

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) เป็นการพัฒนาโครงการเพื่อใช้ทดแทนหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชุดเดิม ซึ่งอยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ปัจจุบัน โอนย้ายเป็นของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)) ซึ่งมีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 25 ปีที่กำลังจะหมดสัญญาภายในปี พ.ศ. 2567 โดยตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ทางด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้าเดิมในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

โดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/9675 ลงวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 ต่อมาโครงการได้มีการเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และได้มีมติเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 (เอกสารแนบที่ 1)

ทั้งนี้ โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัด และตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) เสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1.2 ขอบเขตของการดำเนินงาน

1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดย บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก

1.3 รายละเอียดโครงการ

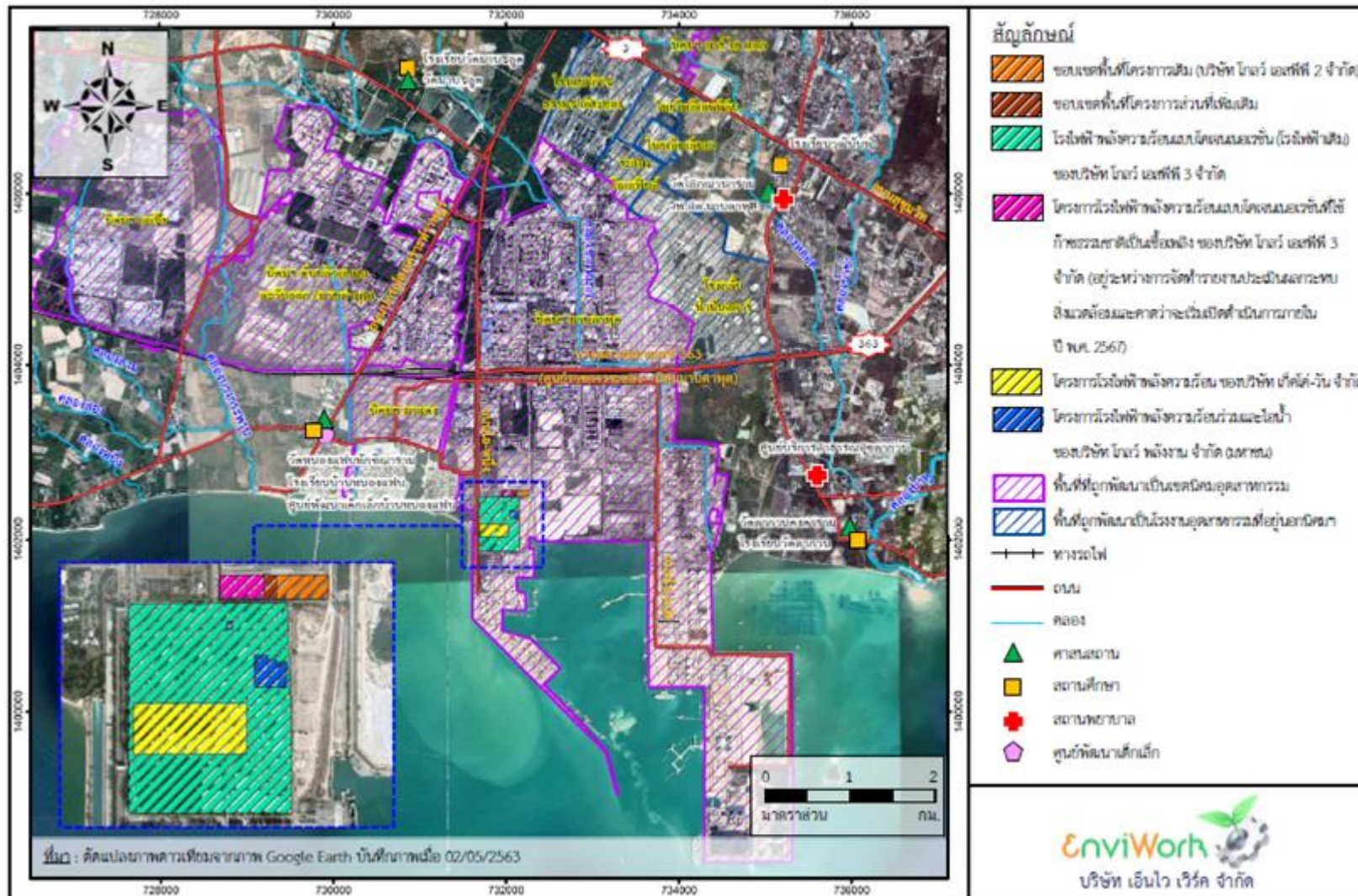
1.3.1 ที่ตั้งของโครงการ

โครงการโรงงานพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 8 ถนน ไอ-6 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งมีพื้นที่โครงการประมาณ 7.88 ไร่ โดยที่ตั้งโครงการและพื้นที่โดยรอบ แสดงดังรูปที่ 1.3-1 และรูปที่ 1.3-2 โดยมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบดังนี้

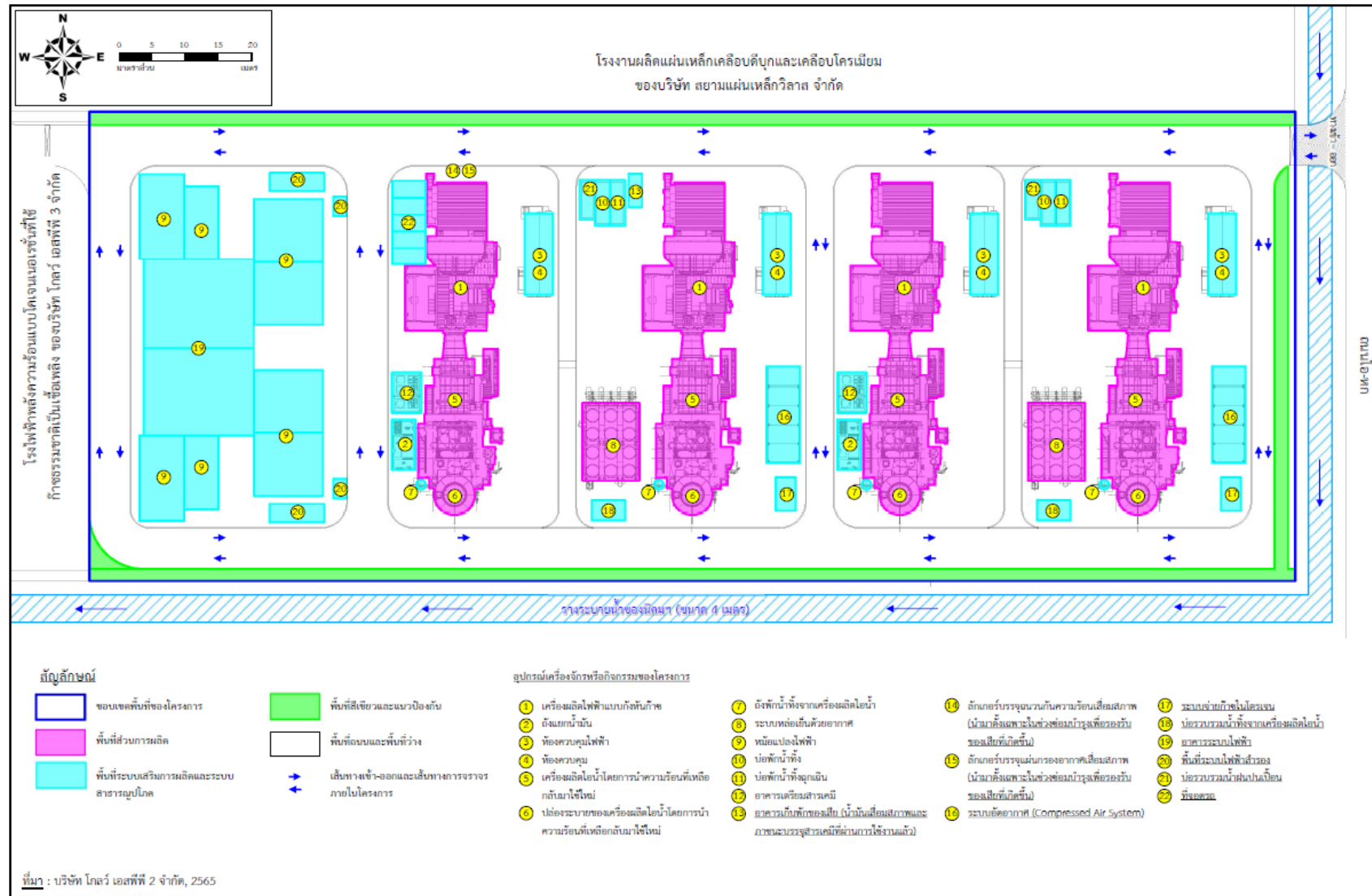
ทิศเหนือ	ติดกับพื้นที่โรงงานผลิตแผ่นเหล็กเคลือบดีบุกและเคลือบโครเมียมของบริษัท สยามแผ่นเหล็กวิลาส จำกัด
ทิศใต้	ติดกับพื้นที่รางระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และถัดไปบางส่วนเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบางส่วนเป็นพื้นที่ว่างภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ทิศตะวันออก	ติดกับถนนไอ-หก และแนวท่อขนส่งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และถัดไปเป็นพื้นที่ของบริษัท เอ็นเอฟซี จำกัด (มหาชน)
ทิศตะวันตก	ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และถัดไปเป็นถนนไอ-ห้าภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

1.3.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โครงการมีขนาดพื้นที่โดยรวม เท่ากับ 7.88 ไร่ โดยจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีการขอปรับเปลี่ยนการจัดวางอุปกรณ์/เครื่องจักรในผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการบางส่วนเพื่อให้สอดคล้องกับการออกแบบในรายละเอียด (Detail Design) ทั้งนี้เพื่อบ่งเน้นการใช้ประโยชน์พื้นที่ในส่วนต่างๆ ของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด สำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ แสดงดังรูปที่ 1.3-3 ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิต พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต ถนน พื้นที่ว่าง พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกัน



รูปที่ 1.3-1 ที่ตั้งพื้นที่โครงการ



รูปที่ 1.3-3 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

1.3.3 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งโครงการมีความต้องการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ 60 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยจะรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผ่านระบบท่อขนส่งเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station: MRS) ของโครงการ ซึ่งอยู่ในพื้นที่ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (โรงไฟฟ้าเดิม) โดยแนวท่อก๊าซธรรมชาติของโครงการจากสถานีควบคุมแรงดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station; MRS) จะแบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 เป็นแนวท่อก๊าซธรรมชาติหลักจากสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติของโครงการไปยังจุดเชื่อมต่อกับท่อย่อยจะเป็นท่อขนาด 10 นิ้ว (ความยาวท่อประมาณ 340 เมตร) อัตราการไหลสูงสุด 60 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และส่วนที่ 2 เป็นแนวท่อก๊าซธรรมชาติย่อยขนาด 3 นิ้ว จำนวน 4 ท่อ ที่แยกจากท่อหลักขนาด 10 นิ้ว ไปยังหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซของโครงการแต่ละชุด (ความยาวท่อละประมาณ 50 เมตร) อัตราการไหลสูงสุด 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

1.3.4 ผลិតภัณฑ์

โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) 240 เมกะวัตต์ และมีปริมาณการจำหน่ายไอน้ำสูงสุด 460 ตันต่อชั่วโมง มีรายละเอียดดังนี้

(1) กระแสไฟฟ้า

โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 240 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) 235 เมกะวัตต์ โดยมีข้อตกลงที่จะส่งไฟฟ้าที่ผลิตได้เข้าโครงข่ายสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 60 เมกะวัตต์ และมีการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือ (ประมาณ 175 เมกะวัตต์) ให้กับโรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุดหรือพื้นที่ใกล้เคียง

(2) ไอน้ำ

โครงการออกแบบให้น้ำไอน้ำที่ผลิตได้จากเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) เพื่อส่งจำหน่ายในรูปของพลังความร้อนให้กับโรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่มาบตาพุด โดยออกแบบให้สามารถจำหน่ายไอน้ำแรงดันสูง (ความดัน 60 บาร์(เกจ) และอุณหภูมิ 480 องศาเซลเซียส) ให้กับโรงงานใกล้เคียงได้โดยรวม 460 ตันต่อชั่วโมง โดยที่โครงการจะใช้ระบบท่อส่งไอน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าเดิมเพื่อส่งจำหน่ายให้กับโรงงานใกล้เคียง

1.3.5 กระบวนการผลิต

โครงการได้ออกแบบให้มีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำแบบพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 240 เมกะวัตต์ (หน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดมีกำลังการผลิตหรือ Gross Power 60 เมกะวัตต์) และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) 235 เมกะวัตต์ รวมทั้งสามารถผลิตและจำหน่ายไอน้ำแรงดันสูงให้กับโรงงานภายในพื้นที่มาบตาพุดหรือพื้นที่ใกล้เคียงประมาณ 460 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG) จำนวน 4 ชุด และเครื่องผลิตไอน้ำที่ใช้ความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 4 ชุด สำหรับดูลมวงจรการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการแสดงดังรูปที่ 1.3-4 สำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการมีรายละเอียดดังนี้

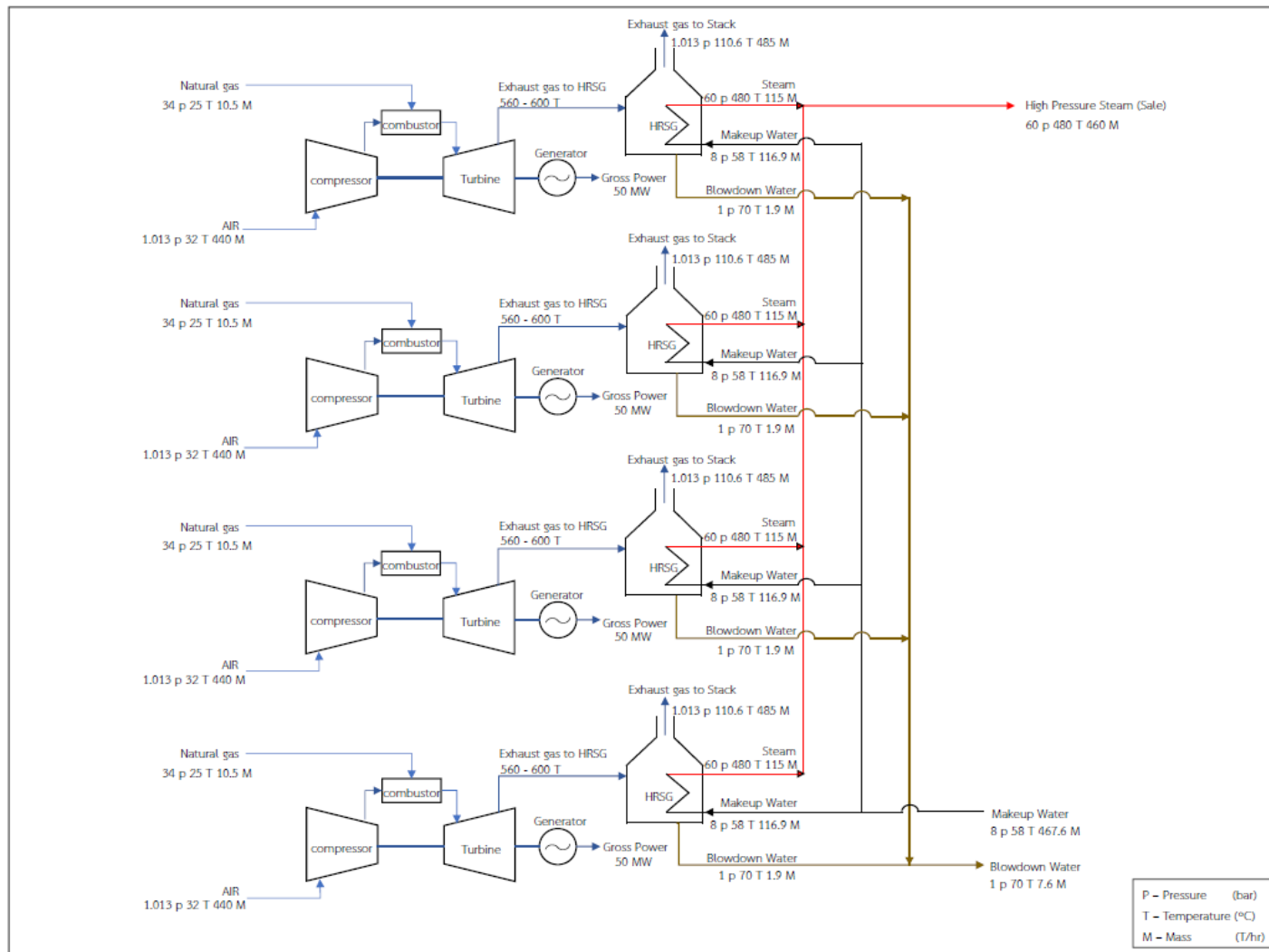
1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG)

เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เป็นการนำความร้อนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงไปขับเคลื่อนกังหันก๊าซให้หมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion chamber) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator) โดยขั้นตอนการผลิตเริ่มจากการดึงอากาศจากบรรยากาศและมีการลดอุณหภูมิของอากาศด้วยระบบแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำเย็นให้เหลือประมาณ 15 องศาเซลเซียส และทำให้ความชื้นของอากาศลดลง หลังจากนั้นจะดึงอากาศที่ผ่านการลดความชื้นแล้วเข้าเครื่องอัดอากาศเพื่อเพิ่มความดันของอากาศและทำให้อุณหภูมิสูงขึ้นก่อนป้อนเข้าห้องเผาไหม้เพื่อนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิง (ส่วนผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศ) ภายในห้องเผาไหม้และจะเกิดเป็นพลังความร้อน ทั้งนี้พลังความร้อนที่เกิดขึ้นจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันก๊าซที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ดังนั้น เมื่อเครื่องกังหันก๊าซหมุนก็จะทำให้แกนเพลาคับเคลื่อนแม่เหล็กให้เคลื่อนที่ตัดกับขดลวดของเครื่องผลิตไฟฟ้าซึ่งจะทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าที่มีแรงดันประมาณ 11 กิโลโวลต์ สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้บางส่วนจะถูกนำมาใช้ภายในกิจกรรมของโครงการเอง ในขณะที่กระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะถูกยกระดับแรงดันด้วยหม้อแปลงไฟฟ้าให้เป็น 230 กิโลโวลต์ ก่อนส่งเข้าระบบสายส่งที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (โรงไฟฟ้าเดิม) เพื่อนำเข้าโครงข่ายของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 60 เมกะวัตต์ และจะส่งกระแสไฟฟ้าอีกส่วนหนึ่งไปตามระบบสายส่งของโรงไฟฟ้าเดิมเพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานต่างๆ ภายในพื้นที่มาบตาพุด หรือพื้นที่ใกล้เคียง 175 เมกะวัตต์ต่อไป

อย่างไรก็ตาม โดยปกติการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้จะมีอุณหภูมิสูงโดยประมาณ 1,300 องศาเซลเซียส ซึ่งส่งผลให้ก๊าซไนโตรเจนและออกซิเจนในอากาศที่ป้อนเข้าไปในห้องเผาไหม้ทำปฏิกิริยากันและก่อให้เกิดเป็นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนปนเปื้อนอยู่ในก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ซึ่งถือว่าเป็นมลพิษหลักของโครงการ ดังนั้น โครงการจึงเลือกใช้เทคโนโลยีหัวเผาของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ต่ำหรือเรียกว่า Dry Low NOx Burner จึงทำให้ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่เกิดจากการเผาไหม้มีก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในระดับที่ต่ำกว่าแบบปกติ สำหรับก๊าซร้อนที่ถูกระบายออกจาก GTG ยังคงมีอุณหภูมิสูง (ประมาณ 560-600 องศาเซลเซียส) ซึ่งจะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไปโดยใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำที่เรียกว่าเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) ต่อไป

2) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generators; HRSG)

โครงการมีเครื่องผลิตไอน้ำที่ใช้ความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 4 ชุด โดยที่หลักการทำงานของ HRSG แต่ละชุดเริ่มจากการนำก๊าซร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (GTG) แต่ละชุดของโครงการมาใช้ประโยชน์ เพื่อเป็นแหล่งพลังงานความร้อนในการผลิตไอน้ำ โดยขั้นตอนการผลิตเริ่มจากนำก๊าซร้อน (Exhaust gas) ที่เหลือจาก GTG ซึ่งยังคงมีอุณหภูมิประมาณ 560-600 องศาเซลเซียส เข้าอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนของ HRSG ซึ่งมีหน้าที่เป็นตัวกลางเพื่อถ่ายเทความร้อนจากก๊าซร้อนไปยังน้ำปราศจากแร่ธาตุโดยการควบคุมความดันที่เหมาะสม ซึ่งส่งผลทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุมีอุณหภูมิสูงจนกลายเป็นไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam: HP) ประมาณ 60 บาร์ (เกจ) และมีอุณหภูมิประมาณ 480 องศาเซลเซียส โดยไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG จะถูกส่งไปจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในพื้นที่มาบตาพุดต่อไป สำหรับก๊าซร้อนที่ผ่านการใช้แลกเปลี่ยนความร้อนที่ HRSG แล้วจะถูกระบายออกที่ปล่องระบายอากาศต่อไป



ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1), กรกฎาคม 2565

รูปที่ 1.3-4 ฟังดูมวลหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการกรณีไม่รับน้ำเย็นมาลดอุณหภูมิอากาศก่อนป้อนเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้า

1.3.6 ระบบเสริมการผลิตและการจ่ายไฟฟ้า

(1) ระบบระบายความร้อน

อุปกรณ์เครื่องจักรการผลิตของโครงการบางส่วน เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เป็นต้น จะมีอุณหภูมิหรือเกิดความร้อนสูงเมื่อมีการดำเนินการผลิตไฟฟ้า จึงมีความจำเป็นต้องมีระบบระบายความร้อนที่เกิดจากเครื่องจักรดังกล่าวเพื่อป้องกันเครื่องจักรเกิดความเสียหายและเพื่อความปลอดภัยในการดำเนินการผลิต ทั้งนี้โครงการได้ออกแบบระบบระบายความร้อนหรือหล่อเย็นเครื่องจักรแบบใช้อากาศ (Air Cooler) แทนการใช้ระบบน้ำหล่อเย็นเพื่อเป็นการลดความต้องการใช้น้ำของพื้นที่ โดยการทำงานจะใช้น้ำมันเป็นตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนกับเครื่องจักรที่หมุนเวียนอยู่ในระบบปิดโดยน้ำมันที่เป็นสารตัวกลางและมีอุณหภูมิต่ำจะถูกหมุนวนเข้าไปแลกเปลี่ยนหรือระบายความร้อนที่เครื่องจักรผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน สำหรับน้ำมันที่เป็นสารตัวกลางที่ผ่านการระบายความร้อนที่เครื่องจักรแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นก็จะถูกหมุนวนเข้าเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อนหรือเรียกว่าคอยล์ร้อน ซึ่งจะมีการใช้พัดลมอากาศเป่าผ่านคอยล์ร้อนเพื่อระบายความร้อนน้ำมันที่เป็นสารตัวกลาง ทั้งนี้ น้ำมันที่เป็นสารตัวกลางที่มีอุณหภูมิลดลงแล้วจะถูกหมุนเวียนกลับไปใช้หล่อเย็นเครื่องจักรและจะหมุนวนเป็นวัฏจักรตามที่กล่าวข้างต้นต่อไปซึ่งอยู่ในระบบปิด

(2) ระบบควบคุมการผลิต

โครงการมีการควบคุมการทำงานของอุปกรณ์และระบบต่างๆ ผ่านห้องควบคุมการผลิตที่มีการเชื่อมสัญญาณและแสดงสถานะการทำงานของอุปกรณ์เครื่องจักรไว้ที่ห้องควบคุมการผลิต เช่น อุณหภูมิ ความดัน ปริมาณไอน้ำที่เกิดขึ้น กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ เป็นต้น ซึ่งทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางในการควบคุมการดำเนินการของโครงการในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การสั่งเดินเครื่อง การเพิ่มและลดกำลังการผลิต การหยุดเดินเครื่อง และการตรวจสอบสถานะของอุปกรณ์การผลิตโดยที่ห้องควบคุมการผลิตจะมีพนักงานอยู่ประจำทำให้สามารถปรับสถานะการผลิตให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพสูงสุด รวมถึงทำให้สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างปลอดภัย นอกจากนี้ ได้มีการจัดเตรียมแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรเพื่อป้องกันกรณีเกิดเหตุขัดข้องของอุปกรณ์/เครื่องจักรหรือเป็นการป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหายต่อกระบวนการผลิต รวมถึงเป็นการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้เป็นไปตามแผนงานให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้อย่างต่อเนื่องและมีความปลอดภัย สำหรับแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการจะครอบคลุมทั้งการซ่อมบำรุงรักษาในเชิงป้องกันเพื่อป้องกันการหยุดของเครื่องจักรโดยเหตุฉุกเฉินและการซ่อมบำรุงเมื่ออุปกรณ์/เครื่องจักรเกิดความชำรุดเสียหาย ซึ่งโครงการจะกำหนดให้มีเจ้าหน้าที่ซ่อมบำรุงที่มีหน้าที่สำรวจและจัดทำทะเบียนเครื่องจักร/ประวัติของเครื่องจักร และจัดทำแผนซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันทั้งในส่วนของการตรวจสอบและบำรุงรักษา รวมทั้งรับผิดชอบในการซ่อมบำรุงอุปกรณ์/เครื่องจักรให้เป็นไปตามแผนและบันทึกผลการซ่อมบำรุงรักษา อีกทั้งในกรณีที่มีการบำรุงรักษาจะต้องกำหนดผู้รับผิดชอบและเงื่อนไขการตรวจสอบตามเวลาที่กำหนด

1.3.7 สารเคมี

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) เป็นการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด เพื่อทดแทนสัญญาเดิมในการส่งไฟฟ้าเข้าโครงข่ายของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (โรงไฟฟ้าเดิม) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 และกำลังหมดสัญญาในปี พ.ศ. 2567 ทั้งนี้เนื่องจากมีการพัฒนาโครงการบนพื้นที่ใหม่ที่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าเดิม จึงทำให้สามารถใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกับโรงไฟฟ้าเดิมได้บางส่วน เช่น ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ (ระบบผลิตน้ำใส และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) เป็นต้น ดังนั้น โครงการจึงมีความต้องการใช้สารเคมีเฉพาะในขั้นตอนการผลิตไอน้ำเป็นหลักและมีการใช้สารเคมีเพียงชนิดเดียว ได้แก่ สารละลายแอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ (ความเข้มข้นร้อยละ 25-27) ซึ่งใช้สำหรับปรับสภาพหรือควบคุมความเป็นกรด-ด่างของน้ำที่ป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) ปริมาณที่ใช้ประมาณ 10 ตันต่อปี เก็บพักไว้ในอาคารเก็บพักสารเคมีของโรงไฟฟ้าเดิมที่อยู่ติดกับพื้นที่โครงการ

1.3.8 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

(1) ระบบน้ำใช้

โครงการมีความต้องการใช้น้ำโดยรวมประมาณ 11,442 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยแบ่งกิจกรรมที่มีการใช้น้ำออกเป็น 3 ส่วนหลัก ได้แก่ น้ำสำหรับกระบวนการผลิตไอน้ำ น้ำใช้สำหรับดับจับไอน้ำและลดอุณหภูมิของน้ำทั้งจากระบบผลิตไอน้ำ และน้ำใช้สำหรับล้างทำความสะอาดอุปกรณ์และเครื่องจักร ทั้งนี้โครงการมารวมเวียนน้ำคอนเดนเสทที่เกิดจากการจำหน่ายไอน้ำให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมกลับมาใช้ใหม่ด้วยปริมาณ 8,417 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จึงทำให้โครงการมีความต้องการใช้น้ำดิบ/น้ำใส/น้ำปราศจากแร่ธาตุที่รับมาจากโรงไฟฟ้าเดิมเพียง 3,025 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน รายละเอียดปริมาณการใช้น้ำของโครงการแสดงดังตารางที่ 1.3-1 และรูปที่ 1.3-5

