

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการพัฒนาเพื่อเป็นแหล่งพลังงานหลัก (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และสร้างความมั่นคงด้านไฟฟ้าให้กับประเทศ ซึ่งโครงการฯ สิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐในเดือนกรกฎาคม 2565 ทางกลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ มีความประสงค์จะจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงได้พิจารณาวางแผนลงทุนในการก่อสร้างโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ขนาด 14.27 ไร่ (ไม่รวมทางสาธารณประโยชน์ เนื้อที่ 1.03 ไร่ ซึ่งอยู่กระบวนการขอเปลี่ยนแปลงสภาพ) โดยอยู่ในเขตประกอบการเสรี (IEAT Free Zone) ของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง สำหรับเครื่องจักรหลักประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด และระบบหล่อเย็น โดยโครงการมีกำลังการผลิต 145 เมกะวัตต์ โดยโครงการได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/ 5108 ลงวันที่ 15 เมษายน 2563 ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยมีการเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการ และขอยกเลิกพื้นที่สถานีควบคุมแรงดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/ 13612 ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 (ครั้งที่ 1) และได้มีการขอเปลี่ยนแปลงสลับตำแหน่งอาคาร และระบบสาธารณูปโภค การก่อสร้าง Oil and Gas Building และทบทวนพื้นที่ให้สอดคล้องกับผังโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/4493 ลงวันที่ 21 เมษายน 2566 (ครั้งที่ 2) แต่ทั้งนี้ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดมาตรการฯ แต่อย่างใด (ภาคผนวกที่ 1)

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบและพิจารณาให้ความเห็น ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไข การปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้มีความถูกต้องเหมาะสม เพื่อให้การดำเนินการของโครงการเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1. ชื่อโครงการ โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง เลขที่ 219/10 หมู่ 3 ตำบลทุ่งสุขลา
อำเภอสัตหีบ จ.ชลบุรี
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
4. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
5. สถานที่ติดต่อ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด (สำนักงานใหญ่)
อาคาร ดร. เกรฮาร์ด ลิงค์ เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240
ผู้ติดต่อคุณสุทธิพรรณ อายะวรรณ
โทรศัพท์ 038-493470-4 ต่อ 214 แฟกซ์ 038-493475
E-mail : suthipan.a@bgrimpower.com
6. โครงการผ่านการพิจารณาของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง ตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/ 5108 ลงวันที่ 15 เมษายน 2563
 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส.1010.7/ 13612 ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2564
 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ครั้งที่ 2) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/4493 ลงวันที่ 21 เมษายน 2566
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567

8. รายละเอียดโครงการ

- 1) สถานภาพการดำเนินการ เปิดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ขายไฟเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2565 เป็นต้นไป
- 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความมั่นคงด้านไฟฟ้าให้กับประเทศและแหล่งพลังงาน (ไฟฟ้าและไอน้ำ) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ดังนั้น โครงการทดแทนจึงยังคงตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ซึ่งโครงการสามารถใช้ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการพื้นฐานต่างๆ ของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง เช่น ถนน ระบบสื่อสารและโทรคมนาคม ระบบน้ำใช้ ระบบระบายน้ำ ระบบรวบรวมและบำบัดน้ำเสีย เป็นต้น และมีความพร้อมในด้านการเชื่อมโยงเข้ากับระบบส่งไฟฟ้าของโครงการยังคงเป็นจุดเชื่อมโยงเดิมที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟของโครงการ นอกจากนี้การที่โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ทำให้การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการได้รับการควบคุมดูแลอีกชั้นโดยการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำหรับที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบังมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ (ภาพที่ 1.1 และ 1.2) ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	บริษัท พูจิตส์ เจเนรัล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	บริษัท นิทซู โลจิสติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บริษัท เจ.บี.ที อินดัสเตรียล จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	บริษัท ไทยล่อน เทคโนโลยี ไฟเบอร์ จำกัด และบริษัท ซิเลซติกา (ประเทศไทย) จำกัด

3) การใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ขนาด 22,832 ตารางเมตร หรือ 14.27 ไร่ (ภาพที่ 1.3) สำหรับการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการแบ่งออกเป็น 6 ส่วนหลัก ได้แก่

1. พื้นที่อาคารสำนักงาน และอาคารต่างๆ ประกอบด้วย อาคารสำนักงาน อาคารพัสดุ และอาคารซ่อมบำรุง
2. พื้นที่กระบวนการผลิต ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
3. พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต ประกอบด้วย ระบบผลิตน้ำใช้ ระบบหล่อเย็น หม้อแปลงไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า

4. บ่อพักน้ำทิ้ง ประกอบด้วยบ่อพักน้ำทิ้ง บ่อดักน้ำมัน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำเสีย
5. ถนนและพื้นที่ว่าง
6. พื้นที่สีเขียว

4) เครื่องจักร อุปกรณ์และกระบวนการผลิต

1. เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่สำคัญ

เครื่องจักรหลักของโครงการ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด ขนาดกำลังการผลิตขนาด 50 เมกะวัตต์/ชุด เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด ขนาดกำลังการผลิตขนาด 45 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 145 เมกะวัตต์

2. กระบวนการผลิต

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) แบบเพลาร่วม (Multi Shaft Combined Cycle) ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีระบบการทำงานร่วมกัน 2 ระบบ คือ โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนกังหันไอน้ำ

5) เชื้อเพลิง

โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงอย่างเดียว โดยไม่มีการสำรองเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลไว้ภายในพื้นที่โครงการเพื่อเดินระบบแต่อย่างใด

6) สารเคมี

สารเคมีและสารเติมแต่งที่ใช้ในโครงการส่วนใหญ่เป็นสารเคมีสำหรับป้องกันการเกิดตะกรันและตะกอนในท่อน้ำ หม้อต้มไอน้ำ และระบบหล่อเย็น แบ่งเป็น 2 ส่วนหลัก

1. สารเคมีที่ใช้ในระบบผลิตไอน้ำ ได้แก่ Sodium Tripolyphosphate, Monoethanolamine และ Diethylethanolamine
2. สารเคมีที่ใช้ในระบบหล่อเย็น ประกอบด้วย Sodium Hypochlorite, Methylchloro isothiazolonone, Sulfuric Acid, Zinc Chloride, Scale Inhibitor, Polyglycoside และ Antifoaming

7) ผลกระทบของโครงการ

1. ไฟฟ้า

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ได้ออกแบบไว้ตามขนาดกำลังผลิต 145 เมกะวัตต์ ในกรณีที่โครงการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร โครงการสามารถเดินเครื่องเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าได้สูงสุดประมาณ 127.631 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจะนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้ภายในโครงการประมาณ 3.39 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตสุทธิ 124.241 เมกะวัตต์

ไฟฟ้าสุทธิที่ผลิตได้โครงการจะจ่ายผ่านสถานีย่อย (Terminal Substation) ของโครงการ ก่อนเชื่อมโยงเข้าสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 kV ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน 30 เมกะวัตต์ ตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ส่วนปริมาณไฟฟ้าที่เหลือจะถูกส่งให้กับกลุ่มลูกค้าเป้าหมายที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ผ่านสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 kV และ 115 kV

2. ไอน้ำ

กรณีที่มีการผลิตไอน้ำจำหน่ายลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรม โครงการสามารถผลิตไอน้ำให้กับลูกค้าได้ปริมาณสูงสุด 75 ตัน/ชั่วโมง โดยเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators; HRSG) สามารถผลิตไอน้ำเพื่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำความดัน 2 ระดับ คือ ไอน้ำแรงดันสูง (HP Stream) 65.16 ตัน/ชั่วโมง และไอน้ำแรงดันต่ำ (LP Stream) 9.05 ตัน/ชั่วโมง โดยไอน้ำทั้ง 2 ระดับความดันจะถูกส่งผ่านเข้าสู่เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) แยกเป็น 2 วงจร คือ วงจรไอน้ำความดันสูง และวงจรไอน้ำความดันต่ำ พลังงานความร้อนจากไอน้ำจะเปลี่ยนเป็นพลังงานกลขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ทั้งนี้ ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำจะมีความดันลดลง ซึ่งโครงการได้แยกไอน้ำที่มีความดัน 21 บาร์ อุณหภูมิ 224.9 องศาเซลเซียส ปริมาณสูงสุด 75 ตัน/ชั่วโมง ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำเพื่อจำหน่ายให้ลูกค้าผ่านระบบท่อจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำของโครงการต่อไป

8) ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

1. ระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower System)

โครงการมีหอหล่อเย็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower จำนวน 1 ชุด

2. ระบบควบคุมและอุปกรณ์ (Control System and Instrument)

(1) ห้องควบคุมระบบ DCIS (Distributed Control and Information System)

ทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางควบคุมการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆในโรงไฟฟ้า

(2) ห้องคอมพิวเตอร์ (Computer Room) ทำหน้าที่เป็นศูนย์บันทึกข้อมูล

(3) ห้องอิเล็กทรอนิกส์และรีเลย์ (Electronic and Relay Room) เป็นศูนย์อุปกรณ์

ควบคุมระบบต่างๆ ที่สำคัญของโรงไฟฟ้า

9) ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1. น้ำใช้ (เชื่อมต่อระบบน้ำประปาส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง)

- น้ำรีไซเคิล ประมาณ 2,832 ลบ.ม./วัน

- น้ำประปา ประมาณ 3,171 ลบ.ม./วัน

2. การระบายน้ำฝน

โครงการจัดให้มีรางระบายภายในพื้นที่โครงการ เพื่อบรรณลงสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำฝน ก่อนระบายไปสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ

3. ระบบไฟฟ้า

ใช้ไฟฟ้าจากการผลิตของโครงการเอง หากในกรณีฉุกเฉินจะเชื่อมต่อการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาค

4. ระบบคมนาคม

โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นเชื้อเพลิง ซึ่งขนส่งทาง
ท่อทั้งหมด ดังนั้น การคมนาคมขนส่งจึงเกิดจากการขนส่งสารเคมี ก๊าซของเสีย และการเดินทางของพนักงาน

5. พนักงาน

เมื่อเปิดดำเนินการเต็มกำลังการผลิต โครงการจะมีพนักงานทั้งสิ้น 57 คน

10) มลพิษและการควบคุม

1. มลพิษทางอากาศ

(1) แหล่งกำเนิดมลพิษ ได้แก่ ปล่องระบายอากาศจากเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG Stack) มีจำนวน 2 ปล่อง

(2) มลสารและการควบคุม มลสารหลักที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโครงการ
ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซึ่ง โครงการได้มีการติดตั้งระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน
(NO_x) โดยการติดตั้งระบบเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustor สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของ
ไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยมีการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุม
ส่วนกลาง (Central Control Room)

(3) อัตราการระบายมลพิษ

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่เกิดขึ้นมีค่าควบคุมเท่ากับ 10 พีพีเอ็ม
1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง
- ฝุ่นละออง (TSP) มีค่าควบคุมเท่ากับ 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร 1.17
กรัม/วินาที/ปล่อง
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทุกกรณีไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม ที่ปริมาณออกซิเจน
ส่วนเกินร้อยละ 7 หรือ 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง

(4) ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMs) โครงการมีการติดตั้ง
เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตามข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
ต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษและให้รายงานผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25
องศาเซลเซียส สภาวะแห้ง (Dry basis) เป็นปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ร้อยละ 7 และ
รายงานเป็นค่าเฉลี่ยทุกๆ 1 ชั่วโมงอย่างต่อเนื่อง ตลอด 24 ชั่วโมง โดยมีดัชนีที่ต้องทำการตรวจวัดสำหรับ

โครงการซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง คือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2)

(5) แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา อุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศของโครงการ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบ บำรุงรักษา และประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ (Preventive Maintenance Program) เพื่อให้อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพตลอดเวลา และเป็นการป้องกันเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำงานของระบบ

2. น้ำเสียและการจัดการ

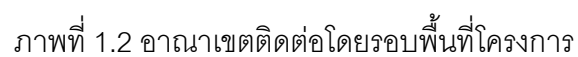
- น้ำเสียทั่วไปในอาคารสำนักงานปริมาณสูงสุด 3 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกบำบัดขึ้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปให้มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ
- น้ำทิ้งทั่วไปในพื้นที่ผลิต (ปนเปื้อนน้ำมัน) ปริมาณสูงสุด 15 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกบำบัดขึ้นต้นด้วยถังดักน้ำมันก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งและระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ
- น้ำระบายนี้อาจจากหอหล่อเย็น 1,402 ปริมาณสูงสุด 15 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งและส่งเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ

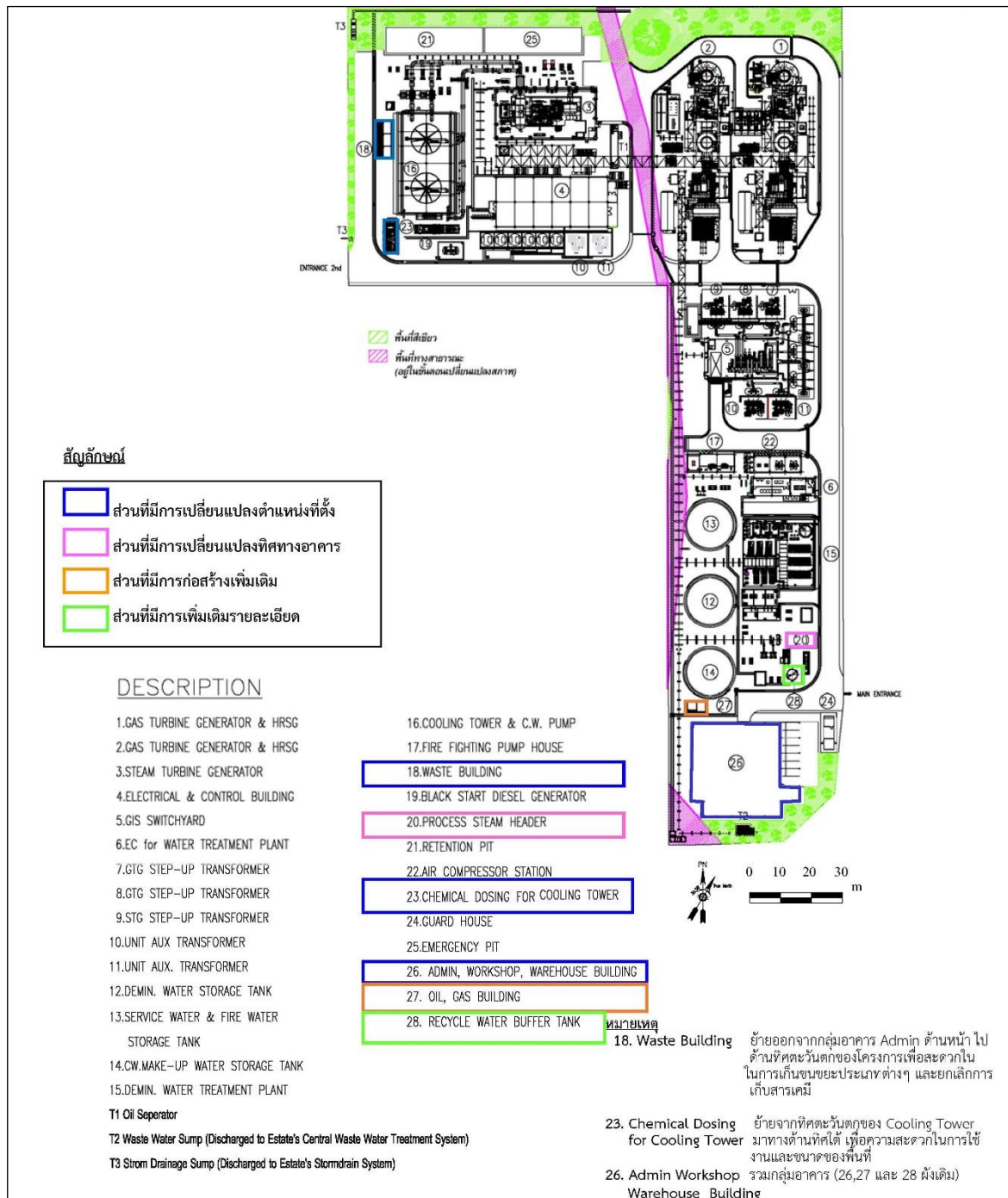
11) พื้นที่สีเขียว

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่ ขนาด 1,825 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 7.99 ของพื้นที่โครงการ และภายหลังมีการผนวกพื้นที่สาธารณะ จำนวน 1.03 ไร่ เรียบร้อยแล้ว จะมีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการขนาดพื้นที่ 1,960 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 8.01 ของพื้นที่โครงการ (ภาพที่ 1.3) โดยได้กำหนดให้มีการปลูกต้นไม้ยืนต้นทรงสูง เช่น ต้นคอโคอินเดีย หรือพันธุ์ไม้อื่นซึ่งเป็นพืชที่เหมาะสมในการปลูกในพื้นที่แคบ ช่วยบังลม บังสายตา สามารถควบคุมความสูงได้ตามต้องการด้วยการตัดยอด และด้วยลักษณะเรือนยอดแคบสูงรูปพีระมิดและเป็นไม้ไม่ผลัดใบ การปลูกโครงการจะกำหนดระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 2 เมตร จำนวน 2 แถวลับพื้นปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลมดักจับฝุ่นละอองและลดมลพิษทางสายตา



ภาพที่ 1.1 ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ





ภาพที่ 1.3 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

1.3 แผนการติดตามตรวจสอบ

แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังตารางที่ 1.2 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 ดังตารางที่ 1.3

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม												
- มาตรการทั่วไป												
- คุณภาพอากาศ												
- เสียง												
- คุณภาพน้ำ												
- การคมนาคม												
- การระบายน้ำและป้องกัน น้ำท่วม												
- การจัดการกากของเสีย												
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม/ การมีส่วนร่วมของชุมชน												
- อาชีวอนามัยและสุขภาพ												
- มาตรการด้านอันตราย ร้ายแรงระบบท่อก๊าซ ธรรมชาติ												
- พื้นที่สีเขียว												

หมายเหตุ : เปิดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ขายไฟเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2565 เป็นต้นไป

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ			
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย			
- ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)	- HRSG#11 - HRSG#12	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า
- CEMS Audit	- HRSG#11 - HRSG#12	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซ	- CEMs Audit ทุก 1 ปี
- ตรวจวัดแบบสุ่ม (Stack Sampling)	- HRSG#11 - HRSG#12	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศพร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนบ้านนาเก่า - วัดแหลมฉบัง (เก่า) - วัดมโนรม* - บริเวณบ้านชากยายจีน 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM2.5) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂) - ความเร็วลมและทิศทางลม 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน ตรวจวัด ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง - ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปลายปล่อง
2. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - วัดแหลมฉบัง (เก่า) - โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา - ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก 	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (L_{dn}) - ระดับเสียงรบกวน 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง
3. คุณภาพน้ำ <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - ท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดแบบต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ

หมายเหตุ : * ทิศทางลมและความเร็วลมทำการตรวจวัด 1 จุดบริเวณพื้นที่วัดมโนรม หรือตำแหน่งใกล้เคียงกับพื้นที่ดังกล่าว

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)			
- ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ (Waste Water Sump)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - บีโอดี (BOD ₅) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - อัตราการไหล	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
4. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน	- ปีละ 1 ครั้ง
	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- ปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
<p>6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>6.1 การตรวจสอบสุขภาพ</p>	<p>- พนักงานประจำ</p>	<p>- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพประจำปี ดังนี้ <u>ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ • ตรวจระบบการทำงานของตับ • ตรวจระบบการทำงานของไต <p><u>ตรวจสอบตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน • ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN) • งานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด: ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น <p>- ให้วิเคราะห์ความผิดปกติของผลตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี และนำเสนอแนวทางของการดำเนินการแก้ไข ทั้งที่เกี่ยวข้องกับพฤติกรรมส่วนบุคคลสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงปัจจัยอื่นๆที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- ก่อนเริ่มทำงานกับทางโครงการและตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง</p>

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะคือ <ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> บริเวณเครื่องอัดอากาศ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาการทำงาน 	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	- ปีละ 2 ครั้ง
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- ตรวจวัดระดับ ความร้อน บริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- ปีละ 2 ครั้ง
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน งานบริเวณห้องควบคุม 	- ตรวจวัดแสงสว่าง	- ปีละ 2 ครั้ง

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 การเตรียมความพร้อมกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีพนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	- ปีละ 1 ครั้ง
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ	- ปีละ 1 ครั้ง
6.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา	- ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชน และครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	- ปีละ 1 ครั้ง
	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- ทุก 6 เดือน
		- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- ทุก 6 เดือน
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆของโครงการทุก 6 เดือน	- ทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	- สถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียง	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับระบบทางเดินหายใจ อัตราการการป่วยของเด็กอายุระหว่าง 1-12 เดือน ด้วยโรคระบบทางเดินหายใจ อัตราการตายของเด็กอายุต่ำกว่า 5 ขวบ จากโรคทางเดินหายใจเฉียบพลัน และอัตราการป่วยว่ามีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ	- เดือนละ 1 ครั้ง
		- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นและเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ	- เดือนละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- HRSG#11 - HRSG#12 - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	- CEMs Audit	- HRSG#11 - HRSG#12 - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :					✓							
	- ตรวจวัดแบบสุ่ม (Stack Sampling)	- HRSG#11 - HRSG#12 - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :					✓							

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)															
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศทั่วไป	- ชุมชนบ้านนาเก่า - วัดแหลมฉบัง (เก่า) - วัดมโนรม* - บริเวณบ้านชากยายจีน	- TSP - PM10 - PM2.5 - SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - NO _x as NO ₂ - ความเร็วลมและทิศทางลม	Plan : Action :												
2. ระดับเสียง ในบรรยากาศทั่วไป	- วัดแหลมฉบัง (เก่า) - โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา - ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - ริมรั้วโครงการด้านทิศ ตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- L _{eq} 24 hr. - L _{eq} 1 hr. - L ₉₀ - L _{max} - L _{dn} - ระดับเสียงรบกวน	Plan : Action :												

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำ	- ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	- ท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	- ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ (Waste Water Sump)	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บัณฑิตที่ก่อกำเนิดอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. การจัดการกากของเสีย	พื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย															
6.1 การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานประจำ	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพประจำปี ดังนี้ <u>ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป</u> <ul style="list-style-type: none">• ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์• ตรวจระบบการทำงานของตับ• ตรวจระบบการทำงานของไต <u>ตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน</u> <ul style="list-style-type: none">• ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน• ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN)• ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด: ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	Plan : Action :												

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย															
6.1 การตรวจสอบสุขภาพ (ต่อ)	- พนักงานประจำ	- ให้วิเคราะห์ความผิดปกติของผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีและนำเสนอแนวทางของการดำเนินการแก้ไข ทั้งที่เกี่ยวกับพฤติกรรมส่วนบุคคล สภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงปัจจัยอื่นๆที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง	Plan :												
			Action :												

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 6.2 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน															
- ตรวจวัดระดับเสียง ในสถานที่ทำงาน	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะคือ • ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัด บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยง ในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ 1. บริเวณเครื่องอัดอากาศ 2. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหัน ก๊าซ 3. เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหัน ไอน้ำ • ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียง ติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลา การทำงาน	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิด จากการประกอบกิจการ โรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงาน (TWA)	Plan : Action :												
							✓								

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 6.2 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน															
- ตรวจวัดระดับความร้อน บริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงใน การสัมผัสความร้อน ได้แก่ • หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) • เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหัน ไอน้ำ	- ตรวจวัดระดับความร้อน บริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	Plan : Action :												
							✓								
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ • พื้นที่ทำงานในอาคาร สำนักงาน • งานบริเวณห้องควบคุม	- ตรวจวัดแสงสว่าง	Plan : Action :												
						✓									

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.3 การเตรียมความพร้อมกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีพนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	Plan :												
			Action :												
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ	Plan :												
			Action :												
6.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชน และครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนี ความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการ และสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	Plan :												
			Action :					✓							

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน(ต่อ)	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ ทุก 6 เดือน	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆของโครงการทุก 6 เดือน	Plan :												
			Action :						✓						

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	- สถานีบริการสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียง	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับระบบทางเดินหายใจ อัตราการการป่วยของเด็กอายุระหว่าง 1-12 เดือน ด้วยโรคระบบทางเดินหายใจ อัตราการตายของเด็กอายุต่ำกว่า 5 ขวบ จากโรคทางเดินหายใจเฉียบพลัน และอัตราการป่วยที่มีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ	Plan :												
			Action :												

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน (ต่อ)	- สถานีบริการ สาธารณสุขในพื้นที่ ใกล้เคียง	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้าน สุขภาพในพื้นที่ในการรวบรวมข้อมูลการ เข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของ ประชาชนกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นและเป็น การเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้าน สุขภาพ	Plan :												
			Action :												

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้พิจารณาด้านโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนและท่อส่งก๊าซให้ความเห็นชอบของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ผลการดำเนินงานประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- มาตรการทั่วไป
- คุณภาพอากาศ
- เสียง
- คุณภาพน้ำ
- การคมนาคม
- การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- การจัดการกากของเสีย
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม/การมีส่วนร่วมของชุมชน
- อาชีวอนามัยและสุขภาพ
- มาตรการด้านอันตรายร้ายแรงระบบท่อก๊าซธรรมชาติ
- พื้นที่สีเขียว

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง เปิดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ขยายไฟเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2565 เป็นต้นไป โดยสามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีรายละเอียดแสดงดังในตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง อำเภอสัตหีบ จ.ชลบุรี และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบ ของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ปัจจุบันโครงการปฏิบัติตามมาตรการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ แหลมฉบัง ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบตาม หนังสือเลขที่ สกพ 5502/4493 ลงวันที่ 21 เมษายน 2566 และได้รับความเห็นชอบในรายงาน การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งที่ 2 (ภาคผนวกที่ 1)	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิด ประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ	- โครงการจะยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการ ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็น เงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมา และให้ บริษัทผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิด ประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ต้องจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมส่งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต ทั้งนี้การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ และความถี่ในการส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- โครงการได้ว่าจ้างบริษัท อีส์เทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ด้านการตรวจสอบสิ่งแวดล้อมมากกว่า 30 ปี เพื่อดำเนินงานตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดชลบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปัจจุบันยังไม่เกิดปัญหาจากการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม หากพบว่า ผลการติดตามตรวจสอบแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ทางโครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็วและปฏิบัติตาม มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 2 โดยมีการขอเปลี่ยนแปลงลำดับตำแหน่งอาคาร และระบบสาธารณูปโภค การก่อสร้าง Oil and Gas Building และทบทวนพื้นที่ให้สอดคล้องกับผังโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป และได้รับการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/4493 ลงวันที่ 21 เมษายน 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 1) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>* หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้นำหน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไข มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดทะเบียนไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ</p>			



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>* หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการตามที่คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ไม่พบข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ หากในกรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางบริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีการบันทึกเป็นรายงานไว้	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการ ตลอดอายุการดำเนินโครงการ</p>	<p>- โครงการได้ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบผ่านทางผู้นำชุมชน / สำนักงานการนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง / คณะกรรมการฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำ ปีละ 2 ครั้ง โดยในปี 2567 ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1) และครั้งที่ 2/2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป (ภาคผนวกที่ 3)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>


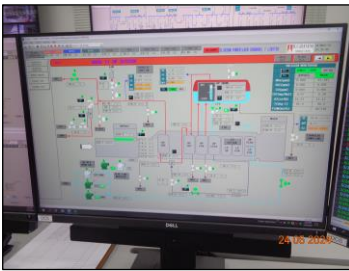
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ได้ทำการเพิกถอนทางสาธารณะ (1.03 ไร่) ออกจากเอกสารสิทธิที่ดินแล้ว ให้โครงการสรุปแผนการใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณดังกล่าวต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย อยู่ระหว่างดำเนินการขอเปลี่ยนแปลง	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทางปล่อง ระบายอากาศ	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และ อัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบาย จากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดย รายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงที่สภาวะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- ทางโครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) (รูปที่ 2.2) เพื่อตรวจวัดปริมาณ NO _x , O ₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่อง HRSG#11 และปล่อง HRSG#12 (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.2 ระบบ CEMS
	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการ ตรวจสอบสาเหตุและแก้ไขในแต่ละครั้ง	- กรณีพบค่า CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม จะมีการบันทึกสถิติไว้ทุกครั้ง โดยบันทึก สาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบ สาเหตุและแก้ไขในแต่ละครั้ง ทั้งนี้ ในช่วง เดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ไม่พบค่า CEMS ที่สูง เกินกว่าที่ควบคุม (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ 2.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทางปล่อง ระบายอากาศ	- กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุ โครงการ	- โครงการจัดให้มีการ Audit CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 13-16 พ.ค. 67 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 5)	- ไม่พบปัญหา	 Audit CEMS ภาคผนวกที่ 5
	- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่า การระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และ ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- โครงการได้ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุม ค่าการระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 ต้องไม่เกิน 51 ppm และร้อยละ 90 ต้องไม่เกิน 54 ppm ของค่าควบคุม (รูปที่ 2.3)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.3 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่าการระบาย NO _x

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษของปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำของโครงการ (HRSG) ให้ระบบควบคุมมลพิษแบบ Dry Low NO_x ไม่ให้เกินค่าตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และออกซิเจนร้อยละ 7) ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.59 กรัม/วินาที/ปล่อง * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัม/วินาที/ปล่อง * ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรหรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.17 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ควบคุมอัตราการระบายมลพิษของปล่อง HRSG#11 และปล่อง HRSG#12 ไม่ให้เกินค่าตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และออกซิเจนร้อยละ 7) โดยระหว่างเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ได้ทำการตรวจวัดค่า NO_x, SO₂ และ TSP พบว่า มีค่าไม่เกินค่าตามที่ระบุไว้ในรายงานฯ (ภาคผนวกที่ 35) รายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ปล่อง HRSG#11 <ul style="list-style-type: none"> - NO_x = 26.4 ppm (2.4337 g/s) - SO₂ = <2.8 ppm (<0.3521 g/s) - TSP = 0.2 mg/m³ (0.0104 g/s) 	- ไม่พบปัญหา	-

หมายเหตุ : <2.8 = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทางปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ปล่อง HRSG#12 - $\text{NO}_x = 24.8 \text{ ppm}$ (2.2186 g/s) - $\text{SO}_2 = <2.9 \text{ ppm}$ ($<0.3644 \text{ g/s}$) - $\text{TSP} = 0.2 \text{ mg/m}^3$ (0.0107 g/s) 	- ไม่พบปัญหา	-

หมายเหตุ : <2.9 = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตรา ระบายมลพิษทางปล่อย ระบายอากาศ (ต่อ)	- การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าในช่วงแรกของการทดแทนฯ ในกรณีที่ทางโครงการโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง (โรงไฟฟ้าปัจจุบัน) ยังไม่สามารถหยุดการเดินเครื่องโดยทันที เนื่องจากยังมีกลุ่มลูกค้าที่ใช้ไอน้ำและไฟฟ้า ดังนั้นในระหว่างลดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าปัจจุบันและเริ่มเดินเครื่องโรงไฟฟ้าใหม่โครงการต้องมีการประสานงานกันในการเพิ่มกำลังเดินเครื่องและลดกำลังการผลิตตามสัดส่วนร้อยละ 10/90 20/80 30/70 ไปเรื่อย ๆ ให้มีความสัมพันธ์กัน เพื่อให้โรงไฟฟ้าใหม่เดินได้เต็มกำลังการผลิตและโรงไฟฟ้าเดิมลดกำลังการผลิตจนกระทั่ง Shutdown ได้อย่างปลอดภัย โดยต้องตรวจสอบกำลังการผลิตและความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศ (ควบคุมอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ในโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม ไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ) ตลอดเวลาในการตัดสินใจสั่งการ เพื่อให้การควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศเป็นไปตามที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยอนุญาตไว้ และจัดทำบันทึกไว้เป็นหลักฐานที่สามารถตรวจสอบได้	- ในช่วงทดสอบเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโครงการทดแทน โครงการได้มีการปรับลดกำลังการผลิตของโครงการเดิมตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 การใช้เชื้อเพลิง	- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวเท่านั้น	- ไม่พบปัญหา	-
1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ * ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ * ตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x ให้อยู่ในสภาวะปกติ * กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุมดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 6 คน และผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการได้ทำสัญญากับบริษัท ซีเมนส์ จำกัด เป็นผู้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองระบบ Dry Low NO _x และบริษัท เพทโทร-อินสตรูเมนต์ จำกัด สำหรับอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (CEMs) ทั้งนี้ หากเกิดการขัดข้องทางบริษัทจะเข้ามาแก้ไข และซ่อมแซมโดยทันที	- ไม่พบปัญหา	-


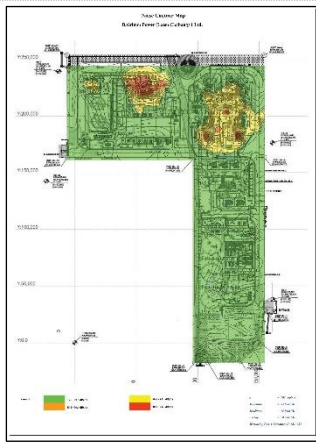
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-
	- บันทึกสถิติ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไข ในแต่ละครั้ง	- กรณีพบค่า CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมจะมีการบันทึกสถิติไว้ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุและแก้ไข ในแต่ละครั้ง ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค.- มิ.ย. 67 ไม่พบค่า CEMs ที่สูงเกินกว่าที่ควบคุม (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง	- จัดหาวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดังในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทุนในกรณีสามารถดำเนินการได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง	- โครงการได้ติดตั้งอาคารครอบเสียงสำหรับเครื่องจักร (Encloser) และอุปกรณ์ลดระดับเสียง (Silencer) ครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดัง รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง (รูปที่ 2.4)	- ไม่พบปัญหา	 <p>Encloser</p>  <p>Silencer รูปที่ 2.4 วัสดุครอบแหล่งกำเนิดเสียงดัง</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน	- ในช่วงการทดลองเดินเครื่อง โครงการได้ดำเนินการแจ้งสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังให้รับทราบเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังจะประสานงาน/แจ้งให้ชุมชนที่อยู่โดยรอบทราบ และโครงการได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน เช่น ไลน์กลุ่มกนอ.แหลมฉบัง และได้รับความเห็นชอบ บริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2.5) (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.5 ตู้รับฟังความคิดเห็น
	- จัดทำเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour) ทั้งทั้งโรงงานภายใน 1 ปี และทำการจัดทำซ้ำเป็นประจำ ทุก 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนเป็นระยะ โดยเฉพาะในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง เพื่อใช้วางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง รวมทั้งการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินค่ามาตรฐานให้พนักงานได้รับทราบเนื่องจากเป็นพื้นที่เสี่ยงต่อการสูญเสียการได้ยินของพนักงานเพื่อทำการติดสัญลักษณ์พื้นที่เสี่ยงภัยซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- โครงการได้ทำการตรวจวัด และจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) ในบริเวณพื้นที่โครงการดำเนินการภายใน 1 ปีเรียบร้อยแล้ว ซึ่งได้ดำเนินการตรวจวัดล่าสุด เมื่อวันที่ 17-18 พ.ย. 65 (รูปที่ 2.6) (ภาคผนวกที่ 32) และจะจัดทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี และจะดำเนินการตรวจวัดซ้ำครั้งถัดไปในปี 2568	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.6 Noise Contour Map


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ได้ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67 พบว่า มีค่าไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ 3.1 น้ำใช้	- น้ำใช้ทั่วไปในโรงงาน และน้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิตไอน้ำของโครงการ มาจากระบบผลิตน้ำประปาส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง โดยนำมาผ่านระบบผลิตน้ำใช้ภายในโครงการเพื่อให้เหมาะสมต่อการใช้ประโยชน์	- โครงการรับน้ำมาจากระบบผลิตน้ำประปาส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง มาใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำ และใช้ประโยชน์ภายในโครงการ (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.7 ถังเก็บน้ำประปา
	- นำน้ำรีไซเคิลจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง มาใช้ในระบบหล่อเย็นของโครงการ เพื่อลดการใช้น้ำประปา	- โครงการได้นำน้ำรีไซเคิลจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง มาใช้ในระบบหล่อเย็นของโครงการ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 ถังเก็บน้ำรีไซเคิล


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.2 น้ำเสียจากสำนักงาน	- จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง (รูปที่ 2.9)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.9 Septic Tank</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)</p> <p>3.3 น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต</p>	<p>- จัดให้มี บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) เป็น บ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก (ค.ส.ล.) ขนาดความจุ 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และเพื่อให้คุณภาพของน้ำทิ้งที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส สำหรับท่อส่งน้ำออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง ต้องมีเครื่องมือวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง เพื่อดำเนินการดังนี้</p> <p>* กรณีที่ 1 เมื่อเครื่องมืออัตโนมัติวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) แล้วพบว่าน้ำทิ้งมีค่าสอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง</p>	<p>- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ โดยมีเครื่องมือวัดค่า pH, Temperature และ Conductivity แบบอัตโนมัติต่อเนื่อง เพื่อควบคุมให้อยู่ในมาตรฐาน และน้ำทิ้งจะถูกส่งไปยังบ่อระบายน้ำทิ้ง (Inspection Pit : T2) เพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป (รูปที่ 2.10- 2.12) (ภาคผนวกที่ 30)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.10 Retention Pit</p>  <p>รูปที่ 2.11 ระบบ Online ตรวจวัด pH, Temperature และ Conductivity</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.3 น้ำเสียจาก กระบวนการผลิตและ ระบบเสริมการผลิต (ต่อ)	<p>(ต่อ) ในนิคมอุตสาหกรรม น้ำต้องถูกส่งไปยัง บ่อระบายน้ำเสีย (T2 : Wastewater Sump) หรือ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำเสียตามเกณฑ์ของนิคมฯ ขนาดความจุ 20 ลูกบาศก์เมตร เพื่อส่งไปยังระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p> <p>* กรณีที่ 2 เมื่อเครื่องมืออัตโนมัติวัดค่าความเป็น กรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) และการ นำไฟฟ้า (Conductivity) แล้วพบว่าน้ำทิ้งมีค่า ไม่สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 หลักเกณฑ์ทั่วไปใน การระบายน้ำเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรม น้ำต้องถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำ ฉุกเฉิน (Emergency Pit) ภายในโครงการ ซึ่ง ออกแบบเป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก (ค.ส.ล.) ขนาดความจุ 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อส่งกำจัด ยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจาก หน่วยงานราชการ</p>			 <p>รูปที่ 2.12 Inspection Pit : T2</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.3 น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต (ต่อ)	- จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่อ่างพักน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายลงสู่อ่างพักน้ำทิ้ง (รูปที่ 2.13)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 Neutralization Pit
	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ออกแบบเป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก (ค.ส.ล.) ขนาดความจุ 1,500 ลูกบาศก์เมตร	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ออกแบบเป็นบ่อคอนกรีตเสริมเหล็ก (ค.ส.ล.) ขนาดความจุ 1,500 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.14)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.14 Emergency Pit

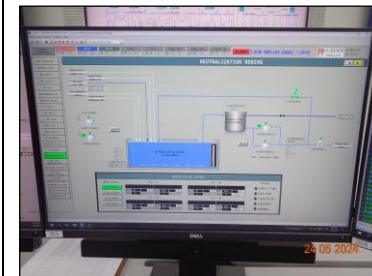
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.3 น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่ส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * อุณหภูมิไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส * ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 * ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร * น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลิตร 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่ส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • อุณหภูมิ = 26-33 °C • ความเป็นกรด-ด่าง = 6.7-7.7 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) = 2,388-2,712 mg/L • น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) = < 3.0 mg/L <p>ซึ่งผลการตรวจวัดในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 35)</p>	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)</p> <p>3.4 ควบคุมกำกับและบำรุงรักษาทั่วไป</p>	<p>- จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลบำรุงรักษา และตรวจสอบถึงประสิทธิภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง</p>	<p>- โครงการได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) และมีการตรวจสอบถึงประสิทธิภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) (รูปที่ 2.13) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) (รูปที่ 2.15) (ภาคผนวกที่ 7) พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ และประสบการณ์คอยควบคุมดูแลตลอดเวลา (รูปที่ 2.16)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.13 Neutralization Pit</p>  <p>รูปที่ 2.15 Oil Separator</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.4 ควบคุมกากับและบำรุงรักษาทั่วไป (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.16 ระบบ Online ของ Neutralization Pit</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	- โครงการได้จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง (รูปที่ 2.17 และ 2.18)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.17 รางระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ</p>  <p>รูปที่ 2.18 รางระบายน้ำฝนภายในโครงการ</p>
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การระบายน้ำและ การป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วง ฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการ ระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและ ท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการเป็นประจำ ทุกวัน และไม่พบปัญหาการอุดตัน	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพัก น้ำทิ้งของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำ เสียของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังต่อไป	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มี โอกาสปนเปื้อน เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไป ยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยก น้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของ โครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังต่อไป (รูปที่ 2.15)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.15 Oil Separator



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
5. คมนาคม 5.1 การจัดการจราจร ทั่วไป	- แนะนำให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและ ข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการได้กำหนดไว้อย่าง เคร่งครัด	- โครงการมีการอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติ ตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการได้ กำหนดไว้อย่างเคร่งครัดตั้งแต่วันที่เริ่มเข้ามา ทำงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลความสะดวกการเข้า-ออกของ รถที่เข้า-ออกโครงการตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลความสะดวก ของรถที่เข้า-ออกโครงการตลอดเวลา (รูปที่ 2.19)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.19 เจ้าหน้าที่ดูแล ความสะดวกการเข้า-ออก ของโครงการ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
5. คมนาคม (ต่อ) 5.1 การจัดการจราจร ทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการกำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง (รูปที่ 2.20) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.20 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เช่น (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น) 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. คมนาคม (ต่อ) 5.2 การขนส่งสารเคมี	<ul style="list-style-type: none"> - ในการขนส่งสารเคมี กำหนดมาตรการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * กรณีปกติ <ul style="list-style-type: none"> ** หลีกเลี่ยงการเดินทางเข้าสู่โครงการในช่วงเวลาจราจรหนาแน่น และจำกัดความเร็วในการวิ่งเข้าสู่โครงการ ** จัดอบรมพนักงานขับรถให้รับทราบกฎระเบียบของทางโครงการและกำกับดูแลร่วมกับตัวแทนจำหน่าย หากไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบหรือข้อกำหนดสามารถปฏิเสธการรับซื้อสารเคมีจากหน่วยงานดังกล่าว 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้รถขนส่งสารเคมีปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.21 และ 2.22) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.21 SDS บนรถบรรทุกขนส่งสารเคมี</p>  <p>รูปที่ 2.22 ป้ายหมายเลขโทรศัพท์บนรถขนส่งสารเคมี และรถขนกากของเสีย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. คมนาคม (ต่อ) 5.2 การขนส่งสารเคมี (ต่อ)	<p>* กรณีฉุกเฉิน</p> <p>** แจ้งต่อตัวแทนจำหน่ายสารเคมีในการจัดหา และกำหนดมาตรฐานรถขนส่งและพนักงาน ขับรถ โดยมีการตรวจสอบสภาพก่อนใช้งาน อาทิ การติดป้ายสัญลักษณ์อุปกรณ์ระบับเหตุ ฉุกเฉินประจำรถ</p> <p>** แจ้งต่อตัวแทนจำหน่ายสารเคมีในการขนส่ง สารเคมีทุกครั้งจะต้องมีเอกสารข้อมูลความ ปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Safety Data Sheet : SDS) ซึ่งมีข้อมูลด้านการแก้ปัญหา ฉุกเฉินและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณี เกิดอุบัติเหตุด้วย</p> <p>** แจ้งตัวแทนจำหน่ายสารเคมีในการกำหนดให้ รถทุกคันที่บรรทุกสารติดหมายเลขโทรศัพท์ที่ ชัดเจน เพื่อให้ผู้พบเห็นสามารถติดต่อแจ้งได้ ทันทีในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p>	<p>- โครงการกำหนดให้รถขนส่งสารเคมีปฏิบัติ ตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. คมนาคม (ต่อ) 5.3 ขั้นตอนการจัดการ ในกรณีเกิดอุบัติเหตุและ มีการรั่วไหลจากรถบรรทุก	- รถบรรทุกสารเคมีเป็นของเหลวทุกคันต้องกำหนด เป็นเงื่อนไขของสัญญาจ้างจะต้องตรวจสอบถึง บรรจุที่มีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันการหกรั่วไหล ตลอดเส้นทางขนส่งจากต้นทางเข้าสู่โครงการ ในกรณีผิดเงื่อนไขที่กำหนดให้ระงับการขนส่ง สารเคมีจนกว่าจะได้รับการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสร็จสิ้นแล้ว	- สำหรับรถบรรทุกสารเคมีที่เป็นของเหลวทุกคัน ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาจ้าง เช่น มีการ ตรวจสอบถึงบรรจุที่มีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันการ การหกรั่วไหลตลอดเส้นทางขนส่ง	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้รถบรรทุกขนส่งสารเคมี และกากของเสีย ติดป้ายหมายเลขโทรศัพท์ของโครงการ หรือ หมายเลขของบริษัทเจ้าของรถในบริเวณที่เห็น ได้ชัดเจน เพื่อให้ประชาชนสามารถแจ้งกรณีเกิด อุบัติเหตุหรือข้อบกพร่องได้ทันที	- โครงการกำหนดให้รถบรรทุกขนส่งสารเคมี และ กากของเสีย ต้องติดป้ายหมายเลขโทรศัพท์ ในบริเวณที่เห็นได้ชัดเจน เพื่อให้ประชาชนสามารถ แจ้งกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือข้อบกพร่องได้ทันที (รูปที่ 2.22)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.22 ป้ายหมายเลขโทรศัพท์ บนรถขนส่งสารเคมี และรถขนกากของเสีย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. คมนาคม (ต่อ) 5.3 ขั้นตอนการจัดการ ในกรณีเกิดอุบัติเหตุและ มีการรั่วไหลจากรถบรรทุก (ต่อ)	- กรณีของการขนส่งจากโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคลอื่นและสภาพแวดล้อมทางโครงการและบริษัทรับเหมาขนส่งต้องร่วมรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้น	- หากในกรณีของการขนส่งจากโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคลอื่นและสภาพแวดล้อมทางโครงการและบริษัทรับเหมาขนส่งจะร่วมรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้น ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ยังไม่มีเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อบุคคลอื่น	- ไม่พบปัญหา	-
	- ปฏิบัติตามขั้นตอนการควบคุมเหตุฉุกเฉินที่เกิดจากการขนส่งของโครงการอย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยให้มีแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การจัดการกากของเสีย 6.1 การบริการจัดการ ทั่วไป	- บริหารจัดการกากของเสียโดยใช้หลักการ 3R (Reduce, Reused และ Recycle) และนำเข้าพิจารณาในการประชุมประจำเดือน เพื่อให้สามารถนำไปใช้ได้อย่างเป็นรูปธรรม	- โครงการมีการนำเสนอเรื่องการบริหารจัดการกากของเสียโดยใช้หลักการ 3R (Reduce, Reused และ Recycle) ในการประชุม SHE Committee ประจำเดือน เพื่อให้สามารถนำไปใช้ได้อย่างเป็นรูปธรรม	- ไม่พบปัญหา	-
6.2 การจัดการขยะทั่วไป	- จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมไปกำจัดยังพื้นที่กำจัดขยะหน่วยงานที่มีศักยภาพรับกำจัด เช่น เทศบาลนครแหลมฉบัง ส่วนกากของเสียอันตราย เช่น หลอดไฟ ถ่านไฟฉาย และหมึกพิมพ์ เป็นต้น ส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.23) ก่อนรวบรวมส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เอสทีพี รีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังเป็นผู้ดำเนินการขนส่ง และนำไปฝังกลบ ณ บ่อขยะของเทศบาลนครแหลมฉบัง ส่วนกากของเสียอันตรายมีการเก็บรวบรวม และจะส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.23 ถังขยะแยกประเภท</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ) 6.3 การจัดการกากของ เสียอุตสาหกรรม 6.3.1 การจัดการทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนกำจัดดังนี้ * น้ำมันเครื่องยนต์ น้ำมันเกียร์ น้ำมันหล่อลื่น (จากการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า) และคราบน้ำมันจากถังดักน้ำมัน (Oil Separator) รวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร มีฝาปิดมิดชิด เก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย ก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด * ใส่กรองอากาศใช้แล้ว รวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสียก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด 	<ul style="list-style-type: none"> - สำหรับกากของเสียจากกระบวนการผลิตโครงการได้ทำการรวบรวม และแยกประเภทก่อนนำไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 มีการส่งกำจัดกากของเสียไปประมาณ 0.218 ตัน ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด ถึงรุ่งเรือง ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การจัดการกากของเสีย (ต่อ) 6.3 การจัดการกากของ เสียอุตสาหกรรม (ต่อ) 6.3.1 การจัดการทั่วไป (ต่อ)	* เเรซินจากระบบผลิตน้ำใช้เสื่อมสภาพ รวบรวม ใส่ถังขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารเก็บกาก ของเสียก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัด	- ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 มีการส่งกำจัดกากของเสีย ไปประมาณ 0.218 ตัน ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด ถั่งรุ่งเรือง ซึ่งได้รับอนุญาตจากจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 31)	- ไม่พบปัญหา	-
6.3.2 อาคารเก็บกาก ของเสีย	- จัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียพื้นที่จัดเก็บ 9.07 ตารางเมตร เพื่อใช้ในการเก็บพักกากของเสียก่อน ส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตาม กฎหมายกำหนด	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บกากของเสีย ขนาดพื้นที่ 9.07 ตารางเมตร เพื่อใช้ในการเก็บพักกากของ เสียก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตาม กฎหมายกำหนด (รูปที่ 2.24)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.24 อาคารเก็บกากของเสีย



