:	85	เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	:		
- ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	2.49	ตันต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	:		
- ตำแหน่งพิกัด	:	47P 0732135, 1402496	
- ความสูง	:	40	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	:	3.00	เมตร
- ลักษณะปากปล่อง	:	วงกลม	
- อุณหภูมิภายในปล่อง	:	141	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ	:	332,129	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	:	20.27	เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน	:	13.35	
- ร้อยละความชื้น	:	9.90	

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น			ค่าความเข้มข้นที่กำหนดเป็นเงื่อนไขรายงาน ^{2/}	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน ^{2/}
		13.35% O ₂	% O ₂ ที่ 7%	ค่ามาตรฐานที่ 7%O ₂ ^{1/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	16.29	29.98	80	50	2.8274	6.32
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.05	0.09	15	1.2	0.0116	0.21

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

หมายเหตุ : ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 3.4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG No.2

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	:	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
วันที่ตรวจวัด	:	วันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	12.20-13.08 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	:		
- กำลังการผลิต	:	82	เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	:		
- ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	2.19	ตันต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	:		
- ตำแหน่งพิกัด	:	47P 0732171, 1402496	
- ความสูง	:	40	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	:	3.00	เมตร
- ลักษณะปากปล่อง	:	วงกลม	
- อุณหภูมิภายในปล่อง	:	130	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ	:	316,350	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	:	18.4	เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน	:	14.5	
- ร้อยละความชื้น	:	8.33	

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น			ค่าความเข้มข้นที่กำหนดเป็นเงื่อนไขรายงาน ^{2/}	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน ^{2/}
		14.5% O ₂	% O ₂ ที่ 7%	ค่ามาตรฐานที่ 7%O ₂ ^{1/}			
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	20	15	<0.044	1.01
ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/m ³	<0.5	<0.5	-	-	<0.042	-
ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5)	mg/m ³	<0.5	<0.5	-	-	<0.042	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

หมายเหตุ : ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ตารางที่ 3.4.2-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปล่อง CTG No.2

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

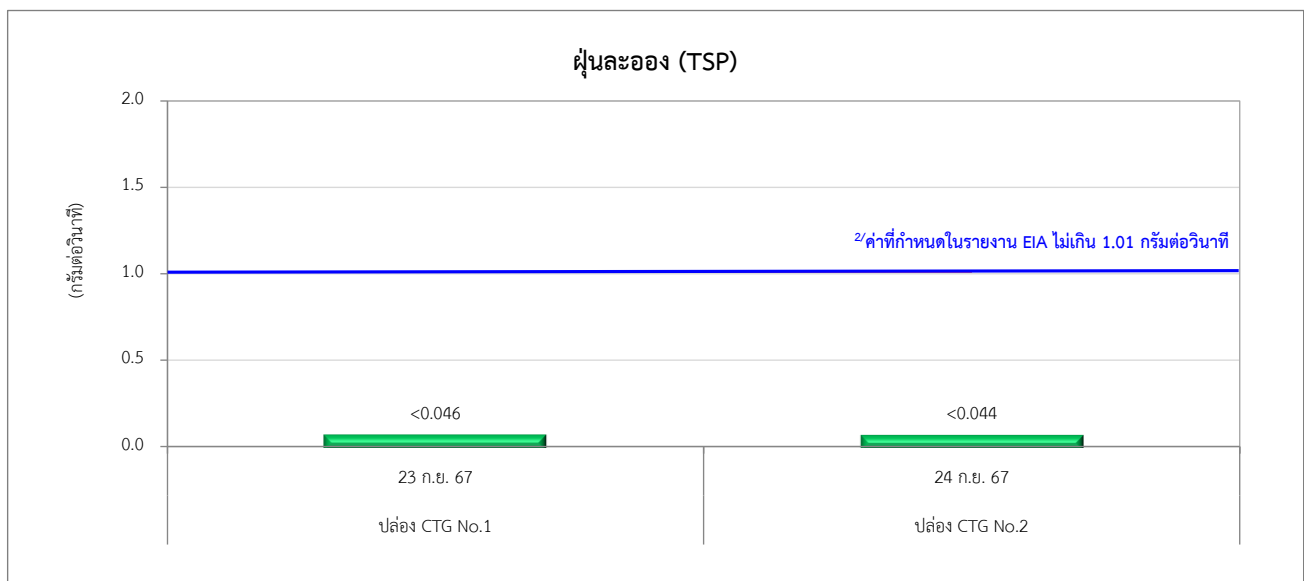
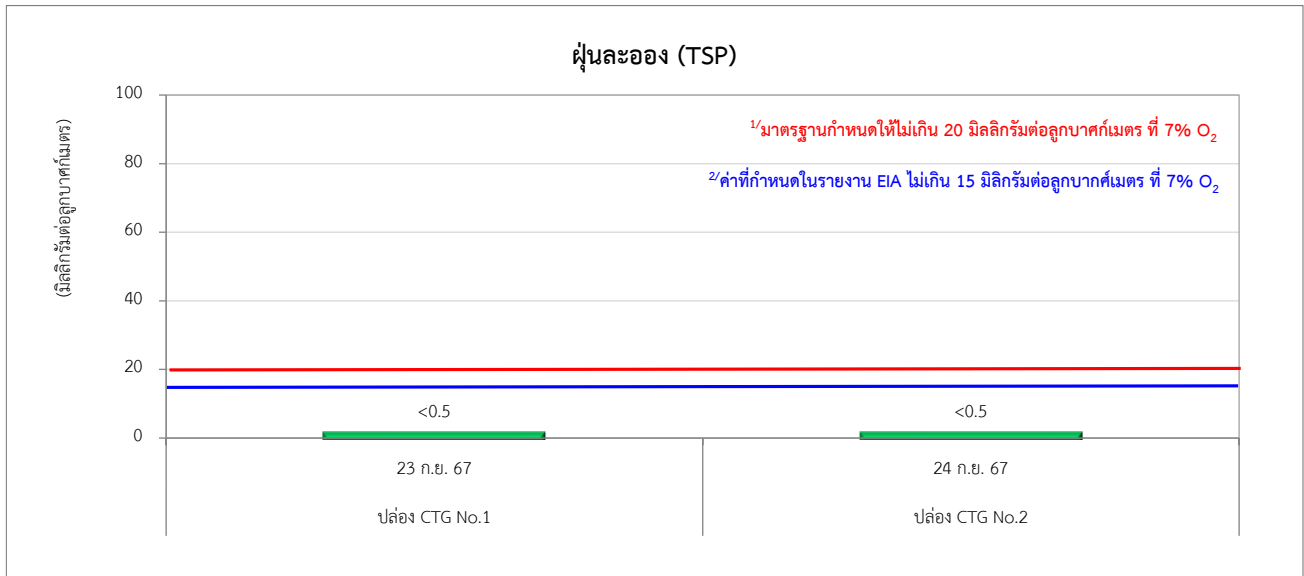
โครงการ	:	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	
วันที่ตรวจวัด	:	วันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	12.20-13.22 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	:		
- กำลังการผลิต	:	82	เมกะวัตต์
ข้อมูลเชื้อเพลิง	:		
- ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	2.19	ตันต่อชั่วโมง
ข้อมูลลักษณะปล่อง	:		
- ตำแหน่งพิกัด	:	47P 0732171, 1402496	
- ความสูง	:	40	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	:	3.00	เมตร
- ลักษณะปากปล่อง	:	วงกลม	
- อุณหภูมิภายในปล่อง	:	130	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ	:	315,954	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	:	18.40	เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน	:	14.47	
- ร้อยละความชื้น	:	8.33	

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น			ค่าความเข้มข้นที่กำหนดเป็นเงื่อนไขรายงาน ^{2/}	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน ^{2/}
		14.47% O ₂	% O ₂ ที่ 7%	ค่ามาตรฐานที่ 7%O ₂ ^{1/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	15.20	32.87	80	50	2.5096	6.32
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.03	0.07	15	1.2	0.0074	0.21

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

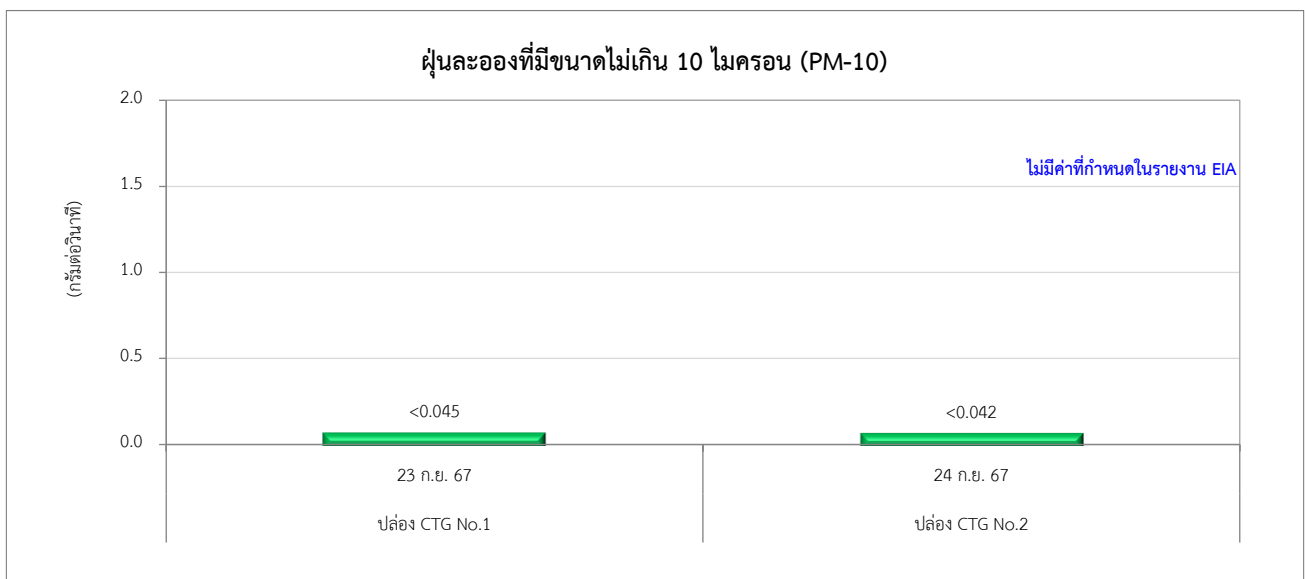
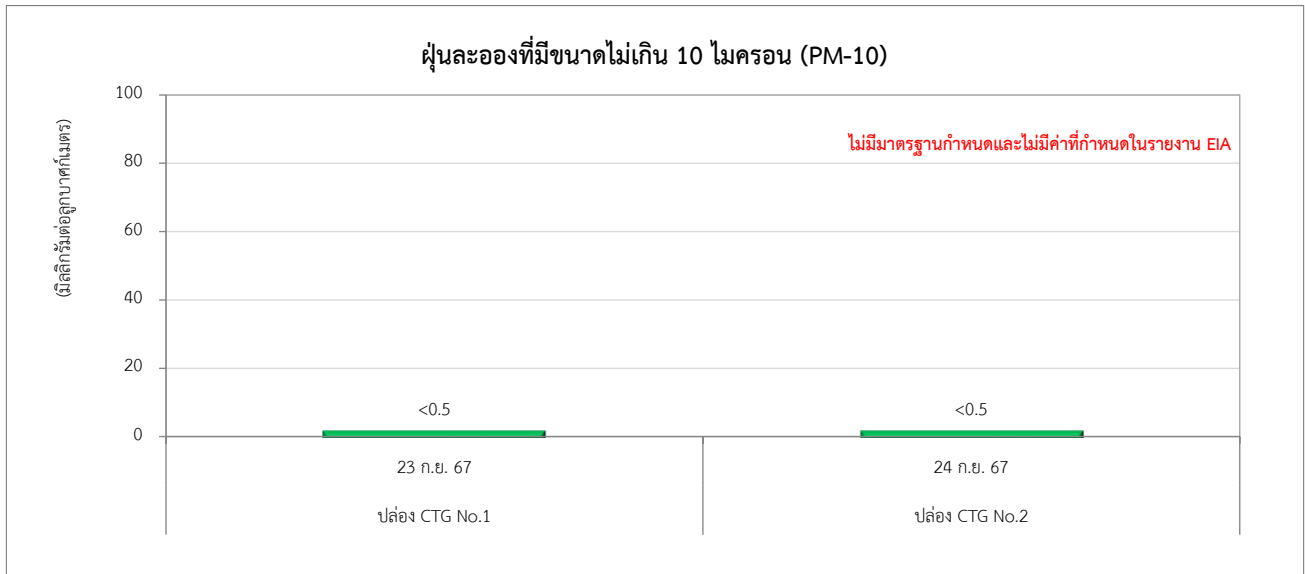
หมายเหตุ : ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส



มาตรฐาน : 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

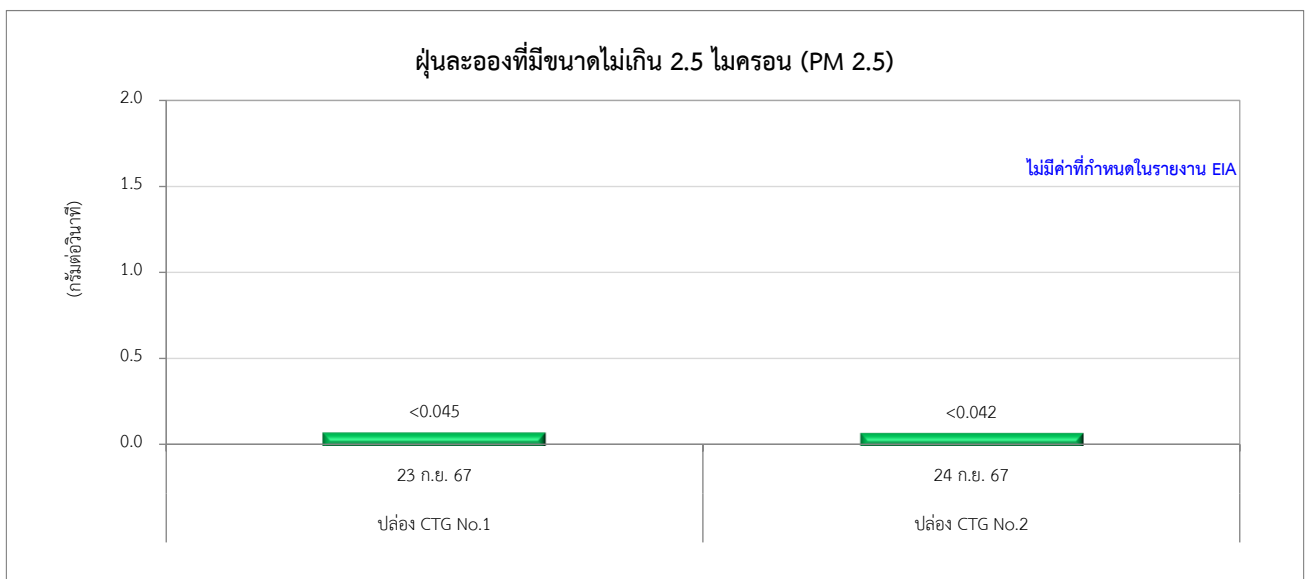
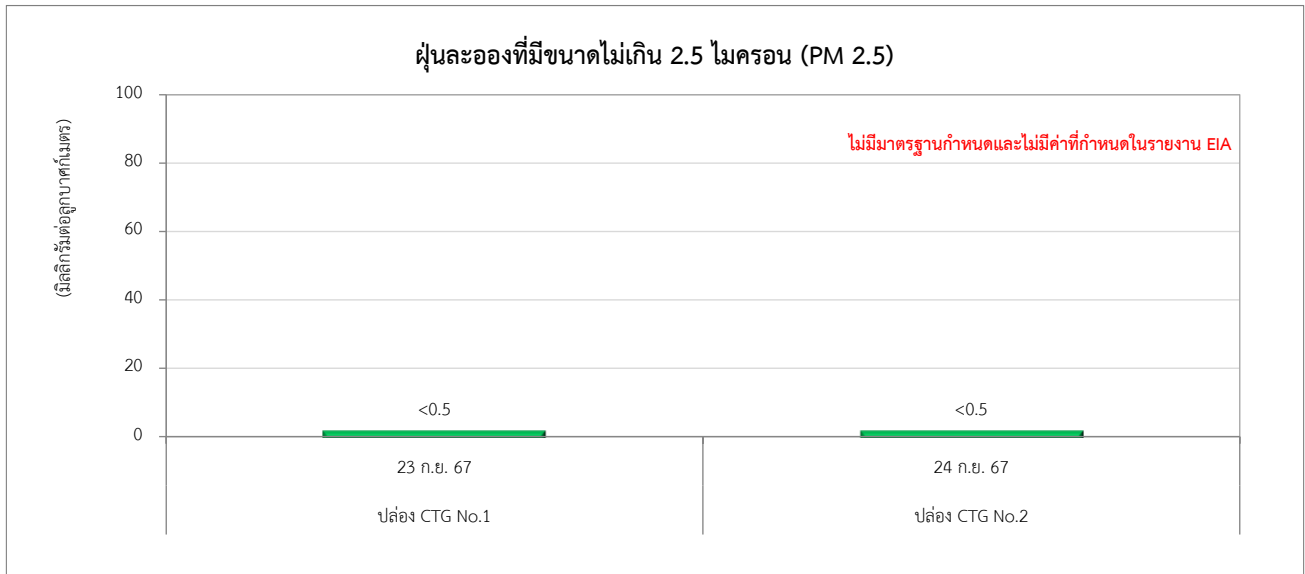
2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



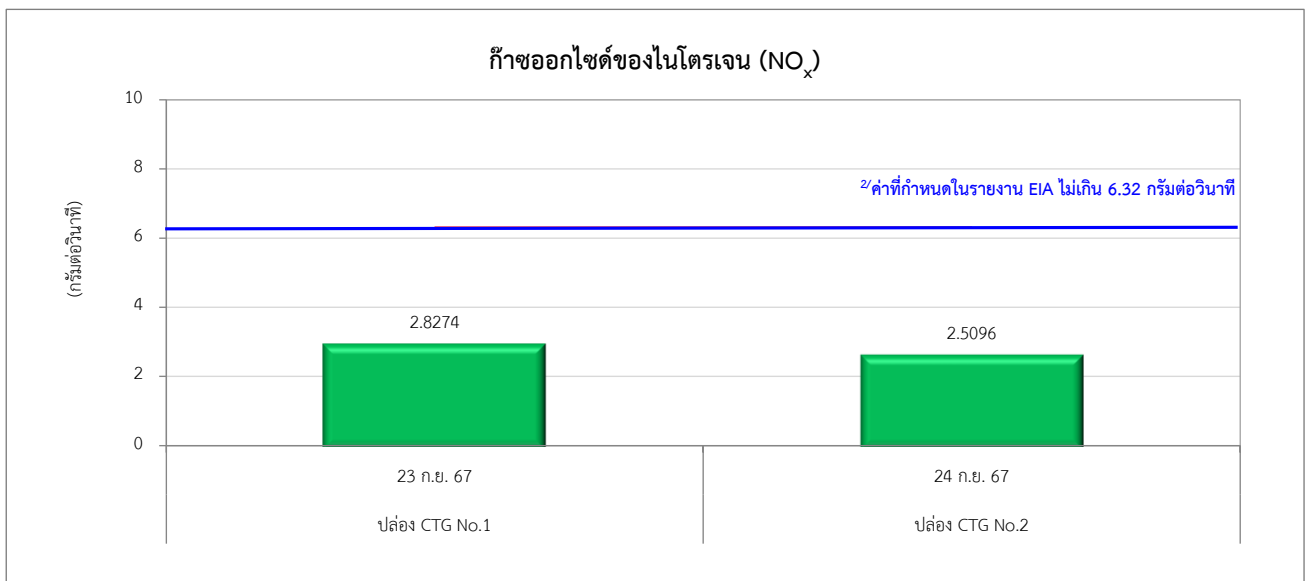
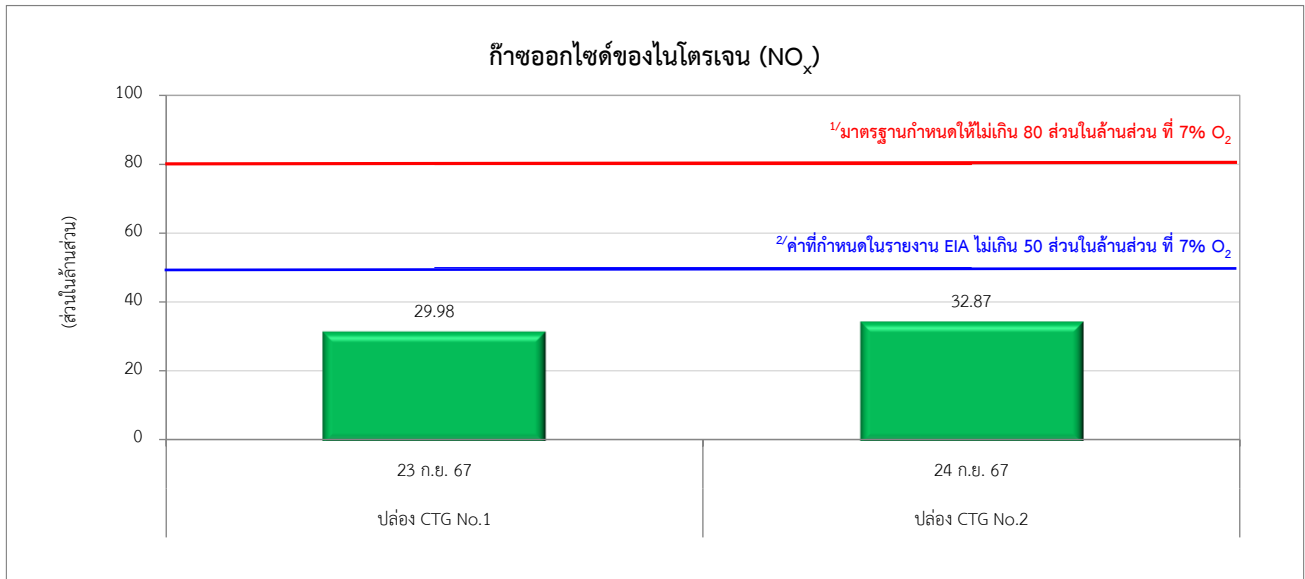
- มาตรฐาน :**
- 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - 2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2 2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



- มาตรฐาน :**
- 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - 2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

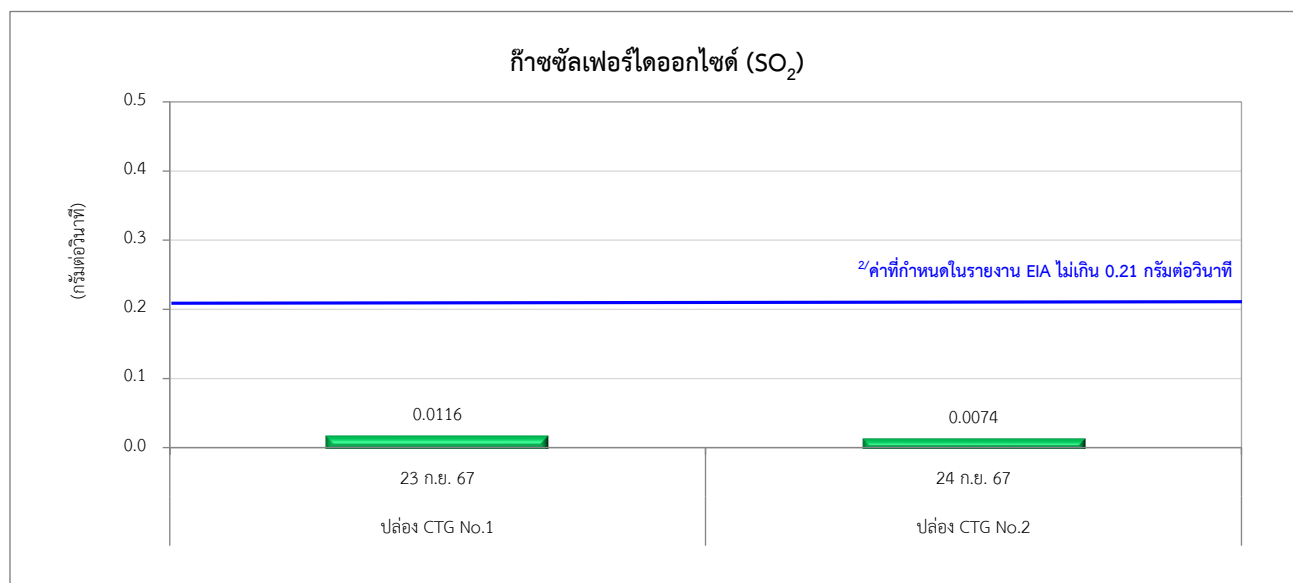
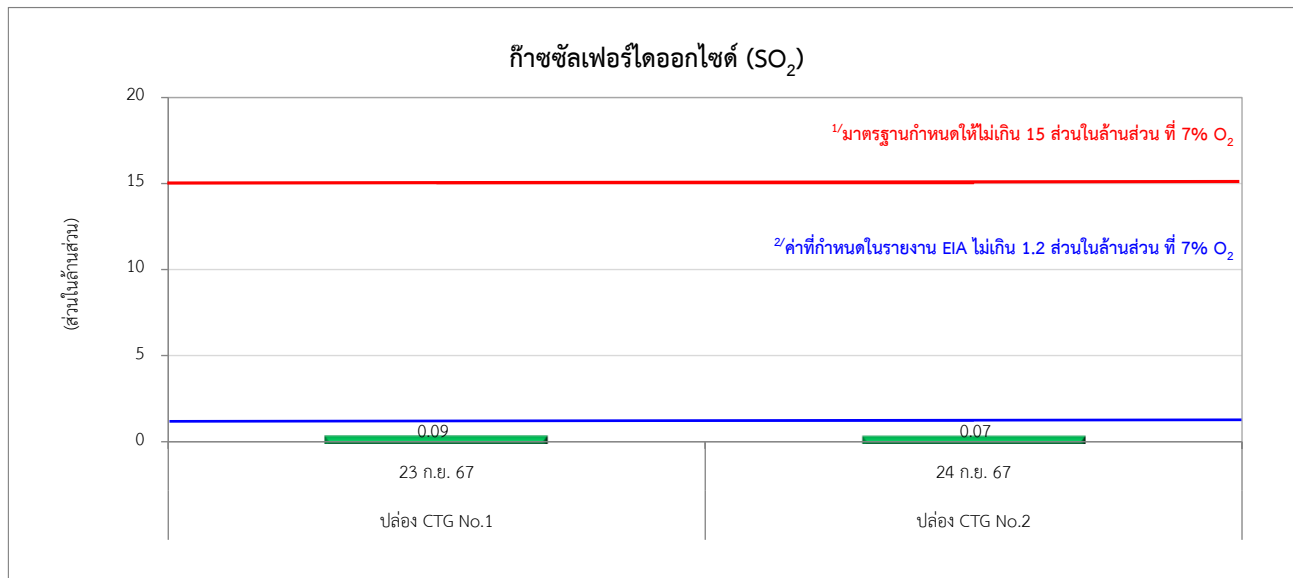
รูปที่ 3.4.2 2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2 2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2 2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

3.4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 และปล่อง CTG No.2 โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 สำหรับฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.2-3 และรูปที่ 3.4.2-3