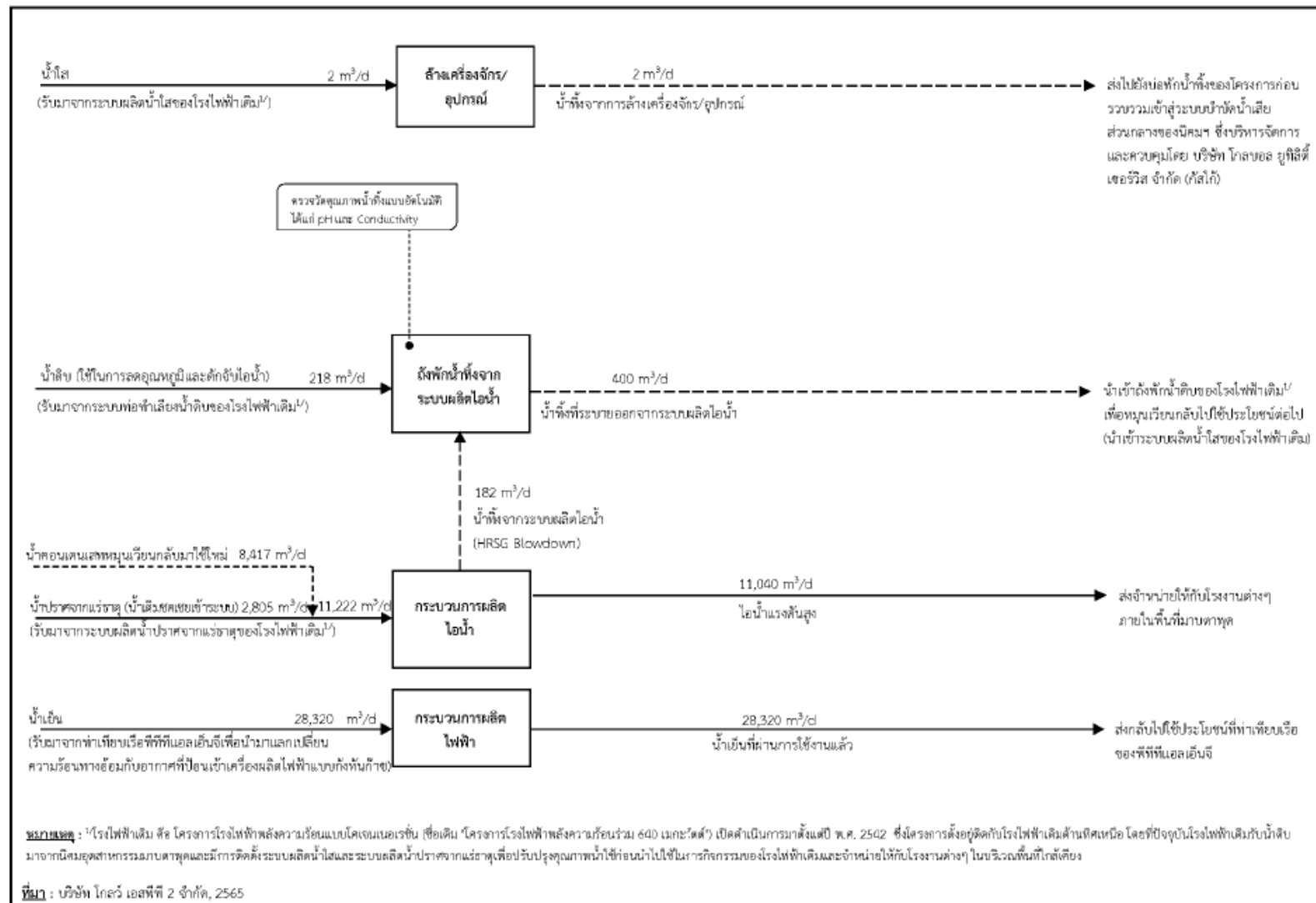
(2) ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

โครงการได้ออกแบบให้มีระบบระบายน้ำแยกออกจากระบบระบายน้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ของโครงการอย่างชัดเจน โดยมีการวางท่อน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ และผ่านพื้นที่บริษัทฯ เพื่อไปเชื่อมกับ Manhole ของระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ก่อนรวบรวมน้ำทิ้งของโครงการเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ซึ่งปัจจุบันมีการบริหารจัดการและควบคุมระบบโดยบริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (GUSCO) สำหรับระบบระบายน้ำฝนของโครงการจะแบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ระบบระบายน้ำฝนทั่วไป และระบบระบายน้ำฝนของพื้นที่ที่มีโอกาสปนเปื้อน

ตารางที่ 1.3-1 ปริมาณการใช้น้ำของโครงการ

กิจกรรมการใช้น้ำ	ปริมาณการใช้น้ำ (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)				แหล่งน้ำใช้
	น้ำดิบ	น้ำใส	น้ำปราศจากแร่ธาตุ	น้ำคอนเดนเสทจากภายนอกหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่	
1. น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิตไอน้ำ	-	-	2,805	8,417	โครงการมีการใช้น้ำจาก 2 ส่วน ได้แก่ รับน้ำปราศจากแร่ธาตุมาจากกระบวนการผลิตน้ำปราศแร่ธาตุของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) และรับน้ำควบแน่นที่เกิดจากไอน้ำที่จำหน่ายให้กับลูกค้าและถูกควบแน่นกลับมาใช้ใหม่
2. น้ำใช้สำหรับดับจับไอน้ำและลดอุณหภูมิของน้ำทั้งจากระบบผลิตไอน้ำ	218	-	-	-	โครงการรับน้ำดิบมาจากระบบท่อลำเลียงของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) ซึ่งโรงไฟฟ้างดักน้ำดิบมาจากนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
3. น้ำใช้สำหรับล้างทำความสะอาดอุปกรณ์และเครื่องจักร	-	2	-	-	โครงการรับน้ำใสมาจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม)
รวม	218	2	2,805	8,417	
รวมปริมาณน้ำใช้แต่ละประเภท	11,442				

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด, 2565



รูปที่ 1.3-5 ผังตุลมวลปริมาณการใช้น้ำของโครงการ

(3) การคมนาคมขนส่ง

- การขนส่งสารเคมีที่นำมาใช้ในโครงการสูงสุดไม่เกิน 1 คันต่อวัน
- การขนส่งกากอุตสาหกรรม เพื่อส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดสูงสุดไม่เกิน 5 คันต่อวัน

1.3.9 จำนวนพนักงาน

โครงการมีการใช้พนักงานร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) โดยปัจจุบันมีพนักงานจำนวนทั้งหมด 372 คน โดยเป็นพนักงานปฏิบัติงานประจำ บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด จำนวน 46 คน

1.3.10 การจัดการมลพิษ

(1) การควบคุมมลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการ คือ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (ปัจจุบันมีหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 2 ชุด ซึ่งหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และ 4 ยังไม่ก่อสร้าง) ทั้งนี้เนื่องจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จึงทำให้มีปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์และฝุ่นละอองจากการเผาไหม้และถูกระบายออกจากปล่องในปริมาณที่ต่ำ แต่มีมลสารหลักที่เกิดขึ้น ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งเกิดจากก๊าซไนโตรเจนและออกซิเจนที่เป็นองค์ประกอบของอากาศที่ป้อนเข้าห้องเผาไหม้ของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซทำปฏิกิริยากันที่อุณหภูมิสูงหรือเรียกว่า Thermal NO_x โดยทั่วไปจะเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในปริมาณมากเมื่อมีอุณหภูมิเผาไหม้สูงมากกว่า 1,300 องศาเซลเซียส ทั้งนี้โครงการได้เลือกใช้หัวเผาของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชนิดที่ก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนหรือน็อคต่ำ (Dry Low NO_x Burner) ซึ่งเป็นเทคโนโลยีการลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่แหล่งกำเนิดหรือต้นทาง โดยออกแบบให้มีการผสมผสานระหว่างเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและอากาศให้เป็นเนื้อเดียวกันในระยะเวลาอันรวดเร็วก่อนที่จะนำไปเผาไหม้ เพื่อลดการสูญเสียเชื้อเพลิงและช่วยให้อุณหภูมิในห้องเผาไหม้ลดลง (Reducing Peak Temperature) โดยที่เทคโนโลยีนี้สามารถควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศออกจากปล่องระบายของเครื่องไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดให้สอดคล้องกับมาตรฐาน โดยควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ให้อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด รายละเอียดค่าควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการแสดงดังตารางที่ 1.3-2

นอกจากนี้ โครงการได้ดำเนินการเชิงเฝ้าระวัง โดยได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดมลพิษทางอากาศที่ปล่องระบายแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถแสดงผลตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิตและป้ายแสดงผลหน้าโครงการ โดยตั้งค่าควบคุมเพื่อเฝ้าระวังไว้ 2 ระดับ คือ การแจ้งเตือนขั้นต้น (Low Alarm) เมื่อพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศร้อยละ 90 ของค่าควบคุม และการแจ้งเตือนขั้นสูง (High Alarm) เมื่อพบค่าการระบายมลพิษทางอากาศที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม ทั้งนี้เมื่อมีระบบการแจ้งเตือนจะทำให้พนักงานควบคุมการผลิตทราบและดำเนินการตรวจสอบ/ควบคุมการผลิตเพื่อปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้สอดคล้องกับค่าควบคุม

ตารางที่ 1.3-2 ค่าควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

แหล่งกำเนิด	ข้อมูลปล่อย							ค่าความเข้มข้น			อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)		
	ความสูง (เมตร)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (เมตร)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเร็วก๊าซ (เมตรต่อวินาที)	อัตราการไหลที่ สภาวะมาตรฐาน* (ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที)	ร้อยละ ออกซิเจน	ร้อยละ ความชื้น	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)
1. ปล่อย CTG No. 1	40	3.0	383.6	20.1	67.2	11.6	9.1	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
2. ปล่อย CTG No. 2	40	3.0	383.6	20.1	67.2	11.6	9.1	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
3. ปล่อย CTG No. 3**	40	3.0	383.6	20.1	67.2	11.6	9.1	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
4. ปล่อย CTG No. 4**	40	3.0	383.6	20.1	67.2	11.6	9.1	50.0	1.2	15.0	6.32	0.21	1.01
ค่ามาตรฐาน ^{1/}								120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/}								80	15	20	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม								-	-	-	25.28	0.84	4.04

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

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

(ปัจจุบันโครงการใช้เกณฑ์ควบคุมมลพิษจากปล่อยระบายตามค่ามาตรฐานที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 เนื่องจากโครงการเริ่มเปิดดำเนินการในปี พ.ศ. 2567 ภายหลังวันที่ประกาศมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566)

หมายเหตุ : * ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

** ปัจจุบันหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 (ปล่อย CTG No. 3) และชุดที่ 4 (ปล่อย CTG No. 3) ยังไม่ได้ก่อสร้าง

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด, 2565

(2) น้ำเสียและการจัดการ

น้ำทิ้งที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ แบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

- **ทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ และน้ำทิ้งที่นำมาลดอุณหภูมิ** ปริมาณ 400 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยรวบรวมเข้าถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำของโครงการก่อนหมุนเวียนกลับไปยังถังพักน้ำดิบของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) เพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป โดยนำไปผลิตน้ำใสที่ระบบผลิตน้ำใสของโรงไฟฟ้าเดิม
- **น้ำทิ้งจากการล้างทำความสะอาดอุปกรณ์และเครื่องจักร** ปริมาณ 2 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยรวบรวมเข้าบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งปัจจุบันมีการบริหารจัดการและควบคุมระบบโดยบริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (GUSCO) ผังการจัดการน้ำทิ้งของโครงการแสดงดังรูปที่ 1.3-6

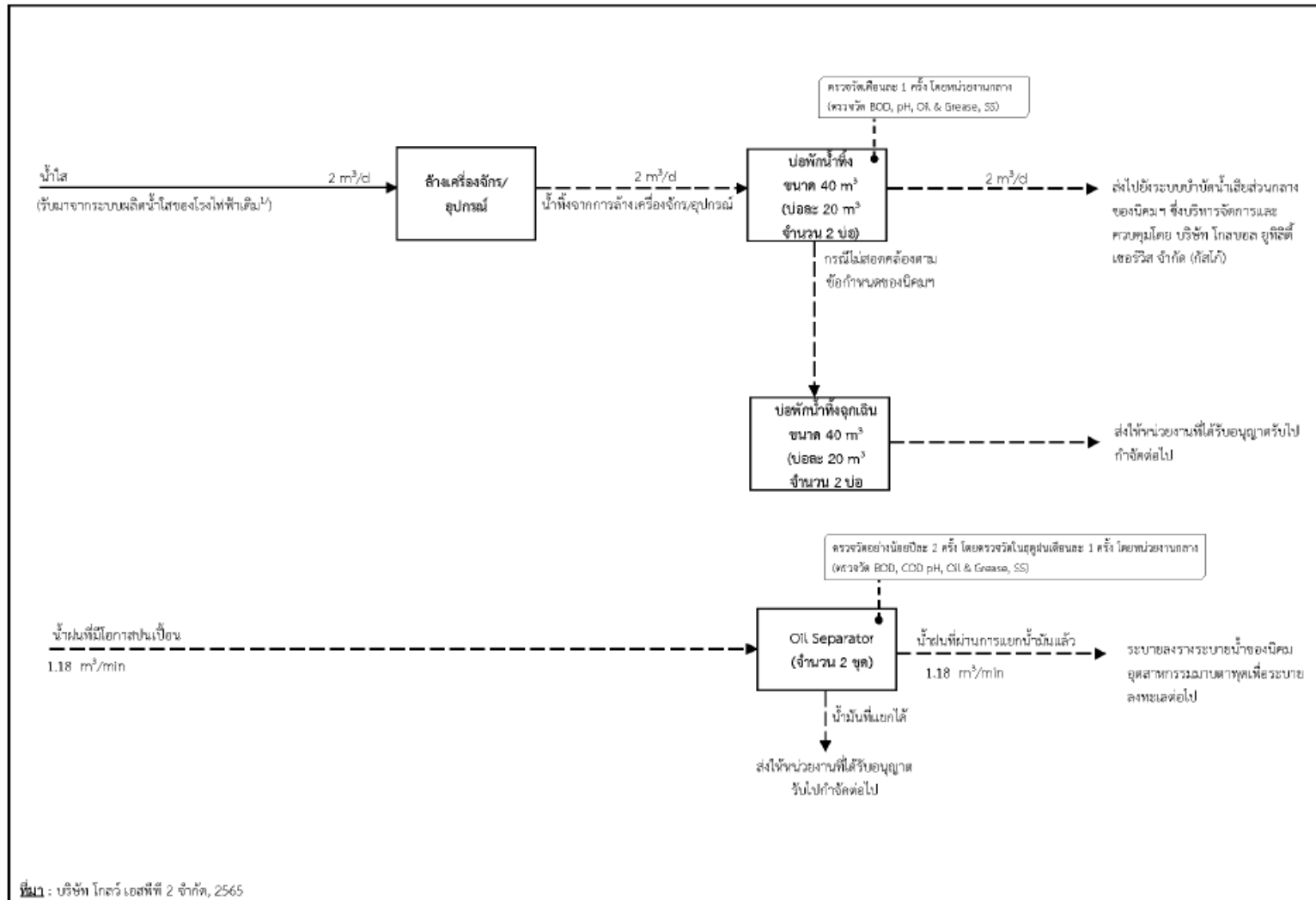
(3) กากของเสีย

ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ ของเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงานหรืออาคารสำนักงาน และของเสียที่เกิดจากผลิตหรือกากอุตสาหกรรม โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 1.4-3

สำหรับของเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงานหรืออาคารสำนักงาน จะมีปริมาณมูลฝอยที่เกิดจากพนักงานเท่าเดิมเนื่องจากการพัฒนาโครงการเป็นการดำเนินการเพื่อทดแทนสัญญาการจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าเดิม) ซึ่งมีการพัฒนามาบนพื้นที่ใหม่ติดกับพื้นที่ของโรงไฟฟ้าเดิม ซึ่งโครงการมีการใช้พนักงานและอาคารสำนักงานร่วมกับโรงไฟฟ้าเดิม

(4) ระดับเสียง

แหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญของโครงการประกอบด้วย เครื่องอัดอากาศและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (ปัจจุบันมีหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ชุด ซึ่งหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และ 4 ยังไม่ก่อสร้าง) โครงการได้มีการออกแบบให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดอยู่ในห้องปิดครอบเพื่อลดระดับเสียงดังที่เกิดจากเครื่องจักร โดยกำหนดให้ระดับเสียงของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดที่ติดตั้งอยู่ในอาคารมีค่าไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตรจากผนังอาคาร) อีกทั้งโครงการได้มีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเรนเซอร์ (Silencer) เพื่อลดเสียงดังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเมื่อความดันในระบบไอน้ำสูงเกินค่าที่กำหนด และจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสม และนอกจากนี้โครงการมีการกำหนดมาตรการให้จัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ทุก 3 ปีหรือกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงการผลิตซึ่งอาจส่งผลให้ระดับเสียงในโครงการเปลี่ยนแปลง โดยใช้ข้อมูลข้างต้นมาพิจารณาในการจัดทำแผนซ่อมบำรุงเครื่องจักรเพื่อควบคุมเสียงดังให้สอดคล้องกับข้อกำหนดหรือค่าควบคุม รวมทั้งมีการติดป้ายสัญลักษณ์แสดงพื้นที่ระดับเสียงดัง กำหนดให้พนักงานที่เข้าปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง จะต้องมีการสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และกำหนดแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้แหล่งกำเนิดของเสียงดัง



รูปที่ 1.3-6 ผังการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

ตารางที่ 1.3-3 ชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

ชนิดของเสีย	การใช้ประโยชน์(ตัน/ปี)						การจัดการ
	รหัสของเสีย	ปริมาณ (ตัน/ปี)	Reuse ^{1/}	Recycle ^{2/}	Reduce ^{3/}	กำจัด (ตัน/ปี)	
1.1 ของเสียไม่เป็นอันตราย							
- แผ่นกรองอากาศเสื่อมสภาพ (เกิดจากการซ่อมบำรุงเครื่องจักร)	15 02 03	1	-	-	-	1	- เนื่องจากแผ่นกรองอากาศเสื่อมสภาพและฉนวนกันความร้อนเสื่อมสภาพ เป็นของเสียที่เกิดขึ้นเฉพาะในช่วงซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโครงการ ดังนั้น จะมีการจัดหลักเกอร์ขนาด 22 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ชุด มาตั้งทิ้งไว้ใน พื้นที่โครงการแบบชั่วคราวเฉพาะช่วงซ่อมบำรุงเท่านั้น เพื่อรวบรวมของเสีย แต่ละชนิด ซึ่งหลักเกอร์แต่ละชุดสามารถเก็บพักของเสียได้ไม่น้อยกว่า 10 ตัน ซึ่งเพียงพอในการรองรับของเสียที่เกิดขึ้นช่วงซ่อมบำรุงของโครงการทั้งหมด ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดต่อไป เช่น บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด โดยใช้วิธีฝัง กลบตามหลักสุขาภิบาล เป็นต้น
- ฉนวนกันความร้อนเสื่อมสภาพ (เกิดจากการซ่อมบำรุงเครื่องจักร)	17 06 04	5	-	-	-	5	
1.2 ของเสียอันตราย							
- น้ำมันเครื่องกังหันก๊าซที่ผ่านการใช้งาน แล้ว (เกิดจากการซ่อมบำรุงเครื่องจักร)	16 10 01	76	-	-	-	76	- การล้างเครื่องกังหันก๊าซจะอยู่ในระบบปิด โดยน้ำมันที่ผ่านการใช้งานแล้วจะถูกระบายออกจากเครื่องกังหันก๊าซมายังบ่อพักที่เตรียมไว้ขนาด 1.2 ลูกบาศก์เมตร และทำการสูบน้ำขึ้นรถประเภท Tanker ทั้งนี้โครงการจะประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตล่วงหน้าเพื่อจัดเตรียมรถขนส่งประเภท Tanker หรือรถแท็งค์มาจอดในตำแหน่งที่กำหนดไว้ และมีการเชื่อมต่อระหว่างช่องทางออกของเครื่องกังหันก๊าซกับบ่อพักขนาด 1.2 ลูกบาศก์เมตร และทำการสูบน้ำยังรถแท็งค์ก่อนนำไปกำจัดตามหลักวิชาการต่อไป เช่น นำไปเผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตรายต่อไป
- น้ำมันหล่อลื่นเสื่อมสภาพ (เกิดจากการซ่อมบำรุงเครื่องจักร)	13 02 08	1.5	-	1.5	-	-	- รวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตรและนำไปเก็บพักไว้ในอาคารเก็บพักน้ำมันหล่อลื่นเสื่อมสภาพ ซึ่งสามารถเก็บพักน้ำมันหล่อลื่นเสื่อมสภาพได้ประมาณ 3.2 ตัน ก่อนติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดต่อไป เช่น บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด หรือบริษัท เอนไวรอนเมนทอล รีคอฟเวอรี จำกัด โดยใช้วิธีการนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีการทำเชื้อเพลิงผสม เป็นต้น

ตารางที่ 1.3-3 (ต่อ)

ชนิดของเสีย	การใช้ประโยชน์(ตัน/ปี)						การจัดการ
	รหัสของเสีย	ปริมาณ (ตัน/ปี)	Reuse ^{1/}	Recycle ^{2/}	Reduce ^{3/}	กำจัด (ตัน/ปี)	
1.2 ของเสียอันตราย (ต่อ)							
- ภาชนะบรรจุสารเคมีที่ผ่านการใช้งานแล้ว	15 01 10	1	-	0.2	-	1	- รวบรวมใส่ภาชนะที่อยู่ภายในอาคารเก็บพักของเสีย ซึ่งสามารถรองรับภาชนะบรรจุสารเคมีที่ผ่านการใช้งานแล้วได้ประมาณ 10 ตัน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการรับไปกำจัดต่อไป เช่น บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด หรือบริษัท เอนไวรอนเมนทอล รีคอฟเวอรี่ จำกัด โดยใช้วิธีการนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ เป็นต้น

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด, 2565

1.3.11 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1.3.11.1 นโยบายการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีประสิทธิภาพถือเป็นเรื่องสำคัญของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และของกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยได้ยึดมั่นในการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างดีที่สุดควบคู่ไปกับการพัฒนาพฤติกรรมความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน เพื่อไม่ให้เกิดการบาดเจ็บหรือได้รับผลกระทบต่อสุขภาพจากการทำงาน สำหรับนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นการกำหนดหลักการเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงาน ซึ่งกรรมการและพนักงานทุกคน รวมถึงผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด โดยบรรลุดัชนีประสิทธิผลดังนี้

- (1) การจัดการด้านสุขภาพและความปลอดภัยถือเป็นความรับผิดชอบสูงสุดของบริษัทฯและกลุ่มบริษัทโกลว์ และของพนักงานทุกคน
- (2) บริษัทฯ จะปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบปฏิบัติและข้อกำหนดด้านสุขภาพและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด
- (3) บริษัทฯ จะทำการบ่งชี้อันตรายที่มีนัยสำคัญในพื้นที่ปฏิบัติงานและควบคุมความเสี่ยงนั้นอย่างเหมาะสม จัดให้มีพื้นที่ที่ปลอดภัยในการทำงานและปฏิบัติตามกฎระเบียบปฏิบัติความปลอดภัยอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับพนักงานและผู้รับเหมา
- (4) บริษัทฯ จะมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบให้ผู้จัดการ หัวหน้างาน และพนักงานเพื่อสร้างเสริมสัมพันธภาพในการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพร่วมกับหน่วยงานด้านสุขภาพและความปลอดภัยทุกภาคส่วน และหลีกเลี่ยงสภาพการทำงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบอันไม่พึงประสงค์สุขภาพของพนักงานและผู้รับเหมา
- (5) บริษัทฯ จะบูรณาการและขับเคลื่อนระบบการจัดการด้านสุขภาพและความปลอดภัยในเชิงบวกและร่วมกันสร้างวัฒนธรรมองค์กรด้านความปลอดภัยภายในกลุ่มบริษัทฯ
- (6) บริษัทฯ จะกำหนดวัตถุประสงค์ แผนงาน และเป้าหมายด้านสุขภาพและความปลอดภัยที่วัดผลได้ในการดำเนินธุรกิจ และการพิจารณาผลตอบแทนการปฏิบัติงานของบุคคล รวมทั้งให้คำแนะนำและการฝึกอบรมการจัดการด้านสุขภาพและความปลอดภัยเพื่อสนับสนุนการปรับปรุงผลการปฏิบัติงานในด้านนี้อย่างต่อเนื่อง
- (7) บริษัทฯ จะรับฟังและพิจารณาประเด็นต่างๆ ด้านสุขภาพและความปลอดภัยร่วมกับพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้กำหนดนโยบายและบุคคลอื่นๆ ที่ทำงานร่วมกับบริษัทฯ อย่างโปร่งใส
- (8) บริษัทฯ จะสร้างความมั่นใจว่ามีการวางแผน การเตรียมและการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินและภาวะวิกฤติอย่างเพียงพอ และตรวจสอบการดำเนินการเป็นระยะเพื่อป้องกันสถานการณ์ที่อาจมีความเสี่ยง และส่งเสริมวัฒนธรรมที่เหมาะสมและเป็นธรรมในการรายงานอุบัติการณ์และเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ ซึ่งจะนำไปสู่การวิเคราะห์หาสาเหตุและการเรียนรู้จากเหตุการณ์เหล่านั้นเพื่อป้องกันการเกิดเหตุในอนาคต
- (9) บริษัทฯ จะสื่อสารแนวปฏิบัติที่ดีและนำเสนอข้อมูลเพื่อใช้ในการเรียนรู้ด้านสุขภาพและความปลอดภัยภายในกลุ่มบริษัทฯ ควบคู่ไปกับการสร้างเสริมสัมพันธภาพที่ดี และการสร้างความเชื่อมั่นร่วมกับคนในชุมชน หน่วยงานภาครัฐ ผู้กำหนดนโยบาย ลูกค้า ผู้รับเหมา และพนักงานทุกคน
- (10) บริษัทฯ จะพัฒนาโครงการในเชิงป้องกันและนำแผนการบริหารจัดการไปปฏิบัติเพื่อปรับปรุงผลการดำเนินงานอย่างยั่งยืน
- (11) บริษัทฯ จะสื่อสารนโยบายนี้ไปยังผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และรายงานผลการปฏิบัติงาน

1.3.11.2 แผนงานด้านความปลอดภัย

- (1) ของนโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัย รวมทั้งเพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ
- (2) จัดทำแผนการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งต้องจัดให้มีหลักสูตรการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้กับพนักงานใหม่และพนักงานเดิมที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ เช่น การดับเพลิงเบื้องต้น และความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับอุปกรณ์ต่างๆ ภายในโรงงาน เป็นต้น
- (3) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามความเหมาะสมกับอันตรายและเพียงพอต่อการใช้งานของผู้ปฏิบัติ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ เป็นต้น
- (4) จัดให้ระบบการขออนุญาตเข้าทำงานที่มีความเสี่ยง (Work Permit) เช่น การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (เช่น การตัด การเชื่อม การเจียร การทำให้เกิดประกายไฟ เป็นต้น) และการทำงานในที่อับอากาศ การทำงานในที่สูง เป็นต้น
- (5) จัดให้มีพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสมและสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น แสงสว่าง ความร้อน ระดับเสียง มลพิษทางอากาศ การถ่ายเทอากาศ ห้องสุขา พื้นที่พักผ่อน เป็นต้น
- (6) กำหนดให้มีพื้นที่ควบคุมที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ซึ่งควบคุมให้ผู้ปฏิบัติการต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงก่อนเข้าพื้นที่ดังกล่าว
- (7) กำหนดให้มีการก่อกองหรือสร้างอาคารล้อมรอบเครื่องจักรที่ก่อให้เกิดเสียงดังและเกิดการสั่นสะเทือน
- (8) ปิดประกาศเตือนให้พนักงานทราบบริเวณที่เป็นแหล่งกำเนิดความร้อนที่อาจเป็นอันตรายแก่สุขภาพอนามัยของบุคคล
- (9) จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง
- (10) จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี พร้อมติดป้ายประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน
- (11) จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบ และดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา
- (12) กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้ปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรถังใบที่ใหญ่ที่สุด
- (13) จัดให้มีมีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยอย่างเพียงพอและเหมาะสมสำหรับกิจกรรมหรือความเสี่ยงของแต่ละพื้นที่โครงการ โดยให้มีความสอดคล้องตามมาตรฐานสากล เช่น มาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) รวมถึงจัดให้มีการตรวจสอบและบันทึกผลการตรวจสอบอุปกรณ์แจ้งเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์ระงับอัคคีภัยอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา
- (14) ประสานงานกับหน่วยงานอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อเตรียมความพร้อมและดำเนินการในสถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น การดูแลรักษา การจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงและสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ การดูแลการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย เป็นต้น
- (15) โครงการมีการเชื่อมต่ออุปกรณ์น้ำดับเพลิงกับระบบสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเดิม (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งโรงไฟฟ้าเดิมมีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงไม่น้อยกว่า 1,143 ลูกบาศก์เมตร และมีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง 2 ชุด ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า ขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ชุด (ชุดหลัก) และเครื่อง

สูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ดีเซลขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ชุด (ชุดสำรอง)

(16) กรณีที่สรุปได้ว่าพนักงานมีผลการตรวจสอบสุขภาพมีแนวโน้มของการผิดปกติจากการทำงานโดยวิเคราะห์จากแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ โครงการจะดำเนินการดังนี้

- พิจารณาหมุนเวียน/สับเปลี่ยนพนักงานไปทำงานในพื้นที่ที่ไม่มีความเสี่ยงด้านสุขภาพ
- ดำเนินการตรวจซ้ำโดยแพทย์ทางด้านอาชีวอนามัยและปฏิบัติตามข้อเสนอแนะของแพทย์อย่างเคร่งครัด
- เฝ้าระวังอย่างต่อเนื่องหรือดำเนินการรักษาพนักงานจนปกติจึงจะพิจารณาให้กลับมาปฏิบัติงานในพื้นที่เดิม

(17) จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงานพร้อมระบุอายุงานของคนงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพ

1.3.11.3 ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยครอบคลุมพื้นที่ต่างๆ อย่างเพียงพอ โดยอ้างอิงมาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) โดยติดตั้งทั้งภายในและภายนอกอาคาร ประกอบด้วย อุปกรณ์ตรวจจับเหตุเพลิงไหม้แบบมือดึงและแบบอัตโนมัติ เช่น อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน (Heat Detector) เป็นต้น อุปกรณ์ดับเพลิง เช่น ถังดับเพลิงแบบมือถือ (Fire Extinguisher) หัวจ่ายดับเพลิง (Fire Hydrant) เป็นต้น รวมถึงติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดละลายน้ำยาแรงดันต่ำหรือเรียกว่า Softex Fire Extinguisher ที่อาคารควบคุมการผลิตของโรงไฟฟ้าเดิมที่โครงการมีการใช้ร่วมด้วย ซึ่งสารที่ใช้กับอุปกรณ์ดับเพลิงข้างต้นถือว่าอยู่ในกลุ่มที่เป็น Clean Agent ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและไม่เป็นอันตรายต่อคน ทั้งนี้การออกแบบอุปกรณ์ต่างๆ จะมีความสอดคล้องกับลักษณะความเสี่ยงของพื้นที่ นอกจากนี้ ยังมีการติดตั้งระบบสัญญาณแจ้งเตือนและอุปกรณ์ส่งสัญญาณเพื่อแจ้งเหตุ (Manual Fire Alarm) ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน และมีการติดตั้งระบบ Deluge Spinkler System และ Pilot detection บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า