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ส ภา พ สั ง ค ม - เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วม ของชุมชน (ต่อ) 7.1 การจัดหาแรงงาน	- พิจารณาจัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติ เหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก โดยเขียนคำบรรยายลักษณะงาน กำหนดขอบเขต การทำงานแต่ละหน้าที่ ความรับผิดชอบ บทบาท อำนาจหน้าที่ในการตัดสินใจของแต่ละงานให้ ชัดเจน	- โครงการมีการพิจารณาจัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มี คุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการ เป็นอันดับแรก ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนพนักงาน ในท้องถิ่น จำนวน 35 คน คิดเป็นร้อยละ 61.4 จากจำนวนพนักงานทั้งหมด 57 คน	- ไม่พบปัญหา	-
	- เปิดรับสมัครงานใหม่และการรับสมัครพนักงาน ทดแทนในตำแหน่งเดิม ต้องให้ความสำคัญกับคน ในชุมชนใกล้เคียงเป็นลำดับแรกตามความเหมาะสม วุฒิการศึกษาและประสบการณ์ในการทำงาน	- โครงการมีการเปิดรับสมัครงานใหม่และการรับ สมัครพนักงานทดแทนในตำแหน่งเดิมซึ่งได้ให้ ความสำคัญกับคนในชุมชนใกล้เคียงเป็นลำดับแรก ตามความเหมาะสม วุฒิการศึกษาและประสบการณ์ ในการทำงาน	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม - เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.2 ความรับผิดชอบต่อสังคมและมวลชนสัมพันธ์</p>	<p>- นำหลักการความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility) มาประยุกต์ใช้ในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการและสังคมโดยรอบโครงการซึ่งรวมถึงความรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดและพิสูจน์ได้อย่างแน่ชัดว่ามาจากการดำเนินงานของโครงการ</p>	<p>- โครงการได้นำหลักการความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility) มาประยุกต์ใช้ในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการและสังคมโดยรอบโครงการซึ่งรวมถึงความรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดและพิสูจน์ได้อย่างแน่ชัดว่ามาจากการดำเนินงานของโครงการ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม - เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.2 ความรับผิดชอบต่อสังคมและมวลชนสัมพันธ์</p>	<p>- นำเสนอข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับสถานการณ์ต่างๆ ของโครงการ เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนที่มีการแปลผลทำให้ชาวบ้านสามารถเข้าใจได้ง่ายตามป้ายประกาศประจำหมู่บ้านหรือในบริเวณจุดศูนย์รวมของชุมชน โดยประสานงานกับผู้นำชุมชนหรือหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น เป็นประจำ ทุก 6 เดือน</p>	<p>- โครงการได้นำเสนอข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับสถานการณ์ต่างๆ ของโครงการ เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ผ่านการประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2567 ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1) (ภาคผนวกที่ 3 และครั้งที่ 2/2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป) และนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้กับเทศบาลนครแหลมฉบัง เป็นประจำทุก 6 เดือน (ภาคผนวกที่ 2)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.2 ความรับผิดชอบต่อ สังคมและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)</p>	<p>- ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียงในการเผยแพร่ ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และ ข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ โดยใช้สื่อ เช่น ใบปลิว โปสเตอร์ รถ และวิทยุกระจายเสียงตาม ท้องถิ่น ตลอดจนให้ประชาชนในท้องถิ่นมีโอกาส ได้แสดงความคิดเห็นที่ตั้งภายในชุมชนหลัก เช่น วัด โรงเรียน บ้านผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการ อื่นๆ</p>	<p>- โครงการได้นำเสนอข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับ สถานการณ์ต่างๆ ของโครงการ เช่น ผลการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อม ผ่านการประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำ ทุก 6 เดือน โดยในปี 2567 ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 8 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1) (ภาคผนวกที่ 3) และครั้งที่ 2/2567 จะดำเนินการ ในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบ ต่อไป และมีการสำรวจทัศนคติชุมชนเป็นประจำ ทุกปี โดยประจำปี 2566 ดำเนินการสำรวจ เมื่อวันที่ 18-20 พ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 10) สำหรับในปี 2567ดำเนินการ สำรวจแล้วเมื่อวันที่ 10-11 พ.ค. 67 (รูปที่ 2.25) ปัจจุบันอยู่ระหว่างวิเคราะห์ข้อมูล รายละเอียดจะ รายงานให้ทราบต่อไป</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.25 สำรวจทัศนคติชุมชน</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.2 ความรับผิดชอบต่อ สังคมและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)</p>	<p>- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียง เพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการและชุมชน จัดการประชุมร่วมกับกลุ่มต่างๆ ทั้งผู้นำชุมชน ผู้แทนครัวเรือน และผู้แทนครัวเรือนและผู้แทนหน่วยงานราชการในพื้นที่ศึกษาเพื่อรับฟังข้อเสนอแนะต่อการปรับปรุงและพัฒนาระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยต่อโครงการ</p>	<p>- โครงการมีส่วนร่วมในกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับ ชุมชนบริเวณใกล้เคียงเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดี รวมทั้งรับฟังข้อเสนอแนะจากชุมชนผ่านการ ประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และ สิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี (รูปที่ 2.1 และรูปที่ 2.26)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>  <p>รูปที่ 2.26 ร่วมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.2 ความรับผิดชอบต่อ สังคมและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	- เปิดโอกาสให้ ชุมชน กลุ่มผู้นำท้องถิ่น เจ้าหน้าที่รัฐ ส่วนกลาง/ภูมิภาค/ท้องถิ่น และบุคคลทั่วไปที่สนใจ เข้าเยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้า	- โครงการได้เปิดโอกาสให้ ชุมชน กลุ่มผู้นำ ชุมชนท้องถิ่น เจ้าหน้าที่รัฐส่วนกลาง/ ภูมิภาค/ท้องถิ่น และบุคคลทั่วไปที่สนใจ เข้าเยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้าล่าสุดผ่าน การประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.27)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.27 การเยี่ยมชมโครงการ
	- จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน ดังกล่าว พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อ ใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดมีความ สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนและให้การ สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในขอบเขตที่ โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และดำเนินการตามแผนดังกล่าว พร้อมกับ สรุปผลดำเนินงานทุกครั้ง เพื่อใช้ทบทวน การทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้ เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.2 ความรับผิดชอบต่อ สังคมและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	- มีส่วนร่วมในการสนับสนุนทุนการศึกษา พัฒนา ชุมชน ส่งเสริมการออกกำลังกาย กิจกรรมทาง ศาสนา ประเพณีท้องถิ่นร่วมกับหน่วยงาน ปกครองส่วนท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง	- โครงการมีส่วนร่วมในการสนับสนุนทุนการศึกษา พัฒนาชุมชน ส่งเสริมการออกกำลังกาย กิจกรรมทางศาสนา ประเพณีท้องถิ่นร่วมกับ หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง เช่น ร่วมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567 กิจกรรมสงกรานต์ ประจำปี 2567 เป็นต้น (รูปที่ 2.26) (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.26 ร่วมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.2 ความรับผิดชอบต่อ สังคมและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	- จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ประจำปี (Community Relation Yearly Plant) โดยให้ชุมชนเข้ามีส่วนร่วมในการวางแผนจากการทำแบบสอบถามเป็นประจำทุกปี เพื่อทำการวิเคราะห์และแก้ไขปัญหาได้ตรงประเด็น โดยมีคณะทำงานของโครงการเข้าพบปะชุมชนเพื่อชี้แจงทำความเข้าใจ	- โครงการมีการจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ประจำปี (Community Relation Yearly Plant) โดยมีการหารือผ่านผู้นำชุมชน และมีการแสดงความคิดเห็นผ่านการประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม โดยในปี 2567 ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1) (ภาคผนวกที่ 3) และครั้งที่ 2/2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.2 ความรับผิดชอบต่อ สังคมและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)</p>	<p>- ทำการประเมินผลประจำปีเพื่อสะท้อนการตอบรับ และการยอมรับต่อโครงการจากภาคประชาชน โดย การสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจและความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ที่ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการและชุมชนที่ ดำเนินการเก็บตัวอย่างดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อ วิเคราะห์แนวโน้มความต้องการของชุมชนผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ โดยเฉพาะด้านการมีส่วนร่วมของโครงการกับชุมชน</p>	<p>- โครงการได้ทำการสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำ ท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและ สภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ที่ชุมชนใน พื้นที่โดยรอบโครงการและชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ตัวอย่างดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อวิเคราะห์ แนวโน้มความต้องการของชุมชนผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ โดยเฉพาะด้านการมีส่วนร่วมของโครงการกับ ชุมชน โดยประจำปี 2566 ดำเนินการสำรวจ เมื่อวันที่ 18-20 พ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 10) สำหรับในปี 2567ดำเนินการ สำรวจแล้วเมื่อวันที่ 10-11 พ.ค. 67 (รูปที่ 2.25) ปัจจุบันอยู่ระหว่างวิเคราะห์ข้อมูล รายละเอียดจะ รายงานให้ทราบต่อไป</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.25 สัมภาษณ์คนในชุมชน</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.2 ความรับผิดชอบต่อสังคม และมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> เข้าพบผู้นำชุมชน ประชาชน สถาบันการศึกษา และศาสนา เพื่อให้ข้อมูลความก้าวหน้าของกิจกรรมการส่งเสริมความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับกิจการของโครงการ ชี้แจงข้อสงสัยและข้อวิตกกังวลต่างๆ ตลอดจนการนำข้อมูลดังกล่าวมากำหนดแผนงาน การสร้างความรู้ความเข้าใจกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ให้ข้อมูลกิจกรรมเกี่ยวกับโครงการผ่านผู้นำชุมชน และการประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม (รูปที่ 2.1) ซึ่งสามารถสื่อสารข้อมูลดังกล่าวไปยังชุมชนโรงเรียน และวัด เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจอย่างต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.2 ความรับผิดชอบต่อสังคม และมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)</p>	<p>- เชิญชวนกลุ่มผู้นำท้องถิ่น เจ้าหน้าที่รัฐส่วนกลาง/ ภูมิภาค/ท้องถิ่นและบุคคลผู้สนใจ เข้าเยี่ยมชม โครงการเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อมและตอบข้อสงสัยเพื่อคลายความวิตกกังวล โดยเน้นการสื่อสารทาง (Two Way Communication) เพื่อการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นและปรับปรุง/พัฒนาการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อมและสังคมที่ยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาโครงการ</p>	<p>- โครงการได้เปิดโอกาสให้ ชุมชน กลุ่มผู้นำ ชุมชนท้องถิ่น เจ้าหน้าที่รัฐส่วนกลาง/ภูมิภาค/ท้องถิ่น และบุคคลทั่วไปที่สนใจ เข้าเยี่ยมชม โครงการโรงไฟฟ้าล่าสุดผ่านการประชุม คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม - เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.3 คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม</p>	<p>- คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม ของ กลุ่มบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำงานต่อเนื่อง จากช่วงก่อสร้าง เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึง มีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกัน และแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วนรวมทั้ง มีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยา โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย</p>	<p>- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการ ดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนิน โครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัด ประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และ สิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2567 ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1) (ภาคผนวกที่ 3) และครั้งที่ 2/2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะ รายงานให้ทราบต่อไป</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	  <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.3 คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p>	<p>(ต่อ) ตัวแทนโครงการ ตัวแทนจากภาคราชการ ตัวแทนชุมชน ผู้นำชุมชน และผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทั้งนี้ต้องมีตัวแทนจากชุมชนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบ และตัวแทนจากชุมชนจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนการได้มาของตัวแทนชุมชนและตัวแทนภาคราชการ ที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ</p> <p>- วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี และติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</p>		- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม - เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.3 คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p>	<p>(ต่อ) (กรณีตัวแทนโครงการ ตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้นจะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน</p> <p>- บทบาทหน้าที่สำคัญของคณะกรรมการฯ มีดังนี้</p> <p>* กำกับดูแลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยตรวจเยี่ยมโครงการเพื่อตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านต่างๆ และกระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม</p> <p>* ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</p>		- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วม ของชุมชน (ต่อ) 7.3 คณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และ สิ่งแวดล้อม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนของชุมชน อันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ/กลุ่ม บริษัท * ประสานงานและติดตามการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียน ของโครงการ/กลุ่มบริษัทฯ ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการ ดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง * เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น * ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อ คณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม 		- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วม ของชุมชน (ต่อ) 7.3 คณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์และ สิ่งแวดล้อม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง * พิจารณาจัดทำแผนประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งในระยะสั้นระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน * พิจารณาชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือนหลังจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่ หรือตามความเหมาะสม 		- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ)</p> <p>7.3 ค ณ ะ ก ร ร ม ก า ร ม ว ล ช น สัม พันธ์ และ สิ่งแวดล้อม (ต่อ)</p>	<p>- องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนเพื่อ ติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชน สัมพันธ์</p>	<p>- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชน สัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมใน การติดตามตรวจสอบการดำเนินการของ โครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุม คณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และ สิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2567 ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 18 มิ.ย. 67 (รูปที่ 2.1) (ภาคผนวกที่ 3) และ ครั้งที่ 2/2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.4 การจัดการกรณี ข้อร้องเรียน	- ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนให้ดำเนินการตามผังการรับ เรื่องร้องเรียน	- โครงการได้จัดทำผังรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 13) พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางการรับเรื่อง ร้องเรียน เช่น ไลน์กลุ่มกนอ. แหลมฉบัง และตู้ รับความคิดเห็น บริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2.5) ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ไม่พบ ข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.5 ตู้รับฟังความคิดเห็น
	- ในกรณีที่มิมีข้อร้องเรียนจากชุมชน ทางโครงการต้อง เข้าตรวจสอบพื้นที่โดยพื้นที่ร่วมกับผู้ร้องเรียนเพื่อ พิสูจน์ว่าเกิดจากโครงการหรือไม่ กรณีที่เกิดจาก โครงการต้องนำเสนอวิธีการแก้ไขและหรือบรรเทา ปัญหาความเดือดร้อนรำคาญตามช่วงเวลาที่ตั้ง กันระหว่างโครงการและผู้ร้องเรียน	- ในกรณีที่มิมีข้อร้องเรียนจากชุมชน ทางโครงการ จะเข้าไปตรวจสอบพื้นที่โดยพื้นที่ร่วมกับ ผู้ร้องเรียนเพื่อพิสูจน์ว่าเกิดจากโครงการหรือไม่ กรณีที่เกิดจากโครงการต้องนำเสนอวิธีการ แก้ไขและหรือบรรเทาปัญหาความเดือดร้อน รำคาญตามช่วงเวลาที่ตั้งกันระหว่าง โครงการและผู้ร้องเรียน ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.4 การจัดการกรณีข้อร้องเรียน (ต่อ)	- จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอัน เนื่องมาจากกิจกรรมช่วงดำเนินการพร้อม สรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ ให้ทำการทบทวน ถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางป้องกันการ เกิดซ้ำเป็นประจำทุกเดือน	- ในช่วงเดือนม.ค. - มิ.ย. 67 ไม่พบข้อร้องเรียน จากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรม ช่วงดำเนินการโครงการ ทั้งนี้ หากเกิด ข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบโครงการ จะจัดทำบันทึกข้อร้องเรียนโดยสรุปผล การแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งทบทวนถึงสาเหตุ ของปัญหาและแนวทางการป้องกัน การเกิด ซ้ำเป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.5 การจัดการกรณีมีเหตุ ฉุกเฉิน	- ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายใน โครงการต้องแจ้งให้ ผู้นำชุมชนรับทราบเพื่อเตรียมความพร้อมในการ รับมือกับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และทางโครงการ ต้องการสร้างความรู้ และความเข้าใจในการอพยพ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง	- ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายใน ทางโครงการ จะทำการแจ้งให้กนอ.แหลมฉบังรับทราบก่อน เนื่องจากอยู่ในเขตพื้นที่ และ กนอ. แหลมฉบัง จะดำเนินการแจ้งผู้นำชุมชนให้รับทราบ เพื่อ เตรียมความพร้อมในการรับมือกับเหตุฉุกเฉิน ที่เกิดขึ้น อย่างไรก็ตามโครงการจัดให้มีการ อบรมด้านความปลอดภัย และการปฏิบัติการ กรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ พร้อมทั้ง จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการ ฝึกซ้อม อบรม และการอพยพหนีไฟ ร่วมกับ ฝ่ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาล นครแหลมฉบังเป็นประจำทุกปี ประจำปี 2566 ดำเนินการการฝึกซ้อมในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียด จะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.6 การชดเชยเยียวยา	<ul style="list-style-type: none"> - ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ทางโครงการต้องชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเสียหายพืชผลทางการเกษตร และสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคู่กรณี * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาล ให้ชดเชยให้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น 	<ul style="list-style-type: none"> - ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 ไม่พบชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการ หากในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ทางโครงการจะชดเชยค่าความเสียหายตามมาตรการฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของชุมชน (ต่อ) 7.6 การชดเชยเยียวยา (ต่อ)	<p>* ค่าขาดประโยชน์ทำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย</p> <ul style="list-style-type: none"> กรณีผู้เสียหายมีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลา ที่ผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงานตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยไม่สามารถไปทำงานได้ และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้าง ให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลา ที่ผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย 		- ไม่พบปัญหา	-




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ 8.1 อาชีวอนามัย 8.1.1 การดำเนินการตามข้อ กฎหมายและการออกแบบ	- โครงการต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการของ โครงการ	- โครงการปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการของ โครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ทำการออกแบบระบบดับเพลิงตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับ อัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 กฎกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการ ป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 และกฎหมาย หรือมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง	- โครงการทำการออกแบบระบบดับเพลิงให้เป็นไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การ ป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 กฎกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนดมาตรฐาน ในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 และกฎหมายหรือมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ)</p> <p>8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)</p> <p>8.1.1 การดำเนินการตามข้อกำหนดและการออกแบบ (ต่อ)</p>	<p>- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้</p>	<p>- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้ (รูปที่ 2.28)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	   <p>รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ในการดับเพลิง</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ)</p> <p>8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)</p> <p>8.1.1 การดำเนินการตามข้อ กฎหมายและการออกแบบ (ต่อ)</p>				   <p>รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ในการดับเพลิง (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.1 การดำเนินการตามข้อ กฎหมายและการออกแบบ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณ เตือนภัย เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการ เตรียมพร้อมในกรณีเหตุฉุกเฉิน	- โครงการจัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับและ สัญญาณเตือนภัย และมีการตรวจสอบ ตามแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เป็นประจำทุก 6 เดือน (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-
8.1.2 มาตรการ ความปลอดภัยทั่วไป	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) ได้แก่ * การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (Hot Work Permit) เช่น เชื่อม ตัด ทำให้เกิดประกายไฟ ชุด เจาะ เจียร * การทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit)	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) (ภาคผนวกที่ 16) ได้แก่ * การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (Hot Work Permit) เช่น เชื่อม ตัด ทำให้เกิดประกายไฟ ชุบเจาะ เจียร * การทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.2 มาตรการ ความปลอดภัยทั่วไป	- จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสาร ด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีแผนการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย ตามแผนการฝึกอบรมฯ ประจำปี 2567 (ภาคผนวกที่ 17) และจัดให้มีแผนฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 18) พร้อมทั้งมีการซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการ ในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
	- มีการจัดกิจกรรมพนักงานสัมพันธ์ โดยให้ พนักงานมีส่วนร่วมในการดำเนินกิจกรรมเพื่อ สร้างความสัมพันธ์ระหว่างพนักงานในโครงการ เพื่อป้องกันการขัดแย้ง	- โครงการมีคณะกรรมการด้านกิจกรรมสัมพันธ์ โดยได้ จัดกิจกรรมส่งเสริมความสัมพันธ์ระหว่างพนักงาน อย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น การวางตำแหน่งอุปกรณ์และเครื่องจักรให้ เหมาะสมกับขั้นตอนการทำงานและคำนึงถึง ความปลอดภัยของพนักงานในโครงการ	- โครงการได้จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม เช่น การวางตำแหน่งอุปกรณ์และเครื่องจักร ให้เหมาะสมกับขั้นตอนการทำงานและคำนึงถึง ความปลอดภัยของพนักงานในโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย(ต่อ) 8.1.3 การอบรมด้าน อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการอบรม/ให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> • ข้อกำหนดและกฎเกณฑ์การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน • ให้ความรู้แก่พนักงานเกี่ยวกับป้องกันอันตรายจากการทำงานและการป้องกันโรคจากการทำงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีแผนการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยตามแผนการฝึกอบรมฯ ประจำปี 2567 (ภาคผนวกที่ 17) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

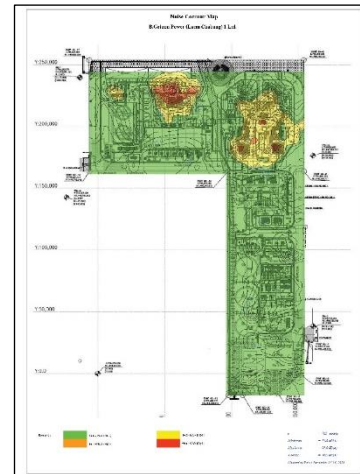
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.4 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคลให้พนักงานอย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น หมวก ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น (รูปที่ 2.29)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ PPE</p>

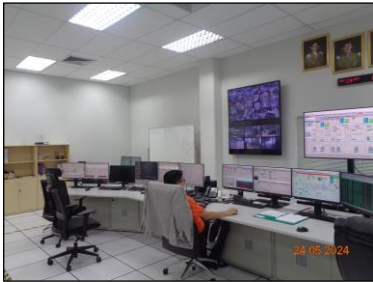
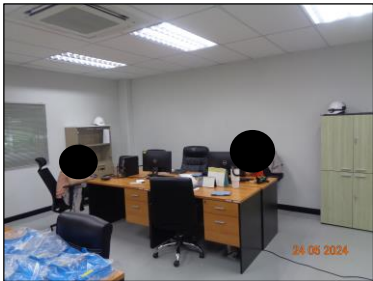
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.4 อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล (ต่อ)	- การเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัส เสียงดัง ความร้อน สารเคมี และฝุ่นละออง ให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและ เหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง	- การเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อ การสัมผัสเสียงดัง ความร้อน สารเคมี และ ฝุ่นละออง โครงการมีการกำหนดให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคลให้ถูกต้องและ เหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง (รูปที่ 2.30)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.30 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ PPE</p>
	- แจกจ่ายอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลหรือที่ครอบหู ให้พนักงาน หากตรวจพบพนักงานไม่สวมใส่เกิน 3 ครั้ง ให้ทำหนังสือแจ้งเตือนอย่างเป็นทางการ	- โครงการได้แจกจ่ายอุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคลหรือที่ครอบหูให้กับ พนักงานทุกคน หากตรวจพบพนักงาน ไม่สวมใส่ โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการ กำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการเสียง ในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour) ทั่วทั้งโรงงานภายใน 1 ปี และทำการจัดเข้าเป็นประจำทุก 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนเป็นระยะ โดยเฉพาะกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดเสียงดังเพื่อใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง รวมทั้งการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินค่ามาตรฐานให้พนักงานได้รับทราบ เนื่องจากเป็นพื้นที่เสี่ยงต่อการสูญเสียการได้ยินของพนักงานเพื่อทำการติดสัญลักษณ์พื้นที่เสี่ยงภัย ซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ทำการตรวจวัด และจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour) ในบริเวณพื้นที่โครงการ ดำเนินการภายใน 1 ปี เรียบร้อยแล้ว ซึ่งได้ดำเนินการตรวจวัดล่าสุดเมื่อวันที่ 17-18 พ.ย. 65 (รูปที่ 2.6) (ภาคผนวกที่ 32) และจะจัดทำเข้าเป็นประจำทุก 3 ปี และจะดำเนินการตรวจวัดครั้งต่อไปในปี 2568 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.6 Noise Contour Map</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการเสียง ในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)	- จัดทำห้องควบคุม (Control Room) ที่สามารถ ป้องกันเสียงดังเพื่อใช้ปฏิบัติงานควบคุมการทำงาน ของเครื่องจักร	- โครงการได้จัดทำห้องควบคุม (Control Room) ที่สามารถป้องกันเสียงดังเพื่อใช้ปฏิบัติงาน ควบคุมการทำงานของเครื่องจักร (รูปที่ 2.31)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.31 ห้อง Control Room
	- จัดทำห้องพักที่ป้องกันเสียงดังให้พนักงานได้พัก อย่างเหมาะสม	- โครงการจัดทำห้องพักที่ป้องกันเสียงดังให้ พนักงานได้พักอย่างเหมาะสม (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.32 ห้องพักที่ป้องกันเสียงดัง


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการเสียง ในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)	- ในการทำงานในพื้นที่ทำงานเป็นระยะเวลา 8 ชั่วโมงต่อเนื่องจะต้องได้รับสัมผัสเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับความดังเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน โดยระหว่างเดือน ม.ค. - มิ.ย. 67 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 (ภาคผนวกที่ 35) อย่างไรก็ตามพนักงานส่วนใหญ่จะทำงานอยู่ในห้องควบคุม (Control Room) และโครงการมีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 8 ชั่วโมงที่บริเวณห้องควบคุม (Control Room) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ ทุกๆ 4 ชั่วโมง พนักงานจะเข้าไปยังจุดที่มีเสียงดัง (บันทึกค่า Log Book) จุดละประมาณ 5-10 นาที รวมเวลาไม่เกิน 1 ชั่วโมงในแต่ละครั้ง	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการเสียง ในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มี ระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) และจัดทำ โครงการอนุรักษ์การได้ยินและบังคับใช้ โดยทำ การประเมินผลความสำเร็จในการดำเนินการ เป็นประจำทุกปี หากไม่ประสบผลสำเร็จต้อง ทบทวนวิธีการดำเนินการเพื่อสามารถลด ผลกระทบที่เกิดขึ้นกับพนักงานได้อย่างแท้จริง	- โครงการทำการติดป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง (รูปที่ 2.33) รวมทั้งได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อให้พนักงานรับทราบความเสี่ยงในพื้นที่ และ ตระหนักถึงอันตรายที่อาจได้รับเมื่อไม่สวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.33 ป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการเสียงใน พื้นที่ทำงาน (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมพนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดังอย่างถูกต้อง เพื่อความปลอดภัย ต่อสุขภาพอนามัยของทุกคนที่เข้าไปทำงานหรือ ผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- โครงการมีการอบรมพนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดังอย่างถูกต้องเพื่อความปลอดภัย ต่อสุขภาพอนามัยของทุกคนที่เข้าไป ทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง (รูปที่ 2.34)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.34 พนักงานสวมใส่ Ear Muff
	- ดูแลตรวจสอบสภาพการใช้งานและซ่อมบำรุง เครื่องจักร ที่ทำให้เกิดเสียงดัง โดยตรวจสอบ แรงสั่นสะเทือนของเครื่องจักร/ตั้งศูนย์เพลลา เครื่องจักรและตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักร	- โครงการมีการดูแลตรวจสอบสภาพการใช้งาน และซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่ทำให้เกิดเสียงดัง เป็นประจำ (ภาคผนวกที่ 7) ถ้าหากพบ สิ่งผิดปกติจะมีการแจ้งผ่านไลน์กลุ่มของ แผนก เพื่อให้แผนกที่เกี่ยวข้องเข้ามา ตรวจสอบทันที	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการ เสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)	- เครื่องจักรอุปกรณ์ที่มีเสียงดังต้องมีการลดระดับ เสียงที่แหล่งกำเนิด เช่น การหล่อลื่น การลดความ สั่นสะเทือน การปิดครอบ เป็นต้น	- โครงการได้ติดตั้งอาคารครอบเสียงสำหรับ เครื่องจักร (Encloser) และอุปกรณ์ลด ระดับเสียง (Silencer) ครอบปิดแหล่งกำเนิด เสียงดัง รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็น ระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดัง ของเสียง (รูปที่ 2.4)	- ไม่พบปัญหา	 <p>Encloser</p>  <p>Silencer</p> <p>รูปที่ 2.4 วัสดุครอบแหล่งกำเนิดเสียงดัง</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.5 การจัดการ เสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)	- จัดทำแผนงานการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร และดำเนินงานตามความถี่ที่กำหนดเพื่อลดผลกระทบ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากเสียงดัง	- โครงการได้กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็ม ประสิทธิภาพอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-
	- มีการประเมินศักยภาพของพนักงานเพื่อจัดการ ฝึกอบรมทักษะความรู้ที่จำเป็นในการทำงานตาม ความเหมาะสม	- โครงการมีการประเมินศักยภาพของพนักงาน และบันทึกการเรียนรู้ในงานแยกเป็น รายบุคคล เป็นประจำทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับ สารเคมี	- เลือกรถขนส่งสารเคมีให้เหมาะสม มีอุปกรณ์รัดถังและ ตรวจสอบความเรียบร้อยก่อนเคลื่อนย้าย	- โครงการมีคัดเลือกผู้รับเหมาตามเกณฑ์ที่บริษัท กำหนด (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา	-
	- เลือกซื้อต่อให้ได้มาตรฐานเพื่อป้องกันการรั่วไหล ขณะใช้งานและทำการตรวจสอบก่อนใช้งาน	- โครงการเลือกใช้ซื้อต่อที่ได้มาตรฐาน เพื่อป้องกัน การรั่วไหลขณะใช้งานและทำการตรวจสอบก่อน ใช้งาน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ต้องไม่จัดเก็บวัตถุอื่นปนกับสารเคมี	- โครงการจะไม่จัดเก็บวัตถุอื่นปนกับสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับ สารเคมี (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ทำแผนการตรวจสอบและตรวจสอบวันหมดอายุของสารเคมีตามแผนงานที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการตรวจสอบวันหมดอายุของสารเคมี และมีการเปลี่ยนถ่ายสารเคมีตามระยะเวลาที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานมากำกับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและมีแผ่นป้ายแจ้งรายละเอียดนี้ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานมากำกับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อสามารถนำมาใช้ได้ตลอดเวลา และมีแผ่นป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด (รูปที่ 2.35) (ภาคผนวกที่ 21) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.35 แผ่นป้ายแจ้ง รายละเอียด SDS บริเวณภาชนะ บรรจุสารเคมี</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับ สารเคมี (ต่อ)	- แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาจัดเก็บไว้ ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ	- โครงการมีการแยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยา ต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถ นำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ (รูปที่ 3.36)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.36 การแยกชนิดของสารเคมี ที่มีปฏิกิริยาต่อกัน
	- พื้นที่จัดเก็บสารเคมีต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- พื้นที่จัดเก็บสารเคมีต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ (รูปที่ 2.37)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.37 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี มีระบบระบายอากาศที่ดี




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี (ต่อ)	- จัดทำภาชนะรองรับถึงบรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ เพื่อไว้ในกรณีที่มีการรั่วไหลเกิดขึ้น เพื่อป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้	- โครงการจัดให้มีคันกัน (Bund) ล้อมถังเก็บสารเคมีชนิดต่างๆ เพื่อป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.38 คันกัน (Bund) ล้อมถังเก็บสารเคมี
	- จัดหาอุปกรณ์ในการดับเพลิงติดตั้งไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ในการดับเพลิงไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บสารเคมี (รูปที่ 2.39)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.39 ถังดับเพลิง บริเวณอาคารเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับ สารเคมี (ต่อ)	- จัดอบรมให้ความรู้กับพนักงานใหม่และพนักงาน ประจำเกี่ยวกับชนิดและความเป็นอันตรายของ สารเคมีที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการ (SDS) อธิบายความเสี่ยงต่อผลกระทบทางสุขภาพจาก การสัมผัสสารเคมี การใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วน บุคคล การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และขั้นตอนการ ส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉินของโครงการเป็นประจำทุกปี	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้กับพนักงาน ใหม่และพนักงานประจำเกี่ยวกับชนิดและ ความเป็นอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในกิจกรรม ของโครงการ (SDS) อธิบายความเสี่ยงต่อ ผลกระทบทางสุขภาพจากการสัมผัสสารเคมี การใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล การปฐม พยาบาลเบื้องต้น และขั้นตอนการส่งต่อผู้ป่วย ฉุกเฉินของโครงการเป็นประจำทุกปีตาม แผนการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย ประจำปี 2567 (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับ สารเคมี (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อุปกรณ์ในการป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน เช่น อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี ความพร้อมห้องพัก เบื้องต้น ยาสามัญประจำบ้าน และระบบการส่ง ต่อผู้ป่วย	- โครงการมีการประสานงานระบบการส่งต่อ ผู้ป่วยกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดีแหลมฉบัง และ โรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา ไว้เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคล (รูปที่ 2.29) อุปกรณ์ในการป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน เช่น อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี พร้อมห้องพัก เบื้องต้น ยาสามัญประจำบ้าน (รูปที่ 2.40 และ 2.41)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.29 อุปกรณ์ PPE</p>  <p>รูปที่ 2.40 อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี</p>  <p>รูปที่ 2.41 ยาสามัญประจำบ้าน</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.6 มาตรการเกี่ยวกับ สารเคมี (ต่อ)	- จัดให้มีการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง กับสารเคมีอย่างถูกต้อง เพื่อหลีกเลี่ยงการเกิด อันตรายจากการสัมผัสสารเคมี คู่มือการปฏิบัติตัว และการปฐมพยาบาลเบื้องต้น เช่น หากได้รับ สัมผัสสารเคมีทางผิวหนังต้องรีบถอดเสื้อผ้าที่ เปื้อนสารเคมีออก และรีบทำความสะอาดผิวหนัง ด้วยน้ำสะอาด หากได้รับสัมผัสสารเคมีทางตา ต้องรีบทำความสะอาดตาด้วยน้ำสะอาดปริมาณ มากๆ และรีบนำไปพบแพทย์เพื่อทำการรักษา เป็นต้น (วิธีการปฐมพยาบาลเบื้องต้นขึ้นอยู่กับ ชนิดและปริมาณของสารเคมี) รวมทั้งขั้นตอนการ ประสานงานและการส่งต่อผู้ป่วย	- โครงการได้จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับ สารเคมีอย่างถูกต้อง และคู่มือการปฏิบัติตัวและ การปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งขั้นตอน การประสานงานและการส่งต่อผู้ป่วย (ภาคผนวกที่ 22) ทั้งนี้ โครงการได้ประสานงานกับโรงพยาบาล ที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดีแหลมฉบัง และโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา ไว้เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ)</p> <p>8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)</p> <p>8.1.7 มาตรการความปลอดภัยของเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) (ต่อ)</p>	<p>- มีระบบตรวจวัดระดับ Lower Explosive Limit (LEL) ของเชื้อเพลิงก๊าซในห้องกังหันก๊าซ</p>	<p>- โครงการมีการติดตั้งระบบตรวจวัด LEL (Gas Detector) บริเวณห้องกังหันก๊าซ (รูปที่ 2.42) และส่งสัญญาณเตือนภัยไปยังห้องควบคุม (Control Room)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.42 Gas Detector</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศมีมลพิษและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อากาศมีมลพิษ (ต่อ) 8.1.7 มาตรการความ ปลอดภัยของเครื่องกังหัน ก๊าซ (Gas Turbine) (ต่อ)	- มีระบบระบายความร้อนในห้องกังหันก๊าซ	- โครงการจัดให้มีระบบระบายความร้อนในห้อง กังหันก๊าซ (รูปที่ 2.43)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.43 ระบบระบายความร้อน บริเวณ Gas Turbine
	- มีแผนตรวจสอบท่อนำก๊าซประจำปี	- โครงการได้กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษา เชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ท่อนำก๊าซเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG)	<ul style="list-style-type: none"> - ความปลอดภัยของหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะต้องดำเนินการ ดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ (ก) ด้านวิศวกรรม <ul style="list-style-type: none"> * หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน America Society of Mechanical Engineers (ASME) * ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ * ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) * ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้วแท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ออกแบบและติดตั้งหม้อไอน้ำตามมาตรฐาน America Society of Mechanical Engineers (ASME) ที่กำหนดไว้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ)</p> <p>8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)</p> <p>8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> * ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Cheek Valve หรือ Non Return Valve) * ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) * ติดตั้งลิ้นระบายไอน้ำ (Blow down Valve) * ติดตั้งฉนวนกันความร้อน * ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ * ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ * ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) * ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง * ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ 	- โครงการได้ออกแบบและติดตั้งหม้อไอน้ำตามมาตรฐาน America Society of Mechanical Engineers (ASME) ที่กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการ ความปลอดภัยของ หม้อไอน้ำหน่วยผลิต น้ำ (HRSG) และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	(ข) ด้านการจัดการ * ตรวจและทดสอบการติดตั้งมาตรฐานที่เป็น ที่ยอมรับ * ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้ งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาต ตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร * ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อ ไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมี สัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อ ไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำ สูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบก๊าซร้อน และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที	- โครงการมีการจัดการหม้อไอน้ำตามที่ มาตรการกำหนด รวมทั้งมีการทดสอบระบบ หม้อไอน้ำก่อนเปิดใช้งาน (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความ ปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่อง กำเนิดไฟฟ้ากังหันไ อน้ำ (GTG) (ต่อ)	การดูแลหม้อไอน้ำ ก) จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแล รับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ ข) แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ตั้งหม้อไอน้ำ ค) จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อไอน้ำ เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตาม หลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงาน อุตสาหกรรม ง) จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจ ทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำ เป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	การดูแลหม้อไอน้ำ ก) โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำผ่านการ อบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ และมีใบอนุญาต เป็นผู้ควบคุมทุกคน (ภาคผนวกที่ 24) ข) โครงการมีการติดแสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมไว้ที่ห้อง Control Room ซึ่งคอยควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ค) จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อไอน้ำ เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตาม หลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงาน อุตสาหกรรม ง) จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจ ทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำ เป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง สำหรับประจำปี 2567 ตรวจรับรองหม้อไอน้ำเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	<p>จ) จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งาน ตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ</p> <p>ฉ) ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ</p> <p>ช) จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด</p>	<p>จ) โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 23)</p> <p>ฉ) โครงการทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำเป็นประจำทุกวัน (รูปที่ 2.44) (ภาคผนวกที่ 25)</p> <p>ช) โครงการได้กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) หม้อไอน้ำให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 7)</p>	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.44 การตรวจสอบน้ำ Boiler</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	<p>ข) จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม</p> <p>ฅ) ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง</p> <p>ญ) ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>ข) โครงการได้จัดส่งพนักงาน Operation ทุกคนเข้าอบรมการควบคุมหม้อไอน้ำกับสถาบันที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>ฅ) โครงการได้ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะทดสอบพร้อมกับการทำ Hydro Test</p> <p>ญ) โครงการจัดให้มีแผนฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 18) พร้อมทั้งมีการซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป</p>	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ ก) จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วย รับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการ ซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ ข) ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การ ควบคุมดูแลของหน่วยงานรับรองวิศวกรรมด้าน หม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำ ค) จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซม และดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้ว เสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงาน อุตสาหกรรม	- ในช่วงเดือน ม.ค. - มิ. ย. 67 ไม่มีการซ่อมแซม หรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ ทั้งนี้ หากมีการ ซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ โครงการจะ ปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	การควบคุมและป้องกันอันตรายของกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ก) ด้านวิศวกรรม * ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control valve) ความดัน ไอน้ำที่ผ่านเข้ากังหันไอน้ำซึ่งทำหน้าที่รักษา ความดันของไอน้ำที่เข้ากังหันไอน้ำให้คงที่ * ติดตั้งชุด Bypass valve ที่จะเปิดเพื่อลด ความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินกว่า ที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้	- โครงการได้ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control valve) และติดตั้งชุด Bypass valve ตามที่ มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	ข) ด้านการจัดการ * ตรวจวัดอุณหภูมิและความดันทั้งขาเข้าและขาออก จากกังหันไอน้ำ * ตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อ ไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพให้ เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการ กัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำและกังหันไอน้ำ * ตรวจสอบสภาพของตัวควบคุมรอบกังหันไอน้ำ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันมิให้กังหันหม้อไอน้ำ ทำงานเกินระบบ	* โครงการทำการตรวจวัดอุณหภูมิและความดัน ทั้งขาเข้าและขาออกจากกังหันไอน้ำแบบ ระบบออนไลน์ (รูปที่ 2.45) * โครงการทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของ น้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบ หม้อไอน้ำเป็นประจำทุกวัน (รูปที่ 2.44) (ภาคผนวกที่ 25) * โครงการมีระบบ DCS ตรวจสอบสภาพรอบ กังหันไอน้ำตลอดเวลา และมีระบบแจ้งเตือน เพื่อป้องกันไม่ให้กังหันหม้อไอน้ำทำงาน เกินระบบ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.45 ตรวจวัดอุณหภูมิและ ความดันจากกังหันไอน้ำแบบ ออนไลน์  รูปที่ 2.44 การตรวจสอบน้ำ Boiler