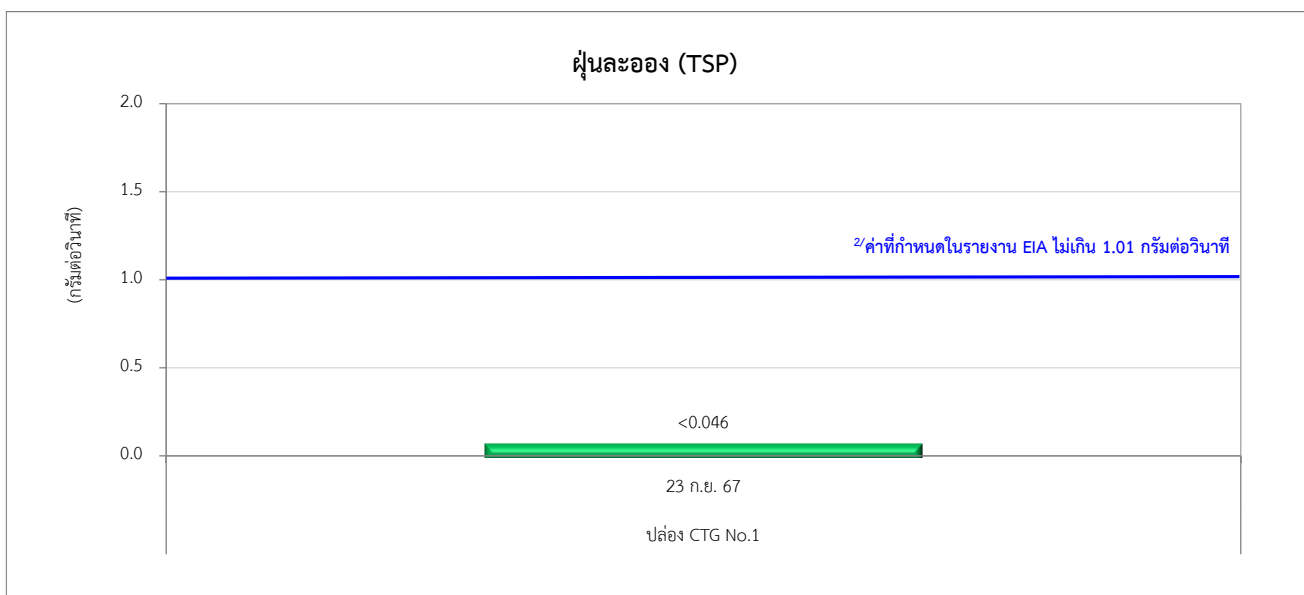
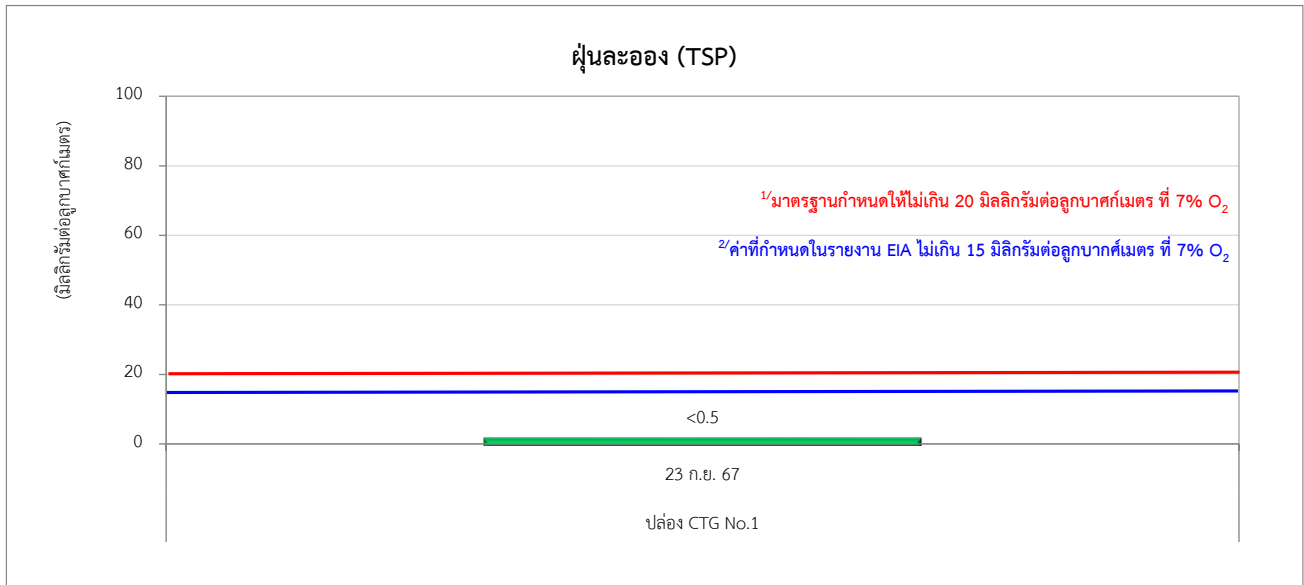
ตารางที่ 3.4.2-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด									
		ค่าความเข้มข้น					อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)				
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	PM2.5 (mg/m ³)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP	PM-10	PM2.5	NO _x	SO ₂
ปล่อง CTG No.1	23 ก.ย. 67	<0.5	<0.5	<0.5	16.29	0.05	<0.046	<0.045	<0.045	2.8274	0.0116
ปล่อง CTG No.2	24 ก.ย. 67	<0.5	<0.5	<0.5	32.87	0.07	<0.044	<0.042	<0.042	2.5096	0.0074
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		15	-	-	50	1.2	1.01	-	-	6.32	0.21
มาตรฐาน ^{2/}		20	-	-	80	15	-	-	-	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

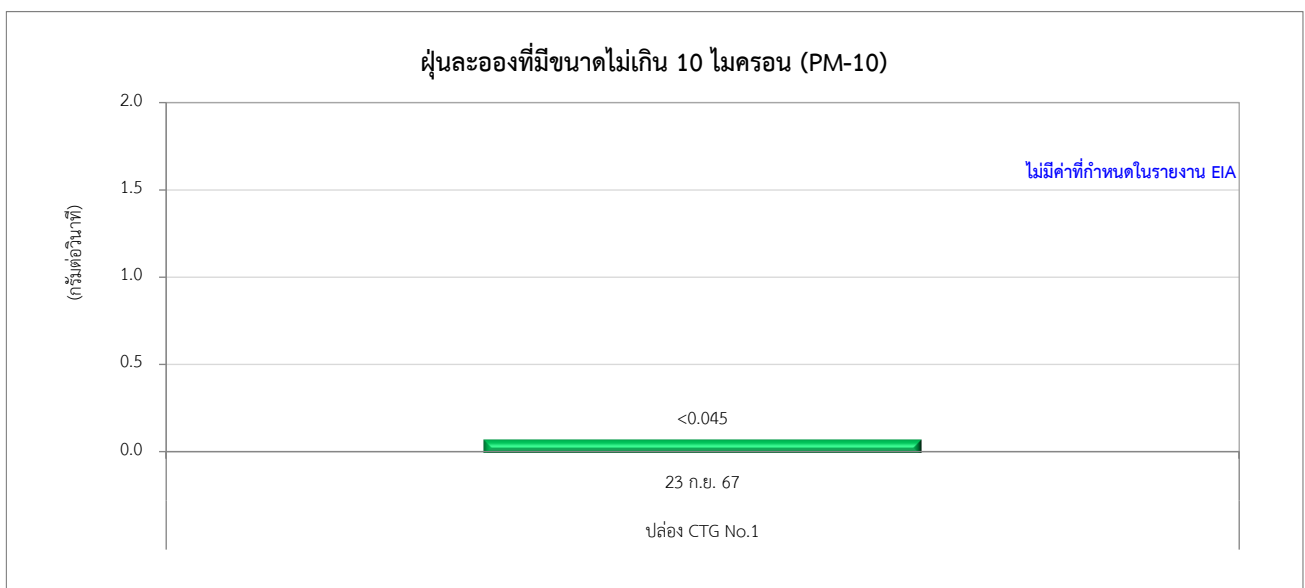
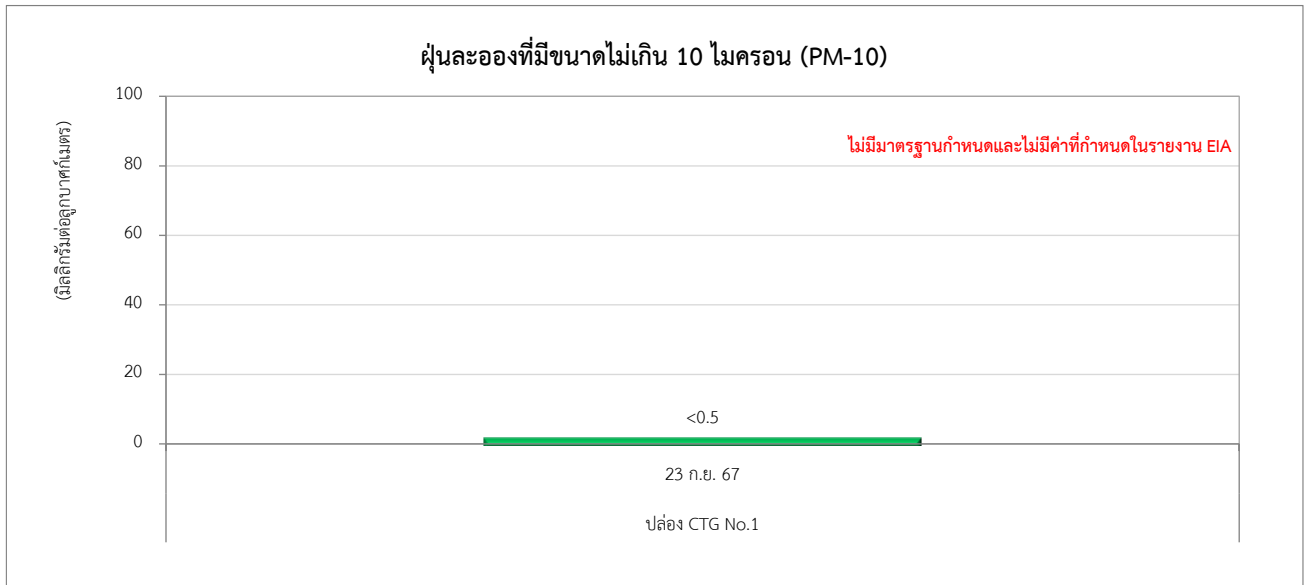
หมายเหตุ : ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

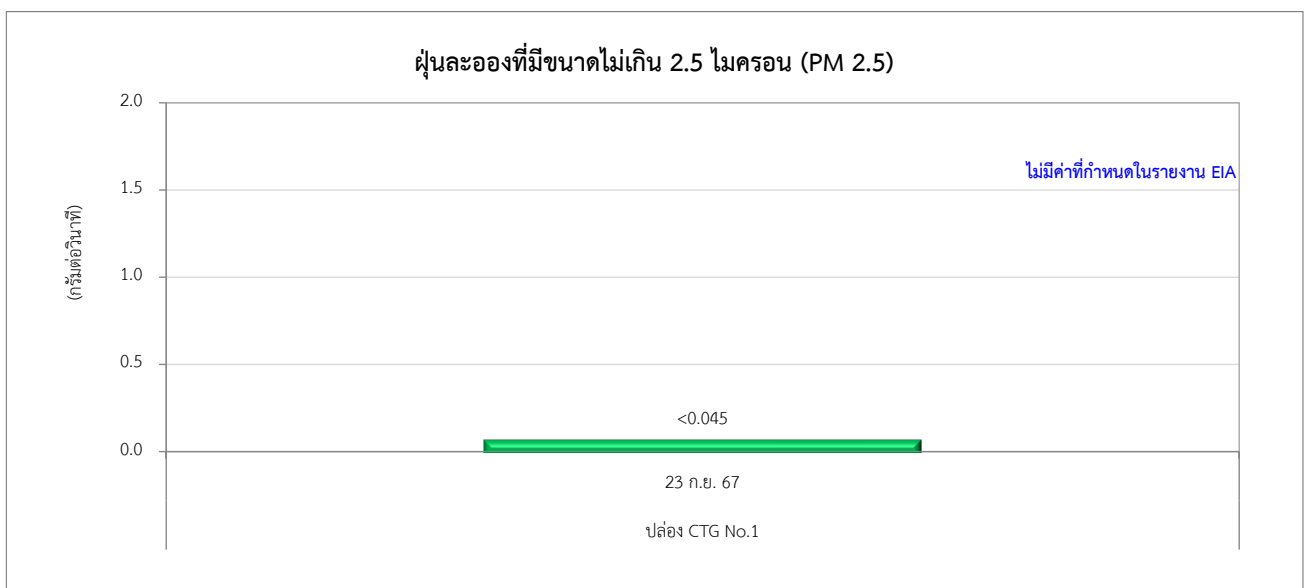
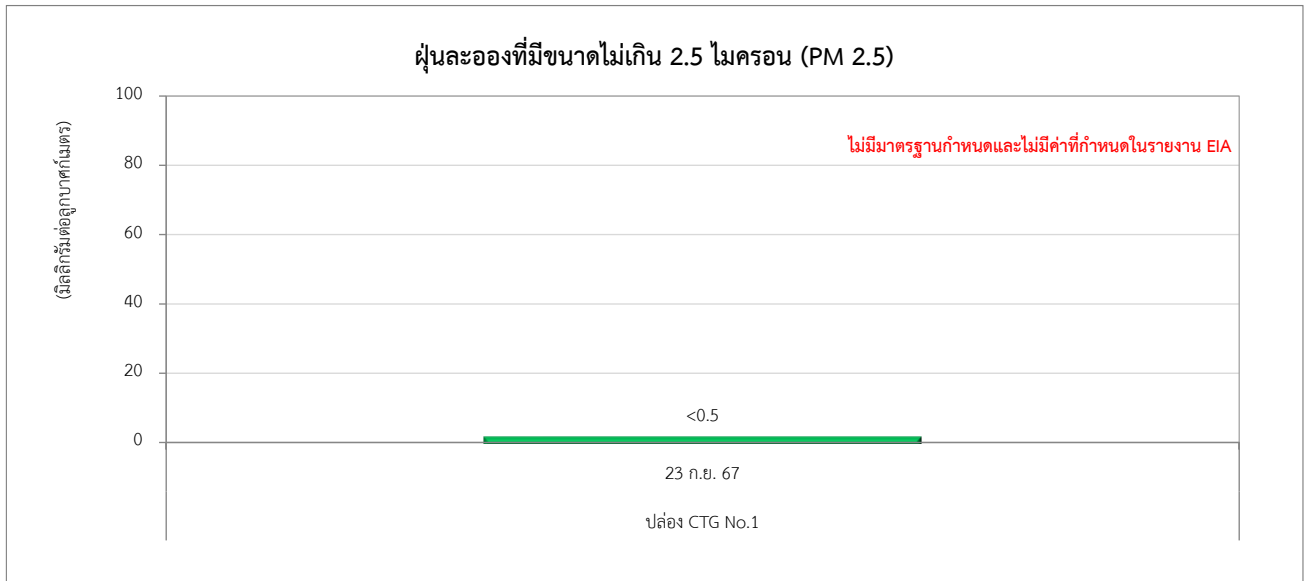
^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



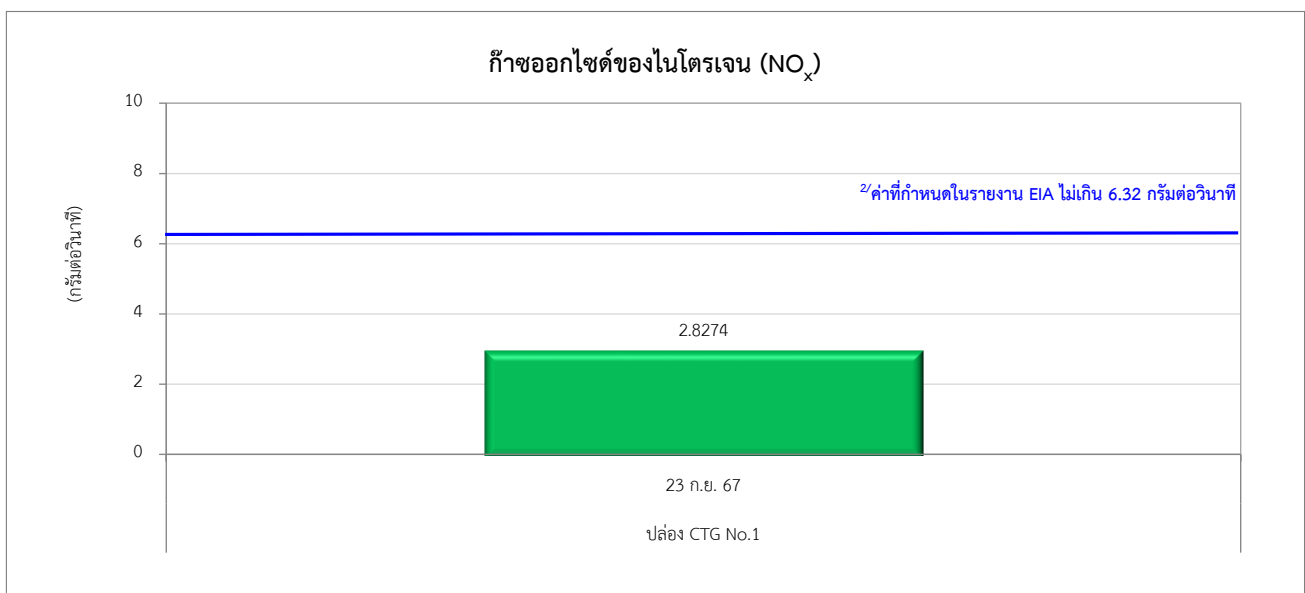
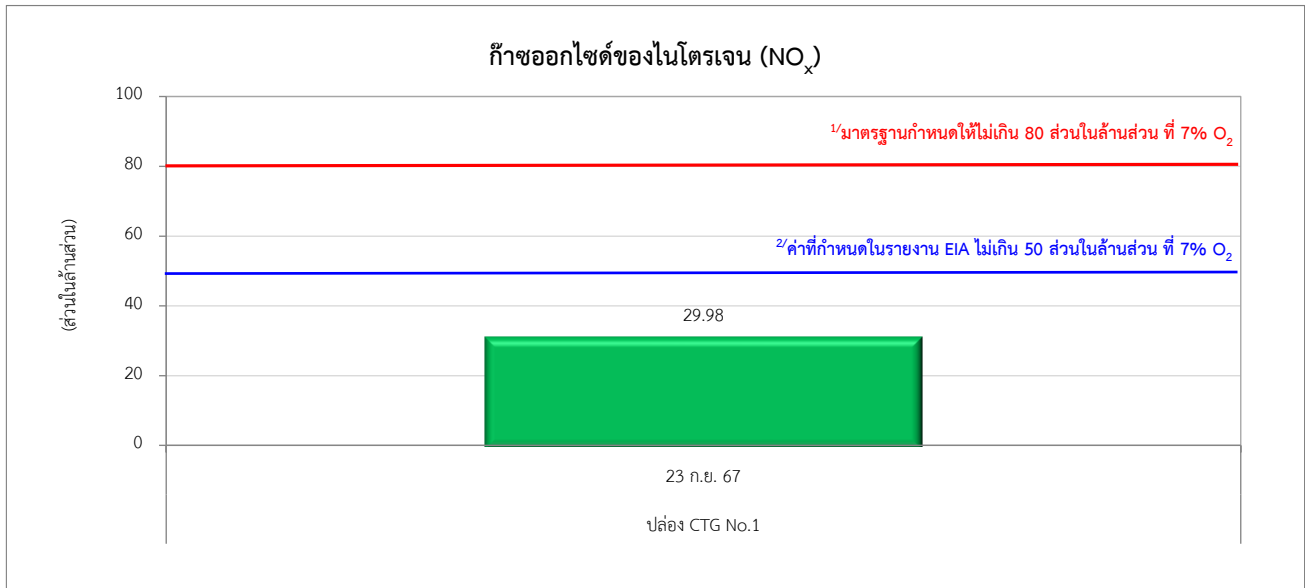
- มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



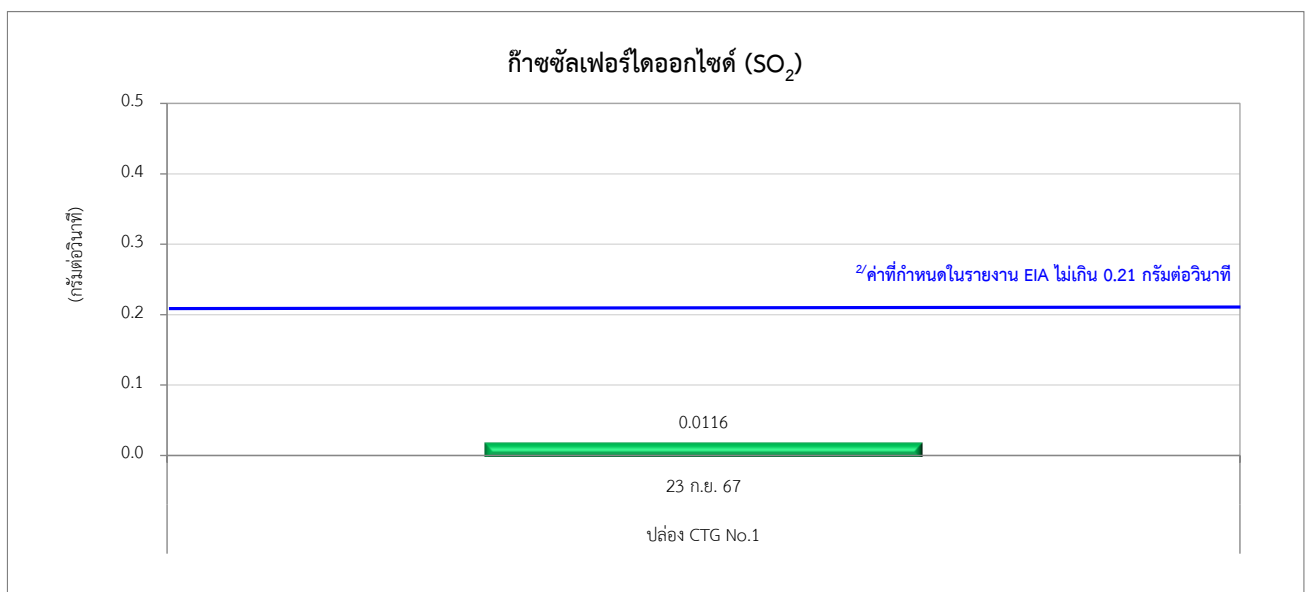
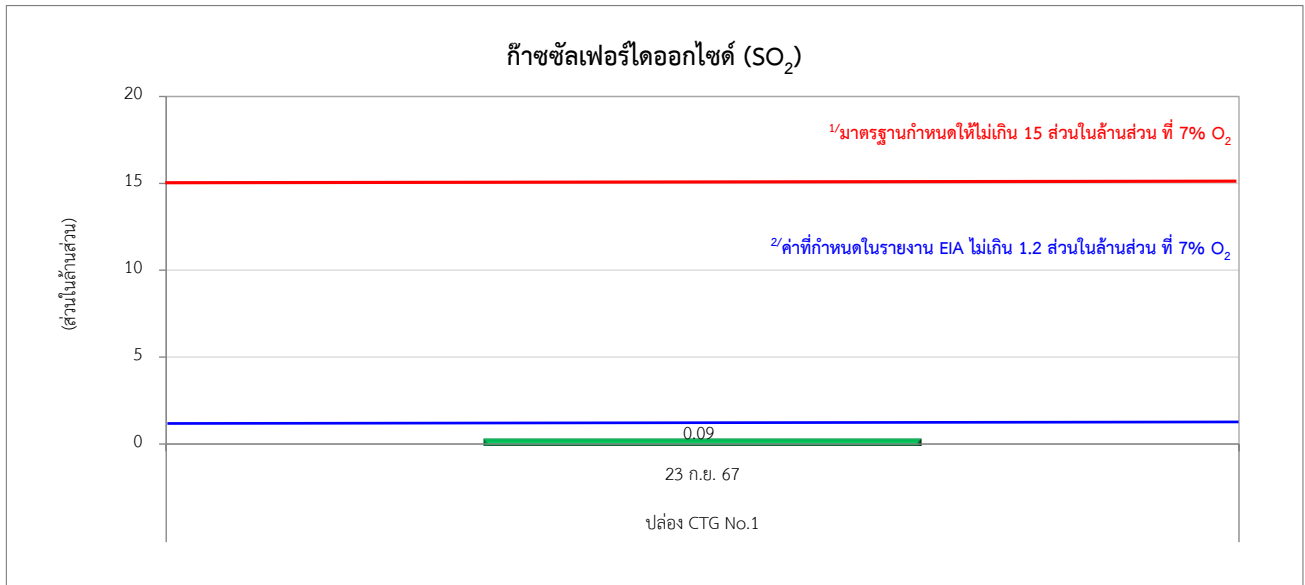
- มาตรฐาน :** ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



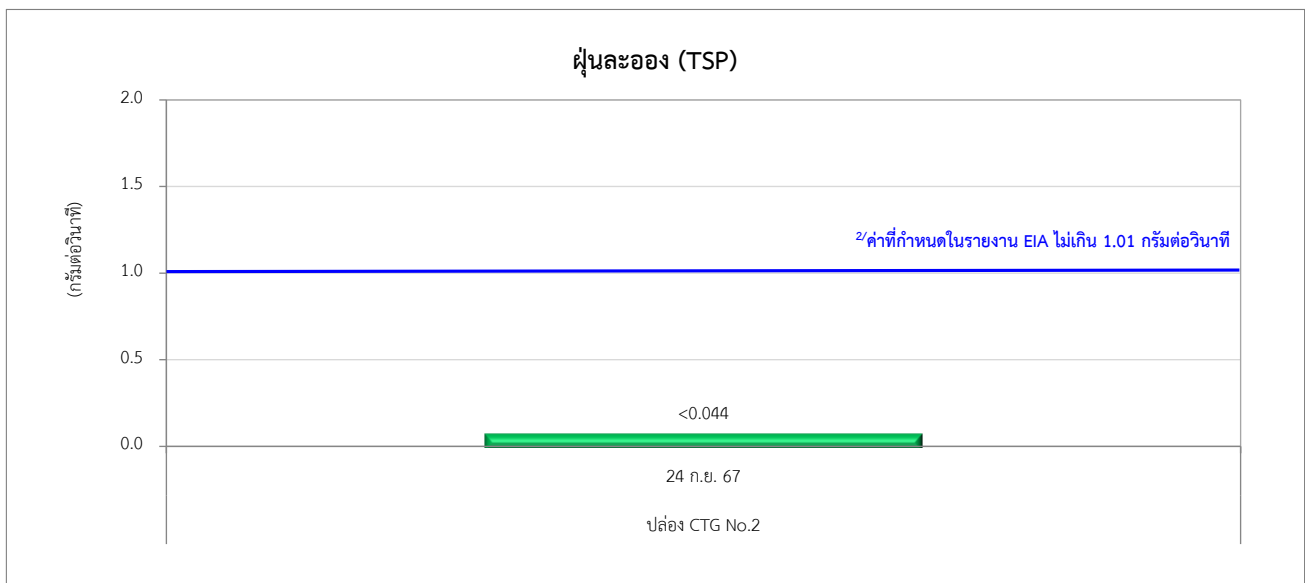
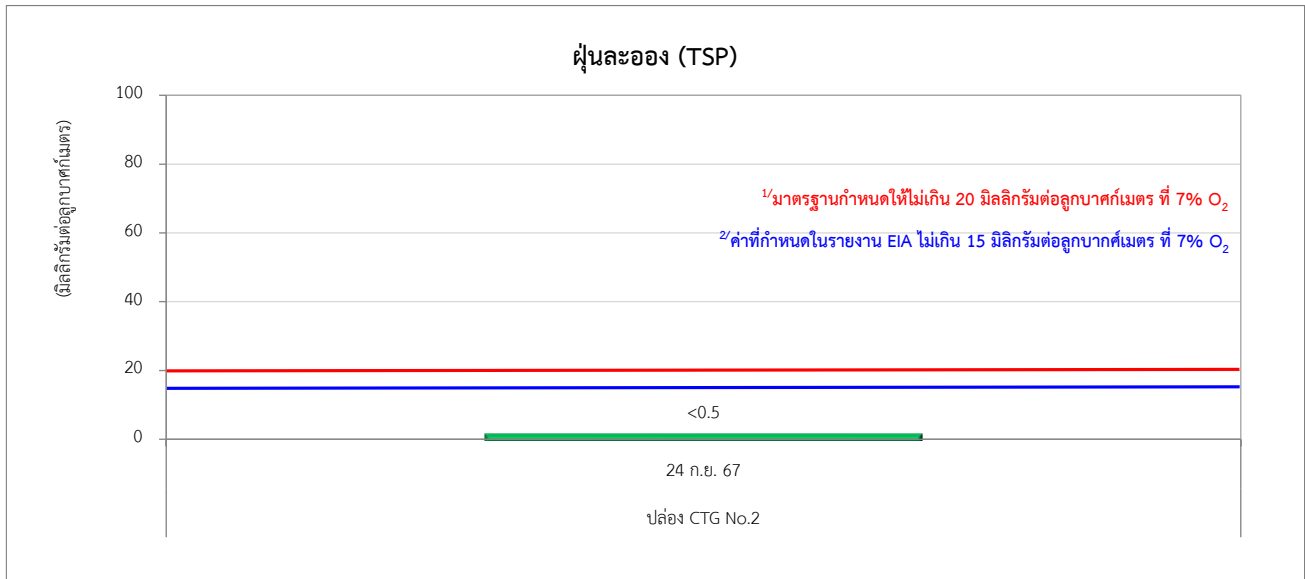
- มาตรฐาน :** 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- 2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



- มาตรฐาน :** 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- 2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

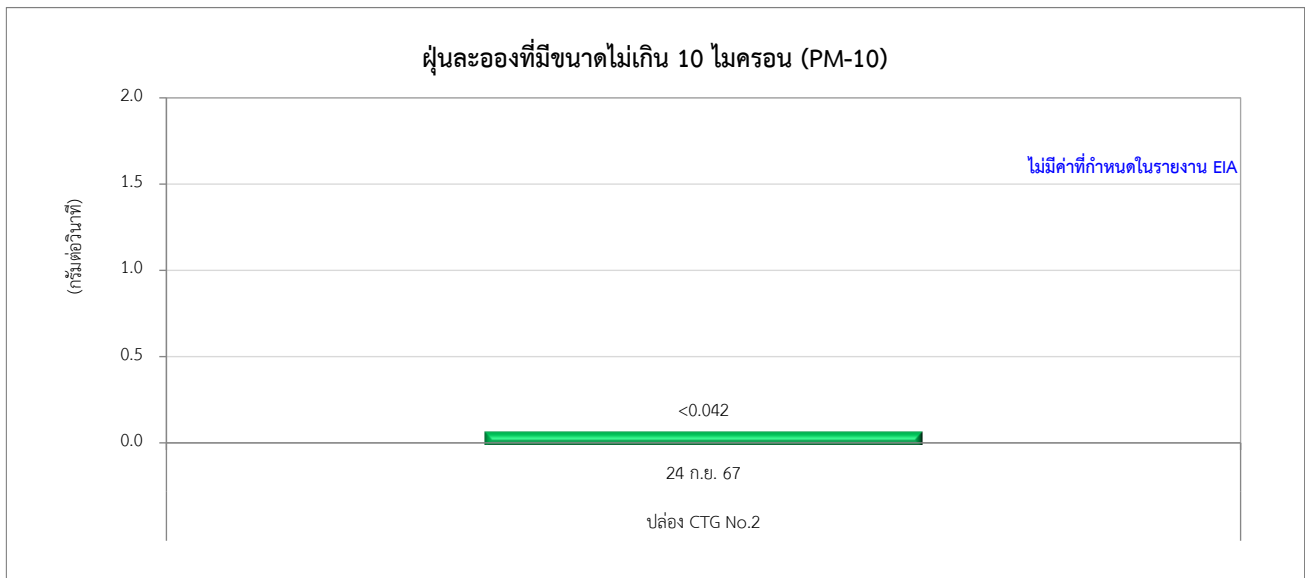
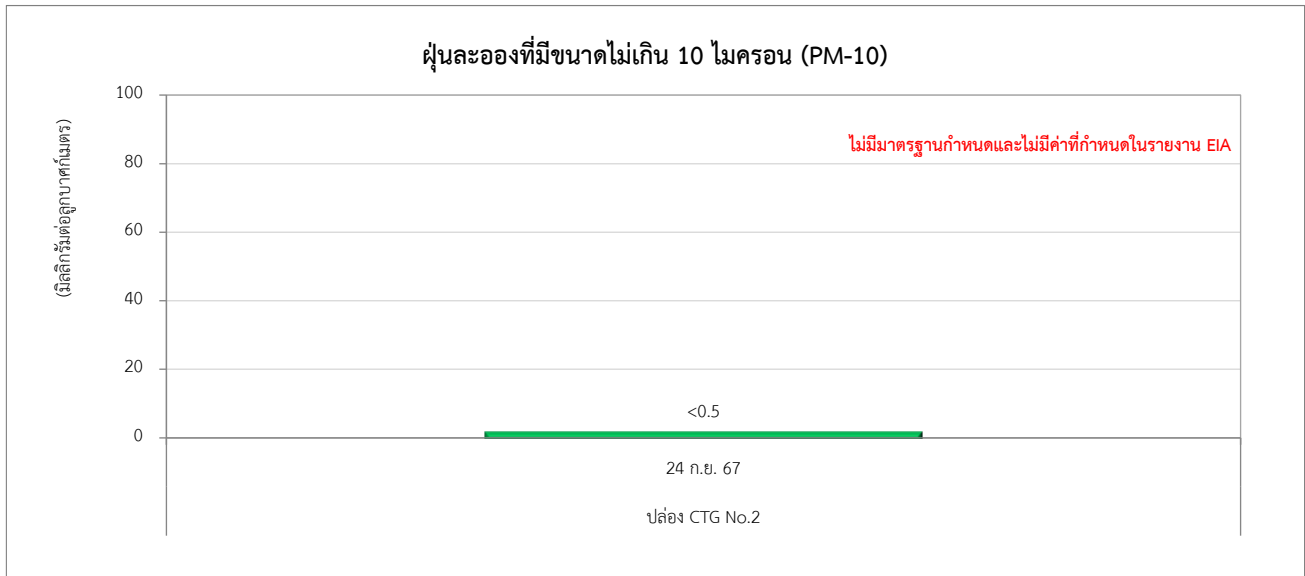
รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