นอกจากนี้ โครงการใช้ระบบสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเดิม (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัทโกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งโรงไฟฟ้าเดิมมีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงขนาดความจุ 1,143 ลูกบาศก์เมตร รวมทั้งจัดให้มีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง (Fire Pump) จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า ขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) และเครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ดีเซล ขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) โดยกำหนดให้เครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้าเป็นเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก และเครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ดีเซลเป็นเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรอง อีกทั้งมีการติดตั้งเครื่องสูบน้ำสำหรับแรงดัน (Jockey Pump) จำนวน 2 ชุด เพื่อรักษาความดันในระบบท่อน้ำดับเพลิง

1.3.11.4 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด รวมทั้งเชื่อมโยงกับแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินด้านสารเคมีอันตรายและวัตถุอันตราย จังหวัดระยอง เนื่องจากโครงการตั้งอยู่บนพื้นที่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัทโกลว์ เอสพี 3 จำกัด (โรงไฟฟ้าเดิม) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการ ดังนั้น เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินเกิดขึ้นกับโครงการจำเป็นต้องมีการสื่อสารและแจ้งสถานการณ์ที่เกิดขึ้นให้กับโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์รับทราบและเพื่อเตรียมความพร้อมและรับมือเหตุ

ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นนอกจากนี้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ จะมีทีมป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินแยกออกจากกัน เพื่อประสิทธิภาพในการระงับเหตุฉุกเฉิน โดยแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินแสดงดังรูปที่ 1.4-7 และรูปที่ 1.3-8

1.3.11.5 ชุมชนสัมพันธ์

กลุ่มบริษัทโกลว์ตระหนักถึงความสำคัญในการสร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมถึงความสำคัญในการเป็นส่วนหนึ่งของสังคม จึงได้กำหนดนโยบายด้านการประชาสัมพันธ์ข้อมูลและข่าวสารของโครงการให้ชุมชนรับทราบ สำหรับนโยบายการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมได้ให้ความสำคัญในการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุดและคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตลอดจนการแสดงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดตามมาจากกิจกรรมการดำเนินการรวมถึงการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility หรือ CSR) ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงดำเนินกิจกรรมด้านประชาสัมพันธ์และให้ความร่วมมือในการสนับสนุนชุมชน เพื่อเป็นการเอื้อประโยชน์ต่อสาธารณะอย่างต่อเนื่อง

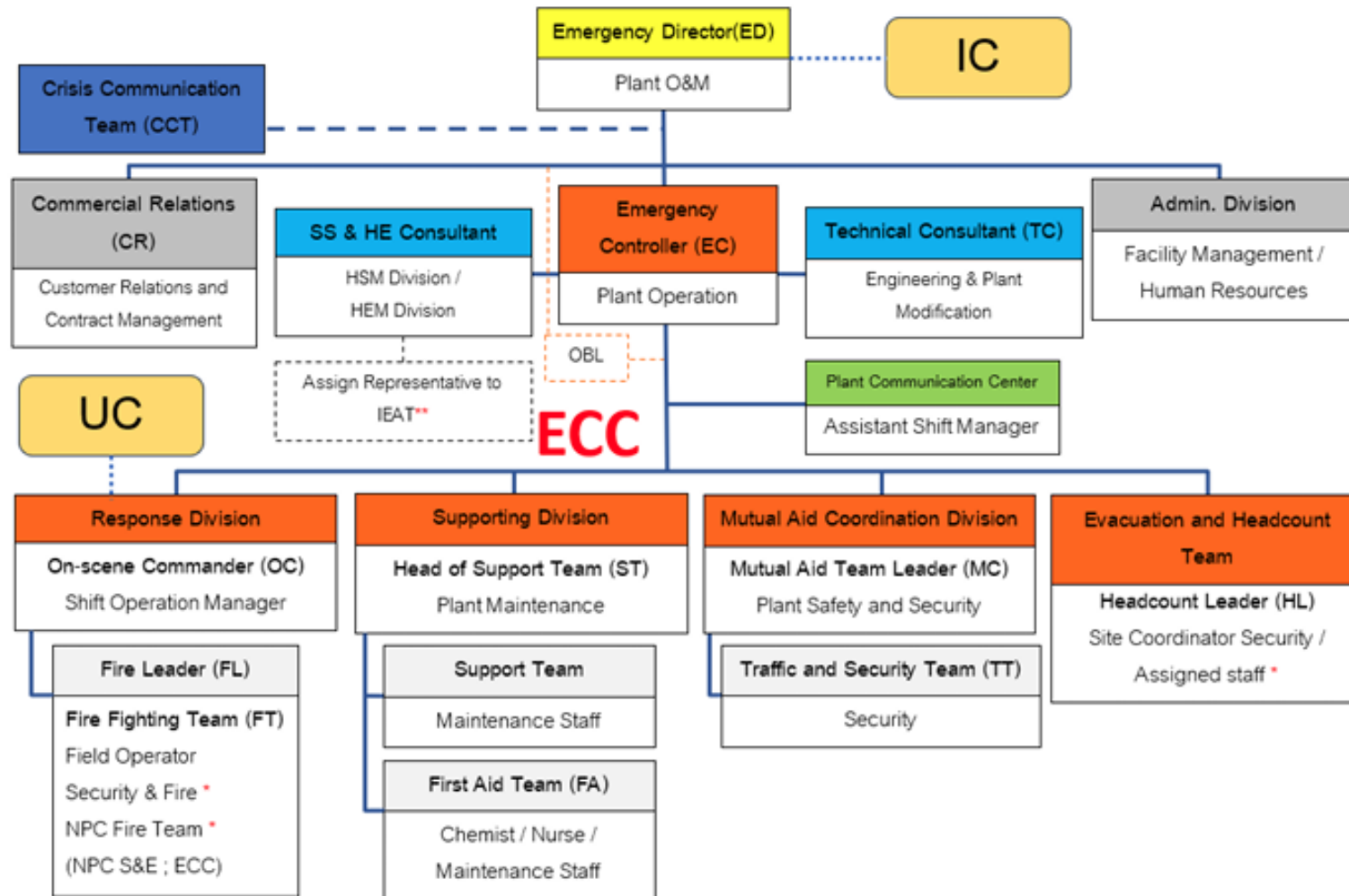
1.3.12 การรับเรื่องร้องเรียน

ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนสามารถดำเนินการได้หลายช่องทาง เช่น ผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งไปยังโครงการโดยตรงผ่านช่องทางโทรศัพท์หรือแจ้งทางวาจาผ่านเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบหรือเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ของโครงการ การบันทึกข้อความหรือจดหมาย อีกทั้งผู้ร้องเรียนสามารถติดต่อผ่านผู้นำชุมชนในพื้นที่ โดยปกติโครงการและผู้นำชุมชนมีการสร้างช่องทางการประสานงานสำหรับแจ้งข้อมูลข่าวสารอยู่แล้ว ทั้งนี้ สามารถทำหนังสือร้องเรียนต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมไปถึงสามารถร้องเรียนผ่านคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ซึ่งการดำเนินงานด้านการรับเรื่องร้องเรียนได้กำหนดขั้นตอนหรือแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน แสดงดังรูปที่ 1.3-9

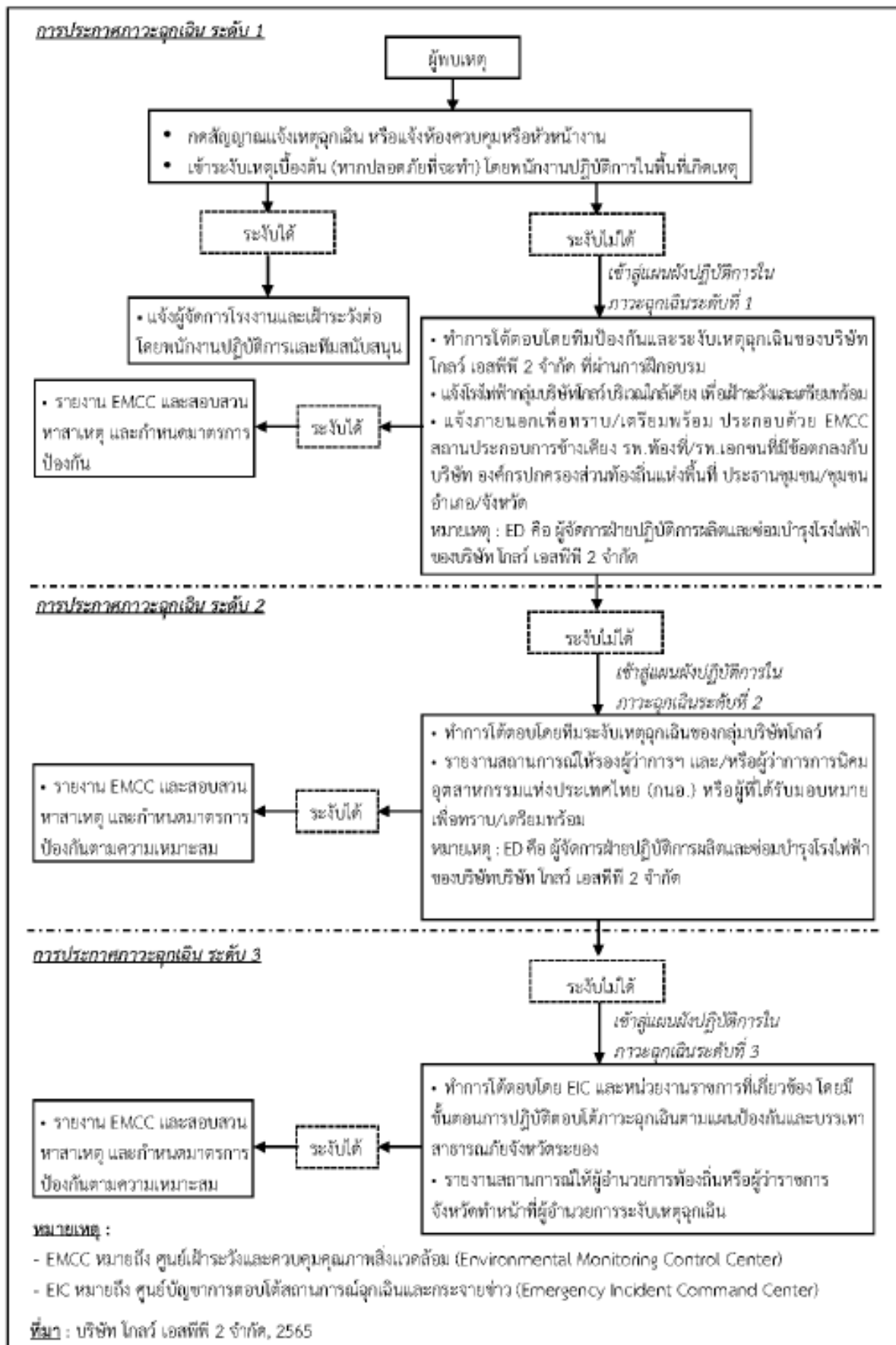
1.3.13 พื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียวของโครงการโดยรวมเท่ากับ 0.51 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 6.47 ของพื้นที่โครงการ โดยมีการปลูกพรรณไม้ยืนต้นที่เป็นใบไม้ผลัดใบและมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นอโศกอินเดีย เป็นต้น ผังแสดงพื้นที่สีเขียวแสดงดังรูปที่

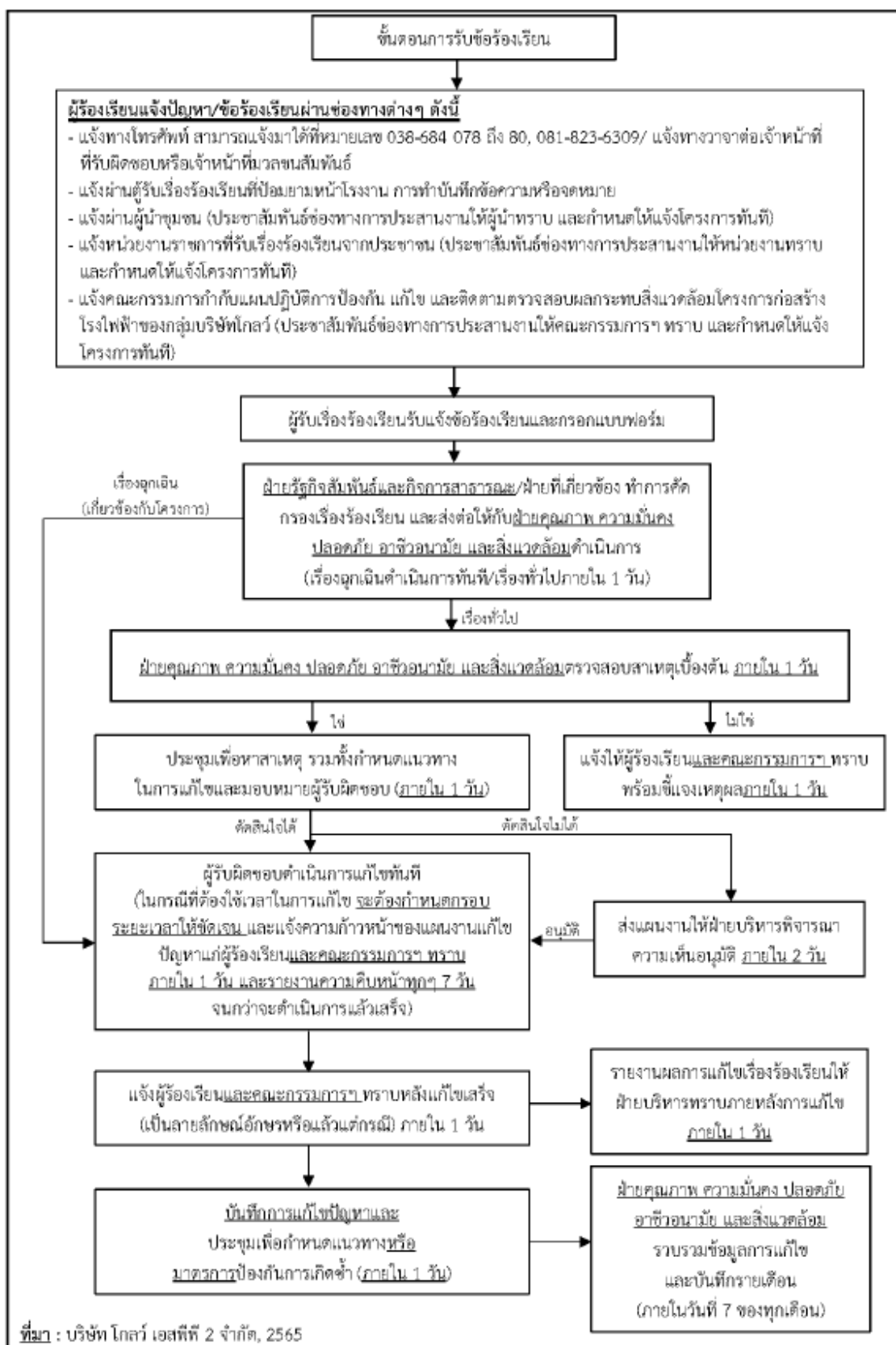
1.3-10



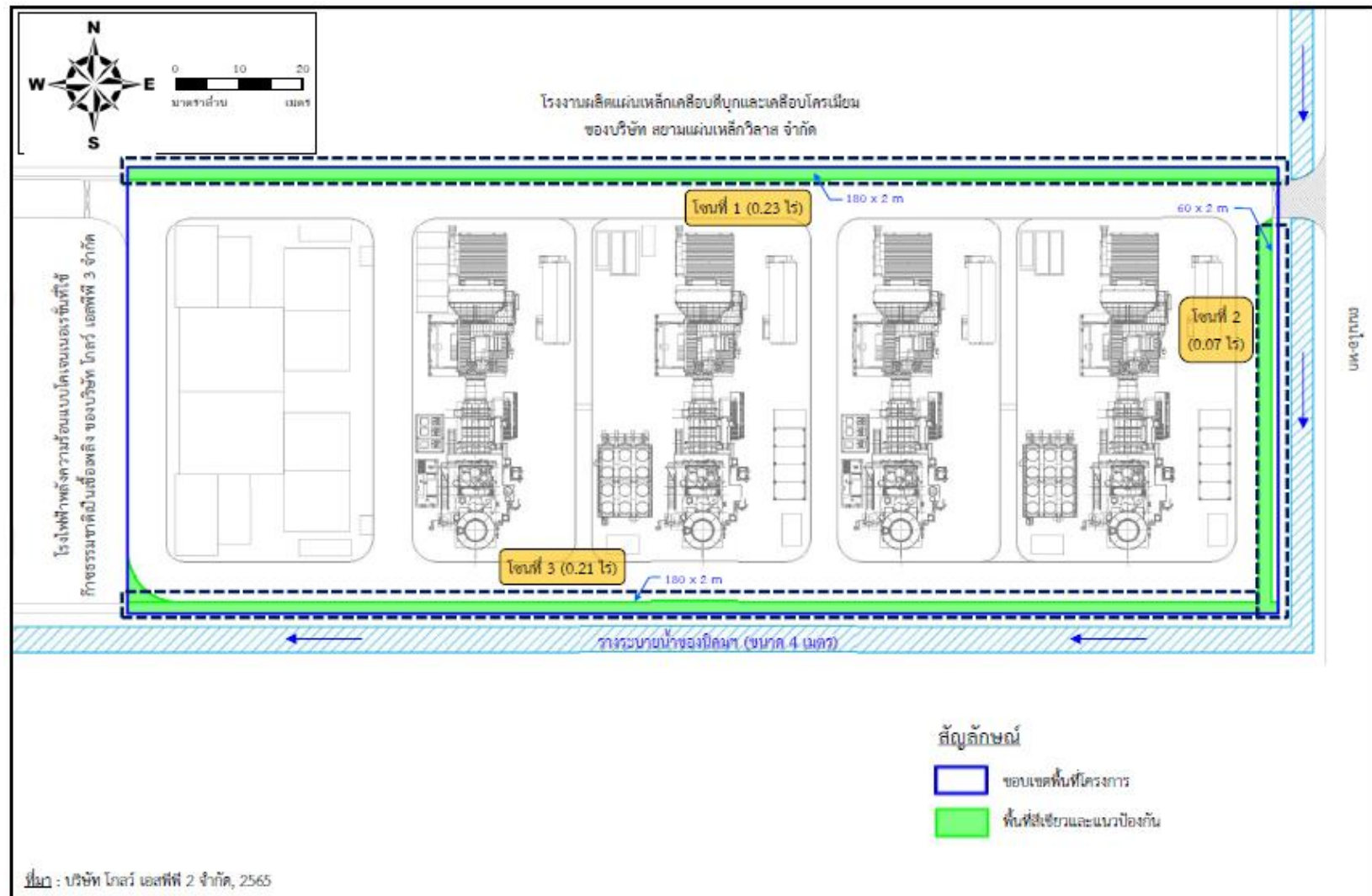
รูปที่ 1.3-7 ผังบัญชาการและหน้าที่ของพนักงานในการปฏิบัติงานของโครงการในภาวะฉุกเฉิน



รูปที่ 1.3-8 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ



รูปที่ 1.3-9 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ



รูปที่ 1.3-10 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1010.7/9675 ลงวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2564 และได้รับการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 1) ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ตามหนังสือ เห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
- 3) ระดับเสียง
- 4) น้ำใช้
- 5) คุณภาพน้ำ
- 6) การระบายน้ำ
- 7) การคมนาคมขนส่ง
- 8) การจัดการของเสีย
- 9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 10) สาธารณสุขและสุขภาพ
- 11) สังคม-เศรษฐกิจ
- 12) การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 13) พื้นที่สีเขียว

ทั้งนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นบริษัทที่ปรึกษาติดตาม ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ของโครงการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ในระยะดำเนินการ โดยการเก็บรวบรวมข้อมูลจากเอกสารหลักฐานต่างๆ การลงพื้นที่สำรวจ และการถ่ายภาพในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการฯ การสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหาหรืออุปสรรค และการปรับปรุงแก้ไขปัญหาจากเจ้าหน้าที่/บุคลากรของโครงการ

ทั้งนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้มีการลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบสภาพการปฏิบัติงานจริง เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยมีผู้เข้าร่วมเป็นตัวแทนจากบริษัทโกลว์ เอสพีที 2 จำกัด) แสดงดังภาพถ่ายที่ 2.1-1



ภาพถ่ายที่ 2.1-1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทั้งนี้ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีรายละเอียดแสดงดัง ตารางที่ 2.2-1 ภาพถ่ายที่ 2.2-1 และภาพถ่ายที่ 2.2-31 และเอกสารแนบที่ 1 ถึงเอกสารแนบที่ 60

ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป				
- ให้บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ซึ่งตั้งอยู่บริเวณถนน ไอ 5 ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานฯ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม 2565
- ให้บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการแจ้งรายละเอียดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการให้บริษัทผู้รับจ้างถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด และกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือนำเสนอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 - เอกสารแนบที่ 3 เอกสารเกี่ยวกับข้อกำหนดและขอบเขตในการจัดจ้างสำหรับผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
มาตรการทั่วไป				
- ให้บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ อนุญาต ตามกฎหมาย พิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ อนุญาตตามกฎหมาย ทราบทุก 6 เดือน โดยดำเนินการจัดส่งรายงานฯ ให้กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (เขต 8) สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการจัดส่งรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
- ให้บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ทำการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพถ่ายที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการบำรุง รักษาดูแลการทำงานของเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพถ่ายที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มสิ่งแวดล้อมรวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินการโครงการ ให้บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การนิคมอุตสาหกรรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สน.) และ	พื้นที่โครงการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการไม่มีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา และไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชน แต่อย่างไรก็ตามหากโครงการพบว่าผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีแนวโน้มที่จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินการโครงการ ทางบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 5 ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน - ภาคผนวก ก ใบรับรองผล การตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) สำนักงานการนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา		- จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และสำนักงานการนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาต่อไปโดยเร็ว		
- หากบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มี	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเปลี่ยนแปลง 1 ครั้ง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ปัจจุบันทางบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ไม่มีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้หากมีความจำเป็นจะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบริษัทฯ จะดำเนินการจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติอนุญาต พิจารณาให้ความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) อำนาจอนุมัติ หรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลง ดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดทะเบียนไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบด้วย		รายละเอียดแสดงดังหน้า 2-5		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ ทาง บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และจะจัดทำบันทึกข้อร้องเรียนเป็นรายงานไว้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน
- กำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเดิมที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันของกลุ่มบริษัทโกลว์ต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโรงไฟฟ้าเดิมหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พร้อมทั้งแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องรับทราบ	พื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเดิมที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันของกลุ่มบริษัทโกลว์ต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโรงไฟฟ้าเดิมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติ ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการแจ้งรายละเอียดการปรับลดค่าอัตราการระบายในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมรับทราบเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 6 เอกสารรายละเอียดการปรับลดอัตราการระบายของโรงไฟฟ้าเดิมที่เปิดดำเนินการในปัจจุบัน
- ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามแผนการปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม	พื้นที่โครงการ	- ปัจจุบันโครงการได้ว่าจ้างบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา (Third Party) ให้เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิต (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ต้องยึดถือค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	พื้นที่โครงการ	- เนื่องจากโครงการเพิ่งเริ่มเปิดดำเนินการ การดำเนินการการผลิตและอัตราการระบายมลพิษยังไม่คงที่ แต่อย่างไรก็ตามหากโครงการมีการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตที่คงที่ (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด จะยึดถือค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 เรื่องทั่วไป				
- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ พร้อมทั้งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายกำหนด	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ด้านมลพิษทางอากาศตามที่กฎหมายกำหนดไว้เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 7 เอกสารขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ
- กำหนดให้มีแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบ ซ่อมบำรุง เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่แผนกำหนด เพื่อให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีและทำการดูแลบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
- กำหนดให้มีหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าเดิมที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันของกลุ่มบริษัทโกลว์ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน) ต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการและ	พื้นที่โครงการ	- โครงการโรงไฟฟ้าความร้อนแบบโคเจนเนอเรชันได้ทำการปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 ตามการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่เกิดขึ้นจริงและได้ดำเนินการแจ้งรายละเอียดการปรับลดค่าอัตราการระบายในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผล	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 6 เอกสารรายละเอียดการปรับลดอัตราการระบายของโรงไฟฟ้าเดิมที่เปิดดำเนินการในปัจจุบัน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าเดิมจะทำการปรับลดอัตราการระบายตามหลักการ 80/20 ตามการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่เกิดขึ้นจริง		กระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 10) ให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมรับทราบเรียบร้อยแล้ว		
1.2 มลสารทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ				
- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบ CTG ทั้ง 4 ชุด	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบ CTG ชุดที่ 1 และชุดที่ 2 ปัจจุบันโครงการเปิดดำเนินการเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติแบบ CTG 2 ชุด ได้แก่ CTG ชุดที่ 1 และ ชุดที่ 2 โดย CTG ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
- กำหนดให้ติดตั้งหัวเผาของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชนิดที่ก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนหรือน็อกต่ำ (Dry Low Nox Burner)	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- โครงการได้ติดตั้งหัวเผาของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซชนิดที่ก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนหรือน็อกต่ำ (Dry Low No _x Burner) เพื่อลดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-1 Dry Low NO _x Burner
- ควบคุมการระบายมลสารทางอากาศจากแต่ละปล่องของโครงการ จำนวน 4 ปล่อง (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) ดังนี้ ค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ความเข้มข้นไม่เกิน 50 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 6.32 กรัมต่อวินาที	ปล่องระบายอากาศ/พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ควบคุมการระบายมลสารทางอากาศจากแต่ละปล่องของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตรวจวัดเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกปล่องที่ทำการตรวจวัดรายละเอียดดังนี้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ก ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) - ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ความเข้มข้นไม่เกิน 1.2 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.21 กรัมต่อวินาที - ค่าฝุ่นละอองรวม ความเข้มข้นไม่เกิน 1.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.01 กรัมต่อวินาที	ปล่องระบายอากาศ/พื้นที่โครงการ	<u>ปล่อง CTG No.1</u> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ 26.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และอัตราการระบายเท่ากับ 2.230 กรัมต่อวินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.18 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และอัตราการระบายเท่ากับ 0.021 กรัมต่อวินาที - ฝุ่นละอองรวม พบค่าความเข้มข้นน้อยกว่า 0.18 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ และอัตราการระบายน้อยกว่า 0.008 กรัมต่อวินาที <u>ปล่อง CTG No.2</u> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ 34.13 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และอัตราการระบายไม่เกิน 2.854 กรัมต่อวินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.22 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และอัตราการระบายไม่เกิน 0.025 กรัมต่อวินาที - ฝุ่นละอองรวม พบค่าความเข้มข้นน้อยกว่า 0.18 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ และอัตราการระบายน้อยกว่า 0.008 กรัมต่อวินาที - เนื่องจากปล่องระบายอากาศอีก 2 ปล่อง (CTG No.3 และ CTG No.4) ของโครงการยังไม่ก่อสร้างจึงยังไม่ทำการตรวจวัด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บพที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ก ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ติดตั้งระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากแต่ละปล่องระบายแบบต่อเนื่องหรือ (CEMs) โดยกำหนดให้มีการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) พร้อมแสดงผลตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไปยังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รวมทั้งติดตั้งป้ายแสดงผลคุณภาพอากาศบริเวณด้านหน้าโรงงานโดยให้รายงานผลเป็นค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	ปล่องระบายอากาศ/พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ติดตั้งระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากแต่ละปล่องระบายแบบต่อเนื่องหรือ (CEMs) สำหรับการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) พร้อมแสดงผลตรวจวัดไปยังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รวมทั้งได้ติดตั้งป้ายแสดงผลคุณภาพอากาศบริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้า	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 8 เอกสารการแจ้งขอเชื่อมต่อข้อมูลผลการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) - เอกสารแนบที่ 9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMs ของโรงไฟฟ้า - ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ป้ายแสดงผลคุณภาพอากาศ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้า
- ตั้งค่าสัญญาณเตือนจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องหรือ (CEMs) ไว้ 2 ระดับ และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณ ดังนี้ • ระดับ Low Alarm ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้ กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัย พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน • ระดับ High alarm ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 อัตราการระบายที่ควบคุมไว้ กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัย พนักงานในห้องควบคุมจะทำการลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิต โดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมมวลสารนั้นๆ ให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป	ปล่องระบายอากาศ/พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการตั้งค่าสัญญาณเตือนจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องหรือ (CEMs) ที่ห้องควบคุมกลางเรียบร้อยแล้ว โดยตั้งไว้ที่ 2 ระดับ ได้แก่ Low Alarm (ร้อยละ 90 ของอัตราการระบาย) และ High alarm (ร้อยละ 95 ของอัตราการระบาย) กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัย พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยนั้น พร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน หรือลดกำลังการผลิต หยุดการผลิต และทำปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมมวลสารนั้นๆ ให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 10 การติดตั้งสัญญาณเตือนในห้องควบคุมการผลิต