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	ค) ด้านการจัดการ * จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) กังหันไอน้ำและอุปกรณ์ประกอบเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย * กำหนดให้มีการสำรวจอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เช่น ลิ้นนรภัย เป็นต้น * อบรมพนักงานให้มีความรู้ ความเข้าใจในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับกังหันไอน้ำอย่างสม่ำเสมอ	* โครงการได้กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) กังหันไอน้ำและอุปกรณ์ประกอบเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย (ภาคผนวกที่ 7) * โครงการจัดให้มีการสำรวจอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เช่น ลิ้นนรภัย เป็นต้น * โครงการมีการอบรมพนักงานให้มีความรู้ ความเข้าใจในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับกังหันไอน้ำอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	การควบคุมและป้องกันอันตรายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ก) ด้านวิศวกรรม * ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันกระแสเกิน (Over current relays) ขนาดพิกัดกระแสไฟฟ้า ตามค่ามาตรฐาน ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่กำหนดจากผู้ผลิต * ติดตั้งอุปกรณ์วัดอุณหภูมิของขดลวด (Temperature indicator for stator coils) เพื่อวัด อุณหภูมิของ ขดลวดทั้ง 3 เฟส โดยกำหนดย่านการวัดตามพิกัด อุณหภูมิที่กำหนดจากผู้ผลิต	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ตามที่ มาตรการกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความ ปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และเครื่อง กำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันแรงดันไฟฟ้าสูงเกิน (Over voltage relay) ขนาดพิกัดแรงดันตามค่ามาตรฐานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่กำหนดจากผู้ผลิต * ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันกำลังไฟฟ้าย้อนกลับ (Reverse power relay) ขนาดพิกัดแรงดันตามมาตรฐานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่กำหนดจากผู้ผลิต * ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการรั่วไหลของแรงดันไฟฟ้า (Ground over voltage relay) ขนาดตามมาตรฐานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่กำหนดจากผู้ผลิต 	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ตามที่ มาตรการกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหัน ไอน้ำ (GTG) (ต่อ)	ข) ด้านการจัดการ * ตรวจสอบและทดสอบการทำงานของอุปกรณ์ ป้องกันต่างๆ ช่วง Test run เครื่องจักรเพื่อให้ การทำงานยังเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด * ตรวจสอบ จดบันทึกค่าควบคุมต่างๆ ใน ระหว่างการใช้งานให้อยู่ในค่าที่กำหนดตาม ช่วงเวลาที่ระบุไว้ในแบบฟอร์มบันทึกการจ่าย กระแสไฟฟ้าของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า * รายงานการตรวจสอบ จดบันทึกค่าควบคุม ที่เริ่มเบี่ยงเบนไปจากค่าที่กำหนดต่อ ผู้บังคับบัญชาเพื่อดำเนินการแก้ไขทันที	* โครงการได้ทำการตรวจสอบและทดสอบการ ทำงานของอุปกรณ์ป้องกันต่างๆ ช่วง Test run เครื่องจักรเพื่อให้การทำงานยังเป็นไปตามมาตรฐาน ที่กำหนด * โครงการได้ทำการตรวจสอบ จดบันทึกค่า ควบคุมต่างๆ ในระหว่างการใช้งานให้อยู่ในค่าที่ กำหนดตามช่วงเวลาที่ระบุไว้ในแบบฟอร์ม บันทึกการจ่ายกระแสไฟฟ้าของเครื่องกำเนิด ไฟฟ้า * หากพบว่าค่าควบคุมเริ่มเบี่ยงเบนไปจากค่า ที่กำหนด จะทำรายงานการตรวจสอบ และจด บันทึกต่อผู้บังคับบัญชาทราบเพื่อดำเนินการ แก้ไขทันที ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ม.ค. – มิ.ย. 67 ไม่พบปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไ น้ำ (GTG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงานรวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ติดไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจน พร้อมทั้งชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติ * จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด * กำหนดให้มีการสำรวจอุปกรณ์เซนเซอร์ตรวจจับอุณหภูมิขดลวด และตรวจสอบให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานทดแทนอยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการได้จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และทำการตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงานรวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ติดไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจน พร้อมทั้งชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติ * โครงการได้กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ตามระยะเวลาที่กำหนด (ภาคผนวกที่ 7) * โครงการจัดให้มีการสำรวจอุปกรณ์เซนเซอร์ตรวจจับอุณหภูมิขดลวด และมีการตรวจสอบให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานทดแทนอยู่เสมอ 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ หน่วยผลิตน้ำ (HRSG) และ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไ อน้ำ (GTG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็น ผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า * * อบรมพนักงานให้มีความรู้ ความเข้าใจในการ ปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอย่าง สม่ำเสมอ * จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของระบบ ไฟฟ้า โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตาม พระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรไฟฟ้าปีละ 1 ครั้ง และส่งรายงานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมประจำเครื่องกำเนิด ไฟฟ้า เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานเครื่อง กำเนิดไฟฟ้า * โครงการมีการอบรมพนักงานให้มีความรู้ ความ เข้าใจในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องกำเนิด ไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอตามแผนการฝึกอบรม ด้านความปลอดภัยตามแผนการฝึกอบรมฯ ประจำปี 2567 (ภาคผนวกที่ 17) * โครงการจัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัย ของระบบไฟฟ้า โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาต ตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรไฟฟ้าปีละ 1 ครั้ง และส่งรายงานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ประจำปี 2567 ดำเนินการตรวจสอบเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 26) 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.9 มาตรการในการ ป้องกันผลกระทบต่อ สุขภาพของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาด ในหม้อน้ำ) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	- ไม่อนุญาตให้พนักงานที่ป่วยเป็นโรคเกี่ยวกับ ทางเดินหายใจ โรคหัวใจ หรือโรคอื่นซึ่งแพทย์เห็นว่า การเข้าไปในที่อับอากาศอาจเป็นอันตราย	- โครงการมีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ ต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่อับอากาศทุกคน โดยมีการรับรองจากแพทย์ว่าสามารถเข้าไป ปฏิบัติงานในที่อับอากาศได้ (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.9 มาตรการในการ ป้องกันผลกระทบต่อ สุขภาพของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาด ในหม้อน้ำ) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการเปิดพื้นที่อับอากาศให้มากที่สุดและทำการระบายอากาศโดยใช้พัดลมเป่า ระบายหรือถ่ายเทอากาศเพื่อให้ภายในสถานที่อับอากาศอยู่ในสภาพที่ปลอดภัย โดยต้อง <ul style="list-style-type: none"> * ไม่ให้มีปริมาณออกซิเจน ต่ำกว่าร้อยละ 19.5 โดยปริมาตร หรือมีก๊าซ ไฮโดรเจนที่ติดไฟหรือระเบิดได้ในปริมาณเข้มข้นกว่า ร้อยละ 10 ของความเข้มข้นต่ำสุดที่จะติดไฟหรือระเบิดได้ (Lower Flammable Limit หรือ Lower Explosive Limit) หรือมีฝุ่นที่ติดไฟหรือระเบิดได้ ในปริมาณเข้มข้นเท่ากับหรือมากกว่าความเข้มข้นต่ำสุดที่จะติดไฟหรือระเบิดได้ (Lower Flammable Limit หรือ Lower Explosive Limit) หรือมีสารเคมีอันตรายอื่นๆ ที่อยู่ในระดับเกินกว่าค่าความปลอดภัยที่กำหนดไว้ในกฎกระทรวงแรงงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการปฏิบัติตามมาตรการในการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่อับอากาศตามที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.9 มาตรการในการ ป้องกันผลกระทบต่อ สุขภาพของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาด ในหม้อน้ำ) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * จัดให้มีการตรวจวัด บันทึกผลการตรวจวัดและประเมินสภาพอากาศในที่อับอากาศว่ามีบรรยากาศอันตรายหรือไม่ * มีระบบการขออนุญาตทำงานในสถานที่อับอากาศก่อนให้ลูกจ้างเข้าทำงานในที่อับอากาศทุกครั้ง * ปิด-กั้น-ตัด-แยกระบบ เพื่อมิให้พลังงาน สารหรือสิ่งอันตรายใดๆ เข้าไปในสถานที่อับอากาศในระหว่างที่มีผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติงานอยู่ * จัดหาและควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสมกับสภาพการทำงาน * จัดให้มีการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศให้กับพนักงานปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่มีการทำงานในพื้นที่อับอากาศโครงการจะปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการจัดให้มีการอบรมการทำงานในที่อับอากาศตามกฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.9 มาตรการในการ ป้องกันผลกระทบต่อ สุขภาพของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาด ในหม้อน้ำ) หน่วยผลิต ไอน้ำ (HRSG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * กำหนดข้อห้ามและควบคุมต่างๆ เช่น ห้ามสูบบุหรี่ ห้ามก่อไฟ ห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป ถ้าเป็นช่องโหว่ต้องปิดกั้นไม่ให้คนตกลงไปและจัดให้มีป้ายแจ้งข้อความ “ที่อับอากาศ อันตราย ห้ามเข้า” ปิดประกาศไว้ในบริเวณสถานที่อับอากาศ ซึ่งมองเห็นได้ชัดเจนอยู่ตลอดเวลา บริเวณทางเข้าออกของที่อับอากาศทุกแห่งและทำรั้ว/ที่กั้นเพื่อป้องกันไม่ให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าหรือตกลงไปในที่อับอากาศ * จัดให้มีผู้ควบคุมงานที่มีความรู้ความสามารถเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่างๆ เช่น วางแผนปฏิบัติงานป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น อบรมสอนงาน ควบคุมดูแลให้พนักงานใช้ตรวจตราเครื่องป้องกันและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะทำงานและให้หยุดการทำงานชั่วคราว หากพบว่าบรรยากาศไม่ปลอดภัยต่อการทำงาน 	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการในการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่อับอากาศตามที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด โดยมีการติดป้าย “อันตรายพื้นที่อับอากาศ” ไว้ในบริเวณสถานที่อับอากาศ พร้อมทั้งจัดให้มีผู้ควบคุมงานที่มีความรู้ความสามารถเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่างๆ (รูปที่ 2.46)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.46 ป้าย “อันตรายพื้นที่อับอากาศ”</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.9 มาตรการในการ ป้องกันผลกระทบต่อ สุขภาพของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาด ในหม้อน้ำ) หน่วยผลิต ไอน้ำ (HRSG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * หากจำเป็นต้องทำการตัดเชื่อม ย้ายหมุด เจาะ หรือทำให้เกิดความร้อน ประกายไฟใดๆ หรือต้องใช้สารไวไฟในสถานที่อับอากาศ ต้องมีการกำหนดมาตรการความปลอดภัยที่เหมาะสม * จัดให้มีคนช่วยเหลือหรือผู้ที่ผ่านการอบรมช่วยเหลือผู้ที่ประสบภัยคอยดูแลและเผื่อที่ปากทางเข้า-ออกสถานที่อับอากาศตลอดเวลาและสามารถติดต่อสื่อสารกับผู้ที่ทำงานในสถานที่อับอากาศได้ พร้อมมีอุปกรณ์ช่วยชีวิตที่เหมาะสม ตามลักษณะของงานและคอยให้ความช่วยเหลือผู้ที่ปฏิบัติงานอยู่ภายในได้ทันทีตลอดเวลาการทำงาน 	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการในการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่อับอากาศตามที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด โดยโครงการได้กำหนดข้อปฏิบัติในการทำงานที่อับอากาศไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.9 มาตรการในการ ป้องกันผลกระทบต่อ สุขภาพของพนักงานที่ ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาด ในหม้อน้ำ) หม้อผลิต ไอน้ำ (HRSG) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * อุปกรณ์ไฟฟ้าและอุปกรณ์ประกอบที่ใช้ในสถานที่ อับอากาศต้องเป็นชนิดที่สามารถป้องกันความ ร้อน ผุน การระเบิด การลุกไหม้และไฟฟ้าลัดวงจร อย่างมีประสิทธิภาพรวมทั้งต้องจัดให้มีการเดิน สายไฟในสถานที่อับอากาศด้วยวิธีที่ปลอดภัย * ปิด ใสกุญแจวาล์ว สวิตช์และติดป้ายแจ้ง (Lock out- Tag out) เพื่อป้องกันการเปิดโดยรู้เท่าไม่ถึงการณ์ * จัดเตรียมถังดับเพลิงที่เหมาะสมและเพียงพอ หากมีการทำงานที่อาจทำให้เกิดเพลิงลุกไหม้ได้ 	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการในการป้องกัน ผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานใน พื้นที่อับอากาศตามที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด โดยโครงการได้กำหนดข้อปฏิบัติในการทำงาน ที่อับอากาศไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.10 การจัดการกรณี ฉุกเฉิน	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน ได้ทันทั่วทั้งที่	- โครงการได้จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ เพื่อใช้ ในกรณีฉุกเฉินได้ทันทั่วทั้งที่ (รูปที่ 2.47)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.47 รถฉุกเฉิน
	- จัดให้มีห้องพักพร้อมชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น ก่อนนำส่งไปยังโรงพยาบาลใกล้เคียง	- โครงการได้ประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ ใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดีแหลมฉบัง โรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา ไว้เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้จัดให้มีห้องพักพร้อมชุดยาสามัญ ประจำบ้านก่อนนำส่งไปยังโรงพยาบาล ใกล้เคียง (รูปที่ 2.41)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.41 ยาสามัญประจำบ้าน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.11 แผนปฏิบัติการณเกิด เหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีแผนฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 18) พร้อมทั้งมีการซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานกับโรงพยาบาลแหลมฉบังหรือโรงพยาบาลใกล้เคียง หน่วยกู้ภัยสถานีตำรวจภูธรศรีราชา เทศบาลนครแหลมฉบัง ในการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินร่วมกัน เพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ประสานงานกับโรงพยาบาลแหลมฉบัง และศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย เทศบาลนครแหลมฉบังในการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินร่วมกัน เพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.11 แผนปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และการฝึกซ้อม (ต่อ)	- ทำการฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้นให้กับพนักงานของแต่ละแผนก โดยหน่วยงานที่ได้รับการรับรองจากทางราชการและต้องมีจำนวนพนักงานเข้าร่วมการฝึกอบรมไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแผนกนั้นๆ ของการฝึกอบรมในแต่ละครั้ง ซึ่งพนักงานทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมในหลักสูตรดังกล่าวนี้และจะต้องได้รับการทบทวนการฝึกซ้อมดับเพลิงขั้นต้นตามความเห็นของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพหรือสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดชลบุรี สำหรับเนื้อหาของวิชาภาคทฤษฎีเป็นอย่างน้อยที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ ทฤษฎีการเกิดเพลิงไหม้ จิตวิทยาเมื่อเกิดอัคคีภัย การป้องกันแหล่งกำเนิดการติดไฟ วิธีการดับเพลิงประเภทต่างๆ วิธีการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ใช้ในการดับเพลิง แผนป้องกันและระงับอัคคีภัย การจัดระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย การประยุกต์ใช้ระบบและอุปกรณ์ที่มีอยู่	- โครงการบังคับให้พนักงานทุกคนต้องทำการฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้นพร้อมทั้งฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.11 แผนปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และการฝึกซ้อม (ต่อ)	(ต่อ) ในสถานประกอบการ ส่วนเนื้อหาของวิชา ภาคปฏิบัติเป็นอย่างน้อยที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ การใช้อุปกรณ์ดับเพลิงทั้งเครื่องมือดับเพลิงแบบมือถือ และสายดับเพลิง			
	- ทำการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟให้กับพนักงาน ทุกคนปีละ 1 ครั้ง สำหรับเนื้อหาวิชาภาคทฤษฎี เป็นอย่างน้อยที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ แผนการดับเพลิง และวิธีการดับเพลิงของสถานประกอบการ แผนการ อพยพหนีไฟ และวิธีการอพยพหนีไฟของสถาน ประกอบการ การค้นหา และช่วยเหลือผู้ประสบภัย ส่วนเนื้อหาของวิชาภาคปฏิบัติเป็นอย่างน้อยที่ทำการ ฝึกอบรม ได้แก่ การดับเพลิงด้วยเครื่องมือแบบมือถือ และสายดับเพลิง การดับเพลิงจากเพลิงประเภทต่างๆ ที่ อาจเกิดขึ้นกับสถานประกอบการ การอพยพหนีไฟ การ ค้นหาช่วยเหลือ และเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย	- โครงการทำการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับ ประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงาน ให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.11 แผนปฏิบัติการหนีเกิด เหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินหนีสารเคมีรั่วไหล โดยต้องเก็บไว้ ณ สถานที่ประกอบกิจการพร้อมที่จะให้ พนักงานตรวจสอบความปลอดภัยตรวจสอบได้ ตลอดจนปรับปรุงแผนให้ทันสมัยและฝึกซ้อมตามแผน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินหนี สารเคมีรั่วไหล (ภาคผนวกที่ 18) พร้อมทั้งมี การซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 13 ธ.ค. 66 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับ ประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
<p>8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ)</p> <p>8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)</p> <p>8.1.12 สุขภาพพนักงานกรณี ยังปฏิบัติงานอยู่กับโครงการ</p>	<p>- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำใหม่ทุกคนและตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยงรวมทั้งให้ความร่วมมือเจ้าหน้าที่ตำรวจในการเข้าตรวจค้นสารเสพติดจากพนักงาน แต่ต้องอยู่ภายใต้เงื่อนไขของข้อกำหนดที่กำหนด ทั้งนี้รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในดุลพินิจของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรม ด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด โดยผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีให้สรุปวิเคราะห์ความผิดปกติของสุขภาพพนักงานไว้ด้วยทุกครั้ง</p>	<p>- โครงการมีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำใหม่ทุกคนและมีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง และตรวจสารเสพติดโดยประจำปี 2566 โครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน เมื่อวันที่ 22 และ 26 ก.ย. 66 โดยใช้บริการจากทาง Primo Care Clinic Bangkok เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 28) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-
	<p>- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพเมื่อเกิดการเจ็บป่วย</p>	<p>- โครงการมีระบบประกันสุขภาพให้กับพนักงานและครอบครัวของพนักงานเมื่อเกิดการเจ็บป่วย</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.12 สุขภาพพนักงานกรณี ยังปฏิบัติงานอยู่กับโครงการ (ต่อ)	- ในแต่ละปีต้องประเมินความสัมพันธ์ของผลการตรวจ สภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานกับผลตรวจสุขภาพ ประจำปีเพื่อดูสภาพการเปลี่ยนแปลงประกอบกับ ความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ หากพบว่าเกิดจาก การทำงานหรือมีความเสี่ยงจากสภาพแวดล้อมในการ ทำงานต้องทำการโอนย้ายการทำงานไปยังแผนกที่มี โอกาสได้รับในการสัมผัสปัจจัยเสี่ยงลดลงและให้รวมถึง การเปรียบเทียบผลการดำเนินการเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม ในการทำงานและสุขภาพพนักงานย้อนหลังอย่างน้อย 5 ปี เพื่อพิจารณาแนวโน้มของภาวะสุขภาพค้นหาความ บกพร่องของการจัดการและทำการแก้ไขปัญหาเพื่อลด ผลกระทบที่เป็นปัจจัยในการนำไปสู่ปัญหาภาวะความ ผิดปกติของสุขภาพพนักงานเนื่องจากการทำงาน	- โครงการมีการตรวจประเมินความสัมพันธ์ ของผลการตรวจสภาพแวดล้อมในสถานที่ ทำงานกับผลตรวจสุขภาพประจำปีเพื่อดู สภาพการเปลี่ยนแปลงประกอบกับ ความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์เป็น ประจำทุกปี รวมถึงการเปรียบเทียบผลการ ดำเนินการเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการ ทำงานและสุขภาพพนักงานย้อนหลัง 5 ปี เพื่อพิจารณาแนวโน้มของภาวะสุขภาพ ค้นหาความบกพร่องของการจัดการและทำ การแก้ไขปัญหาเพื่อลดผลกระทบที่เป็น ปัจจัยในการนำไปสู่ปัญหาภาวะความ ผิดปกติของสุขภาพพนักงานเนื่องจากการ ทำงาน (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.12 สุขภาพพนักงานกรณี ยังปฏิบัติงานอยู่กับโครงการ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่พบว่าผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี มีความผิดปกติต้องขึ้นตอนของการดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพปรึกษาแพทย์ อาชีวเวชศาสตร์ถึงความจำเป็นในการตรวจซ้ำ ถ้าแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ลงความเห็นไม่ต้องตรวจซ้ำ และแนะนำการดูแลสุขภาพ ให้เฝ้าระวังดูแลการตรวจซ้ำในปีถัดไป แต่หากแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ลงความเห็นต้องตรวจซ้ำ ให้ทางโครงการนำเรื่องส่งตัวในการตรวจสุขภาพเข้ายังสถานบริการด้านสุขภาพ (นับเป็นการตรวจสุขภาพครั้งที่ 2) ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการให้อยู่ในการดูแลของโครงการ * เมื่อได้รับผลการตรวจสุขภาพซ้ำ (ผลการตรวจสุขภาพ ครั้งที่ 2) ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ ส่งผลการตรวจให้พนักงานคนดังกล่าวทราบทันทีหากพบว่าผลการตรวจซ้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปี 2566 ยังไม่พบผลการตรวจสุขภาพพนักงานที่มีความผิดปกติที่เกิดจากการทำงาน สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

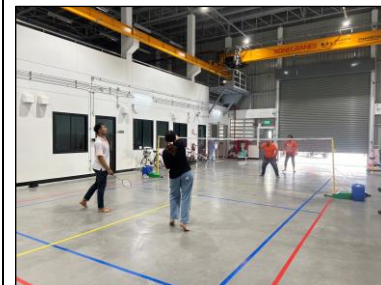

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.1 อาชีวอนามัย (ต่อ) 8.1.12 สุขภาพพนักงานกรณี ยังปฏิบัติงานอยู่กับโครงการ (ต่อ)	(ผลตรวจสุขภาพครั้งที่ 2) ตามความเห็นของแพทย์ อาชีวเวชศาสตร์ยังมีความผิดปกติเช่นเดิมให้ ปรึกษาแพทย์ถึงความเกี่ยวข้องกับการทำงาน อย่างไรก็ตามพนักงานคนดังกล่าวนี้ต้องได้รับการ ส่งตัวเข้ารับการรักษายาบาล รวมทั้งให้ทำการ โอนย้ายการทำงานไปยังแผนกที่มีโอกาสในการ ได้รับการสัมผัสปัจจัยเสี่ยงลดลงแต่หากพบว่าผล การตรวจซ้ำปกติให้จัดเป็นกลุ่มเฝ้าระวังที่ จำเป็นต้องดูแลอย่างใกล้ชิด			
8.1.13 สุขภาพพนักงาน เมื่อพ้นสภาพการทำงาน	- ประสานความร่วมมือกับสถานประกอบการแห่งใหม่ หรือหน่วยงานด้านสุขภาพในท้องถิ่นอยู่อาศัย เพื่อส่งต่อ ผลการตรวจสุขภาพพนักงานและใช้ประกอบการ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานที่พ้นสภาพการ จ้างงานจากโครงการไปแล้วไม่น้อยกว่า 3 ปี	- โครงการได้จัดเก็บผลตรวจสุขภาพพนักงานไว้ 5 ปี สำหรับใช้เป็นฐานข้อมูลในการเฝ้าระวัง ผลกระทบด้านสุขภาพที่เกิดขึ้นจากการทำงาน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและ สุขภาพ (ต่อ) 8.2 มาตรการด้าน ระบบบริการสุขภาพ	- แจ้งจำนวน ช่วงอายุ และภูมิลำเนาของพนักงานและ ผู้ติดตามที่ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่โครงการให้กับ หน่วยงานด้านสุขภาพทราบ เพื่อใช้ในการวางแผน ปฏิบัติงานด้านสุขภาพ วางแผนการป้องกันโรคและ เตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการมีแจ้งจำนวน ช่วงอายุ และภูมิลำเนาของ พนักงานและผู้ติดตามที่ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ โครงการให้กับโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา ซึ่งเป็น หน่วยงานสาธารณสุขที่อยู่ใกล้เคียง เพื่อใช้ในการ วางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพ วางแผนการป้องกัน โรคและเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพและ อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัด กิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของพนักงานใน โครงการ ประชาชน (ทั่วไปและกลุ่มไวต่อการรับสัมผัส รับ) การสร้างเครือข่ายเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน	- โครงการจะพิจารณาสนับสนุนและส่งเสริมกิจกรรม ทางสาธารณสุขตามโอกาส และความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบ บริการสุขภาพ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชน ที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมการดูแลสุขภาพ ชุมชน รวมถึงการให้ความรู้กับพนักงานในการ ป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริม สุขภาพ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีกิจกรรมการออกกำลังกายภายใน โครงการเป็นประจำในช่วงหลังเลิกงาน รวมถึงการ ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ รวมทั้ง ร่วมกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพกับชุมชนตามโอกาส (รูปที่ 2.48) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.48 กิจกรรมการออกกำลังกายของพนักงานหลังเลิกงาน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะ ผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชน สามารถป้องกัน และดูแลตนเองได้ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการให้ความรู้เกี่ยวกับระดับ มลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกัน และดูแลตนเองได้ ผ่านการประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และ สิ่งแวดล้อม (รูปที่ 2.1) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.1 ประชุมคณะกรรมการ มวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบ บริการสุขภาพ (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้าน ส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุนและการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการจะพิจารณาสนับสนุนและส่งเสริม กิจกรรมทางสาธารณสุขตามโอกาส และความ เหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้การสนับสนุนงบประมาณโครงการหน่วยงาน แพทย์เคลื่อนที่ โดยเน้นโรคที่อาการเจ็บป่วย เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการในชุมชนรอบ โครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจะพิจารณาสนับสนุนและส่งเสริม กิจกรรมทางสาธารณสุขตามโอกาส และความ เหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบ บริการสุขภาพ (ต่อ)	- ให้การสนับสนุนงบประมาณภาครัฐในการจัดหา อุปกรณ์ทางการแพทย์และวัสดุครุภัณฑ์ในงาน สาธารณสุข	- โครงการจะพิจารณาสนับสนุนและส่งเสริม กิจกรรมทางสาธารณสุขตามโอกาส และ ความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- ให้การสนับสนุนบุคลากรด้านสุขภาพในการศึกษา ดูงานในประเทศเพื่อเพิ่มศักยภาพในการทำงาน	- โครงการจะพิจารณาสนับสนุนและส่งเสริม กิจกรรมทางสาธารณสุขตามโอกาส และ ความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- การสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะ สุขภาพของชุมชนให้การสนับสนุนและจัดกิจกรรม ร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพ ชุมชน	- โครงการมีการสื่อสารผ่านผู้นำชุมชน เทศบาล และ กนอ. แหลมฉบังในการเฝ้าระวังด้าน สุขภาพของชุมชนและในกรณีที่มีกิจกรรม โครงการจะให้การสนับสนุนกิจกรรมดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบบริการ สุขภาพ (ต่อ)	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่น เกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับ ผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการได้ประสานงานกับศูนย์บริการ สาธารณสุข 3 (เขาน้ำซับ) เพื่อรวบรวม ด้านสาธารณสุข ความเจ็บป่วยของชุมชน ในพื้นที่ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐาน และเฝ้าระวังโรค ที่อาจเกิดจากการดำเนินโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.2 มาตรการด้านระบบ บริการสุขภาพ (ต่อ)	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพและอาสาสมัคร สาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริม และป้องกันสุขภาพประชาชนทั่วไปและกลุ่มวัยต่อการรับ สัมผัสและติดตามภาวะสุขภาพของประชาชนในชุมชน ใกล้เคียงโครงการ โดยเก็บรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วย ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รวมอัตราการป่วยของเด็กอายุ ระหว่าง 1-12 เดือน ด้วยโรคระบบทางเดินหายใจอัตราการ ตายของเด็กอายุต่ำกว่า 5 ขวบ จากโรคทางเดินหายใจ เฉียบพลันและอัตราป่วยทุกกลุ่มอายุด้วยโรคทางเดินหายใจ) และวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจะพิจารณาสับสนับสนุนและส่งเสริม กิจกรรมทางสาธารณสุขตามโอกาส และความ เหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ (ต่อ) 8.3 มาตรการด้านอนามัย สิ่งแวดล้อม 8.3.1 แหล่งเพาะพันธุ์เชื้อโรค	- ให้ความร่วมมือกับเจ้าพนักงานด้านสุขภาพ ในการป้องกันและทำลายแหล่งเพาะพันธุ์ของ เชื้อโรค เช่น ยุง สัตว์พาหะนำโรค เป็นต้น	- โครงการมีการดูแลพื้นที่ภายในโครงการไม่ให้เกิดความ เสี่ยงในการเพาะพันธุ์ของเชื้อโรค อย่างไรก็ตาม โครงการยินดีให้ความร่วมมือกับเจ้าพนักงานด้าน สุขภาพในการป้องกันเชื้อโรค	- ไม่พบปัญหา	-
8.3.2 ฝุ่นละออง	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อเฝ้า ระวังโรคที่เกี่ยวข้องกับฝุ่นละออง เช่น โรคระบบ ทางเดินหายใจ ผิวหนัง ภูมิแพ้ เป็นต้น	- โครงการได้ประสานงานกับศูนย์บริการสาธารณสุข 3 (เขาน้ำซับ) เพื่อรวบรวมด้านสาธารณสุข ความเจ็บป่วย ของชุมชนในพื้นที่ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐาน และเฝ้าระวังโรค ที่อาจเกิดจากการดำเนินโครงการ โดยประจำปี 2566 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 33) สำหรับประจำปี 2567 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
8.3.3 เสียงดัง	- รณรงค์ให้พนักงานขับรถลดความเร็ว เมื่อขับขี ยานพาหนะผ่านย่านที่พักอาศัย โรงเรียน ศาสนสถาน โรงพยาบาล สวนสาธารณะหรือชุมชน	- โครงการมีการอบรมพนักงานขับรถก่อนเข้าทำงานให้ ปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการได้ กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. มาตรการด้าน อันตรายร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซธรรมชาติ	<ul style="list-style-type: none"> - มาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) <p>สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง</p> * การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) <ul style="list-style-type: none"> ** สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง ** ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง (ภาคผนวกที่ 29) 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. มาตรการด้าน อันตรายร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)	* การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่นบริเวณข้อต่อหรือ บริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูงและกรณีที่เกิดการผุกร่อน ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME B31 G และ ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษา ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติใน โครงการ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา	-




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. มาตรการด้าน อันตรายร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering /Gate station * ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 2 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมยหรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม * มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก * ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กิโลกรัม จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน * มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering /Gate station ตามที่มาตรการกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.49-2.51) 	ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.49 ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่</p>  <p>รูปที่ 2.50 ปล่องระบายก๊าซ</p>  <p>รูปที่ 2.51 Powder Extinguisher</p>

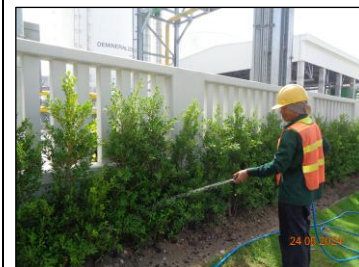
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนว ทางแก้ไข	อ้างอิง
9. มาตรการด้าน อันตรายร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร * จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น <ul style="list-style-type: none"> ** จัดให้มีระบบป้องกันไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า ** จัดให้มีระบบป้องกัน พร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GTG, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน * จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ * จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง * จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ * จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนดเพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการปฏิบัติตามมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักรอย่างเคร่งครัด 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. พื้นที่สีเขียว	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการขนาดพื้นที่ 1,825 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.99 ของพื้นที่โครงการ และภายหลังมีการผนวกพื้นที่ถนนสาธารณะจำนวน 1.03 ไร่ เรียบร้อยแล้ว จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการขนาดพื้นที่ 1,960 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 8.01 ของพื้นที่โครงการ โดยได้กำหนดให้มีการปลูกต้นไม้ยืนต้นทรงสูง เช่น ต้นโกศอินเดียน หรือพันธุ์ไม้อื่น ซึ่งเป็นพืชที่เหมาะสมในการปลูกในพื้นที่แคบ ช่วยบังลม บังสายตา สามารถควบคุมความสูงได้ตามต้องการ ด้วยการตัดยอด และด้วยลักษณะเรือนยอดแคบสูงรูปพีระมิดและเป็นไม้ไม่พัดใบ การปลูกโครงการกำหนดระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 2 เมตร จำนวน 2 แถว สลับฟันปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละออง และลดมลพิษทางสายตา	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการขนาดพื้นที่ 1,825 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.99 ของพื้นที่โครงการครบตามที่มาตรการกำหนด (ปัจจุบันการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย อยู่ระหว่างดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงพื้นที่ถนนสาธารณะจำนวน 1.03 ไร่) (รูปที่ 2.52)	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.52 พื้นที่สีเขียว</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและ แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. พื้นที่สีเขียว (ต่อ)	- ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายจะปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการป้องกันลมและลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ (รูปที่ 2.53) หากในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายโครงการจะปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการป้องกันลมและลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.53 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ</p>

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่คณะกรรมการพิจารณาผ่านโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน และท่อส่งก๊าซให้ความเห็นชอบผลการดำเนินงานประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- คุณภาพอากาศ
- ระดับเสียง
- คุณภาพน้ำ
- การคมนาคม
- การจัดการกากของเสีย
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน
- สภาวะสุขภาพของประชาชน

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีรายละเอียดดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย - ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) - CEMS Audit - ตรวจวัดแบบสุ่ม (Stack Sampling)	- HRSG#11 - HRSG#12 - HRSG#11 - HRSG#12 - HRSG#11 - HRSG#12	- NO _x - O ₂ - Flow rate - NO _x - O ₂ - Flow rate - NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - Flow rate	- Chemiluminescence Method - Electrochemical Sensor - U.S.EPA Method 2 - Chemiluminescence Method - Electrochemical Sensor - U.S.EPA Method 2 - Chemical, Absorption Colorimetric - Barium Thorin Titrimetric - Isokinetic, Gravimetric Method - Electrochemical Sensor - U.S.EPA Method 2	ม.ค.-มิ.ย. 67 13-16 พ.ค.67 13 และ 15 พ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนบ้านนาเก่า - วัดแหลมฉบัง (เก่า) - วัดมโนรม* - บริเวณบ้านชากยายจีน 	<ul style="list-style-type: none"> - TSP - PM10 - PM2.5 - SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - NO_x as NO₂ - WS/WD 	<ul style="list-style-type: none"> - Gravimetric Method - Gravimetric Method - Gravimetric Method - UV Fluorescence Method - UV Fluorescence Method - Chemiluminescence Method - WS/WD Equipment 	11-18 พ.ค. 67
2. ระดับเสียง ในบรรยากาศทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - วัดแหลมฉบัง (เก่า) - โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา - ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 24 hr. - L_{eq} 1 hr. - L₉₀ - L_{max} - L_{dn} - ระดับเสียงรบกวน 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter 	29 มี.ค.-5 เม.ย. 67

หมายเหตุ : * ทิศทางลมและความเร็วลมทำการตรวจวัด 1 จุดบริเวณพื้นที่วัดมโนรม หรือตำแหน่งใกล้เคียงกับพื้นที่ดังกล่าว

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. คุณภาพน้ำ	- ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	- Temperature - pH - Conductivity	- Online Monitoring	ม.ค.-มิ.ย. 67
	- ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- pH - Temperature - BOD ₅ - TDS - TSS - Oil & Grease - Free Chlorine - อัตราการไหล	- ตาม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 23 rd Edition, 2017 and 24 th , Edition, 2023	ม.ค.-มิ.ย. 67
4. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- การจดบันทึก	ม.ค.-มิ.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน	- การจดบันทึกและจัดทำรายงาน	ม.ค.-มิ.ย. 67
	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- การจดบันทึกและจัดทำรายงาน	ม.ค.-มิ.ย. 67
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 6.1 การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานประจำ	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพประจำปี ดังนี้ <u>ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป</u> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ • ตรวจระบบการทำงานของตับ • ตรวจระบบการทำงานของไต - <u>ตรวจสอบปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน</u> <ul style="list-style-type: none"> • ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน • ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN) • ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด: ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น <p>ให้วิเคราะห์ความผิดปกติของผลตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีและนำเสนอแนวทางของการดำเนินการแก้ไข ทั้งที่เกี่ยวกับพฤติกรรมส่วนบุคคลสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงปัจจัยอื่นๆที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง</p>	- รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในการพิจารณาของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด	ปลายปี 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะคือ <ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> บริเวณเครื่องอัดอากาศ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลางาน 	- ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน - ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) - ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise dose)	- Integrated Sound Level Method - Noise dosimeter	2 เม.ย. 67 2 เม.ย. 67
- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 	- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- Wet Bulb Globe Temperature	2 เม.ย. 67
- ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน งานบริเวณห้องควบคุม 	- ตรวจวัดแสงสว่าง	- Lux Meter	14 มี.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6.3 การเตรียมความพร้อม กรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีพนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิง เบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือ ยอมรับไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวน พนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	- จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทาง ราชการกำหนดหรือยอมรับ	ปลายปี 67
	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ	- จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทาง ราชการกำหนดหรือยอมรับ	ปลายปี 67
6.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา	- การจดบันทึก	ม.ค.-มิ.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนพื้นที่ อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- ตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและ ความต้องการของระดับชุมชน และครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการใน บริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการชุมชนที่ ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่ อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และ โรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตาม หลักวิชาการและสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจาย ตัวในการเก็บข้อมูล	- แบบสัมภาษณ์	10-11 พ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน (ต่อ)	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- การจดบันทึก การสัมภาษณ์ ข้อมูล การร้องเรียน	ม.ค.-มิ.ย. 67
	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- การจดบันทึก	ม.ค.-มิ.ย. 67
	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆ ของโครงการทุก 6 เดือน	- การจดบันทึก	18 มิ.ย. 67
8. สภาวะสุขภาพของประชาชน	- สถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียง	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนด้วยโรคที่เกี่ยวข้องกับระบบทางเดินหายใจ อัตราการป่วยของเด็กอายุระหว่าง 1-12 เดือน ด้วยโรคระบบทางเดินหายใจ อัตราการตายของเด็กอายุต่ำกว่า 5 ขวบ จากโรคทางเดินหายใจเฉียบพลัน และอัตราการป่วยที่มีความผิดปกติหรือไม่ และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ	- รวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ข้อมูล	ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

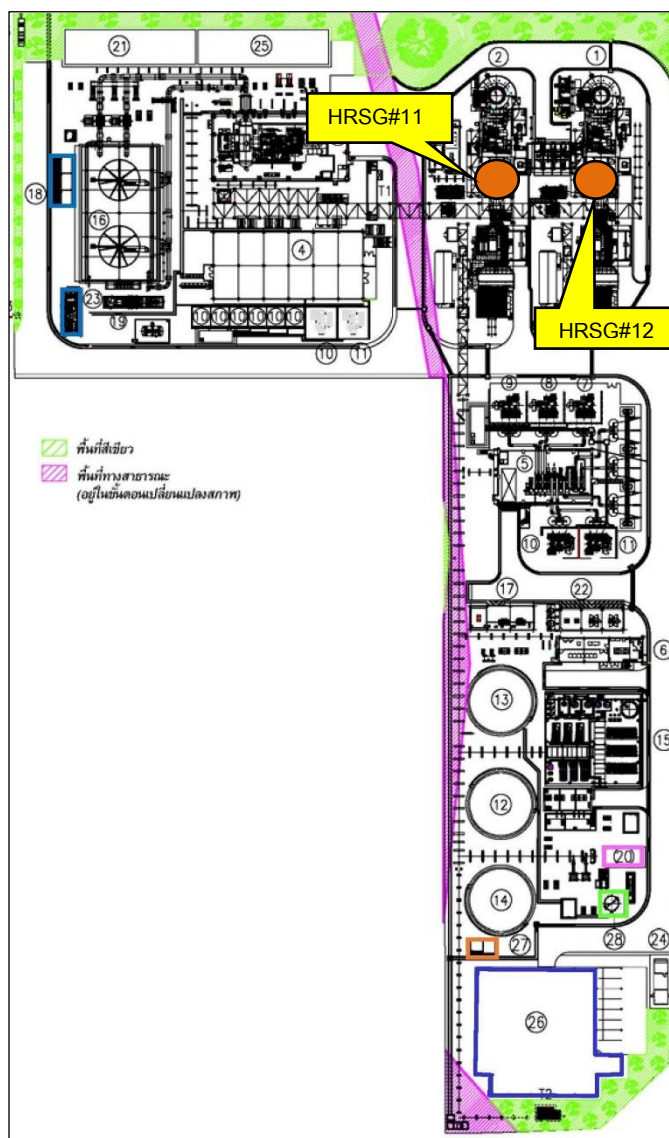
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. สุขภาพ ของประชาชน (ต่อ)	- สถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียง	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นและเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ	- รวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ข้อมูล	ธ.ค. 67

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG#11 และปล่อง HRSG#12 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) และแบบอัตโนมัติ (CEMS) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปภาพแสดง การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1-3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

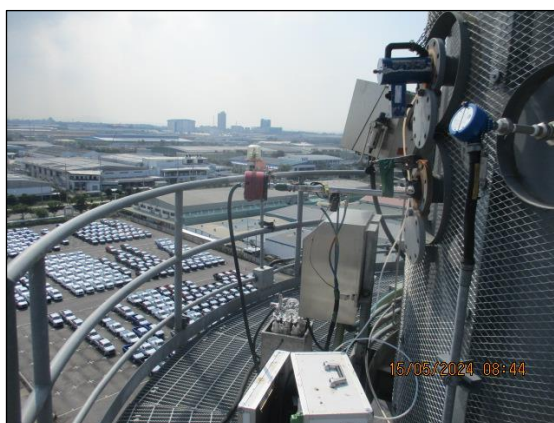


ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG#11



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG#12

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Oxide of Nitrogen ; NO _x	Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทั้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่าง อย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้หลักการ Isokinetic (คือความเร็วลมของอากาศที่เข้ามายัง nozzle เก็บตัวอย่างอากาศ เท่ากับความเร็วลมของอากาศเสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บอยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการอบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่งน้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
3	Sulfur Dioxide ; SO ₂	Barium Thorin titration (U.S. EPA Method 6)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกของกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium Thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
4	Oxygen; O ₂	Electrochemical Sensor (U.S.EPA Method 3)	ตรวจวัดโดยเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี Instrumental Analyzer Method
5	Temperature	Thermocouple (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอุณหภูมิ (Temperature) โดยใช้ Thermocouple Sensor แล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของกระแสอากาศที่อยู่ในปล่องระบาย
6	Flow rate	Pilot tube Technique (U.S.EPA Method 2)	ตรวจวัดค่าอัตราการไหล (Flowrate) ของกระแสอากาศภายในปล่องระบาย โดยใช้ Type S pitot tube ตรวจวัดค่าความหนาแน่นของกระแสอากาศแล้วนำมาคำนวณหาค่าความเร็วเฉลี่ยของกระแสอากาศภายในปล่องจากนั้นจึงนำค่าความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องมาคำนวณหาค่าอัตราการไหลของกระแสอากาศ

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 13 และ 15 พฤษภาคม 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG#11 และปล่อง HRSG#12 แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3.4 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ด้วยระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMS) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงดังตารางที่ 3.5 และภาคผนวกที่ 5

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตรา การระบายจริง (g/s) (Actual %O ₂)	มาตรฐาน ^{1/}	ค่ากำหนดใน EIA ^{2/}			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)*	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O ₂)			mg/m³	ppm	g/s			
705691	1447673	HRSG#11	13 พ.ค. 67	45.00	2.90	21.60	103.56	93.00	14.33	TSP	mg/m³	0.2	0.0104	60	20	-	1.17	Natural gas	Dry Low NO _x Burner	กลม
										SO ₂	ppm	< 2.8	< 0.3521	20	-	10	1.53	Natural gas		
										NO _x as NO ₂	ppm	26.4	2.4337	120	-	60	6.59	Natural gas		
705735	1447673	HRSG#12	15 พ.ค. 67	45.00	2.90	22.14	107.18	93.00	14.73	TSP	mg/m³	0.2	0.0107	60	20	-	1.17	Natural gas	Dry Low NO _x Burner	กลม
										SO ₂	ppm	< 2.9	< 0.3644	20	-	10	1.53	Natural gas		
										NO _x as NO ₂	ppm	24.8	2.2186	120	-	60	6.59	Natural gas		

หมายเหตุ : * = Dry basic (25 °C, 760 mm.Hg)

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- ผลิตกระแสไฟฟ้า ปริมาณ 127.631 เมกกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
^{2/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ฉบับเดือนเมษายน 2563

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายณิชาพล ทองหล่อ
ชื่อผู้บันทึก : นายณิชาพล ทองหล่อ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	ข้อมูลทั่วไป	หน่วย	ผลการตรวจวัดบริเวณ HRSG#11				มาตรฐาน
			8 พ.ย. 65	9 พ.ค. 66	11 ต.ค. 66	13 พ.ค. 67	
HRSG#1	Height	m.	45.00	45.00	45.00	45.00	-
	Diameter	m.	2.90	2.90	2.90	2.90	-
	Temperature	°C	92.00	96.00	96.00	93.00	-
	Air velocity	m/s	21.49	24.69	24.43	21.60	-
	Flow rate	m ³ /s	111.52	119.58	122.46	103.56	-
	Oxygen Content	%	14.14	14.35	14.10	14.33	-
	NO _x as NO ₂	ppm	35.2	37.3	27.4	26.4	120 ^{1/} , 60 ^{2/}
		g/s	3.5798	3.9701	3.0860	2.4337	6.59 ^{2/}
	TSP	mg/m ³	1.6	0.4	1.0	0.2	60 ^{1/} , 20 ^{2/}
		g/s	0.0892	0.0239	0.0612	0.0104	1.17 ^{2/}
	SO ₂	ppm	<1.3	<1.3	<2.7	< 2.8	20 ^{1/} , 10 ^{2/}
		g/s	<0.3792	<0.4066	<0.4164	< 0.3521	1.53 ^{2/}

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

จุดตรวจวัด	ข้อมูลทั่วไป	หน่วย	ผลการตรวจวัดบริเวณ HRSG#12				มาตรฐาน
			10 พ.ย. 65	11 พ.ค. 66	12 ต.ค. 66	15 พ.ค. 67	
HRSG#1	Height	m.	45.00	45.00	45.00	45.00	-
	Diameter	m.	2.90	2.90	2.90	2.90	-
	Temperature	°C	93.00	97.00	94.00	93.00	-
	Air velocity	m/s	21.55	24.66	23.72	22.14	-
	Flow rate	m ³ /s	110.59	118.93	119.99	107.18	-
	Oxygen Content	%	14.03	14.00	14.09	14.73	-
	NO _x as NO ₂	ppm	34.6	37.1	31.6	24.8	120 ^{1/} , 60 ^{2/}
		g/s	3.5610	4.1150	3.4917	2.2186	6.59 ^{2/}
	TSP	mg/m ³	2.8	1.8	0.4	0.2	60 ^{1/} , 20 ^{2/}
		g/s	0.1548	0.1070	0.0240	0.0107	1.17 ^{2/}
	SO ₂	ppm	<1.3	<1.3	<2.7	< 2.9	20 ^{1/} , 10 ^{2/}
		g/s	<0.3760	<0.4044	<0.4080	< 0.3644	1.53 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ฉบับเดือนเมษายน 2563

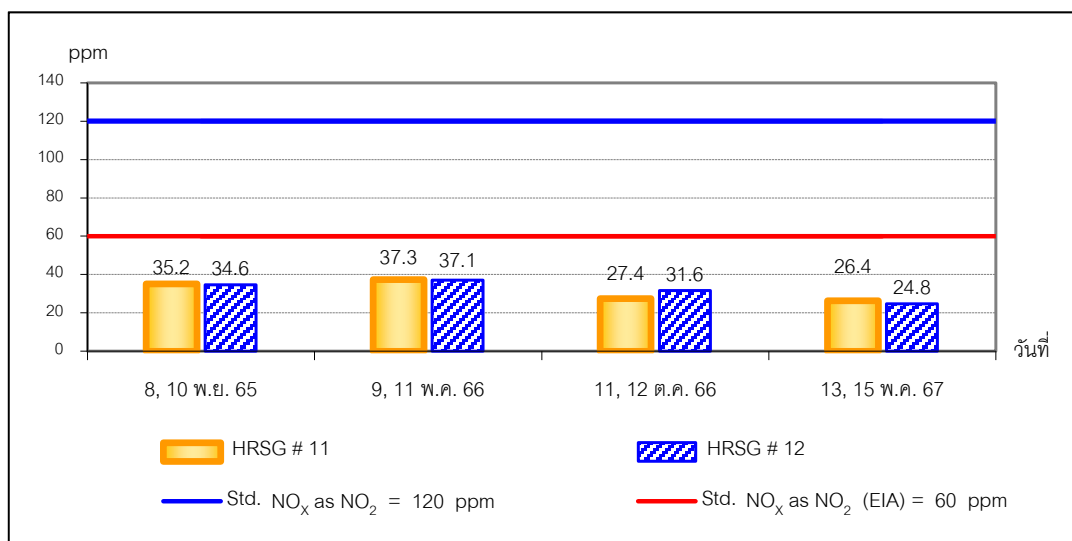
ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMS)
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เดือน	HRSG#1		HRSG#2	
	NO _x (ppm)	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	O ₂ (%)
มกราคม	33.8	14.1	28.1	15.3
กุมภาพันธ์	30.7	14.2	32.2	14.2
มีนาคม	29.7	14.5	32.3	14.3
เมษายน	24.9	15.4	29.8	15.3
พฤษภาคม	30.7	14.5	33.0	14.7
มิถุนายน	34.0	14.2	32.8	15.8

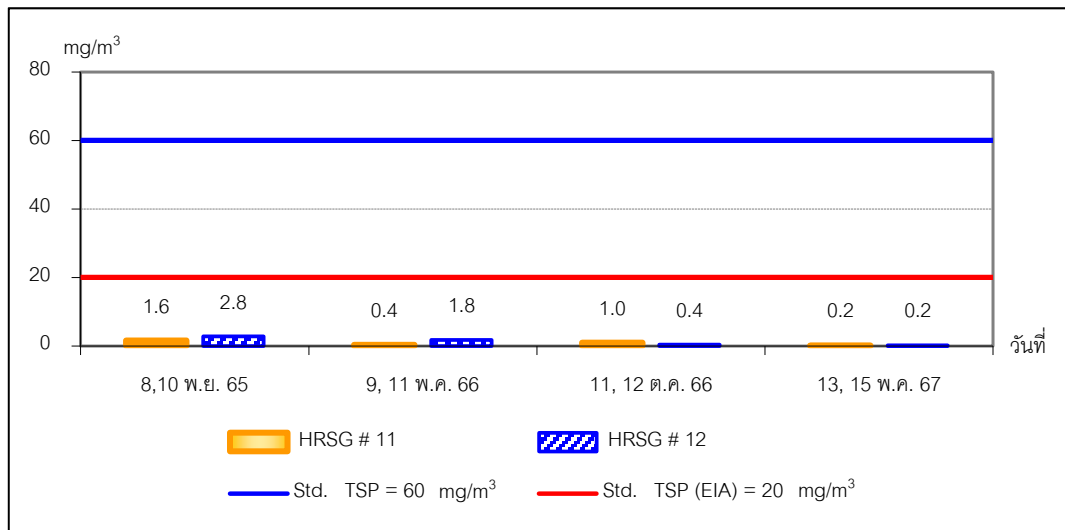
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

หมายเหตุ : ข้อมูลรายชั่วโมง รายงานในแผ่น CD

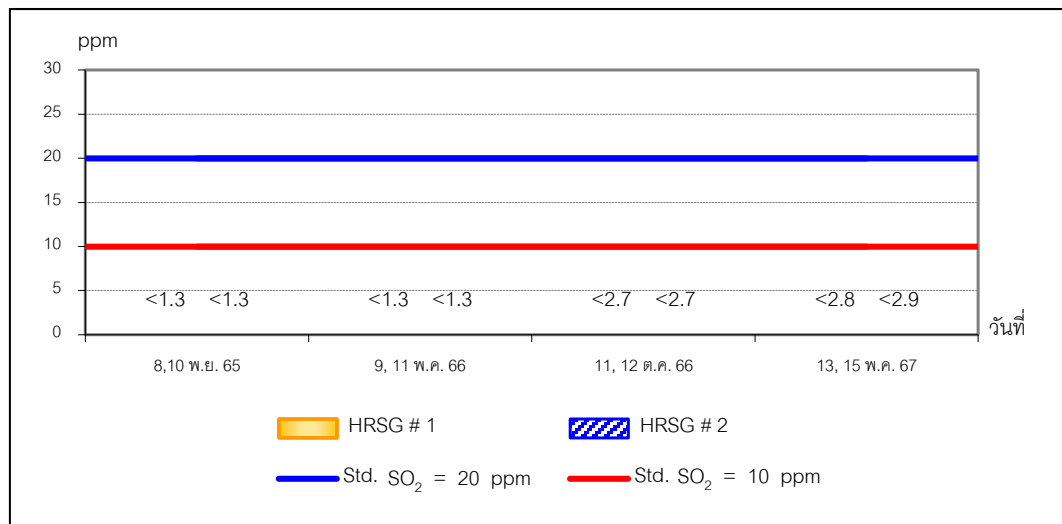
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ ในปล่องระบาย

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 13 และ 15 พฤษภาคม 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG#11 และปล่อง HRSG#12 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG#11 ค่า TSP และ NO_x as NO_2 มีค่าลดลง และค่า SO_2 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG#12 ค่า TSP และ NO_x as NO_2 มีค่าลดลง และค่า SO_2 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

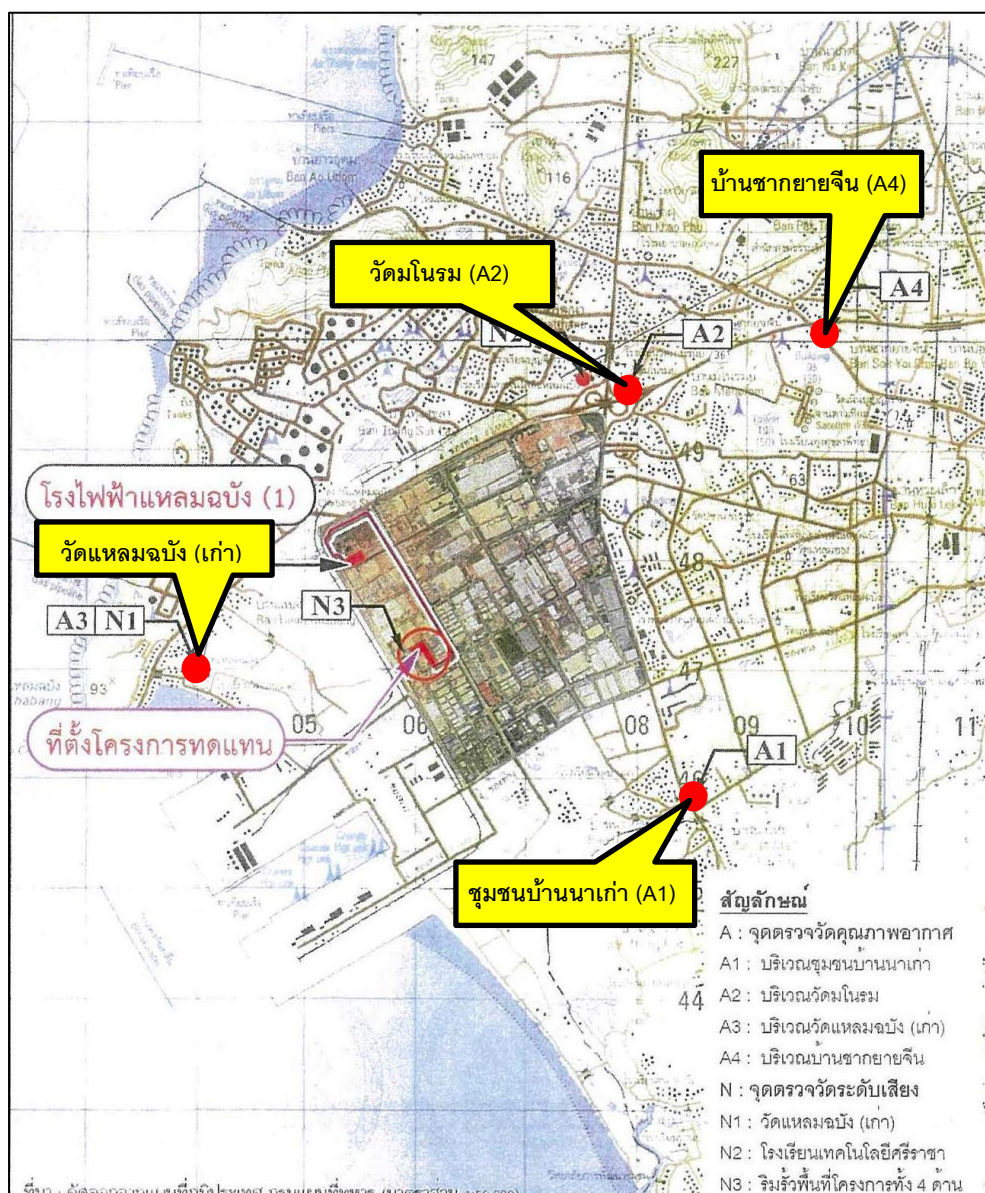
โดยทางโครงการได้ทำการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) บริเวณปล่อง HRSG ทั้ง 2 ปล่อง เพื่อทำการตรวจวัดปริมาณมลสารที่ระบายออกจากปล่องระบายตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยมีการ Calibrate อย่างต่อเนื่อง และได้ทำการเฝ้าระวังและตรวจติดตามคุณภาพอากาศในปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ (ภาคผนวกที่ 4)