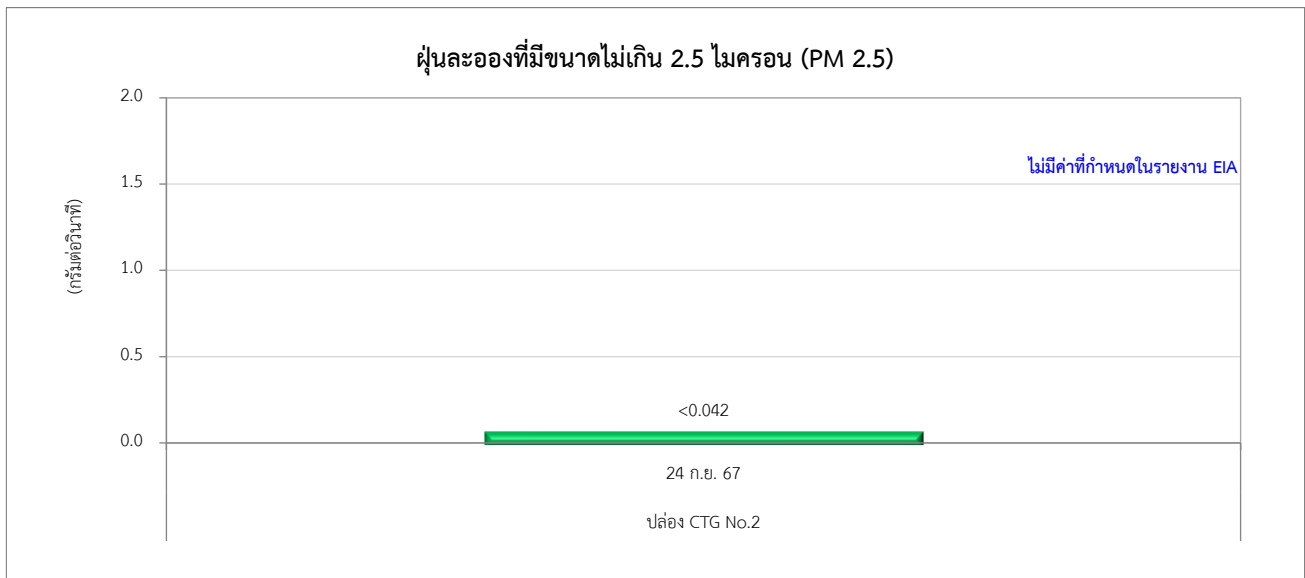
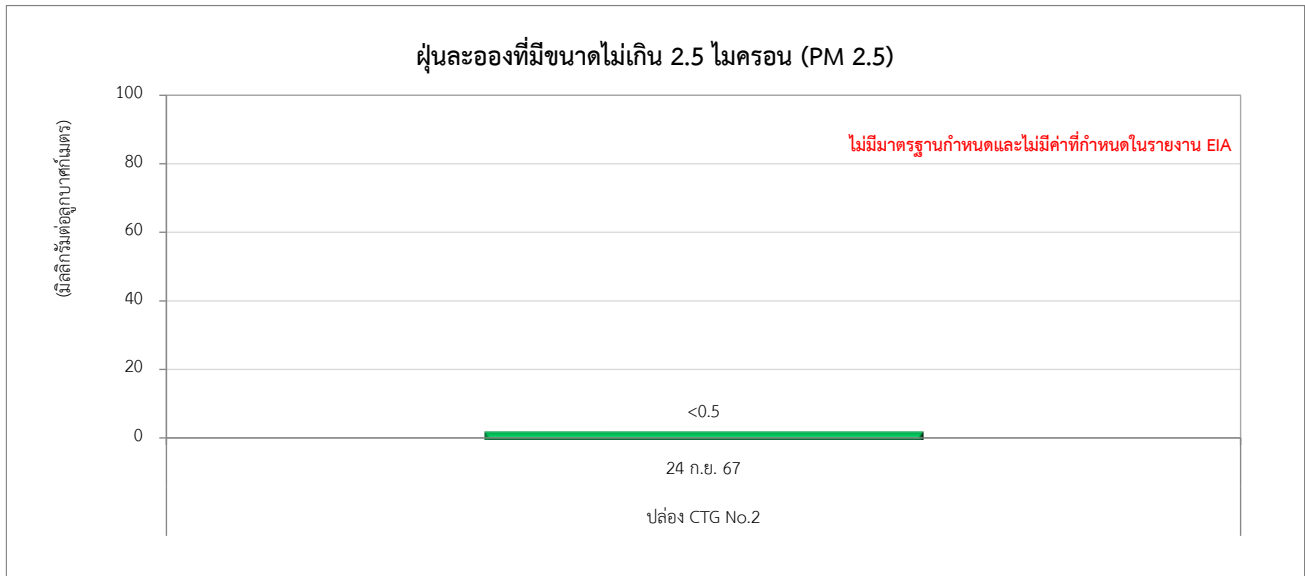
^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



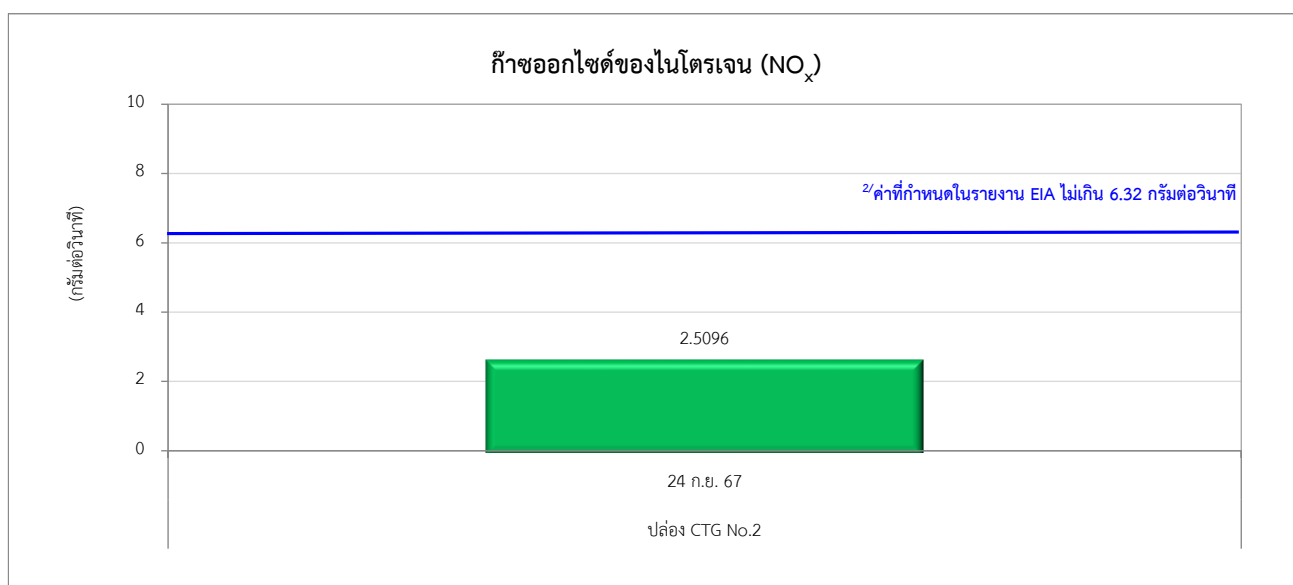
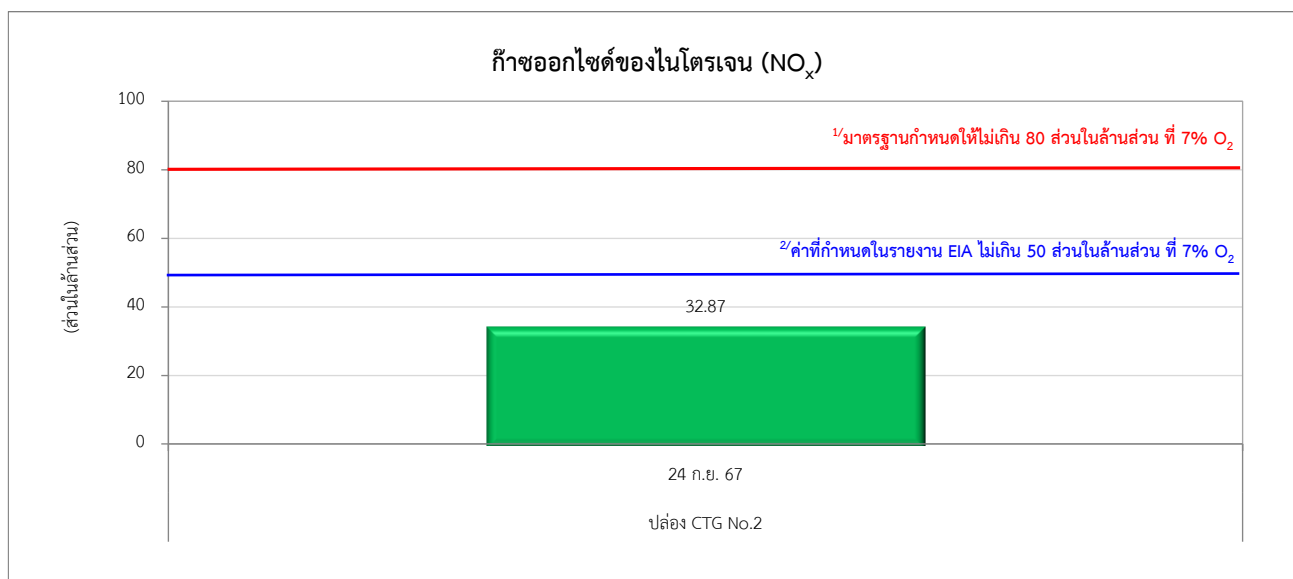
- มาตรฐาน :** ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



- มาตรฐาน :** ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

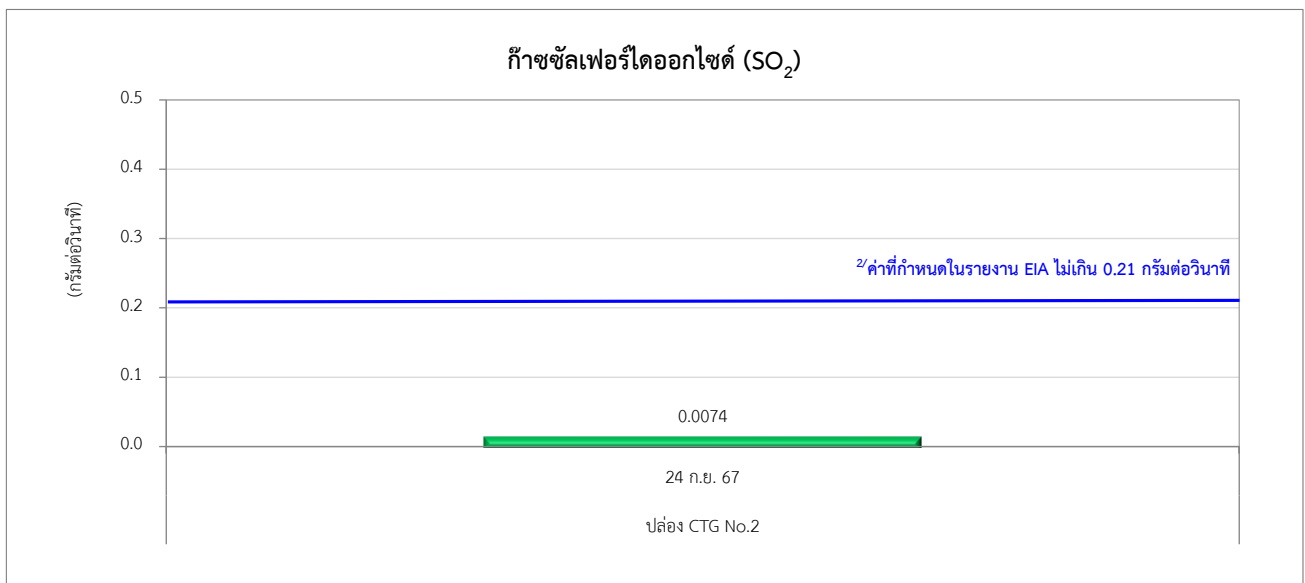
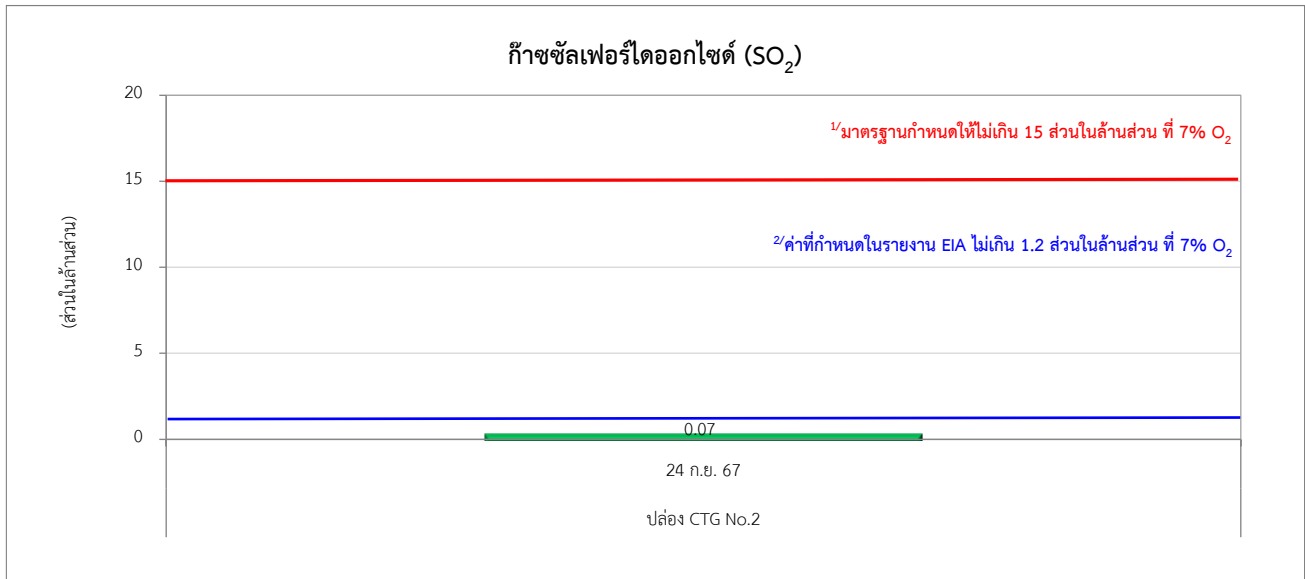
รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : 1/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

2/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด พ.ศ. 2565

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567

3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.3-1 และภาพที่ 3.4.3-1

3.4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

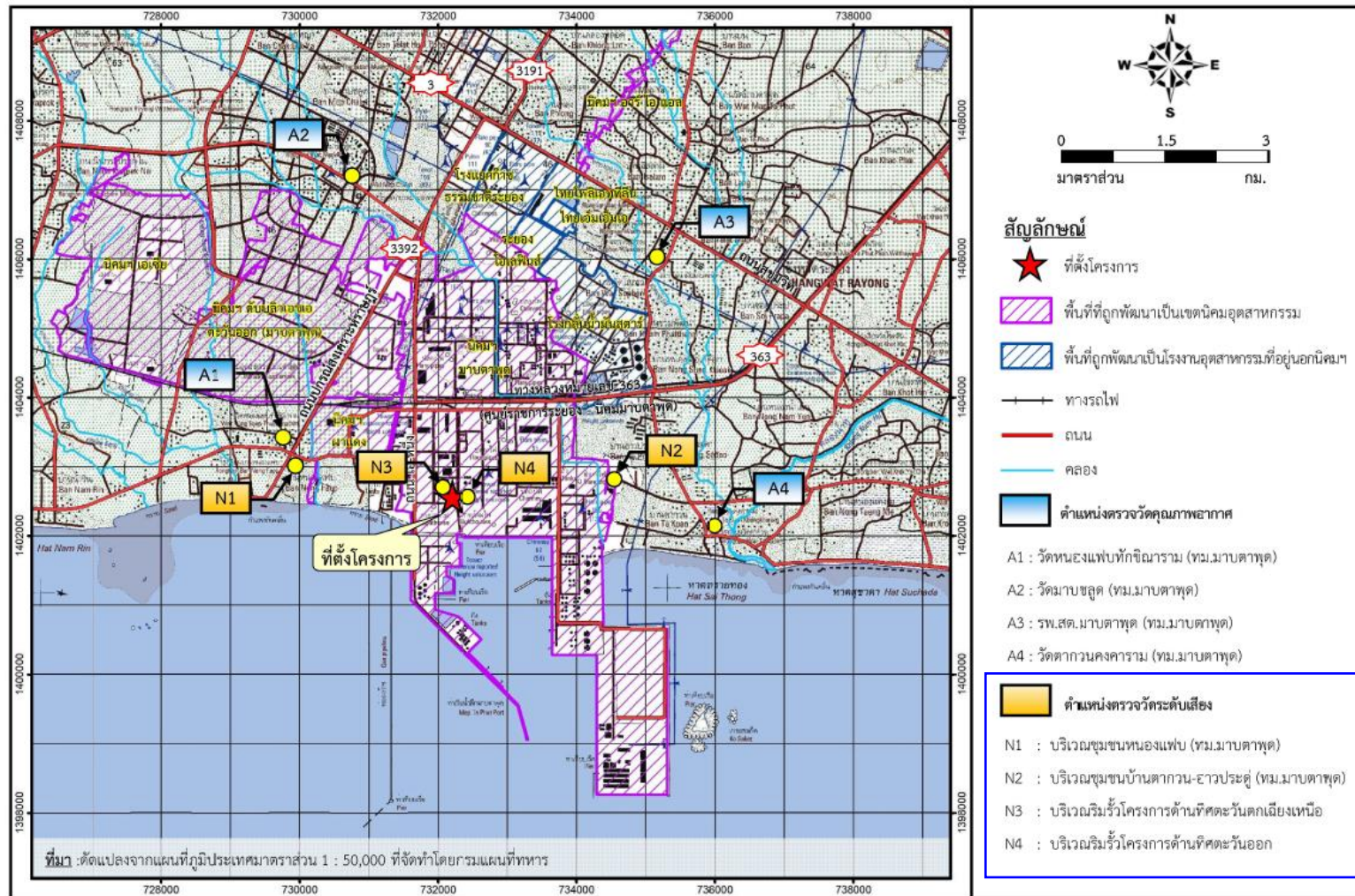
ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 18-25 กันยายน พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.3-1 และรูปที่ 3.4.3-2 และสามารถสรุปผลได้ดังนี้

- 1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) รายละเอียดผลการตรวจสามารถสรุปได้ดังนี้
 - บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) มีค่าอยู่ระหว่าง 54.6-60.1 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) มีค่าอยู่ระหว่าง 48.0-58.0 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ มีค่าอยู่ระหว่าง 66.4-69.5 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าอยู่ระหว่าง 67.9-69.1 เดซิเบล(เอ)
- 2) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) รายละเอียดผลการตรวจสามารถสรุปได้ดังนี้
 - บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) มีค่าอยู่ระหว่าง 80.9-87.6 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) มีค่าอยู่ระหว่าง 75.6-99.1 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ มีค่าอยู่ระหว่าง 84.5-96.3 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าอยู่ระหว่าง 84.7-96.9 เดซิเบล(เอ)
- 3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) รายละเอียดผลการตรวจสามารถสรุปได้ดังนี้
 - บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) มีค่าอยู่ระหว่าง 46.8-50.5 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) มีค่าอยู่ระหว่าง 43.0-47.5 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ มีค่าอยู่ระหว่าง 65.5-66.4 เดซิเบล(เอ)
 - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก มีค่าอยู่ระหว่าง 67.3-67.8 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

3.4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.3-2 และรูปที่ 3.4.3-3



รูปที่ 3.4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ชุมชนหนองแฟบ (ทม.มาบตาพุด)



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด)



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ภาพที่ 3.4.3-1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนหนองแปบ (ทม.มาบตาพุด)
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0729896, 1403295

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))											
	18-19 ก.ย.67			19-20 ก.ย.67			20-21 ก.ย.67			21-22 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
13:00 น. - 14:00 น.	55.7	74.6	48.8	54.3	74.9	46.5	60.0	77.1	53.6	55.0	72.4	49.4
14:00 น. - 15:00 น.	57.4	76.1	49.7	55.6	75.6	48.8	56.9	76.3	50.3	56.1	80.5	49.3
15:00 น. - 16:00 น.	57.1	74.9	49.3	55.8	73.8	49.7	56.5	77.0	50.8	56.6	75.6	48.8
16:00 น. - 17:00 น.	60.0	85.1	51.9	60.0	81.1	51.6	59.5	77.4	52.1	59.2	83.5	49.8
17:00 น. - 18:00 น.	56.2	81.2	50.4	58.2	81.1	49.6	58.1	83.1	49.3	56.7	79.5	50.3
18:00 น. - 19:00 น.	55.6	78.3	49.7	58.4	87.6	48.9	57.5	84.1	49.4	55.1	73.5	48.7
19:00 น. - 20:00 น.	54.7	76.3	48.2	55.5	79.6	46.8	55.8	77.8	48.8	53.9	74.8	46.9
20:00 น. - 21:00 น.	50.9	70.1	44.6	52.1	75.0	45.1	54.2	73.9	48.4	54.5	80.7	47.1
21:00 น. - 22:00 น.	66.6	76.3	54.1	51.6	71.3	43.7	54.0	84.6	46.5	55.4	84.1	44.7
22:00 น. - 23:00 น.	55.4	75.1	49.3	48.1	73.7	42.6	49.8	77.1	43.1	49.0	71.8	43.8
23:00 น. - 00:00 น.	48.3	65.8	46.8	49.8	76.4	42.0	47.0	62.6	42.5	47.5	73.6	42.4
00:00 น. - 01:00 น.	47.8	66.5	46.5	50.1	73.3	43.0	45.8	67.9	42.1	46.4	74.5	41.6
01:00 น. - 02:00 น.	48.0	65.5	46.6	49.2	68.1	43.0	46.1	68.4	41.5	43.2	62.8	41.1
02:00 น. - 03:00 น.	48.6	66.2	47.2	46.7	68.0	43.4	46.0	67.8	42.1	44.9	77.2	40.8
03:00 น. - 04:00 น.	51.0	72.4	46.7	49.9	72.3	43.0	50.8	74.2	42.5	49.5	73.2	40.9
04:00 น. - 05:00 น.	49.7	68.8	46.1	47.8	66.0	42.9	48.2	69.2	42.2	45.9	64.2	41.5
05:00 น. - 06:00 น.	54.5	73.9	46.9	54.1	76.0	44.5	54.4	79.7	44.5	50.6	71.9	43.7
06:00 น. - 07:00 น.	58.9	80.9	51.9	58.4	80.7	51.9	57.6	79.6	51.0	57.3	84.7	48.9
07:00 น. - 08:00 น.	59.3	76.7	53.4	59.4	77.7	53.2	56.8	76.0	49.9	56.1	78.6	48.9
08:00 น. - 09:00 น.	56.8	75.8	49.4	57.5	79.6	50.4	56.7	75.2	47.9	55.9	76.1	48.4
09:00 น. - 10:00 น.	55.0	74.8	47.9	57.6	78.4	50.3	55.9	73.5	48.5	55.7	74.6	48.8
10:00 น. - 11:00 น.	55.5	80.5	47.3	56.1	76.1	49.8	56.2	75.0	49.4	55.6	78.5	48.8
11:00 น. - 12:00 น.	57.2	78.6	49.5	58.7	80.8	50.8	58.1	78.4	50.3	54.7	74.2	48.7
12:00 น. - 13:00 น.	55.0	72.7	48.5	57.3	80.9	49.7	57.1	76.9	49.7	56.3	83.3	49.4
Leq Average 24 hrs.	57.3	-	-	55.8	-	-	55.8	-	-	54.6	-	-
Lmax	-	85.1	-	-	87.6	-	-	84.6	-	-	84.7	-
L90*	-	-	48.5	-	-	46.8	-	-	48.5	-	-	48.4
Ldn*	61.0	-	-	59.8	-	-	59.4	-	-	58.3	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ท.ม.มาบตาพุด)
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0729896, 1403295

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))								
	22-23 ก.ย.67			23-24 ก.ย.67			24-25 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
13:00 น. - 14:00 น.	56.3	74.9	49.5	54.6	76.5	47.7	54.9	75.0	49.0
14:00 น. - 15:00 น.	56.3	75.0	50.3	56.0	77.1	48.1	55.4	75.6	49.3
15:00 น. - 16:00 น.	58.4	81.4	52.2	52.7	69.9	47.3	56.5	75.7	51.0
16:00 น. - 17:00 น.	61.4	86.0	50.3	57.3	77.4	50.3	62.0	79.3	52.7
17:00 น. - 18:00 น.	54.0	79.7	47.9	56.7	80.9	49.3	62.2	83.2	54.4
18:00 น. - 19:00 น.	53.8	75.0	47.2	55.9	77.9	48.8	63.0	82.8	52.0
19:00 น. - 20:00 น.	54.0	81.7	45.6	53.4	75.1	47.2	54.6	73.2	50.5
20:00 น. - 21:00 น.	51.5	76.8	45.2	52.2	73.9	46.1	53.1	68.2	48.7
21:00 น. - 22:00 น.	54.8	82.8	45.7	52.9	77.9	45.1	54.1	78.8	48.6
22:00 น. - 23:00 น.	54.2	85.6	45.4	48.9	67.7	43.4	53.8	73.3	48.1
23:00 น. - 00:00 น.	49.7	68.4	46.1	46.7	69.3	43.4	61.4	71.3	50.6
00:00 น. - 01:00 น.	49.6	79.1	46.2	45.6	63.3	42.2	53.2	71.5	51.3
01:00 น. - 02:00 น.	47.6	68.0	46.1	46.9	70.1	43.0	52.2	60.1	50.8
02:00 น. - 03:00 น.	46.5	60.8	44.4	50.6	71.6	45.5	52.7	68.6	50.9
03:00 น. - 04:00 น.	49.9	76.4	43.7	53.7	77.7	46.2	54.4	78.5	50.4
04:00 น. - 05:00 น.	47.8	71.4	42.8	49.0	65.2	45.8	53.0	67.2	51.4
05:00 น. - 06:00 น.	52.2	70.8	44.7	52.7	70.9	46.5	67.2	84.0	52.2
06:00 น. - 07:00 น.	57.5	76.2	50.7	56.9	76.1	50.8	57.4	76.1	49.7
07:00 น. - 08:00 น.	59.0	83.6	53.1	58.9	79.7	53.1	68.5	87.4	54.6
08:00 น. - 09:00 น.	57.8	78.3	50.3	58.0	73.1	50.9	57.3	82.4	52.0
09:00 น. - 10:00 น.	55.6	76.2	48.6	56.9	76.1	49.5	55.6	75.0	49.2
10:00 น. - 11:00 น.	56.2	75.6	47.7	54.8	69.3	48.1	53.8	77.5	48.2
11:00 น. - 12:00 น.	57.3	75.9	49.4	57.2	76.6	52.2	57.0	79.8	49.9
12:00 น. - 13:00 น.	54.1	72.3	47.6	55.8	75.9	49.9	55.9	80.9	48.9
Leq Average 24 hrs.	55.5	-	-	54.8	-	-	60.1	-	-
Lmax	-	86.0	-	-	80.9	-	-	87.4	-
L90	-	-	47.2	-	-	47.3	-	-	50.5
Ldn	59.5	-	-	59.0	-	-	66.2	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์ : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้บันทึก (ประจำสถานีตรวจวัด) : นายอภิชาติ วิชาส
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สูงงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ท.ม.บ.ต.พ.ด.)
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0736285, 1402070