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กำหนดให้มีการ Audit CEMs เป็นประจำทุกปี ตลอดอายุโครงการ	ปล่องระบายอากาศ/พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 24-25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 11 ในรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ Relative Accuracy Audit
- กำหนดให้มีการบันทึกสถิติค่าการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายด้วยระบบ CEMs กรณีเกินค่าควบคุมและบันทึกสาเหตุและแนวทางการแก้ไข	ปล่องระบายอากาศ/พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติค่าการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายด้วยระบบ CEMs กรณีเกินค่าควบคุมและบันทึกสาเหตุและแนวทางการแก้ไข โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่พบว่ามีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศโดยระบบ CEMs ของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
2. ระดับเสียง				
- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์หรือระบบลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงที่มีระดับเสียงดังกว่าปกติหรือมีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น พัดลมเป่าอากาศ เครื่องกังหันน้ำ ปัม เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งห้องครอบเสียง เพื่อลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงที่มีระดับเสียงดังกว่าปกติหรือมีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ และนอกจากนี้โครงการได้มีการจัดทำป้ายเตือนเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น และกำหนดให้พนักงานสวมใส่ตลอดเวลาขณะปฏิบัติงานในพื้นที่ที่กำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-3 อาคารปิดล้อมเสียงเครื่องจักร - ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)
- กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) เพื่อลดเสียงดังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเมื่อความดันในระบบไอน้ำสูงเกินค่ากำหนดและจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) เพื่อลดเสียงดัง เมื่อความดันในระบบไอน้ำสูงเกินค่ากำหนดและจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-6 Silencer

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลาคู่มือเครื่องจักรและตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดัง เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลาคู่มือเครื่องจักรและตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินงาน และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง ครึ่งล่าสุดเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และมีแผนจัดทำทุกๆ 1 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง และได้จัดทำป้ายเตือนเสียงดังให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังเพื่อลดผลกระทบด้านเสียงที่เกิดขึ้นตลอดเวลาปฏิบัติงานในพื้นที่ที่กำหนด โดยในปี 2569 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) - เอกสารแนบที่ 12 แผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) พ.ศ. 2568
- ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงริมรั้วด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือและด้านทิศตะวันออกของโครงการระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 63.4-68.1 เดซิเบลเอ และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ก ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
- กรณีที่พบปัญหาผลกระทบด้านเสียงให้พิจารณาการลดค่าระดับเสียงโดยจัดให้มีกำแพงกันเสียง หรือปลูกต้นไม้เป็นแนวป้องกันกันแหล่งกำเนิดเสียงและผู้รับเสียง	พื้นที่โครงการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการปลูกต้นไม้บริเวณริมรั้วรอบโครงการ เพื่อเป็นแนวป้องกันกันแหล่งกำเนิดเสียงและผู้รับเสียง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-28 พื้นที่สีเขียว - ภาคผนวก ก ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าเมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงในบางช่วงเวลา	พื้นที่โครงการ	- หากโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงในบางช่วงเวลา โครงการจะดำเนินการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้า	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
3. น้ำใช้				
- จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนงานในการใช้น้ำของโรงไฟฟ้า เพื่อให้ทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารแผนงานในการใช้น้ำของโครงการ
- นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานภาคเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนงานในการใช้น้ำของโครงการและบันทึกปริมาณการใช้น้ำของโครงการ เพื่อให้ทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารแผนงานในการใช้น้ำของโครงการ - เอกสารแนบที่ 14 บันทึกปริมาณการใช้น้ำ
- กรณีในพื้นที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำจนกว่าสถานการณ์จะกลับมามีในสภาวะปกติ	พื้นที่โครงการ	- โครงการร่วมกับบริษัทในเครือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในการจัดตั้ง PTT Group Water Management Team เพื่อติดตามสถานการณ์การจัดการน้ำของกลุ่มบริษัทอย่างยั่งยืนและต่อเนื่อง ทั้งนี้ ในกรณีในพื้นที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะดำเนินการประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำหรือหาแหล่งน้ำทดแทนจนกว่าสถานการณ์จะกลับมามีในสภาวะปกติ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารแผนงานในการใช้น้ำของโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ				
- มีนโยบายและศึกษาความเป็นไปได้ที่จะหมุนเวียนน้ำทิ้งหรือน้ำฝนกลับมาใช้ใหม่ให้ได้มากที่สุด	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการหมุนเวียนน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตไอน้ำ เพื่อหมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเดิม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 15 ผังน้ำใช้โครงการ
- กำหนดให้ออกแบบระบบระบายน้ำฝนแยกออกจากระบบรวบรวมน้ำเสีย/น้ำทิ้งเพื่อป้องกันน้ำฝนปนเปื้อนน้ำเสีย/น้ำทิ้ง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนแยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย/น้ำทิ้งอย่างชัดเจน เพื่อป้องกันน้ำฝนปนเปื้อนน้ำเสีย/น้ำทิ้ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-7 รางระบายน้ำฝน - ภาพถ่ายที่ 2.2-8 บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1
- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งขนาด 20 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักร/อุปกรณ์ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ซึ่งบริหารจัดการและควบคุมโดยบริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (กัสโก้)	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งขนาด 20 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ คือ บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 1 เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักร/อุปกรณ์ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน และได้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ซึ่งบริหารจัดการและควบคุมโดยบริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (กัสโก้) ทั้งนี้ เนื่องจากโครงการยังไม่ดำเนินการสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุดที่ 4 จึงยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างบ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 2	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-8 บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1
- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 20 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งกรณีพบว่าคุณภาพน้ำทิ้งไม่สอดคล้องตามข้อกำหนดของนิคมฯ จะส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 20 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งกรณีพบว่าคุณภาพน้ำทิ้งไม่สอดคล้องตามข้อกำหนดของนิคมฯ จะส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป เนื่องจากโครงการยังไม่ดำเนินการสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุดที่ 4 จึงยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินอีก 1 บ่อ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-9 บ่อพักน้ำฉุกเฉิน
- กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำเข้าถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำก่อนหมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเดิม เพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้รวบรวมน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำเข้าถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำก่อนหมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเดิม เพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2 10 การติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) นำไปใช้ประโยชน์ต่อไป พร้อมทั้งกำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำแบบอัตโนมัติ (ตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิและความนำไฟฟ้า)		นำไปใช้ประโยชน์ต่อไป ทั้งนี้โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ถังพักน้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำแบบอัตโนมัติ โดยตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิและความนำไฟฟ้า		
- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ให้สอดคล้องตามข้อกำหนด ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง อยู่ในช่วง 5.5-9.0 บีโอดีไม่เกิน 500 มิลลิกรัมต่อลิตร ซีโอดีไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลิตร น้ำมันและไขมันไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลิตร และของแข็งแขวนลอยไม่เกิน 200 มิลลิกรัมต่อลิตร	พื้นที่โครงการ	- โครงการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ให้สอดคล้องกับข้อกำหนดตามประกาศนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม โดยผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ก ใบรับรองผล การตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
5. การระบายน้ำ				
- กำหนดให้มีการระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเป็นระบบแยกออกจากระบบรวบรวมน้ำเสียอย่างชัดเจน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนแยกออกจากระบบรวบรวมน้ำเสียอย่างชัดเจน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-7 รางระบายน้ำฝน - ภาพถ่ายที่ 2.2-8 บ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1
- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโครงการเพื่อระบายน้ำฝนจากพื้นที่โครงการลงรางระบายน้ำของนิคมฯ ก่อนการระบายลงแหล่งน้ำทะเลต่อไป	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโครงการเพื่อระบายน้ำฝนจากพื้นที่โครงการลงรางระบายน้ำของนิคมฯ ก่อนการระบายลงแหล่งน้ำทะเลต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-7 รางระบายน้ำฝน
- จัดให้มีระบบรวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันในบริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและพื้นที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำหรับกังหันก๊าซเพื่อส่งไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการและรางระบายน้ำของนิคมฯ ต่อไป	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีระบบรวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันในบริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและพื้นที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับกังหันก๊าซเพื่อส่งไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของโครงการและรางระบายน้ำของนิคมฯ ต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-7 รางระบายน้ำฝน - ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำมัน (Oil Separator)
- กำหนดให้มีการตรวจสอบและดูแลรักษาระบบระบายน้ำฝนและระบบระบายน้ำเสียอย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีการตรวจสอบและดูแลรักษาระบบระบายน้ำฝนและระบบระบายน้ำเสียเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-7 รางระบายน้ำฝน - ภาพถ่ายที่ 2.2-8 บ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคมขนส่ง				
- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาที่มีการจราจรหนาแน่น โดยเฉพาะช่วงเช้าและช่วงเย็น รวมถึงในช่วงเวลาอื่นๆ กรณีที่พบว่าผลกระทบด้านจราจรต่อชุมชน	เส้นทางรถขนส่ง	- โครงการได้มีข้อกำหนดในการขนส่ง โดยหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน เพื่อป้องกันผลกระทบด้านจราจรต่อชุมชน และปฏิบัติตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 68/2557 เรื่อง การควบคุม การจราจรในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม และท่าเรือ อุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 16 ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 68/2557 เรื่อง การควบคุมการจราจรในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด
- หลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนส่งที่ผ่านชุมชน โดยเฉพาะถนนห้วยโป่ง-หนองบอน รวมถึงเส้นทางอื่นๆ กรณีที่พบว่าเส้นทางที่ใช้ในการขนส่งจะก่อให้เกิดผลกระทบด้านจราจรต่อชุมชน	เส้นทางรถขนส่ง	- โครงการได้หลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนส่งที่ผ่านชุมชน โดยเฉพาะถนนห้วยโป่ง-หนองบอน รวมถึงเส้นทางอื่นๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านจราจรต่อชุมชน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 59 ข้อกำหนดในการจัดซื้อพัสดุ
- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น	เส้นทางรถขนส่ง	- โครงการได้จัดฝึกอบรมพนักงานขับรถ และกำกับให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติตามกฎระเบียบและข้อกำหนดในการขนส่งที่ระบุไว้ในข้อกำหนดของ TOR เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 17 คู่มือข้อกำหนดในการจัดซื้อจัดจ้าง - เอกสารแนบที่ 18 นโยบายขับขี่ยปลอดภัย
- กำหนดให้มีช่องทางการติดต่อทางโทรศัพท์ที่เกี่ยวกับรถขนส่งที่เกิดจากโครงการสำหรับแจ้งและรายงานกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับการจราจร พร้อมจดบันทึกรายงานการเกิดอุบัติเหตุ	เส้นทางรถขนส่ง	- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งทุกคันต้องติดหมายเลขโทรศัพท์ชัดเจน เพื่อเป็นช่องทางการติดต่อสำหรับแจ้งและรายงานกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับการจราจร และทำการจดบันทึกรายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีอุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการเกิดขึ้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 17 คู่มือข้อกำหนดในการจัดซื้อจัดจ้าง - เอกสารแนบที่ 56 บันทึกสถิติอุบัติเหตุระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอและเหมาะสมภายในพื้นที่โครงการ พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางที่เข้าสู่โครงการ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอและเหมาะสมภายในพื้นที่โครงการ พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางที่เข้าสู่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-12 พื้นที่จอดรถของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 2.2-13 ป้ายสัญญาณจราจรบริเวณพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 18 นโยบายขับขี่ยปลอดภัย
- จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรและพื้นที่จอดรถภายในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีการจัดพื้นที่จอดรถไว้บริเวณด้านหน้าของโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยเพื่ออำนวยความสะดวก ทั้งนี้จึงไม่มีรถเข้า-ออก ภายในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-12 พื้นที่จอดรถของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 2.2-29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
- ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกดขี่ให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น	พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางขนส่ง	- โครงการได้จัดฝึกอบรมพนักงานขับรถ และกดขี่ให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น และปฏิบัติตามประกาศตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 68/2557 เรื่อง การควบคุมการจราจรในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 16 ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 68/2557 เรื่อง การควบคุมการจราจรในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด - เอกสารแนบที่ 18 นโยบายขับขี่ยปลอดภัย - ภาพถ่ายที่ 2.2-13 ป้ายสัญญาณจราจรบริเวณพื้นที่โครงการ
- กำหนดให้รถบรรทุกให้รถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมต้องมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่งให้สอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด	ผู้ให้บริการขนส่ง	- โครงการได้กำหนดรถบรรทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 24 การติดตามการขนส่งกากของเสียด้วยระบบ GPS
- กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	ผู้ให้บริการขนส่ง	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 20 แผนโต้ตอบฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับ การขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่งมีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาคัดเลือกและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุบนรถขนส่ง ซึ่งข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- การขนส่งสารเคมีของโครงการทุกครั้งจะต้องมีเอกสารกำกับ การขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่งประกอบด้วยข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาคัดเลือกและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุบนรถขนส่ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-31 เอกสาร MSDS ประจำรถขนส่งสารเคมี
7. การจัดการของเสีย				
- จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการจัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยมีการขออนุญาตนำของเสียออกนอกโรงงานตามแบบ กอ.1 และจัดทำเอกสารการจัดการ (Manifest form) ตามแบบ กอ.2 ทุกครั้งที่มีการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่ พร้อมแจ้งปริมาณการขนส่งตามประกาศที่กำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 21 รายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน (กอ.1) - เอกสารแนบที่ 22 ตัวอย่างเอกสารการจัดการ Manifest form (กอ.2)
- นำหลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการผลิตเพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด กล่าวคือการบริหารจัดการเพื่อลดการเกิดของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการปรับสภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	พื้นที่โครงการ	- โครงการนำหลักการ 3Rs มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการผลิต เพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
- กำหนดให้มีอาคารเก็บพักของเสียหรือการใช้พื้นที่เก็บพักของเสียที่มีหลังคาปกคลุมและระบบป้องกันการชะโดยน้ำฝน ซึ่งสามารถเก็บพักของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการได้อย่างเพียงพอก่อนส่งของเสียให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำพื้นที่อาคารเก็บพักของเสียของโครงการมีหลังคาปกคลุมและระบบป้องกันการชะโดยน้ำฝน และสามารถเก็บพักของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการได้อย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-14 อาคารเก็บของเสีย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทที่รับกำจัดกากของเสียอันตราย โดยให้คำนึงถึงประสิทธิภาพและศักยภาพเป็นสำคัญ	พื้นที่โครงการ	- โครงการจะกำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทที่รับกำจัดกากของเสียอันตราย โดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และดำเนินการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียเป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 17 คู่มือข้อกำหนดในการจัดซื้อจัดจ้าง - เอกสารแนบที่ 19 การตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ
- กำหนดให้ใช้บริการของหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามารับกากของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตหรือระบบสาธารณูปโภคที่เหลือจากการนำกลับไปใช้ประโยชน์ ไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ และต้องปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (พ.ศ. 2548) หรือประกาศกระทรวงฉบับอื่นใดที่มีผลบังคับใช้	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้เลือกใช้บริการของหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามารับกากของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตหรือระบบสาธารณูปโภคที่เหลือจากการนำกลับไปใช้ประโยชน์ ไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการ และปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 22 ตัวอย่างเอกสารการจัดการ Manifest form (กอ.2)
- กำหนดให้รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำหนดรถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมที่เข้ามารับกากของเสียของโครงการต้องติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 24 การติดตามการขนส่งกากของเสียด้วยระบบ GPS
- กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานดังกล่าว กำจัดกากของเสียของโครงการเป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้องตามหลักวิชาการ	หน่วยงานรับกำจัดของเสีย	- โครงการได้ดำเนินการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาต จากทางหน่วยงานราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัดเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2569 มีแผนดำเนินการในช่วงกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 19 การตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กำหนดให้มีการบันทึกปริมาณการปล่อยมลพิษของเสียอุตสาหกรรมแต่ละประเภทที่เกิดจากโครงการ รวมถึงระบุแหล่งที่ส่งกำจัดหรือจำหน่าย โดยให้สรุปข้อมูลทุก 6 เดือน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้บันทึกปริมาณการปล่อยมลพิษของเสียอุตสาหกรรมแต่ละประเภทที่เกิดจากโครงการ และสรุปข้อมูลทุก 1 เดือน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 23 รายงานสรุปปริมาณการปล่อย
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
8.1 ความปลอดภัยทั่วไป				
- กำหนดให้มีการวิเคราะห์และปรับปรุงนโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของนโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัย รวมทั้งเพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีการวิเคราะห์และปรับปรุงนโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของนโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัย รวมทั้งเพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 23 รายงานสรุปปริมาณการปล่อย - เอกสารแนบที่ 24 การติดตามการขนส่งกากของเสียด้วยระบบ GPS - เอกสารแนบที่ 25 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัยอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 26 แผนงานด้านความปลอดภัย
- จัดทำแผนการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งต้องจัดให้มีหลักสูตรการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้กับพนักงานใหม่และพนักงานเดิมที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ เช่น การดับเพลิงเบื้องต้น และความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับอุปกรณ์ต่างๆ ภายในโรงงาน เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีการจัดอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้กับพนักงานใหม่และพนักงานของโครงการ เช่น การดับเพลิงเบื้องต้น และความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับอุปกรณ์ต่างๆ ภายในโรงงาน เป็นต้น ตามแผนการฝึกอบรมประจำปี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 27 แผนการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย - เอกสารแนบที่ 28 เอกสารการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามความเหมาะสมกับอันตรายและเพียงพอต่อการใช้งานของผู้ปฏิบัติงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้เตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามความเหมาะสมกับลักษณะงานและเพียงพอต่อการใช้งานของผู้ปฏิบัติงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ เป็นต้น ทั้งนี้ได้มีการกำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งเมื่อปฏิบัติงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) - ภาพถ่ายที่ 2.2-15 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานที่มีความเสี่ยง (Work Permit) เช่น การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (เช่น การตัด การเชื่อม การเจียร การทำให้เกิดประกายไฟ เป็นต้น) การทำงานในที่อับอากาศ การทำงานในที่สูง เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานที่มีความเสี่ยง (Work Permit) เช่น การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (เช่น การตัด การเชื่อม การเจียร การทำให้เกิดประกายไฟ) การทำงานในที่อับอากาศ การทำงานในที่สูง เพื่อให้เป็นมาตรฐานในการควบคุมกระบวนการ และกำกับดูแล ระบบใบอนุญาตทำงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 29 เอกสารระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง ระบบการขออนุญาตทำงาน (Permit To Work System) - เอกสารแนบที่ 30 ตัวอย่างใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit)
- จัดให้มีพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสมและสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ แสงสว่าง ความร้อน ระดับเสียง มลพิษทางอากาศ การถ่ายเทอากาศ ห้องสุขา พื้นที่พักผ่อน เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสมและสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ แสงสว่าง ความร้อน ระดับเสียง มลพิษทางอากาศ การถ่ายเทอากาศ ห้องสุขา พื้นที่พักผ่อน เป็นต้น รวมทั้งดำเนินการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่กฎหมายกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ก ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม - ภาพถ่ายที่ 2.2-16 การจัดพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสม
- กำหนดให้มีพื้นที่ควบคุมที่มีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ซึ่งควบคุมให้ผู้ปฏิบัติการต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงก่อนเข้าพื้นที่ดังกล่าว	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงก่อนเข้าปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)
- กำหนดให้มีการก่อผนังหรือสร้างอาคารล้อมรอบเครื่องจักรที่ก่อให้เกิดเสียงดังและเกิดการสั่นสะเทือน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งห้องครอบเสียงบริเวณเครื่องจักรที่ก่อให้เกิดเสียงดังและเกิดการสั่นสะเทือน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-3 อาคารปิดล้อมเสียงเครื่องจักร
- ปิดประกาศเตือนให้พนักงานทราบบริเวณที่เป็นแหล่งกำเนิดความร้อนที่อาจเป็นอันตรายแก่สุขภาพอนามัยของบุคคล	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ติดป้ายเตือนบริเวณที่เป็นแหล่งกำเนิดความร้อนที่อาจเป็นอันตรายแก่สุขภาพอนามัยของบุคคล เพื่อให้พนักงานทราบเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2 17 ป้ายเตือนบริเวณแหล่งกำเนิดความร้อน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheets, SDS) ของสารเคมีแต่ละชนิดและติดประกาศไว้ในบริเวณพื้นที่ทำงานเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 31 เอกสารบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย และรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย - ภาพถ่ายที่ 2.2-18 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน
- จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดทำแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบและดูแลรักษาเป็นประจำทุกเดือนให้พร้อมสำหรับใช้งานอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-19 จุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉิน - เอกสารแนบที่ 32 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย
- กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้มีปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยมีปริมาตรความจุของคันคอนกรีตไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-20 คันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมี
- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยอย่างเพียงพอและเหมาะสมสำหรับกิจกรรมหรือความเสี่ยงของแต่ละพื้นที่ โดยให้มีความสอดคล้องตามมาตรฐานสากล เช่น มาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการตรวจสอบและบันทึกผลการตรวจสอบอุปกรณ์แจ้งเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์ระงับอัคคีภัยอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยอย่างเพียงพอเหมาะสมสำหรับกิจกรรมหรือความเสี่ยงของแต่ละพื้นที่ โดยให้มีความสอดคล้องตามมาตรฐานสากล National Fire Protection Association (NFPA) โดยมีการตรวจสอบและบันทึกผลการตรวจสอบอุปกรณ์แจ้งเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์ระงับอัคคีภัยเป็นประจำทุกเดือน เพื่อให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-21 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย - เอกสารแนบที่ 32 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ประสานงานกับหน่วยงานอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อเตรียมความพร้อมและดำเนินการในสถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น การดูแลรักษา การจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงและสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ การดูแลการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานอาชีวอนามัยและความปลอดภัยและจัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ทั้ง 3 ระดับ เพื่อเตรียมความพร้อมและดำเนินการในสถานการณ์ฉุกเฉิน ทั้งนี้ได้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยฝึกซ้อมครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 33 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน - เอกสารแนบที่ 34 เอกสารการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568
- โครงการมีการเชื่อมอุปกรณ์น้ำดับเพลิงกับระบบสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเดิม (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด) ซึ่งมีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงไม่น้อยกว่า 1,143 ลูกบาศก์เมตร และมีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง 2 ชุด ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า ขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ชุด (ชุดหลัก) และเครื่องสูบน้ำดับเพลิงชนิดขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ดีเซลขนาด 2,500 แกลลอนต่อนาที (568 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) จำนวน 1 ชุด (ชุดสำรอง)	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีการเชื่อมอุปกรณ์น้ำดับเพลิงกับระบบสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเดิม (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีปริมาณน้ำสำรองเพียงพอในสถานการณ์ฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-21 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย - ภาพถ่ายที่ 2.2-22 ระบบสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเดิม
- กรณีที่สรุปได้ว่าพนักงานมีผลการตรวจสุขภาพมีแนวโน้มของการผิดปกติจากการทำงานโดยการวิเคราะห์จากแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ โครงการจะดำเนินการดังนี้ - พิจารณาหมุนเวียน/สับเปลี่ยนพนักงานไปทำงานในพื้นที่ที่ไม่มีความเสี่ยงด้านสุขภาพ - ดำเนินการตรวจซ้ำโดยแพทย์ทางด้านอาชีวอนามัย และปฏิบัติตามข้อเสนอแนะของแพทย์โดยเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพครั้งล่าสุด ประจำปี พ.ศ. 2568 ในช่วงวันที่ 9 มิถุนายน-31 สิงหาคม พ.ศ. 2568 พบว่าผลสุขภาพของพนักงานส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ ทั้งนี้ หากพบว่าผลการตรวจสุขภาพของพนักงานมีแนวโน้มของการผิดปกติจากการทำงาน โครงการจะดำเนินการ ดังนี้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 35 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) - เฝ้าระวังอย่างต่อเนื่องหรือดำเนินการรักษานักงานจนปกติจึงจะพิจารณาให้กลับเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่เดิม		- พิจารณาหมุนเวียน/สับเปลี่ยนพนักงานไปทำงานในพื้นที่ที่ไม่มีความเสี่ยงด้านสุขภาพ - ดำเนินการตรวจซ้ำโดยแพทย์ทางด้านอาชีวอนามัยและปฏิบัติตามข้อเสนอแนะของแพทย์โดยเคร่งครัด - เฝ้าระวังอย่างต่อเนื่องหรือดำเนินการรักษานักงานจนปกติจึงจะพิจารณาให้กลับเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่เดิม - ทั้งนี้ในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569		
- จัดทำฐานข้อมูลผลตรวจสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำฐานข้อมูลผลตรวจสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
8.2 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า				
- กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้สอดคล้องตามมาตรฐานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่กำหนดจากผู้ผลิต ได้แก่ อุปกรณ์ป้องกันกระแสเกิน (Over Current Relay) อุปกรณ์วัดอุณหภูมิของขดลวด (Temperature Indicator For Stator Coil) อุปกรณ์ป้องกันแรงดันไฟฟ้าแรงสูงเกิน (Over Voltage Relay) อุปกรณ์ป้องกันกำลังไฟฟ้าย้อนกลับ (Reverse Power Relay) อุปกรณ์ป้องกันการรั่วไหลของแรงดันไฟฟ้า (Ground Over Voltage Relay)	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้สอดคล้องตามมาตรฐานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่กำหนดจากผู้ผลิตได้แก่ อุปกรณ์ป้องกันกระแสเกิน (Over Current Relay) อุปกรณ์วัดอุณหภูมิของขดลวด (Temperature Indicator For Stator Coil) อุปกรณ์ป้องกันแรงดันไฟฟ้าแรงสูงเกิน (Over Voltage Relay) อุปกรณ์ป้องกันกำลังไฟฟ้าย้อนกลับ (Reverse Power Relay) อุปกรณ์ป้องกันการรั่วไหลของแรงดันไฟฟ้า (Ground Over Voltage Relay)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2 23 อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ตรวจสอบและทดสอบการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันต่างๆ ช่วง Test Run เครื่องจักรเพื่อให้การทำงานยังเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- โครงการได้ตรวจสอบและทดสอบการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันต่างๆ ช่วง Test Run เครื่องจักรเพื่อให้การทำงานยังเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
- ตรวจสอบ จดบันทึกค่าควบคุมต่างๆ ในระหว่างการใช้งานให้อยู่ในค่าที่กำหนดตามช่วงเวลาที่ระบุไว้ในแบบฟอร์มบันทึกการจ่ายกระแสไฟฟ้าของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและรายงานการตรวจสอบ จดบันทึกค่าควบคุมที่เริ่มเบี่ยงเบนไปจากค่าที่กำหนดต่อผู้บังคับบัญชา เพื่อดำเนินการแก้ไขทันที	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- โครงการได้มีการตรวจสอบและจดบันทึกค่าควบคุมต่างๆ ในระหว่างการใช้งานให้อยู่ในค่าที่กำหนดตามช่วงเวลาที่ระบุไว้ในแบบฟอร์มบันทึกการจ่ายกระแสไฟฟ้าของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและรายงานการตรวจสอบ จดบันทึกค่าควบคุมที่เริ่มเบี่ยงเบนไปจากค่าที่กำหนดต่อผู้บังคับบัญชา เพื่อดำเนินการแก้ไขทันที	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 57 ตัวอย่างการบันทึกการจ่ายกระแสไฟฟ้าของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ดัดไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจนพร้อมทั้งชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติ	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- โครงการได้จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งจัดให้มีคู่มือวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจนและชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 36 ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า - เอกสารแนบที่ 40 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อไอน้ำประจำเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่
8.3 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับหม้อแปลงไฟฟ้า				
- กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับหม้อแปลงไฟฟ้า เช่น ระดับน้ำมัน ระดับความดัน เป็นต้น รวมถึงตรวจสอบสภาพภายนอกโดยทั่วไปของหม้อแปลงไฟฟ้า เช่น หน้าสัมผัสของการต่อสายหรือเคเบิล น็อต สกรู เป็นต้น ให้อยู่ในสภาพถ่ายที่ปกติและพร้อมใช้งานเสมอ	บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า	- โครงการได้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ของหม้อแปลงไฟฟ้า ได้แก่ ระดับน้ำมัน ระดับความดัน และตรวจสอบสภาพภายนอกโดยทั่วไปของหม้อแปลงไฟฟ้า เช่น หน้าสัมผัสของการต่อสายหรือเคเบิล น็อต สกรู เป็นต้น ให้อยู่ในสภาพถ่ายที่ปกติและพร้อมใช้งานเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) - เอกสารแนบที่ 37 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ของหม้อแปลงไฟฟ้า - ภาพถ่ายที่ 2.2-24 หม้อแปลงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กรณีที่มีการตรวจสอบ/บำรุงรักษา/การเข้าสายหรือการเปลี่ยนแท๊ปของหม้อแปลงไฟฟ้าต้องมีการตัดไฟแยกตัวหม้อแปลงไฟฟ้าออกจากระบบแล้วต่อหม้อแปลงไฟฟ้าลงดินเพื่อให้หม้อแปลงไฟฟ้าคายประจุที่เหลือนภายในตัวหม้อแปลงหรือเพื่อป้องกันการเกิดกระแสไหลย้อนกลับระหว่างทำงาน	บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า	- โครงการมีตัดแยกอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงออกจากระบบ ตามขั้นตอน Lock Out Tag Out (LOTO) ก่อนเข้าทำการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ พร้อมแนบบันทึกอุปกรณ์ล็อกและแขวนป้ายให้ชัดเจน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) - เอกสารแนบที่ 37 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ของหม้อแปลงไฟฟ้า - เอกสารแนบที่ 60 Lock Out Tag Out (LOTO) procedure - ภาพถ่ายที่ 2.2-24 หม้อแปลงไฟฟ้า
- จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยของหม้อแปลงไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ติดไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจนพร้อมทั้งชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติ	บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า	- โครงการได้จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยของหม้อแปลงไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งจัดให้มีคู่มือวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจนและชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 แผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) - เอกสารแนบที่ 38 ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยของหม้อแปลงไฟฟ้า - เอกสารแนบที่ 39 คู่มือการใช้งาน การตรวจสอบ และบำรุงรักษา เครื่องผลิตไอน้ำ โดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่
8.4 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่				
- ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดต่างๆ เพื่อตรวจสอบการทำงานของเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่ เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล ระดับน้ำ เป็นต้น และสอบเทียบอุปกรณ์ดังกล่าวที่กำหนดในคู่มือ	บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัด ได้แก่ ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล ระดับน้ำ ที่เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่ เพื่อตรวจสอบการทำงานของเครื่องผลิตไอน้ำ โดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่ รวมทั้งสอบเทียบอุปกรณ์ตามที่คู่มือกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 39 คู่มือการใช้งาน การตรวจสอบ และบำรุงรักษา เครื่องผลิตไอน้ำ โดยการนำความร้อนที่เลือกกลับมาใช้ใหม่