นอกจากนี้ ทางโครงการยังได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ทางโครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ (CEMS Audit) โดยได้ดำเนินการวันที่ 13-16 พฤษภาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 5)

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท พี. กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านนาเก่า วัดแหลมฉบัง (เก่า) วัดมโนรม และบริเวณบ้านชากยายจีน แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3-3.6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ ชุมชนบ้านนาเก่า



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ วัดมโนรม



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ วัดแหลมฉบัง (เก่า)



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ บ้านชากยายจีน

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538, ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดดังตารางที่ 3.6

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตร ต่อ นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาศกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์ หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
3	Particulate Matter diameter less than or equal 2.5 Micrometers ; PM 2.5	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Low Volume Air Sampler ดูดอากาศด้วยอัตราการไหล (Flow Rate) 16.67 ลิตรต่อ นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรองที่มี เส้นผ่านศูนย์กลาง 46.2 มิลลิเมตร (Pore Size 2 ไมโครเมตร) ตามวิธีมาตรฐาน Federal Reference Method (FRM) ที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศ สหรัฐอเมริกา (US EPA) กำหนด (EPA 40 CER Part 50) และนำกระดาษกรองมาวิเคราะห์หาปริมาณฝุ่นละออง ด้วยวิธี Gravimetric Method
4	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5	Sulfur Dioxide; SO ₂	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือ เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการ ทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุก ชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการ มาตรฐานของ U.S.EPA

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือน
มกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณชุมชน
บ้านนาเก่า บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณวัดมโนรม และบริเวณบ้านชากยายจีน แสดงดังตารางที่ 3.7-3.9
และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดง
ดังตารางที่ 3.10

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y				TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	PM 2.5 (µg/m ³)	
0708450	1445927	ชุมชนบ้านนาเก่า	2,800 ม.	11-12 พ.ค. 67	0.082	0.058	24.5	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				12-13 พ.ค. 67	0.090	0.063	31.7	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				13-14 พ.ค. 67	0.113	0.060	20.3	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				14-15 พ.ค. 67	0.083	0.078	48.6	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				15-16 พ.ค. 67	0.106	0.065	38.0	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				16-17 พ.ค. 67	0.066	0.045	19.0	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				17-18 พ.ค. 67	0.050	0.045	13.2	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
0708154	1449331	วัดมโนรม	2,900 ม.	11-12 พ.ค. 67	0.065	0.052	21.2	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				12-13 พ.ค. 67	0.072	0.058	31.6	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				13-14 พ.ค. 67	0.077	0.053	15.1	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				14-15 พ.ค. 67	0.125	0.083	43.2	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				15-16 พ.ค. 67	0.091	0.070	32.8	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				16-17 พ.ค. 67	0.076	0.056	16.6	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				17-18 พ.ค. 67	0.072	0.051	18.6	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
มาตรฐาน					0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP, PM 10, PM 2.5) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (ม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (µg/m³)			หมายเหตุ
X	Y				TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	PM 2.5 (µg/m³)	
0704449	1446713	วัดแหลมอับัง (เก่า)	2,100 ม.	11-12 พ.ค. 67	0.046	0.043	23.4	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				12-13 พ.ค. 67	0.051	0.038	19.7	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				13-14 พ.ค. 67	0.056	0.037	22.2	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				14-15 พ.ค. 67	0.055	0.041	28.7	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				15-16 พ.ค. 67	0.077	0.046	29.5	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				16-17 พ.ค. 67	0.049	0.033	15.2	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				17-18 พ.ค. 67	0.041	0.029	8.2	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
0709774	1449925	บริเวณบ้านซากยายจิ้น	4,500 ม.	11-12 พ.ค. 67	0.067	0.062	23.8	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				12-13 พ.ค. 67	0.076	0.070	38.3	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				13-14 พ.ค. 67	0.103	0.064	36.9	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				14-15 พ.ค. 67	0.119	0.091	43.2	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				15-16 พ.ค. 67	0.133	0.088	53.2	ฟ้าโปร่ง / ลมเบา
				16-17 พ.ค. 67	0.091	0.073	33.1	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
				17-18 พ.ค. 67	0.076	0.059	10.8	มีดครึ้ม / เมฆมาก / ฝนตก
มาตรฐาน					0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	37.5 ^{2/}	-

มาตรฐาน	:	^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุทธทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	ชุมชนบ้านนาเก่า บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และบริเวณด้านหน้าหอพักติดกับถนน ซึ่งมีรถสัญจรไป-มา ตลอดเวลา วัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับศาลาวัด มีรถสัญจรไป-มาในบางช่วงเวลา วัดมโนรม บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา บริเวณบ้านซากยายจิ้น บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0708450E, 1445927N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7874

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณชุมชนบ้านนาเก่า (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
10:00 - 11:00	0.009	0.029	0.028	0.021	0.023	0.033	0.027
11:00 - 12:00	0.008	0.034	0.030	0.025	0.013	0.021	0.024
12:00 - 13:00	0.007	0.039	0.031	0.033	0.021	0.023	0.021
13:00 - 14:00	0.010	0.039	0.011	0.030	0.025	0.021	0.019
14:00 - 15:00	0.012	0.039	0.008	0.019	0.038	0.034	0.023
15:00 - 16:00	0.013	0.035	0.010	0.028	0.029	0.027	0.020
16:00 - 17:00	0.011	0.034	0.018	0.066	0.022	0.029	0.018
17:00 - 18:00	0.011	0.028	0.021	0.067	0.026	0.028	0.019
18:00 - 19:00	0.012	0.024	0.035	0.051	0.025	0.023	0.017
19:00 - 20:00	0.015	0.028	0.028	0.033	0.022	0.021	0.014
20:00 - 21:00	0.014	0.021	0.014	0.030	0.023	0.019	0.012
21:00 - 22:00	0.006	0.012	0.011	0.029	0.016	0.017	0.011
22:00 - 23:00	0.003	0.010	0.010	0.026	0.014	0.017	0.011
23:00 - 00:00	0.011	0.008	0.016	0.025	0.015	0.013	0.012
00:00 - 01:00	0.011	0.007	0.016	0.018	0.017	0.010	0.010
01:00 - 02:00	0.010	0.007	0.010	0.019	0.015	0.009	0.010
02:00 - 03:00	0.009	0.010	0.013	0.017	0.015	0.012	0.011
03:00 - 04:00	0.009	0.023	0.014	0.029	0.016	0.013	0.011
04:00 - 05:00	0.007	0.016	0.019	0.032	0.022	0.015	0.009
05:00 - 06:00	0.009	0.018	0.018	0.029	0.025	0.015	0.008
06:00 - 07:00	0.009	0.025	0.019	0.035	0.023	0.016	0.013
07:00 - 08:00	0.021	0.030	0.028	0.035	0.025	0.017	0.018
08:00 - 09:00	0.059	0.029	0.035	0.030	0.021	0.023	0.018
09:00 - 10:00	0.034	0.030	0.022	0.033	0.035	0.029	0.018
Min-Max	0.003-0.059	0.007-0.039	0.008-0.035	0.017-0.067	0.013-0.038	0.009-0.034	0.008-0.027
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.013	0.024	0.019	0.032	0.022	0.020	0.016
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0708154E, 1449331N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N XXSSJ4FM

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณวัดมโนรม (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
15:00 - 16:00	0.003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
16:00 - 17:00	0.003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
17:00 - 18:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18:00 - 19:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
19:00 - 20:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
20:00 - 21:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
21:00 - 22:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
22:00 - 23:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
23:00 - 00:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
00:00 - 01:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
01:00 - 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
02:00 - 03:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
03:00 - 04:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
04:00 - 05:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
05:00 - 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
06:00 - 07:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
07:00 - 08:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
08:00 - 09:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
09:00 - 10:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
10:00 - 11:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
11:00 - 12:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
12:00 - 13:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
13:00 - 14:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
14:00 - 15:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001-0.003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0704449E, 1446713N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7355

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณวัดแหลมงอบ (เก่า) (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
12:00 - 13:00	0.006	0.013	0.026	0.017	0.008	0.015	0.027
13:00 - 14:00	0.006	0.011	0.015	0.014	0.010	0.013	0.017
14:00 - 15:00	0.012	0.011	0.012	0.010	0.012	0.009	0.010
15:00 - 16:00	0.011	0.008	0.009	0.011	0.029	0.025	0.008
16:00 - 17:00	0.015	0.008	0.008	0.009	0.032	0.030	0.007
17:00 - 18:00	0.025	0.015	0.010	0.009	0.039	0.025	0.007
18:00 - 19:00	0.029	0.012	0.017	0.008	0.016	0.036	0.009
19:00 - 20:00	0.029	0.008	0.015	0.009	0.013	0.031	0.007
20:00 - 21:00	0.019	0.007	0.023	0.010	0.028	0.034	0.006
21:00 - 22:00	0.015	0.013	0.033	0.007	0.036	0.025	0.026
22:00 - 23:00	0.023	0.020	0.034	0.009	0.037	0.022	0.027
23:00 - 00:00	0.023	0.015	0.013	0.010	0.042	0.021	0.027
00:00 - 01:00	0.023	0.008	0.026	0.010	0.035	0.017	0.026
01:00 - 02:00	0.021	0.009	0.019	0.009	0.034	0.016	0.024
02:00 - 03:00	0.019	0.015	0.019	0.008	0.034	0.018	0.024
03:00 - 04:00	0.017	0.010	0.021	0.007	0.032	0.017	0.021
04:00 - 05:00	0.015	0.006	0.013	0.006	0.031	0.019	0.016
05:00 - 06:00	0.015	0.006	0.009	0.006	0.028	0.019	0.015
06:00 - 07:00	0.014	0.010	0.008	0.010	0.024	0.021	0.017
07:00 - 08:00	0.013	0.012	0.015	0.021	0.019	0.016	0.016
08:00 - 09:00	0.013	0.020	0.024	0.027	0.020	0.021	0.012
09:00 - 10:00	0.016	0.021	0.034	0.043	0.024	0.020	0.015
10:00 - 11:00	0.015	0.031	0.025	0.027	0.017	0.024	0.016
11:00 - 12:00	0.018	0.034	0.021	0.014	0.016	0.027	0.015
Min-Max	0.006-0.029	0.006-0.034	0.008-0.034	0.006-0.043	0.008-0.042	0.009-0.036	0.006-0.027
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.017	0.013	0.019	0.013	0.026	0.022	0.016
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0709774E, 1449925N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณบ้านซากยายจีน (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.008	0.011	0.031	0.016	0.020	0.032	0.038
15:00 - 16:00	0.011	0.014	0.032	0.017	0.017	0.025	0.031
16:00 - 17:00	0.022	0.012	0.028	0.015	0.039	0.025	0.022
17:00 - 18:00	0.027	0.013	0.033	0.019	0.039	0.038	0.021
18:00 - 19:00	0.006	0.026	0.036	0.019	0.044	0.040	0.028
19:00 - 20:00	0.018	0.033	0.020	0.018	0.044	0.038	0.028
20:00 - 21:00	0.021	0.036	0.021	0.019	0.042	0.037	0.029
21:00 - 22:00	0.021	0.037	0.031	0.022	0.052	0.038	0.030
22:00 - 23:00	0.019	0.040	0.033	0.027	0.048	0.036	0.032
23:00 - 00:00	0.019	0.040	0.031	0.029	0.043	0.031	0.029
00:00 - 01:00	0.017	0.037	0.029	0.038	0.040	0.029	0.027
01:00 - 02:00	0.017	0.035	0.025	0.046	0.033	0.025	0.024
02:00 - 03:00	0.014	0.032	0.015	0.050	0.029	0.022	0.023
03:00 - 04:00	0.013	0.028	0.025	0.046	0.027	0.020	0.021
04:00 - 05:00	0.012	0.026	0.017	0.036	0.023	0.020	0.020
05:00 - 06:00	0.012	0.016	0.014	0.025	0.023	0.018	0.019
06:00 - 07:00	0.011	0.014	0.019	0.025	0.022	0.020	0.017
07:00 - 08:00	0.010	0.016	0.013	0.026	0.063	0.024	0.018
08:00 - 09:00	0.010	0.015	0.017	0.024	0.023	0.022	0.018
09:00 - 10:00	0.010	0.025	0.023	0.026	0.021	0.021	0.021
10:00 - 11:00	0.010	0.028	0.023	0.030	0.023	0.026	0.018
11:00 - 12:00	0.011	0.023	0.027	0.040	0.025	0.027	0.018
12:00 - 13:00	0.012	0.027	0.026	0.033	0.025	0.029	0.020
13:00 - 14:00	0.011	0.029	0.017	0.023	0.026	0.032	0.020
Min-Max	0.006-0.027	0.011-0.040	0.013-0.036	0.015-0.050	0.017-0.063	0.018-0.040	0.017-0.038
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.014	0.025	0.024	0.028	0.033	0.028	0.024
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: ชุมชนบ้านนาเก่า บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และบริเวณด้านหน้าหอพักติดกับถนน ซึ่งมีรถสัญจรไป-มา ตลอดเวลา วัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับศาลาวัด มีรถสัญจรไป-มาในบางช่วงเวลา วัดมโนรม บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา บริเวณบ้านซากยายจัน บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0708450E, 1445927N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6457

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณชุมชนบ้านนาเก่า (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
10:00 - 11:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006
11:00 - 12:00	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006
12:00 - 13:00	0.006	0.007	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006
19:00 - 20:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006
21:00 - 22:00	0.005	0.006	0.007	0.006	0.006	0.007	0.006
22:00 - 23:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
03:00 - 04:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006
09:00 - 10:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Min-Max	0.004-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹⁾						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²⁾						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0708154E, 1449331N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APSA-370 S/N 3XLWFYVJ

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณวัดมโนรม (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
15:00 - 16:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.002	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002
17:00 - 18:00	0.002	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
09:00 - 10:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
10:00 - 11:00	0.001	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
11:00 - 12:00	0.001	0.002	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 - 13:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
13:00 - 14:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
Min-Max	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001	0.001-0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.001	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹⁾						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²⁾						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0704449E, 1446713N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
12:00 - 13:00	0.024	0.024	0.026	0.024	0.023	0.022	0.023
13:00 - 14:00	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.021	0.023
14:00 - 15:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.023
15:00 - 16:00	0.018	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023
16:00 - 17:00	0.021	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
17:00 - 18:00	0.022	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.022
18:00 - 19:00	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.022
19:00 - 20:00	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
20:00 - 21:00	0.022	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022
21:00 - 22:00	0.022	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022
22:00 - 23:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023
23:00 - 00:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023
00:00 - 01:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022
01:00 - 02:00	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022	0.023	0.022
02:00 - 03:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022
03:00 - 04:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
04:00 - 05:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023
05:00 - 06:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023
06:00 - 07:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023
07:00 - 08:00	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
08:00 - 09:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
09:00 - 10:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
10:00 - 11:00	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
11:00 - 12:00	0.024	0.025	0.024	0.024	0.023	0.023	0.023
Min-Max	0.018-0.024	0.022-0.025	0.022-0.026	0.023-0.024	0.022-0.023	0.021-0.023	0.022-0.023
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ^{1/}						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0709774E, 1449925N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6459

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณบ้านซากยายจิ้น (ppm)						
	11-12 พ.ค. 67	12-13 พ.ค. 67	13-14 พ.ค. 67	14-15 พ.ค. 67	15-16 พ.ค. 67	16-17 พ.ค. 67	17-18 พ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.079	0.086	0.077	0.073	0.074	0.076	0.077
15:00 - 16:00	0.078	0.086	0.077	0.073	0.074	0.076	0.077
16:00 - 17:00	0.078	0.085	0.077	0.073	0.074	0.076	0.078
17:00 - 18:00	0.077	0.084	0.077	0.073	0.074	0.076	0.077
18:00 - 19:00	0.077	0.084	0.077	0.073	0.074	0.076	0.078
19:00 - 20:00	0.077	0.083	0.076	0.074	0.074	0.076	0.078
20:00 - 21:00	0.077	0.083	0.076	0.074	0.074	0.076	0.078
21:00 - 22:00	0.077	0.082	0.075	0.074	0.074	0.076	0.078
22:00 - 23:00	0.077	0.082	0.075	0.073	0.074	0.076	0.077
23:00 - 00:00	0.077	0.081	0.075	0.073	0.074	0.076	0.078
00:00 - 01:00	0.077	0.081	0.075	0.073	0.074	0.075	0.078
01:00 - 02:00	0.077	0.080	0.075	0.073	0.074	0.076	0.078
02:00 - 03:00	0.076	0.080	0.075	0.073	0.074	0.076	0.079
03:00 - 04:00	0.077	0.080	0.075	0.074	0.074	0.076	0.079
04:00 - 05:00	0.077	0.080	0.076	0.074	0.074	0.077	0.079
05:00 - 06:00	0.078	0.080	0.075	0.074	0.074	0.076	0.078
06:00 - 07:00	0.077	0.080	0.075	0.073	0.074	0.076	0.078
07:00 - 08:00	0.078	0.079	0.074	0.072	0.074	0.076	0.078
08:00 - 09:00	0.078	0.078	0.073	0.073	0.074	0.076	0.076
09:00 - 10:00	0.078	0.078	0.073	0.073	0.074	0.075	0.076
10:00 - 11:00	0.078	0.077	0.073	0.073	0.074	0.075	0.076
11:00 - 12:00	0.087	0.077	0.073	0.073	0.075	0.076	0.076
12:00 - 13:00	0.087	0.077	0.073	0.074	0.075	0.076	0.076
13:00 - 14:00	0.087	0.077	0.073	0.074	0.076	0.077	0.076
Min-Max	0.076-0.087	0.077-0.086	0.073-0.077	0.072-0.074	0.074-0.076	0.075-0.077	0.076-0.079
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.079	0.081	0.075	0.073	0.074	0.076	0.077
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹⁾						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²⁾						

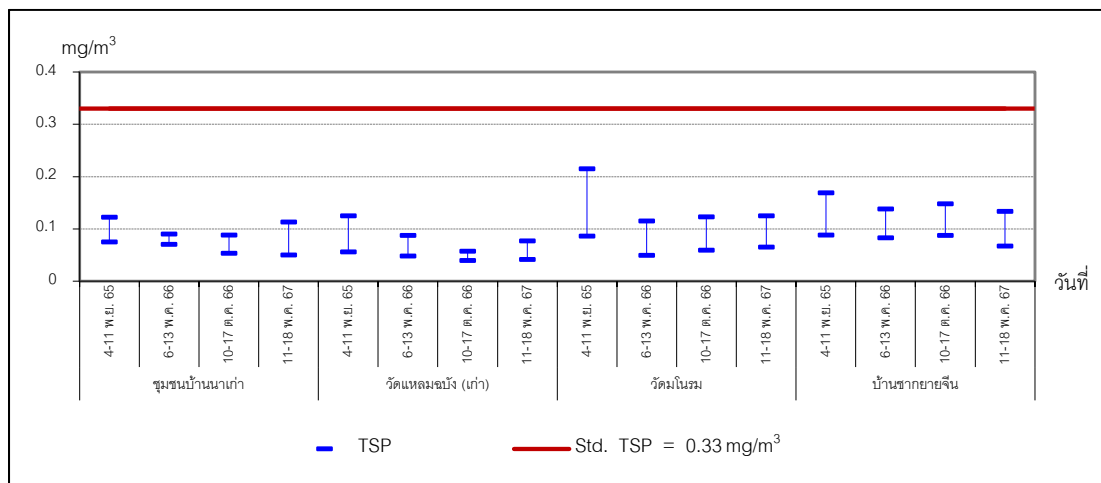
มาตรฐาน	:	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	ชุมชนบ้านนาเก่า บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับหอพัก และบริเวณด้านหน้าหอพักติดกับถนน ซึ่งมีรถสัญจรไป-มา ตลอดเวลา วัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับศาลาวัด มีรถสัญจรไป-มาในบางช่วงเวลา วัดมโนรม บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา บริเวณบ้านซากยายจีน บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

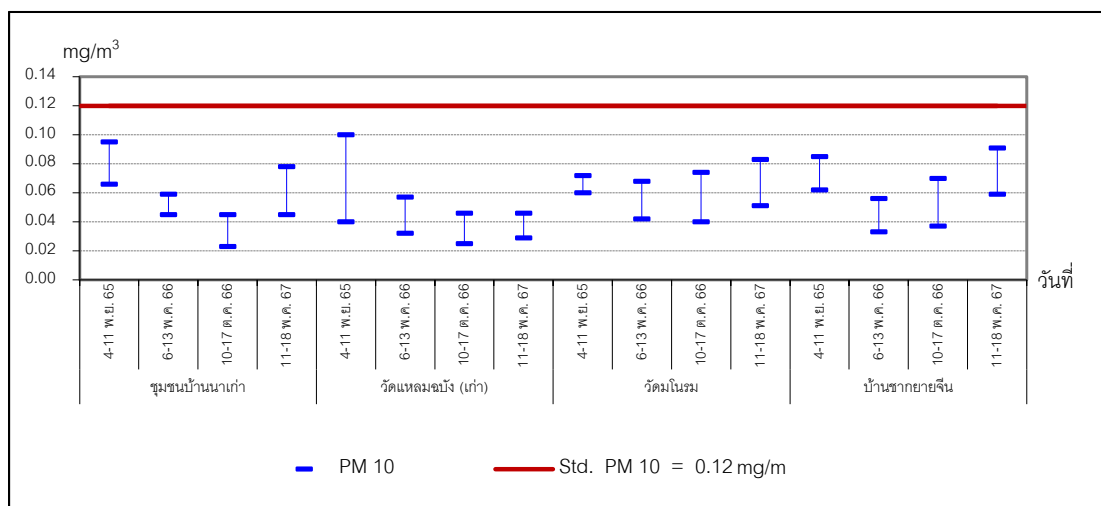
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	PM 2.5 (µg/m ³)	NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)	
						ค่าเฉลี่ย 1 ชม.	ค่าเฉลี่ย 24 ชม.
ชุมชนบ้านนาเก่า	4-11 พ.ย. 65	0.075-0.122	0.066-0.095	24.0-32.8	0.010-0.048	0.013-0.014	0.013
	6-13 พ.ค. 66	0.070-0.090	0.045-0.059	11.9-19.5	0.002-0.057	0.003-0.005	0.003-0.004
	10-17 ต.ค. 66	0.053-0.088	0.023-0.045	12.0-26.5	0.007-0.043	0.017-0.021	0.018-0.020
	11-18 พ.ค. 67	0.050-0.113	0.045-0.078	13.2-48.6	0.003-0.067	0.004-0.007	0.006
วัดแหลมฉบัง (เก่า)	4-11 พ.ย. 65	0.056-0.125	0.040-0.100	12.6-35.6	0.004-0.029	< 0.001-0.008	0.022
	6-13 พ.ค. 66	0.048-0.087	0.032-0.057	14.7-27.3	0.005-0.025	0.004-0.007	0.002-0.003
	10-17 ต.ค. 66	0.036-0.057	0.025-0.046	9.8-24.2	0.008-0.027	0.020-0.052	0.025-0.036
	11-18 พ.ค. 67	0.041-0.077	0.029-0.046	8.2-29.5	0.006-0.043	0.018-0.026	0.023
วัดมโนรม	4-11 พ.ย. 65	0.086-0.215	0.060-0.072	19.9-28.0	0.002-0.039	0.001-0.003	0.001-0.002
	6-13 พ.ค. 66	0.049-0.115	0.042-0.068	12.8-20.9	0.003-0.037	0.002-0.003	0.002
	10-17 ต.ค. 66	0.059-0.123	0.040-0.074	9.3-19.0	0.004-0.037	0.003-0.007	0.003-0.005
	11-18 พ.ค. 67	0.065-0.125	0.051-0.083	15.1-43.2	0.001-0.003	0.001-0.002	0.001-0.002
บ้านซากยายจิ้น	4-11 พ.ย. 65	0.088-0.196	0.062-0.085	21.5-32.0	0.007-0.037	0.011-0.038	0.017-0.023
	6-13 พ.ค. 66	0.083-0.138	0.033-0.056	15.3-23.3	0.008-0.036	0.002-0.004	0.002-0.003
	10-17 ต.ค. 66	0.087-0.148	0.037-0.070	15.7-26.1	0.003-0.017	0.001-0.007	0.002-0.003
	11-18 พ.ค. 67	0.067-0.133	0.059-0.091	10.8-53.2	0.006-0.063	0.072-0.087	0.073-0.081
มาตรฐาน		0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	50 ^{2/} , 37.5 ^{5/}	0.17 ^{3/}	0.30 ^{4/}	0.12 ^{1/}

- มาตรฐาน :
- ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
 - ^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 (บังคับใช้ 9 ก.ค. 65 ถึง 31 พ.ค. 66)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศทั่วไป
 - ^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
 - ^{4/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
 - ^{5/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 (บังคับใช้ 1 มิ.ย. 66)
เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศทั่วไป

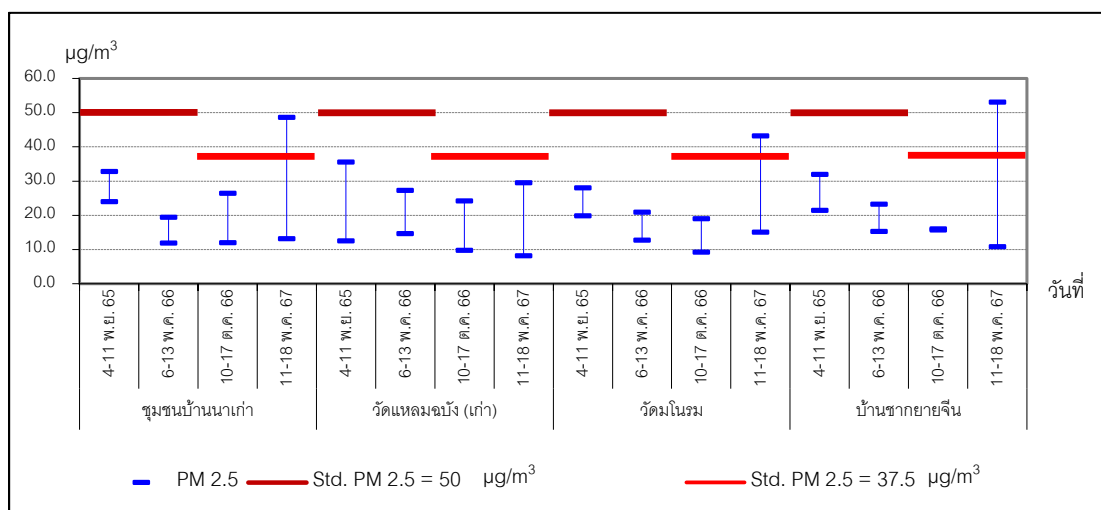
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



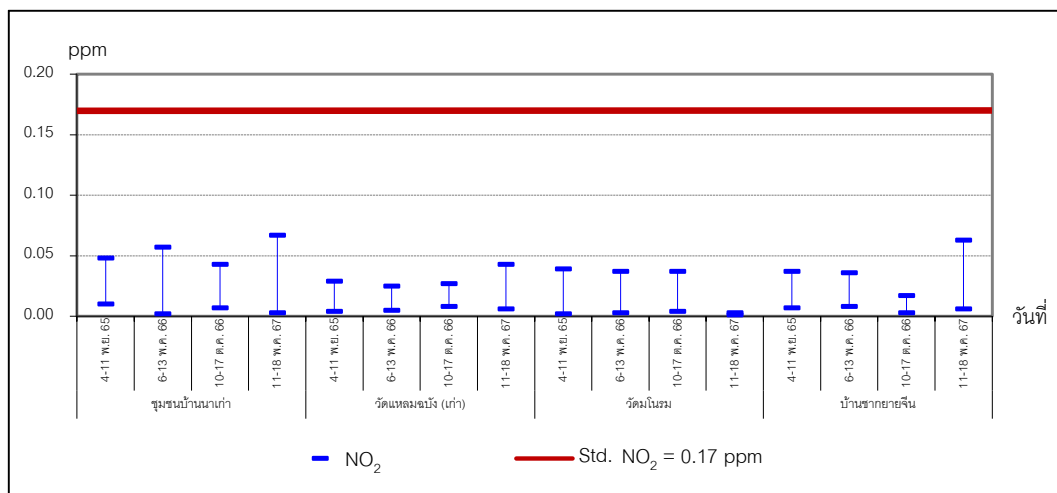
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



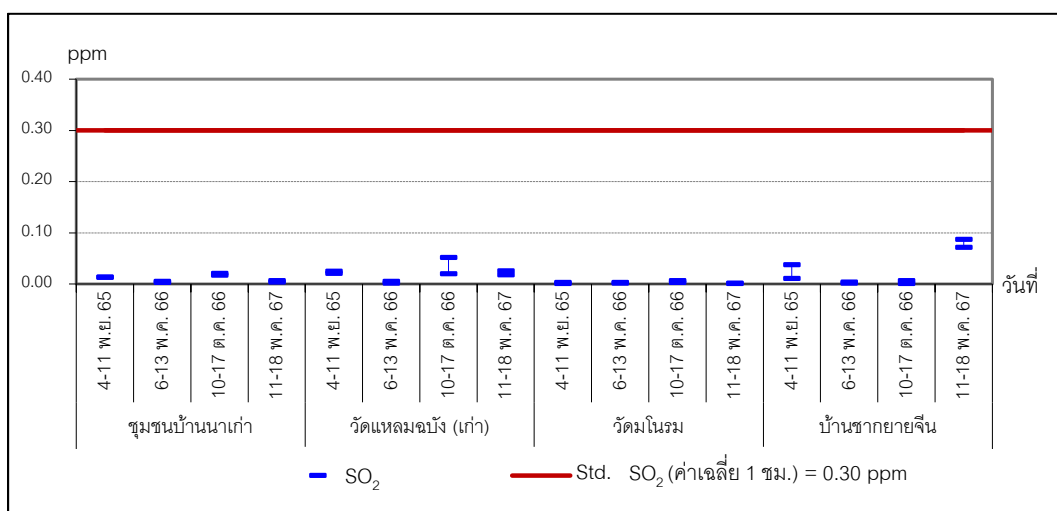
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



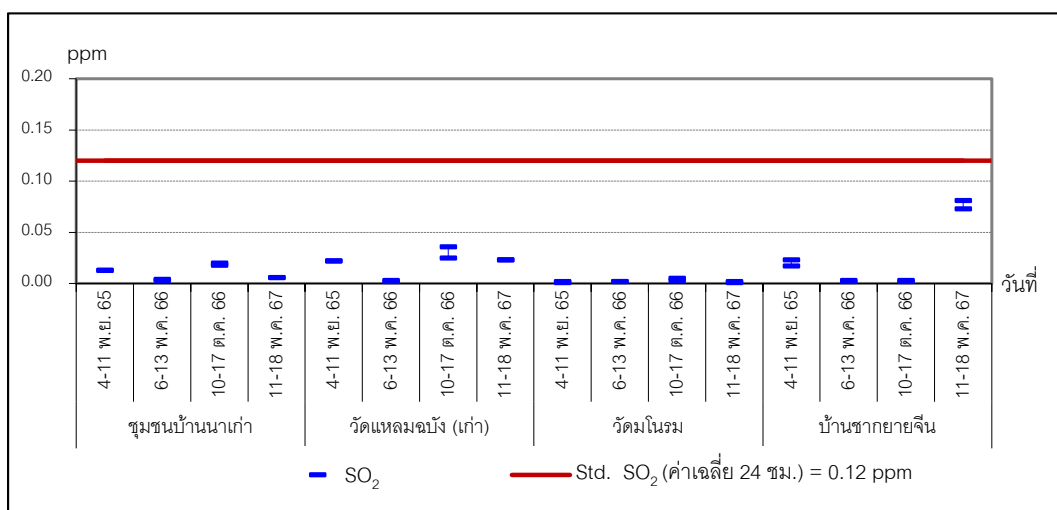
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 2.5 ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_2 ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านนาเก่า วัดแหลมฉบัง (เก่า) วัดมโนรม และบริเวณบ้านซากยายจิ้น พบว่า

ผลการตรวจวัด TSP, PM₁₀ และ SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ค่า NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม แห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการ สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ได ออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

ค่า PM 2.5 ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการ สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศ ทั่วไป ยกเว้น

- ชุมชนบ้านนาเก่า (A1) ช่วงวันที่ 14-16 พฤษภาคม 2567
- วัดมโนรม (A2) ช่วงวันที่ 12-13, 14-16 พฤษภาคม 2567
- บ้านซากยายจิ้น (A4) ช่วงวันที่ 14-15 พฤษภาคม 2567

จากการตรวจสอบบริเวณจุดตรวจวัดพบว่า

บริเวณชุมชนบ้านนาเก่าอยู่ใกล้กับหอพัก และบริเวณที่ตั้งเครื่องตรวจวัดเป็น พื้นดิน มีรถเข้า-ออกในบางช่วงเวลาและในช่วงวันที่ 12-16 พฤษภาคม 2567 มีสภาพอากาศนิ่ง ลมสงบ และฝนตกในบางวัน



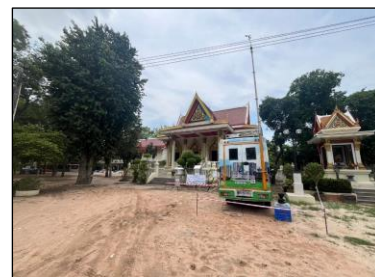
รูปจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และบริเวณโดยรอบ บริเวณชุมชนบ้านนาเก่า

บริเวณบ้านชากยายจิ้น จุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับถนน มีรถสัญจรไป-มา ตลอดเวลา และในช่วงวันที่ 12-16 พฤษภาคม 2567 มีสภาพอากาศนิ่ง ลมสงบ และฝนตกในบางวัน



รูปจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และบริเวณโดยรอบ บริเวณบ้านชากยายจิ้น

บริเวณวัดมโนรม บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นดิน มีรถวิ่งผ่านในบางช่วงเวลาและในช่วงวันที่ 12-16 พฤษภาคม 2567 มีสภาพอากาศนิ่ง ลมสงบ และฝนตกในบางวัน



รูปจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และบริเวณโดยรอบ บริเวณวัดมโนรม

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากเว็บ air4thai.pcd.go.th/webV3/#/Report ในวันที่ 14-16 พฤษภาคม 2567 บริเวณสนามกีฬาเทศบาลแหลมฉบัง ระยะห่างจากโครงการ ประมาณ 4.2 กิโลเมตร พบว่า บริเวณสนามกีฬาเทศบาลแหลมฉบังมีแนวโน้มผลสูงไปในทิศทางเดียวกัน กับบริเวณชุมชนบ้านนาเก่า, บริเวณบ้านชากยายจิ้น และบริเวณวัดมโนรม ซึ่งเป็นช่วงที่อากาศนิ่ง ลมสงบ ฝุ่นละอองไม่พุ้งกระจายส่งผลให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นในพื้นที่สูงมากขึ้น โดยจะพบในช่วงเวลากลางคืนและค่อยๆ จางหายลดลงไปเมื่อพระอาทิตย์ขึ้นส่องสว่างในตอนเช้า

ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโครงการที่ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 13 และ 15 พฤษภาคม 2567 พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด และเมื่อพิจารณาความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณวัดมโนรม พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ร้อยละ 5.4 ทั้งนี้ โครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของจุดตรวจวัด ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงอาจไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลมพัดผ่านจากโครงการ

วันที่	ผลการตรวจวัด PM2.5 จากเว็บ Air4thai บริเวณ สนามกีฬาเทศบาลแหลมฉบัง	ผลการตรวจวัด PM2.5 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)		
		ชุมชนบ้านนาเก่า	บ้านชากยายจีน	วัดมโนรม
14 พฤษภาคม 2567	9.8-50.1	20.3	36.9	15.1
15 พฤษภาคม 2567	12.6-84.0	48.6	43.2	43.2
16 พฤษภาคม 2567	11.6-49.9	38.0	53.1	32.8
มาตรฐาน		37.5 $\mu\text{g}/\text{m}$		

ผลการตรวจวัด PM2.5 บริเวณสนามกีฬาเทศบาลแหลมฉบัง(ที่มา : air4thai.pcd.go.th/webV3/#/Report)**เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านนาเก่า บ้านชากยายจีน วัดมโนรม**

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านนาเก่า ค่า TSP, PM10, PM 2.5 และ NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมามา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) ค่า TSP, PM2.5 และ NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมามา และค่า PM10 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมามา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- บริเวณวัดมโนรม ค่า NO_2 , SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าลดลง ส่วนค่า TSP, PM10 และ PM2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมามา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- บริเวณบ้านชากยายจีน ค่า PM10, PM2.5, NO_2 , SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมามา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม มีรายละเอียดดังตารางที่ 3.11

ตารางที่ 3.11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดมโนรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 11-18 พฤษภาคม 2567 แสดงดังตารางที่ 3.12 และภาพที่ 3.12

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดมโนรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0708154E, 1449331N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดมโนรม							
	11-12 พ.ค. 67		12-13 พ.ค. 67		13-14 พ.ค. 67		14-15 พ.ค. 67	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
15:00-16:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	NW
16:00-17:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	1.3	NW
17:00-18:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ENE	0.9	NW
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ENE	0.9	NW
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	N
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.4	WNW
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NW	0.4	W
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	1.3	NW	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	1.8	NW	0.0	-
13:00-14:00	0.0	-	0.0	-	1.8	NW	0.0	-
14:00-15:00	0.0	-	0.0	-	1.8	NW	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.0	-	0.0	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.0	-	0.0	-	1.8	-	1.8	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดมโนรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0708154E, 1449331N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดมโนรม (ต่อ)					
	15-16 พ.ค. 67		16-17 พ.ค. 67		17-18 พ.ค. 67	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD
15:00-16:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
16:00-17:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
13:00-14:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
14:00-15:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.0	-	0.0	-	0.0	-

หมายเหตุ	:	WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction
		N = 349-360-11 SE = 124-146 W = 259-270-281
		NNE = 12-33 SSE = 147-168 WNW = 282-303
		NE = 34-56 S = 169-180-191 NW = 304-326
		ENE = 57-78 SSW = 192-213 NNW = 327-348
		E = 79-90-101 SW = 214-236
		ESE = 102-123 WSW = 237-258

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธรรวัฒน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรวัฒน์ โพธิ์ตันคำ

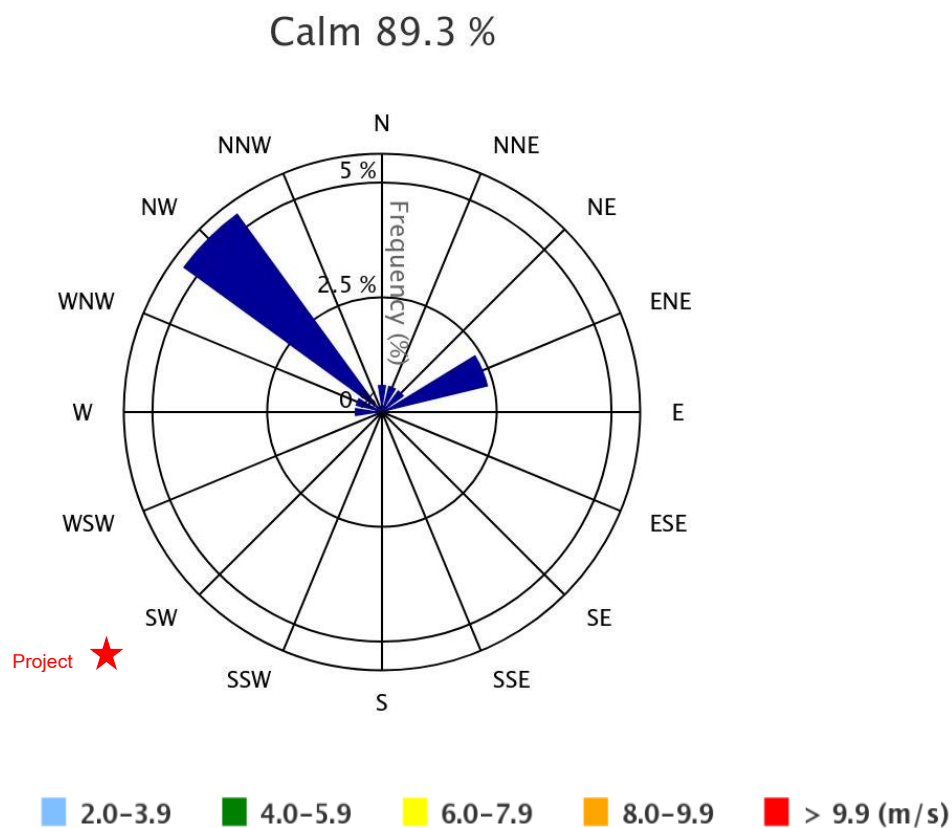
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

ข้อสรุป บริเวณวัดมโนรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ ร้อยละ 89.3 โดยลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ร้อยละ 5.4 รองลงมาพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก ร้อยละ 2.4 พัดมาจากทิศเหนือ กับทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ กับทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับทิศตะวันตก กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก ร้อยละ 0.6 เท่ากัน



วัดมโนรม

ภาพที่ 3.12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

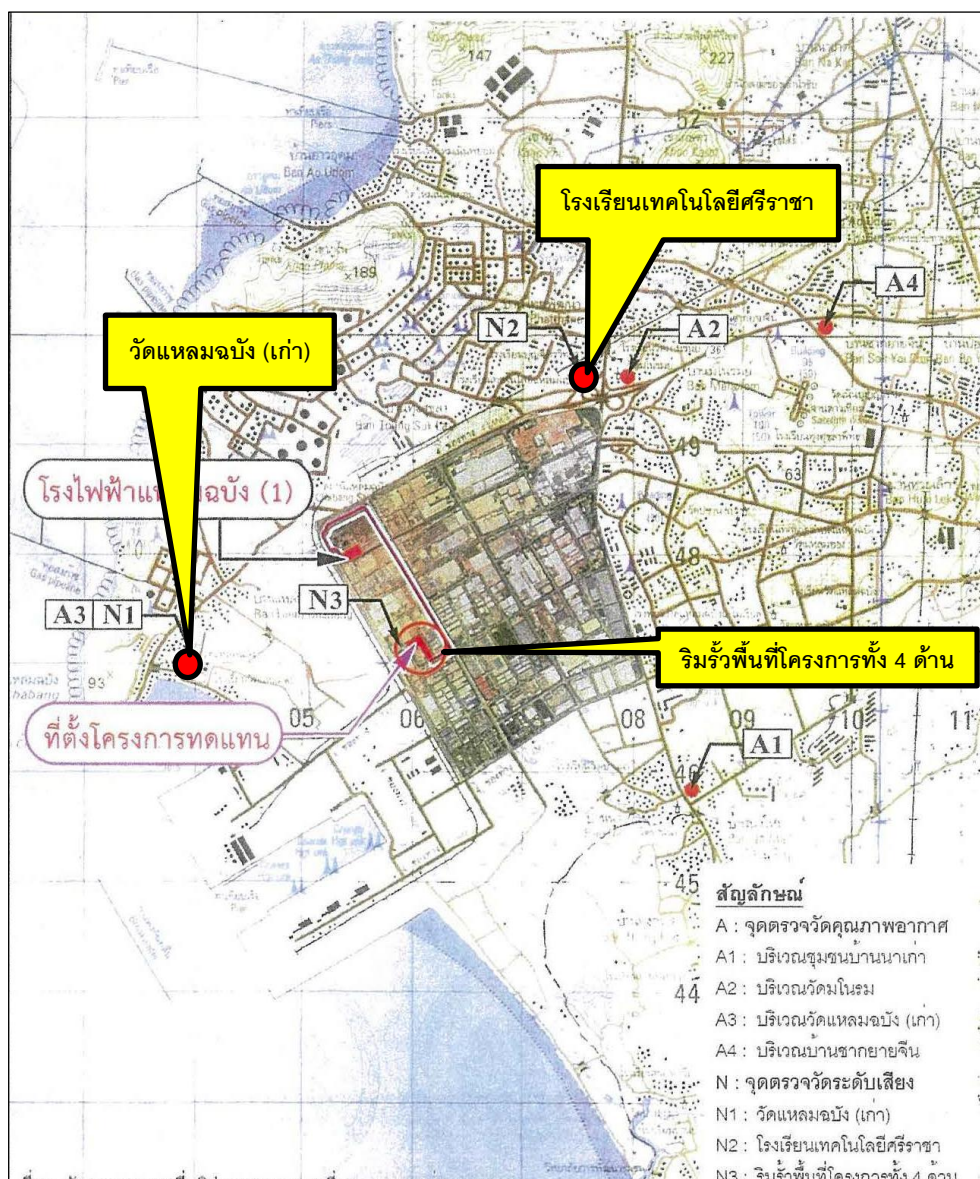
จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณวัดมโนรม

บริเวณวัดมโนรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ ร้อยละ 89.3 โดยลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ร้อยละ 5.4 รองลงมาพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันออก ร้อยละ 2.4 พัดมาจากทิศเหนือ กับทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศเหนือ กับทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับทิศตะวันตก กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันตก ร้อยละ 0.6 เท่ากัน เมื่อพิจารณาจุดตรวจวัด พบว่า โครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของจุดตรวจวัด ดังนั้น บริเวณวัดมโนรมจึงไม่ได้รับผลกระทบ จากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่อยู่ในทิศทางลม ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณวัดมโนรม พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ดังนั้น จึงกล่าวได้ว่าการดำเนินการของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรืออาจส่งผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยมาก

3.2 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 6 สถานี คือ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3.13 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3.7-3.12

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



ภาพที่ 3.13 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณ วัดแหลมฉบัง (เก่า)



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณ โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา



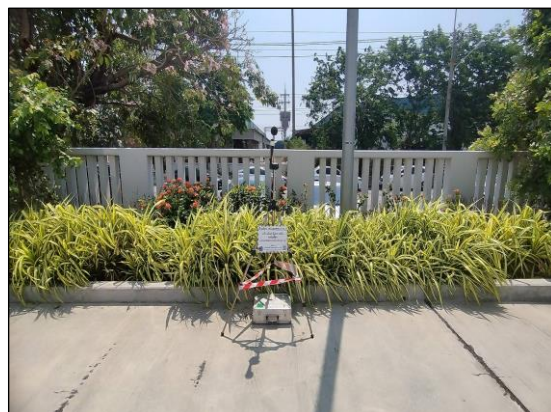
รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน บริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

3.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2565 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐานระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนการตรวจวัด และคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวนและประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานโดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง แสดงดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ตลอด 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
2	ระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	ใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงกลางวัน กลางคืน (L_{dn})
3	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
4	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดต่อเนื่อง 7 วัน

ตารางที่ 3.13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
5	เสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดเสียงรบกวน ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดเสียง Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 hr$) ซึ่งเป็นระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ซึ่งเป็นระดับเสียงพื้นฐาน และนำค่าดังกล่าวมาคำนวณหาค่าความแตกต่าง หากค่าที่ได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ที่ 10 เดซิเบล (เอ) ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน