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))											
	18-19 ก.ย.67			19-20 ก.ย.67			20-21 ก.ย.67			21-22 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
13:00 น. - 14:00 น.	51.3	69.2	47.5	50.3	67.3	46.2	56.3	70.1	48.7	49.4	63.8	45.3
14:00 น. - 15:00 น.	51.1	70.5	47.3	53.5	71.7	47.1	53.2	71.3	47.5	47.9	60.6	43.9
15:00 น. - 16:00 น.	50.2	67.6	46.4	54.2	73.1	45.7	52.3	66.4	47.1	54.3	75.6	43.2
16:00 น. - 17:00 น.	48.7	73.3	45.7	47.8	70.2	43.4	49.4	75.1	44.3	47.6	62.1	43.5
17:00 น. - 18:00 น.	53.4	77.9	50.1	47.7	80.1	43.0	47.6	73.9	42.9	47.0	68.7	43.8
18:00 น. - 19:00 น.	55.8	95.5	48.4	48.6	79.8	41.7	45.3	70.3	42.6	47.5	69.0	42.9
19:00 น. - 20:00 น.	48.8	71.1	47.5	45.2	70.1	43.0	45.6	59.5	43.3	46.3	60.6	44.2
20:00 น. - 21:00 น.	48.4	58.3	46.8	45.4	53.7	44.0	46.5	60.6	44.4	47.3	68.6	44.7
21:00 น. - 22:00 น.	56.2	78.5	45.7	45.9	61.7	43.9	46.3	60.0	44.3	48.8	66.1	45.0
22:00 น. - 23:00 น.	67.9	86.5	58.3	46.3	61.0	43.8	46.8	55.7	44.6	48.4	61.0	45.7
23:00 น. - 00:00 น.	61.7	74.0	58.8	45.8	65.6	43.2	46.1	61.7	44.2	46.4	55.2	44.4
00:00 น. - 01:00 น.	59.2	70.7	57.1	48.8	67.6	43.1	46.9	66.6	44.1	46.0	61.8	44.1
01:00 น. - 02:00 น.	58.2	71.8	55.7	50.9	67.6	43.1	45.9	57.1	43.2	45.3	55.4	43.4
02:00 น. - 03:00 น.	57.8	67.7	54.8	51.9	70.4	43.3	45.2	62.8	43.1	44.6	62.3	42.5
03:00 น. - 04:00 น.	58.3	67.2	55.1	51.7	69.9	42.6	45.4	63.2	43.2	45.6	55.4	42.9
04:00 น. - 05:00 น.	54.6	76.7	48.7	51.8	78.4	42.0	51.1	80.8	42.1	44.5	55.1	41.8
05:00 น. - 06:00 น.	50.5	67.3	47.6	45.7	69.5	42.3	47.5	70.3	42.2	46.9	73.6	42.0
06:00 น. - 07:00 น.	50.6	80.9	47.4	46.2	71.8	42.7	46.5	64.1	43.1	45.8	63.4	42.6
07:00 น. - 08:00 น.	57.4	87.6	47.5	59.7	87.9	45.3	46.2	68.7	43.0	46.3	60.8	43.2
08:00 น. - 09:00 น.	61.2	80.5	46.2	50.1	74.7	44.0	47.9	68.9	42.5	47.1	73.6	43.2
09:00 น. - 10:00 น.	55.9	78.4	50.2	52.4	70.4	47.0	47.8	67.6	42.8	47.5	68.4	42.0
10:00 น. - 11:00 น.	51.3	68.0	47.6	52.4	68.0	46.3	49.4	64.2	44.5	47.8	69.0	42.6
11:00 น. - 12:00 น.	50.8	77.7	45.7	51.1	72.0	44.5	49.2	69.5	44.9	48.2	62.8	44.6
12:00 น. - 13:00 น.	52.8	69.6	46.9	52.6	69.2	47.8	49.2	70.0	45.0	50.7	67.4	46.2
Leq Average 24 hrs.	58.0	-	-	51.5	-	-	49.2	-	-	48.0	-	-
Lmax	-	95.5	-	-	87.9	-	-	80.8	-	-	75.6	-
L90	-	-	47.5	-	-	43.4	-	-	43.3	-	-	43.4
Ldn	66.8	-	-	56.5	-	-	54.2	-	-	53.0	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ท.ม.บ.ต.พ.ด.)
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0736285, 1402070

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))								
	22-23 ก.ย.67			23-24 ก.ย.67			24-25 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
13:00 น. - 14:00 น.	50.2	74.3	45.3	52.6	69.4	48.3	53.3	75.5	46.4
14:00 น. - 15:00 น.	48.2	69.9	44.2	49.9	70.9	44.8	50.8	68.1	45.8
15:00 น. - 16:00 น.	51.0	72.3	46.2	49.6	67.0	45.7	53.8	71.2	47.9
16:00 น. - 17:00 น.	56.0	78.2	51.3	50.1	68.1	45.0	51.9	72.8	43.7
17:00 น. - 18:00 น.	50.5	69.1	46.8	50.7	68.7	45.2	50.0	74.7	42.6
18:00 น. - 19:00 น.	51.0	84.3	43.7	46.2	67.3	40.4	46.4	73.6	41.2
19:00 น. - 20:00 น.	45.2	61.3	42.7	42.7	70.4	39.8	46.5	70.9	40.7
20:00 น. - 21:00 น.	46.9	62.8	44.5	43.1	62.3	41.9	43.8	62.3	41.4
21:00 น. - 22:00 น.	46.1	54.1	44.5	43.9	57.5	42.4	43.7	56.8	42.0
22:00 น. - 23:00 น.	46.0	51.9	44.3	45.0	56.2	43.0	43.2	62.7	41.4
23:00 น. - 00:00 น.	45.3	55.4	43.8	44.8	56.3	43.2	44.4	61.9	41.4
00:00 น. - 01:00 น.	45.1	52.8	43.6	44.5	58.4	42.5	52.1	73.2	44.4
01:00 น. - 02:00 น.	45.0	60.3	42.9	43.6	56.8	41.9	52.4	77.9	46.8
02:00 น. - 03:00 น.	44.5	53.4	42.8	47.1	59.9	42.5	48.8	66.9	44.2
03:00 น. - 04:00 น.	45.0	57.8	42.5	44.1	53.4	42.2	46.2	67.6	43.0
04:00 น. - 05:00 น.	43.8	55.9	42.0	43.2	56.4	41.2	51.7	76.9	41.8
05:00 น. - 06:00 น.	50.7	76.5	42.3	58.0	80.9	42.2	47.6	71.2	42.8
06:00 น. - 07:00 น.	47.7	76.8	42.4	51.2	73.1	47.3	50.9	76.4	44.3
07:00 น. - 08:00 น.	60.3	99.1	43.3	59.4	94.9	45.9	55.4	79.9	45.7
08:00 น. - 09:00 น.	59.6	79.9	45.5	58.8	83.6	44.1	50.4	66.3	45.7
09:00 น. - 10:00 น.	53.2	71.7	48.2	49.9	66.1	44.7	48.2	67.1	42.3
10:00 น. - 11:00 น.	53.7	71.6	47.9	53.6	72.1	48.0	53.0	76.4	44.3
11:00 น. - 12:00 น.	53.6	71.2	47.0	53.8	72.4	48.1	60.5	88.2	42.6
12:00 น. - 13:00 น.	50.7	71.9	45.5	52.7	72.8	46.1	53.7	71.6	47.9
Leq Average 24 hrs.	52.5	-	-	52.3	-	-	52.1	-	-
Lmax	-	99.1	-	-	94.9	-	-	88.2	-
L90	-	-	44.2	-	-	43.2	-	-	43.0
Ldn	55.1	-	-	57.3	-	-	56.7	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์ : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้บันทึก (ประจำสถานีตรวจวัด) : นายอภิชาติ วิชาส
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ : ว-323-ค-0003
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สูงงกช ทะเบียนเลขที่ : ว-323-จ-0031
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0732057, 1402526

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))											
	18-19 ก.ย.67			19-20 ก.ย.67			20-21 ก.ย.67			21-22 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
14:00 น. - 15:00 น.	67.3	85.0	64.8	66.5	84.5	65.6	66.2	74.9	65.7	66.2	86.1	65.7
15:00 น. - 16:00 น.	67.5	76.7	65.6	67.1	74.0	65.7	66.9	71.2	65.5	67.4	75.7	65.8
16:00 น. - 17:00 น.	68.3	73.1	65.9	68.2	73.2	66.0	65.8	87.0	65.3	66.3	77.1	65.7
17:00 น. - 18:00 น.	66.6	71.6	65.7	66.1	69.3	65.6	66.2	82.9	65.6	66.9	75.8	65.6
18:00 น. - 19:00 น.	66.1	69.8	65.7	67.0	72.1	65.7	66.5	78.7	65.5	66.5	77.3	65.7
19:00 น. - 20:00 น.	66.6	75.4	66.2	66.3	83.1	65.7	66.7	71.4	65.8	66.8	70.9	66.1
20:00 น. - 21:00 น.	66.7	79.7	66.0	66.9	80.2	66.1	66.5	79.7	65.8	66.9	79.6	66.3
21:00 น. - 22:00 น.	68.0	74.5	66.3	68.1	74.3	65.9	67.2	72.6	66.0	67.3	72.7	66.2
22:00 น. - 23:00 น.	70.3	79.8	69.4	66.7	69.7	66.0	66.1	68.5	65.7	66.5	68.5	66.1
23:00 น. - 00:00 น.	66.5	68.6	66.1	66.5	69.5	66.0	66.4	68.6	66.0	66.5	69.4	66.0
00:00 น. - 01:00 น.	66.4	69.4	66.1	67.1	71.7	66.1	66.7	70.8	66.0	66.6	68.7	66.2
01:00 น. - 02:00 น.	68.0	73.3	66.3	66.3	68.9	65.9	66.3	69.3	65.8	67.2	71.6	66.2
02:00 น. - 03:00 น.	66.4	70.7	65.7	66.1	68.9	65.5	66.1	68.8	65.6	66.7	68.7	66.3
03:00 น. - 04:00 น.	66.2	69.1	65.7	66.1	68.8	65.7	66.1	68.8	65.5	66.6	68.6	66.2
04:00 น. - 05:00 น.	66.4	69.9	65.9	65.8	69.0	65.2	66.0	71.5	65.4	66.5	68.5	66.1
05:00 น. - 06:00 น.	66.2	69.8	65.7	65.4	67.7	64.9	65.8	68.4	65.2	66.3	68.5	66.0
06:00 น. - 07:00 น.	65.8	68.8	65.3	65.2	68.3	64.7	65.8	68.3	65.3	66.4	68.6	66.0
07:00 น. - 08:00 น.	65.9	69.9	65.3	65.2	68.1	64.7	65.8	73.8	65.3	68.3	75.0	66.0
08:00 น. - 09:00 น.	67.6	75.1	65.2	66.5	74.9	64.7	68.0	82.9	65.1	67.9	74.5	66.0
09:00 น. - 10:00 น.	65.6	71.0	64.9	65.2	71.4	64.7	65.6	74.3	65.0	66.4	71.1	66.0
10:00 น. - 11:00 น.	66.1	83.7	65.0	65.6	80.2	64.6	65.9	80.1	64.9	67.2	73.2	66.2
11:00 น. - 12:00 น.	65.7	68.6	65.1	65.9	84.1	65.1	66.0	83.2	65.4	68.6	83.6	66.3
12:00 น. - 13:00 น.	66.6	84.7	65.4	66.3	84.0	64.0	66.6	81.4	62.9	67.3	75.1	66.2
13:00 น. - 14:00 น.	65.9	69.7	63.7	67.8	71.1	66.0	67.9	72.8	65.7	67.4	79.6	66.3
Leq Average 24 hrs.	66.9	-	-	66.5	-	-	66.4	-	-	67.0	-	-
Lmax	-	85.0	-	-	84.5	-	-	87.0	-	-	86.1	-
L90	-	-	65.7	-	-	65.6	-	-	65.5	-	-	66.1
Ldn	73.5	-	-	72.7	-	-	72.6	-	-	73.1	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0732057, 1402526

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))								
	22-23 ก.ย.67			23-24 ก.ย.67			24-25 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
14:00 น. - 15:00 น.	67.9	74.2	66.7	66.3	78.5	65.2	66.4	75.4	65.6
15:00 น. - 16:00 น.	67.8	76.2	66.7	66.5	72.8	65.4	66.7	78.1	65.8
16:00 น. - 17:00 น.	66.8	74.1	65.8	67.0	76.5	66.1	67.2	75.3	66.3
17:00 น. - 18:00 น.	66.9	73.8	66.0	66.9	71.3	66.0	67.4	77.1	66.5
18:00 น. - 19:00 น.	67.0	72.0	66.1	67.2	70.5	66.4	67.2	71.2	66.4
19:00 น. - 20:00 น.	67.8	74.5	66.8	67.4	71.2	66.5	67.2	70.6	66.4
20:00 น. - 21:00 น.	68.2	76.2	66.7	67.4	74.1	66.6	67.2	71.2	66.5
21:00 น. - 22:00 น.	70.6	79.5	67.8	67.5	74.6	66.6	67.2	70.5	66.4
22:00 น. - 23:00 น.	66.9	70.9	65.9	67.6	71.5	66.7	79.7	94.5	67.4
23:00 น. - 00:00 น.	66.8	70.5	65.8	67.5	71.6	66.5	66.9	87.5	64.8
00:00 น. - 01:00 น.	66.7	73.9	65.8	67.1	71.4	66.1	67.1	71.2	66.3
01:00 น. - 02:00 น.	66.7	73.3	65.8	66.8	71.4	65.8	67.5	71.3	66.8
02:00 น. - 03:00 น.	66.9	70.7	65.9	66.5	69.6	65.7	67.8	71.6	66.9
03:00 น. - 04:00 น.	67.0	70.8	66.0	66.5	69.4	65.9	68.0	71.5	67.1
04:00 น. - 05:00 น.	67.0	73.6	66.0	66.6	70.1	66.0	67.7	71.7	66.9
05:00 น. - 06:00 น.	67.1	74.8	66.2	66.6	71.7	66.0	67.7	70.6	67.1
06:00 น. - 07:00 น.	66.8	74.7	65.9	66.7	71.5	65.9	67.8	74.9	67.0
07:00 น. - 08:00 น.	66.8	73.2	65.9	66.5	70.9	65.8	67.1	81.9	66.4
08:00 น. - 09:00 น.	67.0	84.4	65.9	66.6	77.7	65.8	66.7	74.2	65.9
09:00 น. - 10:00 น.	66.3	84.8	65.3	66.9	82.6	66.2	66.9	72.9	66.1
10:00 น. - 11:00 น.	66.1	77.7	65.0	66.6	79.0	65.5	67.0	71.4	66.2
11:00 น. - 12:00 น.	66.5	78.0	65.1	66.9	90.8	63.4	67.2	81.5	66.0
12:00 น. - 13:00 น.	65.9	74.9	64.8	64.0	75.1	63.1	66.8	70.9	65.7
13:00 น. - 14:00 น.	66.4	83.1	65.1	66.7	82.6	64.2	67.2	96.3	65.9
Leq Average 24 hrs.	67.2	-	-	66.8	-	-	69.5	-	-
Lmax	-	84.8	-	-	90.8	-	-	96.3	-
L90	-	-	65.9	-	-	65.9	-	-	66.4
Ldn	73.4	-	-	73.3	-	-	77.9	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์ : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้บันทึก (ประจำสถานีตรวจวัด) : นายอภิชาติ วิชาส
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สูงงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0732249, 1402523

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))											
	18-19 ก.ย.67			19-20 ก.ย.67			20-21 ก.ย.67			21-22 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
14:00 น. - 15:00 น.	67.7	83.2	67.1	67.9	85.3	67.3	67.5	79.0	66.9	67.8	83.9	67.0
15:00 น. - 16:00 น.	67.8	78.8	67.3	68.0	84.3	67.4	67.9	83.8	67.2	68.2	83.6	67.1
16:00 น. - 17:00 น.	68.0	84.1	67.5	68.1	77.7	67.6	68.1	83.2	67.3	68.3	84.1	67.4
17:00 น. - 18:00 น.	67.6	70.2	67.1	68.2	70.7	67.6	68.1	72.9	67.4	68.3	84.5	67.4
18:00 น. - 19:00 น.	67.8	84.2	67.4	68.2	84.2	67.6	68.2	72.1	67.4	68.4	77.9	67.5
19:00 น. - 20:00 น.	67.6	78.6	67.3	68.0	70.4	67.4	68.3	85.2	67.4	68.3	72.0	67.5
20:00 น. - 21:00 น.	68.0	84.4	67.3	68.0	84.2	67.5	68.4	72.5	67.6	68.6	84.3	67.7
21:00 น. - 22:00 น.	69.0	86.4	67.8	68.0	84.5	67.5	68.5	83.2	67.7	68.5	84.0	67.6
22:00 น. - 23:00 น.	71.2	85.6	70.2	68.0	77.9	67.5	68.7	77.3	67.9	68.7	80.9	67.8
23:00 น. - 00:00 น.	69.7	72.5	68.8	68.0	70.7	67.4	68.7	84.3	67.9	68.8	85.1	67.9
00:00 น. - 01:00 น.	68.9	83.5	68.4	68.2	84.3	67.5	68.7	72.3	68.0	68.5	78.5	67.8
01:00 น. - 02:00 น.	68.9	78.6	68.4	68.1	83.6	67.5	68.7	85.5	67.9	68.4	72.0	67.7
02:00 น. - 03:00 น.	68.8	83.0	68.3	68.2	79.6	67.6	68.8	83.8	68.0	68.4	84.1	67.6
03:00 น. - 04:00 น.	68.7	78.7	68.1	68.2	84.4	67.6	68.7	73.1	67.9	68.5	81.1	67.8
04:00 น. - 05:00 น.	68.7	83.3	68.2	68.2	71.3	67.7	68.6	83.9	67.9	68.4	84.7	67.7
05:00 น. - 06:00 น.	68.5	71.6	68.1	68.3	71.5	67.6	68.7	79.0	68.0	68.5	79.7	67.7
06:00 น. - 07:00 น.	68.4	84.2	67.9	68.3	83.8	67.5	68.7	73.8	67.9	68.5	84.3	67.7
07:00 น. - 08:00 น.	68.2	78.8	67.8	67.7	84.0	67.1	68.5	83.4	67.7	68.3	80.4	67.6
08:00 น. - 09:00 น.	68.3	83.9	67.8	67.9	83.0	67.1	67.9	84.7	67.2	67.7	71.5	67.0
09:00 น. - 10:00 น.	68.3	84.2	67.8	67.6	79.7	66.9	67.8	84.0	67.2	67.4	83.4	66.7
10:00 น. - 11:00 น.	68.2	81.5	67.7	67.3	84.7	66.6	67.7	79.0	67.0	67.6	86.3	66.8
11:00 น. - 12:00 น.	68.2	70.7	67.7	67.3	74.4	66.7	67.3	86.1	66.5	69.0	83.5	66.8
12:00 น. - 13:00 น.	68.2	84.8	67.6	67.4	83.9	66.8	67.2	78.7	66.6	67.6	80.0	66.7
13:00 น. - 14:00 น.	68.0	84.7	67.4	67.4	84.5	66.7	67.6	83.0	66.9	67.6	72.5	66.7
Leq Average 24 hrs.	68.5	-	-	67.9	-	-	68.2	-	-	68.3	-	-
Lmax	-	86.4	-	-	85.3	-	-	86.1	-	-	86.3	-
L90	-	-	67.8	-	-	67.5	-	-	67.4	-	-	67.5
Ldn	75.4	-	-	74.5	-	-	75.0	-	-	74.9	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
 ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-15 กันยายน พ.ศ. 2567
 ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก
 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0732249, 1402523

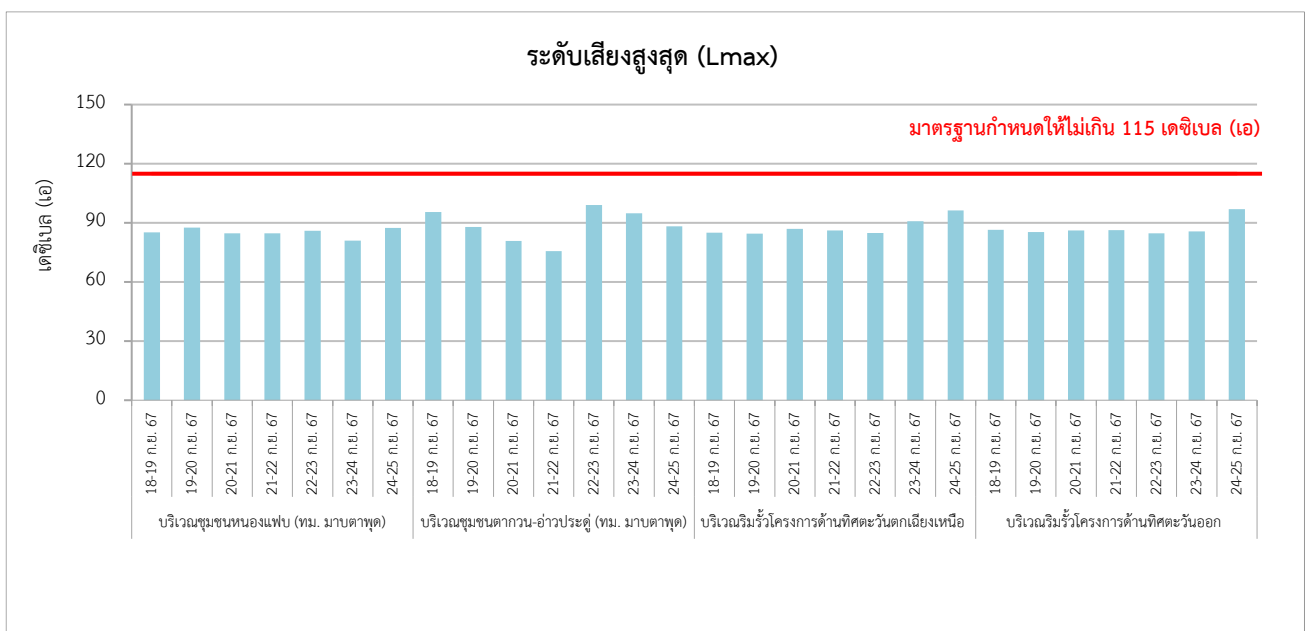
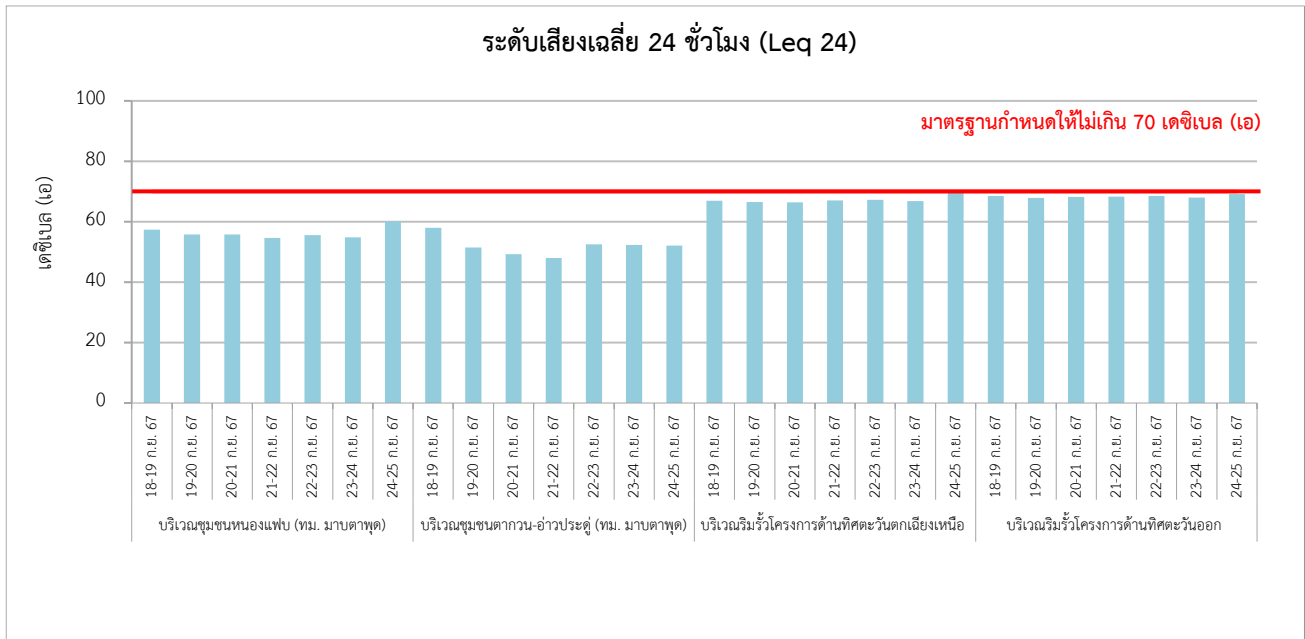
เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))								
	22-23 ก.ย.67			23-24 ก.ย.67			24-25 ก.ย.67		
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90
14:00 น. - 15:00 น.	68.3	84.7	67.4	67.8	83.1	66.9	68.0	79.7	67.3
15:00 น. - 16:00 น.	69.1	84.6	68.0	67.9	79.5	67.1	67.9	72.0	67.4
16:00 น. - 17:00 น.	68.4	79.8	67.8	67.9	77.7	67.2	68.0	85.0	67.4
17:00 น. - 18:00 น.	68.5	83.9	67.8	67.8	85.0	67.3	68.0	84.6	67.5
18:00 น. - 19:00 น.	68.5	72.0	67.7	68.0	84.5	67.4	68.0	79.8	67.6
19:00 น. - 20:00 น.	68.7	74.3	67.8	68.0	79.6	67.5	67.9	69.9	67.5
20:00 น. - 21:00 น.	69.4	84.1	68.1	68.0	83.1	67.5	68.0	85.0	67.5
21:00 น. - 22:00 น.	71.0	83.9	68.8	68.0	79.3	67.5	68.0	79.7	67.5
22:00 น. - 23:00 น.	68.5	80.1	67.8	68.4	75.0	67.8	77.2	96.9	67.6
23:00 น. - 00:00 น.	68.3	72.4	67.7	68.3	83.4	67.6	67.9	81.7	67.2
00:00 น. - 01:00 น.	68.2	71.6	67.6	68.2	79.2	67.6	67.9	71.1	67.5
01:00 น. - 02:00 น.	68.3	84.5	67.7	68.3	84.0	67.5	68.4	84.5	67.9
02:00 น. - 03:00 น.	68.3	83.5	67.6	67.9	80.2	67.4	68.2	69.9	67.8
03:00 น. - 04:00 น.	68.3	79.6	67.6	67.8	69.8	67.4	68.3	79.7	67.8
04:00 น. - 05:00 น.	68.4	71.7	67.6	67.9	84.6	67.3	68.4	74.0	68.0
05:00 น. - 06:00 น.	68.5	72.4	67.7	67.9	79.8	67.5	68.4	70.0	68.0
06:00 น. - 07:00 น.	68.4	84.3	67.7	67.8	84.7	67.3	68.1	84.7	67.6
07:00 น. - 08:00 น.	68.2	84.0	67.4	67.7	80.2	67.2	67.8	79.9	67.3
08:00 น. - 09:00 น.	68.2	80.2	67.4	67.7	82.0	67.2	67.4	71.5	67.0
09:00 น. - 10:00 น.	68.1	83.9	67.3	67.8	85.6	67.2	67.1	84.9	66.7
10:00 น. - 11:00 น.	68.2	78.6	67.4	67.7	78.6	67.2	67.5	78.8	67.0
11:00 น. - 12:00 น.	67.9	84.7	67.1	68.2	84.9	67.3	67.4	84.1	66.9
12:00 น. - 13:00 น.	67.6	83.6	66.9	67.8	77.8	67.2	67.5	79.1	67.0
13:00 น. - 14:00 น.	67.7	76.7	66.9	68.0	84.1	67.3	67.3	73.6	66.8
Leq Average 24 hrs.	68.5	-	-	68.0	-	-	69.1	-	-
Lmax	-	84.7	-	-	85.6	-	-	96.9	-
L90	-	-	67.6	-	-	67.3	-	-	67.5
Ldn	74.8	-	-	74.4	-	-	76.8	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{1/2/}	70	115	-	70	115	-	70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

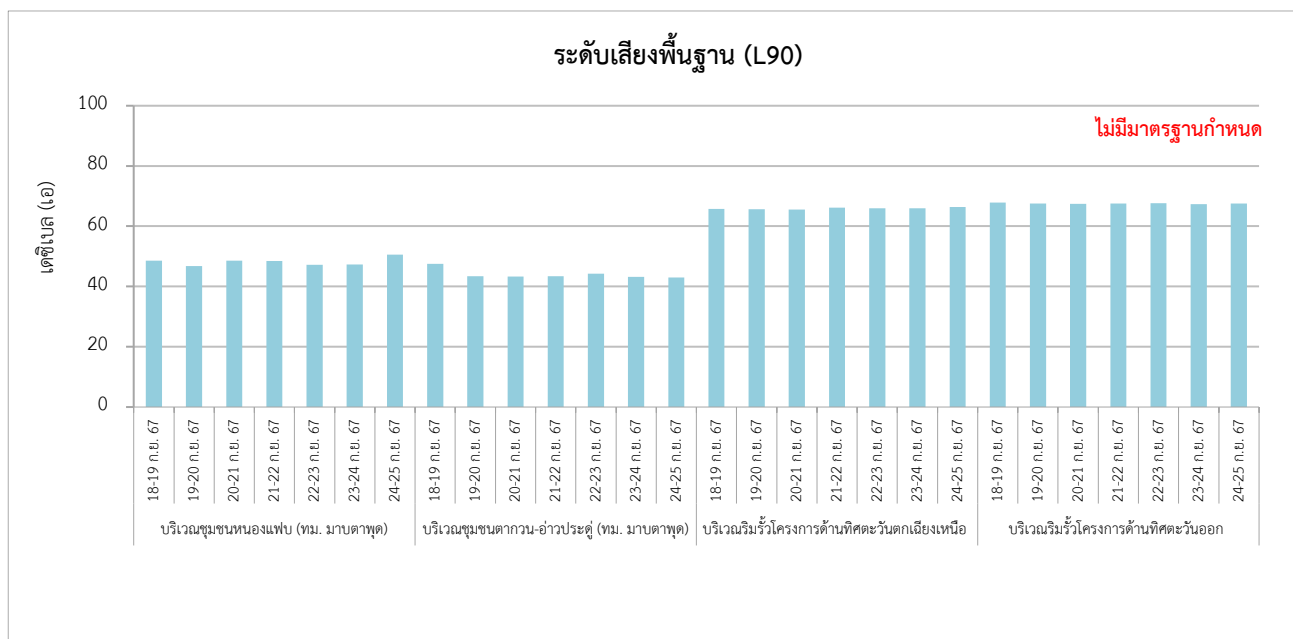
ชื่อผู้ตรวจวัด/วิเคราะห์ : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
 ชื่อผู้บันทึก (ประจำสถานีตรวจวัด) : นายอภิชาติ วิชาส
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สูงงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031
 เบอร์โทรศัพท์ : 02-760-3000