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ติดตั้งอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยหรือป้องกันอันตรายที่เกิดขึ้นกับเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ เช่น ติดตั้งล้นนิรภัยอย่างน้อย 2 ชุด ซึ่งทำหน้าที่ระบายไอน้ำออกเมื่อความดันสูงกว่าที่ตั้งไว้ เป็นต้น	บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	- โครงการได้ติดตั้งล้นนิรภัย (Safety Valve) เพื่อระบายไอน้ำออกเมื่อความดันสูงกว่าที่ตั้งไว้ที่เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-25 ล้นนิรภัย (Safety Valve) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่
- จัดให้มีผู้ควบคุม (Operator) ประจำเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เช่น กฎกระทรวง ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 กำหนดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 26 (พ.ศ. 2534)	บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	- โครงการได้จัดให้มีผู้ควบคุม (Operator) ประจำเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ และมีการตรวจสอบความปลอดภัยตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 40 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อไอน้ำประจำเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ - เอกสารแนบที่ 41 เอกสารการตรวจสอบและทดสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่
- จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ การตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด และจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ	บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	- โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ การตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด และจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 41 เอกสารการตรวจสอบและทดสอบความปลอดภัยของเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่
- ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	- โครงการได้ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 42 ตัวอย่างผลการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลืกลับมาใช้ใหม่

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8.5 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อก๊าซธรรมชาติ				
- ตรวจสอบและทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยการควบคุมของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรม พ.ศ. 2542 หรือตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	บริเวณท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการได้มีการตรวจสอบและทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยการควบคุมของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 43 เอกสารการตรวจสอบและทดสอบความพร้อมของระบบท่อก๊าซธรรมชาติก่อนเปิดใช้งาน
- จัดทำและดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหล และแผนการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	บริเวณท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการได้กำหนดมาตรการในการเฝ้าระวัง แผนการตรวจสอบการรั่วไหล และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและดำเนินการตามข้อกำหนดในมาตรการ เพื่อให้สามารถใช้งานได้ อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการตรวจสอบและทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยการควบคุมที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 43 เอกสารการตรวจสอบและทดสอบความพร้อมของระบบท่อก๊าซธรรมชาติก่อนเปิดใช้งาน
- จัดอบรมการปฏิบัติงานให้กับพนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้อง	บริเวณท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการได้จัดอบรมการปฏิบัติงานให้กับพนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 44 บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ
- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงานซ่อมบำรุงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เจ้าหน้าที่ จป. และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทราบ และสามารถอำนวยความสะดวกและดำเนินการด้านความปลอดภัยได้อย่างเหมาะสม	บริเวณท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการได้มีระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงานซ่อมบำรุงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เจ้าหน้าที่ จป. และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทราบ และสามารถอำนวยความสะดวกและดำเนินการด้านความปลอดภัยได้อย่างเหมาะสม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 29 เอกสารระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง ระบบการขออนุญาตทำงาน (Permit To Work System)
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการปฏิบัติงานที่มีความรู้ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อหลีกเลี่ยงโอกาสเกิดอันตรายจากการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ	บริเวณท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการปฏิบัติงานที่มีความรู้ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ และผ่านการอบรมเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อหลีกเลี่ยงโอกาสเกิดอันตรายจากการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 44 บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กำหนดเขตและปิดกั้นพื้นที่ปฏิบัติงานรอบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในระหว่างดำเนินการซ่อมบำรุง โดยต้องติดป้ายห้ามผู้ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องไปในเขตดังกล่าวและภายหลังการซ่อมบำรุงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการต้องทำการตรวจสอบความเรียบร้อย และทดสอบการใช้งานภายใต้การควบคุมดูแลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	บริเวณท่อก๊าซธรรมชาติ	- ในกรณีที่โครงการมีการซ่อมบำรุงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โครงการจะดำเนินการกำหนดขอบเขตและปิดกั้นพื้นที่ปฏิบัติงานรอบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งติดป้ายห้ามผู้ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องเข้าไปในเขตดังกล่าวและภายหลังการซ่อมบำรุงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการจะดำเนินการตรวจสอบความเรียบร้อย และทดสอบการใช้งานภายใต้การควบคุมดูแลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่มีการซ่อมบำรุงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติแต่อย่างใด	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	-
8.6 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน				
- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกับโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทในเครืออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมถึงการซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชน ควรมีการแจ้งให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 2 ร่วมกับโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 เอกสารการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568
- กำหนดให้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินร่วมกับกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ ให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง - แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 - แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 - แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 33 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับโรงงานอุตสาหกรรมโดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินร่วมกับกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ ให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง - แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 - แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 - แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 33 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน
- กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ซึ่งแบ่งเป็น 3 ระดับ มีรายละเอียดดังนี้ ● ภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการที่ไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ ● ภาวะฉุกเฉิน ระดับ 2 เป็นภาวะฉุกเฉิน ซึ่งผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director: ED) และเจ้าหน้าที่เวรอำนาจการได้พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่มีความรุนแรงจะต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอกบริษัทฯ คือ โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ ● ภาวะฉุกเฉินระดับ 3 เป็นภาวะฉุกเฉิน ซึ่งผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director: ED) ได้พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่มีความรุนแรงมากและส่งผลกระทบต่อโรงงานข้างเคียงและชุมชน รวมถึงไม่สามารถระงับภัยและควบคุมสถานการณ์ได้ ทั้งนี้การควบคุมเหตุฉุกเฉินต้องใช้ทรัพยากรเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนมาก จะต้องขอการสนับสนุนเพิ่มเติมจากหน่วยงานภายนอก	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินร่วมกับกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินทั้ง 3 ระดับ ดังนี้ ● แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ระดับที่ 1 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการที่ไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ ● แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ระดับที่ 2 เป็นภาวะฉุกเฉินซึ่งผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director: ED) และเจ้าหน้าที่เวรอำนาจการได้พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่มีความรุนแรงจะต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอกบริษัทฯ คือ โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ ● แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ระดับที่ 3 เป็นภาวะฉุกเฉินซึ่งผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director: ED) ได้พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่มีความรุนแรงมากและส่งผลกระทบต่อโรงงานข้างเคียงและชุมชน รวมถึงไม่สามารถระงับภัยและควบคุมสถานการณ์ได้ ทั้งนี้การควบคุมเหตุฉุกเฉินต้องใช้ทรัพยากรเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนมาก จะต้องขอการสนับสนุนเพิ่มเติมจากหน่วยงานภายนอก	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 33 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุขและสุขภาพ				
- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในท้องถิ่นเพื่อรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพการเจ็บป่วย และโรคต่างๆ ของประชาชนที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทรัพยากรเคลื่อนที่เพื่อให้บริการด้านสาธารณสุขแก่ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ และมีการเก็บรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยของชุมชน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนโดยได้รวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรคของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสมนัส) และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูนเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยโครงการได้รวบรวมสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรคครั้งล่าสุดเมื่อ ปี 2568 พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรกของทั้ง 2 รพ.สต. ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบหายใจ และโรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 45 ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพของชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2568
- ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการหาข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้	หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- โครงการให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการหาข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
- จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	พื้นที่โครงการ	- โครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ โดยหน่วยแพทย์เคลื่อนที่รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่เป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 47 เอกสารการดำเนินการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา พื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น	หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- โครงการได้ให้ความร่วมมือและสนับสนุนหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา พื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 47 เอกสารการดำเนินการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
- จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีห้องพยาบาลและจัดเตรียมเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-26 ห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐาน
- จัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดอบรมให้กับพนักงานเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้นเป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 28 เอกสารการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 46 สัญญาการบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน
- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- โครงการต้องจัดให้มีระบบเฝ้าระวัง ป้องกัน และควบคุมโรคติดต่อในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัดตามที่กระทรวงสาธารณสุขและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีระบบเฝ้าระวัง ป้องกัน และควบคุมโรคติดต่อในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัดตามที่กระทรวงสาธารณสุขและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 48 มาตรการการป้องกันการติดเชื้อจากโรคติดต่ออุบัติใหม่

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กรณีที่พบว่ามีพนักงานป่วยที่เกิดจากโรคติดต่อร้ายแรง เช่น โควิด-19 เป็นต้น ให้จำกัดการเดินทางเข้า-ออก และประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขเพื่อควบคุมโรคโดยทันที พร้อมทั้งแจ้งให้ชุมชนโดยรอบได้ทราบถึงสถานการณ์เพื่อให้ชุมชนได้เฝ้าระวังตนเองเพิ่มขึ้น พร้อมจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารสถานการณ์ให้ชุมชนทราบถึงความคืบหน้าในการดำเนินการควบคุมโรค	พื้นที่โครงการ	- กรณีที่พบว่ามีพนักงานป่วยจากโรคติดต่อร้ายแรง โครงการจะดำเนินการ ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขเพื่อควบคุมโรคโดยทันที และจำกัดการเดินทางเข้า-ออก พร้อมทั้งแจ้งให้ชุมชนโดยรอบได้ทราบถึงสถานการณ์เพื่อให้ชุมชนได้เฝ้าระวังตนเองเพิ่มขึ้น พร้อมจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารสถานการณ์ให้ชุมชนทราบถึงความคืบหน้าในการดำเนินการควบคุมโรค	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 48 มาตรการการป้องกันการติดเชื้อจากโรคติดต่ออุบัติใหม่
10. สังคม-เศรษฐกิจ				
- พิจารณาให้ความสำคัญเป็นอันดับแรกต่อการจ้างแรงงานในคนท้องถิ่นที่มีความรู้ ความสามารถเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โดยพยายามจ้างให้ได้เป็นจำนวนมากที่สุด	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- โครงการได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่นเข้าทำงานตามความเหมาะสมกับความรู้และตำแหน่งงาน โดยในปี พ.ศ. 2569 มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านในจังหวัดระยอง จำนวน 70 คน คิดเป็นร้อยละ 75 ของพนักงานทั้งหมด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
- ประชาสัมพันธ์ความต้องการตำแหน่งงานและคุณสมบัติบุคลากรในแต่ละตำแหน่งงานของโครงการ โดยใช้ช่องทางการประชาสัมพันธ์ที่ประชาชนในท้องถิ่นสามารถเข้าถึงได้ง่ายและสามารถรับทราบอย่างรวดเร็ว	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์ความต้องการตำแหน่งงานและคุณสมบัติบุคลากรในแต่ละตำแหน่งงานของโครงการ โดยใช้ช่องทางการประชาสัมพันธ์ที่ประชาชนในท้องถิ่นสามารถเข้าถึงได้ง่ายและสามารถรับทราบอย่างรวดเร็ว โดยประกาศหน้าเว็บไซต์บริษัท	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 49 เอกสารการประชาสัมพันธ์การรับสมัครงานของโครงการ
- رصدและกำหนดมาตรการจูงใจให้พนักงานของโครงการที่เป็นประชากรแฝงย้ายทะเบียนราษฎรเข้ามาอยู่ในท้องถิ่นที่เป็นที่ตั้งของอุตสาหกรรม เพื่อแสดงให้เห็นถึงประชากรที่แท้จริงของพื้นที่และช่วยให้ท้องถิ่นได้รับงบประมาณเพิ่มมากขึ้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ رصدและกำหนดมาตรการจูงใจให้พนักงานของโครงการที่เป็นประชากรแฝงย้ายทะเบียนราษฎรเข้ามาอยู่ในท้องถิ่นที่เป็นที่ตั้งของอุตสาหกรรม เพื่อแสดงให้เห็นถึงประชากรที่แท้จริงของพื้นที่และช่วยให้ท้องถิ่นได้รับงบประมาณเพิ่มมากขึ้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 50 เอกสารรณรงค์ย้ายทะเบียนบ้าน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- กำหนดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยยึดหลักการมีส่วนร่วมกิจกรรมชุมชน การส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่น รวมไปถึงการส่งเสริมหรือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์กับชุมชนและท้องถิ่นเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชนด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- โครงการได้จัดทำแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยมีส่วนร่วมกิจกรรมของชุมชน รวมทั้งส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมในท้องถิ่น เพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชนด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 47 เอกสารการดำเนินการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และมีการประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและข้อมูลโครงการต่อชุมชนอย่างต่อเนื่อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน - เอกสารแนบที่ 47 เอกสารการดำเนินการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
- หากเกิดผลกระทบต่อชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการที่ผ่านการพิสูจน์ข้อเท็จจริงแล้ว โครงการต้องรับผิดชอบต่อผลกระทบดังกล่าวตามข้อกำหนดทุกประการ และกำหนดให้มีมาตรการชดเชยเยียวยา	พื้นที่โครงการ	- กรณีที่เกิดผลกระทบต่อชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการที่ผ่านการพิสูจน์ข้อเท็จจริงแล้ว โครงการต้องรับผิดชอบต่อผลกระทบดังกล่าวตามข้อกำหนดทุกประการ และกำหนดให้มีมาตรการชดเชยเยียวยา	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน				
- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการรวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน ทั้งนี้โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการรวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชนผ่านที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งจะมีการประชุมปีละ 4 ครั้ง มีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการทั้งทางเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC วารสารใจเดียวกัน (ทั้งรูปแบบเล่มวารสาร และ E-Book) สื่อสิ่งพิมพ์ท้องถิ่นและพบปะเยี่ยมชมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/การประชุมรับฟังความคิดเห็น และการติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 51 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี - เอกสารแนบที่ 52 เอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาพถ่ายที่ 2.2-27 เว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC - ภาพถ่ายที่ 2.2 29 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	พื้นที่โครงการและพื้นที่รอบโครงการ	- โครงการได้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับรวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 47 เอกสารการดำเนินการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์อย่างต่อเนื่องกับชุมชนใกล้เคียงเป็นระยะๆ ผ่านช่องทางต่างๆ เช่น วิทยุสื่อสารชุมชน และป้ายประชาสัมพันธ์ เป็นต้น เพื่อรับทราบเรื่องราวต่างๆ เช่น กิจกรรมการซ่อมบำรุง ทดสอบการเดินระบบ หรือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนคลายความวิตกกังวล	พื้นที่โครงการและพื้นที่รอบโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการทั้งทางเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอลเพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC วารสารใจเดียวกัน (ทั้งรูปแบบเล่มวารสาร และ E-Book) สื่อสิ่งพิมพ์ท้องถิ่นและพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงบ่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/การประชุมรับฟังความคิดเห็น และการติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชนและป้ายประชาสัมพันธ์	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 53 เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 2.2-27 เว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC
- จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อนก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแลตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบโครงการ	- โครงการได้ร่วมกับบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัดบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด และบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี ซึ่งประกอบด้วย ตัวแทนของโครงการชุมชน และหน่วยงานราชการ โดยในระยะดำเนินการได้จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คณะกรรมการกำกับฯ) จัดประชุมปีละ 4 ครั้ง เพื่อดำเนินการตรวจสอบการดำเนินการโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมาย/รายงาน EIA กำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้จัดประชุม 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569 และมีแผนดำเนินการครั้งที่ 2/2569 ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 51 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี - เอกสารแนบที่ 52 เอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี - ภาพถ่ายที่ 2.2 29 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

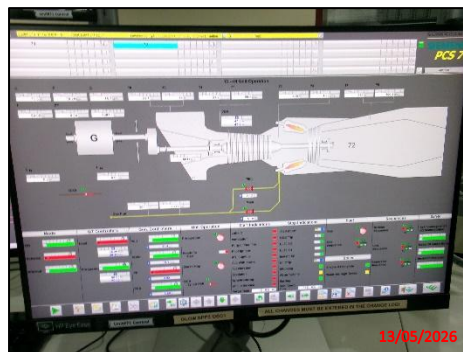
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) 1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ - กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมง ต้องได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น - กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากหน่วยงานท้องถิ่น - กรรมการซึ่งผู้แทนหน่วยงานราชการ โดยได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด - กรรมการซึ่งผู้แทนจากกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ - ทั้งนี้กำหนดให้มีกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด และผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงจะต้องไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ซึ่งกระบวนกรได้มาของผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงและผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทางนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเป็นผู้ดำเนินการ 2) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ - กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง		รายละเอียดแสดงดังหน้า 2-37		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

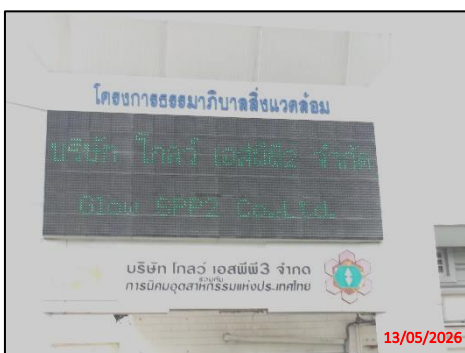
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ) - ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจาก การดำเนินงานของโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าว - พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม - พิจารณาการชดเชยและเยียวยาหากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ - ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ 3) ความถี่ในการประชุม - การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ละครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้งหรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ		รายละเอียดแสดงดังหน้า 2-37		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดของการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. พื้นที่สีเขียว				
- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นริมรั้วพื้นที่โครงการด้านที่ติดกับพื้นที่ภายนอกเพื่อใช้เป็นแนวป้องกัน โดยต้องมีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่า 0.51 ไร่ หรือร้อยละ 6.47 ของพื้นที่โครงการ สำหรับการปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ดังกล่าวได้มีการปลูกพรรณไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบและมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ ได้แก่ ต้นโอ๊กอินเดีย เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นริมรั้วพื้นที่โครงการด้านที่ติดกับพื้นที่ภายนอกเพื่อใช้เป็นแนวป้องกัน โดยต้องมีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่า 0.51 ไร่ หรือร้อยละ 6.47 ของพื้นที่โครงการ โดยมีการปลูกต้นโอ๊กอินเดียบริเวณริมรั้วรอบพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ตามพบแนวรั้วด้านทิศเหนือของโครงการมีการวางระบบท่อน้ำดับเพลิง ซึ่งตามมาตรฐานความปลอดภัยมีข้อกำหนดห้ามปลูกไม้ยืนต้นเหนือแนวท่อดังกล่าว อย่างไรก็ตาม โครงการมีแผนจะดำเนินการย้ายตำแหน่งพื้นที่สีเขียว และปลูกต้นไม้เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรการที่กำหนดไว้ โดยอยู่ระหว่างจัดทำรายงานเพื่อขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาต่อไป	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-28 พื้นที่สีเขียว - เอกสารแนบที่ 55 แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ
- กำหนดนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืนและจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 54 แผนการบำรุงรักษาด้านไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ
- กำหนดแผนการบำรุงรักษาด้านไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ ดังนี้ - สำรวจการเจริญเติบโตไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ และปลูกต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายเป็นประจำทุก 30 วัน - ประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปีเพื่อปรับปรุงแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสมต่อการปฏิบัติจริงและสอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่อาจเปลี่ยนแปลงไปแต่ละปี รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดสรรงบประมาณในการสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาด้านไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาด้านไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ โดยมีการสำรวจการเจริญเติบโตของไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ และปลูกต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายเป็นประจำทุก 30 วัน และประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหา ในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 2.2-28 พื้นที่สีเขียว - เอกสารแนบที่ 54 แผนการบำรุงรักษาด้านไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ - เอกสารแนบที่ 55 แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-1 Dry Low NO_x Burner



ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ป้ายแสดงผลคุณภาพอากาศ บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้า



ภาพถ่ายที่ 2.2-3 อาคารปิดล้อมเสียงเครื่องจักร



ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพถ่ายที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย
ส่วนบุคคล (PPE)



ภาพถ่ายที่ 2.2-6 Silencer



ภาพถ่ายที่ 2.2-7 รางระบายน้ำฝน



ภาพถ่ายที่ 2.2-8 บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1



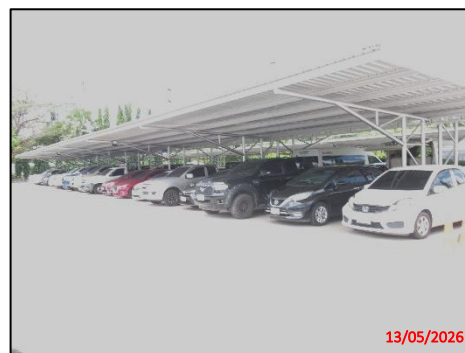
ภาพถ่ายที่ 2.2-9 บ่อพักน้ำฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-10 การติดตั้งเครื่องมือตรวจวัด
คุณภาพน้ำอัตโนมัติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำมัน (Oil Separator)



ภาพถ่ายที่ 2.2-12 พื้นที่จอดรถของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-13 ป้ายสัญญาณจราจรบริเวณพื้นที่โครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-14 อาคารเก็บของเสีย



ภาพถ่ายที่ 2.2-15 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)



ภาพถ่ายที่ 2.2-16 การจัดพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสม



ภาพถ่ายที่ 2.2-17 ป้ายเตือนบริเวณแหล่งกำเนิด
ความร้อน



ภาพถ่ายที่ 2.2-18 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
(SDS) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน



ภาพถ่ายที่ 2.2-19 จุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-20 คันคอนกรีตรถถังพักสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 2.2-21 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย



ภาพถ่ายที่ 2.2-22 ระบบสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเดิม



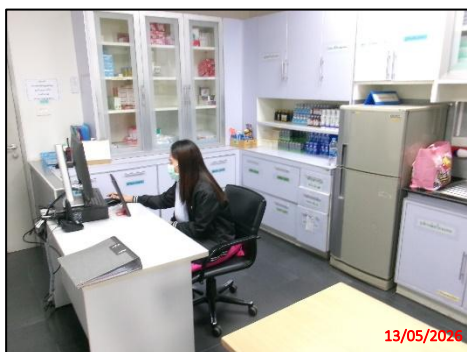
ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัย
เกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า



ภาพถ่ายที่ 2.2-24 หม้อแปลงไฟฟ้า



ภาพถ่ายที่ 2.2-25 ลิ้นนิรภัย (Safety Valve) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่

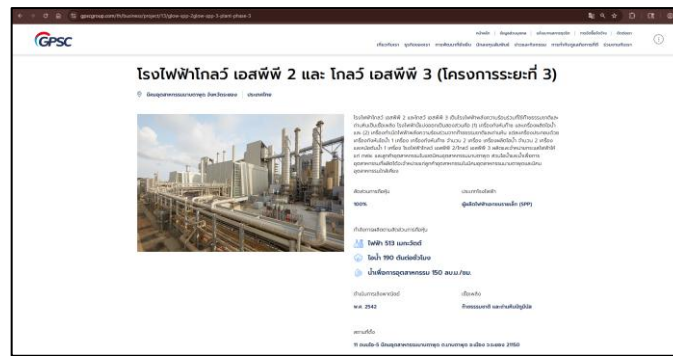


ภาพถ่ายที่ 2.2-26 ห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐาน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)

ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



ภาพถ่ายที่ 2.2-27 เว็บไซต์ของกลุ่มบริษัทโกลว์และเว็บไซต์ของกลุ่มบริษัท

โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC



ภาพถ่ายที่ 2.2-28 พื้นที่สีเขียว

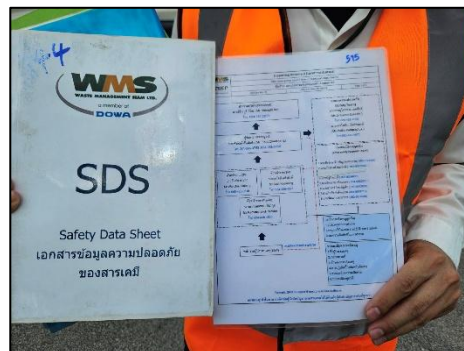


ครั้งที่ 1/2569 เมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569



ภาพถ่ายที่ 2.2-29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

ภาพถ่ายที่ 2.2-30 การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี



ภาพถ่ายที่ 2.2-31 เอกสาร MSDS ประจำปีรถขนส่งสารเคมี

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565

ทั้งนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้วางขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ แสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - วัดหนองแพทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด) - วัดมาบชุลุด (ทม.มาบตาพุด) - รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) - วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด) - วัดหนองแพทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)		●	●					○				
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด - ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 4 ปล่อง ดังนี้ • ปล่อง CTG No.1 • ปล่อง CTG No.2 • ปล่อง CTG No.3 • ปล่อง CTG No.4	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)	ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดในช่วง เดียวกับการ ตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ)		●						○				

ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) Continuous Emission Monitoring System; CEMs • ปล่อง CTG No.1 • ปล่อง CTG No.2 • ปล่อง CTG No.3 • ปล่อง CTG No.4	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	ตลอดระยะเวลาเดินเครื่องหม้อไอน้ำ	← ปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้าง →											
2. ระดับเสียง - ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี • ชุมชนหนองแพบ (ทม.มาบตาพุด) • ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประคู้ (ทม.มาบตาพุด)	- ระดับเสียงทั่วไป (Leq 24 ชั่วโมง) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)		●	●					○				
• บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ • บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	- ระดับเสียงทั่วไป (Leq 24 ชั่วโมง)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)		●	●					○				
3. คุณภาพน้ำ - บ่อพักน้ำทิ้ง จำนวน 2 แห่ง • บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 1 • บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 2	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - บีโอดี (BOD ₅) - ซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ของแข็งแขวนลอย (SS)	เดือนละ 1 ครั้ง	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
			บ่อพักน้ำทิ้งแห่งที่ 2 ยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุดที่ 4											
- บ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ จำนวน 2 แห่ง	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	ตรวจวัดต่อเนื่อง	←											

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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 (ต่อ) - บริเวณจุดระบายน้ำทั้งจาก Oil Separator	- บีโอดี (BOD ₅) - ซีโอดี (COD) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ของแข็งแขวนลอย (SS)	อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง โดยตรวจวัดในฤดูฝน เดือนละ 1 ครั้ง					●				○			
4. การคมนาคม - พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ	ทุกวันตลอดช่วงดำเนินการ และรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน												
5. การจัดการของเสีย - พื้นที่โครงการ	- กำหนดให้บันทึกชนิดและของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	จัดทำรายงาน สรุปรทุก 6 เดือน												
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จำนวน 4 ชุด - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	ปีละ 2 ครั้ง					●				○			