3.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 29 มีนาคม-5 เมษายน 2567 จำนวน 6 สถานี คือ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก แสดงดังตารางที่ 3.14 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า)					
	29-30 มี.ค. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	54.7	76.0	47.9	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	40.6 ถึง 56.6	-10.1 ถึง 5.9
12:00 - 13:00	53.6	79.8	48.0		43.5 ถึง 55.7	-7.2 ถึง 5.0
13:00 - 14:00	54.4	76.4	47.5		45.2 ถึง 56.4	-5.5 ถึง 5.7
14:00 - 15:00	56.3	84.2	48.2		48.7 ถึง 63.3	-2.0 ถึง 12.6
15:00 - 16:00	54.7	83.2	49.4		40.6 ถึง 60.6	-10.1 ถึง 9.9
16:00 - 17:00	54.8	76.2	50.7		46.8 ถึง 60.5	-3.9 ถึง 9.8
17:00 - 18:00	56.4	81.7	49.7		43.5 ถึง 65.1	-7.2 ถึง 14.4
18:00 - 19:00	58.4	77.4	50.3		46.8 ถึง 63.5	-3.9 ถึง 12.8
19:00 - 20:00	54.5	74.9	47.0		43.5 ถึง 61.6	-7.2 ถึง 10.9
20:00 - 21:00	51.2	72.5	48.1		51.1 ถึง 55.9	0.4 ถึง 5.2
21:00 - 22:00	52.7	73.4	47.9	43.1 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00)	45.2 ถึง 60.1	-5.5 ถึง 9.4
22:00 - 23:00	50.1	76.4	47.1		46.8 ถึง 55.4	3.7 ถึง 12.3
23:00 - 00:00	49.2	73.1	43.9		30.4 ถึง 59.9	-12.7 ถึง 16.8
00:00 - 01:00	59.7	84.7	43.4		20.4 ถึง 73.4	-22.7 ถึง 30.3
01:00 - 02:00	53.7	83.9	43.2		30.4 ถึง 66.6	-12.7 ถึง 23.5
02:00 - 03:00	56.1	81.8	41.1		30.5 ถึง 68.7	-12.6 ถึง 25.6
03:00 - 04:00	51.4	78.5	40.7		37.9 ถึง 62.4	-5.2 ถึง 19.3
04:00 - 05:00	53.6	80.8	43.5		20.4 ถึง 63.8	-22.7 ถึง 20.7
05:00 - 06:00	54.3	76.6	45.0	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	48.6 ถึง 60.3	5.5 ถึง 17.2
06:00 - 07:00	62.0	95.9	46.4		40.6 ถึง 74.0	-10.1 ถึง 23.3
07:00 - 08:00	56.1	81.7	47.4		43.7 ถึง 63.2	-7.0 ถึง 12.5
08:00 - 09:00	56.7	90.8	47.7		30.6 ถึง 64.5	-20.1 ถึง 13.8
09:00 - 10:00	56.2	74.8	47.5		48.7 ถึง 61.6	-2.0 ถึง 10.9
10:00 - 11:00	58.3	80.8	48.8		30.6 ถึง 63.0	-20.1 ถึง 12.3
L _{eq} 24 hr.	56.0	-	-	-	-	-
L _{dn}	62.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	72.5-95.9	40.7-50.7	-	20.4 ถึง 74.0	-22.7 ถึง 30.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมงอบ (เก่า) (ต่อ)					
	30-31 มี.ค. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	55.1	78.9	47.2	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	40.7 ถึง 59.6	-10.0 ถึง 8.9
12:00 - 13:00	56.9	81.8	47.2		48.1 ถึง 64.6	-2.6 ถึง 13.9
13:00 - 14:00	56.5	82.0	46.4		30.6 ถึง 67.6	-20.1 ถึง 16.9
14:00 - 15:00	55.1	80.0	48.0		46.4 ถึง 57.6	-4.3 ถึง 6.9
15:00 - 16:00	58.1	84.7	49.5		46.4 ถึง 68.2	-4.3 ถึง 17.5
16:00 - 17:00	58.2	83.6	50.1		49.3 ถึง 69.2	-1.4 ถึง 18.5
17:00 - 18:00	56.8	76.0	50.6		30.6 ถึง 61.1	-20.1 ถึง 10.4
18:00 - 19:00	59.1	81.6	51.5		40.6 ถึง 67.4	-10.1 ถึง 16.7
19:00 - 20:00	54.8	78.7	50.8		30.6 ถึง 60.6	-20.1 ถึง 9.9
20:00 - 21:00	51.9	74.8	48.6		40.6 ถึง 55.1	-10.1 ถึง 4.4
21:00 - 22:00	55.9	81.3	47.3		40.6 ถึง 68.3	-10.1 ถึง 17.6
22:00 - 23:00	50.2	73.5	46.5	43.1 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00)	47.7 ถึง 56.0	4.6 ถึง 12.9
23:00 - 00:00	47.6	68.9	45.2		43.9 ถึง 51.1	0.8 ถึง 8.0
00:00 - 01:00	60.2	85.2	45.3		42.6 ถึง 72.2	-0.5 ถึง 29.1
01:00 - 02:00	53.4	76.2	43.7		20.4 ถึง 63.7	-22.7 ถึง 20.6
02:00 - 03:00	56.4	81.7	43.7		30.5 ถึง 68.0	-12.6 ถึง 24.9
03:00 - 04:00	45.9	73.0	42.5		30.5 ถึง 54.9	-12.6 ถึง 11.8
04:00 - 05:00	51.7	76.6	41.6		33.3 ถึง 58.4	-9.8 ถึง 15.3
05:00 - 06:00	54.2	78.1	44.1		45.0 ถึง 60.9	1.9 ถึง 17.8
06:00 - 07:00	56.8	77.7	47.3	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	30.6 ถึง 61.3	-20.1 ถึง 10.6
07:00 - 08:00	58.6	95.6	46.4		30.6 ถึง 70.6	-20.1 ถึง 19.9
08:00 - 09:00	54.8	79.3	47.5		40.7 ถึง 62.0	-10 ถึง 11.3
09:00 - 10:00	55.5	76.5	47.9		46.4 ถึง 62.1	-4.3 ถึง 11.4
10:00 - 11:00	56.2	76.1	48.2		30.6 ถึง 59.1	-20.1 ถึง 8.4
L _{eq} 24 hr.	56.0	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.6	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.9-95.6	41.6-51.5	-	20.4 ถึง 72.2	-22.7 ถึง 29.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) (ต่อ)					
	31 มี.ค. - 1 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	53.8	74.9	46.8	50.7	30.6 ถึง 54.2	-20.1 ถึง 3.5
12:00 - 13:00	54.5	69.7	49.0	(2 เม.ย. 67	40.6 ถึง 56.8	-10.1 ถึง 6.1
13:00 - 14:00	55.5	77.8	48.7	14:00-14:05 น.)	43.5 ถึง 59.8	-7.2 ถึง 9.1
14:00 - 15:00	56.3	76.6	50.3		40.7 ถึง 62.4	-10.0 ถึง 11.7
15:00 - 16:00	55.6	75.2	51.1		30.6 ถึง 59.8	-20.1 ถึง 9.1
16:00 - 17:00	55.9	77.0	50.9		48.7 ถึง 59.6	-2.0 ถึง 8.9
17:00 - 18:00	58.3	76.6	54.3		56.4 ถึง 61.3	5.7 ถึง 10.6
18:00 - 19:00	61.3	82.6	56.6		60.9 ถึง 65.9	10.2 ถึง 15.2
19:00 - 20:00	59.3	88.8	55.1		56.4 ถึง 65.8	5.7 ถึง 15.1
20:00 - 21:00	56.2	75.3	53.2		51.1 ถึง 58.6	0.4 ถึง 7.9
21:00 - 22:00	52.6	84.1	46.3		48.7 ถึง 59.9	-2.0 ถึง 9.2
22:00 - 23:00	53.6	77.8	45.6	43.1	45.2 ถึง 65.0	2.1 ถึง 21.9
23:00 - 00:00	48.3	72.7	45.2	(2 เม.ย. 67	42.2 ถึง 54.4	-0.9 ถึง 11.3
00:00 - 01:00	53.1	80.8	44.6	01:55-02:00)	42.6 ถึง 63.5	-0.5 ถึง 20.4
01:00 - 02:00	52.1	80.4	44.6		41.8 ถึง 61.8	-1.3 ถึง 18.7
02:00 - 03:00	47.5	70.4	44.7		40.9 ถึง 53.9	-2.2 ถึง 10.8
03:00 - 04:00	51.6	71.3	45.4		42.6 ถึง 60.6	-0.5 ถึง 17.5
04:00 - 05:00	52.4	74.6	45.2		44.5 ถึง 59.7	1.4 ถึง 16.6
05:00 - 06:00	56.6	79.1	45.9		54.2 ถึง 62.5	11.1 ถึง 19.4
06:00 - 07:00	56.1	77.8	49.0	50.7	45.5 ถึง 61.3	-5.2 ถึง 10.6
07:00 - 08:00	56.2	74.7	48.2	(2 เม.ย. 67	30.6 ถึง 58.5	-20.1 ถึง 7.8
08:00 - 09:00	57.0	78.6	51.0	14:00-14:05 น.)	46.8 ถึง 61.6	-3.9 ถึง 10.9
09:00 - 10:00	56.4	77.1	49.8		47.9 ถึง 61.5	-2.8 ถึง 10.8
10:00 - 11:00	56.2	81.9	53.4		43.7 ถึง 62.1	-7.0 ถึง 11.4
L _{eq} 24 hr.	55.8	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.4	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.7-88.8	44.6-56.6	-	30.6 ถึง 65.9	-20.1 ถึง 21.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมงอบ (เก่า) (ต่อ)					
	1-2 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	53.8	72.6	50.3	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	46.8 ถึง 57.0	-3.9 ถึง 6.3
12:00 - 13:00	54.9	77.6	47.5		43.5 ถึง 57.7	-7.2 ถึง 7.0
13:00 - 14:00	54.1	77.7	50.1		30.6 ถึง 58.6	-20.1 ถึง 7.9
14:00 - 15:00	51.4	71.2	45.8		46.4 ถึง 55.2	-4.3 ถึง 4.5
15:00 - 16:00	53.0	75.9	45.5		45.2 ถึง 55.6	-5.5 ถึง 4.9
16:00 - 17:00	54.1	78.6	47.7		48.7 ถึง 57.7	-2.0 ถึง 7.0
17:00 - 18:00	55.8	75.9	48.1		30.6 ถึง 62.3	-20.1 ถึง 11.6
18:00 - 19:00	57.2	76.5	49.5		40.6 ถึง 65.0	-10.1 ถึง 14.3
19:00 - 20:00	56.7	82.9	47.0		45.2 ถึง 68.6	-5.5 ถึง 17.9
20:00 - 21:00	51.1	81.1	46.3		45.2 ถึง 57.6	-5.5 ถึง 6.9
21:00 - 22:00	49.8	64.9	48.3		52.5 ถึง 56.0	1.8 ถึง 5.3
22:00 - 23:00	47.3	73.7	45.5	43.1 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00)	45.5 ถึง 52.5	2.4 ถึง 9.4
23:00 - 00:00	61.7	84.1	45.8		47.0 ถึง 70.1	3.9 ถึง 27.0
00:00 - 01:00	51.7	75.7	44.3		40.9 ถึง 59.4	-2.2 ถึง 16.3
01:00 - 02:00	50.2	74.4	43.7		20.4 ถึง 58.6	-22.7 ถึง 15.5
02:00 - 03:00	44.1	63.1	42.9		30.4 ถึง 43.6	-12.7 ถึง 0.5
03:00 - 04:00	44.0	51.5	43.2		30.5 ถึง 39.2	-12.6 ถึง -3.9
04:00 - 05:00	50.1	71.9	43.9		33.5 ถึง 58.0	-9.6 ถึง 14.9
05:00 - 06:00	56.4	78.7	46.0		47.2 ถึง 63.0	4.1 ถึง 19.9
06:00 - 07:00	59.2	90.3	50.1	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	30.6 ถึง 70.6	-20.1 ถึง 19.9
07:00 - 08:00	58.5	78.9	49.5		40.6 ถึง 65.3	-10.1 ถึง 14.6
08:00 - 09:00	54.0	72.6	48.0		40.7 ถึง 57.4	-10.0 ถึง 6.7
09:00 - 10:00	56.6	81.8	49.5		30.6 ถึง 62.5	-20.1 ถึง 11.8
10:00 - 11:00	56.4	80.5	49.0		40.6 ถึง 61.3	-10.1 ถึง 10.6
L _{eq} 24 hr.	55.3	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	51.5-90.3	42.9-50.3	-	20.4 ถึง 70.6	-22.7 ถึง 27.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมงอบ (เก่า) (ต่อ)					
	2-3 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	54.9	76.6	49.1	50.7	30.6 ถึง 59.8	-20.1 ถึง 9.1
12:00 - 13:00	53.5	75.0	48.0	(2 เม.ย. 67	40.7 ถึง 55.5	-10.0 ถึง 4.8
13:00 - 14:00	54.6	76.8	49.1	14:00-14:05 น.)	30.6 ถึง 58.5	-20.1 ถึง 7.8
14:00 - 15:00	55.1	77.9	50.8		30.6 ถึง 59.6	-20.1 ถึง 8.9
15:00 - 16:00	55.9	77.0	51.7		40.7 ถึง 59.8	-10.0 ถึง 9.1
16:00 - 17:00	55.7	76.4	51.1		40.6 ถึง 61.3	-10.1 ถึง 10.6
17:00 - 18:00	56.0	79.7	49.8		40.7 ถึง 60.6	-10.0 ถึง 9.9
18:00 - 19:00	56.9	79.8	49.8		40.6 ถึง 63.5	-10.1 ถึง 12.8
19:00 - 20:00	54.2	78.3	47.6		48.1 ถึง 61.3	-2.6 ถึง 10.6
20:00 - 21:00	51.2	74.4	47.4		43.5 ถึง 55.8	-7.2 ถึง 5.1
21:00 - 22:00	49.0	68.7	46.1		53.7 ถึง 56.0	3.0 ถึง 5.3
22:00 - 23:00	56.4	79.2	47.0	43.1	48.9 ถึง 69.1	5.8 ถึง 26
23:00 - 00:00	51.8	75.4	47.5	(2 เม.ย. 67	48.1 ถึง 57.3	5.0 ถึง 14.2
00:00 - 01:00	49.9	74.9	43.7	01:55-02:00)	40.9 ถึง 56.0	-2.2 ถึง 12.9
01:00 - 02:00	51.0	71.2	43.1		33.5 ถึง 60.2	-9.6 ถึง 17.1
02:00 - 03:00	47.1	70.0	42.2		30.4 ถึง 53.3	-12.7 ถึง 10.2
03:00 - 04:00	45.8	70.9	43.0		30.4 ถึง 52.3	-12.7 ถึง 9.2
04:00 - 05:00	57.0	86.5	44.1		38.5 ถึง 69.6	-4.6 ถึง 26.5
05:00 - 06:00	53.8	78.0	46.0		51.3 ถึง 60.3	8.2 ถึง 17.2
06:00 - 07:00	56.5	74.5	48.4	50.7	40.6 ถึง 61.2	-10.1 ถึง 10.5
07:00 - 08:00	56.4	78.9	48.9	(2 เม.ย. 67	30.6 ถึง 62.1	-20.1 ถึง 11.4
08:00 - 09:00	56.1	80.8	49.4	14:00-14:05 น.)	45.5 ถึง 64.1	-5.2 ถึง 13.4
09:00 - 10:00	55.5	81.6	48.9		43.5 ถึง 59.9	-7.2 ถึง 9.2
10:00 - 11:00	57.3	79.9	50.2		30.6 ถึง 63.5	-20.1 ถึง 12.8
L _{eq} 24 hr.	54.7	-	-	-	-	-
L _{dn}	60.3	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.7-86.5	42.2-51.7	-	30.4 ถึง 69.6	-20.1 ถึง 26.5
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมงอบ (เก่า) (ต่อ)					
	3-4 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	55.3	78.2	50.4	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	40.6 ถึง 57.4	-10.1 ถึง 6.7
12:00 - 13:00	57.5	79.7	51.3		45.5 ถึง 64.3	-5.2 ถึง 13.6
13:00 - 14:00	57.1	72.6	52.6		46.8 ถึง 60.5	-3.9 ถึง 9.8
14:00 - 15:00	58.3	77.2	54.6		46.8 ถึง 63.3	-3.9 ถึง 12.6
15:00 - 16:00	55.5	75.0	51.0		40.6 ถึง 57.0	-10.1 ถึง 6.3
16:00 - 17:00	55.9	77.4	49.9		47.4 ถึง 60.6	-3.3 ถึง 9.9
17:00 - 18:00	55.0	76.3	48.8		45.2 ถึง 60.9	-5.5 ถึง 10.2
18:00 - 19:00	55.7	78.5	49.1		43.7 ถึง 59.9	-7.0 ถึง 9.2
19:00 - 20:00	52.1	78.8	48.8		51.1 ถึง 56.8	0.4 ถึง 6.1
20:00 - 21:00	51.5	76.7	47.1		48.7 ถึง 55.7	-2.0 ถึง 5.0
21:00 - 22:00	50.2	75.9	46.0		47.9 ถึง 56.0	-2.8 ถึง 5.3
22:00 - 23:00	56.5	80.3	44.3	43.1 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00)	39.9 ถึง 67.3	-3.2 ถึง 24.2
23:00 - 00:00	49.7	70.6	44.1		42.2 ถึง 56.0	-0.9 ถึง 12.9
00:00 - 01:00	54.1	80.4	43.1		30.4 ถึง 64.3	-12.7 ถึง 21.2
01:00 - 02:00	48.5	76.2	43.2		30.4 ถึง 56.7	-12.7 ถึง 13.6
02:00 - 03:00	55.0	81.0	44.7		37.7 ถึง 65.3	-5.4 ถึง 22.2
03:00 - 04:00	53.1	70.6	45.3		46.2 ถึง 60.5	3.1 ถึง 17.4
04:00 - 05:00	54.8	75.6	45.7		45.9 ถึง 60.8	2.8 ถึง 17.7
05:00 - 06:00	56.9	80.9	46.3		54.1 ถึง 61.8	11.0 ถึง 18.7
06:00 - 07:00	55.9	77.9	49.2	50.7 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	43.5 ถึง 60.8	-7.2 ถึง 10.1
07:00 - 08:00	55.5	77.9	49.0		45.2 ถึง 63.4	-5.5 ถึง 12.7
08:00 - 09:00	54.8	74.3	49.4		46.8 ถึง 58.6	-3.9 ถึง 7.9
09:00 - 10:00	56.7	74.7	51.2		30.6 ถึง 63.8	-20.1 ถึง 13.1
10:00 - 11:00	58.1	77.9	51.7		30.6 ถึง 64.3	-20.1 ถึง 13.6
L _{eq} 24 hr.	55.4	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.6-81.0	43.1-54.6	-	30.4 ถึง 67.3	-20.1 ถึง 24.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0704449E, 1446713N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120949 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) (ต่อ)					
	4-5 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
11:00 - 12:00	57.7	81.4	52.0	50.7	52.4 ถึง 61.5	1.7 ถึง 10.8
12:00 - 13:00	59.0	99.2	51.7	(2 เม.ย. 67	40.7 ถึง 68.9	-10.0 ถึง 18.2
13:00 - 14:00	55.7	73.5	51.9	14:00-14:05 น.)	40.7 ถึง 58.3	-10.0 ถึง 7.6
14:00 - 15:00	57.6	77.5	52.2		47.9 ถึง 62.8	-2.8 ถึง 12.1
15:00 - 16:00	55.9	76.1	52.2		30.6 ถึง 58.5	-20.1 ถึง 7.8
16:00 - 17:00	55.5	74.8	51.9		30.6 ถึง 57.4	-20.1 ถึง 6.7
17:00 - 18:00	55.5	82.2	50.6		30.6 ถึง 57.2	-20.1 ถึง 6.5
18:00 - 19:00	54.6	76.5	50.1		43.5 ถึง 58.3	-7.2 ถึง 7.6
19:00 - 20:00	51.9	77.0	48.5		30.6 ถึง 55.3	-20.1 ถึง 4.6
20:00 - 21:00	55.2	81.3	47.7		52.5 ถึง 66.0	1.8 ถึง 15.3
21:00 - 22:00	52.5	78.8	46.6		51.7 ถึง 62.7	1.0 ถึง 12.0
22:00 - 23:00	48.5	65.2	46.2	43.1	48.4 ถึง 51.3	5.3 ถึง 8.2
23:00 - 00:00	55.5	79.9	46.0	(2 เม.ย. 67	42.2 ถึง 66.5	-0.9 ถึง 23.4
00:00 - 01:00	48.8	75.6	43.2	01:55-02:00)	20.4 ถึง 56.8	-22.7 ถึง 13.7
01:00 - 02:00	53.3	79.5	42.3		20.4 ถึง 64.9	-22.7 ถึง 21.8
02:00 - 03:00	48.3	72.2	43.1		30.5 ถึง 57.2	-12.6 ถึง 14.1
03:00 - 04:00	53.2	75.5	44.5		20.4 ถึง 61.5	-22.7 ถึง 18.4
04:00 - 05:00	61.2	96.6	45.8		43.6 ถึง 74.0	0.5 ถึง 30.9
05:00 - 06:00	56.5	76.9	48.0		48.6 ถึง 62.2	5.5 ถึง 19.1
06:00 - 07:00	56.7	81.2	49.8	50.7	47.4 ถึง 62.3	-3.3 ถึง 11.6
07:00 - 08:00	55.5	84.0	49.6	(2 เม.ย. 67	47.9 ถึง 60.1	-2.8 ถึง 9.4
08:00 - 09:00	57.2	80.3	50.0	14:00-14:05 น.)	51.1 ถึง 61.6	0.4 ถึง 10.9
09:00 - 10:00	55.7	74.8	49.7		46.4 ถึง 60.1	-4.3 ถึง 9.4
10:00 - 11:00	59.7	79.9	56.6		57.4 ถึง 65.3	6.7 ถึง 14.6
L _{eq} 24 hr.	56.1	-	-	-	-	-
L _{dn}	62.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	65.2-99.2	42.3-56.6	-	20.4 ถึง 74.0	-22.7 ถึง 30.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา					
	29-30 มี.ค. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	62.0	77.7	58.4	59.0 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	38.6 ถึง 59.1	-20.4 ถึง 0.1
10:00 - 11:00	61.3	80.0	57.6		51.7 ถึง 60.5	-7.3 ถึง 1.5
11:00 - 12:00	62.1	86.6	57.9		48.6 ถึง 61.2	-10.4 ถึง 2.2
12:00 - 13:00	61.1	72.9	57.4		38.6 ถึง 59.9	-20.4 ถึง 0.9
13:00 - 14:00	61.9	73.5	58.3		38.6 ถึง 58.8	-20.4 ถึง -0.2
14:00 - 15:00	61.7	76.3	58.4		49.1 ถึง 58.8	-9.9 ถึง -0.2
15:00 - 16:00	62.7	82.2	59.0		48.6 ถึง 62.4	-10.4 ถึง 3.4
16:00 - 17:00	63.2	87.4	60.2		53.5 ถึง 65.0	-5.5 ถึง 6.0
17:00 - 18:00	62.6	77.8	60.1		38.6 ถึง 61.8	-20.4 ถึง 2.8
18:00 - 19:00	62.4	80.6	59.7		49.1 ถึง 60.4	-9.9 ถึง 1.4
19:00 - 20:00	62.2	78.5	59.4		38.6 ถึง 61.2	-20.4 ถึง 2.2
20:00 - 21:00	61.9	74.8	59.1		51.5 ถึง 59.1	-7.5 ถึง 0.1
21:00 - 22:00	60.8	73.9	57.0		53.2 ถึง 61.7	-5.8 ถึง 2.7
22:00 - 23:00	59.3	72.0	55.2	50.6 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	55.4 ถึง 62.0	4.8 ถึง 11.4
23:00 - 00:00	58.3	71.1	53.7		53.9 ถึง 59.3	3.3 ถึง 8.7
00:00 - 01:00	57.7	76.8	52.1		32.5 ถึง 60.2	-18.1 ถึง 9.6
01:00 - 02:00	57.1	72.6	51.0		42.6 ถึง 56.6	-8.0 ถึง 6.0
02:00 - 03:00	56.4	70.7	50.8		42.6 ถึง 54.3	-8.0 ถึง 3.7
03:00 - 04:00	56.5	72.4	50.5		45.6 ถึง 55.7	-5.0 ถึง 5.1
04:00 - 05:00	57.4	73.5	51.9		42.5 ถึง 60.0	-8.1 ถึง 9.4
05:00 - 06:00	59.3	76.1	55.3		55.1 ถึง 61.3	4.5 ถึง 10.7
06:00 - 07:00	61.6	78.3	58.1	59.0 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	38.6 ถึง 60.7	-20.4 ถึง 1.7
07:00 - 08:00	63.9	81.8	60.3		48.6 ถึง 68.3	-10.4 ถึง 9.3
08:00 - 09:00	65.4	78.5	62.2		64.6 ถึง 68.5	5.6 ถึง 9.5
L_{eq} 24 hr.	61.4	-	-	-	-	-
L_{dn}	65.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.7-87.4	50.5-62.2	-	32.5 ถึง 68.5	-20.4 ถึง 11.4
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา (ต่อ)					
	30-31 มี.ค. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	65.2	79.8	62.0	59.0	63.4 ถึง 66.3	4.4 ถึง 7.3
10:00 - 11:00	65.0	78.8	61.8	(2 เม.ย. 67	63.9 ถึง 65.9	4.9 ถึง 6.9
11:00 - 12:00	64.6	79.1	61.3	14:00-14:05 น.)	63.4 ถึง 65.0	4.4 ถึง 6.0
12:00 - 13:00	64.8	75.2	61.3		63.9 ถึง 65.9	4.9 ถึง 6.9
13:00 - 14:00	66.0	77.7	62.3		63.9 ถึง 68.6	4.9 ถึง 9.6
14:00 - 15:00	66.7	77.4	62.8		65.9 ถึง 68.8	6.9 ถึง 9.8
15:00 - 16:00	65.9	76.9	62.7		66.3 ถึง 67.3	7.3 ถึง 8.3
16:00 - 17:00	64.6	77.1	61.4		38.6 ถึง 67.0	-20.4 ถึง 8.0
17:00 - 18:00	62.0	78.2	59.2		38.6 ถึง 62.4	-20.4 ถึง 3.4
18:00 - 19:00	62.3	81.7	59.6		51.5 ถึง 63.7	-7.5 ถึง 4.7
19:00 - 20:00	61.5	78.5	58.5		48.6 ถึง 59.7	-10.4 ถึง 0.7
20:00 - 21:00	60.9	73.3	58.0		49.1 ถึง 61.3	-9.9 ถึง 2.3
21:00 - 22:00	59.8	76.1	56.1		57.7 ถึง 62.4	-1.3 ถึง 3.4
22:00 - 23:00	58.6	71.0	54.3	50.6	51.3 ถึง 61.5	0.7 ถึง 10.9
23:00 - 00:00	57.6	73.1	53.3	(2 เม.ย. 67	49.3 ถึง 58.9	-1.3 ถึง 8.3
00:00 - 01:00	57.5	76.1	52.5	01:55-02:00 น.)	32.5 ถึง 60.4	-18.1 ถึง 9.8
01:00 - 02:00	56.8	78.3	51.0		47.4 ถึง 57.8	-3.2 ถึง 7.2
02:00 - 03:00	56.3	74.1	50.4		42.5 ถึง 58.3	-8.1 ถึง 7.7
03:00 - 04:00	56.2	71.7	49.5		32.5 ถึง 58.0	-18.1 ถึง 7.4
04:00 - 05:00	55.9	76.4	49.6		42.6 ถึง 58.7	-8.0 ถึง 8.1
05:00 - 06:00	57.8	72.3	52.9		51.3 ถึง 60.4	0.7 ถึง 9.8
06:00 - 07:00	59.9	72.7	56.2	59.0	59.7 ถึง 62.4	0.7 ถึง 3.4
07:00 - 08:00	60.1	74.4	56.4	(2 เม.ย. 67	58.5 ถึง 61.9	-0.5 ถึง 2.9
08:00 - 09:00	65.5	80.8	61.6	14:00-14:05 น.)	65.4 ถึง 66.6	6.4 ถึง 7.6
L _{eq} 24 hr.	62.7	-	-	-	-	-
L _{dn}	65.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.0-81.7	49.5-62.8	-	32.5 ถึง 68.8	-20.4 ถึง 10.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา (ต่อ)					
	31 มี.ค. - 1 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	65.2	83.5	61.4	59.0 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	65.0 ถึง 66.3	6.0 ถึง 7.3
10:00 - 11:00	65.4	76.3	61.7		65.2 ถึง 66.6	6.2 ถึง 7.6
11:00 - 12:00	65.3	76.8	61.2		65.2 ถึง 65.9	6.2 ถึง 6.9
12:00 - 13:00	65.5	80.2	61.4		65.2 ถึง 66.8	6.2 ถึง 7.8
13:00 - 14:00	65.4	77.0	61.5		65.0 ถึง 66.3	6.0 ถึง 7.3
14:00 - 15:00	65.5	82.8	61.7		65.0 ถึง 67.3	6.0 ถึง 8.3
15:00 - 16:00	65.5	79.9	61.7		65.6 ถึง 66.6	6.6 ถึง 7.6
16:00 - 17:00	61.3	75.5	58.3		53.2 ถึง 65.7	-5.8 ถึง 6.7
17:00 - 18:00	60.7	80.9	57.9		48.1 ถึง 61.5	-10.9 ถึง 2.5
18:00 - 19:00	61.0	74.0	58.4		51.7 ถึง 61.5	-7.3 ถึง 2.5
19:00 - 20:00	60.7	86.7	57.1		57.7 ถึง 61.7	-1.3 ถึง 2.7
20:00 - 21:00	60.0	77.9	56.5		56.1 ถึง 62.3	-2.9 ถึง 3.3
21:00 - 22:00	59.1	77.4	54.9		59.4 ถึง 63.1	0.4 ถึง 4.1
22:00 - 23:00	58.3	75.3	53.6	50.6 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	42.6 ถึง 61.5	-8.0 ถึง 10.9
23:00 - 00:00	56.5	76.3	51.3		47.4 ถึง 55.4	-3.2 ถึง 4.8
00:00 - 01:00	56.1	74.0	50.2		32.5 ถึง 55.7	-18.1 ถึง 5.1
01:00 - 02:00	54.7	70.0	48.8		42.6 ถึง 56.4	-8.0 ถึง 5.8
02:00 - 03:00	54.9	69.7	48.5		42.5 ถึง 56.2	-8.1 ถึง 5.6
03:00 - 04:00	55.3	68.0	49.4		47.1 ถึง 54.0	-3.5 ถึง 3.4
04:00 - 05:00	56.8	77.8	51.5		42.6 ถึง 58.7	-8.0 ถึง 8.1
05:00 - 06:00	59.4	76.5	54.8		48.7 ถึง 65.5	-1.9 ถึง 14.9
06:00 - 07:00	61.6	80.8	58.5	59.0 (2 เม.ย. 67 14:00-14:05 น.)	48.6 ถึง 58.5	-10.4 ถึง -0.5
07:00 - 08:00	61.8	79.7	59.1		38.6 ถึง 58.5	-20.4 ถึง -0.5
08:00 - 09:00	62.6	78.0	60.1		54.4 ถึง 60.0	-4.6 ถึง 1.0
L _{eq} 24 hr.	62.2	-	-	-	-	-
L _{dn}	65.6	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.0-86.7	48.5-61.7	-	32.5 ถึง 67.3	-20.4 ถึง 14.9
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา (ต่อ)					
	1-2 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	61.8	73.1	58.3	59.0	48.6 ถึง 58.1	-10.4 ถึง -0.9
10:00 - 11:00	61.5	79.0	57.7	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 59.9	-20.4 ถึง 0.9
11:00 - 12:00	61.5	73.5	57.7	14:00-14:05 น.)	48.6 ถึง 58.8	-10.4 ถึง -0.2
12:00 - 13:00	61.5	76.1	57.5		51.5 ถึง 59.7	-7.5 ถึง 0.7
13:00 - 14:00	61.1	78.0	57.1		48.1 ถึง 60.1	-10.9 ถึง 1.1
14:00 - 15:00	61.8	77.6	57.6		38.6 ถึง 61.2	-20.4 ถึง 2.2
15:00 - 16:00	66.0	81.8	58.1		51.7 ถึง 75.2	-7.3 ถึง 16.2
16:00 - 17:00	62.1	82.5	58.8		48.6 ถึง 61.8	-10.4 ถึง 2.8
17:00 - 18:00	62.6	81.6	59.8		48.6 ถึง 62.4	-10.4 ถึง 3.4
18:00 - 19:00	62.6	77.7	60.7		51.7 ถึง 60.8	-7.3 ถึง 1.8
19:00 - 20:00	62.3	75.3	59.7		51.5 ถึง 58.6	-7.5 ถึง -0.4
20:00 - 21:00	61.7	78.2	59.0		38.6 ถึง 58.1	-20.4 ถึง -0.9
21:00 - 22:00	60.9	73.4	57.2		53.2 ถึง 60.3	-5.8 ถึง 1.3
22:00 - 23:00	60.2	82.5	55.6	50.6	57.8 ถึง 66.0	7.2 ถึง 15.4
23:00 - 00:00	59.0	75.5	54.5	(2 เม.ย. 67	54.3 ถึง 63.4	3.7 ถึง 12.8
00:00 - 01:00	57.8	79.0	52.5	01:55-02:00 น.)	52.0 ถึง 59.8	1.4 ถึง 9.2
01:00 - 02:00	57.2	72.1	52.2		32.5 ถึง 58.9	-18.1 ถึง 8.3
02:00 - 03:00	57.2	71.7	51.5		45.6 ถึง 57.3	-5.0 ถึง 6.7
03:00 - 04:00	57.1	72.2	51.2		49.3 ถึง 57.3	-1.3 ถึง 6.7
04:00 - 05:00	57.7	72.4	52.4		49.8 ถึง 59.8	-0.8 ถึง 9.2
05:00 - 06:00	59.6	74.2	56.0		57.8 ถึง 62.0	7.2 ถึง 11.4
06:00 - 07:00	61.8	74.9	58.9	59.0	38.6 ถึง 58.5	-20.4 ถึง -0.5
07:00 - 08:00	62.1	74.9	59.1	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 59.1	-20.4 ถึง 0.1
08:00 - 09:00	63.4	80.9	60.4	14:00-14:05 น.)	48.6 ถึง 65.0	-10.4 ถึง 6.0
L_{eq} 24 hr.	61.4	-	-	-	-	-
L_{dn}	66.0	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.7-82.5	51.2-60.7	-	32.5 ถึง 75.2	-20.4 ถึง 16.2
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา (ต่อ)					
	2-3 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	63.0	79.8	59.7	59.0	48.6 ถึง 63.2	-10.4 ถึง 4.2
10:00 - 11:00	62.4	73.9	59.0	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 59.1	-20.4 ถึง 0.1
11:00 - 12:00	63.0	77.4	59.9	14:00-14:05 น.)	51.7 ถึง 61.2	-7.3 ถึง 2.2
12:00 - 13:00	62.2	74.0	58.7		48.6 ถึง 59.1	-10.4 ถึง 0.1
13:00 - 14:00	62.1	76.9	58.9		38.6 ถึง 58.1	-20.4 ถึง -0.9
14:00 - 15:00	62.5	75.8	59.3		38.6 ถึง 61.2	-20.4 ถึง 2.2
15:00 - 16:00	63.0	86.2	59.2		38.6 ถึง 65.9	-20.4 ถึง 6.9
16:00 - 17:00	63.0	79.2	60.2		49.1 ถึง 63.2	-9.9 ถึง 4.2
17:00 - 18:00	64.0	76.4	61.6		60.0 ถึง 64.8	1.0 ถึง 5.8
18:00 - 19:00	63.8	77.5	61.4		56.7 ถึง 65.4	-2.3 ถึง 6.4
19:00 - 20:00	62.8	77.1	60.2		38.6 ถึง 61.2	-20.4 ถึง 2.2
20:00 - 21:00	61.6	87.3	58.6		53.5 ถึง 60.3	-5.5 ถึง 1.3
21:00 - 22:00	60.7	73.8	57.3		51.5 ถึง 60.8	-7.5 ถึง 1.8
22:00 - 23:00	59.6	78.1	55.5	50.6	56.0 ถึง 62.2	5.4 ถึง 11.6
23:00 - 00:00	58.8	79.8	54.0	(2 เม.ย. 67	54.3 ถึง 60.4	3.7 ถึง 9.8
00:00 - 01:00	58.5	72.0	53.3	01:55-02:00 น.)	53.5 ถึง 60.4	2.9 ถึง 9.8
01:00 - 02:00	57.7	76.8	52.0		42.6 ถึง 62.4	-8.0 ถึง 11.8
02:00 - 03:00	56.6	72.5	50.7		32.5 ถึง 57.3	-18.1 ถึง 6.7
03:00 - 04:00	57.5	73.9	51.7		47.4 ถึง 60.9	-3.2 ถึง 10.3
04:00 - 05:00	57.6	71.9	52.6		42.5 ถึง 57.3	-8.1 ถึง 6.7
05:00 - 06:00	59.8	74.5	56.0		55.7 ถึง 62.2	5.1 ถึง 11.6
06:00 - 07:00	61.9	72.6	59.2	59.0	49.1 ถึง 58.8	-9.9 ถึง -0.2
07:00 - 08:00	62.4	81.9	59.7	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 60.8	-20.4 ถึง 1.8
08:00 - 09:00	63.1	72.9	60.4	14:00-14:05 น.)	51.7 ถึง 61.5	-7.3 ถึง 2.5
L _{eq} 24 hr.	61.6	-	-	-	-	-
L _{dn}	66.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.9-87.3	50.7-61.6	-	32.5 ถึง 65.9	-20.4 ถึง 11.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา (ต่อ)					
	3-4 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	62.6	72.6	59.6	59.0	38.6 ถึง 60.4	-20.4 ถึง 1.4
10:00 - 11:00	62.4	74.0	59.5	(2 เม.ย. 67	49.1 ถึง 59.6	-9.9 ถึง 0.6
11:00 - 12:00	62.1	81.1	58.6	14:00-14:05 น.)	48.6 ถึง 60.4	-10.4 ถึง 1.4
12:00 - 13:00	62.0	74.0	58.7		38.6 ถึง 60.4	-20.4 ถึง 1.4
13:00 - 14:00	62.4	74.9	59.1		48.6 ถึง 59.1	-10.4 ถึง 0.1
14:00 - 15:00	62.5	78.9	59.5		38.6 ถึง 62.4	-20.4 ถึง 3.4
15:00 - 16:00	64.8	83.8	60.9		58.1 ถึง 70.7	-0.9 ถึง 11.7
16:00 - 17:00	64.1	81.2	61.7		61.5 ถึง 64.6	2.5 ถึง 5.6
17:00 - 18:00	63.3	91.7	61.0		49.1 ถึง 67.0	-9.9 ถึง 8.0
18:00 - 19:00	62.9	80.8	60.9		53.5 ถึง 62.9	-5.5 ถึง 3.9
19:00 - 20:00	62.8	79.5	60.3		51.7 ถึง 61.5	-7.3 ถึง 2.5
20:00 - 21:00	61.8	78.6	59.1		38.6 ถึง 60.8	-20.4 ถึง 1.8
21:00 - 22:00	60.3	74.8	56.4		56.1 ถึง 62.3	-2.9 ถึง 3.3
22:00 - 23:00	59.4	75.6	55.6	50.6	58.0 ถึง 62.0	7.4 ถึง 11.4
23:00 - 00:00	58.7	72.3	53.8	(2 เม.ย. 67	53.9 ถึง 60.9	3.3 ถึง 10.3
00:00 - 01:00	57.1	70.4	51.9	01:55-02:00 น.)	32.5 ถึง 56.6	-18.1 ถึง 6.0
01:00 - 02:00	56.9	69.5	51.4		42.5 ถึง 57.3	-8.1 ถึง 6.7
02:00 - 03:00	56.4	72.5	50.7		42.5 ถึง 55.4	-8.1 ถึง 4.8
03:00 - 04:00	56.6	72.5	50.9		32.5 ถึง 56.0	-18.1 ถึง 5.4
04:00 - 05:00	57.5	70.9	52.3		32.5 ถึง 58.9	-18.1 ถึง 8.3
05:00 - 06:00	59.6	72.9	55.6		55.1 ถึง 63.0	4.5 ถึง 12.4
06:00 - 07:00	61.9	77.0	58.9	59.0	38.6 ถึง 60.8	-20.4 ถึง 1.8
07:00 - 08:00	62.3	83.8	59.8	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 59.6	-20.4 ถึง 0.6
08:00 - 09:00	63.2	80.6	60.4	14:00-14:05 น.)	38.6 ถึง 62.9	-20.4 ถึง 3.9
L _{eq} 24 hr.	61.6	-	-	-	-	-
L _{dn}	65.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.5-91.7	50.7-61.7	-	32.5 ถึง 70.7	-20.4 ถึง 12.4
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0707616E, 1449599N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01120948 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา (ต่อ)					
	4-5 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
09:00 - 10:00	62.7	80.9	59.9	59.0	53.5 ถึง 60.4	-5.5 ถึง 1.4
10:00 - 11:00	62.7	82.7	58.4	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 68.2	-20.4 ถึง 9.2
11:00 - 12:00	62.4	82.8	59.0	14:00-14:05 น.)	38.6 ถึง 60.0	-20.4 ถึง 1.0
12:00 - 13:00	62.1	80.8	58.7		49.1 ถึง 59.6	-9.9 ถึง 0.6
13:00 - 14:00	62.3	79.1	59.1		38.6 ถึง 59.1	-20.4 ถึง 0.1
14:00 - 15:00	62.6	79.8	59.7		49.1 ถึง 60.0	-9.9 ถึง 1.0
15:00 - 16:00	62.4	77.9	59.5		51.5 ถึง 60.0	-7.5 ถึง 1.0
16:00 - 17:00	63.2	80.5	60.6		38.6 ถึง 62.9	-20.4 ถึง 3.9
17:00 - 18:00	63.9	84.9	61.7		59.6 ถึง 64.1	0.6 ถึง 5.1
18:00 - 19:00	63.9	86.1	61.3		51.5 ถึง 67.6	-7.5 ถึง 8.6
19:00 - 20:00	62.7	77.5	60.4		48.6 ถึง 61.8	-10.4 ถึง 2.8
20:00 - 21:00	61.7	76.1	58.9		53.2 ถึง 60.7	-5.8 ถึง 1.7
21:00 - 22:00	60.3	78.6	56.4		54.4 ถึง 62.2	-4.6 ถึง 3.2
22:00 - 23:00	59.4	73.3	55.0	50.6	54.3 ถึง 63.1	3.7 ถึง 12.5
23:00 - 00:00	58.0	78.3	53.0	(2 เม.ย. 67	32.5 ถึง 58.9	-18.1 ถึง 8.3
00:00 - 01:00	57.8	69.6	52.7	01:55-02:00 น.)	53.9 ถึง 59.1	3.3 ถึง 8.5
01:00 - 02:00	57.3	75.1	51.2		49.3 ถึง 60.2	-1.3 ถึง 9.6
02:00 - 03:00	56.4	69.4	50.9		42.6 ถึง 54.7	-8.0 ถึง 4.1
03:00 - 04:00	56.4	73.4	50.8		32.5 ถึง 56.0	-18.1 ถึง 5.4
04:00 - 05:00	57.7	71.0	53.0		49.8 ถึง 59.1	-0.8 ถึง 8.5
05:00 - 06:00	59.7	74.4	56.0		57.6 ถึง 62.7	7.0 ถึง 12.1
06:00 - 07:00	62.0	75.1	58.9	59.0	38.6 ถึง 60.4	-20.4 ถึง 1.4
07:00 - 08:00	62.5	77.9	59.8	(2 เม.ย. 67	38.6 ถึง 62.4	-20.4 ถึง 3.4
08:00 - 09:00	63.3	74.0	60.7	14:00-14:05 น.)	57.4 ถึง 63.2	-1.6 ถึง 4.2
L _{eq} 24 hr.	61.5	-	-	-	-	-
L _{dn}	65.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.4-86.1	50.8-61.7	-	32.5 ถึง 68.2	-20.4 ถึง 12.5
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ					
	29-30 มี.ค. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	69.9	73.5	69.3	68.6	63.0	-5.6
13:00 - 14:00	70.3	89.9	69.3	(2 เม.ย. 67	64.7	-3.9
14:00 - 15:00	69.7	76.0	69.1	07:00-08:00 น.)	62.0	-6.6
15:00 - 16:00	69.6	78.5	69.1		61.3	-7.3
16:00 - 17:00	69.5	72.5	69.0		60.6	-8.0
17:00 - 18:00	69.4	73.6	69.0		59.8	-8.8
18:00 - 19:00	69.4	73.0	69.1		59.8	-8.8
19:00 - 20:00	69.4	72.0	69.1		59.8	-8.8
20:00 - 21:00	69.4	72.1	69.0		59.8	-8.8
21:00 - 22:00	69.4	72.1	69.0		59.8	-8.8
22:00 - 23:00	69.5	72.8	69.0	68.4	60.5 ถึง 62.4	-7.9 ถึง -6.0
23:00 - 00:00	69.5	72.2	69.0	(2 เม.ย. 67	58.6 ถึง 62.9	-9.8 ถึง -5.5
00:00 - 01:00	69.8	74.6	69.1	01:55-02:00 น.)	57.3 ถึง 64.6	-11.1 ถึง -3.8
01:00 - 02:00	70.0	74.8	69.3		61.9 ถึง 65.6	-6.5 ถึง -2.8
02:00 - 03:00	69.8	73.8	69.1		61.2 ถึง 64.6	-7.2 ถึง -3.8
03:00 - 04:00	69.9	73.5	69.3		61.9 ถึง 64.6	-6.5 ถึง -3.8
04:00 - 05:00	69.9	73.2	69.2		62.4 ถึง 64.2	-6.01 ถึง -4.2
05:00 - 06:00	69.2	79.3	68.8		55.5 ถึง 64.2	-12.9 ถึง -4.2
06:00 - 07:00	69.2	76.9	68.8	68.6	57.4	-11.2
07:00 - 08:00	69.4	76.4	69.0	(2 เม.ย. 67	59.8	-8.8
08:00 - 09:00	69.7	74.2	69.1	07:00-08:00 น.)	62.0	-6.6
09:00 - 10:00	69.6	77.8	69.0		61.3	-7.3
10:00 - 11:00	69.3	71.9	68.9		58.7	-9.9
11:00 - 12:00	69.5	73.4	69.0		60.6	-8.0
L _{eq} 24 hr.	69.6	-	-	-	-	-
L _{dn}	76.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.9-89.9	68.8-69.3	-	55.5 ถึง 65.6	-12.9 ถึง -2.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ต่อ)					
	30-31 มี.ค. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	69.6	74.3	69.2	68.6	61.3	-7.3
13:00 - 14:00	69.8	73.6	69.2	(2 เม.ย. 67	62.5	-6.1
14:00 - 15:00	69.7	74.5	69.0	07:00-08:00 น.)	62.0	-6.6
15:00 - 16:00	70.0	74.5	69.2		63.5	-5.1
16:00 - 17:00	69.7	83.3	69.0		62.0	-6.6
17:00 - 18:00	69.3	73.8	68.8		58.7	-9.9
18:00 - 19:00	69.2	72.4	68.8		57.4	-11.2
19:00 - 20:00	69.1	71.9	68.7		55.6	-13.0
20:00 - 21:00	69.2	73.2	68.8		57.4	-11.2
21:00 - 22:00	69.4	73.5	68.8		59.8	-8.8
22:00 - 23:00	69.7	74.4	69.0	68.4	57.3 ถึง 63.8	-11.1 ถึง -4.6
23:00 - 00:00	69.3	74.2	68.9	(2 เม.ย. 67	42.4 ถึง 63.8	-26.0 ถึง -4.6
00:00 - 01:00	69.5	73.1	68.9	01:55-02:00 น.)	57.3 ถึง 63.4	-11.1 ถึง -5.0
01:00 - 02:00	69.2	74.1	68.7		42.4 ถึง 63.8	-26.0 ถึง -4.6
02:00 - 03:00	69.7	75.2	69.0		58.6 ถึง 64.6	-9.8 ถึง -3.8
03:00 - 04:00	69.4	72.9	69.0		57.3 ถึง 62.9	-11.1 ถึง -5.5
04:00 - 05:00	69.4	72.4	68.9		58.6 ถึง 62.9	-9.8 ถึง -5.5
05:00 - 06:00	69.4	72.5	69.0		55.5 ถึง 62.4	-12.9 ถึง -6.0
06:00 - 07:00	69.1	72.0	68.8	68.6	55.6	-13.0
07:00 - 08:00	69.1	71.3	68.8	(2 เม.ย. 67	55.6	-13.0
08:00 - 09:00	69.0	71.4	68.7	07:00-08:00 น.)	52.6	-16.0
09:00 - 10:00	69.0	71.3	68.7		52.6	-16.0
10:00 - 11:00	69.1	73.6	68.7		55.6	-13.0
11:00 - 12:00	69.2	71.7	68.8		57.4	-11.2
L _{eq} 24 hr.	69.4	-	-	-	-	-
L _{dn}	75.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.3-83.3	68.7-69.2	-	42.4 ถึง 64.6	-26.0 ถึง -3.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ต่อ)					
	31 มี.ค. - 1 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	69.3	73.9	68.8	68.6	58.7	-9.9
13:00 - 14:00	69.3	72.1	68.8	(2 เม.ย. 67	58.7	-9.9
14:00 - 15:00	69.0	72.1	68.6	07:00-08:00 น.)	52.6	-16.0
15:00 - 16:00	69.0	71.9	68.6		52.6	-16.0
16:00 - 17:00	69.0	72.0	68.6		52.6	-16.0
17:00 - 18:00	68.9	73.4	68.5		42.5	-26.1
18:00 - 19:00	68.9	79.3	68.4		42.5	-26.1
19:00 - 20:00	68.7	71.0	68.4		55.4	-13.2
20:00 - 21:00	68.7	71.5	68.4		55.4	-13.2
21:00 - 22:00	68.8	71.7	68.4		52.5	-16.1
22:00 - 23:00	68.7	71.1	68.5	68.4	42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
23:00 - 00:00	68.6	71.2	68.4	(2 เม.ย. 67	52.4 ถึง 57.0	-16.0 ถึง -11.4
00:00 - 01:00	68.8	71.4	68.5	01:55-02:00 น.)	42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
01:00 - 02:00	68.8	71.5	68.5		42.4 ถึง 52.5	-26.0 ถึง -15.9
02:00 - 03:00	68.7	71.8	68.5		42.4 ถึง 52.5	-26.0 ถึง -15.9
03:00 - 04:00	68.8	71.9	68.5		42.4 ถึง 55.5	-26.0 ถึง -12.9
04:00 - 05:00	68.9	71.7	68.5		42.4 ถึง 55.5	-26.0 ถึง -12.9
05:00 - 06:00	68.7	71.1	68.5		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
06:00 - 07:00	68.8	73.0	68.5	68.6	52.5	-16.1
07:00 - 08:00	69.0	72.4	68.7	(2 เม.ย. 67	52.6	-16.0
08:00 - 09:00	69.1	75.8	68.6	07:00-08:00 น.)	55.6	-13.0
09:00 - 10:00	69.1	81.0	68.6		55.6	-13.0
10:00 - 11:00	69.2	73.5	68.7		57.4	-11.2
11:00 - 12:00	69.2	72.5	68.7		57.4	-11.2
L_{eq} 24 hr.	68.9	-	-	-	-	-
L_{dn}	75.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.0-81.0	68.4-68.8	-	42.4 ถึง 58.7	-26.1 ถึง -9.9
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ต่อ)					
	1-2 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	68.9	72.1	68.5	68.6	42.5	-26.1
13:00 - 14:00	69.1	75.2	68.7	(2 เม.ย. 67	55.6	-13.0
14:00 - 15:00	69.2	73.8	68.8	07:00-08:00 น.)	57.4	-11.2
15:00 - 16:00	69.2	77.0	68.7		57.4	-11.2
16:00 - 17:00	69.1	72.4	68.6		55.6	-13.0
17:00 - 18:00	69.0	79.3	68.6		52.6	-16.0
18:00 - 19:00	68.8	71.9	68.4		52.5	-16.1
19:00 - 20:00	68.8	71.1	68.5		52.5	-16.1
20:00 - 21:00	69.0	71.5	68.6		52.6	-16.0
21:00 - 22:00	69.0	71.9	68.6		52.6	-16.0
22:00 - 23:00	69.0	72.1	68.6	68.4	42.4 ถึง 59.7	-26 ถึง -8.7
23:00 - 00:00	69.0	71.7	68.6	(2 เม.ย. 67	52.5 ถึง 58.6	-15.9 ถึง -9.8
00:00 - 01:00	69.0	71.4	68.6	01:55-02:00 น.)	42.4 ถึง 57.3	-26.0 ถึง -11.1
01:00 - 02:00	68.8	71.3	68.5		42.4 ถึง 52.5	-26.0 ถึง -15.9
02:00 - 03:00	68.8	72.0	68.5		42.4 ถึง 52.5	-26.0 ถึง -15.9
03:00 - 04:00	68.7	71.2	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
04:00 - 05:00	68.7	71.3	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
05:00 - 06:00	68.7	74.4	68.5		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
06:00 - 07:00	68.9	74.1	68.6	68.6	42.5	-26.1
07:00 - 08:00	68.9	80.0	68.6	(2 เม.ย. 67	42.5	-26.1
08:00 - 09:00	69.1	79.5	68.6	07:00-08:00 น.)	55.6	-13.0
09:00 - 10:00	69.1	74.5	68.6		55.6	-13.0
10:00 - 11:00	69.6	76.0	69.1		61.3	-7.3
11:00 - 12:00	69.8	77.0	69.3		62.5	-6.1
L_{eq} 24 hr.	69.0	-	-	-	-	-
L_{dn}	75.3	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.1-80.0	68.4-69.3	-	42.4 ถึง 62.5	-26.1 ถึง -6.1
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ต่อ)					
	2-3 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	69.1	72.6	68.5	68.6	55.6	-13.0
13:00 - 14:00	69.1	84.2	68.5	(2 เม.ย. 67	55.6	-13.0
14:00 - 15:00	69.2	80.0	68.5	07:00-08:00 น.)	57.4	-11.2
15:00 - 16:00	69.0	73.2	68.5		52.6	-16.0
16:00 - 17:00	69.1	72.7	68.5		55.6	-13.0
17:00 - 18:00	69.2	73.0	68.6		57.4	-11.2
18:00 - 19:00	68.9	74.9	68.5		42.5	-26.1
19:00 - 20:00	68.8	71.6	68.4		52.5	-16.1
20:00 - 21:00	68.9	71.6	68.5		42.5	-26.1
21:00 - 22:00	68.8	70.9	68.4		52.5	-16.1
22:00 - 23:00	68.9	71.5	68.5	68.4	42.4 ถึง 55.5	-26.0 ถึง -12.9
23:00 - 00:00	69.0	72.0	68.6	(2 เม.ย. 67	42.4 ถึง 57.3	-26.0 ถึง -11.1
00:00 - 01:00	69.0	71.4	68.5	01:55-02:00 น.)	42.4 ถึง 57.3	-26.0 ถึง -11.1
01:00 - 02:00	68.8	71.4	68.5		42.4 ถึง 55.5	-26.0 ถึง -12.9
02:00 - 03:00	68.7	71.1	68.4		42.4 ถึง 57.0	-26.0 ถึง -11.4
03:00 - 04:00	68.6	70.4	68.4		52.4 ถึง 58.2	-16.0 ถึง -10.2
04:00 - 05:00	68.6	70.0	68.3		55.3 ถึง 57.0	-13.1 ถึง -11.4
05:00 - 06:00	68.7	70.8	68.4		42.4 ถึง 57	-26.0 ถึง -11.4
06:00 - 07:00	68.8	73.6	68.5	68.6	52.5	-16.1
07:00 - 08:00	68.8	71.0	68.5	(2 เม.ย. 67	52.5	-16.1
08:00 - 09:00	69.2	73.4	68.7	07:00-08:00 น.)	57.4	-11.2
09:00 - 10:00	69.0	76.2	68.5		52.6	-16.0
10:00 - 11:00	69.1	74.3	68.5		55.6	-13.0
11:00 - 12:00	68.8	73.9	68.4		52.5	-16.1
L _{eq} 24 hr.	68.9	-	-	-	-	-
L _{dn}	75.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.0-84.2	68.3-68.7	-	42.4 ถึง 58.2	-26.1 ถึง -10.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ต่อ)					
	3-4 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	69.3	80.6	68.4	68.6	58.7	-9.9
13:00 - 14:00	69.0	74.1	68.4	(2 เม.ย. 67	52.6	-16.0
14:00 - 15:00	69.0	72.6	68.3	07:00-08:00 น.)	52.6	-16.0
15:00 - 16:00	69.0	73.4	68.4		52.6	-16.0
16:00 - 17:00	69.0	73.3	68.4		52.6	-16.0
17:00 - 18:00	69.1	72.9	68.5		55.6	-13.0
18:00 - 19:00	68.9	71.7	68.5		42.5	-26.1
19:00 - 20:00	68.9	71.4	68.5		42.5	-26.1
20:00 - 21:00	68.8	72.4	68.4		52.5	-16.1
21:00 - 22:00	68.8	71.3	68.4		52.5	-16.1
22:00 - 23:00	68.7	70.9	68.4	68.4	42.4 ถึง 52.4	-26.0 ถึง -16.0
23:00 - 00:00	68.8	71.3	68.5	(2 เม.ย. 67	42.4 ถึง 52.5	-26.0 ถึง -15.9
00:00 - 01:00	68.9	71.3	68.5	01:55-02:00 น.)	42.4 ถึง 55.5	-26.0 ถึง -12.9
01:00 - 02:00	68.7	70.9	68.4		52.4 ถึง 57.0	-16.0 ถึง -11.4
02:00 - 03:00	68.7	70.4	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
03:00 - 04:00	68.6	70.4	68.3		52.4 ถึง 57.0	-16.0 ถึง -11.4
04:00 - 05:00	68.7	70.9	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
05:00 - 06:00	68.7	71.6	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
06:00 - 07:00	68.7	77.1	68.4	68.6	55.4	-13.2
07:00 - 08:00	68.9	71.6	68.5	(2 เม.ย. 67	42.5	-26.1
08:00 - 09:00	69.2	71.9	68.7	07:00-08:00 น.)	57.4	-11.2
09:00 - 10:00	69.1	75.0	68.6		55.6	-13.0
10:00 - 11:00	69.4	80.8	68.8		59.8	-8.8
11:00 - 12:00	69.2	72.5	68.7		57.4	-11.2
L_{eq} 24 hr.	68.9	-	-	-	-	-
L_{dn}	75.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.4-80.8	68.3-68.8	-	42.4 ถึง 59.8	-26.1 ถึง -8.8
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705968E, 14472219N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230989 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (ต่อ)					
	4-5 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	69.3	72.8	68.8	68.6	58.7	-9.9
13:00 - 14:00	69.4	76.3	68.7	(2 เม.ย. 67	59.8	-8.8
14:00 - 15:00	69.4	80.9	68.9	07:00-08:00 น.)	59.8	-8.8
15:00 - 16:00	69.3	72.6	68.7		58.7	-9.9
16:00 - 17:00	69.3	78.4	68.7		58.7	-9.9
17:00 - 18:00	69.5	73.8	68.8		60.6	-8.0
18:00 - 19:00	68.9	73.5	68.5		42.5	-26.1
19:00 - 20:00	69.0	72.1	68.5		52.6	-16.0
20:00 - 21:00	68.8	71.5	68.5		52.5	-16.1
21:00 - 22:00	68.8	71.5	68.4		52.5	-16.1
22:00 - 23:00	68.8	71.5	68.4	68.4	42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
23:00 - 00:00	68.7	70.9	68.4	(2 เม.ย. 67	42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
00:00 - 01:00	68.7	71.1	68.4	01:55-02:00 น.)	42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
01:00 - 02:00	68.7	71.2	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
02:00 - 03:00	68.7	70.8	68.4		42.4 ถึง 55.3	-26.0 ถึง -13.1
03:00 - 04:00	68.7	71.1	68.4		42.4 ถึง 57.0	-26.0 ถึง -11.4
04:00 - 05:00	68.6	70.5	68.4		42.4 ถึง 57.0	-26.0 ถึง -11.4
05:00 - 06:00	68.8	71.4	68.5		42.4 ถึง 52.5	-26.0 ถึง -15.9
06:00 - 07:00	68.8	71.7	68.5	68.6	52.5	-16.1
07:00 - 08:00	68.9	82.9	68.6	(2 เม.ย. 67	42.5	-26.1
08:00 - 09:00	69.1	78.4	68.6	07:00-08:00 น.)	55.6	-13.0
09:00 - 10:00	68.9	76.7	68.4		42.5	-26.1
10:00 - 11:00	69.0	88.7	68.4		52.6	-16.0
11:00 - 12:00	69.1	78.2	68.4		55.6	-13.0
L_{eq} 24 hr.	69.0	-	-	-	-	-
L_{dn}	75.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.5-88.7	68.4-68.9	-	42.4 ถึง 60.6	-26.1 ถึง -8.0
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้					
	29-30 มี.ค. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	57.9	83.8	55.6	55.4	49.6	-5.8
13:00 - 14:00	57.8	76.5	55.3	(2 เม.ย. 67	50.2	-5.2
14:00 - 15:00	58.5	81.3	56.0	14:00-15:00 น.)	32.1	-23.3
15:00 - 16:00	58.1	85.0	56.1		47.9	-7.5
16:00 - 17:00	58.8	79.0	56.3		47.0	-8.4
17:00 - 18:00	57.2	78.0	54.0		52.6	-2.8
18:00 - 19:00	57.9	82.7	51.7		49.6	-5.8
19:00 - 20:00	59.0	84.2	51.8		49.4	-6.0
20:00 - 21:00	53.3	74.7	50.8		56.9	1.5
21:00 - 22:00	54.3	72.6	52.3		56.4	1.0
22:00 - 23:00	54.1	79.1	50.7	53.1	53.3 ถึง 57.7	0.12 ถึง 4.6
23:00 - 00:00	54.5	77.4	52.3	(2 เม.ย. 67	53.3 ถึง 57.6	0.2 ถึง 4.5
00:00 - 01:00	54.2	75.6	52.6	01:55-02:00 น.)	54.7 ถึง 57.0	1.6 ถึง 3.9
01:00 - 02:00	51.9	74.2	50.5		56.5 ถึง 57.8	3.4 ถึง 4.7
02:00 - 03:00	52.7	76.8	48.3		56.1 ถึง 57.9	3.0 ถึง 4.8
03:00 - 04:00	50.3	72.7	48.6		57.1 ถึง 57.9	4.0 ถึง 4.8
04:00 - 05:00	55.3	79.2	50.6		49.3 ถึง 57.7	-3.8 ถึง 4.6
05:00 - 06:00	55.6	82.8	51.7		51.9 ถึง 58.4	-1.2 ถึง 5.3
06:00 - 07:00	57.5	83.1	51.1	55.4	51.6	-3.8
07:00 - 08:00	57.4	79.1	50.1	(2 เม.ย. 67	52.0	-3.4
08:00 - 09:00	58.5	94.1	50.7	14:00-15:00 น.)	32.1	-23.3
09:00 - 10:00	56.1	72.4	51.9		54.8	-0.6
10:00 - 11:00	55.2	81.2	51.8		55.8	0.4
11:00 - 12:00	54.9	77.5	51.7		56.0	0.6
L _{eq} 24 hr.	56.4	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.4	-	-	-	-	-
Min-Max	-	72.4-94.1	48.3-56.3	-	32.1 ถึง 58.4	-23.3 ถึง 5.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ต่อ)					
	30-31 มี.ค. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	54.4	79.0	51.2	55.4	56.4	1.0
13:00 - 14:00	54.8	78.8	51.8	(2 เม.ย. 67	56.1	0.7
14:00 - 15:00	58.4	77.8	52.3	14:00-15:00 น.)	41.6	-13.8
15:00 - 16:00	55.9	77.5	53.6		55.0	-0.4
16:00 - 17:00	56.8	78.1	52.6		53.6	-1.8
17:00 - 18:00	55.4	73.8	51.7		55.6	0.2
18:00 - 19:00	57.0	78.8	52.7		53.2	-2.2
19:00 - 20:00	57.9	80.7	51.6		49.6	-5.8
20:00 - 21:00	55.4	78.8	51.1		55.6	0.2
21:00 - 22:00	52.6	76.0	50.4		57.2	1.8
22:00 - 23:00	55.0	77.1	53.1	53.1	46.9 ถึง 56.9	-6.2 ถึง 3.8
23:00 - 00:00	52.9	77.2	49.2	(2 เม.ย. 67	48.8 ถึง 57.8	-4.3 ถึง 4.7
00:00 - 01:00	50.3	76.8	48.7	01:55-02:00 น.)	57.1 ถึง 57.8	4.0 ถึง 4.7
01:00 - 02:00	52.0	81.8	50.0		53.7 ถึง 57.9	0.6 ถึง 4.8
02:00 - 03:00	53.2	75.7	52.2		56.4 ถึง 57.7	3.3 ถึง 4.6
03:00 - 04:00	50.5	77.8	48.9		57 ถึง 57.8	3.9 ถึง 4.7
04:00 - 05:00	56.6	74.7	49.2		52.2 ถึง 58.6	-0.9 ถึง 5.5
05:00 - 06:00	54.5	74.6	51.7		55.2 ถึง 57.1	2.1 ถึง 4.0
06:00 - 07:00	55.3	77.0	50.6	55.4	55.7	0.3
07:00 - 08:00	53.6	76.3	48.3	(2 เม.ย. 67	56.8	1.4
08:00 - 09:00	52.3	73.0	48.5	14:00-15:00 น.)	57.3	1.9
09:00 - 10:00	52.8	74.9	51.6		57.1	1.7
10:00 - 11:00	51.8	72.6	48.2		57.5	2.1
11:00 - 12:00	51.5	72.3	49.0		57.5	2.1
L_{eq} 24 hr.	54.8	-	-	-	-	-
L_{dn}	60.5	-	-	-	-	-
Min-Max	-	72.3-81.8	48.2-53.6	-	41.6 ถึง 58.6	-13.8 ถึง 5.5
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ต่อ)					
	31 มี.ค. - 1 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	55.0	76.3	52.2	55.4	55.9	0.5
13:00 - 14:00	55.1	77.4	52.7	(2 เม.ย. 67	55.8	0.4
14:00 - 15:00	53.5	73.9	50.1	14:00-15:00 น.)	56.8	1.4
15:00 - 16:00	51.5	67.0	49.2		57.5	2.1
16:00 - 17:00	54.5	70.9	52.5		56.3	0.9
17:00 - 18:00	53.4	75.3	50.1		56.9	1.5
18:00 - 19:00	55.8	82.0	49.1		55.2	-0.2
19:00 - 20:00	51.1	73.1	48.5		57.6	2.2
20:00 - 21:00	53.5	79.1	49.8		56.8	1.4
21:00 - 22:00	52.3	74.8	51.2		57.3	1.9
22:00 - 23:00	49.0	63.5	47.6	53.1	57.3 ถึง 58.0	4.2 ถึง 4.9
23:00 - 00:00	48.2	62.4	47.3	(2 เม.ย. 67	57.9 ถึง 58.0	4.8 ถึง 4.9
00:00 - 01:00	48.4	66.7	47.6	01:55-02:00 น.)	57.8 ถึง 58.0	4.7 ถึง 4.9
01:00 - 02:00	52.1	74.6	50.2		56.2 ถึง 57.8	3.1 ถึง 4.7
02:00 - 03:00	51.9	75.7	51.1		56.9 ถึง 57.9	3.8 ถึง 4.8
03:00 - 04:00	49.0	62.1	48.1		57.8 ถึง 57.9	4.7 ถึง 4.8
04:00 - 05:00	57.2	76.3	50.4		54.2 ถึง 60.8	1.1 ถึง 7.7
05:00 - 06:00	54.8	75.3	48.7		54.1 ถึง 57.7	1.0 ถึง 4.6
06:00 - 07:00	60.5	83.9	52.5	55.4	56.2	0.8
07:00 - 08:00	61.1	80.6	53.2	(2 เม.ย. 67	57.6	2.2
08:00 - 09:00	57.2	83.4	52.9	14:00-15:00 น.)	52.6	-2.8
09:00 - 10:00	58.3	80.4	53.8		45.0	-10.4
10:00 - 11:00	60.1	84.9	54.9		55.0	-0.4
11:00 - 12:00	58.9	74.5	56.1		48.3	-7.1
L _{eq} 24 hr.	55.9	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.3	-	-	-	-	-
Min-Max	-	62.1-84.9	47.3-56.1	-	45.0 ถึง 60.8	-10.4 ถึง 7.7
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ต่อ)					
	1-2 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	58.2	77.5	55.5	55.4	46.7	-8.7
13:00 - 14:00	57.0	79.9	54.2	(2 เม.ย. 67	53.2	-2.2
14:00 - 15:00	58.4	93.2	53.9	14:00-15:00 น.)	41.6	-13.8
15:00 - 16:00	58.1	81.4	55.1		47.9	-7.5
16:00 - 17:00	57.9	80.0	55.1		49.6	-5.8
17:00 - 18:00	57.4	80.6	52.7		52.0	-3.4
18:00 - 19:00	55.4	75.2	51.0		55.6	0.2
19:00 - 20:00	56.3	74.9	53.4		54.5	-0.9
20:00 - 21:00	56.3	79.3	52.7		54.5	-0.9
21:00 - 22:00	53.7	82.2	50.7		56.8	1.4
22:00 - 23:00	54.9	77.0	49.7	53.1	32.0 ถึง 57.7	-21.1 ถึง 4.6
23:00 - 00:00	54.9	76.8	52.6	(2 เม.ย. 67	42.1 ถึง 57.5	-11 ถึง 4.4
00:00 - 01:00	53.3	75.5	51.4	01:55-02:00 น.)	50.7 ถึง 57.5	-2.4 ถึง 4.4
01:00 - 02:00	54.6	82.1	50.9		32.0 ถึง 57.7	-21.1 ถึง 4.6
02:00 - 03:00	55.8	91.0	50.6		51.1 ถึง 62.7	-2.0 ถึง 9.6
03:00 - 04:00	53.3	66.6	52.3		55.7 ถึง 57.4	2.6 ถึง 4.3
04:00 - 05:00	60.3	76.2	51.6		46.9 ถึง 62.7	-6.2 ถึง 9.6
05:00 - 06:00	56.2	76.3	49.6		48.8 ถึง 57.6	-4.3 ถึง 4.5
06:00 - 07:00	59.7	85.8	51.3	55.4	53.5	-1.9
07:00 - 08:00	60.0	79.1	53.8	(2 เม.ย. 67	54.7	-0.7
08:00 - 09:00	61.3	78.6	56.6	14:00-15:00 น.)	58.1	2.7
09:00 - 10:00	57.2	86.2	52.5		52.6	-2.8
10:00 - 11:00	62.1	79.6	56.7		59.6	4.2
11:00 - 12:00	63.3	81.5	54.7		61.6	6.2
L_{eq} 24 hr.	58.2	-	-	-	-	-
L_{dn}	63.4	-	-	-	-	-
Min-Max	-	66.6-93.2	49.6-56.7	-	32.0 ถึง 62.7	-21.1 ถึง 9.6
มาตรฐาน	$70^{1/, 2/}$	$115^{1/, 2/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ต่อ)					
	2-3 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	58.7	74.8	54.3	55.4	45.2	-10.2
13:00 - 14:00	62.9	81.3	56.4	(2 เม.ย. 67	60.9	5.5
14:00 - 15:00	58.5	75.6	55.4	14:00-15:00 น.)	32.1	-23.3
15:00 - 16:00	57.1	75.0	55.0		52.9	-2.5
16:00 - 17:00	59.0	78.6	55.2		49.4	-6.0
17:00 - 18:00	57.9	80.5	54.2		49.6	-5.8
18:00 - 19:00	55.3	75.1	51.1		55.7	0.3
19:00 - 20:00	55.7	79.6	51.9		55.3	-0.1
20:00 - 21:00	56.2	74.7	53.4		54.6	-0.8
21:00 - 22:00	55.4	78.0	51.9		55.6	0.2
22:00 - 23:00	54.3	79.6	50.0	53.1	45.1 ถึง 57.4	-8.0 ถึง 4.3
23:00 - 00:00	51.7	72.4	49.7	(2 เม.ย. 67	56.7 ถึง 57.5	3.6 ถึง 4.4
00:00 - 01:00	54.2	78.5	52.5	01:55-02:00 น.)	53.1 ถึง 57.1	0.0 ถึง 4.0
01:00 - 02:00	53.0	85.7	50.0		42.0 ถึง 57.9	-11.1 ถึง 4.8
02:00 - 03:00	50.7	75.6	48.0		54.8 ถึง 58.0	1.7 ถึง 4.9
03:00 - 04:00	50.6	74.2	48.9		54.8 ถึง 57.9	1.7 ถึง 4.8
04:00 - 05:00	56.0	74.4	52.9		52.2 ถึง 57.5	-0.9 ถึง 4.4
05:00 - 06:00	57.1	82.0	49.8		46.5 ถึง 60.4	-6.6 ถึง 7.3
06:00 - 07:00	58.4	80.4	51.6	55.4	41.6	-13.8
07:00 - 08:00	58.9	78.4	52.9	(2 เม.ย. 67	48.3	-7.1
08:00 - 09:00	57.7	85.0	54.1	14:00-15:00 น.)	50.8	-4.6
09:00 - 10:00	57.6	82.2	54.0		51.2	-4.2
10:00 - 11:00	59.4	81.7	55.6		52.1	-3.3
11:00 - 12:00	59.0	88.6	55.5		49.4	-6.0
L _{eq} 24 hr.	57.4	-	-	-	-	-
L _{dn}	61.9	-	-	-	-	-
Min-Max	-	72.4-88.6	48.0-56.4	-	32.1 ถึง 60.9	-23.3 ถึง 7.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ต่อ)					
	3-4 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	58.8	79.6	55.9	55.4 (2 เม.ย. 67 14:00-15:00 น.)	47.0	-8.4
13:00 - 14:00	59.2	88.0	56.0		50.9	-4.5
14:00 - 15:00	57.5	83.2	54.4		51.6	-3.8
15:00 - 16:00	60.2	85.6	57.3		55.3	-0.1
16:00 - 17:00	59.1	86.4	55.7		50.2	-5.2
17:00 - 18:00	57.1	78.7	52.0		52.9	-2.5
18:00 - 19:00	55.9	77.6	51.5		55.0	-0.4
19:00 - 20:00	57.4	86.2	53.4		52.0	-3.4
20:00 - 21:00	55.5	78.3	52.4		55.5	0.1
21:00 - 22:00	55.3	77.6	49.8		55.7	0.3
22:00 - 23:00	51.2	70.4	48.9	53.1 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	57.2 ถึง 57.7	4.1 ถึง 4.6
23:00 - 00:00	53.5	63.6	52.5		56.2 ถึง 57.5	3.1 ถึง 4.4
00:00 - 01:00	52.0	75.5	49.7		54.9 ถึง 57.9	1.8 ถึง 4.8
01:00 - 02:00	49.8	65.5	48.4		57.5 ถึง 57.9	4.4 ถึง 4.8
02:00 - 03:00	54.5	75.8	50.6		56.1 ถึง 59.0	3.0 ถึง 5.9
03:00 - 04:00	53.3	74.1	52.0		56.1 ถึง 57.8	3.0 ถึง 4.7
04:00 - 05:00	56.9	75.0	50.2		50.1 ถึง 60.0	-3.0 ถึง 6.9
05:00 - 06:00	60.3	86.5	50.1		54.1 ถึง 67.5	1.0 ถึง 14.4
06:00 - 07:00	57.5	74.6	52.3	55.4 (2 เม.ย. 67 14:00-15:00 น.)	51.6	-3.8
07:00 - 08:00	60.0	79.7	54.4		54.7	-0.7
08:00 - 09:00	57.5	82.1	53.5		51.6	-3.8
09:00 - 10:00	57.0	81.8	53.7		53.2	-2.2
10:00 - 11:00	59.0	78.4	56.2		49.4	-6.0
11:00 - 12:00	58.7	83.4	56.2		45.2	-10.2
L_{eq} 24 hr.	57.3	-	-	-	-	-
L_{dn}	62.4	-	-	-	-	-
Min-Max	-	63.6-88.0	48.4-57.3	-	45.2 ถึง 67.5	-10.2 ถึง 14.4
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0706134E, 1447014N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00230992 : Class 1