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ
โรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รูปที่ 3.4.3-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ
โรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รูปที่ 3.4.3-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

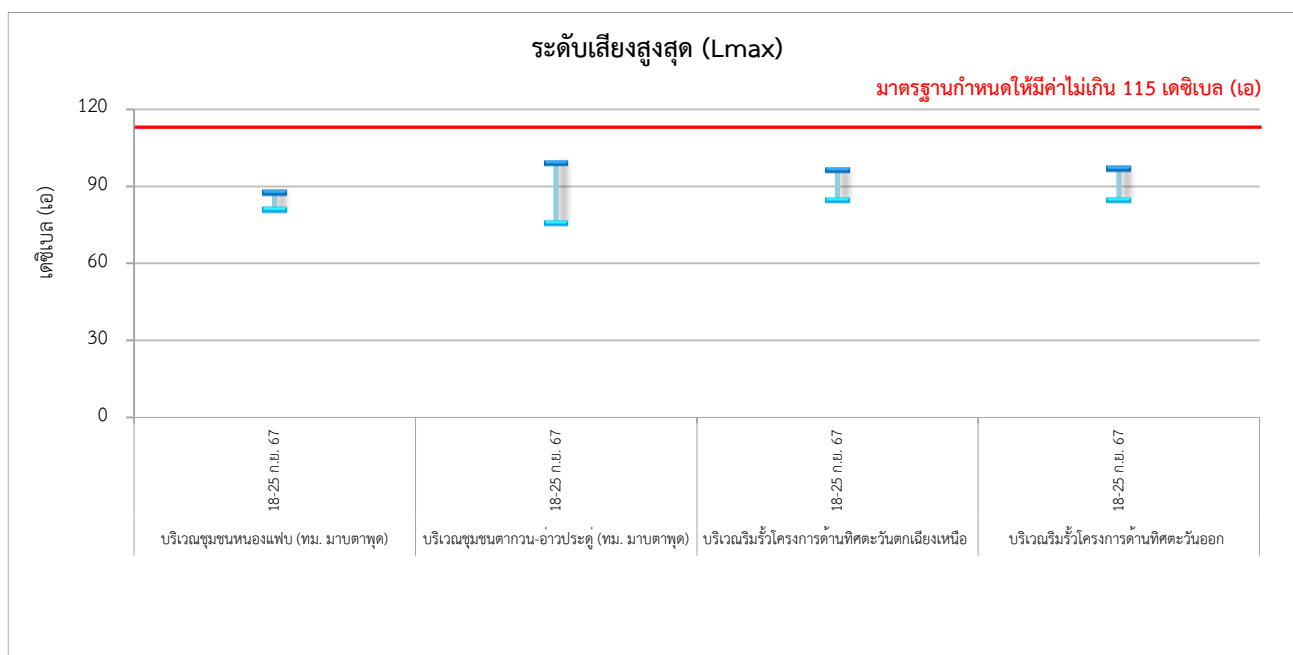
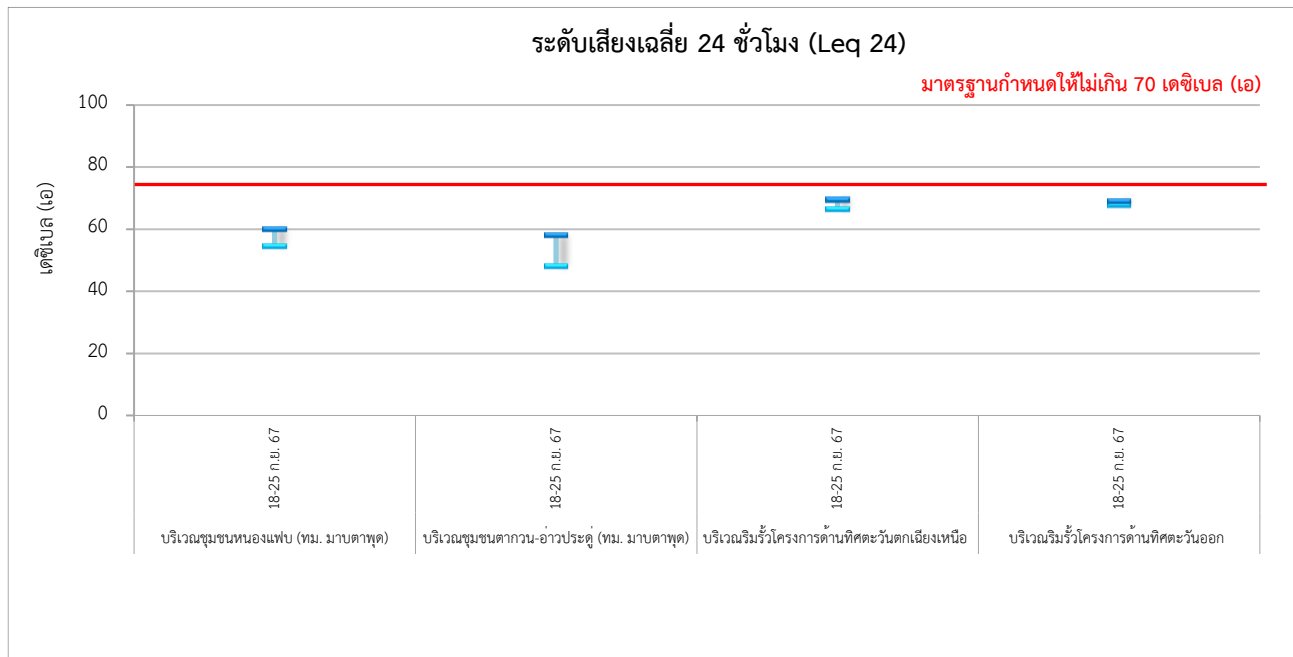
ตารางที่ 3.4.3-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ระดับเสียงพื้นฐาน * (L90)
บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	54.6-60.1	80.9-87.6	46.8-50.5
บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	48.0-58.0	75.6-99.1	43.0-47.5
บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ	18-25 ก.ย. 67	66.4-69.5	84.5-96.3	65.5-66.4
บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	18-25 ก.ย. 67	67.9-69.1	84.7-96.9	67.3-67.8
มาตรฐาน		70	115	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

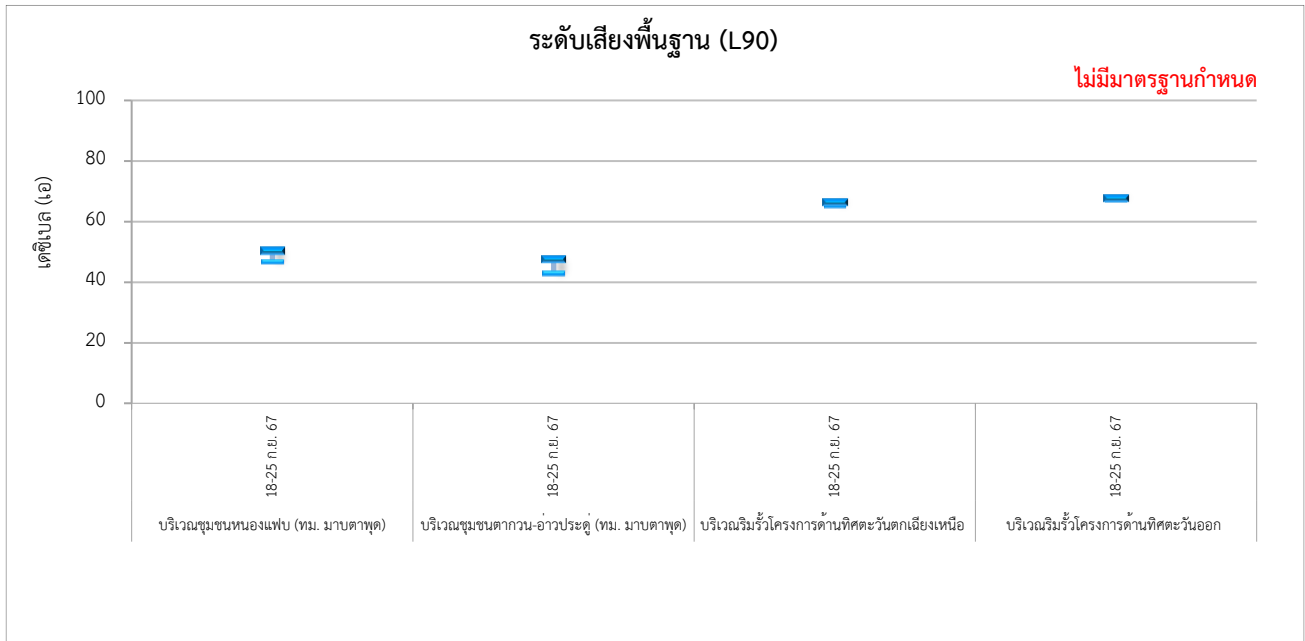
หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 ไม่มีมาตรฐานกำหนด



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รูปที่ 3.4.3-3 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ
 โรงงาน พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : * ระดับเสียง L90 และระดับเสียง Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด

รูปที่ 3.4.2-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567

3.4.4 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ดังนี้

- 1) **บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง จำนวน 2 แห่ง** โดยดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เดือนละ 1 ครั้ง
- 2) **บ่อบรรณน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ จำนวน 2 แห่ง** โดยดำเนินการตรวจวิเคราะห์แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- 3) **บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator** โดยดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูฝน เดือนละ 1 ครั้ง
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.4-1 และภาพที่ 3.4.4-1

3.4.4.1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการการตรวจวิเคราะห์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 สำหรับบริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 2 ยังไม่ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ เนื่องจากโครงการยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 4 จึงยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 2 โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.4-1 และรูปที่ 3.4.4-2 สามารถสรุปผลได้ดังนี้

- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1

- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ระหว่าง	8.1-8.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี (BOD)	มีค่าอยู่ระหว่าง	<2.0-17.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ซีโอดี (COD)	มีค่าอยู่ระหว่าง	<25-82	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ระหว่าง	<1-2	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)	มีค่าอยู่ระหว่าง	<5-16	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมาเปรียบเทียบกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดรายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.4-3 และรูปที่ 3.4.4-4

3.4.4.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)

บ่อบรรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติที่บริเวณบ่อบรรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 1 ก่อนหมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเดิม เพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป สำหรับบริเวณบ่อบรรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 2 ยังไม่ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอัตโนมัติ เนื่องจากโครงการยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และหน่วยผลิตไฟฟ้า ชุดที่ 4 จึงยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างบ่อบรรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 2

3.4.4.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ในวันที่ 11 กันยายน และ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.4-2 และรูปที่ 3.4.4-3 และสามารถสรุปผลได้ดังนี้

- บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator

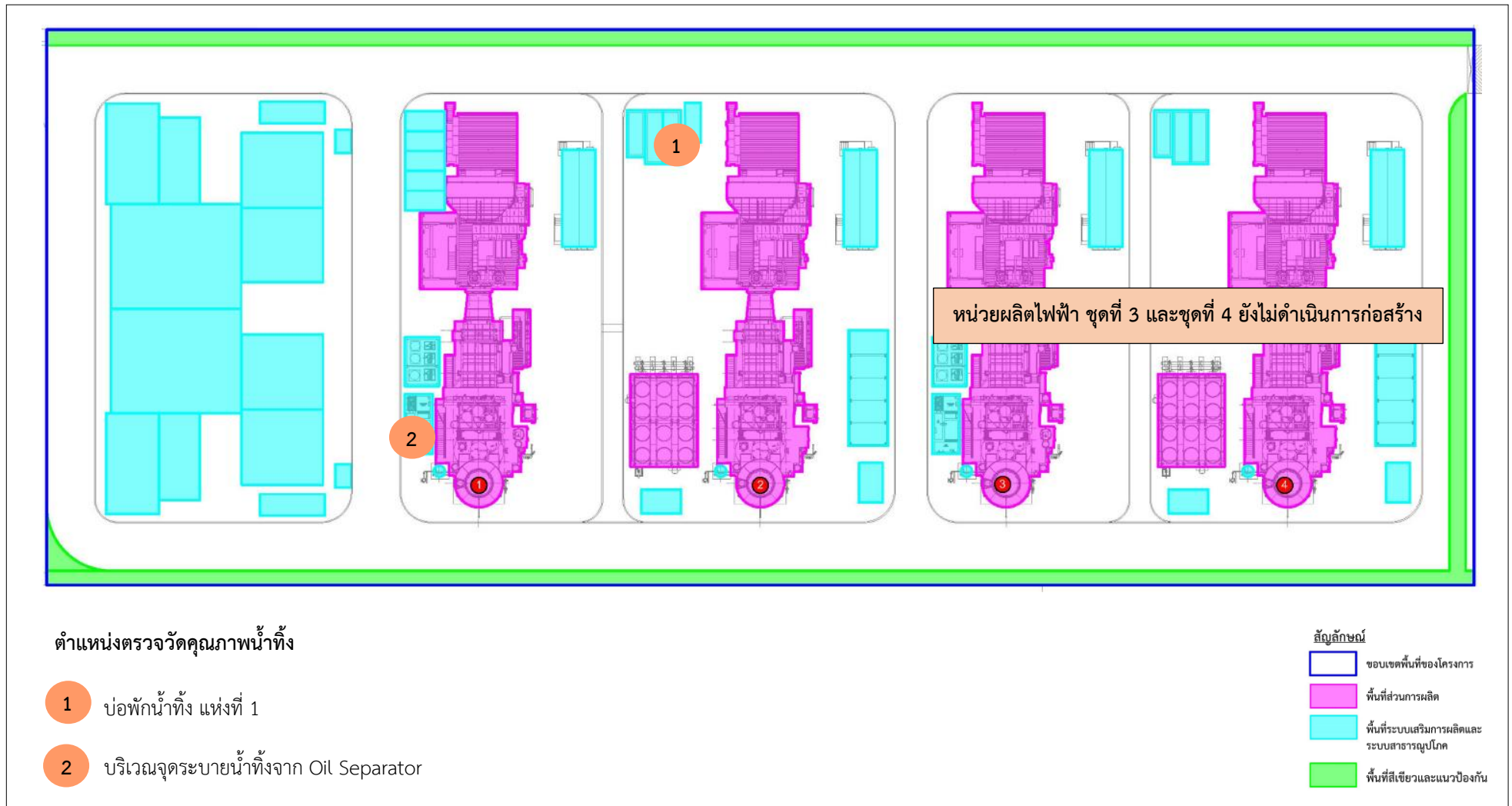
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ระหว่าง	7.8-7.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี (BOD)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ซีโอดี (COD)	มีค่า	<25	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่า	<1-1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)	มีค่า	<5	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการ

อุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.4.4.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.4-4 และรูปที่ 3.4.4-5



รูปที่ 3.4.4-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง



บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1



บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator

ภาพที่ 3.4.4-1 การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4.4-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์						มาตรฐาน
		17 ก.ค. 67	14 ส.ค. 67	11 ก.ย. 67	9 ต.ค. 67	13 พ.ย. 67	11 ธ.ค. 67	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	mg/l	8.2	8.1	8.1	8.2	8.4	8.5	5.5-9.0
บีโอดี (BOD)	mg/l	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	17.2	≤500
ซีโอดี (COD)	mg/l	<25	<25	<25	26	74	82	≤750
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	mg/l	2	2	1	1	1	<1	≤10
สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)	mg/l	<5	<5	<5	<5	9	16	≤200

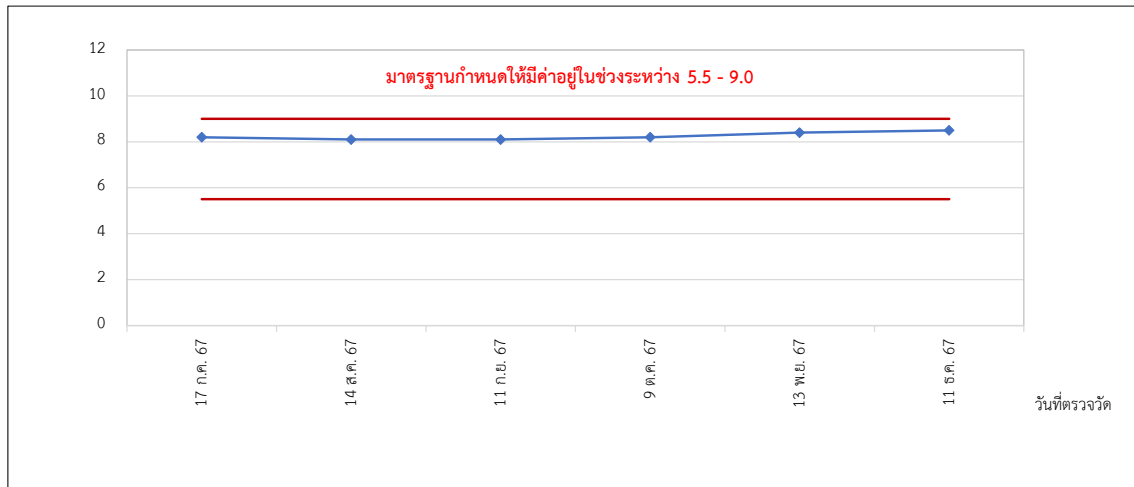
มาตรฐาน : ประกาศนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย
ส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.4-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator

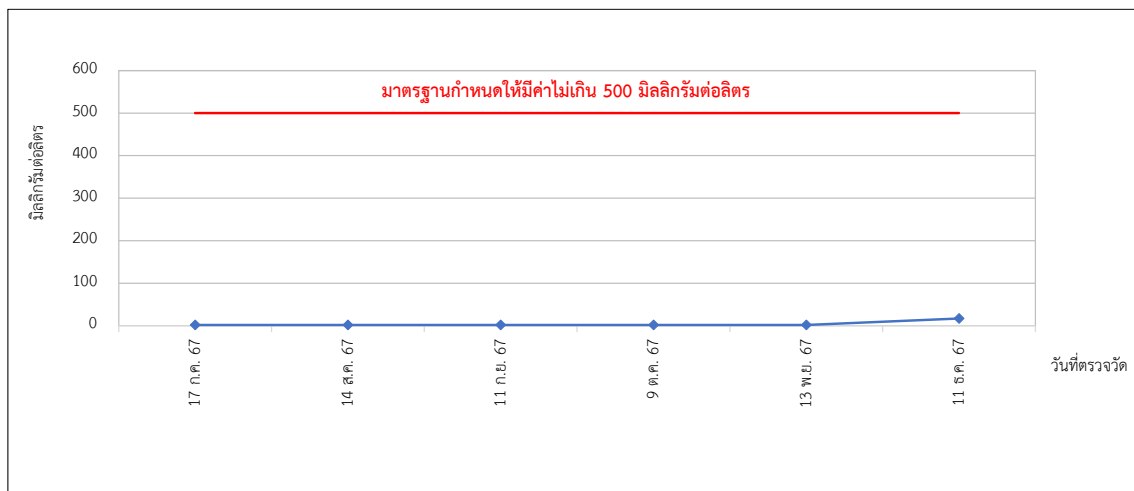
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์		มาตรฐาน
		11 ก.ย. 67	9 ต.ค. 67	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	mg/l	7.8	7.9	5.5-9.0
บีโอดี (BOD)	mg/l	<2.0	<2.0	≤20
ซีโอดี (COD)	mg/l	<25	<25	≤120
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	mg/l	<1	1	≤5
สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)	mg/l	<5	<5	≤50

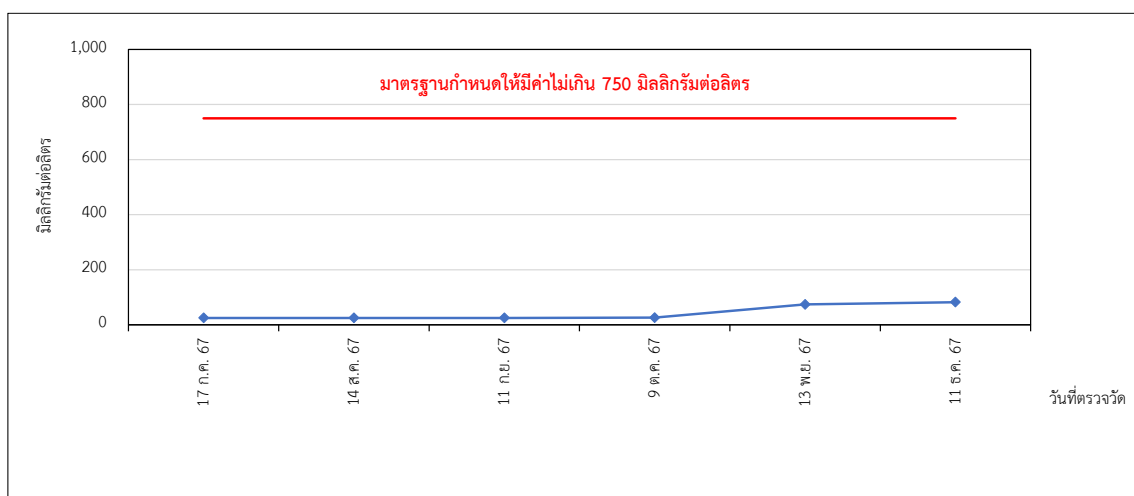
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม
นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐาน
ควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560



ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

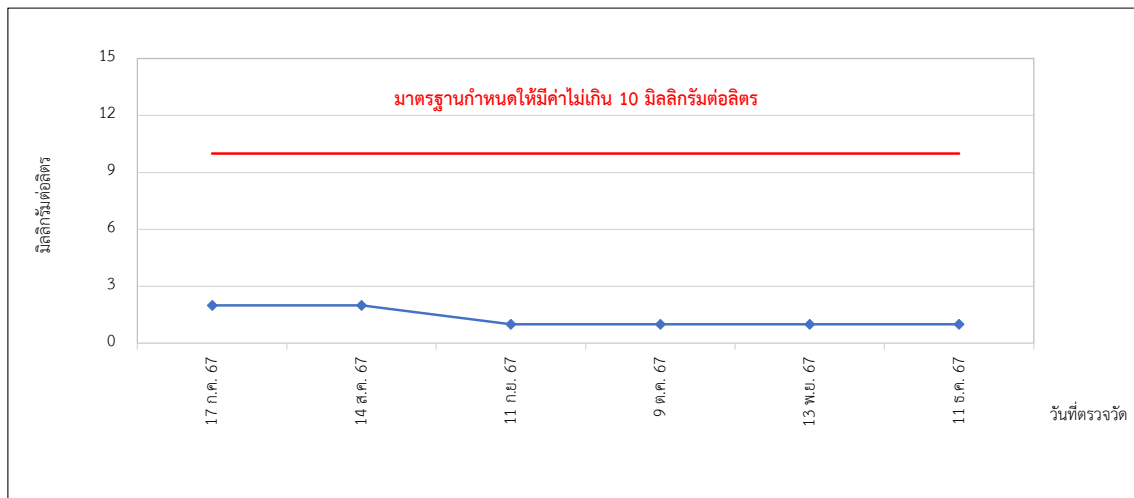


บีโอดี (BOD)

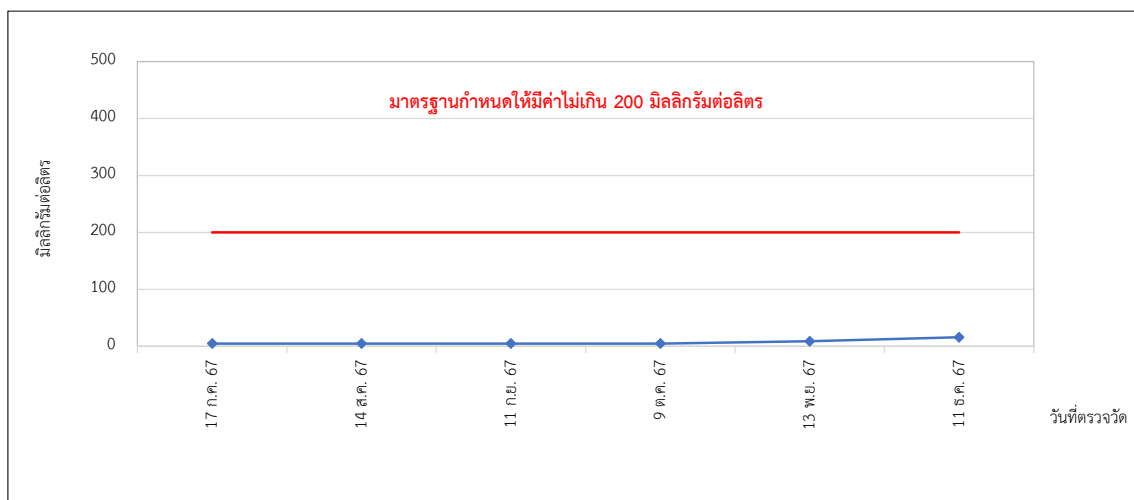


ซีโอดี (COD)

รูปที่ 3.4.4-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



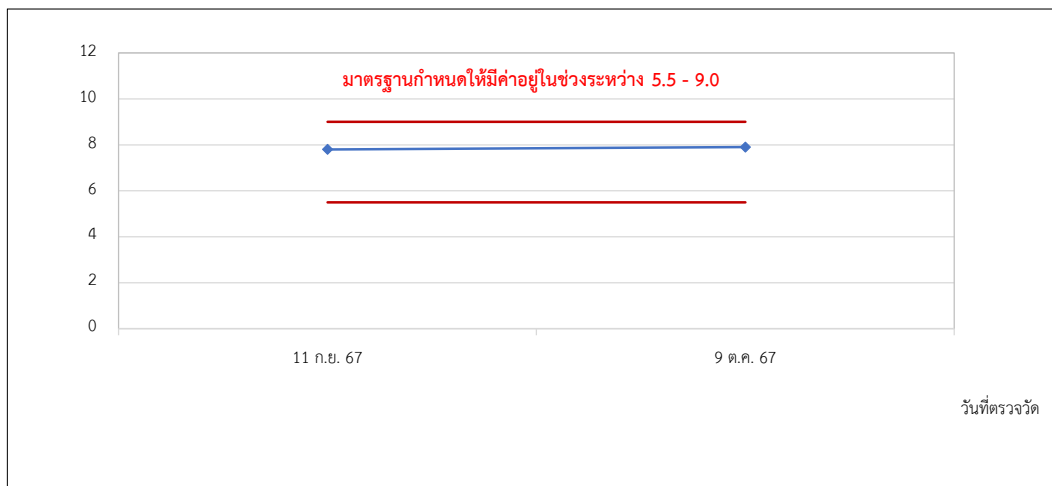
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



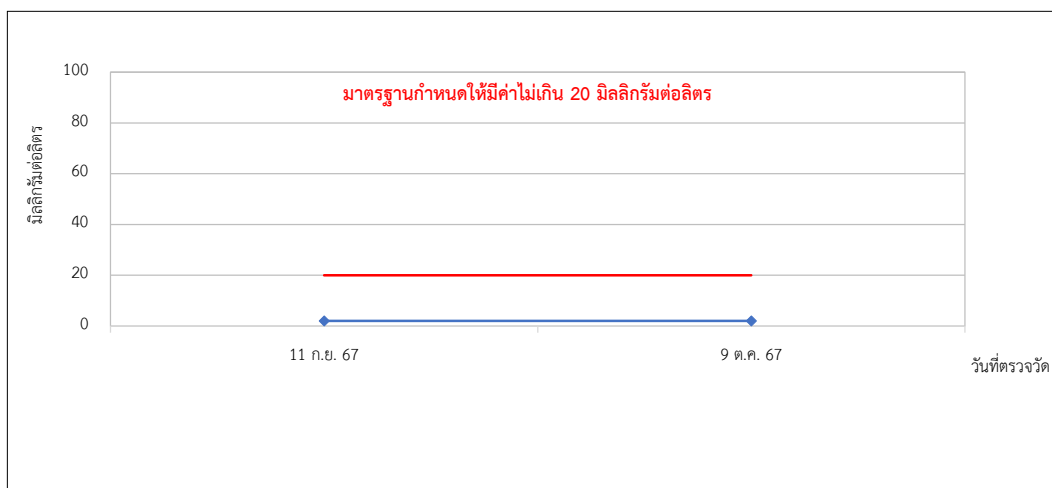
สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