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

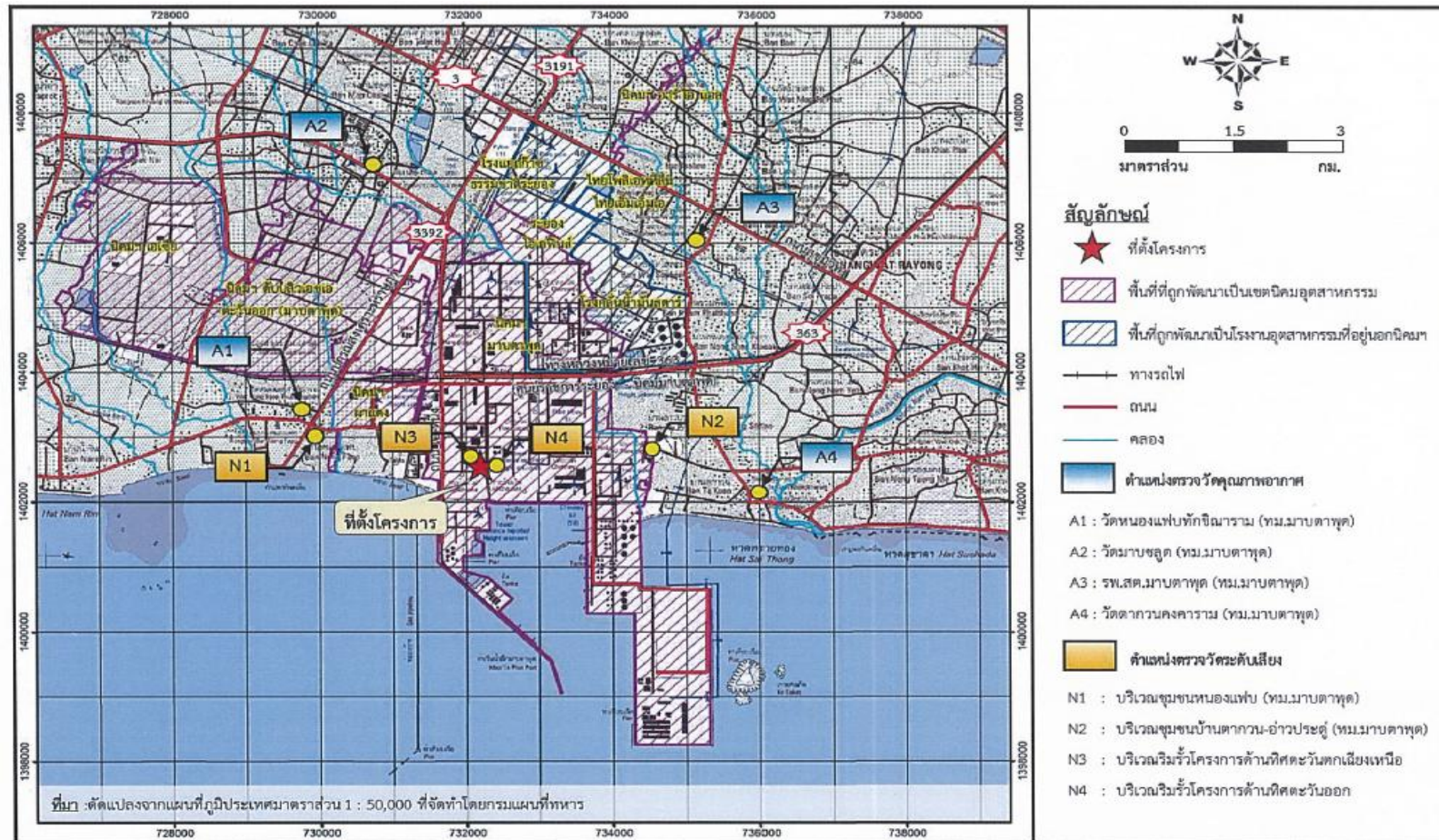
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.2 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ - ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี ได้แก่ - พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า จำนวน 4 ชุด - พื้นที่บริเวณห้องควบคุม จำนวน 4 ชุด	- ตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	ปีละ 2 ครั้ง				●				○				
6.3 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาที่ทำงาน	ปีละ 4 ครั้ง		●		●				○			○	
บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากยังไม่ก่อสร้าง														
- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ตรวจวัดระดับเสียงที่เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	ปีละ 2 ครั้ง						●		○				
6.4 การตรวจสุขภาพ - พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	<u>ตรวจสุขภาพของพนักงานทั่วไป</u> - ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์ - การตรวจสุขภาพช่องอก - การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง												
- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	<u>ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง</u> - การตรวจหาสารเคมีในเลือดตามลักษณะงานให้สอดคล้องตามปัจจัยเสี่ยง - การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด - การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น - การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ)

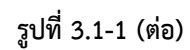
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6.5 การตรวจสอบอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน - ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุการแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	รวบรวมปีละ 2 ครั้ง												
7. สาธารณสุขและสุขภาพ - หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ผล เปรียบเทียบก่อนและหลังมีโครงการเพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ	รวบรวมปีละ 1 ครั้ง												○
8. สังคม-เศรษฐกิจ - ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	รวบรวมปีละ 1 ครั้ง												
- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ สถาน-ประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่	รายงานปีละ 1 ครั้ง							○					

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่มีการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล													
9. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน - ชุมชนใกล้เคียงโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบกิจการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ	รวบรวมทุก 6 เดือน ช่วงเปิดดำเนินการโครงการ						●						○
- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ตลอดช่วงดำเนินการ												

○ มีแผนดำเนินการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง



รูปที่ 3.1-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ)



3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวิเคราะห์

การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมอ้างอิงตามวิธีมาตรฐานการตรวจวิเคราะห์มลพิษสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานราชการของประเทศไทย ได้แก่ กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมควบคุมมลพิษ ฯลฯ รายละเอียดของวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 พารามิเตอร์ วิธีการเก็บตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์
คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป		
ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	High Volume Air Sampler	Gravimetric Method
ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	Size Selective High Volume Air Sampler	Gravimetric Method
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	NO ₂ Analyzer	Chemiluminescence
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง	SO ₂ Analyzer	UV-Fluorescence
ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction)	Wind Speed & Wind Direction Meter	Wind Speed & Wind Direction Meter
คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด		
ฝุ่นละออง (TSP)	U.S. EPA Method 5/Isokinetic Sampling	Gravimetric Method
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	U.S.EPA Method 201A/Isokinetic Sampling	Gravimetric Method
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)	U.S.EPA Method 201A/Isokinetic Sampling	Gravimetric Method
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x as NO ₂)	U.S. EPA Method 7E/CEMs Emission Test	Instrumental Analyzer Method
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	U.S. EPA Method 6C/CEMs Emission Test	Instrumental Analyzer Method
ระดับเสียงโดยทั่วไป		
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs.)	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		
ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90)		
คุณภาพน้ำทิ้ง		
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	Grab Sampling	Electrometric Method
บีโอดี (BOD ₅)		5 Day BOD Test/ Membrane Electrode Method
ซีโอดี (COD)		Closed Reflux, Titrimetric Method
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)		Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method
สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)		Dried at 103-105 °C/ Gravimetric Method
ระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ		
ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)
แสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ		
แสงสว่าง (Illuminance)	Lux Meter	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์
ระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ		
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน Noise Level (Leq 8 hrs.) / (Leq 12 hrs.)	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	Noise Dose Meter	Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมจะอ้างอิงตามมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานราชการและค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

1) มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน 2544
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 (ใช้เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดที่ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 เป็นต้นไป)

2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10907 ลงวันที่ 18 กรกฎาคม 2565
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2568

3) ระดับเสียง

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

4) คุณภาพน้ำ

- ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม ลงวันที่ 29 มีนาคม 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 133 ตอนพิเศษ 129 ง ลงวันที่ 6 มิถุนายน 2559
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ลงวันที่ 30 พฤษภาคม 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2560

5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

❖ ระดับความร้อน

- ประกาศกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57 ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561 และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 70 ง เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2565

❖ ความเข้มแสงสว่าง

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

❖ ระดับเสียงในสถานประกอบการ

- มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

❖ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Noise Dose, TWA)

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วัดหนองแพปลัดขินาราม (ทม.มาบตาพุด) วัดมาบชูลูด (ทม.มาบตาพุด) รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) และวัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด) (ดังรูปที่ 3.1-1) โดยทำการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction) บริเวณวัดหนองแพปลัดขินาราม (ทม.มาบตาพุด) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-1 และมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังนี้



วัดหนองแพปลัดขินาราม (ทม.มาบตาพุด)



วัดมาบชูลูด (ทม.มาบตาพุด)



รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)



วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)

ภาพถ่ายที่ 3.4-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

3.4.1.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 โดยสามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

1) วัดหนองแฟบทักษิณาราม (ทม.มาบตาพุด)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 53.9-84.8 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 29.7-60.6 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 2.7-15.4 ส่วนในล้านส่วน และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-4.1 ส่วนในล้านส่วน และ 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.8-2.4 ส่วนในล้านส่วน

และสำหรับทิศทางและความเร็วลม พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ (SSW) คิดเป็นร้อยละ 35.71 ด้วยความเร็วลมเฉลี่ย 0.9-2.2 เมตรต่อวินาที รองลงมาเป็นลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) คิดเป็นร้อยละ 19.64 ด้วยความเร็วลมเฉลี่ย 0.9-2.2 เมตรต่อวินาที

2) วัดมาบชุลูต (ทม.มาบตาพุด)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 71.6-103.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 32.6-55.8 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 3.7-12.0 ส่วนในล้านส่วน และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-3.6 ส่วนในล้านส่วน และ 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.9-2.5 ส่วนในล้านส่วน

3) รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 49.0-66.0 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 52.4-35.1 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 2.2-19.9 ส่วนในล้านส่วน และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-3.9 ส่วนในล้านส่วน และ 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.8-2.6 ส่วนในล้านส่วน

4) วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 64.2-116.3 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 29.3-61.2 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 2.9-15.2 ส่วนในล้านส่วน และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.0-4.5 ส่วนในล้านส่วน และ 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.8-2.3 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง เปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง กับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกสถานีตรวจวัด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแสดงดังตารางที่ 3.4-1 ถึงตารางที่ 3.4-3 และรูปที่ 3.4-1

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (µg/m ³)	PM ₁₀ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (µg/m ³)	NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppb)	SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppb)	SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ppb)
1. วัดหนองแพทักจิณาราม (ทม.มาบตาพุด) (47P 0729832E, 1403313N)	23-24 ก.พ. 69	82.8	46.4	2.9-15.4	1.3-2.6	1.8
	24-25 ก.พ. 69	81.3	43.2	5.7-11.1	1.2-2.6	1.9
	25-26 ก.พ. 69	84.8	53.8	4.3-7.7	1.2-2.7	2.0
	26-27 ก.พ. 69	83.2	60.6	3.8-6.3	1.2-3.8	2.4
	27-28 ก.พ. 69	62.9	33.3	2.7-10.6	1.2-4.1	2.0
	28 ก.พ.-1 มี.ค. 69	53.9	33.6	3.2-10.4	1.5-3.1	2.1
	1-2 มี.ค. 69	55.0	29.7	3.5-10.3	1.2-2.5	1.9
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	53.9-84.8	29.7-60.6	2.7-15.4	1.2-4.1	1.8-2.4
2. วัดมาบชุลุด (ทม.มาบตาพุด) (47P 0730823E, 1407375N)	23-24 ก.พ. 69	85.0	40.7	3.9-11.9	1.1-2.9	1.9
	24-25 ก.พ. 69	98.2	39.6	5.0-8.6	1.2-3.6	2.5
	25-26 ก.พ. 69	103.5	55.8	3.9-7.9	1.4-3.5	2.2
	26-27 ก.พ. 69	99.0	52.2	5.3-10.7	1.7-3.1	2.3
	27-28 ก.พ. 69	77.7	32.6	4.6-9.5	1.3-3.2	2.3
	28 ก.พ.-1 มี.ค. 69	71.6	37.9	4.9-8.8	1.3-2.9	2.2
	1-2 มี.ค. 69	71.6	33.9	3.7-12.0	1.5-2.6	2.0
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	71.6-103.5	32.6-55.8	3.7-12.0	1.1-3.6	1.9-2.5
3. รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) (47P 0735226E, 405892N)	23-24 ก.พ. 69	66.0	34.9	3.8-17.0	1.3-3.6	2.3
	24-25 ก.พ. 69	61.9	25.4	3.5-18.1	1.4-3.7	2.6
	25-26 ก.พ. 69	63.8	35.1	4.9-19.9	1.3-3.5	2.2
	26-27 ก.พ. 69	57.4	34.6	5.7-10.1	1.3-3.3	2.1
	27-28 ก.พ. 69	49.9	26.4	2.2-10.2	1.2-3.2	1.8
	28 ก.พ.-1 มี.ค. 69	49.0	33.1	2.5-8.5	1.6-2.9	2.2
	1-2 มี.ค. 69	59.4	34.3	3.5-10.0	1.3-3.9	2.3
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	49.0-66.0	25.4-35.1	2.2-19.9	1.2-3.9	1.8-2.6
4. วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด) (47P 0736048E, 1402090N)	23-24 ก.พ. 69	81.2	34.1	5.8-12.0	1.0-3.0	1.8
	24-25 ก.พ. 69	86.2	38.1	4.6-11.3	1.1-3.0	2.2
	25-26 ก.พ. 69	105.3	58.1	5.8-12.5	1.3-3.3	2.2
	26-27 ก.พ. 69	116.3	61.2	4.9-15.2	1.3-2.7	1.9
	27-28 ก.พ. 69	65.0	38.4	3.2-7.8	1.4-3.5	2.3
	28 ก.พ.-1 มี.ค. 69	64.2	29.3	2.9-6.8	1.2-3.4	2.2
	1-2 มี.ค. 69	69.1	32.7	4.3-11.4	1.2-4.5	2.3
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	64.2-116.3	29.3-61.2	2.9-15.2	1.0-4.5	1.8-2.3
มาตรฐาน ^{1/}		≤200	≤100	≤120	≤100	≤50

หมายเหตุ : ผลตรวจวัดรายชั่วโมงแสดงดังภาคผนวก ก คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณวัดหนองแฟบตักขิมาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม													
	23-24 ก.พ.		24-25 ก.พ.		25-26 ก.พ.		26-27 ก.พ.		27-28 ก.พ.		28 ก.พ.-1 มี.ค.		1-2 มี.ค.	
	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)
14:00-15:00	SSE	2.2	S	2.2	SW	1.8	SW	1.8	S	1.8	SSW	2.2	SSW	2.2
15:00-16:00	SE	2.2	S	1.8	SW	1.8	SSW	1.8	S	1.8	SW	2.2	SW	2.2
16:00-17:00	SE	2.2	SSW	2.2	WSW	1.8	SSW	1.8	SSW	1.8	SSW	1.8	SW	1.8
17:00-18:00	SE	2.2	SSW	2.2	WSW	1.3	SW	1.3	SSE	1.3	SSE	1.8	SSW	1.8
18:00-19:00	SSE	1.8	SSW	1.3	SW	0.9	SW	1.3	SE	1.8	SSE	1.8	SSE	1.3
19:00-20:00	SE	1.3	SSW	1.3	-	CALM	SSW	0.9	SE	1.3	SE	1.3	SE	0.9
20:00-21:00	S	1.3	SSW	1.3	-	CALM	SSW	1.3	SE	0.9	SE	1.3	SE	0.9
21:00-22:00	SE	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.9	SE	0.9	SE	1.3	S	0.9
22:00-23:00	SSE	0.9	SSW	1.3	S	0.9	SSW	0.9	SSW	0.9	S	0.9	-	CALM
23:00-00:00	SSE	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	1.3	SSW	0.9	S	0.9	SSW	0.9
00:00-01:00	SSE	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	1.3	S	1.3	S	1.3	SSW	0.9
01:00-02:00	SSE	1.3	SW	0.9	SSW	1.3	SW	1.3	SSW	1.3	SSW	1.3	SSW	1.3
02:00-03:00	SSE	1.3	SSW	1.3	SSW	0.9	WSW	0.9	S	1.3	SSW	1.3	SW	0.9
03:00-04:00	S	1.3	SW	0.9	-	CALM	SW	0.9	S	1.3	SW	1.8	SW	1.3
04:00-05:00	SSW	1.3	S	0.9	-	CALM	WSW	0.9	SSW	1.3	SSW	1.3	SSW	1.3
05:00-06:00	SSW	1.8	S	0.9	-	CALM	SW	0.9	SSW	1.3	SSW	1.3	SW	0.9
06:00-07:00	S	1.3	-	CALM	-	CALM	WSW	0.9	SSW	1.3	SSW	1.3	-	CALM
07:00-08:00	S	1.3	-	CALM	-	CALM	-	CALM	S	0.9	SW	0.9	-	CALM
08:00-09:00	SSW	1.3	S	0.9	-	CALM	WSW	0.9	S	1.3	SW	0.9	-	CALM
09:00-10:00	SSE	1.3	SSW	0.9	-	CALM	WSW	0.9	SSW	1.3	SW	1.3	SW	0.9
10:00-11:00	SE	1.3	SSW	1.3	WSW	0.9	SW	1.3	SSW	1.8	SW	1.3	SW	1.3
11:00-12:00	SE	1.8	S	1.8	SSW	1.3	SSW	2.2	SSW	1.8	SW	1.8	SW	1.3
12:00-13:00	SSE	1.8	SSW	1.8	SW	1.8	SW	2.2	SSW	1.8	SW	2.2	SW	1.8
13:00-14:00	SSW	1.8	SSW	1.8	SSW	2.2	SW	1.3	SSW	2.2	SSW	1.8	SW	1.8

หมายเหตุ : ลมสงบ หมายถึง มีความเร็วลมน้อยกว่า 0.5 เมตรต่อวินาที

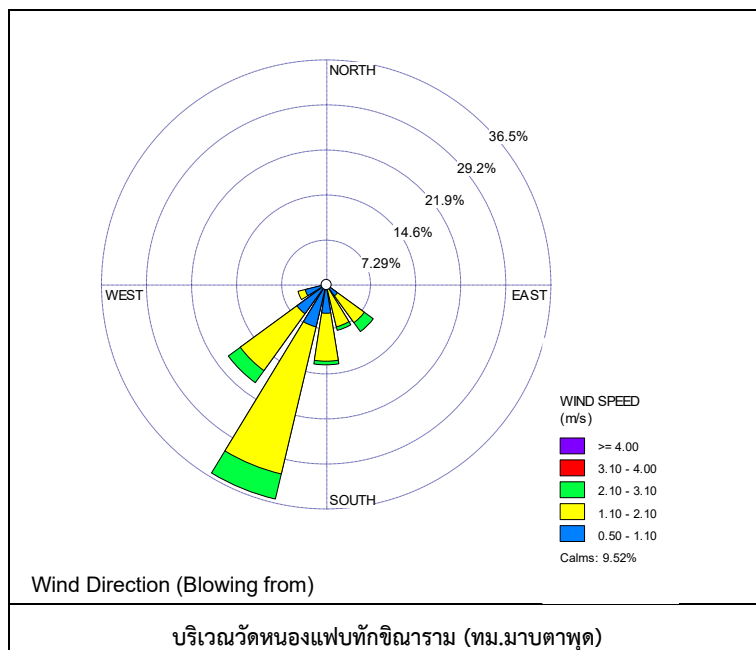
WD หมายถึง ทิศทางลม

WS (m/s) หมายถึง ความเร็วลม (เมตร/วินาที)

ตารางที่ 3.4-3 ร้อยละของทิศทางลมและความเร็วลม บริเวณวัดหนองแพทักขินาราม (ทม.มาบตาพุด)

ระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569

ทิศทางลม	ความเร็วลม	ร้อยละของความเร็วลม				
		0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	>4.0 m/s
ทิศเหนือ (N)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันออก (E)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE)		2.38	5.36	1.79	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE)		0.60	6.55	0.60	-	-
ทิศใต้ (S)		4.76	7.74	0.60	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW)		7.14	24.40	4.17	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW)		5.95	11.31	2.38	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW)		3.57	1.19	-	-	-
ทิศตะวันตก (W)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)		-	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNW)		-	-	-	-	-
ลมสงบ		9.52				



รูปที่ 3.4-1 ผังแสดงความเร็วลมเฉลี่ย และทิศทางลม (Wind Rose)

บริเวณวัดหนองแพทักขินาราม (ทม.มาบตาพุด) ระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569

3.4.1.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566 – 2569 ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าผลการตรวจวัด มีปริมาณใกล้เคียงกัน ซึ่งเมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 (ใช้เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดที่ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 เป็นต้นไป) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าใกล้เคียงกัน และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด แสดงดังตารางที่ 3.4-4 และรูปที่ 3.4-2

ตารางที่ 3.4-4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2567-2569

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด ^{5/}	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		PM ₁₀ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		NO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
		(mg/m ³)	(µg/m ³)	(mg/m ³)	(µg/m ³)	(ppm)	(ppb)	(ppm)	(ppb)	(ppm)	(ppb)
วัดหนองแพบ หักขินาราม (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0190-0.0270	-	0.0130-0.0200	-	0.0005-0.0258	-	0.0080-0.0087	-	0.0084-0.0086	-
	24 ก.พ. – 3 มี.ค. 68	0.0330-0.0790	-	0.0190-0.0410	-	0.0022-0.0176	-	0.0021-0.0096	-	0.0037-0.0052	-
	22-29 ก.ค. 68	0.040-0.054	-	0.019-0.025	-	0.003-0.009	-	0.001-0.004	-	0.003	-
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	-	53.9-84.8	-	29.7-60.6	-	2.7-15.4	-	1.2-4.1	-	1.8-2.4
วัดมาบชลุต (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0330-0.0550	-	0.0190-0.0270	-	0.0006-0.0176	-	0.0052-0.0115	-	0.0054-0.0060	-
	24 ก.พ. – 3 มี.ค. 68	0.0310-0.0780	-	0.0170-0.0380	-	0.0024-0.0157	-	0.0006-0.0020	-	0.0010-0.0014	-
	22-29 ก.ค. 68	0.038-0.048	-	0.018-0.027	-	0.005-0.013	-	0.001-0.004	-	0.002-0.003	-
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	-	71.6-103.5	-	32.6-55.8	-	3.7-12.0	-	1.1-3.6	-	1.9-2.5
รพ.สต. มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0460-0.0710	-	0.0220-0.0280	-	<0.0001-0.0420	-	0.0060-0.0118	-	0.0101-0.0115	-
	24 ก.พ. – 3 มี.ค. 68	0.0550-0.0960	-	0.0260-0.0500	-	0.0034-0.0228	-	0.0051-0.0072	-	0.0061-0.0069	-
	22-29 ก.ค. 68	0.044-0.067	-	0.021-0.035	-	0.003-0.011	-	0.001-0.004	-	0.002-0.003	-
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	-	49.0-66.0	-	25.4-35.1	-	2.2-19.9	-	1.2-3.9	-	1.8-2.6
วัดตากวนคังคาราม (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	0.0110-0.0290	-	0.0070-0.0230	-	0.0022-0.0155	-	0.0009-0.0051	-	0.0030-0.0046	-
	24 ก.พ. – 3 มี.ค. 68	0.0270-0.1090	-	0.0160-0.0670	-	0.0010-0.0195	-	0.0021-0.0095	-	0.0037-0.0052	-
	22-29 ก.ค. 68	0.041-0.078	-	0.018-0.031	-	0.006-0.012	-	0.001-0.004	-	0.002-0.003	-
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	-	64.2-116.3	-	29.3-61.2	-	2.9-15.2	-	1.0-4.5	-	1.8-2.3
มาตรฐาน		≤0.33 ^{1/}	-	≤0.12 ^{1/}	-	≤0.17 ^{2/}	-	≤0.30 ^{3/}	-	≤0.12 ^{1/}	-
มาตรฐาน ^{4/}		-	≤200	-	≤100	-	≤120	-	≤100	-	≤50

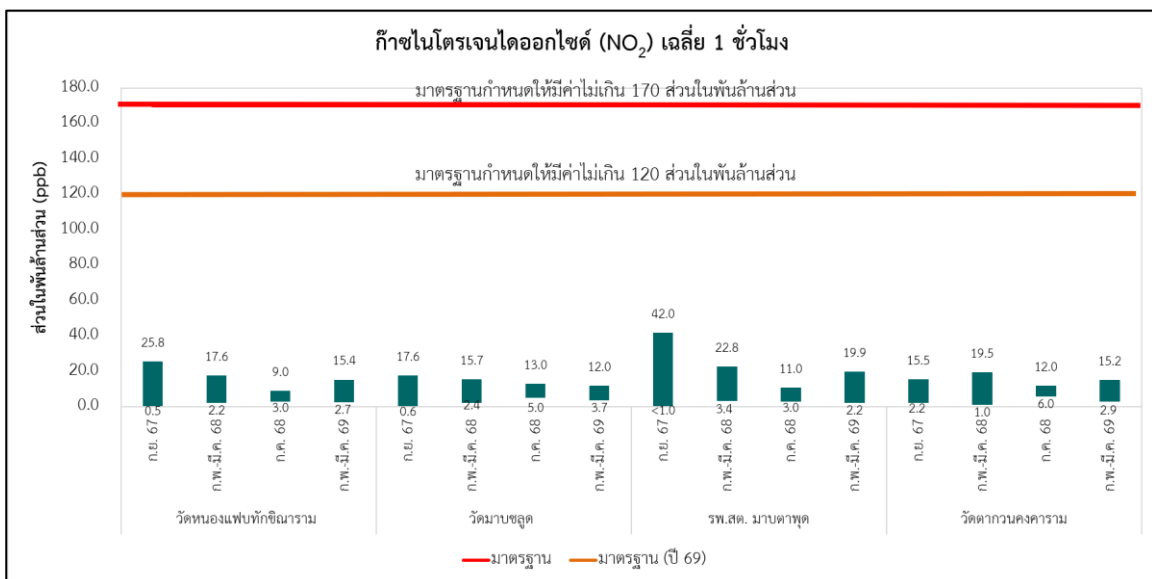
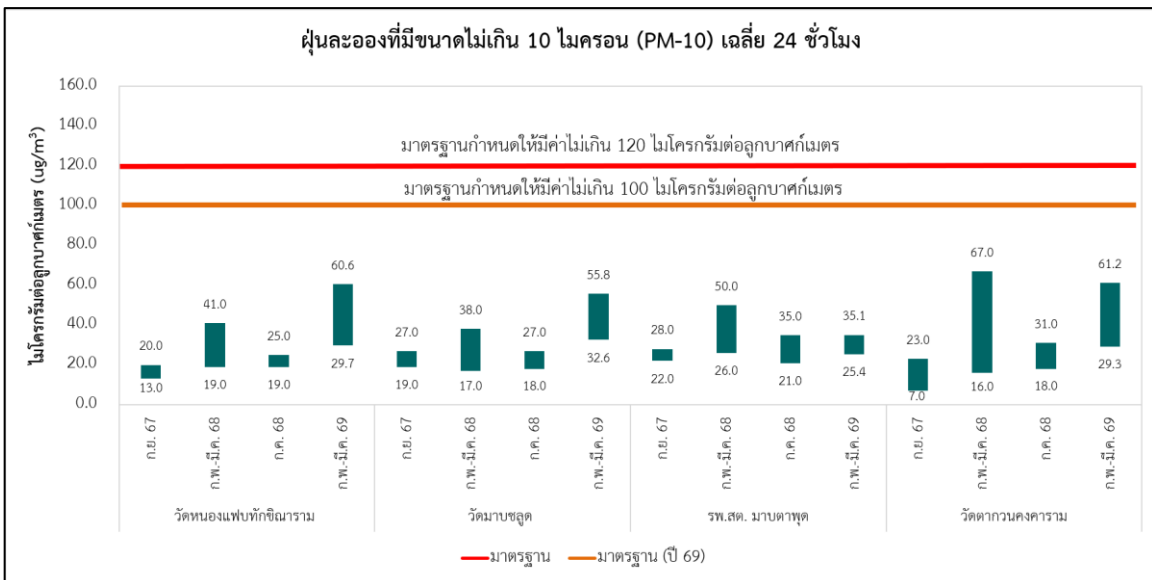
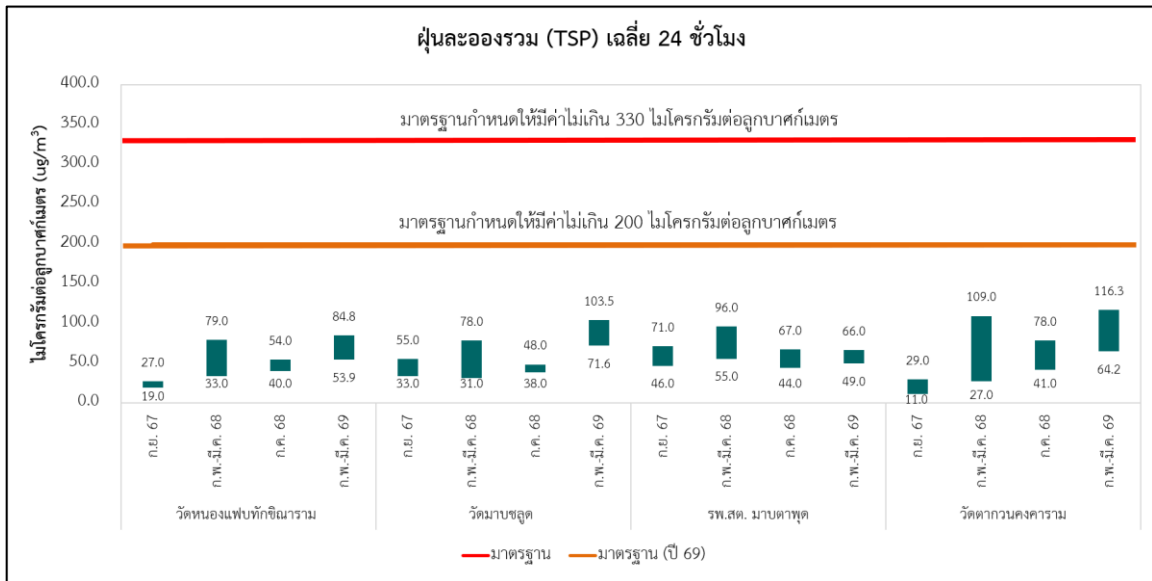
ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ลงวันที่ 9 สิงหาคม 2547