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ต่อ)					
	4-5 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	58.6	75.0	56.4	55.4	42.2	-13.2
13:00 - 14:00	57.8	74.1	55.8	(2 เม.ย. 67	50.2	-5.2
14:00 - 15:00	58.1	78.6	56.1	14:00-15:00 น.)	47.9	-7.5
15:00 - 16:00	59.1	86.9	56.7		50.2	-5.2
16:00 - 17:00	60.7	82.5	57.0		56.7	1.3
17:00 - 18:00	57.9	83.0	54.7		49.6	-5.8
18:00 - 19:00	55.9	72.0	53.4		55.0	-0.4
19:00 - 20:00	57.2	82.9	54.1		52.6	-2.8
20:00 - 21:00	57.8	81.4	53.6		50.2	-5.2
21:00 - 22:00	56.1	84.0	51.3		54.8	-0.6
22:00 - 23:00	53.6	77.1	50.2	53.1	51.5 ถึง 57.6	-1.6 ถึง 4.5
23:00 - 00:00	55.1	85.1	52.9	(2 เม.ย. 67	53.4 ถึง 57.0	0.3 ถึง 3.9
00:00 - 01:00	52.8	74.0	51.6	01:55-02:00 น.)	56.0 ถึง 57.8	2.9 ถึง 4.7
01:00 - 02:00	54.1	75.9	51.7		54.2 ถึง 57.2	1.1 ถึง 4.1
02:00 - 03:00	49.6	69.4	48.2		57.3 ถึง 57.9	4.2 ถึง 4.8
03:00 - 04:00	53.4	68.6	52.5		56.0 ถึง 57.2	2.9 ถึง 4.1
04:00 - 05:00	55.7	77.0	53.8		44.9 ถึง 56.7	-8.2 ถึง 3.6
05:00 - 06:00	55.7	78.2	52.0		51.5 ถึง 57.0	-1.6 ถึง 3.9
06:00 - 07:00	57.2	79.2	51.3	55.4	52.6	-2.8
07:00 - 08:00	58.7	77.2	53.4	(2 เม.ย. 67	45.2	-10.2
08:00 - 09:00	57.8	89.7	54.3	14:00-15:00 น.)	50.2	-5.2
09:00 - 10:00	55.7	73.2	52.6		55.3	-0.1
10:00 - 11:00	58.6	82.9	55.8		42.2	-13.2
11:00 - 12:00	59.9	79.9	56.6		54.3	-1.1
L_{eq} 24 hr.	57.2	-	-	-	-	-
L_{dn}	61.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.6-89.7	48.2-57.0	-	42.2 ถึง 57.9	-13.2 ถึง 4.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก					
	29-30 มี.ค. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	66.6	85.6	66.0	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	53.1	-12.7
13:00 - 14:00	66.6	86.0	66.0		53.1	-12.7
14:00 - 15:00	66.3	82.6	65.7		50.0	-15.8
15:00 - 16:00	66.3	81.8	65.7		50.0	-15.8
16:00 - 17:00	66.7	79.4	65.7		54.9	-10.9
17:00 - 18:00	66.3	84.6	65.6		50.0	-15.8
18:00 - 19:00	66.0	79.5	65.7		55.8	-10.0
19:00 - 20:00	66.2	75.9	65.8		52.9	-12.9
20:00 - 21:00	66.1	71.7	65.8		54.6	-11.2
21:00 - 22:00	66.2	79.9	65.8		52.9	-12.9
22:00 - 23:00	66.1	76.9	65.8	65.7 (6 พ.ค. 66 01:55-02:00 น.)	39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	66.6	79.6	66.1		52.7 ถึง 61.4	-13.0 ถึง -4.3
00:00 - 01:00	67.3	80.0	66.5		60.1 ถึง 62.8	-5.6 ถึง -2.9
01:00 - 02:00	67.5	75.8	66.7		60.6 ถึง 63.4	-5.1 ถึง -2.3
02:00 - 03:00	67.6	71.5	66.7		61.4 ถึง 63.1	-4.3 ถึง -2.6
03:00 - 04:00	67.5	79.8	66.7		60.6 ถึง 63.7	-5.1 ถึง -2.0
04:00 - 05:00	67.6	71.5	66.7		59.6 ถึง 63.4	-6.1 ถึง -2.3
05:00 - 06:00	67.1	79.7	66.4		58.4 ถึง 62.2	-7.3 ถึง -3.5
06:00 - 07:00	67.1	79.4	66.4	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	58.8	-7.0
07:00 - 08:00	67.1	80.5	66.3		58.8	-7.0
08:00 - 09:00	67.3	80.3	66.5		60.0	-5.8
09:00 - 10:00	67.4	78.7	66.5		60.5	-5.3
10:00 - 11:00	67.5	79.3	66.5		61.0	-4.8
11:00 - 12:00	67.2	80.0	66.4		59.5	-6.3
L_{eq} 24 hr.	66.9	-	-	-	-	-
L_{dn}	73.5	-	-	-	-	-
Min-Max	-	71.5-86.0	65.6-66.7	-	39.6 ถึง 63.7	-26.1 ถึง -2.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ต่อ)					
	30-31 มี.ค. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	67.3	81.3	66.4	65.8	60.0	-5.8
13:00 - 14:00	67.4	72.2	66.5	(6 พ.ค. 66	60.5	-5.3
14:00 - 15:00	67.2	79.8	66.4	12:00-13:00 น.)	59.5	-6.3
15:00 - 16:00	67.2	79.5	66.5		59.5	-6.3
16:00 - 17:00	67.1	73.3	66.3		58.8	-7.0
17:00 - 18:00	66.7	79.9	65.9		54.9	-10.9
18:00 - 19:00	66.4	76.3	65.8		40.0	-25.8
19:00 - 20:00	66.5	72.6	65.9		50.1	-15.7
20:00 - 21:00	67.0	80.1	66.2		58.1	-7.7
21:00 - 22:00	66.7	75.8	66.0		54.9	-10.9
22:00 - 23:00	67.1	79.5	66.3	65.7	59.1 ถึง 61.4	-6.6 ถึง -4.3
23:00 - 00:00	66.9	71.4	66.1	(6 พ.ค. 66	57.7 ถึง 61.4	-8.0 ถึง -4.3
00:00 - 01:00	66.7	79.5	66.0	01:55-02:00 น.)	55.8 ถึง 60.1	-9.9 ถึง -5.6
01:00 - 02:00	66.9	75.6	66.1		57.7 ถึง 61.0	-8.0 ถึง -4.7
02:00 - 03:00	66.6	70.2	66.0		56.9 ถึง 59.6	-8.8 ถึง -6.1
03:00 - 04:00	66.5	79.7	66.0		55.8 ถึง 58.4	-9.9 ถึง -7.3
04:00 - 05:00	66.2	75.5	65.8		39.6 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -9.9
05:00 - 06:00	66.1	79.5	65.8		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
06:00 - 07:00	66.2	78.8	65.9	65.8	52.9	-12.9
07:00 - 08:00	66.1	76.7	65.8	(6 พ.ค. 66	54.6	-11.2
08:00 - 09:00	66.0	79.0	65.7	12:00-13:00 น.)	55.8	-10.0
09:00 - 10:00	66.0	79.3	65.6		55.8	-10.0
10:00 - 11:00	66.1	80.0	65.6		54.6	-11.2
11:00 - 12:00	66.0	68.5	65.7		55.8	-10.0
L_{eq} 24 hr.	66.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	73.0	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.5-81.3	65.6-66.5	-	39.6 ถึง 61.4	-26.1 ถึง -4.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ต่อ)					
	31 มี.ค. - 1 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	66.1	79.0	65.7	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	54.6	-11.2
13:00 - 14:00	66.0	80.8	65.5		55.8	-10.0
14:00 - 15:00	65.8	79.6	65.4		57.5	-8.3
15:00 - 16:00	65.9	79.1	65.5		56.8	-9.0
16:00 - 17:00	65.8	78.7	65.5		57.5	-8.3
17:00 - 18:00	65.9	77.4	65.5		56.8	-9.0
18:00 - 19:00	65.9	79.7	65.6		56.8	-9.0
19:00 - 20:00	66.0	79.2	65.7		55.8	-10.0
20:00 - 21:00	66.1	74.8	65.8		54.6	-11.2
21:00 - 22:00	66.1	79.2	65.8		54.6	-11.2
22:00 - 23:00	66.1	75.9	65.9	65.7 (6 พ.ค. 66 01:55-02:00 น.)	39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	66.1	77.7	65.9		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
00:00 - 01:00	66.1	71.9	65.9		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
01:00 - 02:00	66.2	80.0	65.9		39.6 ถึง 54.5	-26.1 ถึง -11.2
02:00 - 03:00	66.2	79.5	66.0		49.7 ถึง 55.8	-16.0 ถึง -9.9
03:00 - 04:00	66.2	68.1	66.0		49.7 ถึง 54.5	-16.0 ถึง -11.2
04:00 - 05:00	66.1	76.1	65.9		39.6 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -9.9
05:00 - 06:00	66.2	74.9	65.9		39.6 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -9.9
06:00 - 07:00	67.1	82.0	66.1	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	58.8	-7.0
07:00 - 08:00	67.2	81.9	66.1		59.5	-6.3
08:00 - 09:00	66.9	79.5	65.9		57.3	-8.5
09:00 - 10:00	66.5	79.8	65.8		50.1	-15.7
10:00 - 11:00	66.8	82.9	65.7		56.2	-9.6
11:00 - 12:00	66.6	81.6	65.6		53.1	-12.7
L_{eq} 24 hr.	66.3	-	-	-	-	-
L_{dn}	72.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.1-82.9	65.4-66.1	-	39.6 ถึง 59.5	-26.1 ถึง -6.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ต่อ)					
	1-2 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	66.3	79.1	65.6	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	50.0	-15.8
13:00 - 14:00	66.9	79.3	66.0		57.3	-8.5
14:00 - 15:00	67.3	79.0	66.4		60.0	-5.8
15:00 - 16:00	66.9	87.5	65.8		57.3	-8.5
16:00 - 17:00	67.0	84.8	65.8		58.1	-7.7
17:00 - 18:00	66.4	82.7	65.6		40.0	-25.8
18:00 - 19:00	66.4	85.8	65.6		40.0	-25.8
19:00 - 20:00	66.4	77.2	65.8		40.0	-25.8
20:00 - 21:00	66.2	79.1	65.7		52.9	-12.9
21:00 - 22:00	66.2	80.3	65.7		52.9	-12.9
22:00 - 23:00	66.1	76.0	65.7	65.7 (6 พ.ค. 66 01:55-02:00 น.)	39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	66.1	85.6	65.7		39.6 ถึง 60.6	-26.1 ถึง -5.1
00:00 - 01:00	66.0	74.4	65.6		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
01:00 - 02:00	66.1	80.0	65.7		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
02:00 - 03:00	66.0	79.8	65.7		39.6 ถึง 54.5	-26.1 ถึง -11.2
03:00 - 04:00	66.0	75.8	65.8		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
04:00 - 05:00	66.1	72.4	65.9		39.6 ถึง 54.5	-26.1 ถึง -11.2
05:00 - 06:00	66.2	75.1	65.9		39.6 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -9.9
06:00 - 07:00	67.2	81.1	66.0	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	59.5	-6.3
07:00 - 08:00	67.4	81.5	66.2		60.5	-5.3
08:00 - 09:00	66.7	80.9	65.8		54.9	-10.9
09:00 - 10:00	66.9	80.0	66.1		57.3	-8.5
10:00 - 11:00	67.4	82.1	66.4		60.5	-5.3
11:00 - 12:00	67.2	88.4	66.0		59.5	-6.3
L_{eq} 24 hr.	66.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	72.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	72.4-88.4	65.6-66.4	-	39.6 ถึง 60.6	-26.1 ถึง -5.1
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ต่อ)					
	2-3 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	66.4	80.1	65.8	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	40.0	-25.8
13:00 - 14:00	67.1	80.3	66.1		58.8	-7.0
14:00 - 15:00	67.2	83.6	66.0		59.5	-6.3
15:00 - 16:00	67.3	84.2	66.3		60.0	-5.8
16:00 - 17:00	67.4	81.9	66.2		60.5	-5.3
17:00 - 18:00	66.5	83.8	65.7		50.1	-15.7
18:00 - 19:00	66.2	80.2	65.5		52.9	-12.9
19:00 - 20:00	66.6	87.8	65.7		53.1	-12.7
20:00 - 21:00	66.5	91.6	65.6		50.1	-15.7
21:00 - 22:00	66.1	88.4	65.6		54.6	-11.2
22:00 - 23:00	66.0	68.5	65.6	65.7 (6 พ.ค. 66 01:55-02:00 น.)	39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	66.2	75.2	65.8		39.6 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -9.9
00:00 - 01:00	66.0	79.6	65.6		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
01:00 - 02:00	66.1	79.5	65.7		39.6 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -9.9
02:00 - 03:00	66.0	70.1	65.7		39.6 ถึง 52.5	-26.1 ถึง -13.2
03:00 - 04:00	66.1	68.1	65.8		39.6 ถึง 49.7	-26.1 ถึง -16.0
04:00 - 05:00	66.1	76.3	65.9		49.7 ถึง 52.7	-16.0 ถึง -13.0
05:00 - 06:00	66.1	79.6	65.8		39.6 ถึง 54.5	-26.1 ถึง -11.2
06:00 - 07:00	67.2	82.6	66.0	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	59.5	-6.3
07:00 - 08:00	67.4	84.2	66.0		60.5	-5.3
08:00 - 09:00	66.9	78.9	65.9		57.3	-8.5
09:00 - 10:00	67.1	80.3	65.9		58.8	-7.0
10:00 - 11:00	67.1	79.7	66.0		58.8	-7.0
11:00 - 12:00	67.0	88.5	65.7		58.1	-7.7
L_{eq} 24 hr.	66.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	72.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	68.1-91.6	65.5-66.3	-	39.6 ถึง 60.5	-26.1 ถึง -5.3
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ต่อ)					
	3-4 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	66.6	78.1	65.8	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	53.1	-12.7
13:00 - 14:00	67.1	82.4	66.0		58.8	-7.0
14:00 - 15:00	66.9	92.6	65.8		57.3	-8.5
15:00 - 16:00	67.4	81.4	66.2		60.5	-5.3
16:00 - 17:00	67.0	85.8	65.9		58.1	-7.7
17:00 - 18:00	66.5	82.1	65.5		50.1	-15.7
18:00 - 19:00	66.0	78.9	65.4		55.8	-10.0
19:00 - 20:00	66.4	80.8	65.6		40.0	-25.8
20:00 - 21:00	66.4	94.8	65.6		40.0	-25.8
21:00 - 22:00	65.9	70.2	65.5		56.8	-9.0
22:00 - 23:00	66.0	79.0	65.6	65.7 (6 พ.ค. 66 01:55-02:00 น.)	39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	66.0	72.3	65.6		39.6 ถึง 49.7	-26.1 ถึง -16.0
00:00 - 01:00	65.9	76.6	65.6		39.6 ถึง 54.2	-26.1 ถึง -11.5
01:00 - 02:00	66.1	69.7	65.8		39.6 ถึง 52.7	-26.1 ถึง -13.0
02:00 - 03:00	66.1	79.6	65.8		39.6 ถึง 54.5	-26.1 ถึง -11.2
03:00 - 04:00	66.2	69.1	66.0		49.7 ถึง 54.5	-16.0 ถึง -11.2
04:00 - 05:00	66.2	76.3	65.9		49.7 ถึง 54.5	-16.0 ถึง -11.2
05:00 - 06:00	66.3	74.4	66.0		49.7 ถึง 55.8	-16.0 ถึง -9.9
06:00 - 07:00	67.1	84.7	66.0	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	58.8	-7.0
07:00 - 08:00	67.8	83.4	66.2		62.2	-3.6
08:00 - 09:00	67.0	84.1	65.9		58.1	-7.7
09:00 - 10:00	67.2	82.3	66.0		59.5	-6.3
10:00 - 11:00	66.9	80.1	65.9		57.3	-8.5
11:00 - 12:00	66.9	85.9	65.8		57.3	-8.5
L_{eq} 24 hr.	66.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	72.7	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.1-94.8	65.4-66.2	-	39.6 ถึง 62.2	-26.1 ถึง -3.6
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (ต่อ)					
	4-5 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	66.4	78.8	65.7	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	40.0	-25.8
13:00 - 14:00	66.9	79.6	65.8		57.3	-8.5
14:00 - 15:00	67.0	85.4	65.9		58.1	-7.7
15:00 - 16:00	67.1	84.9	66.1		58.8	-7.0
16:00 - 17:00	67.3	84.8	66.1		60.0	-5.8
17:00 - 18:00	66.5	79.6	65.6		50.1	-15.7
18:00 - 19:00	66.1	78.6	65.5		54.6	-11.2
19:00 - 20:00	66.3	79.3	65.6		50.0	-15.8
20:00 - 21:00	66.1	76.6	65.6		54.6	-11.2
21:00 - 22:00	65.9	79.7	65.5		56.8	-9.0
22:00 - 23:00	65.9	76.3	65.6	65.7 (6 พ.ค. 66 01:55-02:00 น.)	39.6 ถึง 54.2	-26.1 ถึง -11.5
23:00 - 00:00	66.0	69.2	65.6		39.6 ถึง 52.5	-26.1 ถึง -13.2
00:00 - 01:00	65.9	80.1	65.6		39.6 ถึง 52.5	-26.1 ถึง -13.2
01:00 - 02:00	66.0	79.7	65.7		39.6 ถึง 52.5	-26.1 ถึง -13.2
02:00 - 03:00	66.0	71.4	65.7		39.6 ถึง 49.7	-26.1 ถึง -16.0
03:00 - 04:00	66.2	76.2	66.0		39.6 ถึง 54.5	-26.1 ถึง -11.2
04:00 - 05:00	66.4	75.7	66.0		49.7 ถึง 59.1	-16.0 ถึง -6.6
05:00 - 06:00	66.5	79.9	66.1		52.7 ถึง 59.1	-13.0 ถึง -6.6
06:00 - 07:00	67.3	83.7	66.3	65.8 (6 พ.ค. 66 12:00-13:00 น.)	60.0	-5.8
07:00 - 08:00	67.9	86.9	66.2		62.6	-3.2
08:00 - 09:00	67.0	83.1	65.9		58.1	-7.7
09:00 - 10:00	67.5	80.3	66.2		61.0	-4.8
10:00 - 11:00	67.4	85.9	66.0		60.5	-5.3
11:00 - 12:00	67.0	81.5	65.7		58.1	-7.7
L_{eq} 24 hr.	66.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	72.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.2-86.9	65.5-66.3	-	39.6 ถึง 62.6	-26.1 ถึง -3.2
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก					
	29-30 มี.ค. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	64.1	76.5	63.7	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	67.9	0.5
13:00 - 14:00	64.7	78.2	64.0		67.6	0.2
14:00 - 15:00	64.7	75.4	64.3		67.6	0.2
15:00 - 16:00	64.6	76.8	64.1		67.7	0.3
16:00 - 17:00	65.4	81.7	64.3		67.2	-0.2
17:00 - 18:00	64.7	76.5	64.3		67.6	0.2
18:00 - 19:00	64.8	70.9	64.4		67.6	0.2
19:00 - 20:00	64.7	70.8	64.4		67.6	0.2
20:00 - 21:00	64.7	75.4	64.4		67.6	0.2
21:00 - 22:00	64.8	73.4	64.5		67.6	0.2
22:00 - 23:00	64.8	77.5	64.5	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	62.8 ถึง 64.0	-4.2 ถึง -3.0
23:00 - 00:00	64.8	70.2	64.5		63.3 ถึง 64.1	-3.7 ถึง -2.9
00:00 - 01:00	64.7	67.2	64.4		63.4 ถึง 64.1	-3.6 ถึง -2.9
01:00 - 02:00	64.6	77.4	64.4		63.3 ถึง 64.2	-3.7 ถึง -2.8
02:00 - 03:00	64.6	71.9	64.3		63.4 ถึง 64.2	-3.6 ถึง -2.8
03:00 - 04:00	64.6	68.3	64.3		63.1 ถึง 64.2	-3.9 ถึง -2.8
04:00 - 05:00	64.8	69.6	64.4		63.1 ถึง 64.1	-3.9 ถึง -2.9
05:00 - 06:00	64.8	81.5	64.5		63.4 ถึง 64.0	-3.6 ถึง -3.0
06:00 - 07:00	64.8	76.9	64.4	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	67.6	0.2
07:00 - 08:00	64.6	78.6	64.2		67.7	0.3
08:00 - 09:00	64.5	72.9	64.1		67.7	0.3
09:00 - 10:00	64.2	68.2	63.9		67.8	0.4
10:00 - 11:00	64.1	72.6	63.7		67.9	0.5
11:00 - 12:00	64.1	73.9	63.6		67.9	0.5
L_{eq} 24 hr.	64.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	71.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	67.2-81.7	63.6-64.5	-	62.8 ถึง 67.9	-4.2 ถึง 0.5
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2^{/}$	$115^{1/}$, $2^{/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ต่อ)					
	30-31 มี.ค. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	63.9	73.4	63.5	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	68.0	0.6
13:00 - 14:00	64.0	77.6	63.5		67.9	0.5
14:00 - 15:00	64.1	76.3	63.7		67.9	0.5
15:00 - 16:00	64.3	76.8	63.9		67.8	0.4
16:00 - 17:00	64.3	71.1	63.9		67.8	0.4
17:00 - 18:00	64.4	76.9	64.1		67.7	0.3
18:00 - 19:00	64.7	73.6	64.4		67.6	0.2
19:00 - 20:00	65.2	88.3	64.3		67.3	-0.1
20:00 - 21:00	64.7	74.3	64.4		67.6	0.2
21:00 - 22:00	64.7	68.8	64.4		67.6	0.2
22:00 - 23:00	64.8	69.9	64.6	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	63.3 ถึง 64.0	-3.7 ถึง -3.0
23:00 - 00:00	64.7	76.0	64.4		63.4 ถึง 64.1	-3.6 ถึง -2.9
00:00 - 01:00	64.7	68.5	64.4		63.7 ถึง 64.2	-3.3 ถึง -2.8
01:00 - 02:00	64.6	67.2	64.4		63.7 ถึง 64.2	-3.3 ถึง -2.8
02:00 - 03:00	64.7	77.4	64.4		63.4 ถึง 64.2	-3.6 ถึง -2.8
03:00 - 04:00	64.6	69.9	64.3		63.7 ถึง 64.2	-3.3 ถึง -2.8
04:00 - 05:00	64.6	70.0	64.3		63.6 ถึง 64.3	-3.4 ถึง -2.7
05:00 - 06:00	64.6	67.5	64.4		63.7 ถึง 64.1	-3.3 ถึง -2.9
06:00 - 07:00	64.9	77.5	64.5	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	67.5	0.1
07:00 - 08:00	64.6	72.5	64.3		67.7	0.3
08:00 - 09:00	64.5	69.3	64.2		67.7	0.3
09:00 - 10:00	64.5	70.4	64.2		67.7	0.3
10:00 - 11:00	64.2	76.5	63.8		67.8	0.4
11:00 - 12:00	64.1	70.2	63.8		67.9	0.5
L_{eq} 24 hr.	64.5	-	-	-	-	-
L_{dn}	71.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	67.2-88.3	63.5-64.6	-	63.3 ถึง 68.0	-3.7 ถึง 0.6
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2^{/}$	$115^{1/}$, $2^{/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ต่อ)					
	31 มี.ค. - 1 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	64.3	76.7	63.9	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	67.8	0.4
13:00 - 14:00	64.4	78.0	63.9		67.7	0.3
14:00 - 15:00	64.2	69.1	63.9		67.8	0.4
15:00 - 16:00	64.1	70.7	63.8		67.9	0.5
16:00 - 17:00	64.3	71.3	64.0		67.8	0.4
17:00 - 18:00	66.9	77.5	66.6		65.8	-1.6
18:00 - 19:00	67.5	72.7	67.2		64.9	-2.5
19:00 - 20:00	67.5	73.4	67.1		64.9	-2.5
20:00 - 21:00	67.5	71.5	67.2		64.9	-2.5
21:00 - 22:00	67.4	77.3	67.2		65.1	-2.3
22:00 - 23:00	67.3	69.8	67.0	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	40.9 ถึง 51.0	-26.1 ถึง -16.0
23:00 - 00:00	67.3	69.2	67.1		40.9 ถึง 51.0	-26.1 ถึง -16.0
00:00 - 01:00	67.4	70.5	67.2		40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
01:00 - 02:00	67.5	69.6	67.2		40.9 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -11.2
02:00 - 03:00	67.5	76.7	67.3		51.0 ถึง 57.1	-16.0 ถึง -9.9
03:00 - 04:00	67.5	69.8	67.3		51.0 ถึง 55.8	-16.0 ถึง -11.2
04:00 - 05:00	67.5	77.0	67.2		51.0 ถึง 58.2	-16.0 ถึง -8.8
05:00 - 06:00	67.5	70.6	67.2		51.0 ถึง 55.8	-16.0 ถึง -11.2
06:00 - 07:00	68.1	79.6	67.4	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	63.5	-3.9
07:00 - 08:00	68.8	86.6	67.3		60.5	-6.9
08:00 - 09:00	67.5	73.3	67.2		64.9	-2.5
09:00 - 10:00	67.6	81.0	67.2		64.7	-2.7
10:00 - 11:00	67.5	75.9	67.0		64.9	-2.5
11:00 - 12:00	67.5	94.3	66.8		64.9	-2.5
L_{eq} 24 hr.	67.0	-	-	-	-	-
L_{dn}	73.8	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.1-94.3	63.8-67.4	-	40.9 ถึง 67.9	-26.1 ถึง 0.5
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2^{/}$	$115^{1/}$, $2^{/}$	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ต่อ)					
	1-2 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	67.2	85.1	66.7	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	65.4	-2.0
13:00 - 14:00	67.0	73.6	66.6		65.7	-1.7
14:00 - 15:00	67.0	75.7	66.6		65.7	-1.7
15:00 - 16:00	67.4	82.5	66.8		65.1	-2.3
16:00 - 17:00	67.8	77.6	67.1		64.3	-3.1
17:00 - 18:00	67.5	90.5	66.9		64.9	-2.5
18:00 - 19:00	67.5	72.9	67.1		64.9	-2.5
19:00 - 20:00	67.7	79.9	67.2		64.5	-2.9
20:00 - 21:00	67.9	84.4	67.2		64.1	-3.3
21:00 - 22:00	67.4	73.4	67.1		65.1	-2.3
22:00 - 23:00	67.4	74.0	67.1	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	67.4	80.1	67.1		40.9 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -11.2
00:00 - 01:00	67.4	77.1	67.1		40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
01:00 - 02:00	67.3	69.5	67.1		40.9 ถึง 51.0	-26.1 ถึง -16.0
02:00 - 03:00	67.3	69.9	67.1		40.9 ถึง 51.0	-26.1 ถึง -16.0
03:00 - 04:00	67.4	70.6	67.1		40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
04:00 - 05:00	67.5	76.8	67.2		51.0 ถึง 55.8	-16.0 ถึง -11.2
05:00 - 06:00	67.5	75.4	67.2		51.0 ถึง 59.7	-16.0 ถึง -7.3
06:00 - 07:00	68.5	80.8	67.4	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	62.1	-5.3
07:00 - 08:00	69.4	87.2	67.4		43.0	-24.4
08:00 - 09:00	68.1	81.2	67.3		63.5	-3.9
09:00 - 10:00	67.7	75.2	67.3		64.5	-2.9
10:00 - 11:00	67.3	71.7	66.9		65.2	-2.2
11:00 - 12:00	67.2	76.2	66.7		65.4	-2.0
L_{eq} 24 hr.	67.6	-	-	-	-	-
L_{dn}	74.0	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.5-90.5	66.6-67.4	-	40.9 ถึง 65.7	-26.1 ถึง -1.7
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2^{/}$	$115^{1/}$, $2^{/}$	-	-	-	10^3