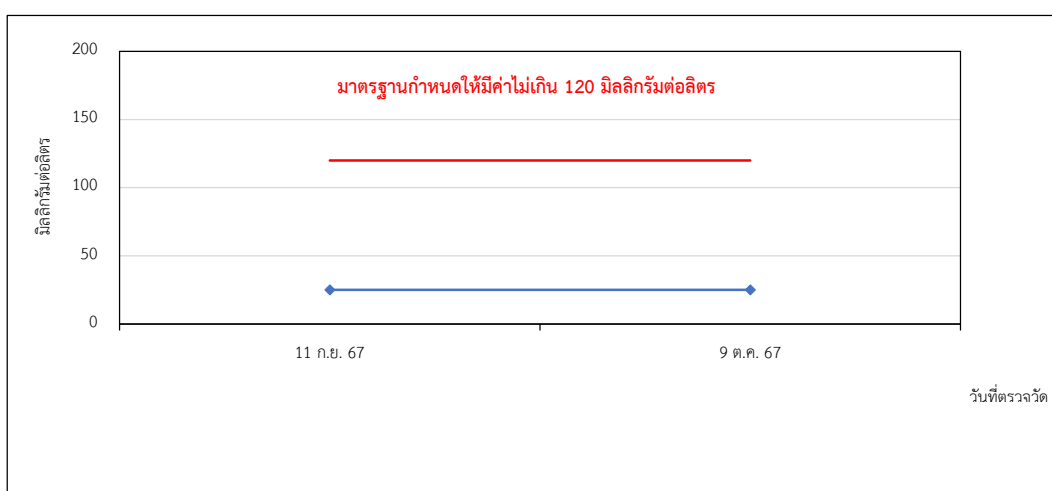
รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

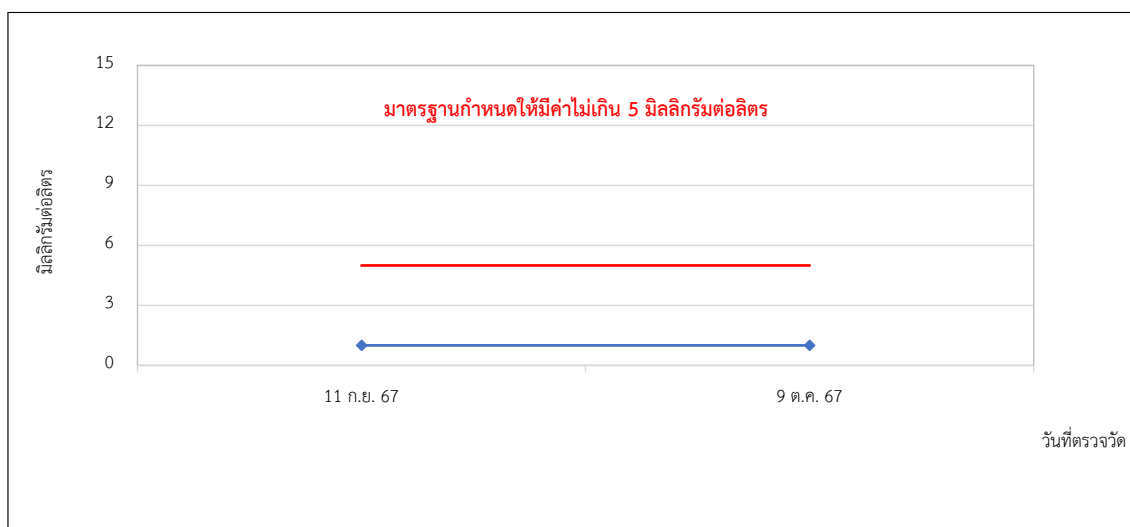


บีโอดี (BOD)

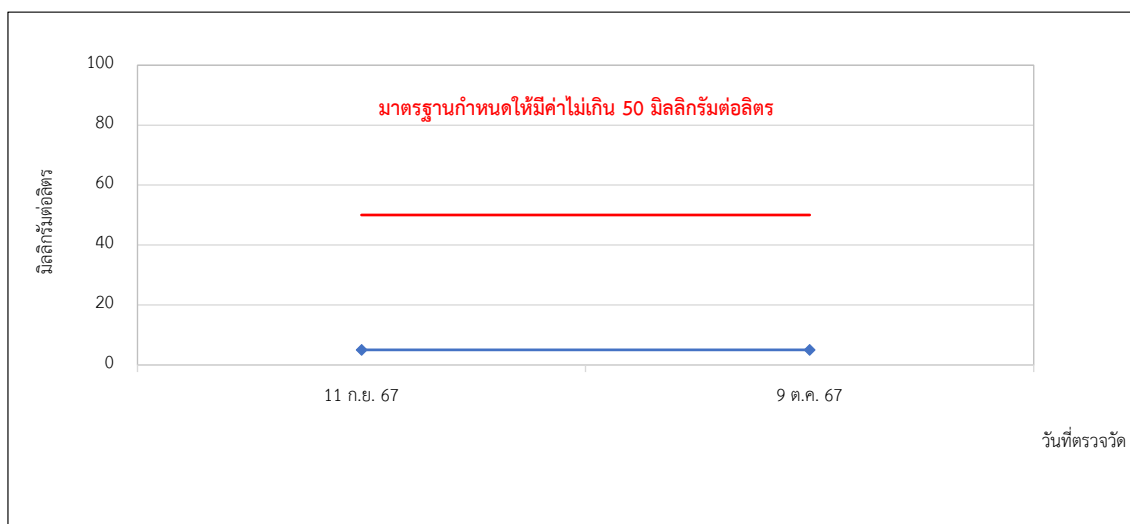


ซีโอดี (COD)

รูปที่ 3.4.4-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

รูปที่ 3.4.4-3 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3.4.4-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1
ปี พ.ศ. 2567

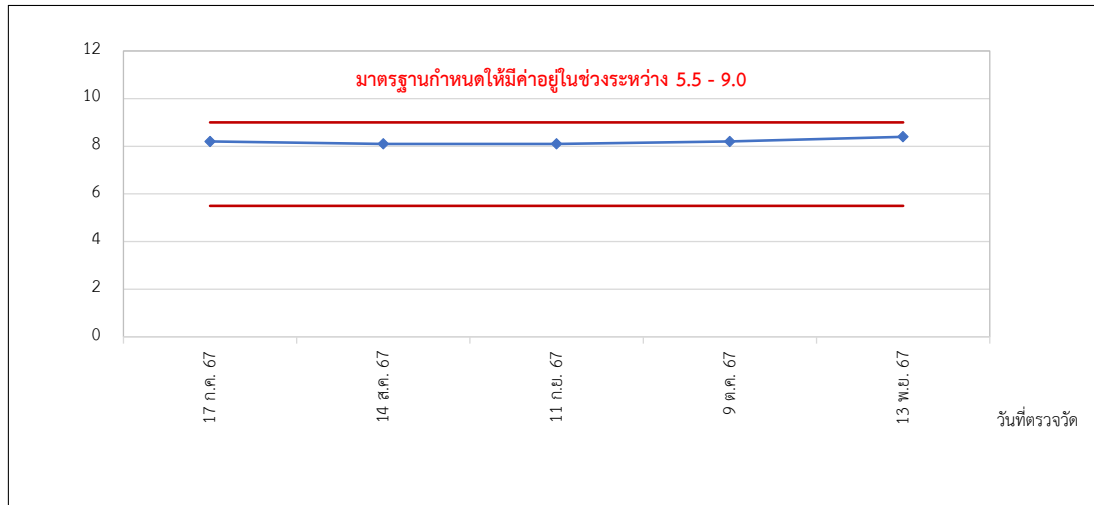
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์				
	ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	บีโอดี (BOD)	ซีโอดี (COD)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)
	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
17 ก.ค. 67	8.2	<2.0	<25	2	<5
14 ส.ค. 67	8.1	<2.0	<25	2	<5
11 ก.ย. 67	8.1	<2.0	<25	1	<5
9 ต.ค. 67	8.2	<2.0	26	1	<5
13 พ.ย. 67	8.4	<2.0	74	1	9
11 ธ.ค. 67	8.5	17.2	82	<1	16
มาตรฐาน	5.5-9.0	≤500	≤750	≤10	≤200

มาตรฐาน : ประกาศนิตมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567

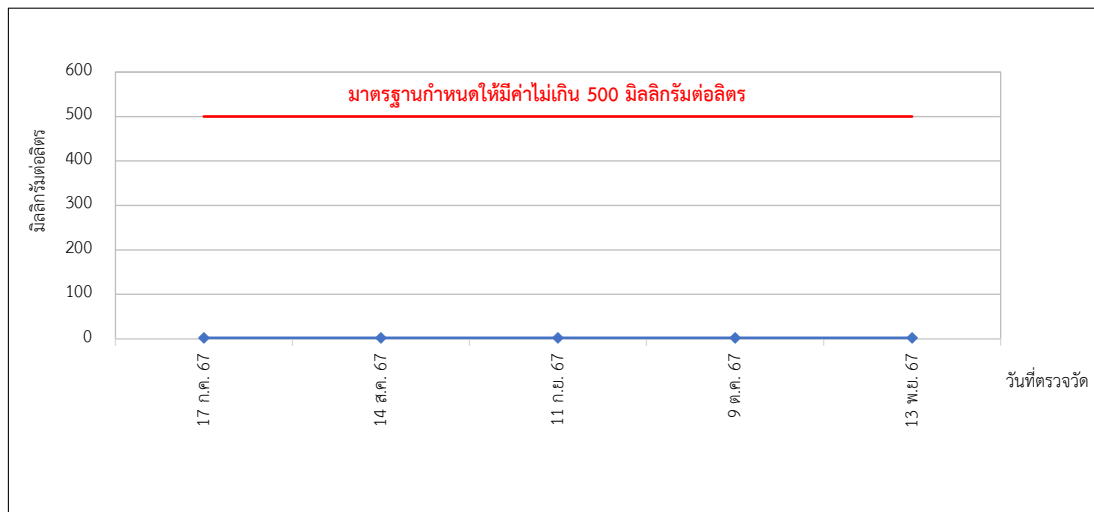
ตารางที่ 3.4.4-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator
ปี พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์				
	ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	บีโอดี (BOD)	ซีโอดี (COD)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)
	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
11 ก.ย. 67	7.8	<2.0	<25	<1	<5
9 ต.ค. 67	7.9	<2.0	<25	1	<5
มาตรฐาน	5.5-9.0	≤20	≤120	≤5	≤50

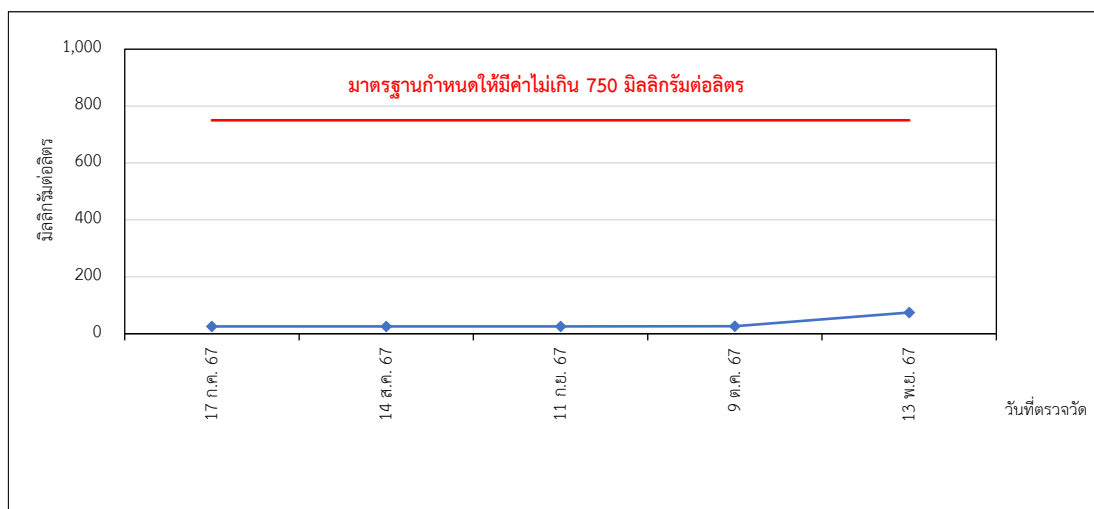
มาตรฐาน: ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560



ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

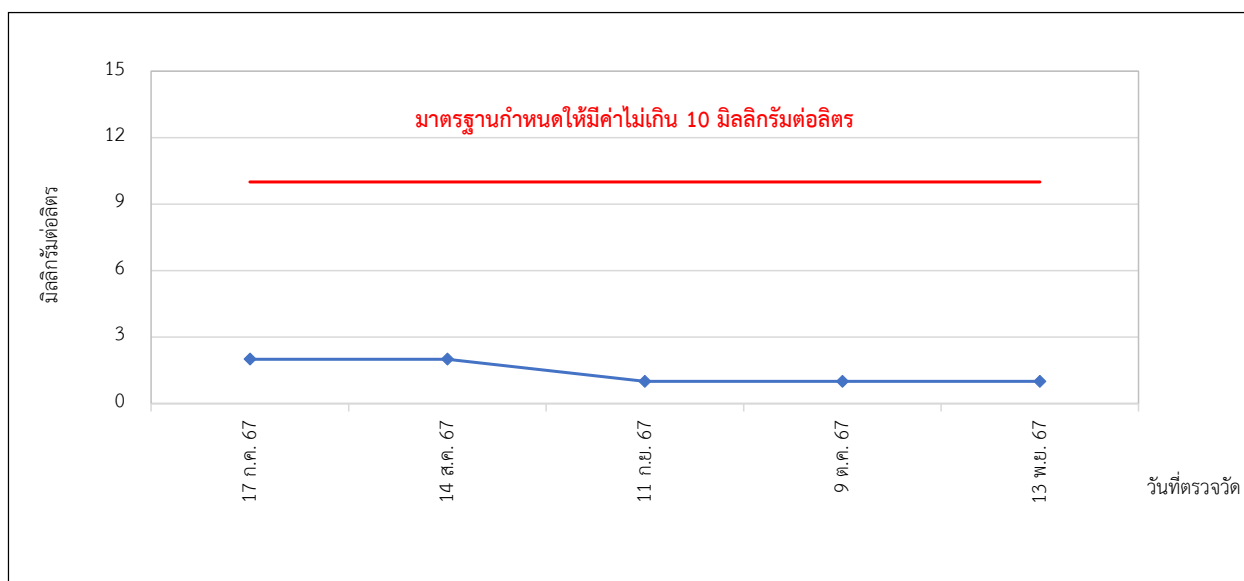


บีโอดี (BOD)

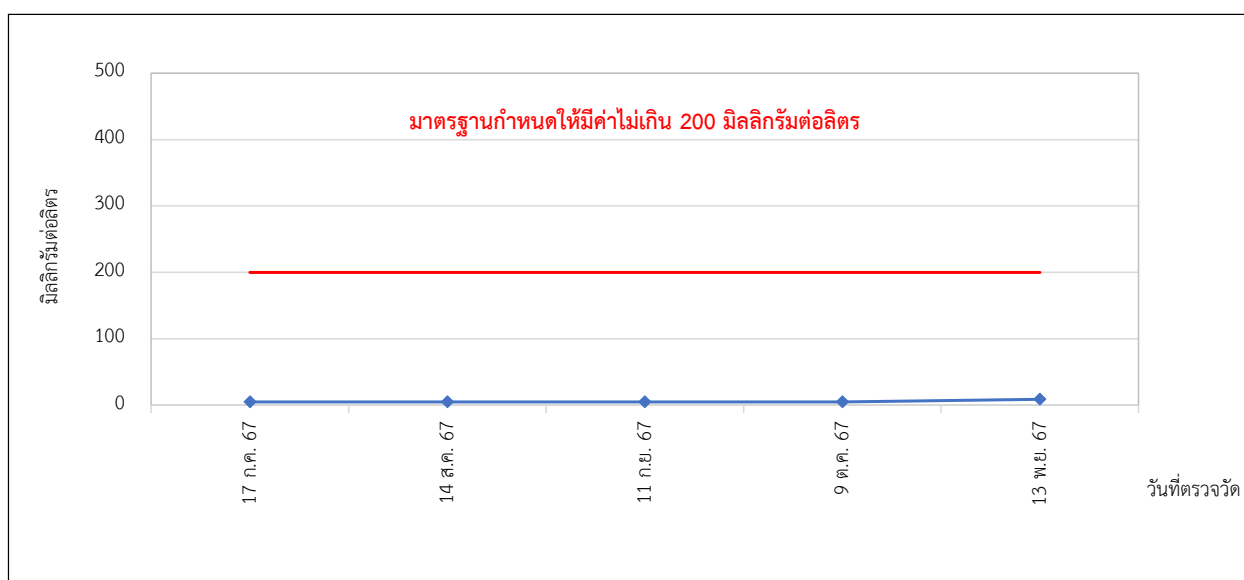


ซีโอดี (COD)

รูปที่ 3.4.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ปี พ.ศ. 2567



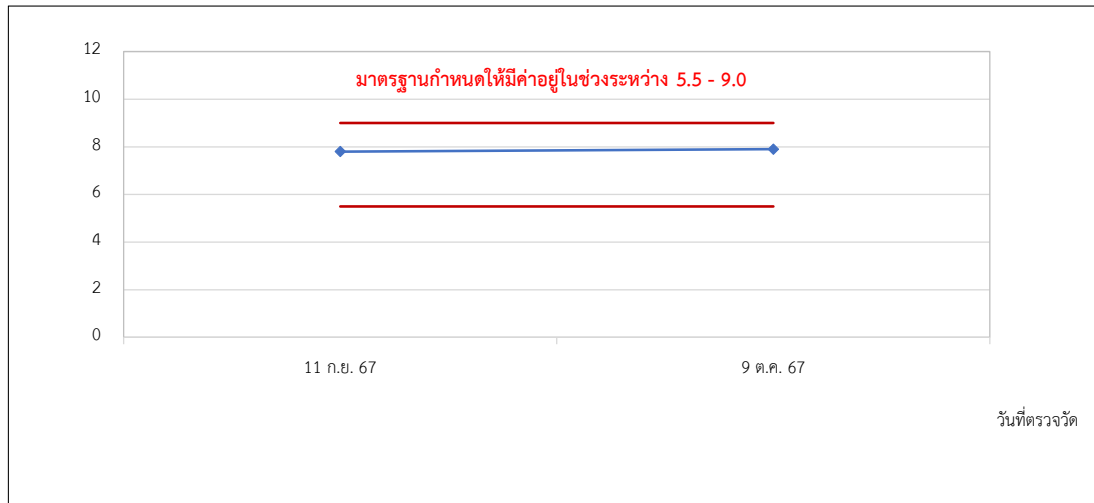
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

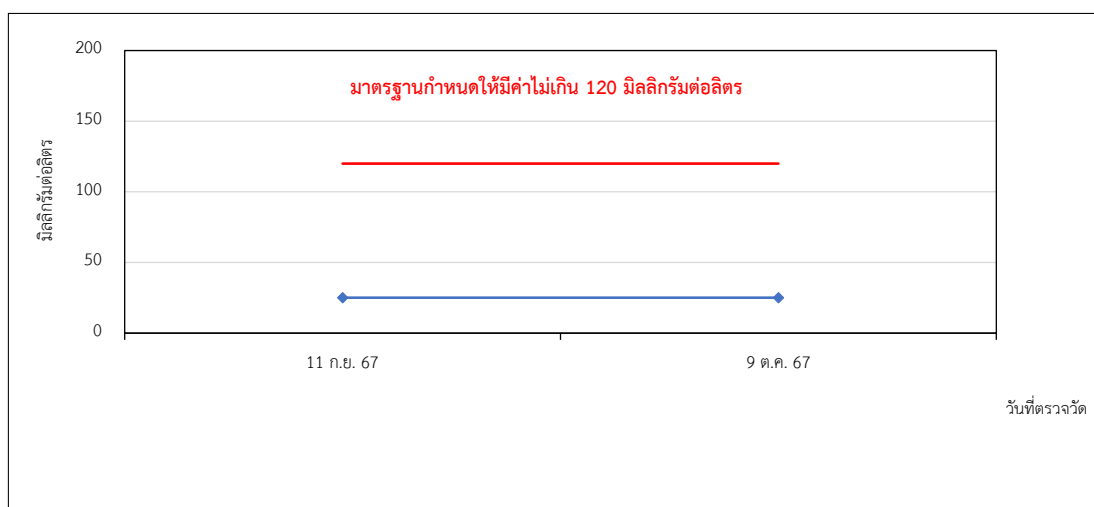
รูปที่ 3.4.4-4 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ปี พ.ศ. 2567



ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

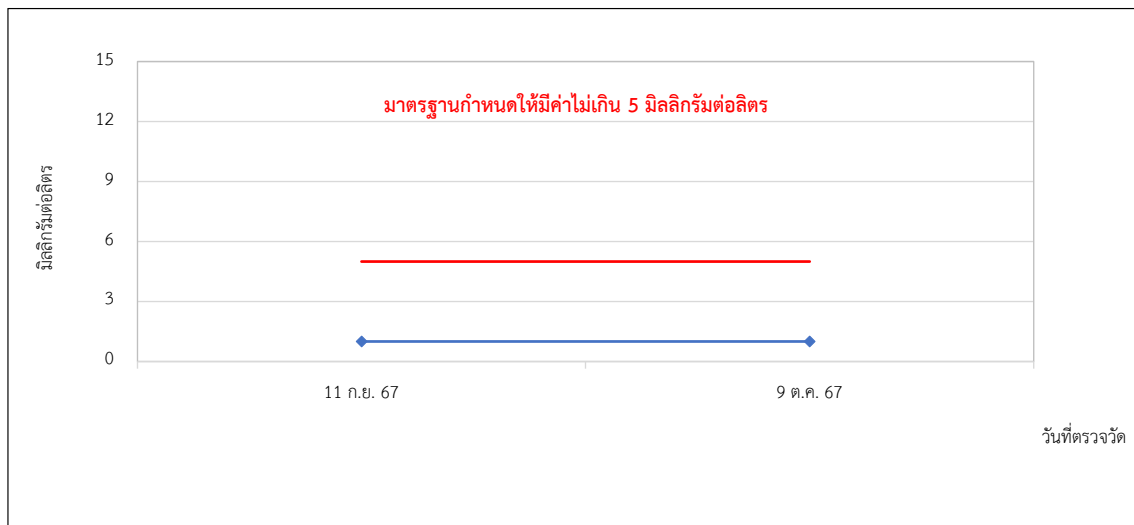


บีโอดี (BOD)



ซีโอดี (COD)

รูปที่ 3.4.4-5 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator ปี พ.ศ. 2567



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

รูปที่ 3.4.4-5 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator ปี พ.ศ. 2567

3.4.5 การคมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้บันทึกปริมาณรถที่ผ่านเข้า-ออกโครงการและบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ ในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ ทุกวันตลอดช่วงดำเนินการและรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน

โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรของโครงการ และไม่มีรถขนส่งเข้า-ออกบริเวณพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังภาคผนวก ข-45

3.4.6 การจัดการของเสีย

มาตรการกำหนดให้บันทึกชนิดและปริมาณของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน

โครงการได้รวบรวม บันทึกชนิดและปริมาณของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีของเสียเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ

3.4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.4.7.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 8 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จำนวน 4 ชุด และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด ปีละ 2 ครั้ง ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.7-1 และภาพที่ 3.4.7-2

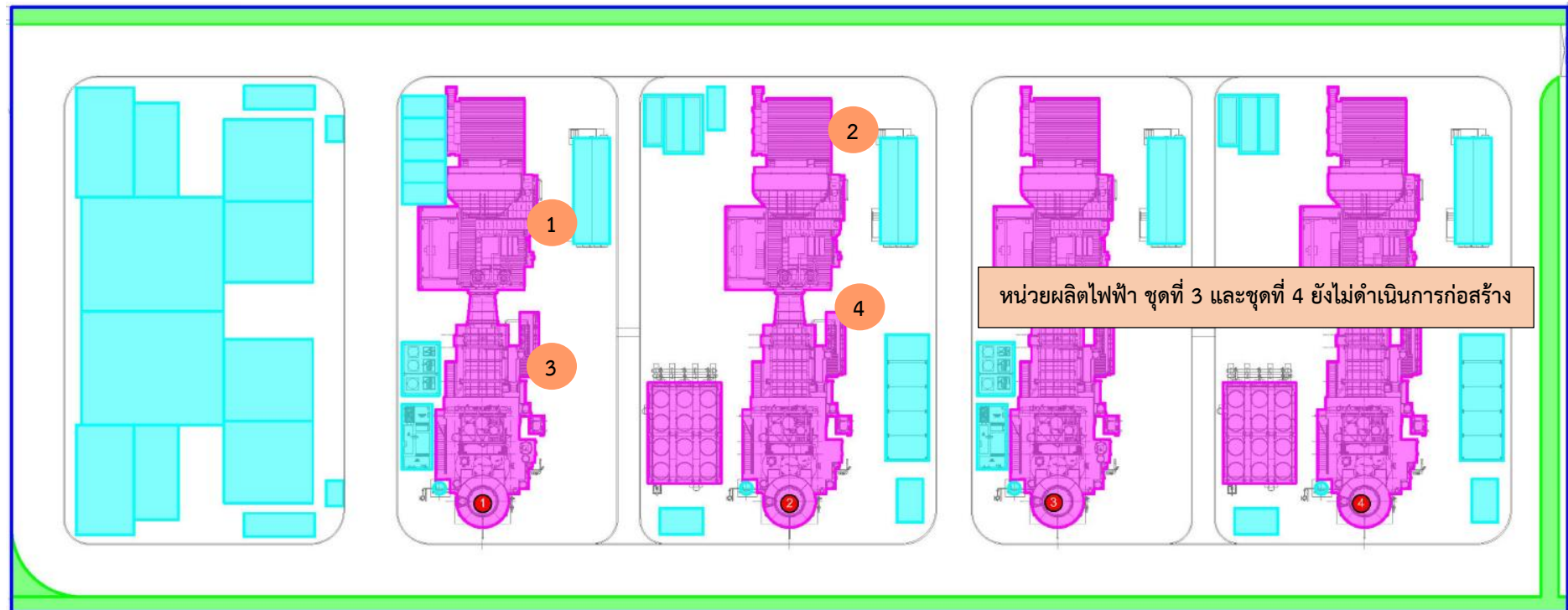
1) ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 และ 23 กันยายน พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer) บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler) และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler) สำหรับบริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 เนื่องจากยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังได้ตรวจวัด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.7-1 และรูปที่ 3.4.7-2 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อน ที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)	มีค่าเท่ากับ	30.2	องศาเซลเซียส
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อน ที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)	มีค่าเท่ากับ	31.0	องศาเซลเซียส
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler)	มีค่าเท่ากับ	29.8	องศาเซลเซียส
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler)	มีค่าเท่ากับ	30.3	องศาเซลเซียส

เมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร
จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง
และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe
Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน
34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมี
ระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า
ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

- | | |
|--|--|
| 1 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1
CTG7-1 (หน้าเครื่อง Lube oil after cooler) | 3 บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1
CTG-71 (Analyzer) |
| 2 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2
CTG-72 (หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler) | 4 บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2
CTG7-2 (Block1 #Sampling2) |

สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ
- พื้นที่ส่วนการผลิต
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกัน

รูปที่ 3.4.7-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ



บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือ
กลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)



บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือ
กลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1
(CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler)



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2
(CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler)

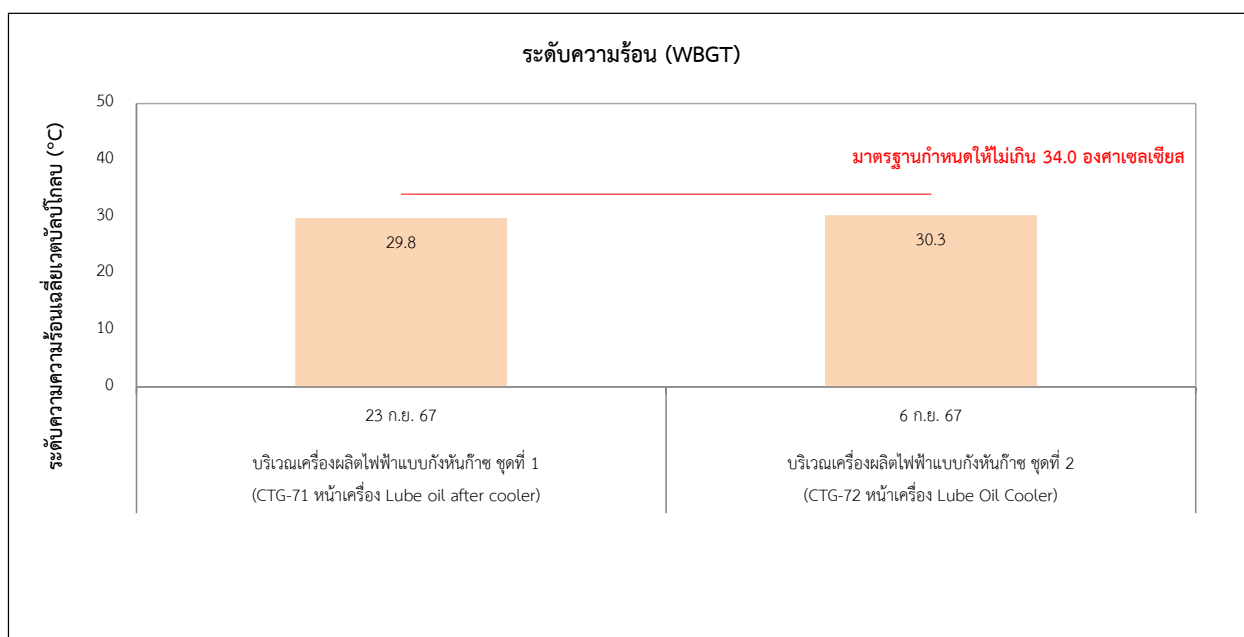
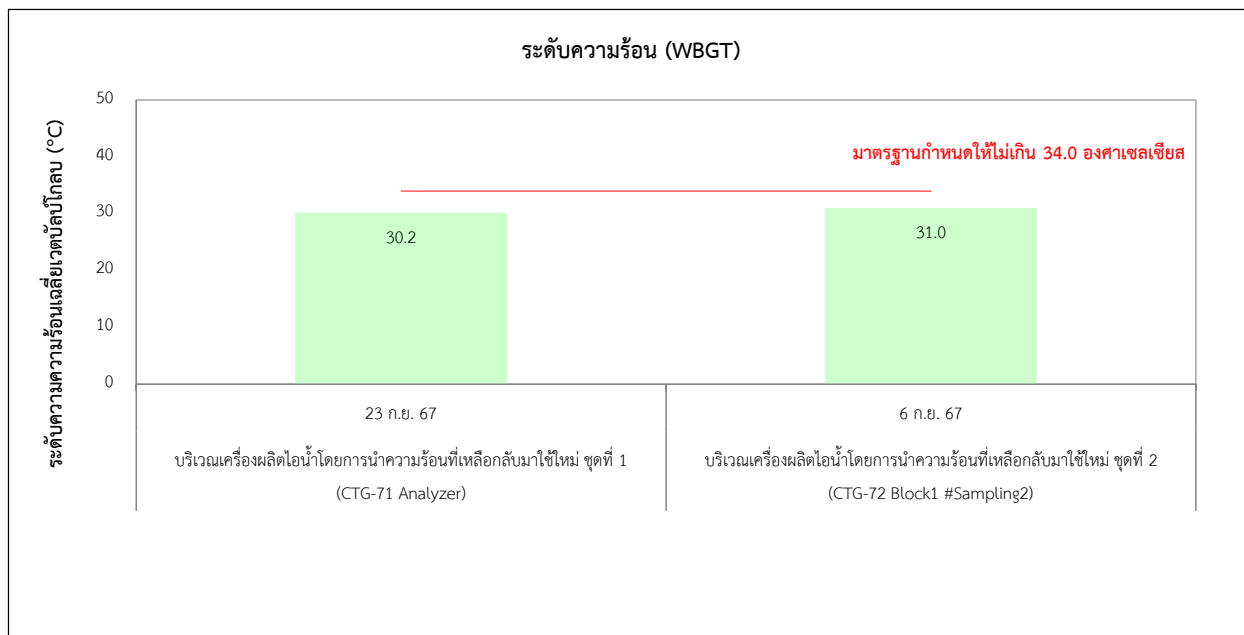
ภาพที่ 3.4.7-1 การตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 3.4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย)	มาตรฐาน
				NWB	DB	GT	WBGT		
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อน ที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)	ตรวจสอบระบบและ ตรวจเช็คเกจวาล์ว	23 ก.ย. 67	120	27.8	33.6	36.9	30.2	30.2	34.0
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อน ที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)	ตรวจสอบระบบและ ตรวจเช็คเกจวาล์ว	6 ก.ย. 67	120	28.5	35.9	37.4	31.0	31.0	34.0
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler)	ตรวจสอบระบบและ ตรวจเช็คเกจวาล์ว	23 ก.ย. 67	120	27.4	34.3	35.7	29.8	29.8	34.0
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler)	ตรวจสอบระบบและ ตรวจเช็คเกจวาล์ว	6 ก.ย. 67	120	27.9	34.9	36.3	30.3	30.3	34.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และ เสียง พ.ศ. 2559