^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2552

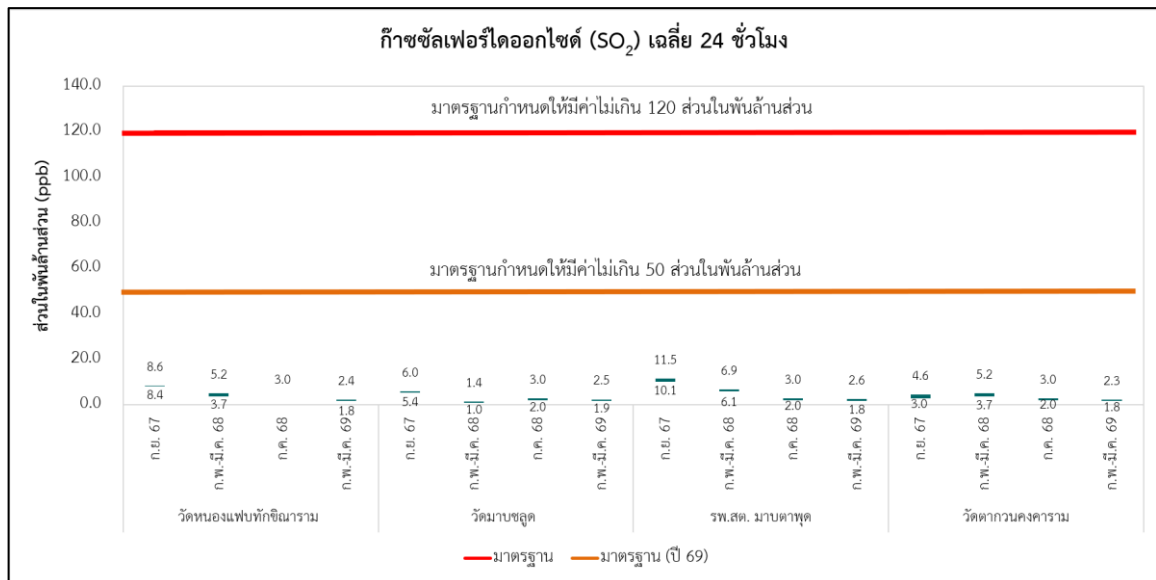
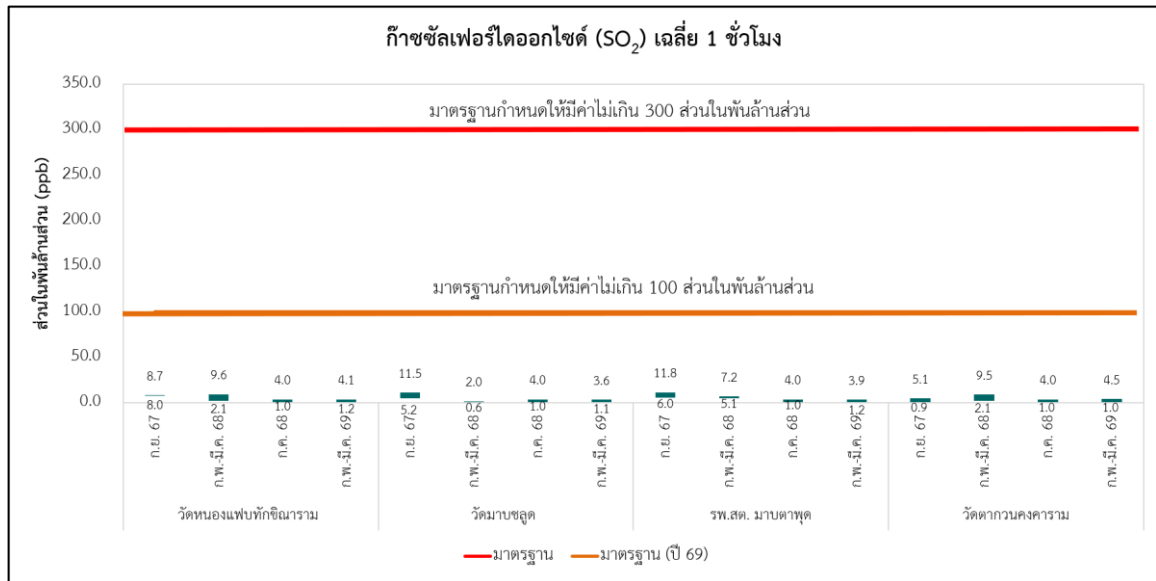
^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ลงวันที่ 30 เมษายน 2544

^{4/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 (ใช้เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดที่ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569 เป็นต้นไป)

^{5/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)



รูปที่ 3.4-2 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



รูปที่ 3.4-2 (ต่อ)

3.4.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

1) การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ตลอดระยะเวลาเดินเครื่องหม้อไอน้ำ โดยติดตั้งระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากแต่ละปล่องระบายแบบต่อเนื่องหรือ (CEMs) โดยทำการตรวจวัด ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ที่ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 และ ปล่อง CTG No.2 พร้อมแสดงผลตรวจวัดไปยังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 9

ทั้งนี้เนื่องจากปล่อง CTG No.3 และปล่อง CTG No.4 โครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด

2) การตรวจวัดแบบ Stack Sampling

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ความถี่ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ) บริเวณปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซจำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 CTG No.2 CTG No.3 และ CTG No.4 ทั้งนี้เนื่องจากปล่อง CTG No.3 และปล่อง CTG No.4 โครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง จึงไม่ได้ตรวจวัด โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-2

3.4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 และปล่อง CTG No.2 ทั้งนี้ เนื่องจากปล่องปล่อง CTG No.3 และปล่อง CTG No.4 โครงการยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ตรวจวัด

เมื่อนำผลการตรวจวัดของปล่อง CTG No.1 และปล่อง CTG No.2 ได้แก่ ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถาน สำหรับฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM 2.5) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-5 ถึงตารางที่ 3.4-6



ปล่อง CTG No.1



ปล่อง CTG No.2

ภาพถ่ายที่ 3.4-2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง CTG No.1 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
ประเภทของเชื้อเพลิง		-	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	-	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง		cm.	300	-	-	-
ความสูงของปล่อง		m.	40	-	-	-
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	121.6	-	-	-
อุณหภูมิของ Dry gas		°C	34.2	-	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	755.9	-	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	16.66	-	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	282,559	-	-	-
ความชื้น		%	11.22	-	-	-
ร้อยละของก๊าซออกซิเจน		%	12.88	-	-	-
ร้อยละของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์		%	2.83	-	-	-
TSP	ที่สภาวะจริง	mg/Nm ³	N.D. (<0.10)	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	mg/Nm ³	N.D. (<0.18)	60	60	15
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	N.D. (<0.008)	-	-	1.01
Sulfur Dioxide (SO ₂)	ที่สภาวะจริง	ppm	0.10	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	ppm	0.18	20	20	1.2
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	0.021	-	-	0.21
Oxide of Nitrogen as NO ₂	ที่สภาวะจริง	ppm	15.10	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	ppm	26.17	120	120	50
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	2.230	-	-	6.32
PM ₁₀	ที่สภาวะจริง	mg/Nm ³	N.D. (<0.14)	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	mg/Nm ³	N.D. (<0.25)	-	-	-
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	N.D. (<0.011)	-	-	-
PM _{2.5}	ที่สภาวะจริง	ppm	N.D. (<0.14)	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	ppm	N.D. (<0.25)	-	-	-
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	N.D. (<0.011)	-	-	-

หมายเหตุ : * ที่สภาวะปกติ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

- N.D. หมายถึง ตรวจไม่พบด้วยวิธีวิเคราะห์ทางห้องปฏิบัติการ

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

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง CTG No.2 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}
ประเภทของเชื้อเพลิง		-	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	-	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง		cm.	300	-	-	-
อุณหภูมิภายในปล่อง		m.	40	-	-	-
อุณหภูมิของ Dry gas		°C	114.3	-	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		°C	32.8	-	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		mm.Hg	755.9	-	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		m/s	16.38	-	-	-
ความชื้น		Nm ³ /hr	286,612	-	-	-
ร้อยละของก๊าซออกซิเจน		%	10.11	-	-	-
ร้อยละของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์		%	13.14	-	-	-
ประเภทของเชื้อเพลิง		%	4.74	-	-	-
TSP	ที่สภาวะจริง	mg/Nm ³	N.D. (<0.10)	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	mg/Nm ³	N.D. (<0.18)	60	60	15
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	N.D. (<0.008)	-	-	1.01
Sulfur Dioxide (SO ₂)	ที่สภาวะจริง	ppm	0.12	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	ppm	0.22	20	20	1.2
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	0.025	-	-	0.21
Oxide of Nitrogen as NO ₂	ที่สภาวะจริง	ppm	19.05	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	ppm	34.13	120	120	50
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	2.854	-	-	6.32
PM ₁₀	ที่สภาวะจริง	mg/Nm ³	N.D. (<0.14)	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	mg/Nm ³	N.D. (<0.26)	-	-	-
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	N.D. (<0.012)	-	-	-
PM _{2.5}	ที่สภาวะจริง	ppm	N.D. (<0.14)	-	-	-
	ที่ 7% O ₂	ppm	N.D. (<0.26)	-	-	-
	ค่าอัตราการระบาย	g/s	N.D. (<0.012)	-	-	-

หมายเหตุ : * ที่สภาวะปกติ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

- N.D. หมายถึง ตรวจไม่พบด้วยวิธีวิเคราะห์ทางห้องปฏิบัติการ

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

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

3.4.2.2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CTG No.1 และปล่อง CTG No.2 โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เมื่อเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าใกล้เคียงกันในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ยังไม่มีค่ามาตรฐานที่กำหนด แสดงดังตารางที่ 3.4-7 และรูปที่ 3.4-3

ตารางที่ 3.4-7 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง ปี พ.ศ. 2567-2569

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด ^{4/}	ผลการตรวจวัด									
		ค่าความเข้มข้น (7%O ₂)					อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)				
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)	PM2.5 (mg/m ³)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP	PM-10	PM2.5	NO _x	SO ₂
ปล่อง CTG No.1	23 ก.ย. 67	<0.5	<0.5	<0.5	16.29	0.05	<0.046	<0.045	<0.045	2.8274	0.0116
	25 ก.พ. 68	<0.5	<0.5	<0.5	34.77	0.33	<0.050	<0.05	<0.05	3.4863	0.0175
	22 ก.ค. 68	<0.17	<0.26	<0.26	29.21	0.07	<0.010	<0.015	<0.015	3.058	0.011
	24 ก.พ. 69	<0.18	<0.25	<0.25	26.17	0.18	<0.008	<0.011	<0.011	2.230	0.021
ปล่อง CTG No.2	24 ก.ย. 67	<0.5	<0.5	<0.5	32.87	0.07	<0.044	<0.042	<0.042	2.5096	0.0074
	25 ก.พ. 68	10.1	3.53	2.27	37.23	0.20	0.58	0.204	0.13	4.0489	0.0306
	22 ก.ค. 68	<0.19	<0.30	<0.30	30.27	0.10	<0.009	<0.016	<0.016	2.926	0.014
	24 ก.พ. 69	<0.18	<0.26	<0.26	34.13	0.22	<0.008	<0.012	<0.012	2.854	0.025
มาตรฐาน ^{1/ 2/}		60	-	-	120	20	-	-	-	-	-
มาตรการ EIA กำหนด ^{3/}		15	-	-	50	1.2	1.01	-	-	6.32	0.21

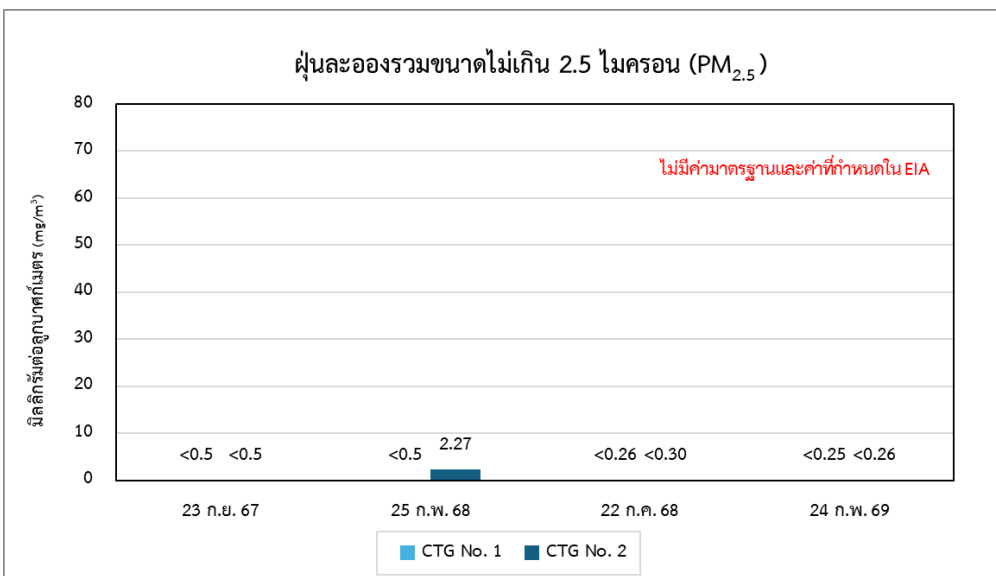
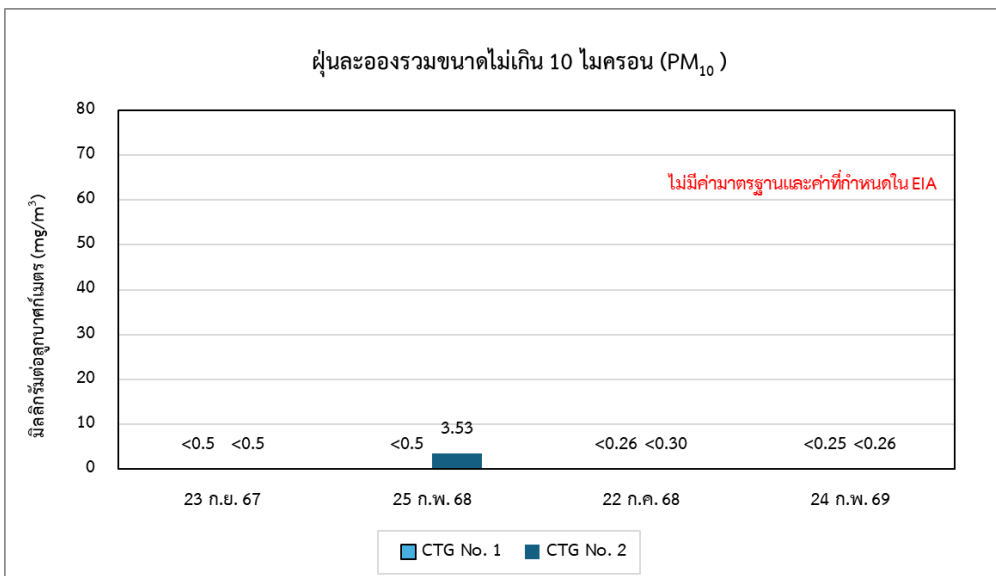
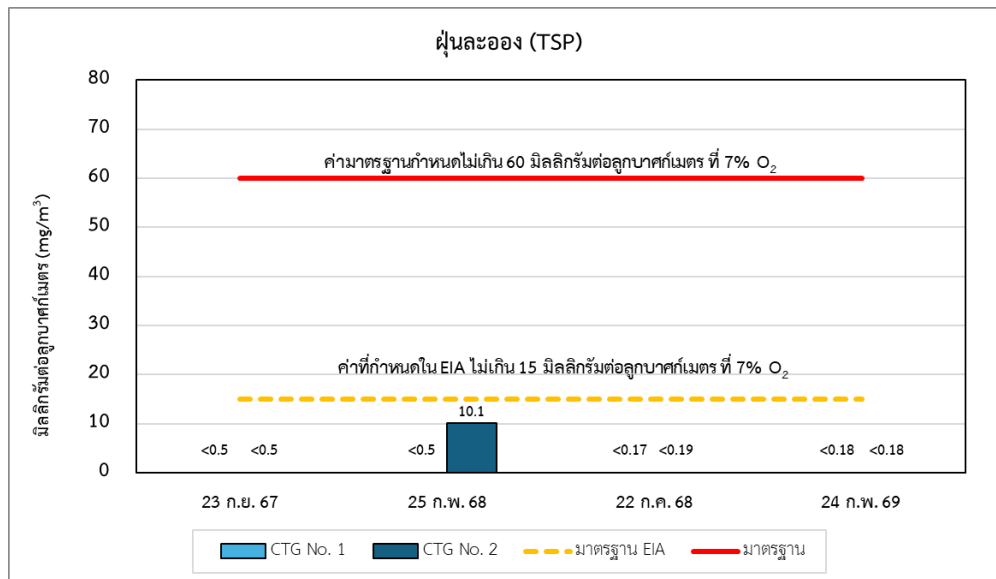
หมายเหตุ : * ที่สภาวะปกติ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

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

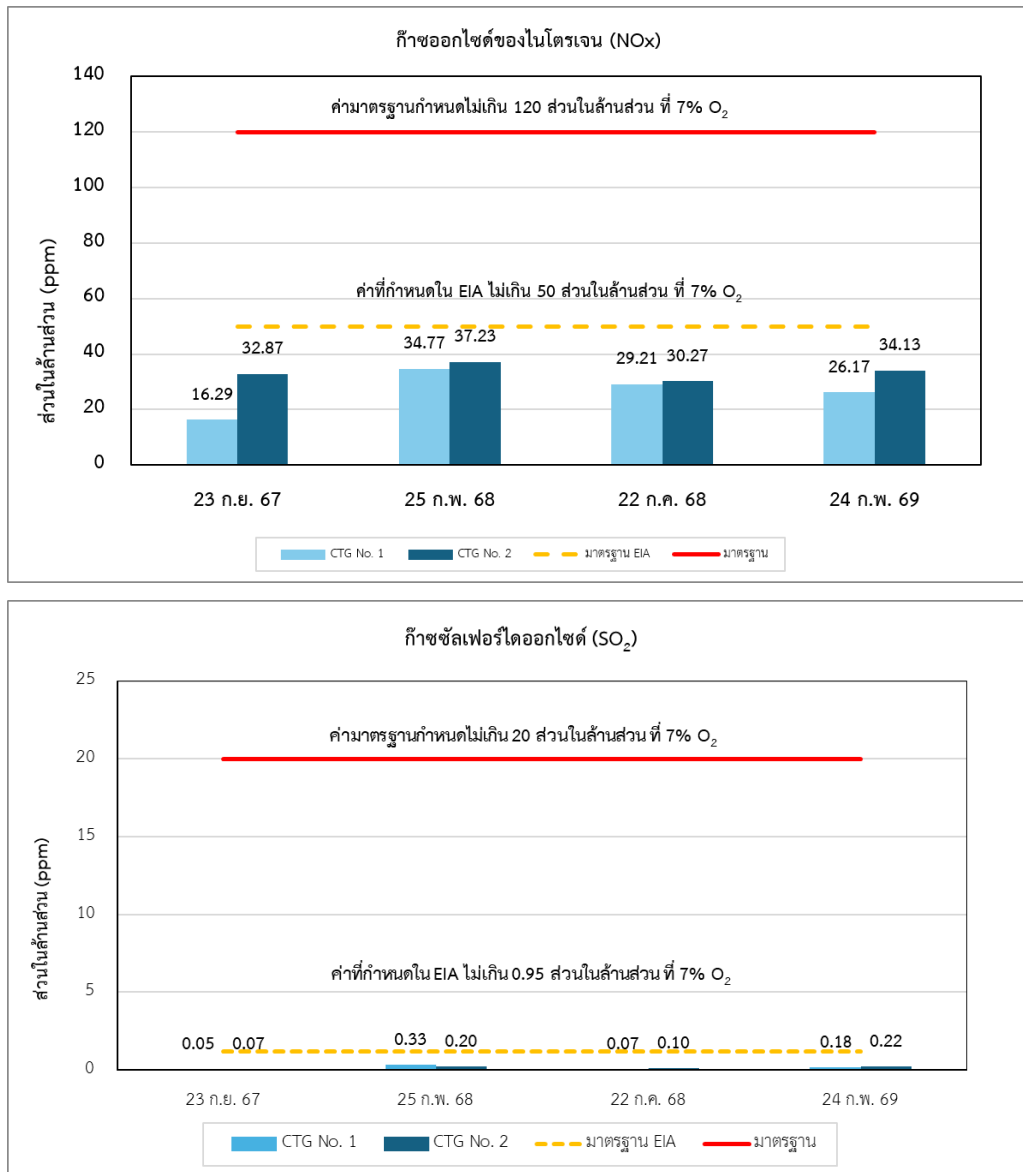
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

^{4/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ
จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)



รูปที่ 3.4-3 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายน ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



รูปที่ 3.4-3 (ต่อ)

3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ความถี่ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ท.ม.บาตาด) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ท.ม.บาตาด) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก โดยทำการตรวจวัด ได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs.) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-3



ชุมชนหนองแฟบ (ท.ม.บาตาด)



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ท.ม.บาตาด)



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ



บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ภาพถ่ายที่ 3.4-3 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

3.4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ท.ม.บาตาด) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ท.ม.บาตาด) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดทั้ง 4 สถานี กับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกสถานี สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-8 ถึงตารางที่ 3.4-11

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนหนองแปน (ท.ม.บ.ตาพุด) เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569

UTM 47P 0729888E 1403290N

เวลาที่ ตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))																					มาตรฐาน 1/2/
	23-24 กุมภาพันธ์ 69			24-25 กุมภาพันธ์ 69			25-26 กุมภาพันธ์ 69			26-27 กุมภาพันธ์ 69			27-28 กุมภาพันธ์ 69			28 กุมภาพันธ์-1 มีนาคม 69			1-2 มีนาคม 69			
	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	
15:00-16:00	55.4	79.8	51.7	55.5	78.7	51.4	53.7	75.1	50.5	53.9	74.5	50.8	59.4	72.6	51.9	51.3	69.3	48.4	54.0	78.1	47.9	
16:00-17:00	57.5	77.1	54.8	55.9	78.5	50.8	54.6	73.4	51.4	54.5	72.2	51.9	54.6	75.1	51.8	54.3	73.2	50.4	52.0	69.5	49.0	
17:00-18:00	57.9	84.9	53.8	54.0	74.6	50.6	54.3	72.6	51.1	56.6	75.0	51.9	54.9	72.0	51.6	56.5	80.1	53.4	53.7	79.1	49.7	
18:00-19:00	56.8	81.2	50.4	53.4	74.5	49.2	53.5	70.3	48.9	55.4	78.0	49.3	56.3	78.1	51.1	57.3	72.7	53.5	56.0	76.8	49.5	
19:00-20:00	53.8	73.2	48.3	52.2	76.7	47.3	56.0	84.0	47.5	50.5	65.9	46.8	53.3	75.7	49.3	56.9	75.7	53.7	52.5	73.5	48.5	
20:00-21:00	52.6	77.0	48.7	51.2	68.6	46.0	53.6	69.5	46.4	53.5	73.6	46.6	57.8	82.9	49.0	56.0	73.7	53.9	54.2	69.4	48.8	
21:00-22:00	55.5	75.9	47.7	52.3	82.6	45.5	54.8	80.4	46.9	53.2	70.7	46.4	53.9	71.4	47.9	51.6	68.8	47.1	49.8	68.5	46.3	
22:00-23:00	49.3	69.2	46.3	51.9	69.6	45.6	49.0	70.6	45.6	52.1	69.5	45.6	50.7	72.9	46.8	56.7	68.3	47.5	55.0	71.6	48.8	
23:00-00:00	50.9	74.8	46.8	55.4	83.4	43.4	48.6	76.0	45.4	46.4	65.8	43.9	54.5	66.9	46.9	54.3	68.8	45.8	48.3	74.0	44.8	
00:00-01:00	51.9	68.0	46.9	45.4	69.6	43.2	56.8	66.0	44.5	47.2	70.5	43.8	48.1	62.1	46.1	55.3	76.3	51.5	46.3	68.4	44.2	
01:00-02:00	47.6	63.2	45.6	52.8	69.2	45.9	46.4	66.6	44.2	49.5	80.5	45.2	50.9	81.9	46.6	50.8	68.5	46.0	56.0	66.2	43.7	
02:00-03:00	53.1	76.2	45.0	46.3	62.6	44.2	46.0	69.2	43.8	55.6	64.3	49.2	57.0	65.7	50.6	56.4	64.0	44.6	52.1	71.4	44.2	
03:00-04:00	49.6	69.9	45.1	49.1	70.8	44.9	55.1	72.3	45.7	48.1	75.7	44.0	49.5	77.1	45.4	57.1	74.3	54.6	51.0	80.7	44.5	
04:00-05:00	48.8	68.5	45.6	49.0	67.5	46.6	53.2	67.8	48.2	46.7	68.4	43.9	48.1	69.8	45.3	54.8	67.6	47.0	50.7	78.2	44.2	
05:00-06:00	58.3	77.7	55.3	55.1	77.4	48.3	55.8	74.4	50.3	47.2	65.1	44.9	48.6	66.5	46.3	48.3	66.8	45.5	50.2	67.0	46.4	
06:00-07:00	59.0	75.6	56.8	57.7	79.8	54.0	57.1	76.4	53.8	54.9	71.0	49.0	56.3	72.4	50.4	56.2	75.9	51.1	56.2	75.7	50.4	
07:00-08:00	58.8	78.6	52.7	58.4	77.9	54.0	58.4	76.1	52.9	54.2	74.2	50.8	55.6	75.6	52.2	54.9	75.1	50.5	65.0	81.1	54.4	
08:00-09:00	54.1	73.3	51.0	56.2	83.5	50.7	55.0	76.8	52.3	52.8	77.4	47.9	54.2	78.8	49.3	52.6	72.3	49.6	61.3	75.7	54.3	
09:00-10:00	55.2	78.4	51.1	55.5	83.2	50.2	53.8	87.5	49.7	51.2	71.0	48.3	52.6	72.4	49.7	52.6	71.8	49.4	55.1	78.3	51.8	
10:00-11:00	54.5	72.2	50.6	53.7	73.4	49.4	55.1	77.7	51.9	51.8	69.0	49.1	52.6	72.4	50.5	53.6	74.9	49.0	54.8	75.7	51.4	
11:00-12:00	61.6	74.3	58.4	53.9	70.0	51.1	55.0	79.1	51.4	52.9	74.6	50.8	54.3	74.4	50.0	54.8	77.6	51.6	54.7	76.3	52.5	
12:00-13:00	57.9	81.2	50.8	53.2	72.4	50.6	52.9	72.4	50.1	54.5	75.6	51.9	52.3	73.9	48.9	52.4	75.9	48.6	56.2	77.3	53.6	
13:00-14:00	53.1	75.3	49.2	57.7	75.2	50.6	61.2	77.4	53.3	58.4	72.3	52.3	52.7	71.7	49.5	52.8	71.7	48.5	60.0	74.0	53.9	
14:00-15:00	57.6	76.2	51.9	62.1	80.3	54.1	61.0	85.5	53.8	62.7	78.1	57.6	53.6	82.8	48.7	52.2	71.7	48.8	64.1	79.8	57.6	
L _{Aeq} 24 hrs	56.0	-	-	55.2	-	-	55.6	-	-	54.5	-	-	54.4	-	-	54.7	-	-	57.3	-	-	≤70
L _{Amax}	-	84.9	-	-	83.5	-	-	87.5	-	-	80.5	-	-	82.9	-	-	80.1	-	-	81.1	-	≤115
L _{A90}	-	-	46.9	-	-	45.3	-	-	45.9	-	-	45.3	-	-	47.1	-	-	47.5	-	-	45.4	-

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

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

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569
 UTM 47P 0736081E, 1402073N