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ต่อ)					
	2-3 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	67.3	74.1	66.9	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	65.2	-2.2
13:00 - 14:00	67.8	84.3	66.9		64.3	-3.1
14:00 - 15:00	67.3	79.0	66.8		65.2	-2.2
15:00 - 16:00	67.2	70.3	66.8		65.4	-2.0
16:00 - 17:00	67.4	75.2	66.9		65.1	-2.3
17:00 - 18:00	67.2	77.9	66.9		65.4	-2.0
18:00 - 19:00	67.5	73.3	67.1		64.9	-2.5
19:00 - 20:00	68.0	83.5	67.3		63.8	-3.6
20:00 - 21:00	68.3	84.8	67.4		62.9	-4.5
21:00 - 22:00	67.4	78.1	67.1		65.1	-2.3
22:00 - 23:00	67.4	71.5	67.1	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	67.4	76.1	67.1		40.9 ถึง 57.1	-26.1 ถึง -9.9
00:00 - 01:00	67.5	75.5	67.2		51.0 ถึง 57.1	-16.0 ถึง -9.9
01:00 - 02:00	67.4	77.4	67.1		40.9 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -11.2
02:00 - 03:00	67.5	69.6	67.2		40.9 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -11.2
03:00 - 04:00	67.6	69.4	67.3		54.0 ถึง 58.2	-13.0 ถึง -8.8
04:00 - 05:00	67.7	72.5	67.4		55.8 ถึง 59.7	-11.2 ถึง -7.3
05:00 - 06:00	67.6	76.9	67.3		54.0 ถึง 59.7	-13.0 ถึง -7.3
06:00 - 07:00	68.4	83.5	67.5	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	62.5	-4.9
07:00 - 08:00	69.2	87.8	67.4		55.9	-11.5
08:00 - 09:00	68.2	86.4	67.6		63.2	-4.2
09:00 - 10:00	68.2	77.2	67.7		63.2	-4.2
10:00 - 11:00	67.9	78.7	67.4		64.1	-3.3
11:00 - 12:00	67.3	78.2	66.9		65.2	-2.2
L_{eq} 24 hr.	67.7	-	-	-	-	-
L_{dn}	74.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.4-87.8	66.8-67.7	-	40.9 ถึง 65.4	-26.1 ถึง -2.0
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2^{/}$	$115^{1/}$, $2^{/}$	-	-	-	10^3

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ต่อ)					
	3-4 เม.ย. 67					
	L _{eq} 1 hr.	L _{max}	L ₉₀	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	67.4	83.0	66.9	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	65.1	-2.3
13:00 - 14:00	67.3	77.1	66.8		65.2	-2.2
14:00 - 15:00	67.3	74.7	66.9		65.2	-2.2
15:00 - 16:00	67.3	80.5	66.8		65.2	-2.2
16:00 - 17:00	67.6	77.9	67.0		64.7	-2.7
17:00 - 18:00	67.4	73.1	67.0		65.1	-2.3
18:00 - 19:00	67.7	80.2	67.2		64.5	-2.9
19:00 - 20:00	68.1	84.1	67.3		63.5	-3.9
20:00 - 21:00	68.2	86.2	67.3		63.2	-4.2
21:00 - 22:00	67.4	75.1	67.1		65.1	-2.3
22:00 - 23:00	67.4	70.5	67.1	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
23:00 - 00:00	67.8	89.8	67.2		51 ถึง 66.2	-16.0 ถึง -0.8
00:00 - 01:00	67.5	81.4	67.2		40.9 ถึง 60.4	-26.1 ถึง -6.6
01:00 - 02:00	67.5	69.6	67.2		51.0 ถึง 57.1	-16.0 ถึง -9.9
02:00 - 03:00	67.6	71.3	67.3		51.0 ถึง 59.0	-16.0 ถึง -8.0
03:00 - 04:00	67.7	76.9	67.5		55.8 ถึง 59.0	-11.2 ถึง -8.0
04:00 - 05:00	67.9	79.6	67.5		55.8 ถึง 62.3	-11.2 ถึง -4.7
05:00 - 06:00	67.7	70.4	67.4		55.8 ถึง 59.0	-11.2 ถึง -8.0
06:00 - 07:00	68.7	90.4	67.6	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	61.1	-6.3
07:00 - 08:00	69.0	84.9	67.4		58.8	-8.6
08:00 - 09:00	67.8	79.8	67.3		64.3	-3.1
09:00 - 10:00	67.8	78.4	67.5		64.3	-3.1
10:00 - 11:00	67.7	81.1	67.2		64.5	-2.9
11:00 - 12:00	67.4	73.7	67.0		65.1	-2.3
L _{eq} 24 hr.	67.7	-	-	-	-	-
L _{dn}	74.2	-	-	-	-	-
Min-Max	-	69.6-90.4	66.8-67.6	-	40.9 ถึง 66.2	-26.1 ถึง -0.8
มาตรฐาน	70 ^{1/} , 2 ^{1/}	115 ^{1/} , 2 ^{1/}	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0705928E, 1447112N

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

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC23037

เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)] บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (ต่อ)					
	4-5 เม.ย. 67					
	L_{eq} 1 hr.	L_{max}	L_{90}	ระดับเสียงพื้นฐาน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับการรบกวน
12:00 - 13:00	67.4	76.1	67.0	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	65.1	-2.3
13:00 - 14:00	67.4	77.3	67.0		65.1	-2.3
14:00 - 15:00	67.6	81.4	67.2		64.7	-2.7
15:00 - 16:00	67.5	77.4	67.1		64.9	-2.5
16:00 - 17:00	67.8	85.4	67.1		64.3	-3.1
17:00 - 18:00	67.4	76.5	67.0		65.1	-2.3
18:00 - 19:00	67.6	76.4	67.2		64.7	-2.7
19:00 - 20:00	68.0	77.7	67.3		63.8	-3.6
20:00 - 21:00	68.1	79.4	67.4		63.5	-3.9
21:00 - 22:00	67.4	80.1	67.1		65.1	-2.3
22:00 - 23:00	67.5	93.6	67.1	67.0 (2 เม.ย. 67 01:55-02:00 น.)	40.9 ถึง 61.4	-26.1 ถึง -5.6
23:00 - 00:00	67.5	76.7	67.2		51.0 ถึง 59.0	-16.0 ถึง -8.0
00:00 - 01:00	67.5	77.8	67.2		40.9 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -11.2
01:00 - 02:00	67.4	70.3	67.1		40.9 ถึง 54.0	-26.1 ถึง -13.0
02:00 - 03:00	67.5	71.4	67.2		40.9 ถึง 55.8	-26.1 ถึง -11.2
03:00 - 04:00	67.7	78.5	67.4		54.0 ถึง 60.9	-13.0 ถึง -6.1
04:00 - 05:00	67.9	79.0	67.4		54.0 ถึง 62.7	-13.0 ถึง -4.3
05:00 - 06:00	67.8	75.3	67.5		57.1 ถึง 60.4	-9.9 ถึง -6.6
06:00 - 07:00	68.4	82.0	67.6	67.4 (2 เม.ย. 67 07:00-08:00 น.)	62.5	-4.9
07:00 - 08:00	69.6	96.4	67.5		56.1	-11.3
08:00 - 09:00	67.9	85.3	67.4		64.1	-3.3
09:00 - 10:00	67.6	75.1	67.2		64.7	-2.7
10:00 - 11:00	67.4	71.6	67.0		65.1	-2.3
11:00 - 12:00	67.6	79.9	66.9		64.7	-2.7
L_{eq} 24 hr.	67.8	-	-	-	-	-
L_{dn}	74.1	-	-	-	-	-
Min-Max	-	70.3-96.4	66.9-67.6	-	40.9 ถึง 65.1	-26.1 ถึง -2.3
มาตรฐาน	$70^{1/}$, $2^{/}$	$115^{1/}$, $2^{/}$	-	-	-	$10^{3/}$

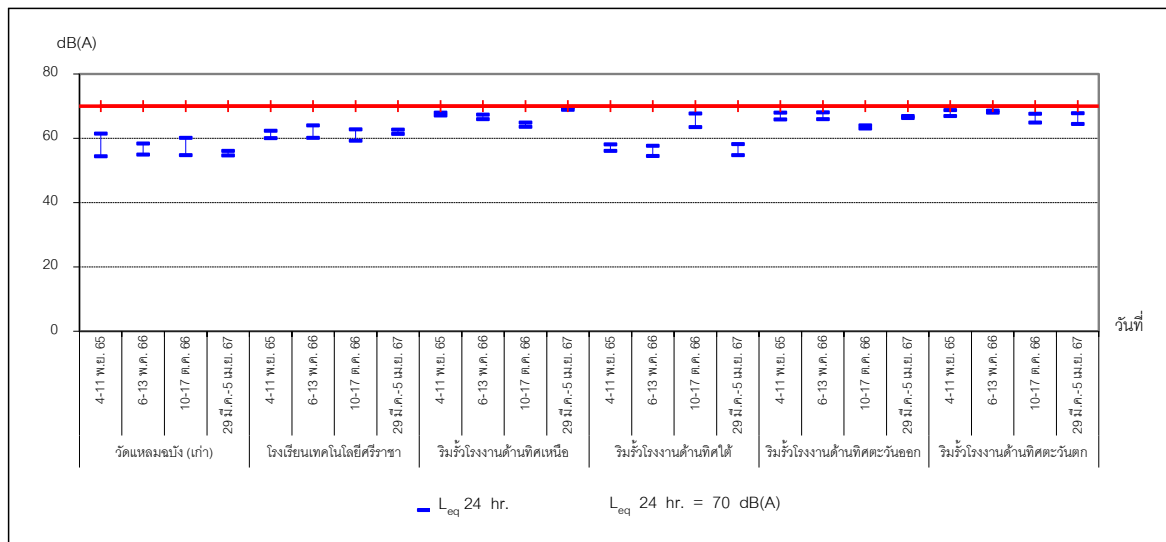
มาตรฐาน	: ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
	: ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
	: ^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: วัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับศาลาวัด มีรถสัญจรไป-มาในบางช่วงเวลา
จุดตรวจวัด	โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มาค่อนข้างมาก ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ มีเสียงจากการทำงานของเครื่องจักรภายในโครงการ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา และมีเสียงจากการทำงานของเครื่องจักร ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณจุดตรวจวัดใกล้กับถนน มีรถสัญจรผ่านไป-มา และมีเสียงจากการทำงานของเครื่องจักรภายในโครงการ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก บริเวณจุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับ Cooling Tower

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

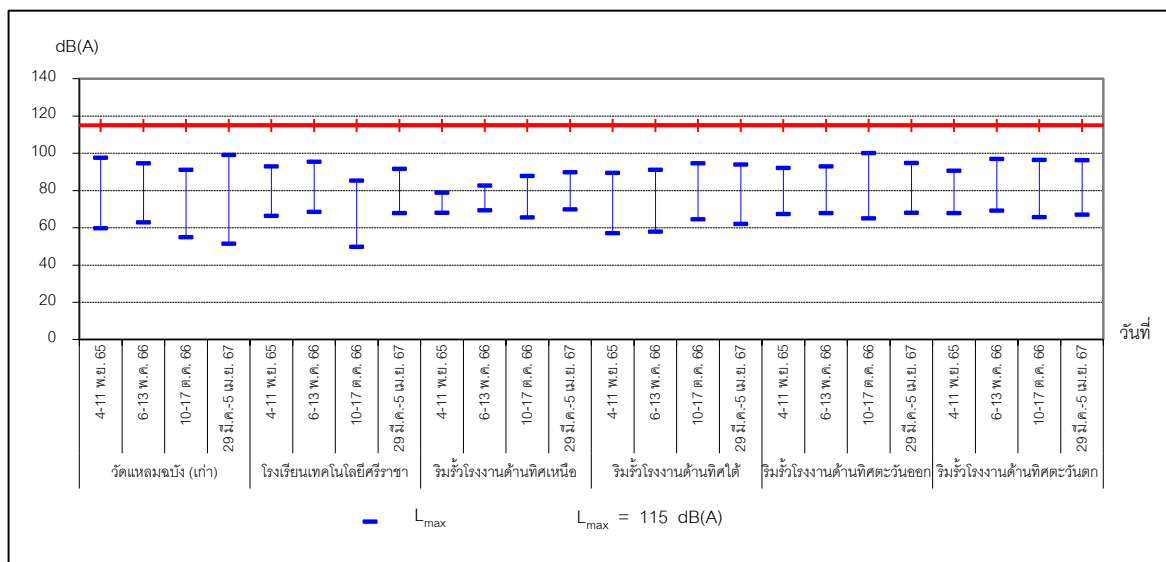
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		L _{eq} 24 hr.	L _{max}	เสียงรบกวน	
				คณะกรรมการควบคุมมลพิษ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
วัดแหลมฉบัง (เก่า)	4-11 พ.ย. 65	54.4-61.5	59.9-97.7	2.0 ถึง 12.4	2.0 ถึง 12.4
	6-13 พ.ค. 66	55.0-58.4	63.0-94.7	0.0 ถึง 29.0	0.0 ถึง 29.0
	10-17 ต.ค. 66	54.8-60.2	55.0-91.2	0.2 ถึง 33.0	0.0 ถึง 33.0
	29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67	54.7-56.1	51.5-99.2	-22.7 ถึง 30.9	
โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา	4-11 พ.ย. 65	60.1-62.4	66.5-93.1	0.0 ถึง 9.9	0.0 ถึง 9.9
	6-13 พ.ค. 66	60.2-64.0	68.7-95.6	0.0 ถึง 22.2	0.0 ถึง 22.6
	10-17 ต.ค. 66	59.3-62.8	49.9-85.4	0.0 ถึง 16.0	0.0 ถึง 16.1
	29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67	61.4-62.7	68.0-91.7	-20.4 ถึง 16.2	
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	4-11 พ.ย. 65	67.1-68.0	68.2-78.9	-	-
	6-13 พ.ค. 66	66.0-67.4	69.4-82.7	0.3 ถึง 5.2	0.4 ถึง 5.1
	10-17 ต.ค. 66	63.6-64.9	65.6-87.9	2.2 ถึง 3.3	2.6 ถึง 3.3
	29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67	68.9-69.9	70.0-89.9	-26.1 ถึง -2.8	
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	4-11 พ.ย. 65	56.1-58.1	57.2-89.6	0.1 ถึง 10.1	0.1 ถึง 10.1
	6-13 พ.ค. 66	54.5-57.7	58.0-91.3	0.1 ถึง 15.2	0.4 ถึง 15.4
	10-17 ต.ค. 66	63.5-67.7	64.6-94.7	0.6 ถึง 18.2	0.7 ถึง 18.3
	29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67	54.8-58.2	62.1-94.1	-23.3 ถึง 14.4	
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	4-11 พ.ย. 65	65.9-68.0	67.4-92.2	0.3 ถึง 3.7	0.3 ถึง 3.7
	6-13 พ.ค. 66	66.0-68.1	68.0-93.1	-	3.2
	10-17 ต.ค. 66	63.1-64.0	65.2-100.2	0.0 ถึง 0.9	-
	29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67	66.3-66.9	68.1-94.8	-26.1 ถึง -2.0	
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	4-11 พ.ย. 65	66.9-68.8	67.9-90.7	-	-
	6-13 พ.ค. 66	68.0-68.6	69.3-97.0	0.1 ถึง 0.3	0.0 ถึง 0.3
	10-17 ต.ค. 66	64.9-67.6	65.8-96.5	1.1 ถึง 2.0	0.8 ถึง 2.3
	29 มี.ค. - 5 เม.ย. 67	64.5-67.8	67.2-96.4	-26.1 ถึง 0.6	
มาตรฐาน		70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	10 ^{3/}	10 ^{2/}

- มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
- ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
- ^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hr.)



ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

3.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป และเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr. และ L_{90} 1 hr.) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 29 มีนาคม - 5 เมษายน 2567 จำนวน 6 สถานี คือ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงกลางวันกลางคืน (L_{dn}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน จำนวน 6 สถานี เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตกไม่มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นทุกช่วงเวลา ส่วนจำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาในระยะเวลาสั้นๆ ไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของประชาชนใกล้เคียง รายละเอียดดังนี้

1. บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง
2. บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง
3. บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปของทั้ง 3 สถานี พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศใต้ มีค่าลดลง ส่วนบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตก มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่าบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตก มีค่าลดลง ส่วนบริเวณ วัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าเพิ่มขึ้น จากครั้งที่ผ่านมา

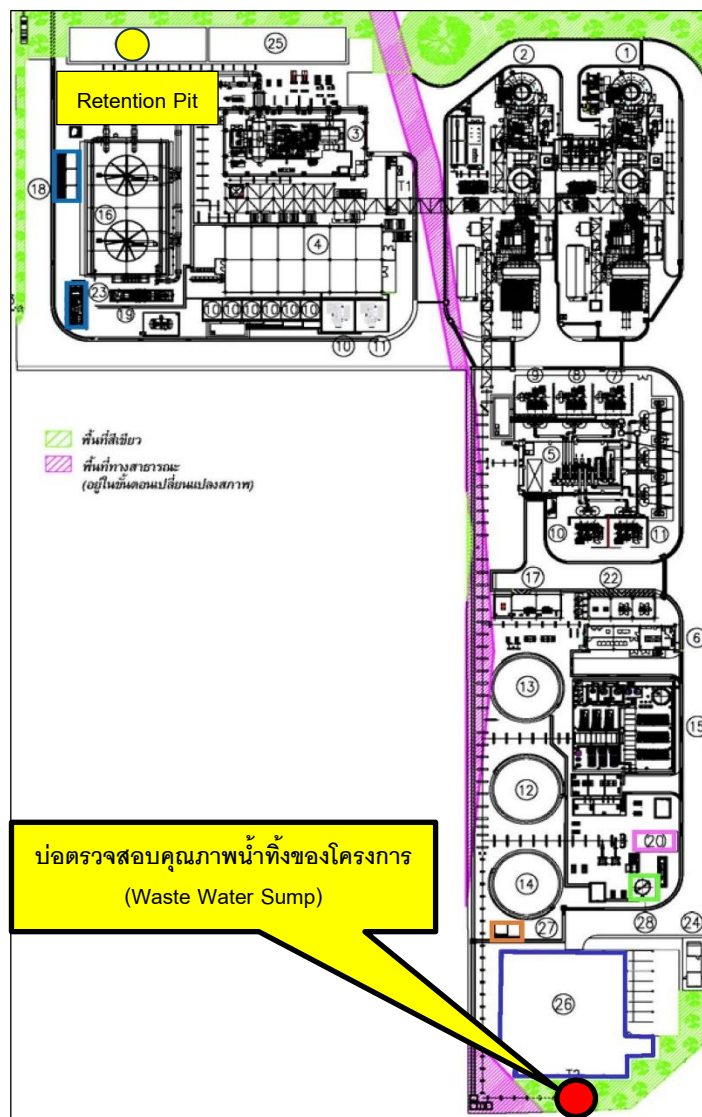
ข้อสังเกต 1) เสียงรบกวน คือระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวนที่มีค่าสูงกว่าระดับเสียง พื้นฐาน และระดับการรบกวนมีค่าสูงเกินกว่าค่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ตามมาตรฐานของประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการ โรงงาน

2) ผลการตรวจวัดพบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการ ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ทั้ง 6 สถานี พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้าน เสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมาก จากการดำเนินกิจกรรมของบริษัท ฯ

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง บริเวณท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และกำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ (Waste Water Sump) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.16 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.13

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.16 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.13 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

3.3.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017 และ 24th Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.16 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้
1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2. รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flowrate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็ง เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	BOD ₅	5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:5210B)
2	Free Chlorine	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)
3	Oil and Grease	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
4	pH	Electrometric Method
5	Temperature	Laboratory and Field Method
6	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
7	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
8	Flow Rate	Calculation Method

3.3.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดักตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการแสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่าน มาแสดงดังตารางที่ 3.19 สำหรับผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง บริเวณ ท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อดักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ รายการตรวจวัด Temperature, pH และ Conductivity ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ภาคผนวกที่ 30)

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ตำแหน่งพิกัด : 47P 0706136, 1447010

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/, 2/}
		ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67	พ.ค. 67	มิ.ย. 67		
BOD ₅	mg/L	7.2	7.1	6.4	5.5	8.0	9.7	5.5-9.7	≤ 500
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	0.25	0.24	0.24	0.05	< 0.05	0.06	< 0.05-0.25	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH	-	6.7	7.2	7.4	7.2	7.7	7.5	6.7-7.7	5.5-9.0
Temperature	°C	26	33	30	32	33	31	26-33	≤ 45
TDS	mg/L	2,388	2,388	2,568	2,704	2,544	2,712	2,388-2,712	≤ 3,000
TSS	mg/L	14	10	10	18	9	17	9-18	≤ 200
Flow Rate [®]	m ³ /day	1,618	1,421	1,634	1,338	1,583	1,453	1,338-1,634	-

หมายเหตุ	:	\leq น้อยกว่าหรือเท่ากับ, $-$ = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, $<$ = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้
	:	@ = ตรวจวัดโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
มาตรฐาน	:	^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
	:	^{2/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ฝิวอ้วน
ชื่อผู้บันทึก	:	นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล, นายทรงพล ฝิวอ้วน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการทดสอบโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุรทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2

เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์					
		ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	มาตรฐาน ^{1/}	ม.ค.-มิ.ย. 67	มาตรฐาน ^{1/, 2/}
BOD ₅	mg/L	<2.0-8.5	2.8-7.9	4.2-13.7	≤ 500	5.5-9.7	≤ 500
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	<0.05-0.7	<0.05-0.14	<0.05-0.09	≤ 1	< 0.05-0.25	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	<3.0	<3.0	<3.0	≤ 10	< 3.0	≤ 10
pH	-	7.2-8.8	6.7-7.5	6.9-7.6	5.5-9.0	6.7-7.7	5.5-9.0
Temperature	°C	27-30	25-32	28-33	≤ 45	26-33	≤ 45
TDS	mg/L	187-1,880	1,468-2,378	1,904-2,644	≤ 3,000	2,388-2,712	≤ 3,000
TSS	mg/L	<5-14	5-17	8-18	≤ 200	9-18	≤ 200
Flow Rate	m ³ /day	NA, 926.3-999.8	453.4-1,503.3	1,326.3-1,836.4	-	1,338-1,634	-

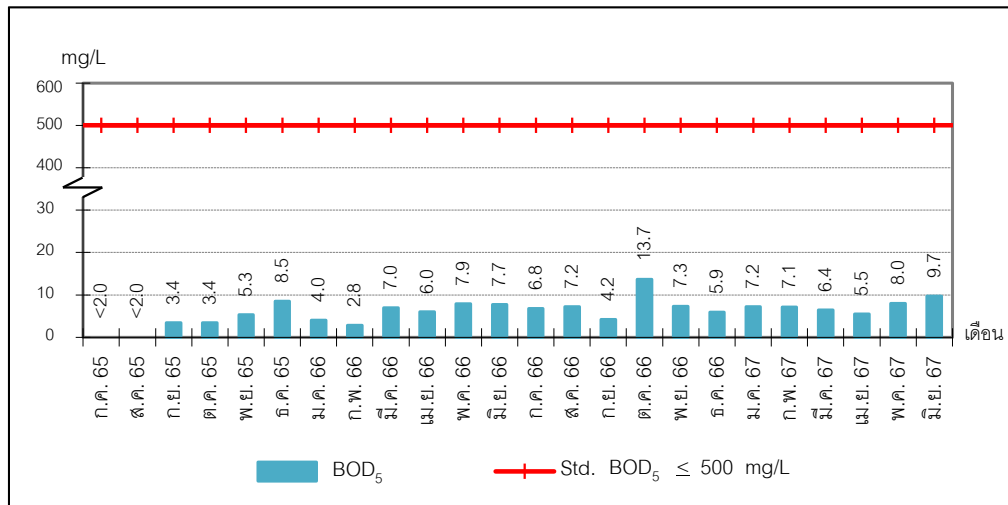
หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้,

NA = Not Available

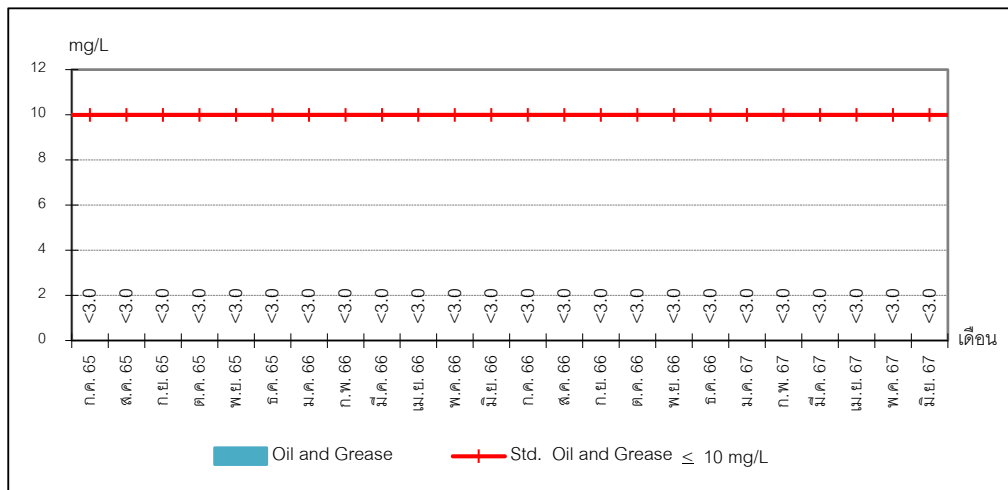
มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

^{2/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พฤษภาคม 2567)

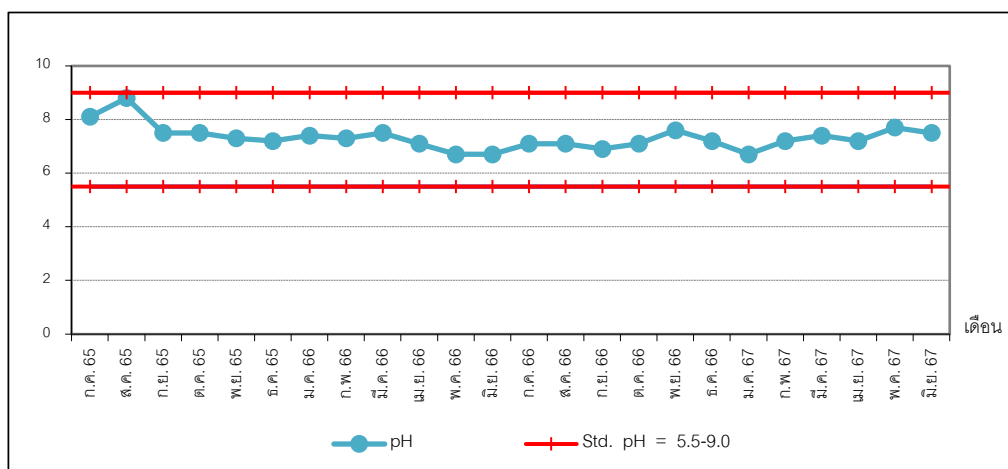
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



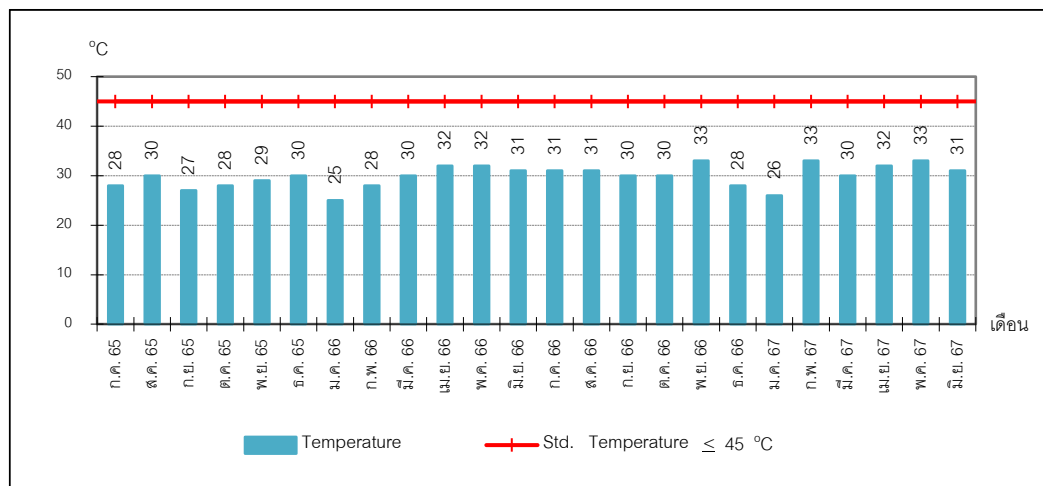
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ BOD₅ ในน้ำทิ้ง



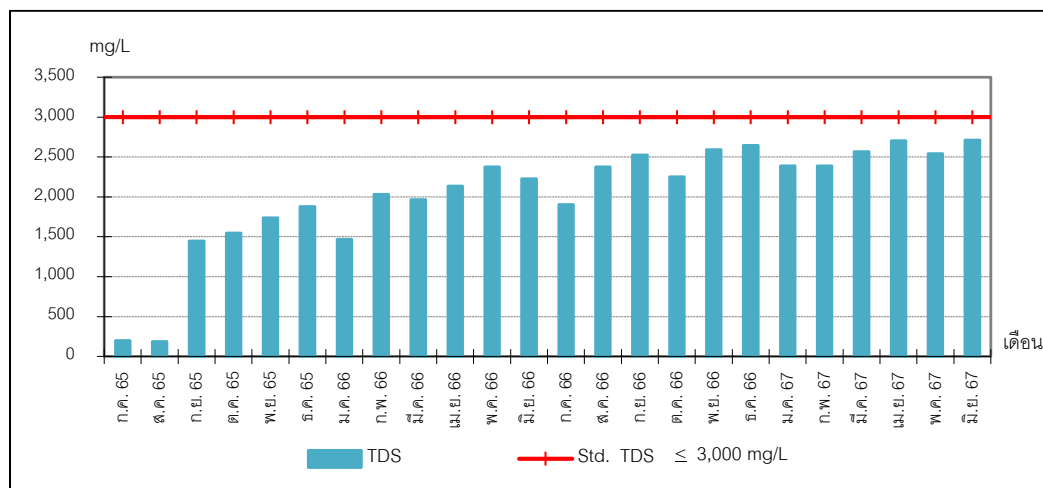
ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



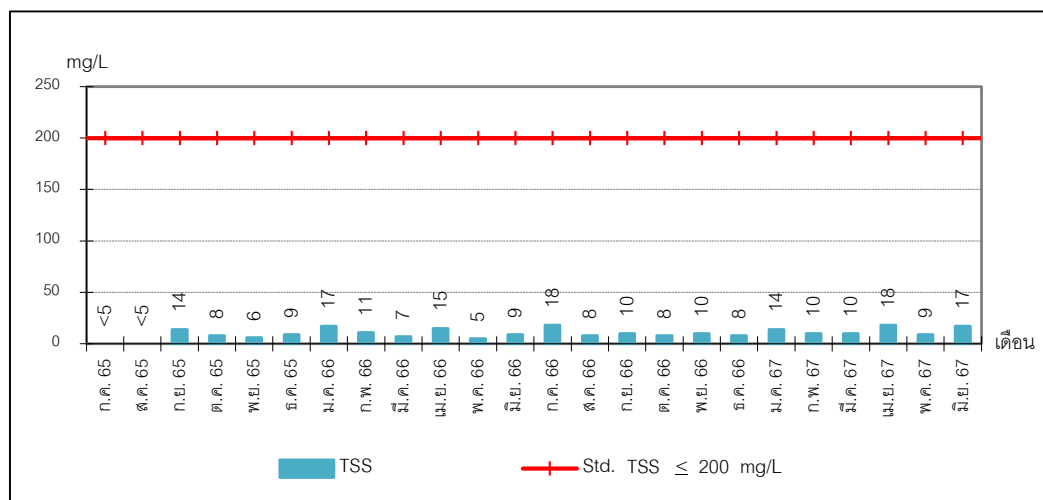
ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ TSS ในน้ำทิ้ง

3.3.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง บริเวณท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า รายการตรวจวัด Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 25.7-31.3 องศาเซลเซียส, pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.65-7.45 และ Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 3,400-4,090 ไมโครซีเมนส์/เซนติเมตร (ภาคผนวกที่ 30)

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ค่า Free Chlorine, pH และ TDS มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่า BOD₅ และค่า Flow Rate มีค่าลดลง และค่า Temperature มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านๆ มา สำหรับค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.4 การคมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่ง
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

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

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

3.5 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีรวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด ตามมาตรการการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยทางโครงการได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการโดยจัดให้มีการนำขยะทั่วไปส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เอส ที พี รีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมงอบ ส่วนกากของเสียอันตรายส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัดถึงรุ่งเรือง ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 31)

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงอบ) 1 จำกัด โดยมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ล่าสุดในปี 2566 ในวันที่ 22 และ 26 กันยายน 2566 โดยใช้บริการจากทาง Primo Care Clinic Bangkok พบว่า คนงานมีสุขภาพปกติ (ภาคผนวกที่ 28) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีพนักงานเข้างานใหม่ จำนวน 1 คน และได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 34)

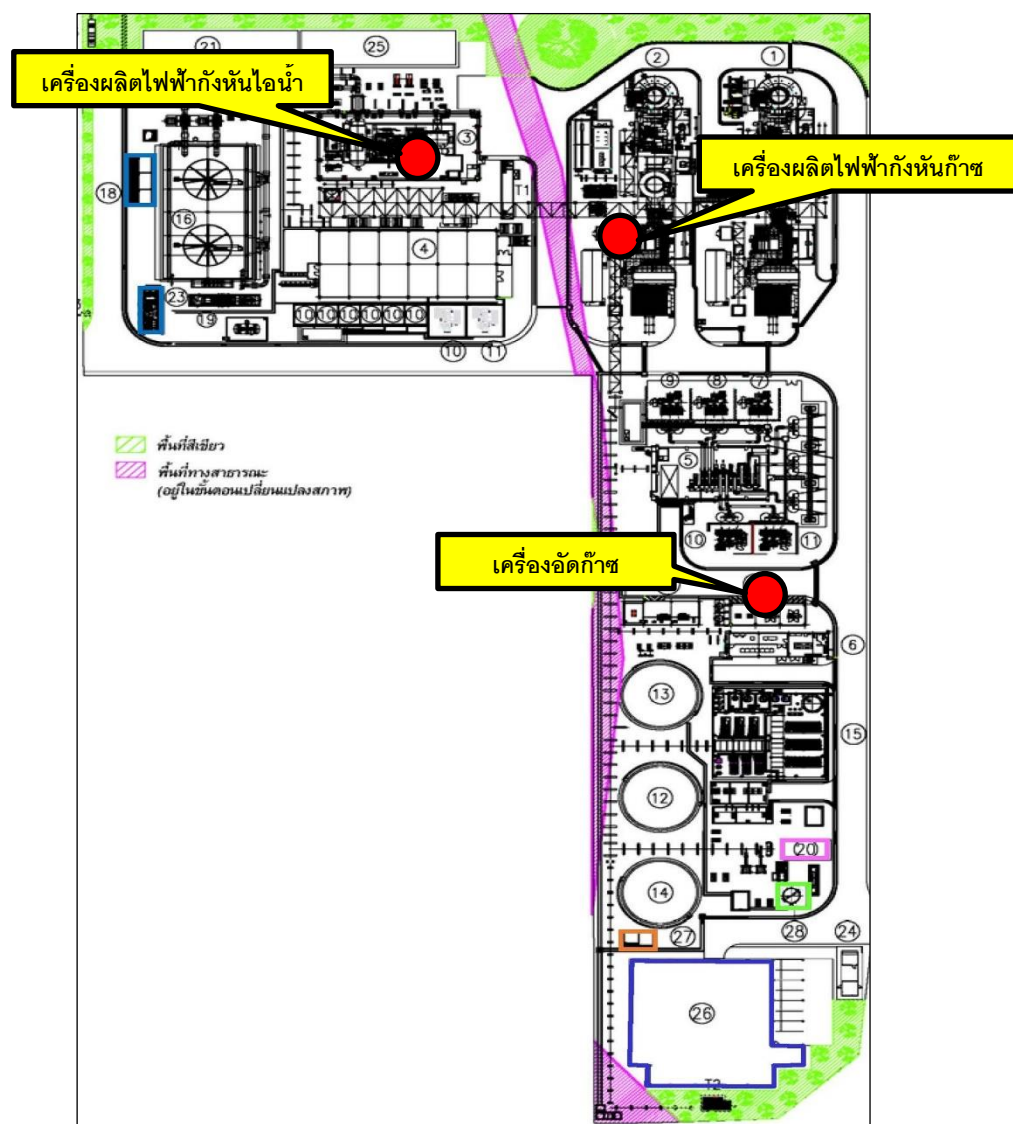
กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของคนงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มา เพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวคนงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไปเรียบร้อยแล้ว

3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.2.1 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงอบ) จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.23 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.14-3.16

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.23 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องอัดอากาศ



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.21 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

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

3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ แสดงดังตารางที่ 3.22 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00443357 : Class 2

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]			
เวลา	2 เม.ย. 67		
	L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}
09:30-10:30	75	75	102
10:30-11:30	75	75	103
11:30-12:30	70	70	78
12:30-13:30	74	74	103
13:30-14:30	74	74	102
14:30-15:30	73	73	103
15:30-16:30	76	76	102
16:30-17:30	70	70	77
L _{eq} 8 hr.	73	73	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	70-76	70-76	77-103
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/} , 2 ^{2/}	90 ^{3/}	140 ^{3/} , 115 ^{4/}

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322753 : Class 2

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]			
เวลา	2 เม.ย. 67		
	L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}
09:15-10:15	75	75	83
10:15-11:15	78	78	88
11:15-12:15	72	72	74
12:15-13:15	72	72	74
13:15-14:15	72	72	75
14:15-15:15	72	72	75
15:15-16:15	72	72	75
16:15-17:15	72	72	74
L _{eq} 8 hr.	73	73	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	72-78	72-78	74-88
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/} , 2 ^{2/}	90 ^{3/}	140 ^{3/} , 115 ^{4/}

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 01209915 : Class 2

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 ตุลาคม 2566

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]			
เวลา	2 เม.ย. 67		
	L _{ed} 1 hr.	L _{ed} 1 hr.	L _{max}
09:30-10:30	80	80	81
10:30-11:30	80	80	81
11:30-12:30	80	80	80
12:30-13:30	80	80	81
13:30-14:30	80	80	81
14:30-15:30	80	80	81
15:30-16:30	80	80	81
16:30-17:30	80	80	81
L _{eq} 8 hr.	80	80	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	80	80	80-81
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/} , 2 ^{2/}	90 ^{3/}	140 ^{3/} , 115 ^{4/}

มาตรฐาน : ^{1/} = มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลัก
^{2/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
^{3/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{4/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ สิวศ์ศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

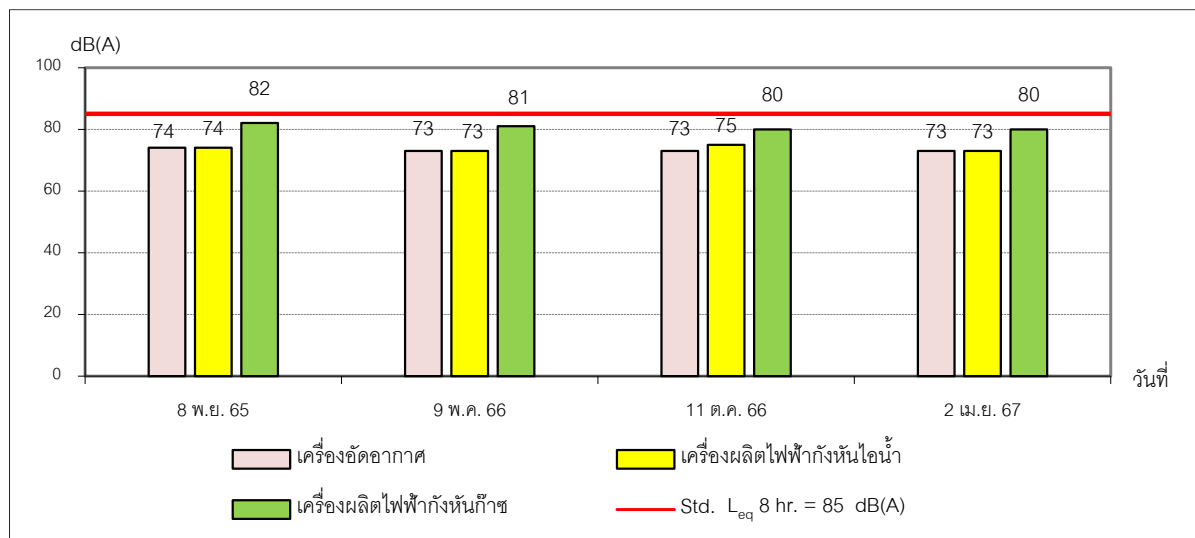
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3.23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

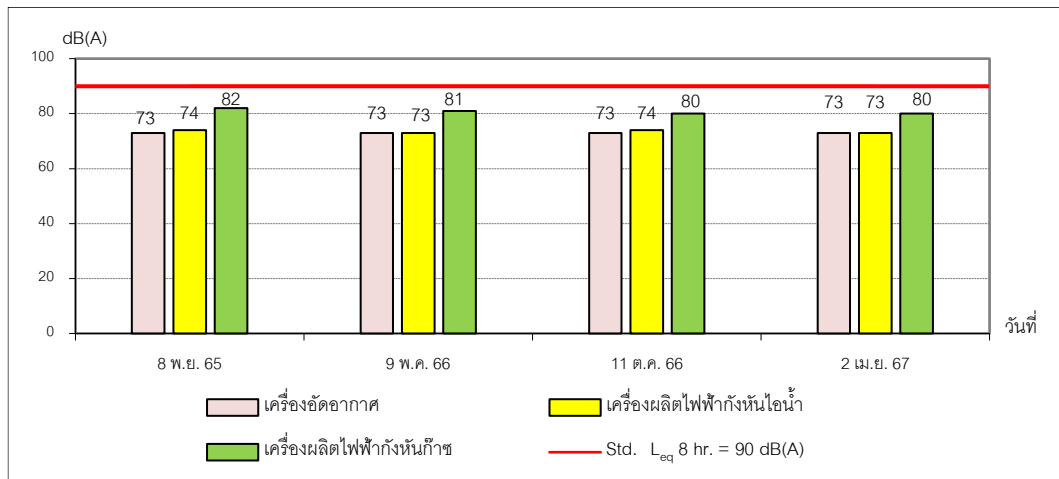
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด $L_{eq} 8 \text{ hr. [dB(A)]}$					
	บริเวณเครื่องอัดอากาศ		บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันไอน้ำ		บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันก๊าซ	
8 พ.ย. 65	74	73	74	74	82	82
9 พ.ค. 66	73	73	73	73	81	81
11 ต.ค. 66	73	73	75	74	80	80
2 เม.ย. 67	73	73	73	73	80	80
มาตรฐาน	85 ^{1/, 3/}	90 ^{2/}	85 ^{1/, 3/}	90 ^{2/}	85 ^{1/, 3/}	90 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลัก
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
 เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
^{3/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา
 การทำงานในแต่ละวัน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน (ต่อ)

3.6.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน 2567 ในวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องปรับอากาศ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู ที่ครอบหู เพื่อให้พนักงานสวมใส่เมื่อเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงเกินมาตรฐาน และติดป้ายเตือนอันตราย จากเสียงดังในพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดัง รวมทั้งได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อให้พนักงานรับทราบความ เสี่ยงในพื้นที่ และตระหนักถึงอันตรายที่อาจได้รับเมื่อไม่สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (ภาคผนวกที่ 19) นอกจากนี้โครงการจัดให้มี Gas Turbine, Generator และ Steam Turbine อยู่ภายในอุปกรณ์ ปกคลุม (Enclosure) เพื่อลดระดับความดังของเสียง

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำมีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซมีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

3.6.2.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 5 ท่าน รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.17-3.21

3.6.2.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.24

ตารางที่ 3.24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคลบริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต (คุณณรงค์ดี เบญจมาตย์)



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต (คุณธีรภัทร พัดชู)



รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง (คุณธนัฐ หนาดทอง)



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง (คุณसानิต ทองบุญส่ง)



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง (คุณชยุต พูนศิริชัย)

3.6.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 5 ท่าน แสดงดังตารางที่ 3.25 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus / DoseBadge / RC110A S/N 73967

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 114.0 dB(A)

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 19 มกราคม 2567

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 206905

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ชื่อพนักงาน	ผลการตรวจวัด	
			Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต	2 เม.ย. 67	คุณณรงศักดิ์ เบญจมาตย์	70.3	3.40
	2 เม.ย. 67	คุณธีรภัทร พันธ์ชู	72.9	6.10
บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง	2 เม.ย. 67	คุณณัฐ หนาดทอง	64.5	0.90
	2 เม.ย. 67	คุณसानิต ทองบุญสง	75.5	11.10
	2 เม.ย. 67	คุณชยุต พูนหิรัญ	72.2	5.30
มาตรฐาน			85 ^{1/}	100 ^{2/}

หมายเหตุ : ลักษณะการทำงานของพนักงาน Operator ฝ่ายผลิต เป็นการเดินจุด Log sheet ณ พื้นที่ปฏิบัติงานไม่ได้
ประจำอุปกรณ์ใด อุปกรณ์หนึ่ง ตลอด 8 ชั่วโมงการทำงาน

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ย
ตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised
Criteria 1998

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ สิวศ์ศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต	7 พ.ย. และ 9 ธ.ค. 66	69.8-78.4	3.00-22.00
	9 พ.ค. 66	72.0-74.0	5.00-8.00
	11 ต.ค. 66	76.5-80.1	21.00-49.00
	2 เม.ย. 67	70.3-72.9	3.40-6.10
บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง	7 พ.ย. 66	56.5-82.6	0.14-57.00
	9 พ.ค. 66	68.0-78.0	2.00-20.00
	11 ต.ค. 66	77.9-83.5	19.60-70.80
	2 เม.ย. 67	64.5-75.5	0.90-11.10
มาตรฐาน		85 ^{1/}	100 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