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอำนาจ วงษาเคน / นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอำนาจ วงษาเคน / นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชุมหรัต	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-จ-0006
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

รูปที่ 3.4.7-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

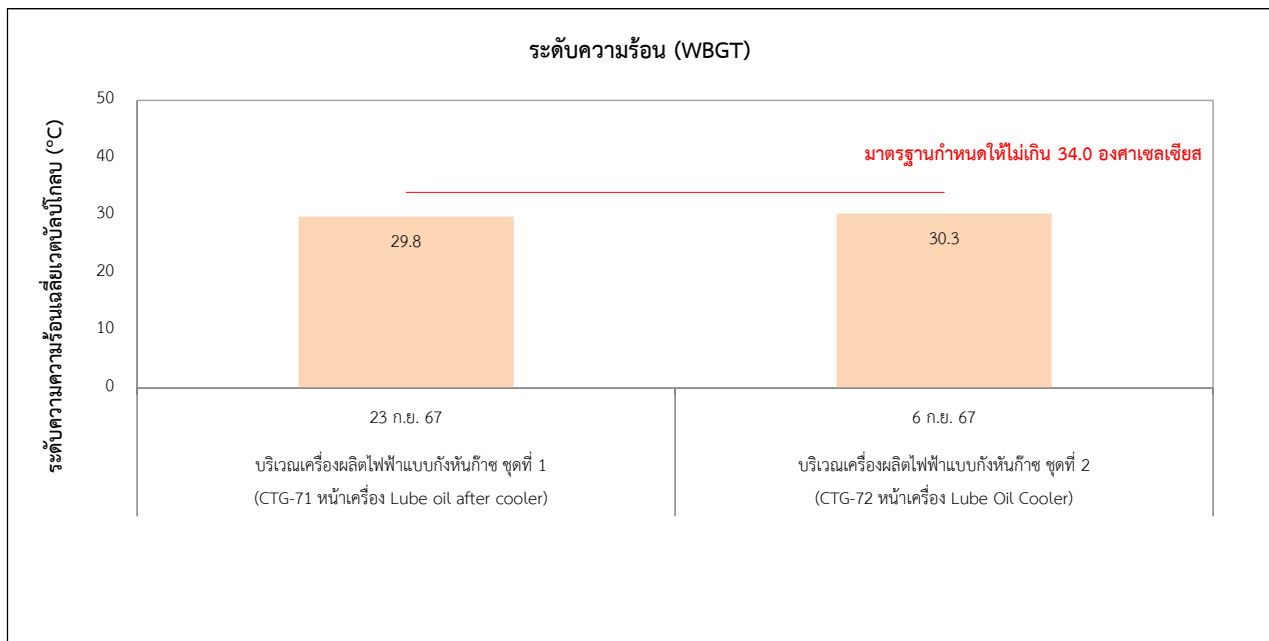
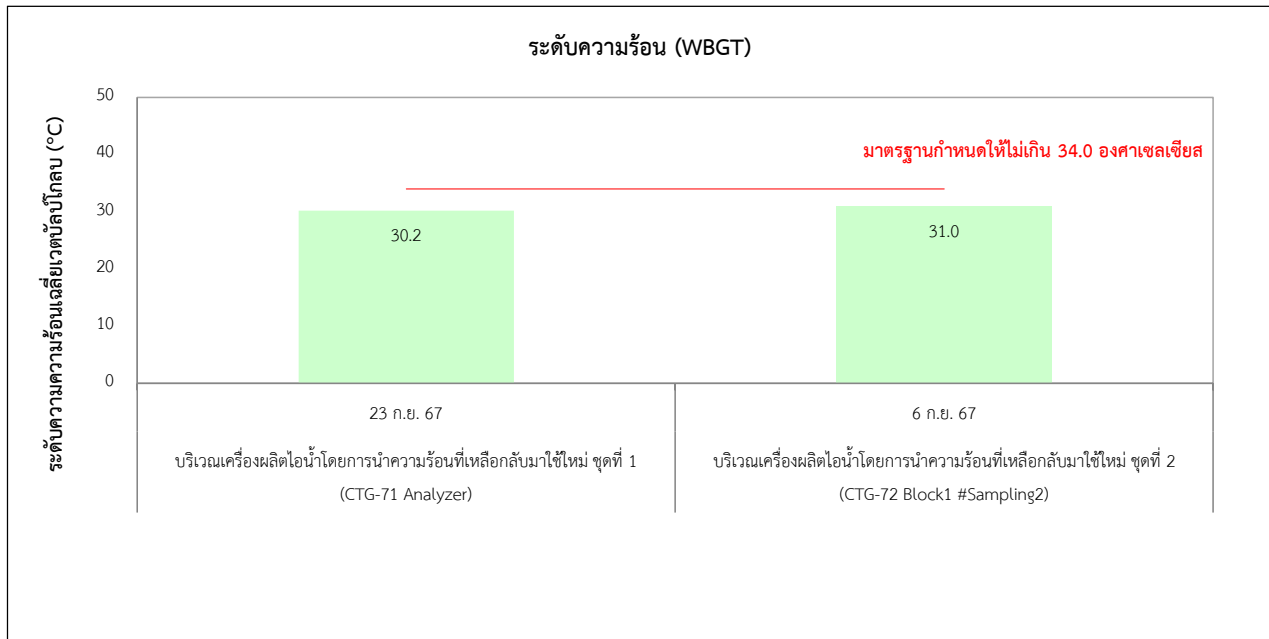
ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer) บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler) และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler) เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.7-2 และรูปที่ 3.4.7-3

ตารางที่ 3.4.7-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	WBGT (°C)	มาตรฐาน
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)	23 ก.ย. 67	30.2	34.0
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)	6 ก.ย. 67	31.0	34.0
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler)	23 ก.ย. 67	29.8	34.0
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler)	6 ก.ย. 67	30.3	34.0

มาตรฐาน: กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



มาตรฐาน : ประกาศกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

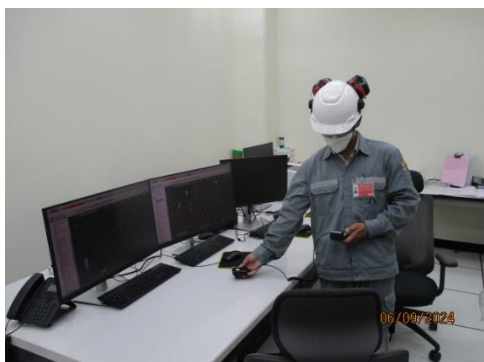
รูปที่ 3.4.7-3 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567

3.4.7.2 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 8 สถานี ได้แก่ พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้าจำนวน 4 ชุด และพื้นที่บริเวณห้องควบคุม จำนวน 4 ชุด ปีละ 2 ครั้ง ภาพถ่ายการตรวจวัดแสงสว่างดังภาพที่ 3.4.7-2

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยดำเนินการตรวจวัดพื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า และพื้นที่บริเวณห้องควบคุม เมื่อนำผลตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) พบว่า ระดับความเข้มของแสงสว่าง มีค่าอยู่ในช่วง 512-1,825 ลักซ์ และผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสงสว่างดังตารางที่ 3.4.7-3



ภาพที่ 3.4.7-2 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 3.4.7-3 ผลการตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	514	551	100	200	ผ่าน
1.2 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	519				
1.3 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	561				
1.4 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 4	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	533				
1.5 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 5	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	544				
1.6 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 6	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	581				
1.7 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 7	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	542				
1.8 (r)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 8	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	526				
1.9 (q)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 9	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	522				
1.10 (q)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 10	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	519				
1.11 (q)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 11	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	682				
1.12 (q)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 12	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	664				
1.13 (p)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 13	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	513				
1.14 (p)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 14	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	638				
1.15 (t)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 15	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	621				
1.16 (t)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 16	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	633				
1.17 (t)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 17	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	526				
1.18 (t)	Area : อาคาร CCB : 2nd Floor : ห้อง Electric จุดที่ 18	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	512				

ตารางที่ 3.4.7-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1	Spot : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : โต๊ะควบคุม พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,354	-	400-500	-	ผ่าน
1	Spot : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : โต๊ะควบคุม พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,384	-	300	-	ผ่าน
1	Spot : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : โต๊ะควบคุม พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,512	-	200	-	ผ่าน
2.1	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องควบคุม จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,213	1,226	100	200	ผ่าน
2.2	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องควบคุม จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,258				
2.3	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องควบคุม จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,236				
2.4	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องควบคุม จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางวัน	1,198				
3.1	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,181	1,210	100	200	ผ่าน
3.2	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	655				

ตารางที่ 3.4.7-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.3	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	997				
3.4	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 4	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	953				
3.5	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 5	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,241				
3.6	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 6	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,027				
3.7	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 7	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,409				
3.8	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 8	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,570				
3.9	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 9	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,825				
3.10	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 10	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,041				
3.11	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 11	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,220				
3.12	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้อง Electrical Room จุดที่ 12	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	1,395				

ตารางที่ 3.4.7-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.1	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,141	1,258	100	200	ผ่าน
4.2	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,283				
4.3	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 3	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,373				
4.4	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 4	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,318				
4.5	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 5	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,071				
4.6	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 6	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,138				
4.7	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 7	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,355				
4.8	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 8	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,418				
4.9	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 9	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,351				
4.10	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : Battery Room จุดที่ 10	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	1,127				

ตารางที่ 3.4.7-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องน้ำหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	715	846	50	100	ผ่าน
5.2	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องน้ำหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	976				
6.1	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	1,991	1,718	50	100	ผ่าน
6.2	Area : อาคาร CCB : 3rd Floor : Engineering : ห้องน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	1,446				

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)

^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตากับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)

^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓)

กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

3.4.7.3 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ 4 ชุด ปีละ 4 ครั้ง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ที่พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง ปีละ 2 ครั้ง ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.7-4 และภาพที่ 3.4.7-3 ถึงภาพที่ 3.4.7-4

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 และ 12 ชั่วโมง)บริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 23 กันยายน 4 พฤศจิกายน และ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Generator) และ CTG-71 (Analyzer) บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 (หน้า Gas Turbine) และ CTG-72 (Block 1 #Sampling 2) สำหรับบริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และ ชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ตรวจวัด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.7-4 และ รูปที่ 3.4.7-5 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 เดือนกันยายนและธันวาคม พ.ศ. 2567

- | | | | |
|---------------------------|--------------|---------------|-------------|
| - CTG-71 (หน้า Generator) | มีค่าเท่ากับ | 79.3 และ 86.2 | เดซิเบล(เอ) |
| - CTG-71 (Analyzer) | มีค่าเท่ากับ | 84.7 และ 83.3 | เดซิเบล(เอ) |

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 เดือนกันยายนและพฤศจิกายน พ.ศ. 2567

- | | | | |
|--------------------------------|--------------|---------------|-------------|
| - CTG-72 (หน้า Gas Turbine) | มีค่าเท่ากับ | 78.2 และ 81.6 | เดซิเบล(เอ) |
| - CTG-72 (Block 1 #Sampling 2) | มีค่าเท่ากับ | 78.4 และ 84.0 | เดซิเบล(เอ) |

เมื่อนำผลการตรวจวัด ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hr.)

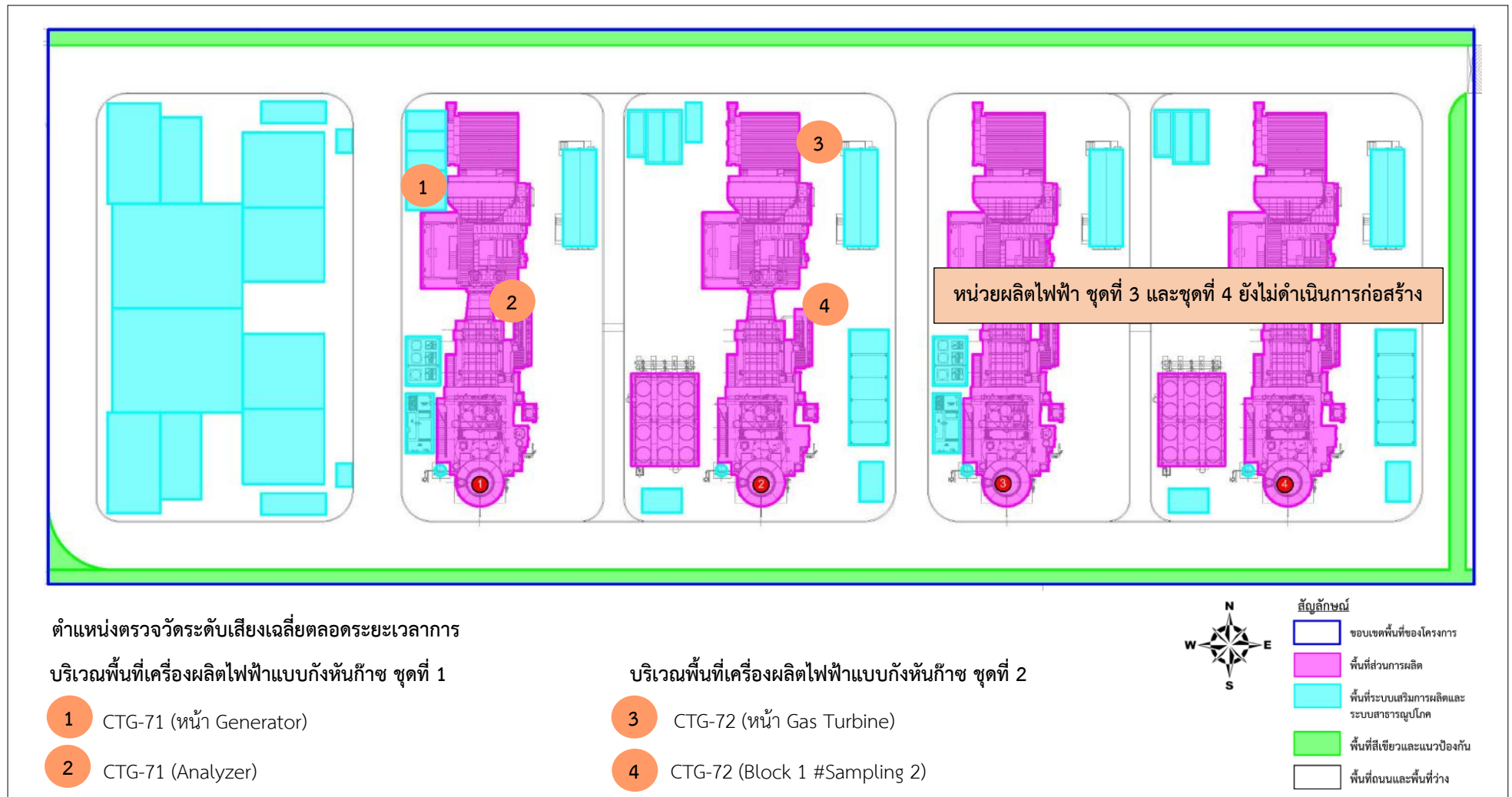
บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 เดือนกันยายนและธันวาคม พ.ศ. 2567

- | | | | |
|---------------------------|--------------|---------------|-------------|
| - CTG-71 (หน้า Generator) | มีค่าเท่ากับ | 79.5 และ 86.3 | เดซิเบล(เอ) |
| - CTG-71 (Analyzer) | มีค่าเท่ากับ | 84.8 และ 83.2 | เดซิเบล(เอ) |

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 เดือนกันยายนและพฤศจิกายน พ.ศ. 2567

- | | | | |
|--------------------------------|--------------|---------------|-------------|
| - CTG-72 (หน้า Gas Turbine) | มีค่าเท่ากับ | 78.4 และ 81.7 | เดซิเบล(เอ) |
| - CTG-72 (Block 1 #Sampling 2) | มีค่าเท่ากับ | 79.9 และ 84.3 | เดซิเบล(เอ) |

เมื่อนำผลการตรวจวัด ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hr.) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 87 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4.7-4 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ



CTG-71 (หน้า Generator)



CTG-71 (Analyzer)

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1



CTG-72 (หน้า Gas Turbine)



CTG-72 Block 1 #Sampling 2)

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2

ภาพที่ 3.4.7-3 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน



พนักงานส่วนการผลิต SPP 2R

ภาพที่ 3.4.7-4 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ตารางที่ 3.4.7-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Generator)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-71 (หน้า Generator)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
	23 ก.ย. 67	23 ก.ย. 67
10.37-11.37 น.	78.8	78.8
11.37-12.37 น.	78.6	78.6
12.37-13.37 น.	78.6	78.6
13.37-14.37 น.	78.6	78.6
14.37-15.37 น.	79.0	79.0
15.37-16.37 น.	79.9	79.9
16.37-17.37 น.	80.2	80.2
17.37-18.37 น.	80.0	80.0
18.37-19.37 น.		80.4
19.37-20.37 น.		79.7
20.37-21.37 น.		80.1
21.37-22.37 น.		79.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	79.3	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	79.5
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุปงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Generator)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-71 (หน้า Generator)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	10 ธ.ค. 67	10 ธ.ค. 67
10.32-11.32 น.	85.4	85.4
11.32-12.32 น.	85.2	85.2
12.32-13.32 น.	85.3	85.3
13.32-14.32 น.	86.0	86.0
14.32-15.32 น.	86.8	86.8
15.32-16.32 น.	86.9	86.9
16.32-17.32 น.	87.1	87.1
17.32-18.32 น.	86.7	86.7
18.32-19.32 น.		86.4
19.32-20.32 น.		86.2
20.32-21.32 น.		86.1
21.32-22.32 น.		86.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	86.2	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	86.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายประสานมิตร เชื้อนเพชร		
ชื่อผู้บันทึก	นายประสานมิตร เชื้อนเพชร		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สูงงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (Analyzer)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-71 (Analyzer)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	23 ก.ย. 67	23 ก.ย. 67
10.55-11.55 น.	84.5	84.5
11.55-12.55 น.	84.5	84.5
12.55-13.55 น.	84.5	84.5
13.55-14.55 น.	84.5	84.5
14.55-15.55 น.	84.6	84.6
15.55-16.55 น.	84.8	84.8
16.55-17.55 น.	84.9	84.9
17.55-18.55 น.	85.0	85.0
18.55-19.55 น.		85.0
19.55-20.55 น.		85.0
20.55-21.55 น.		85.2
21.55-22.55 น.		85.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	84.7	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	84.8
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุขงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (Analyzer)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-71 (Analyzer)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	10 ธ.ค. 67	10 ธ.ค. 67
10.46-11.46 น.	83.2	83.2
11.46-12.46 น.	83.3	83.3
12.46-13.46 น.	83.2	83.2
13.46-14.46 น.	83.2	83.2
14.46-15.46 น.	83.4	83.4
15.46-16.46 น.	83.3	83.3
16.46-17.46 น.	83.2	83.2
17.46-18.46 น.	83.3	83.3
18.46-19.46 น.		83.3
19.46-20.46 น.		83.2
20.46-21.46 น.		83.0
21.46-22.46 น.		83.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	83.3	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	83.2
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายประสานมิตร เชื้อนเพชร		
ชื่อผู้บันทึก	นายประสานมิตร เชื้อนเพชร		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางชลธิสา สูงภข	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2
CTG-72 (หน้า Gas Turbine)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-72 (หน้า Gas Turbine)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	6 ก.ย. 67	6 ก.ย. 67
09.00-10.00 น.	79.9	79.9
10.00-11.00 น.	79.9	79.9
11.00-12.00 น.	80.0	80.0
12.00-13.00 น.	79.9	79.9
13.00-14.00 น.	80.0	80.0
14.00-15.00 น.	73.3	73.3
15.00-16.00 น.	68.0	68.0
16.00-17.00 น.	67.0	67.0
17.00-18.00 น.		79.1
18.00-19.00 น.		82.8
19.00-20.00 น.		72.3
20.00-21.00 น.		71.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	78.2	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	78.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายอำนาจ วงษาเคน
ชื่อผู้บันทึก : นายอำนาจ วงษาเคน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สูงงกช เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2
CTG-72 (หน้า Gas Turbine)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-72 (หน้า Gas Turbine)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	4 พ.ย. 67	4 พ.ย. 67
09.29-10.29 น.	81.6	81.6
10.29-11.29 น.	81.4	81.4
11.29-12.29 น.	81.3	81.3
12.29-13.29 น.	81.3	81.3
13.29-14.29 น.	81.7	81.7
14.29-15.29 น.	82.2	82.2
15.29-16.29 น.	81.5	81.5
16.29-17.29 น.	81.7	81.7
17.29-18.29 น.		82.2
18.29-19.29 น.		82.3
19.29-20.29 น.		82.2
20.29-21.29 น.		81.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	81.6	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	81.7
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่
ชื่อผู้บันทึก : นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สูงงกช เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2
CTG-72 Block 1 #Sampling 2)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-72 Block 1 #Sampling 2)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	6 ก.ย. 67	6 ก.ย. 67
09.00-10.00 น.	78.1	78.1
10.00-11.00 น.	78.0	78.0
11.00-12.00 น.	78.2	78.2
12.00-13.00 น.	78.7	78.7
13.00-14.00 น.	79.0	79.0
14.00-15.00 น.	79.3	79.3
15.00-16.00 น.	76.8	76.8
16.00-17.00 น.	78.8	78.8
17.00-18.00 น.		82.7
18.00-19.00 น.		83.7
19.00-20.00 น.		80.4
20.00-21.00 น.		78.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	78.4	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	79.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอำนาจ วงษาเคน		
ชื่อผู้บันทึก	นายอำนาจ วงษาเคน		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุบงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.7-4 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

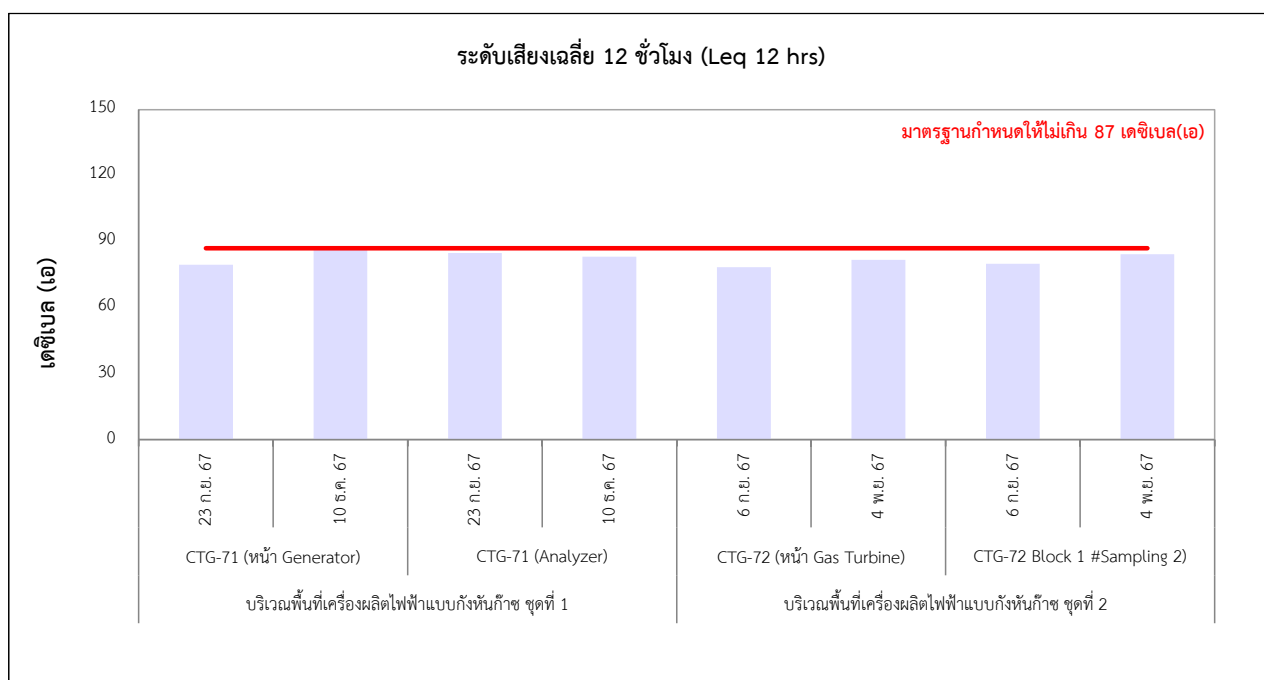
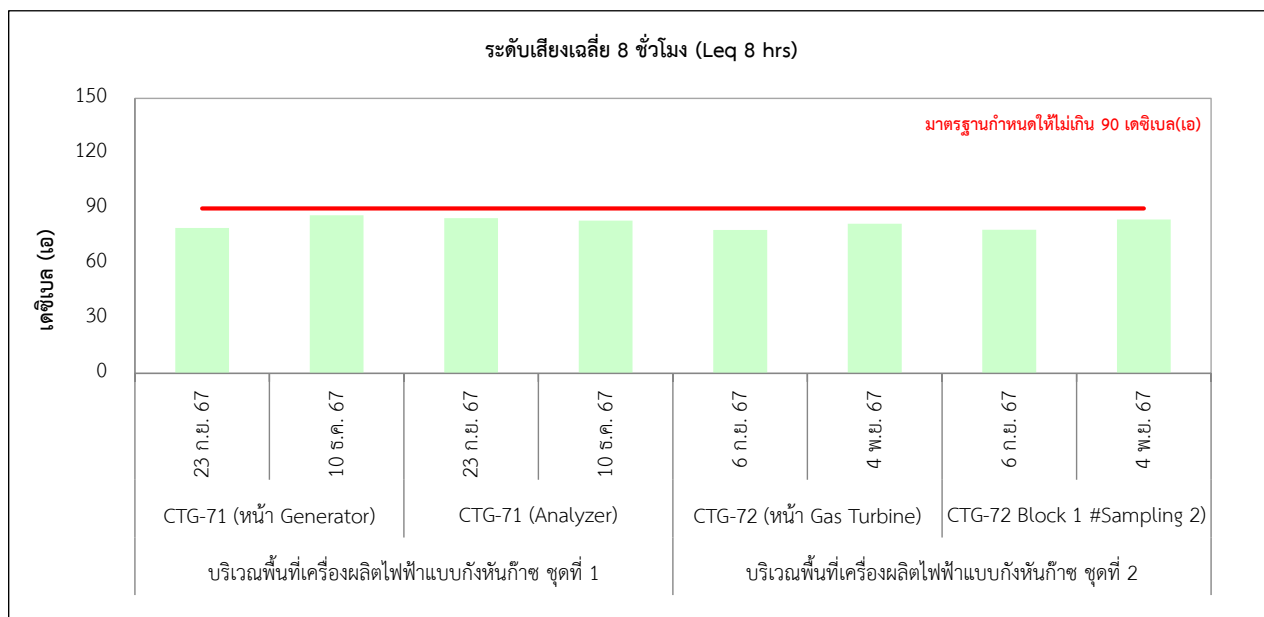
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2
CTG-72 Block 1 #Sampling 2)

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))	
	CTG-72 Block 1 #Sampling 2)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
	4 พ.ย. 67	4 พ.ย. 67
09.37-10.37 น.	83.9	83.9
10.37-11.37 น.	83.9	83.9
11.37-12.37 น.	83.5	83.5
12.37-13.37 น.	83.5	83.5
13.37-14.37 น.	83.8	83.8
14.37-15.37 น.	84.6	84.6
15.37-16.37 น.	84.3	84.3
16.37-17.37 น.	84.5	84.5
17.37-18.37 น.		85.0
18.37-19.37 น.		85.2
19.37-20.37 น.		84.6
20.37-21.37 น.		84.3
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	84.0	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	84.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90	87

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทรอยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทรอยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สูงภักข	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

รูปที่ 3.4.7-5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

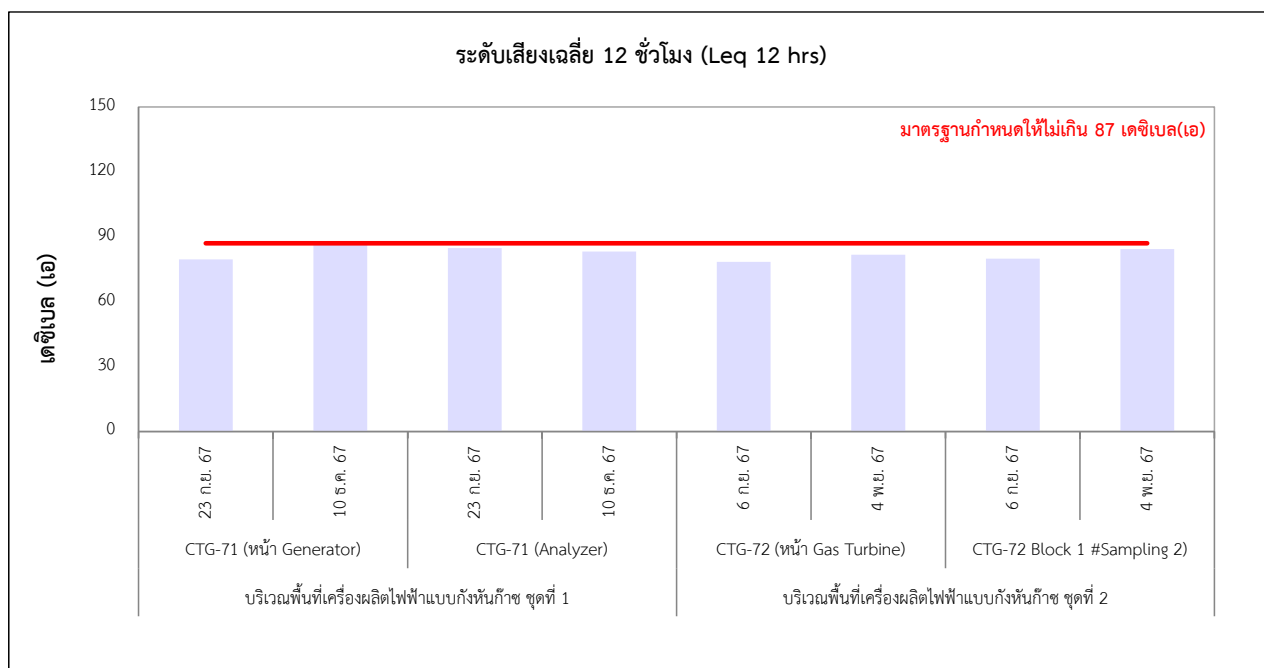
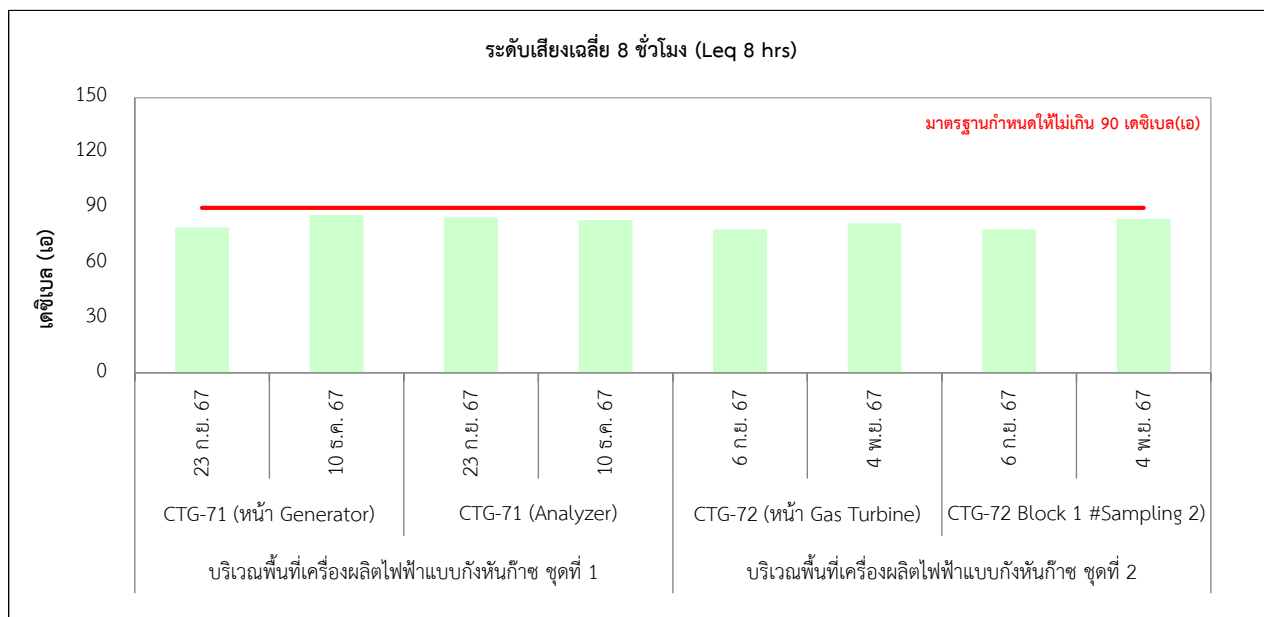
ปี พ.ศ. 2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Generator) และ CTG-71 (Analyzer) บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 (หน้า Gas Turbine) และ CTG-72 (Block 1 #Sampling 2) เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4.7-5 และรูปที่ 3.4.7-6

ตารางที่ 3.4.7-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ปี พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Generator)	23 ก.ย. 67	79.3	79.5
	10 ธ.ค. 67	86.2	86.3
CTG-71 (Analyzer)	23 ก.ย. 67	84.7	84.8
	10 ธ.ค. 67	83.3	83.2
บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 (หน้า Gas Turbine)	6 ก.ย. 67	78.2	78.4
	4 พ.ย. 67	81.6	81.7
CTG-72 (Block 1 #Sampling 2)	6 ก.ย. 67	78.4	79.9
	4 พ.ย. 67	84.0	84.3
มาตรฐาน		90.0	87.0

มาตรฐาน : มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ กิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน พ.ศ. 2546

รูปที่ 3.4.7-6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ปี พ.ศ. 2567

3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 พนักงานส่วนการผลิต SPP 2 R เมื่อนำมาคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง และเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) พบค่าเท่ากับ 82.1 เดซิเบล(เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) ซึ่งกำหนดไว้มีค่าไม่เกิน 83 เดซิเบล(เอ) สำหรับพนักงานส่วนซ่อมบำรุงยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการเพิ่งเริ่มเปิดดำเนินการจึงยังไม่มีพนักงานในส่วนซ่อมบำรุง โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.7-6 และรูปที่ 3.4.7-7

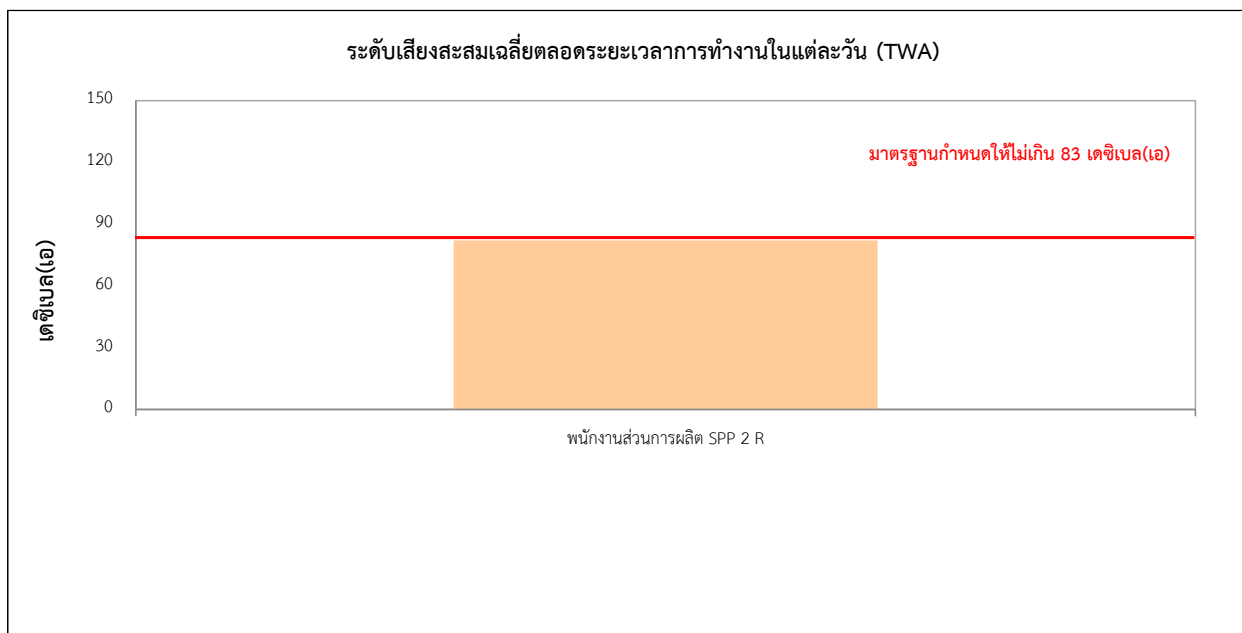
ตารางที่ 3.4.7-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ย ^{1/} (TWA) (12 ชั่วโมง) (dB(A))
พนักงานส่วนการผลิต SPP 2 R	6 ก.ย. 67	81.3	82.1
มาตรฐาน ^{2/}		-	83.0

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)

^{2/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

รูปที่ 3.4.7-7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

3.4.7.4 การตรวจสอบสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพ สำหรับพนักงานใหม่และพนักงานทุกคน โดยตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์ การตรวจสอบสุขภาพช่องอก การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง โดยตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง การตรวจหาสารเคมีในเลือดตามลักษณะงานให้สอดคล้องตามปัจจัยเสี่ยง การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น และการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเริ่มงานและได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคน และพนักงานงานกลุ่มเสี่ยง ประจำปี พ.ศ. 2567 ในช่วงวันที่ 26 กรกฎาคม - 15 กันยายน พ.ศ. 2567 พบว่าผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดแสดงดังในภาคผนวก ข-27

3.4.7.5 การตรวจสอบอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้รวบรวมและจัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้งบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญหาย และการแก้ไขปัญหา รวบรวมปีละ 2 ครั้ง

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ โดยระบุลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ พร้อมระบุวิธีการแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4.7-7 และภาคผนวกที่ ข-45

ตารางที่ 3.4.7-7 สรุปบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	0	0
อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	0	0
อุบัติเหตุที่ต้องรักษาพยาบาลโดยแพทย์	0	0	0
อุบัติเหตุที่ต้องทำการปฐมพยาบาลขั้นต้น	0	0	0

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด, 2567

3.4.8 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบกับก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ โดยรวบรวมปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ รพ.สต. ตำบลมาบตาพุด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) รพ.สต.บ้านพูน ในปี พ.ศ. 2567 พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรกของทั้ง 2 รพ.สต. ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบหายใจ และโรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-36

3.4.9 สังคม-เศรษฐกิจ

1) มาตรการกำหนดให้รวบรวมปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ โดยรวบรวมปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ

2) มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชน โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยครอบคลุมบริเวณชุมชน โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน ซึ่งดำเนินการสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ โดยในปีพ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการดำเนินการระหว่างวันที่ 9-13 กันยายน พ.ศ. 2567 จำนวน 472 ตัวอย่าง ประกอบด้วย ประกอบด้วย กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 8 ตัวอย่าง กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 14 ตัวอย่าง กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 45 ตัวอย่าง กลุ่มครัวเรือน จำนวน 401 ตัวอย่าง และสถานประกอบการ จำนวน 4 ตัวอย่าง โดยรายละเอียดผลการสำรวจความคิดเห็นสรุปได้ดังภาคผนวก ข-46 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อการดำเนินงานของโครงการที่มีต่อชุมชนใน ปี พ.ศ. 2567 แสดงดังรูปที่ 3.4.9-1 และสรุปได้ดังนี้

กลุ่มหน่วยงานราชการ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 6 ตัวอย่าง ร้อยละ 75.0 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย) และผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 2 ตัวอย่าง ร้อยละ 25.0 ไม่แสดงความคิดเห็น

กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 9 ตัวอย่าง ร้อยละ 64.3 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย และผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 5 ตัวอย่าง ร้อยละ 35.7 ไม่แสดงความคิดเห็น

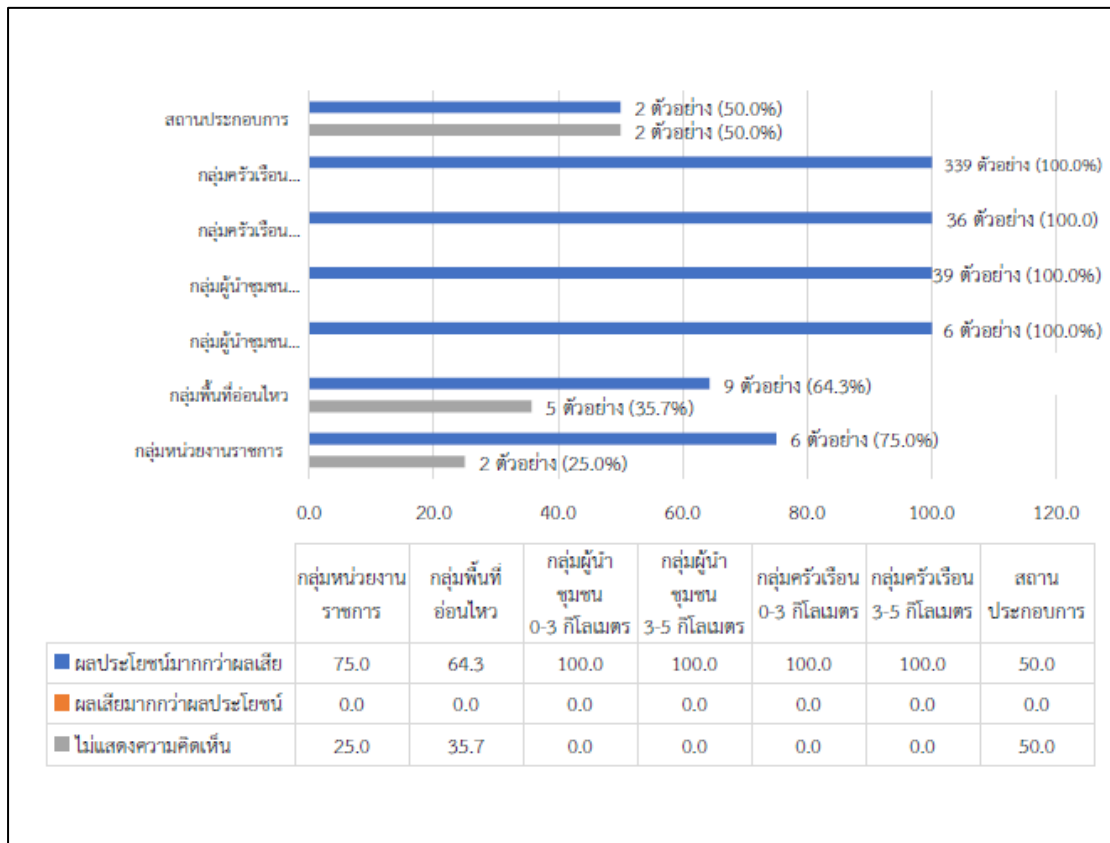
กลุ่มผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (0-3 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 6 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย

กลุ่มผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (3-5 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 39 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย

กลุ่มครัวเรือนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (0-3 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 36 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย

กลุ่มครัวเรือนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (3-5 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 339 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย

กลุ่มสถานประกอบการใกล้เคียง พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 2 ตัวอย่าง ร้อยละ 50.0 ระบุว่าผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย และผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 2 ตัวอย่าง ร้อยละ 50.0 ไม่แสดงความคิดเห็น



รูปที่ 3.4.9-1 ความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อการดำเนินงานของโครงการที่มีต่อชุมชนในปี พ.ศ. 2567

ความเชื่อมั่นต่อระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันผลกระทบด้านต่างๆ ของโครงการ แสดงดังรูปที่ 3.4.9-2 และสามารถสรุปได้ดังนี้

กลุ่มหน่วยงานราชการ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 7 ตัวอย่าง ร้อยละ 87.5 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) และผู้ให้สัมภาษณ์จำนวน 1 ตัวอย่าง ร้อยละ 12.5 ระบุว่าเชื่อมั่นสูง

กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 8 ตัวอย่าง ร้อยละ 57.1 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 5 ตัวอย่าง ร้อยละ 35.8 ระบุว่าเชื่อมั่นสูง และผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 1 ตัวอย่าง ร้อยละ 7.1 ระบุว่าไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ

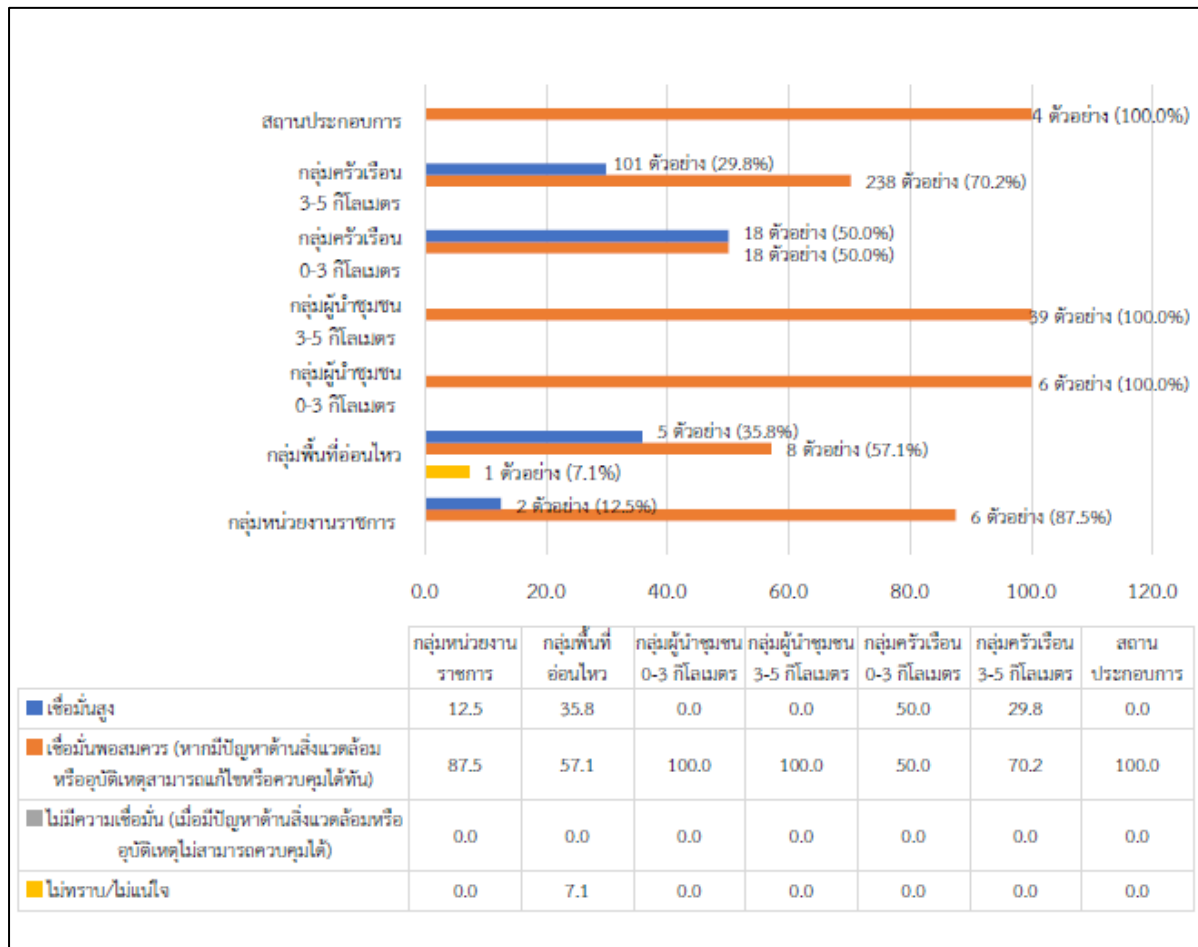
กลุ่มผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (0-3 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 6 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน)

กลุ่มผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (3-5 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 39 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน)

กลุ่มครัวเรือนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (0-3 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 18 ตัวอย่าง ร้อยละ 50.0 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) และผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 18 ตัวอย่าง ร้อยละ 50.0 ระบุว่าเชื่อมั่นสูง

กลุ่มครัวเรือนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (3-5 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 238 ตัวอย่าง ร้อยละ 70.2 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) และผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 101 ตัวอย่าง ร้อยละ 29.8 ระบุว่าเชื่อมั่นสูง

กลุ่มสถานประกอบการใกล้เคียง พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ จำนวน 4 ตัวอย่าง ร้อยละ 100.0 ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน)



รูปที่ 3.4.9-2 ความเชื่อมั่นต่อระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันผลกระทบด้านต่างๆ ของโครงการ

สำหรับการสำรวจความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ต่อการดำเนินการของโครงการแสดงดังรูปที่ 3.4.9-3 กิจกรรมเพื่อสังคม (CSR) ของโครงการใน 6 มิติ จากโครงการ CSR 20 โครงการ ประกอบด้วยดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม มี 2 โครงการ ได้แก่

1. โครงการ “ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล”
2. โครงการ “ปลูกป่าและสร้างฝายชะลอน้ำ เขากูด-ห้วยมะหาด”

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ มี 2 โครงการ ได้แก่

1. โครงการ “กระชังสัตว์น้ำในทะเล หรือชังกอ”
2. โครงการ “ส่งเสริมวิสาหกิจชุมชนในพื้นที่ เช่น วิสาหกิจชุมชนมุมนิคมเกษตร วิสาหกิจชุมชนลำไยอบแห้ง เป็นต้น”

มิติที่ 3 ด้านสังคม มี 4 โครงการ ได้แก่

1. โครงการ “ทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี”
2. โครงการ "ทุนการศึกษาสมาคมเพื่อนชุมชน"
3. โครงการ "ทุนการศึกษาเพื่อบุตรหลานในชุมชนและกลุ่มประมง"
4. โครงการ "ทอดกฐิน ทอดผ้าป่า"

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต มี 2 โครงการ ได้แก่

1. โครงการ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้า”
2. โครงการ "ติดตั้งโซล่าเซลล์ บนหลังคา" ให้กับโรงเรียนวัดศรีภวนาราม โรงเรียนวัดเนินกระปรอก วัดมาบตาพุด เป็นต้น

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย มี 5 โครงการ ได้แก่

1. โครงการ “หน่วยแพทย์เคลื่อนที่"
2. โครงการ "สนับสนุนของใช้จำเป็นให้กับผู้ป่วยติดเตียง"
3. โครงการ "สนับสนุนกิจกรรมผู้สูงอายุ"
4. โครงการ "อบรมเจาะเลือดปลายนิ้วให้กับ อสม."
5. โครงการ "ซ่อมแผนฉุกเฉินชุมชน"

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล มี 5 โครงการ ได้แก่

1. โครงการ "งานวันดีกร่วมกับกลุ่ม ปตท."
2. โครงการ “สนับสนุนกิจกรรมวันเฉลิมพระชนมพรรษา”
3. โครงการ "เคียงป่าเคียงไหล่ (เยี่ยมชุมชนยามเย็น)"
4. โครงการ " การมีส่วนร่วมของชุมชนในการประชุมไตรภาคี"
5. โครงการ "สนับสนุนกิจกรรมประเพณีชุมชน เช่น ทำบุญข้าวหลาม สงกรานต์ เข้าพรรษา ลอยกระทง "

กลุ่มหน่วยงานราชการ โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

กลุ่มผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (0-3 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

กลุ่มผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (3-5 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

กลุ่มครัวเรือนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (0-3 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

กลุ่มครัวเรือนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ (3-5 กิโลเมตรรอบที่ตั้งโครงการ) โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

กลุ่มสถานประกอบการใกล้เคียง โดยสามารถสรุปค่าเฉลี่ยความพึงพอใจได้ดังนี้

มิติที่ 1 ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 2 ด้านเศรษฐกิจ พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

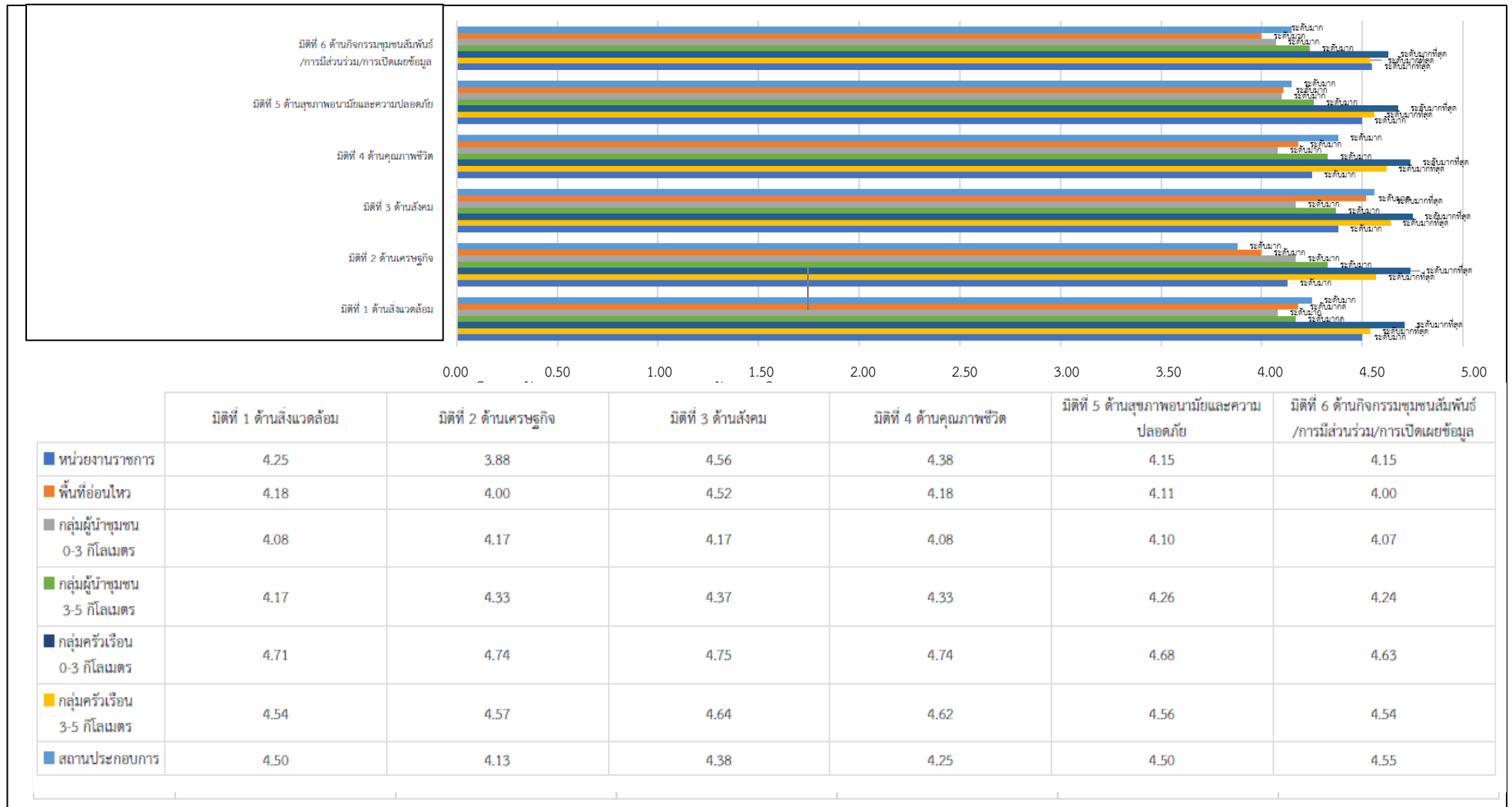
มิติที่ 3 ด้านสังคม พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 4 ด้านคุณภาพชีวิต พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 5 ด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมาก

มิติที่ 6 ด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์/การมีส่วนร่วม/การเปิดเผยข้อมูล พบว่า มีค่าเฉลี่ยความพึงพอใจอยู่ในระดับมากที่สุด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



รูปที่ 3.4.9-3 ความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ต่อการดำเนินงานของโครงการ

3.4.10 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

1) มาตรการกำหนดให้โครงการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบกิจการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ รวบรวมทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนพร้อมทั้งสรุปและรายงานผลการดำเนินการ โดยมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับรวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน และพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/การประชุมรับฟังความคิดเห็น และการติดบอร์ประชาสัมพันธ์ในชุมชน รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-37 ภาคผนวก ข-41 และภาคผนวก ข-42

2) มาตรการกำหนดให้โครงการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดช่วงดำเนินการ

โครงการได้บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของกลุ่มบริษัท โกลว์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งได้รับการจัดตั้งเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-40 และภาคผนวก ข-41 โดยมีการประชุมเป็นประจำทุกไตรมาส ดังนี้

- ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2567
- ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2567
- ครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2567
- ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2567