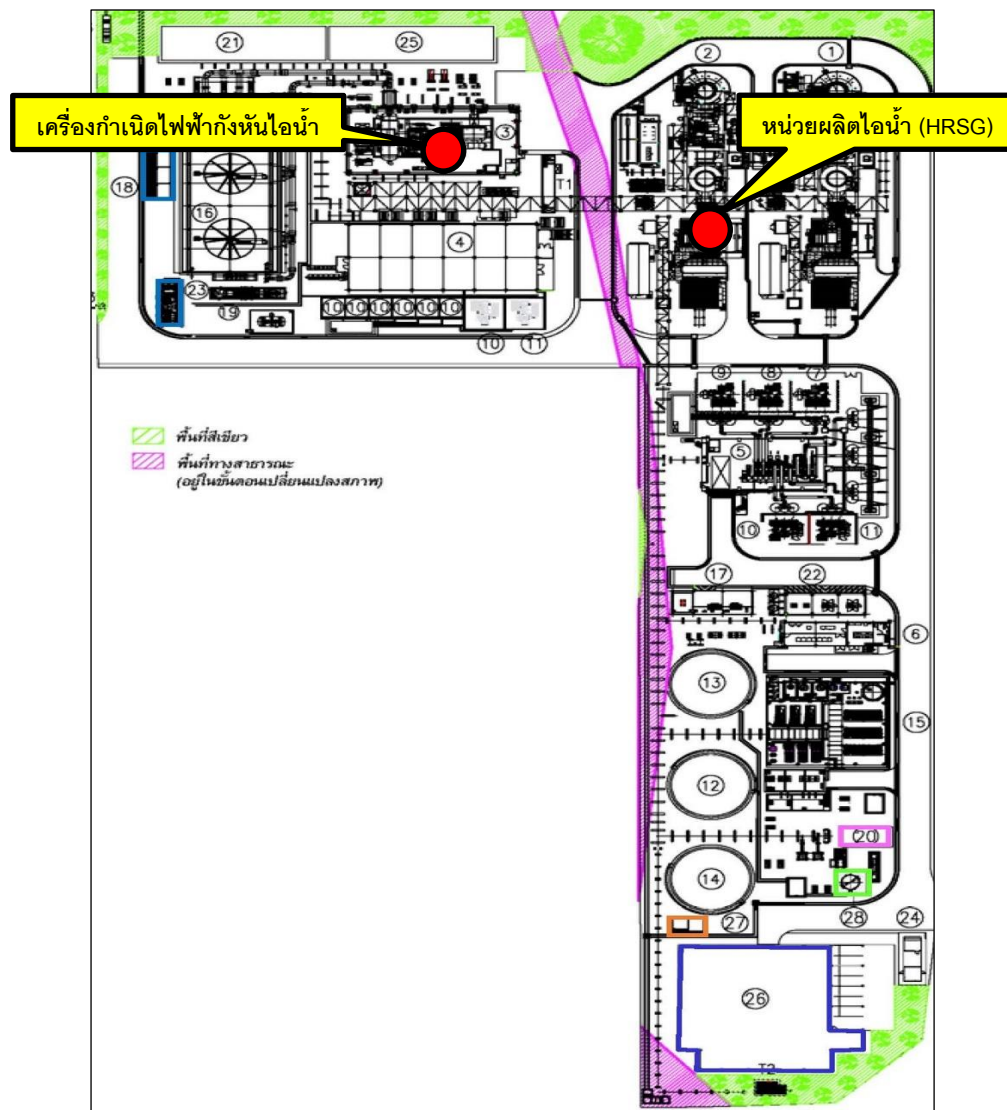
ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 5 ท่าน พบว่า บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต มีปริมาณระดับเสียงสะสมที่ได้รับ (TWA) อยู่ในช่วง 70.3-72.9 dB(A) และ บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง มีปริมาณระดับเสียงสะสมที่ได้รับ (TWA) อยู่ในช่วง 64.5-75.5 dB(A) เมื่อนำผลตรวจวัดเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และร้อยละปริมาณเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต อยู่ในช่วง 3.40-6.10 เปอร์เซ็นต์ และ บริเวณพนักงานซ่อมบำรุง อยู่ในช่วง 0.90-11.10 เปอร์เซ็นต์ เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต และบริเวณพนักงานซ่อมบำรุงมีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

3.6.2.3 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.25 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.22-3.23

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

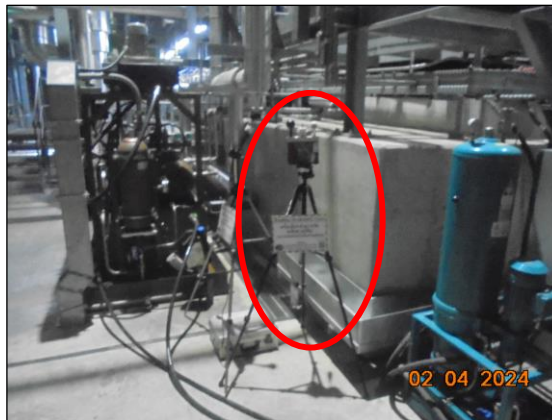


ภาพที่ 3.25 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.22 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)



รูปที่ 3.23 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

3.6.2.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และโกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.6.2.3.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.28 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.29

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
				NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	เบา	2 เม.ย. 67	09:00-09:30	28.0	35.1	33.8	30.1
			09:30-10:00	28.1	35.2	33.9	30.2
			10:00-10:30	28.5	35.6	34.1	30.6
			10:30-11:00	28.6	35.8	34.2	30.8
		ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00-11:00	-	-	-	30.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	เบา	2 เม.ย. 67	13:00-13:30	29.6	38.9	37.4	32.4
			13:30-14:00	30.0	38.5	37.7	32.6
			14:00-14:30	29.8	38.0	37.5	32.3
			14:30-15:00	30.3	38.3	37.9	32.7
		ค่าเฉลี่ย WBGT	13:00-15:00	-	-	-	32.5
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)				-	-	-	34 ^{1/2}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

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

^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

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

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

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

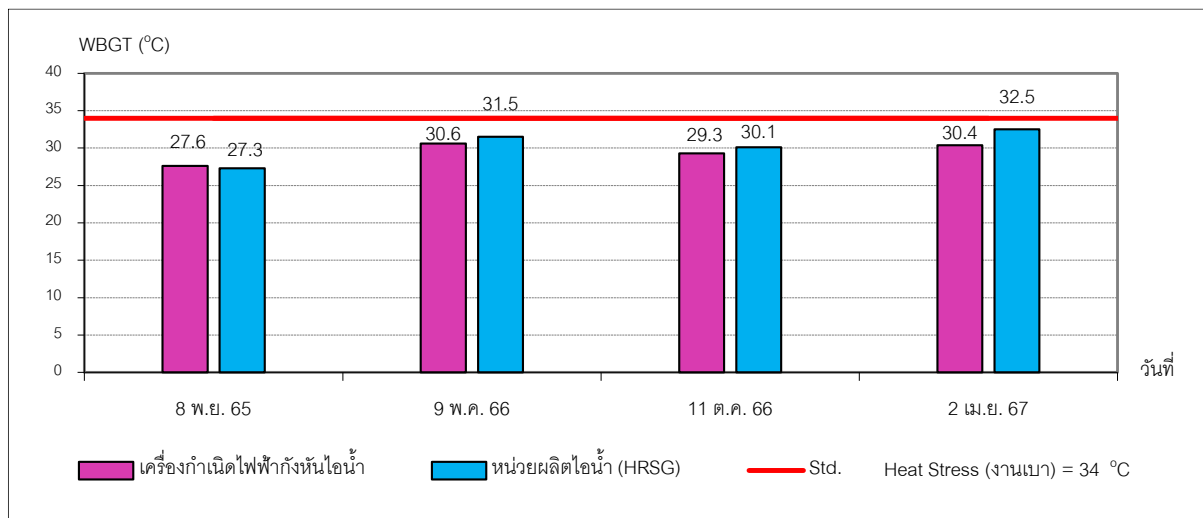
จุดตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด (°C)				
		NWB	GT	DB	WBGT	ค่าเฉลี่ย WBGT
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	8 พ.ย. 65	23.5-24.4	32.4-37.7	31.5-35.6	26.2-28.4	27.3
	9 พ.ค. 66	28.3-29.0	37.8-38.1	36.7-37.1	31.2-31.6	31.5
	11 ต.ค. 66	27.8-28.6	33.9-35.4	32.5-34.1	29.6-30.6	30.1
	2 เม.ย. 67	28.0-28.6	35.1-35.8	33.8-34.2	30.1-30.8	30.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	8 พ.ย. 65	23.8-25.0	34.9-35.5	34.2-35.2	27.3-28.0	27.6
	9 พ.ค. 66	28.2-28.9	34.2-35.6	32.7-33.5	30.3-30.9	30.6
	11 ต.ค. 66	27.0-27.7	33.1-34.3	32.7-34.4	28.8-29.7	29.3
	2 เม.ย. 67	29.6-30.3	28.0-28.9	37.4-37.9	32.3-32.7	32.5
มาตรฐาน (ลักษณะงานเป็นงานเบา)		-	-	-	-	34.0 ^{1/, 2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

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

^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน

3.6.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาวะแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

อย่างไรก็ตามพนักงานไม่ได้ทำงานประจำบริเวณจุดตรวจวัด ซึ่งส่วนใหญ่จะทำงานอยู่ในห้องควบคุม (Control Room) แต่จะเข้ามาทำงานในบริเวณดังกล่าวในช่วงระยะเวลาสั้นๆ และเมื่อพิจารณาแล้วบริเวณดังกล่าวเป็นบริเวณที่ร้อนที่สุดในภายในโครงการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำมีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

3.6.2.4 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณอาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น และ ชั้น 2 และบริเวณ Central Center Room ทั้งหมด 45 จุดตรวจวัด รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.24

รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.24 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.6.2.4.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนิน โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.30 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ความเข้มของแสงสว่าง	Lux Meter	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างจะทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดแสงสว่างชนิด Lux Meter วางอุปกรณ์รับแสงที่จุดทำงานของพนักงาน เครื่องจะรายงานค่าการตรวจวัดที่ได้เทียบกับค่ามาตรฐานที่ทางราชการกำหนด ซึ่งแยกระดับค่ามาตรฐานตามประเภทของงานที่ต้องการระดับแสงในปริมาณความเข้มแสงที่แตกต่างกัน

3.6.2.4.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณอาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 1 และ 2 และบริเวณ Central Center Room ทั้งหมด 45 จุดตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.31

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
อาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 1							
- ห้องพนักงาน Store							
1. โต๊ะทำงาน คุณอภิชาติ	10:00	789	400-500	789	400	✓	✓
- ห้อง Maintenance							
2. โต๊ะทำงาน คุณอรโพลิน	10:03	976	400-500	976	400	✓	✓
3. โต๊ะทำงาน คุณนิวัฒน์	10:03	837	400-500	837	400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณธนัฐ	10:03	779	400-500	779	400	✓	✓
5. โต๊ะทำงาน คุณวิภาส	10:04	704	400-500	704	400	✓	✓
6. โต๊ะทำงาน คุณปภาวิน	10:04	719	400-500	719	400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณชัยยุทธ	10:04	695	400-500	695	400	✓	✓
8. โต๊ะทำงาน คุณพงษ์ศักดิ์	10:05	872	400-500	872	400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน คุณชยุต	10:05	932	400-500	932	400	✓	✓
10. โต๊ะทำงาน คุณสมชาย	10:05	743	400-500	743	400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน คุณสานิต	10:06	466	400-500	466	400	✓	✓
12. โต๊ะทำงาน คุณอนุชา	10:06	405	400-500	405	400	✓	✓
13. โต๊ะทำงาน คุณรณชัย	10:06	647	400-500	647	400	✓	✓
14. โต๊ะทำงาน คุณภูริตะ	10:07	635	400-500	635	400	✓	✓
15. โต๊ะทำงาน คุณนาลโก้	10:07	694	400-500	694	400	✓	✓
16. เครื่องถ่ายเอกสาร	10:07	556	300-400	556	300	✓	✓
- ห้อง Manager							
17. โต๊ะทำงาน คุณศรชัย	10:10	707	400-500	707	400	✓	✓
18. โต๊ะทำงาน คุณโชคชัย	10:10	672	400-500	672	400	✓	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
อาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 1 (ต่อ)							
- ห้อง Manager (ต่อ)							
19. โต๊ะทำงาน คุณนิรันดร์	10:10	801	≤400-500	801	≤400	✓	✓
20. โต๊ะทำงาน คุณสมเกียรติ	10:11	771	≤400-500	771	≤400	✓	✓
อาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 2							
- ห้อง Admin							
21. โต๊ะทำงาน คุณนิวัฒน์	11:00	701	≤400-500	701	≤400	✓	✓
22. โต๊ะทำงาน คุณเพ็ญญา	11:00	765	≤400-500	765	≤400	✓	✓
23. โต๊ะทำงาน คุณพรรณพิมล	11:00	656	≤400-500	656	≤400	✓	✓
24. โต๊ะทำงาน คุณอุษาพร	11:01	843	≤400-500	843	≤400	✓	✓
25. โต๊ะทำงาน คุณศิริรัตนา	11:01	867	≤400-500	867	≤400	✓	✓
26. โต๊ะทำงาน คุณจรวี	11:01	808	≤400-500	808	≤400	✓	✓
27. เครื่องถ่ายเอกสาร	11:02	303	≤300-400	303	≤300	✓	✓
28. โต๊ะทำงาน คุณสุภาวดี	11:02	758	≤400-500	758	≤400	✓	✓
29. โต๊ะทำงาน คุณอัจฉรา	11:02	789	≤400-500	789	≤400	✓	✓
30. โต๊ะทำงาน คุณปรวณปรีชา	11:03	749	≤400-500	749	≤400	✓	✓
- ห้องเก็บของ IT							
31. หน้าตู้ Server	11:06	634	≤400-500	634	≤400	✓	✓
- ห้อง Manager (ต่อ)							
32. โต๊ะทำงาน คุณดอน	11:07	866	≤400-500	866	≤400	✓	✓
33. โต๊ะทำงาน คุณสุชาติ	11:07	785	≤400-500	785	≤400	✓	✓
34. โต๊ะทำงาน คุณสิทธิพันธ์	11:07	908	≤400-500	908	≤400	✓	✓
35. โต๊ะทำงาน คุณสุทธิพรรณ	11:08	878	≤400-500	878	≤400	✓	✓

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาท)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
Central Center Room							
36. โต๊ะทำงาน Shift Manager คุณสมบูรณ์	09:03	898	≤400-500	898	≤400	✓	✓
37. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (1)	09:03	788	≤400-500	788	≤400	✓	✓
38. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (2)	09:03	992	≤400-500	992	≤400	✓	✓
39. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (3)	09:04	863	≤400-500	863	≤400	✓	✓
40. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (4)	09:04	970	≤400-500	970	≤400	✓	✓
41. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (5)	09:04	708	≤400-500	708	≤400	✓	✓
42. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (6)	09:05	927	≤400-500	927	≤400	✓	✓
43. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (7)	09:05	845	≤400-500	845	≤400	✓	✓
44. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (8)	09:06	799	≤400-500	799	≤400	✓	✓
45. โต๊ะทำงาน คุณพิเชษฐ์ (9)	09:06	803	≤400-500	803	≤400	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

เกณฑ์มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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

3.6.2.4.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณอาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 1 และ ชั้น 2 และบริเวณ Central Center Room ทั้งหมด 45 จุดตรวจวัดพบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานที่กำหนดไว้

3.6.3 การฝึกปฏิบัติแผนฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติกรณฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ และจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อม อบรม และการอพยพหนีไฟร่วมกับฝ่ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาลนครแหลมฉบังเป็นประจำทุกปี โดยล่าสุดในปี 2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับในปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป นอกจากนี้ทางโครงการมีประชุมความปลอดภัยเพื่อทบทวนการปฏิบัติและหาแนวทางส่งเสริมรักษาความปลอดภัยเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ (ภาคผนวกที่ 17)

3.6.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการได้จดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ เพื่อหาสาเหตุผลกระทบต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญเสียชีวิต และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดแสดงดังตารางที่

3.32

**ตารางที่ 3.32 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567**

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

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

3.7 สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 0-5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ จำนวน 18 ชุมชน ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 ประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 18 ชุมชน กลุ่มที่ 2 ผู้นำชุมชน และกลุ่มที่ 3 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

โดยประจำปี 2566 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 18-20 พฤษภาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว ผลการสำรวจ พบว่า ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่มีความคิดเห็นภาพรวมต่อโครงการอยู่ในระดับดี ทั้งนี้ ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเรื่องผลประโยชน์ด้านบวกของการมีโครงการฯ ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าทำให้เกิดการหมุนเวียนรายได้ กับสภาพเศรษฐกิจดีขึ้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 10 สำหรับในปี 2567 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 10-11 พฤษภาคม 2567 (รูปที่ 3.25) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป



รูปที่ 3.25 สัมภาษณ์คนคิตชุมชน ประจำปี 2567

3.7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.33

ตารางที่ 3.33 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เดือน	เหตุร้องเรียน/ข้อร้องเรียน (ครั้ง)
มกราคม	0
กุมภาพันธ์	0
มีนาคม	0
เมษายน	0
พฤษภาคม	0
มิถุนายน	0
รวม	ไม่มีเหตุร้องเรียน/ข้อร้องเรียน

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด

3.7.2 บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่

โครงการมีแผนการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ประจำปี 2567 และให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เช่น ร่วมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567 กิจกรรมสงกรานต์ ประจำปี 2567 เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 12)

3.7.3 สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆ ของโครงการ

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 3)

3.8 สภาพสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนจากศูนย์บริการสาธารณสุข 3 (เขาน้ำซับ) ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งในปี 2566 พบการเจ็บป่วย 3 อันดับแรก ได้แก่

อันดับ 1 โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์

อันดับ 2 อาการและการแสดงสิ่งผิดปกติ

อันดับ 3 ระบบย่อยอาหาร

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 33

จากการรวบรวมข้อมูล พบว่าไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรค จึงไม่สามารถระบุได้ว่าสาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์ กับการสัมผัสมลพิษประเภทใด และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามจุดต่างๆ ที่ประชาชนอาศัยอยู่ตามมาตรการฯ พบว่ามีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

อย่างไรก็ตาม โครงการจะติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณชุมชน และรวบรวมผลด้านสาธารณสุข เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบในพื้นที่ชุมชน และจะควบคุมการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างเคร่งครัดต่อไป

สำหรับประจำปี 2567 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ



บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัทฯ พบว่า โครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ครบถ้วนทุกประการ ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำ และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของทางราชการ

สรุป และข้อเสนอแนะการปรับปรุง

1. คุณภาพอากาศ

1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 13 และ 15 พฤษภาคม 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG#11 และปล่อง HRSG#12 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- ปล่อง HRSG#11 ค่า TSP และ NO_x as NO_2 มีค่าลดลง และค่า SO_2 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG#12 ค่า TSP และ NO_x as NO_2 มีค่าลดลง และค่า SO_2 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



โดยทางโครงการได้ทำการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) บริเวณ ปล่อง HRSG ทั้ง 2 ปล่อง เพื่อทำการตรวจวัดปริมาณมลสารที่ระบายออกจากปล่องระบายตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดยมีการ Calibrate อย่างต่อเนื่อง และได้ทำการเฝ้าระวังและตรวจติดตามคุณภาพอากาศใน ปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ (ภาคผนวกที่ 4)

นอกจากนี้ ทางโครงการยังได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ทางโครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการ ตรวจสอบ (CEMS Audit) โดยได้ดำเนินการวันที่ 13-16 พฤษภาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 5)

ข้อเสนอแนะ

- ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกัน ไม่ให้มลสารจากการดำเนินโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อ น้อยที่สุด
- ทำการซ่อมบำรุงและตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของปล่องระบายอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ แหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม 2567 จำนวน 4 สถานี คือ ชุมชนบ้านนาเก่า วัดแหลมฉบัง (เก่า) วัดมโนรม และบริเวณบ้านชากยายจีน พบว่า

ผลการตรวจวัด TSP, PM₁₀ และ SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศใน บรรยากาศโดยทั่วไป

ค่า NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม แห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ใน บรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

ค่า PM 2.5 ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศทั่วไป ยกเว้น



- ชุมชนบ้านนาเก่า (A1) ช่วงวันที่ 14-16 พฤษภาคม 2567
- วัดมโนรม (A2) ช่วงวันที่ 12-13, 14-16 พฤษภาคม 2567
- บ้านชากยายจิ้น (A4) ช่วงวันที่ 14-15 พฤษภาคม 2567

จากการตรวจสอบบริเวณจุดตรวจวัดพบว่า

- **บริเวณชุมชนบ้านนาเก่า** อยู่ใกล้กับหอพัก และบริเวณที่ตั้งเครื่องตรวจวัดเป็นพื้นดิน มีรถเข้า-ออกในบางช่วงเวลา และในช่วงวันที่ 12-16 พฤษภาคม 2567 มีสภาพอากาศนิ่งสงบ และฝนตกในบางวัน
- **บริเวณบ้านชากยายจิ้น** จุดตรวจวัดอยู่ใกล้กับถนน มีรถสัญจรไป-มา ตลอดเวลา และในช่วงวันที่ 12-16 พฤษภาคม 2567 มีสภาพอากาศนิ่งสงบ และฝนตกในบางวัน
- **บริเวณวัดมโนรม** บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นดิน มีรถวิ่งผ่านในบางช่วงเวลา และในช่วงวันที่ 12-16 พฤษภาคม 2567 มีสภาพอากาศนิ่งสงบ และฝนตกในบางวัน

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากเว็บ air4thai.pcd.go.th/webV3/#/Report ในวันที่ 14-16 พฤษภาคม 2567 บริเวณสนามกีฬาเทศบาลแหลมฉบัง ระยะห่างจากโครงการ ประมาณ 4.2 กิโลเมตร พบว่า บริเวณสนามกีฬาเทศบาลแหลมฉบังมีแนวโน้มผลสูงไปในทิศทางเดียวกัน กับบริเวณชุมชนบ้านนาเก่า, บริเวณบ้านชากยายจิ้น และบริเวณวัดมโนรม ซึ่งเป็นช่วงที่อากาศนิ่ง ลมสงบ ฝุ่นละอองไม่ฟุ้งกระจายส่งผลให้ ความระดับความเข้มข้นของฝุ่นในพื้นที่สูงมากขึ้น โดยจะพบในช่วงเวลากลางคืนและค่อยๆ จางหายลดลงไปเมื่อพระอาทิตย์ขึ้นส่องสว่างในตอนเช้า

ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโครงการที่ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 13 และ 15 พฤษภาคม 2567 พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด และเมื่อพิจารณาความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณวัดมโนรม พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ร้อยละ 5.4 ทั้งนี้ โครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของจุดตรวจวัด ดังนั้น บริเวณดังกล่าวจึงอาจไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลมพัดผ่านจากโครงการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณชุมชนบ้านนาเก่า ค่า TSP, PM10, PM 2.5 และ NO₂ มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) ค่า TSP, PM2.5 และ NO₂ มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และค่า PM10 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



- บริเวณวัดมโนรม ค่า NO_2 , SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าลดลง ส่วนค่า TSP, PM10 และ PM2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- บริเวณบ้านชากยายจีน ค่า PM10, PM2.5, NO_2 , SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ข้อเสนอแนะ

- ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อผู้อยู่อาศัย

2. การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr. และ L_{90} 1 hr.) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในระหว่างวันที่ 29 มีนาคม – 5 เมษายน 2567 จำนวน 6 สถานี คือ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงกลางวันกลางคืน (L_{dn}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ส่วนผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน จำนวน 6 สถานี เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตกไม่มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นทุกช่วงเวลา ส่วนจำนวน 3 สถานี คือ บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นในบางช่วงเวลาในระยะเวลาสั้นๆ ไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนใกล้เคียงรายละเอียดดังนี้



1. บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง
2. บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง
3. บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลาแบบไม่ต่อเนื่อง

อย่างไรก็ตามจากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปของทั้ง 3 สถานี พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) บริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศใต้ มีค่าลดลง ส่วนบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตก มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่าบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศใต้ บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตก มีค่าลดลง ส่วนบริเวณวัดแหลมฉบัง (เก่า) บริเวณโรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา

ข้อสังเกต 1) เสียงรบกวน คือระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดขณะมีการรบกวนที่มีค่าสูงกว่าระดับเสียงพื้นฐาน และระดับการรบกวนมีค่าสูงเกินกว่าค่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนดไว้ตามมาตรฐานของประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

2) ผลการตรวจวัดพบว่ามีเสียงรบกวนเกิดขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ทั้ง 6 สถานี พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ จึงอาจกล่าวได้ว่าบริเวณโดยรอบอาจจะไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียง หรือได้รับผลกระทบน้อยมาก จากการดำเนินกิจกรรมของบริษัท ฯ

ข้อเสนอแนะ

- ทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อสุขภาพน้อยที่สุดและควบคุมให้ระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ



3. การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงอบ (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงอบ) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อดำรงตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งของโครงการ พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง บริเวณท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า รายการตรวจวัด Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 25.7-31.3 องศาเซลเซียส, pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.65-7.45 และ Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 3,400-4,090 ไมโครซีเมนส์/เซนติเมตร (ภาคผนวกที่ 30)

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ค่า Free Chlorine, pH และ TDS มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ส่วนค่า BOD₅ และค่า Flow Rate มีค่าลดลง และค่า Temperature มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านๆ มา สำหรับค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรตรวจสอบและบำรุงรักษาหน่วยบำบัดย่อยให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา
- โครงการควรตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสียและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ค่าดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

4. การคมนาคม

โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20



5. การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีรวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด ตามมาตรการการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยทางโครงการได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะทั่วไปส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เอส ที พี รีไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง ส่วนกากของเสียอันตราย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัดถึงรุ่งเรือง ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 31)

6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

6.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ล่าสุดในปี 2566 ในวันที่ 22 และ 26 กันยายน 2566 โดยใช้บริการจากทาง Primo Care Clinic Bangkok พบว่า คนงานมีสุขภาพปกติ (ภาคผนวกที่ 28) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีพนักงานเข้างานใหม่จำนวน 1 คน และได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 34)

กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของคนงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวคนงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไปเรียบร้อยแล้ว

6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

6.2.1 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ในวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการ

ทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู ที่ครอบหู เพื่อให้พนักงานสวมใส่เมื่อเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงเกินมาตรฐาน และติดป้ายเตือนอันตรายจากเสียงดังในพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดัง รวมทั้งได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อให้พนักงานรับทราบความเสี่ยงในพื้นที่ และตระหนักถึงอันตรายที่อาจได้รับเมื่อไม่สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (ภาคผนวกที่ 19) นอกจากนี้โครงการจัดให้มี Gas Turbine, Generator และ Steam Turbine อยู่ภายในอุปกรณ์ปกคลุม (Enclosure) เพื่อลดระดับความดังของเสียง

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำมีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนบริเวณเครื่องอัดอากาศ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซมีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

6.2.2 ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA) ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 5 ท่าน พบว่า บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต มีปริมาณระดับเสียงสะสมที่ได้รับ (TWA) อยู่ในช่วง 70.3-72.9 dB(A) และบริเวณพนักงานซ่อมบำรุง มีปริมาณระดับเสียงสะสมที่ได้รับ (TWA) อยู่ในช่วง 64.5-75.5 dB(A) เมื่อนำผลตรวจวัดเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ถูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และร้อยละปริมาณเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% บริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต อยู่ในช่วง 3.40-6.10 เปอร์เซ็นต์ และบริเวณพนักงานซ่อมบำรุง อยู่ในช่วง 0.90-11.10 เปอร์เซ็นต์ เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health) พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณพนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต และบริเวณพนักงานซ่อมบำรุงมีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



การปฏิบัติของโครงการ

- ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear Plug และ Ear Muff ให้พนักงานสวมใส่ตลอดเวลาที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังจากเครื่องจักรแล้ว

6.2.3 ตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่การทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

อย่างไรก็ตามพนักงานไม่ได้ทำงานประจำบริเวณจุดตรวจวัด ซึ่งส่วนใหญ่จะทำงานอยู่ในห้องควบคุม (Control Room) แต่จะเข้ามาทำงานในบริเวณดังกล่าวในช่วงระยะเวลานั้นๆ และเมื่อพิจารณาแล้วบริเวณดังกล่าวเป็นบริเวณที่ร้อนที่สุดในภายในโครงการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำมีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

การปฏิบัติของโครงการ

- ผลัดเปลี่ยนพนักงานที่ทำงานบริเวณใกล้แหล่งกำเนิดความร้อนเป็นระยะ พร้อมทั้งจัดน้ำดื่มที่มีส่วนผสมของเกลือแร่ให้กับพนักงาน เพื่อชดเชยเกลือแร่ที่ร่างกายสูญเสียไป และจัดหาน้ำเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของร่างกายพนักงาน
- ควรให้พนักงานปรับตัวให้เข้ากับบรรยากาศที่ร้อนก่อนเข้าทำงาน รวมถึงกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความร้อน ก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับความร้อนสูง



6.2.3 ตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณอาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 1 และ ชั้น 2 จำนวน 35 จุดตรวจวัด พบว่า มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- ทำความสะอาดหลอดไฟ หรือแหล่งกำเนิดแสงเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ พร้อมทั้งเปลี่ยนหลอดไฟตามอายุการใช้งานที่กำหนดจากผู้ผลิต เพื่อให้มีระดับแสงสว่างเหมาะสม และเพียงพอกับลักษณะการทำงานในแต่ละพื้นที่อยู่เสมอ
- ตรวจสอบหลักการจัดแสงสว่างให้เหมาะสมกับลักษณะการทำงาน รวมถึงทำการตรวจวัดระดับแสงสว่างในบริเวณการทำงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเฝ้าระวังและควบคุมระดับแสงสว่างให้เหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะการทำงานในแต่ละพื้นที่

6.3 การฝึกปฏิบัติแผนฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติกรณีสถานการณ์ฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ และจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อม อบรม และการอพยพหนีไฟ ร่วมกับฝ่ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาลนครแหลมฉบังเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับในปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป นอกจากนี้ทางโครงการมีประชุมความปลอดภัยเพื่อทบทวนการปฏิบัติและหาแนวทางส่งเสริมรักษาความปลอดภัยเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ (ภาคผนวกที่ 17)

6.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการได้จัดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ เพื่อหาสาเหตุผลกระทบต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญเสียชีวิต และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.32



7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 0-5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ จำนวน 18 ชุมชน ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 ประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 18 ชุมชน กลุ่มที่ 2 ผู้นำชุมชน และกลุ่มที่ 3 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

โดยประจำปี 2566 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 18-20 พฤษภาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว ผลการสำรวจ พบว่า ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่มีความคิดเห็นภาพรวมต่อโครงการอยู่ในระดับดี ทั้งนี้ ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเรื่องผลประโยชน์ด้านบวกของการมีโครงการฯ ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าทำให้เกิดการหมุนเวียนรายได้ กับสภาพเศรษฐกิจดีขึ้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 10 สำหรับในปี 2567 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 10-11 พฤษภาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 3.25) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.33

7.2 บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่

โครงการมีแผนการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ประจำปี 2567 และให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เช่น ร่วมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567 กิจกรรมสงกรานต์ ประจำปี 2567 เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 12)

7.3 สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆ ของโครงการ

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 3)



8. สภาวะสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนจากศูนย์บริการสาธารณสุข 3 (เขาน้ำซับ) ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งในปี 2566 พบการเจ็บป่วย 3 อันดับแรก ได้แก่

อันดับ 1 โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์

อันดับ 2 อาการและการแสดงสิ่งผิดปกติ

อันดับ 3 ระบบย่อยอาหาร

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 33

จากการรวบรวมข้อมูล พบว่าไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรค จึงไม่สามารถระบุได้ว่าสาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษประเภทใด และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามจุดต่างๆ ที่ประชาชนอาศัยอยู่ตามมาตรการฯ พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

อย่างไรก็ตาม โครงการจะติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณชุมชน และรวบรวมผลด้านสาธารณสุข เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบในพื้นที่ชุมชน และจะควบคุมการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างเคร่งครัดต่อไป

สำหรับประจำปี 2567 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 รายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5.1 คุณภาพอากาศ

ทางโครงการได้ทำการติดตั้งระบบ Steam Injection ให้กับชุด Gas Turbine เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศให้อยู่ในข้อกำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ทางโครงการได้จัดให้มีการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG#1 และ HRSG#2 จำนวน 1 ครั้ง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของกระทรวงอุตสาหกรรม และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ทางโครงการได้ทำการติดตั้งระบบ CEMS เพื่อทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและออกซิเจน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

5.2 ระดับเสียง

ทางโครงการจัดให้มีการลดระดับเสียงของ Gas Turbine, Generator และ Steam Turbine โดยจัดให้อยู่ภายในอุปกรณ์ปกคลุม (Enclosure) ติดตั้ง Silencer ที่ระบบ Steam Injection และบริเวณปลายปล่อง HRSG นอกจากนี้ได้จัดให้มีการดูแล และบำรุงรักษาอุปกรณ์ และเครื่องมือภายในโครงการเป็นประจำ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 และจัดให้มีการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ 2 ครั้ง จำนวน 3 จุด นอกจากนี้ทางโครงการ ได้ทำการติดเครื่องหมายเตือนบริเวณเสียงดัง ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันระดับเสียงส่วนบุคคล ขณะเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังทุกครั้ง และทางโครงการจัดให้มีการปลูกต้นไม้ และสร้างกำแพงบริเวณริมรั้วโครงการเพื่อใช้เป็นแนวกันเสียง

5.3 คุณภาพน้ำ

ทางโครงการจัดให้มีการบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการเบื้องต้น ให้อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังต่อไป และโครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำสุดท้าย (Final Check Basin) ซึ่งมีระบบการตรวจวัด pH, Conductivity และ Temperature แบบต่อเนื่อง (Online) นอกจากนี้ทางโครงการได้ทำการตรวจวัด และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งก่อนปล่อยออกจากโครงการเป็นประจำ พร้อมทั้งจัดให้มี Oil Separator ภายในโครงการ และจัดให้มี Septic Tank เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องส้วมบริเวณอาคารสำนักงาน

5.4 การคมนาคม

ทางโครงการได้ติดป้ายจราจร และป้ายจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการ และกำชับให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ทางโครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งวัตถุดิบในช่วงโมงเร่งด่วน และจัดให้มีการบำรุงรักษาสภาพยานพาหนะอย่างสม่ำเสมอ

5.5 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีรวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด ตามมาตรการการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยทางโครงการได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะทั่วไปส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เอส ที พี ไซเคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง ส่วนกากของเสียอันตราย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัดถึงรุ่งเรือง ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 31)

5.6 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

- (1) ติดตั้งป้ายเตือนภัยในบริเวณพื้นที่เฉพาะ เช่น บริเวณที่มีเสียงดัง บริเวณที่มีอุณหภูมิสูง บริเวณเก็บสารเคมี
- (2) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ได้แก่ หน้ากาก อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs, Ear Muffs) แว่นตา หมวก รองเท้า ขณะปฏิบัติงาน
- (3) จัดส่งเจ้าหน้าที่ของโครงการ เข้ารับการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยเป็นประจำ
- (4) จัดให้มีการตรวจร่างกายพนักงานก่อนเริ่มทำงาน และมีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี ทางโครงการได้จัดเตรียมยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นสำหรับพนักงาน
- (5) ติดตั้งอ่างล้างตา และฝักบัวล้างตา บริเวณที่มีการใช้และเก็บสารเคมี

- (6) จัดให้มี Emergency Basin (Dike) สำหรับ Diesel Oil Tank
- (7) จัดทำแผนฉุกเฉิน และจัดตั้งกลุ่มผจญเพลิง เพื่อเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉิน
- (8) ติดตั้ง Heat Detector, Smoke Detector, Fire Alarm System, Fire Sprinkler System, CO₂ System, Extinguisher, Hose Box, Hydrant และชุดผจญเพลิง ใช้ในกรณีเกิดเพลิงไหม้ ซึ่งโครงการจัดให้มีการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อสามารถนำไปใช้ได้ตลอดเวลา และจัดให้มี Portable Gas Detector เพื่อใช้ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซ
- (9) จัดเตรียม MSDS ของสารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้าไว้ที่ห้องควบคุม เพื่อสามารถนำมาใช้ได้ตลอดเวลา
- (10) ระบุบริเวณที่มีความเสี่ยงในการเกิดเพลิงไหม้ และการระเบิด และให้บริเวณดังกล่าวเป็นบริเวณห้ามสูบบุหรี่ โดยทางโครงการได้จัดให้บริเวณที่สูบบุหรี่ให้กับพนักงานโดยเฉพาะ
- (11) จัดให้มีมาตรการป้องกันและหกรั่วไหล หรือการสูดไอระเหยของสารเคมีขณะเคลื่อนย้าย
- (12) จัดให้มีเครื่องช่วยหายใจ ขณะปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงต่อการสูดหายใจของสารเคมี และจัดให้มีระบบระบายอากาศบริเวณพื้นที่เก็บกักสารเคมี

5.7 สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 0-5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ จำนวน 18 ชุมชน ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 ประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 18 ชุมชน กลุ่มที่ 2 ผู้นำชุมชน และกลุ่มที่ 3 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล

โดยประจำปี 2566 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 18-20 พฤษภาคม 2566 เสร็จเรียบร้อยแล้ว ผลการสำรวจ พบว่า ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่มีความคิดเห็นภาพรวมต่อโครงการอยู่ในระดับดี ทั้งนี้ ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเรื่องผลประโยชน์ด้านบวกของการมีโครงการฯ ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าทำให้เกิดการหมุนเวียนรายได้ กับสภาพเศรษฐกิจดีขึ้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 10 สำหรับในปี 2567 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 10-11 พฤษภาคม 2567 เสร็จเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 3.25) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

5.7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ มีผลการบันทึกแสดงดังตารางที่ 3.33

5.7.2 บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่

โครงการมีแผนการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ประจำปี 2567 และให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เช่น ร่วมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567 กิจกรรมสงกรานต์ ประจำปี 2567 เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 12)

5.7.3 สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆ ของโครงการ

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 3)

5.8 ภาวะสุขภาพของประชาชน

โครงการทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนจากศูนย์บริการสาธารณสุข 3 (เขาน้ำซับ) ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งในปี 2566 พบการเจ็บป่วย 3 อันดับแรก ได้แก่

อันดับ 1 โรคเกี่ยวกับต่อไทรอยด์

อันดับ 2 อาการและการแสดงสิ่งผิดปกติ

อันดับ 3 ระบบย่อยอาหาร

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 33

จากการรวบรวมข้อมูล พบว่าไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรค จึงไม่สามารถระบุได้ว่าสาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์ กับการสัมผัสมลพิษประเภทใด และจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศตามจุดต่างๆ ที่ประชาชนอาศัยอยู่ตามมาตรการฯ พบว่ามีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกประการ

อย่างไรก็ตาม โครงการจะติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณชุมชน และรวบรวมผล
ด้านสาธารณสุข เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบในพื้นที่ชุมชน และจะควบคุมการระบายมลสารทางอากาศ
ของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างเคร่งครัดต่อไป
สำหรับประจำปี 2567 อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการทดแทน
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 รายละเอียดดังตารางที่ 5.1

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศ ในปล่องระบาย - ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- ปล่อง HRSG#11 - ปล่อง HRSG#12	- NO _x - O ₂ - Flow rate	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ดำเนินการตรวจวัดต่อเนื่องตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ (ภาคผนวกที่ 5)	-
- CEMs Audit	- ปล่อง HRSG#11 - ปล่อง HRSG#12	- NO _x - O ₂ - Flow rate	- ปีละ 1 ครั้ง	- ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของระบบ CEMS เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ดำเนินการวันที่ 13-16 พฤษภาคม 2567 (ภาคผนวกที่ 5)	-
- ตรวจวัดแบบสุ่ม (Stack Sampling)	- ปล่อง HRSG#11	- TSP - SO ₂ - NO _x as NO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง	- TSP = 0.2 mg/m ³ - SO ₂ = <2.8 ppm - NO _x as NO ₂ = 26.4 ppm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- ปล่อง HRSG#12	- NO ₂ - TSP - CO	- ปีละ 2 ครั้ง	- TSP = 0.2 mg/m ³ - SO ₂ = <2.9 ppm - NO _x as NO ₂ = 24.8 ppm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- ชุมชนบ้านนาเก่า	- TSP - PM 10 - PM 2.5 - NO ₂ - SO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง	- TSP = 0. 0.050-0.113 mg/m ³ - PM 10 = 0.045-0.078 mg/m ³ - PM 2.5 = 13.2-48.6 µg/m ³ - NO ₂ = 0.003-0.067 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004-0.007 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) = 0.006 ppm	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด ยกเว้น PM2.5 ช่วงวันที่ 14-16 พ.ค. 67

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดแหลมฉบัง (เก่า)	- TSP - PM 10 - PM 2.5 - NO ₂ - SO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง	- TSP = 0.041-0.077 mg/m ³ - PM 10 = 0.029-0.046 mg/m ³ - PM 2.5 = 8.2-29.5 µg/m ³ - NO ₂ = 0.006-0.043 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) = 0.018-0.026 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) = 0.023 ppm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- วัดมโนรม	- TSP - PM 10 - PM 2.5 - NO ₂ - SO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง	- TSP = 0.065-0.125 mg/m ³ - PM 10 = 0.051-0.083 mg/m ³ - PM 2.5 = 15.1-43.2 µg/m ³ - NO ₂ = 0.001-0.003 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) = 0.001-0.002 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) = 0.001-0.002 ppm - WS/WD = ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ ร้อยละ 89.3 โดยลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ร้อยละ 5.4	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น PM2.5 ช่วงวันที่ 12-13, 14-16 พ.ค. 67

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- บ้านชากยายจีน	- TSP - PM 10 - PM 2.5 - NO ₂ - SO ₂	- ปีละ 2 ครั้ง	- TSP = 0.067-0.133 mg/m ³ - PM 10 = 0.059-0.091 mg/m ³ - PM 2.5 = 10.8-53.2 mg/m ³ - NO ₂ = 0.006-0.063 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) = 0.072-0.087 ppm - SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) = 0.073-0.081 ppm	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น PM2.5 ช่วงวันที่ 14-15 พ.ค. 67
2. เสียง	- วัดแหลมฉบัง (เก่า)	- L _{eq} 24 hr., L _{eq} 1 hr., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง	- L _{eq} 24 hr. = 54.7-56.1 dB(A) - L _{max} = 51.5-99.2 dB(A) - เสียงรบกวน = -22.7 ถึง 30.9 dB(A)	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น ผลตรวจวัดระดับเสียงรบกวนในบางช่วงเวลา
	- โรงเรียนเทคโนโลยีศรีราชา	- L _{eq} 24 hr., L _{eq} 1 hr., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง	- L _{eq} 24 hr. = 61.4-62.7 dB(A) - L _{max} = 68.0-91.7 dB(A) - เสียงรบกวน = -20.4 ถึง 16.2 dB(A)	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น ผลตรวจวัดระดับเสียงรบกวนในบางช่วงเวลา
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	- L _{eq} 24 hr., L _{eq} 1 hr., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง	- L _{eq} 24 hr. = 68.9-69.9 dB(A) - L _{max} = 70.0-89.9 dB(A) - เสียงรบกวน = -26.1 ถึง -2.8 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- L _{eq} 24 hr., L _{eq} 1 hr., L ₉₀ , L _{max} , L _{dn} และระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง	- L _{eq} 24 hr. = 54.8-58.2 dB(A) - L _{max} = 62.1-94.1 dB(A) - เสียงรบกวน = -23.3 ถึง 14.4 dB(A)	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น ผลตรวจวัดระดับเสียงรบกวนในบางช่วงเวลา

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. เสียง (ต่อ)	- รีมรั่วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn} และระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง	- L_{eq} 24 hr. = 66.3-66.9 dB(A) - L_{max} = 68.1-94.8 dB(A) - เสียงรบกวน = -26.1 ถึง -2.0 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- รีมรั่วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	- L_{eq} 24 hr., L_{eq} 1 hr., L_{90} , L_{max} , L_{dn} และระดับเสียงรบกวน	- ปีละ 2 ครั้ง	- L_{eq} 24 hr. = 64.5-67.8 dB(A) - L_{max} = 67.2-96.4 dB(A) - เสียงรบกวน = -26.1 ถึง 0.6 dB(A)	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- ตรวจวัดโดยระบบติดตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำ แบบต่อเนื่อง	- ท่อน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ	- Temperature - pH - Conductivity	- Online Monitoring	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
- ตรวจวัดโดยการเก็บ ตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการ	- BOD_5 - Free Chloride - Oil and Grease - pH - Temperature - TDS - TSS - Flow rate	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD_5 = 5.5-9.7 mg/L - Free Chloride = < 0.05-0.25 mg/L as Cl_2 - Oil and Grease = <3.0 mg/L - pH = 6.7-7.7 - Temperature = 26-33 °C - TDS = 2,388-2,712 mg/L - TSS = 9-18 mg/L - Flow rate = 1,338-1,634 m ³ /day	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- ทุกครั้งที่มีการอุบัติเหตุ	- โครงการได้จัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-
5. การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน - บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- ปีละ 1 ครั้ง	- การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีรวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด ตามมาตรการการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยทางโครงการได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเลือกใช้ใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการโดยจัดให้มีการนำขยะทั่วไปส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เอส ที พี ไรซ์เคิล ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง ส่วนกากของเสียอันตราย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัดดังรุ่งเรือง ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 31)	-

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานประจำ	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพประจำปี ดังนี้ <u>ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป</u> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ • ตรวจระบบการทำงานของตับ • ตรวจระบบการทำงานของไต <u>ตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน</u> <ul style="list-style-type: none"> • ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน • ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN) • ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด: ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น - ให้วิเคราะห์ความผิดปกติของผลตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีและนำเสนอแนวทางของการดำเนินการแก้ไข ทั้งที่เกี่ยวข้องกับพฤติกรรมส่วนบุคคลสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงปัจจัยอื่นๆที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง	- ก่อนเริ่มทำงานกับทางโครงการและตรวจประจำปี ปีละ 1 ครั้ง	- การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำปี ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด โดยมีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ล่าสุดในปี 2566 ได้ดำเนินการในวันที่ 22 และ 26 กันยายน 2566 โดยใช้บริการจากทาง Primo Care Clinic Bangkok พบว่า คนงานมีสุขภาพปกติ (ภาคผนวกที่ 28) สำหรับประจำปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคนเพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีพนักงานเข้างานใหม่ จำนวน 1 คน และได้มีการตรวจสอบสุขภาพก่อนเริ่มเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 34) - กรณีที่พบผลตรวจสอบสุขภาพของคนงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และดูแลแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้นและวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวคนงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไปเรียบร้อยแล้ว	-

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อม ในการทำงาน 6.2.1 ตรวจวัดระดับเสียงใน พื้นที่ทำงาน	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มี ความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ - บริเวณเครื่องอัดอากาศ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- L_{eq} 8 hr. - L_{max}	- ปีละ 2 ครั้ง	<u>บริเวณเครื่องอัดอากาศ</u> - L_{eq} 8 hr. = 73 dB(A) - L_{max} = 77-103 dB(A) <u>บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ</u> - L_{eq} 8 hr. = 73 dB(A) - L_{max} = 74-88 dB(A) <u>บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ</u> - L_{eq} 8 hr. = 80 dB(A) - L_{max} = 80-81 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด
	- ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลา การทำงาน	- L_{eq} 8 hr. - %dose	- ปีละ 2 ครั้ง	<u>พนักงานปฏิบัติงานฝ่ายผลิต</u> - TWA = 70.3-72.9 dB(A) - %dose = 3.40-6.10 % <u>พนักงานปฏิบัติงานซ่อมบำรุง</u> - TWA = 64.5-75.5 dB(A) - %dose = 0.90-11.10 %	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) 6.2.2 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ - หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- WBGT	- ปีละ 2 ครั้ง	- หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) = 30.4 °C - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ = 32.5 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6.2.3 ตรวจวัดแสงสว่าง	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ - พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน - บริเวณห้องควบคุม	- Illumination	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริเวณอาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 1 จำนวน 20 จุดตรวจวัด = 405-976 Lux - บริเวณอาคาร Admin (อาคารใหม่) ชั้น 2 จำนวน 15 จุดตรวจวัด = 303-908 Lux	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6.3 การเตรียมความพร้อมกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- จัดให้มีพนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท - จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติการกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ และจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อม อบรม และการอพยพหนีไฟ ร่วมกับฝ่ายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาลนครแหลมงบังเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2566 ดำเนินการเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 14) สำหรับในปี 2567 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป นอกจากนี้ทางโครงการมีประชุมความปลอดภัยเพื่อทบทวนการปฏิบัติและหาแนวทางส่งเสริมรักษาความปลอดภัยเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ (ภาคผนวกที่ 17)	-

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- การสำรวจความคิดเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 0-5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ จำนวน 18 ชุมชน ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 ประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมฉบัง (ระยะดำเนินการ) ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 18 ชุมชน กลุ่มที่ 2 ผู้นำชุมชน และกลุ่มที่ 3 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล - ประจำปี 2566 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 18-20 พฤษภาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว ผลการสำรวจ พบว่า ประชาชนผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องส่วนใหญ่มีความคิดเห็นภาพรวมต่อโครงการอยู่ในระดับดี ทั้งนี้ ประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเรื่องผลประโยชน์ด้านบวกของการมีโครงการฯ ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าทำให้เกิดการหมุนเวียนรายได้ กับสภาพเศรษฐกิจดีขึ้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 10 สำหรับในปี 2567 ได้ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจเมื่อวันที่ 10-11 พฤษภาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 3.25) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ข้อมูล รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป 	-

ตารางที่ 5.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแหลมงบัง (ระยะดำเนินการ)
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมงบัง) 1 จำกัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน (ต่อ)	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ	- ทุก 6 เดือน	- โครงการได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการโดยมีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบมีผลการบันทึกแสดงดังตารางที่ 3.33	-
		- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	- ทุก 6 เดือน	- โครงการมีแผนการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566 และให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เช่น ร่วมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567 กิจกรรมสงกรานต์ ประจำปี 2567 เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 12)	
		- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่างๆ ของโครงการ	- ทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ รวมทั้งโครงการกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์ และสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีการจัดประชุม เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2567 (ภาคผนวกที่ 3)	