เวลาที่ ตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))																					มาตรฐาน 1/2/
	23-24 กุมภาพันธ์ 69			24-25 กุมภาพันธ์ 69			25-26 กุมภาพันธ์ 69			26-27 กุมภาพันธ์ 69			27-28 กุมภาพันธ์ 69			28 กุมภาพันธ์-1 มีนาคม 69			1-2 มีนาคม 69			
	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	
14:00-15:00	53.1	75.2	45.9	52.4	69.4	48.5	52.2	70.7	46.8	51.4	69.4	47.3	47.9	67.2	44.8	53.2	78.5	48.0	51.7	75.8	44.4	
15:00-16:00	51.3	75.6	47.8	54.4	80.4	49.7	53.8	77.2	47.4	53.9	78.8	46.4	53.3	77.8	47.3	51.8	73.6	45.9	53.6	81.6	44.3	
16:00-17:00	46.7	65.0	43.4	49.4	72.6	46.5	48.9	68.2	45.7	47.1	70.3	44.2	47.3	71.3	42.9	49.6	77.4	43.1	48.8	78.6	43.3	
17:00-18:00	47.0	63.3	43.5	46.0	66.6	43.0	46.9	68.9	43.3	48.5	79.8	43.1	46.4	73.7	42.6	54.0	81.5	43.7	49.8	79.9	42.5	
18:00-19:00	54.3	67.9	42.8	58.8	74.9	42.8	59.8	75.3	42.0	59.5	74.0	42.1	59.0	73.9	41.7	57.0	66.4	42.7	57.8	79.2	42.8	
19:00-20:00	42.5	59.6	41.4	43.3	55.0	42.2	44.4	64.2	41.5	43.9	68.1	41.9	42.5	58.8	41.6	43.1	57.9	41.8	43.6	64.3	42.3	
20:00-21:00	42.1	60.0	40.9	42.4	55.0	41.4	42.2	55.5	41.3	43.3	55.5	42.0	44.4	67.6	40.7	42.9	66.7	41.7	42.8	58.1	41.4	
21:00-22:00	42.0	61.8	40.6	43.0	58.6	41.8	46.5	66.3	41.1	44.9	58.9	43.5	44.5	57.8	40.7	43.6	63.5	42.7	45.6	67.3	41.6	
22:00-23:00	43.7	69.2	41.4	45.7	64.7	42.3	42.8	57.9	41.2	44.5	60.2	42.3	42.2	55.7	41.0	44.0	56.2	42.8	44.5	58.1	41.0	
23:00-00:00	44.9	65.7	41.0	52.0	75.3	43.6	42.8	55.9	41.6	50.5	64.0	42.6	43.9	57.7	41.4	47.0	63.2	41.9	46.7	67.6	42.6	
00:00-01:00	44.7	54.6	42.1	44.2	75.0	41.8	43.3	62.1	41.7	44.8	60.4	43.7	52.9	76.8	41.9	43.5	59.2	42.2	48.3	62.5	41.7	
01:00-02:00	45.7	54.1	42.5	43.3	65.1	41.4	44.0	65.3	41.5	46.2	67.2	42.5	46.6	71.9	42.2	43.5	64.8	41.3	42.6	69.9	41.7	
02:00-03:00	44.2	58.7	41.5	42.1	58.6	40.6	51.5	68.6	41.5	49.6	75.2	42.6	42.9	53.3	41.7	49.0	67.6	41.8	41.9	63.9	41.3	
03:00-04:00	47.1	67.7	41.4	46.8	70.5	40.3	41.7	55.5	41.1	46.6	76.8	42.2	48.5	74.7	41.9	45.3	70.4	41.5	44.2	65.4	41.2	
04:00-05:00	47.2	71.6	42.7	46.3	72.4	40.0	44.8	65.1	41.6	48.6	75.6	41.9	49.4	74.3	41.8	44.1	60.3	42.0	43.9	63.6	41.6	
05:00-06:00	60.2	72.0	42.7	46.6	71.5	40.3	44.0	62.4	42.0	49.0	75.9	42.2	48.7	76.0	41.2	45.6	65.7	41.8	45.2	66.1	41.8	
06:00-07:00	50.1	79.9	45.6	64.3	74.6	42.9	61.4	78.1	44.8	66.7	81.5	45.4	62.9	75.7	44.0	60.7	80.3	44.3	62.9	83.2	44.6	
07:00-08:00	53.9	73.8	46.4	53.7	74.2	45.9	61.4	92.9	49.1	54.0	73.5	46.3	52.5	77.4	43.8	51.7	82.4	44.9	59.1	81.7	48.8	
08:00-09:00	50.2	79.9	44.1	57.6	77.8	48.1	50.3	77.9	44.9	51.1	76.6	45.4	53.8	81.7	46.8	49.9	74.9	45.6	57.9	81.6	45.8	
09:00-10:00	48.1	66.0	45.1	56.8	79.0	47.2	51.3	76.6	46.3	51.9	79.2	46.3	49.3	66.1	46.3	49.6	76.2	44.5	49.9	76.2	46.6	
10:00-11:00	53.1	81.6	46.5	51.1	77.2	45.9	50.2	76.4	46.6	53.4	73.3	49.1	52.1	78.6	45.4	51.0	72.1	45.1	54.4	82.9	47.8	
11:00-12:00	54.3	79.1	46.0	55.3	80.8	48.6	53.7	74.4	48.4	52.4	77.7	49.1	52.6	77.5	48.6	51.4	74.4	46.2	55.6	80.4	47.3	
12:00-13:00	54.8	75.5	46.4	54.6	76.6	46.7	52.5	70.8	46.2	50.7	74.9	43.1	50.3	79.9	45.5	55.8	79.4	46.4	56.1	76.8	47.7	
13:00-14:00	57.7	90.8	46.9	53.6	77.8	49.4	50.2	70.5	46.8	48.0	67.9	44.7	51.3	73.6	46.0	50.6	75.8	44.8	59.0	92.1	48.2	
L _{Aeq} 24 hrs	52.1	-	-	54.5	-	-	53.6	-	-	55.1	-	-	53.0	-	-	52.0	-	-	54.5	-	-	<70
L _{Amax}	-	90.8	-	-	80.8	-	-	92.9	-	-	81.5	-	-	81.7	-	-	82.4	-	-	92.1	-	<115
L _{A90}	-	-	41.7	-	-	41.4	-	-	41.6	-	-	42.6	-	-	41.6	-	-	42.2	-	-	41.8	-

มาตรฐาน: ^{1/} ประกาศคณะกรรมการการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ - 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 UTM 47P 0732042E, 1402529N

เวลาที่ตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))																					มาตรฐาน 1/2/
	23-24 กุมภาพันธ์ 69			24-25 กุมภาพันธ์ 69			25-26 กุมภาพันธ์ 69			26-27 กุมภาพันธ์ 69			27-28 กุมภาพันธ์ 69			28 กุมภาพันธ์-1 มีนาคม 69			1-2 มีนาคม 69			
	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	
10:00-11:00	64.2	73.4	63.5	67.9	74.6	66.0	63.0	75.8	62.4	63.0	81.7	62.6	64.5	77.8	64.0	65.2	73.2	64.5	64.3	72.7	63.7	
11:00-12:00	63.9	69.6	63.4	64.0	73.0	61.9	62.8	71.7	62.2	63.1	74.5	62.7	64.2	72.6	63.5	65.5	72.3	64.9	64.1	73.0	63.5	
12:00-13:00	63.9	71.2	63.3	64.3	72.7	63.1	63.1	70.3	62.6	63.5	69.9	63.0	63.8	84.4	63.0	65.1	76.4	64.6	64.4	71.6	63.9	
13:00-14:00	64.3	72.2	63.6	63.0	68.8	61.9	63.1	70.2	62.5	64.4	84.3	62.9	65.4	83.2	63.1	65.1	71.7	64.5	64.4	71.5	63.8	
14:00-15:00	64.5	69.1	64.0	66.3	83.3	62.3	63.2	70.4	62.7	63.3	67.9	62.9	64.9	69.4	63.6	65.5	74.5	64.7	64.5	71.7	64.0	
15:00-16:00	64.6	72.3	64.1	64.1	72.8	63.2	63.2	69.3	62.7	63.4	67.6	62.8	64.6	71.5	63.8	65.2	73.9	64.5	64.5	70.6	64.0	
16:00-17:00	64.5	74.8	63.9	64.5	73.3	63.7	63.3	69.8	62.9	66.9	81.2	63.5	64.9	71.2	63.8	65.1	70.0	64.6	64.6	71.1	64.2	
17:00-18:00	64.1	73.1	63.5	64.7	73.3	62.9	64.1	84.4	63.2	65.5	75.1	63.9	64.5	71.7	63.1	65.8	71.4	65.0	65.4	85.7	64.5	
18:00-19:00	63.9	71.2	63.4	67.4	73.1	64.7	63.8	71.2	63.3	64.3	73.2	63.9	63.5	75.1	63.0	66.2	70.8	65.6	65.1	72.5	64.6	
19:00-20:00	63.9	73.0	63.2	65.0	75.6	63.5	64.0	78.1	63.4	64.3	73.3	63.8	63.5	74.2	62.9	66.0	72.2	65.6	65.3	79.4	64.7	
20:00-21:00	63.8	70.1	63.2	64.0	68.6	63.4	64.0	71.9	63.5	64.2	72.4	63.7	63.5	79.7	62.9	67.6	74.8	66.6	65.3	73.2	64.8	
21:00-22:00	63.5	69.7	62.7	63.1	71.5	62.7	64.4	71.0	63.9	63.8	68.7	63.2	63.4	68.2	62.9	65.9	71.9	64.9	65.7	72.3	65.2	
22:00-23:00	63.6	70.5	63.0	63.4	69.3	62.9	64.1	77.1	63.4	64.2	71.1	63.7	63.7	68.2	63.2	66.1	72.1	65.1	65.4	78.4	64.7	
23:00-00:00	64.0	71.7	63.5	63.2	73.3	62.7	64.1	69.6	63.6	64.1	69.5	63.5	64.4	70.9	63.7	65.2	70.0	64.6	65.4	70.9	64.9	
00:00-01:00	64.0	72.7	63.3	63.2	67.5	62.7	64.0	70.3	63.6	64.0	70.1	63.5	65.8	77.7	64.4	65.0	72.4	64.1	65.3	71.6	64.9	
01:00-02:00	63.9	71.7	63.3	63.8	71.1	63.0	63.9	68.7	63.5	63.9	69.2	63.5	65.4	74.1	64.8	64.7	72.3	64.0	65.2	70.0	64.8	
02:00-03:00	63.8	74.2	63.2	63.4	67.9	62.9	63.8	68.1	63.3	65.3	74.5	63.3	66.0	72.3	65.2	65.1	70.7	64.4	65.1	69.4	64.6	
03:00-04:00	63.6	68.7	63.0	63.3	67.4	62.5	63.6	69.5	63.1	63.8	68.8	63.4	65.6	71.8	64.8	64.7	71.8	64.2	64.9	70.8	64.4	
04:00-05:00	63.6	70.2	63.0	62.7	70.5	62.2	63.8	69.4	63.2	63.9	71.8	63.5	65.5	70.8	64.9	64.6	69.9	64.1	65.1	70.7	64.5	
05:00-06:00	63.4	69.3	62.7	65.2	72.5	62.4	64.3	71.3	63.7	66.7	73.8	64.0	65.6	72.5	64.6	64.6	70.8	64.1	65.6	72.6	65.0	
06:00-07:00	63.6	73.3	63.0	64.6	72.3	62.5	64.1	71.4	63.5	65.7	73.6	63.8	65.0	72.5	64.3	66.1	74.4	64.4	65.4	72.7	64.8	
07:00-08:00	63.8	77.3	63.1	62.9	70.6	62.4	64.1	72.6	63.5	64.1	75.4	63.6	65.6	75.1	64.8	64.3	71.1	63.9	65.4	73.9	64.8	
08:00-09:00	63.5	73.4	63.0	62.4	74.1	62.0	63.7	75.8	63.2	63.7	74.5	63.3	65.2	71.1	64.7	64.1	72.8	63.7	65.0	77.1	64.5	
09:00-10:00	65.9	71.9	62.6	62.5	67.7	62.0	63.3	73.4	62.8	64.0	74.3	63.4	64.8	69.6	64.2	64.3	69.2	63.9	64.6	74.7	64.1	
L _{Aeq} 24 hrs	64.0	-	-	64.4	-	-	63.7	-	-	64.4	-	-	64.8	-	-	65.4	-	-	65.0	-	-	<70
L _{Amax}	-	77.3	-	-	83.3	-	-	84.4	-	-	84.3	-	-	84.4	-	-	76.4	-	-	85.7	-	<115
L _{A90}	-	-	63.1	-	-	62.4	-	-	62.8	-	-	63.1	-	-	63.1	-	-	64.2	-	-	64.1	-

มาตรฐาน: ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 UTM 47P 0732256E, 1402530N

เวลาที่ตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))																					มาตรฐาน 1/2/
	23-24 กุมภาพันธ์ 69			24-25 กุมภาพันธ์ 69			25-26 กุมภาพันธ์ 69			26-27 กุมภาพันธ์ 69			27-28 กุมภาพันธ์ 69			28 กุมภาพันธ์-1 มีนาคม 69			1-2 มีนาคม 69			
	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq}	L _{Amax}	L _{A90}	
11:00-12:00	67.0	85.3	66.5	66.1	86.2	63.6	66.7	86.7	66.0	66.4	80.1	65.6	66.6	81.3	65.7	67.0	76.8	66.1	66.0	86.6	65.2	
12:00-13:00	66.8	78.8	66.3	69.5	85.4	67.1	66.7	84.1	65.9	66.6	86.1	65.8	66.9	84.3	65.8	66.9	84.5	66.1	65.8	85.8	65.1	
13:00-14:00	67.0	82.9	66.5	66.5	84.7	64.4	67.0	84.8	66.1	66.9	85.2	66.3	67.8	86.5	65.3	66.7	86.4	65.7	66.5	87.3	65.4	
14:00-15:00	67.2	87.2	66.7	66.8	79.7	64.7	66.9	85.7	66.4	66.9	80.3	66.4	66.7	84.6	65.8	67.0	96.4	65.9	69.4	80.2	65.9	
15:00-16:00	67.0	80.0	66.5	66.8	84.3	65.9	67.0	79.7	66.3	67.1	86.2	66.5	66.4	85.5	65.5	66.7	85.1	65.9	65.5	86.3	65.1	
16:00-17:00	67.0	85.1	66.4	67.2	86.3	66.3	67.3	87.0	66.6	69.6	85.6	66.8	66.3	79.8	65.3	66.4	87.1	65.8	64.8	80.2	64.5	
17:00-18:00	67.0	86.1	66.4	67.3	79.3	66.2	66.9	84.9	66.3	68.4	87.3	66.3	65.8	84.9	65.0	66.9	79.1	66.0	64.6	85.9	64.2	
18:00-19:00	67.2	81.4	66.8	69.7	86.7	67.1	66.7	80.5	66.1	66.6	79.9	66.1	65.6	80.8	65.0	66.8	84.8	66.1	64.8	85.1	64.5	
19:00-20:00	67.1	85.4	66.5	68.2	79.9	66.4	66.6	85.7	66.0	66.8	85.4	66.3	65.2	86.1	64.4	66.2	70.1	65.7	64.8	85.0	64.5	
20:00-21:00	66.9	79.5	66.4	66.8	85.9	66.2	66.5	80.6	66.0	66.7	79.4	66.3	65.2	87.1	64.3	67.1	85.2	66.4	65.1	67.5	64.8	
21:00-22:00	67.0	85.3	66.4	66.6	85.4	65.9	66.7	86.8	66.1	66.8	84.9	66.3	65.5	70.0	64.9	66.5	79.2	65.8	65.4	80.8	65.1	
22:00-23:00	66.8	80.1	66.3	67.1	78.9	66.6	66.5	80.1	65.8	66.9	78.9	66.3	65.7	79.4	65.1	66.5	86.1	65.7	65.7	85.5	65.4	
23:00-00:00	67.1	84.9	66.5	67.1	84.5	66.4	66.8	86.7	66.1	67.0	85.0	66.4	66.3	86.1	65.6	66.3	79.3	65.9	65.9	69.4	65.6	
00:00-01:00	67.1	79.7	66.4	66.9	72.8	66.3	67.2	86.5	66.5	66.9	78.7	66.4	66.7	79.7	65.7	66.3	85.5	65.7	66.1	85.2	65.8	
01:00-02:00	66.9	86.0	66.3	67.1	85.8	66.4	67.0	71.3	66.4	67.1	85.4	66.5	66.6	84.5	66.0	66.2	70.5	65.6	66.2	79.1	66.0	
02:00-03:00	66.9	79.4	66.4	67.0	79.6	66.3	67.2	79.1	66.5	67.6	79.4	66.2	67.0	80.4	66.3	66.3	80.2	65.7	66.2	85.7	65.9	
03:00-04:00	66.9	86.0	66.4	66.9	85.7	66.3	67.3	84.6	66.6	66.9	86.0	66.3	67.0	86.1	66.3	66.2	85.8	65.5	66.1	84.4	65.8	
04:00-05:00	66.9	80.2	66.4	67.1	80.3	66.6	67.3	84.6	66.5	67.1	85.2	66.4	66.9	79.7	66.3	66.2	85.3	65.5	66.3	69.9	65.9	
05:00-06:00	66.9	85.7	66.3	67.1	71.5	66.6	67.4	72.2	66.6	68.8	77.2	66.9	66.5	86.4	65.7	66.3	71.9	65.6	66.2	79.9	65.9	
06:00-07:00	67.1	79.5	66.5	67.0	86.3	66.5	67.0	79.7	66.6	68.1	79.2	66.8	66.2	71.6	65.5	66.4	79.6	65.6	66.2	85.6	65.7	
07:00-08:00	66.9	87.4	66.4	67.1	85.7	66.5	67.4	85.0	66.8	67.4	85.1	66.8	66.3	80.7	65.6	66.0	86.2	65.2	66.1	86.0	65.8	
08:00-09:00	67.1	79.3	66.4	66.6	86.8	66.0	67.8	86.2	67.2	67.8	83.9	67.0	66.5	85.9	65.7	66.1	86.0	65.4	66.1	80.1	65.6	
09:00-10:00	74.1	91.5	66.4	66.6	73.2	66.1	67.1	74.5	66.4	67.3	80.3	66.8	66.7	87.4	65.9	66.2	87.1	65.5	67.1	87.0	66.4	
10:00-11:00	73.0	83.9	69.9	66.7	80.1	66.1	66.6	86.6	65.9	67.7	85.4	67.0	67.1	84.7	66.2	66.0	71.2	65.4	67.1	79.5	66.7	
L _{Aeq} 24 hrs	68.1	-	-	67.3	-	-	67.0	-	-	67.4	-	-	66.4	-	-	66.5	-	-	66.1	-	-	≤70
L _{Amax}	-	91.5	-	-	86.8	-	-	87.0	-	-	87.3	-	-	87.4	-	-	96.4	-	-	87.3	-	≤115
L _{A90}	-	-	66.4	-	-	66.0	-	-	66.1	-	-	66.3	-	-	65.1	-	-	65.6	-	-	64.7	-

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

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

3.4.3.2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปไปรอบๆ อากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดทั้ง 4 สถานี กับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs.) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทุกสถานีมีค่าใกล้เคียงกันในแต่ละปีและมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด แสดงดังตารางที่ 3.4-12 และรูปที่ 3.4-3

ตารางที่ 3.4-12 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปี พ.ศ. 2567-2569

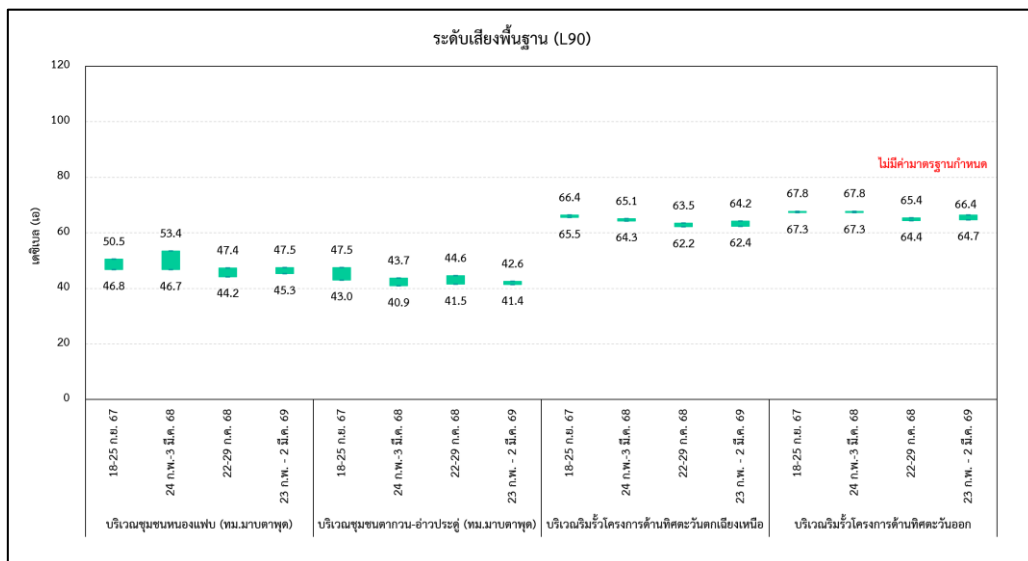
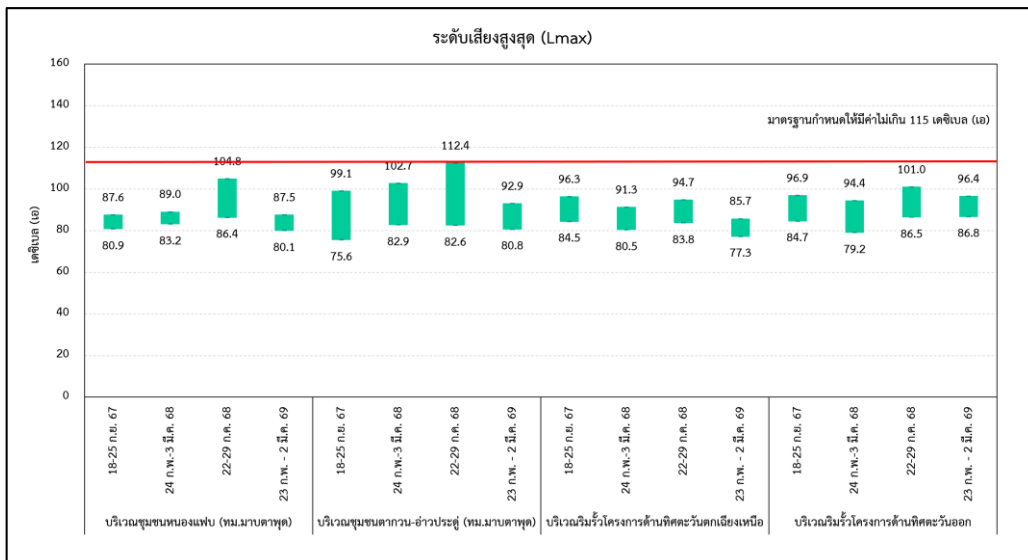
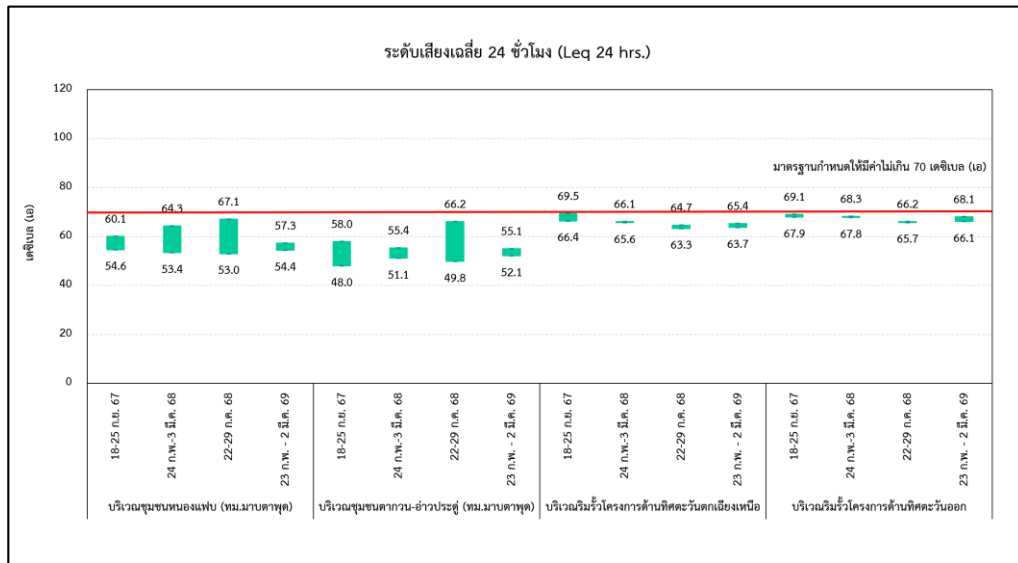
จุดตรวจวัด	ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))		
		ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs.)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	ระดับเสียงพื้นฐาน * (L90)
บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	54.6-60.1	80.9-87.6	46.8-50.5
	24 ก.พ.-3 มี.ค. 68	53.4-64.3	83.2-89.0	46.7-53.4
	22-29 ก.ค. 68	53.0-67.1	86.4-104.8	44.2-47.4
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	54.4-57.3	80.1-87.5	45.3-47.5
บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด)	18-25 ก.ย. 67	48.0-58.0	75.6-99.1	43.0-47.5
	24 ก.พ.-3 มี.ค. 68	51.1-55.4	82.9-102.7	40.9-43.7
	22-29 ก.ค. 68	49.8-66.2	82.6-112.4	41.5-44.6
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	52.1-55.1	80.8-92.9	41.4-42.6
บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ	18-25 ก.ย. 67	66.4-69.5	84.5-96.3	65.5-66.4
	24 ก.พ.-3 มี.ค. 68	65.6-66.1	80.5-91.3	64.3-65.1
	22-29 ก.ค. 68	63.3-64.7	83.8-94.7	62.2-63.5
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	63.7-65.4	77.3-85.7	62.4-64.2
บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	18-25 ก.ย. 67	67.9-69.1	84.7-96.9	67.3-67.8
	24 ก.พ.-3 มี.ค. 68	67.8-68.3	79.2-94.4	67.3-67.8
	22-29 ก.ค. 68	65.7-66.2	86.5-101.0	64.4-65.4
	23 ก.พ.-2 มี.ค. 69	66.1-68.1	86.8-96.4	64.7-66.4
มาตรฐาน ^{1/ 2/}		70	115	-

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

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

^{3/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)

หมายเหตุ: * ระดับเสียง L90 ไม่มีมาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4-4 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

3.4.4 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ดังนี้

1) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง จำนวน 2 แห่ง

โดยได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งแห่งที่ 1 เนื่องจาก โครงการยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุดที่ 4 จึงยังไม่มีมีการก่อสร้าง บ่อกักน้ำทิ้งแห่งที่ 2 สำหรับพารามิเตอร์ที่ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เดือนละ 1 ครั้ง

2) บ่อบรรณน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ จำนวน 2 แห่ง

โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ที่บริเวณบ่อบรรณน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 1 สำหรับบ่อบรรณน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 2 โครงการยังไม่ก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าชุดที่ 3 และชุดที่ 4 จึงยังไม่มีมีการก่อสร้าง โดยพารามิเตอร์ที่ดำเนินการตรวจวิเคราะห์แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

3) บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator โดยดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูฝน

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-4



บ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1



บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator

ภาพถ่ายที่ 3.4-4 การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

3.4.4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทำการวิเคราะห์ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมาเปรียบเทียบกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดผลตรวจวัดดังตารางที่ 3.4-13

ตารางที่ 3.4-13 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการวิเคราะห์						มาตรฐาน ^{1/}
		7 ม.ค.	4 ก.พ.	4 มี.ค.	1 เม.ย.	6 พ.ค.	4 มิ.ย.	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.4	8.2	8.2	8.7	8.4	8.2	5.5-9.0
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	17	18	11	11	4	15	≤500
ซีโอดี (COD)	mg/l	43	86	68	85	<40	73	≤750
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	mg/l	<2	<2	<2	<2	3	<2	≤10
สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)	mg/l	11	6.9	12	2.7	9.3	6.2	≤200

ที่มา: ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

- การเปรียบเทียบการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมาเปรียบเทียบกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าใกล้เคียงกันในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4-14 และรูปที่ 3.4-5

ตารางที่ 3.4-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

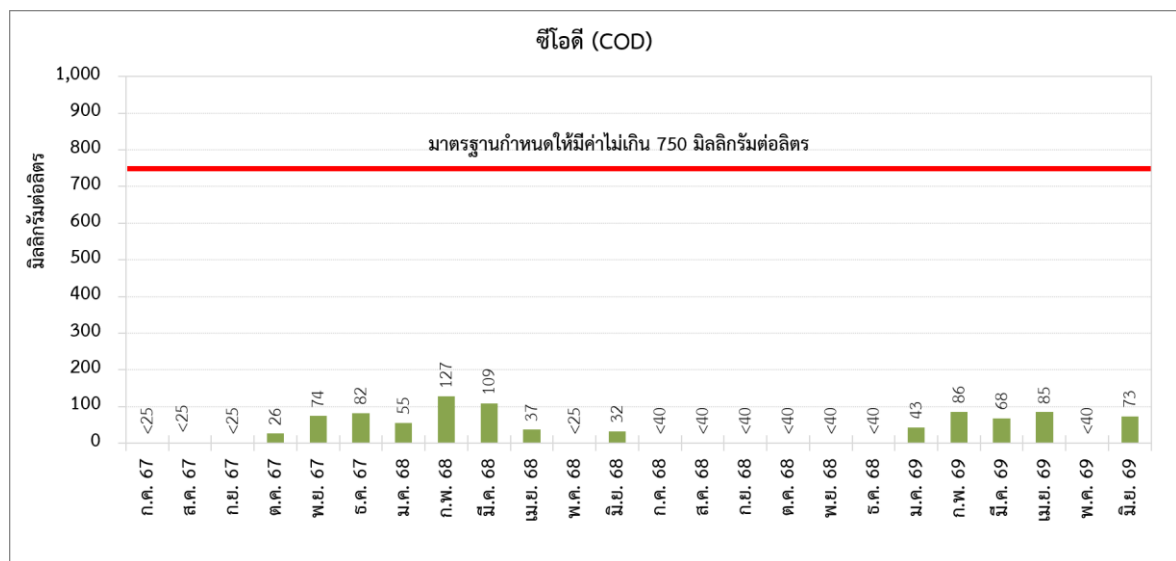
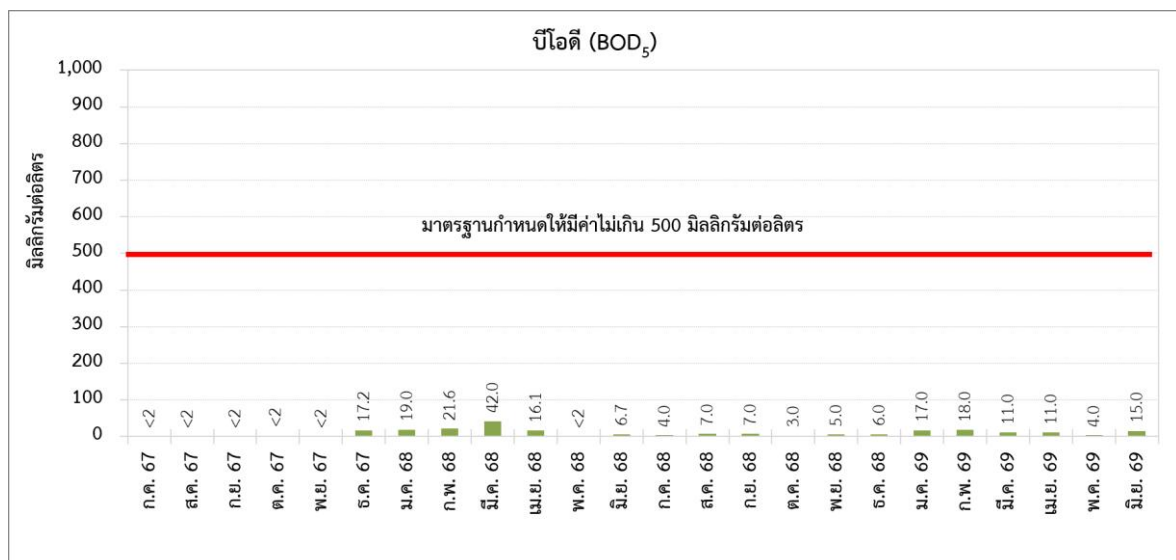
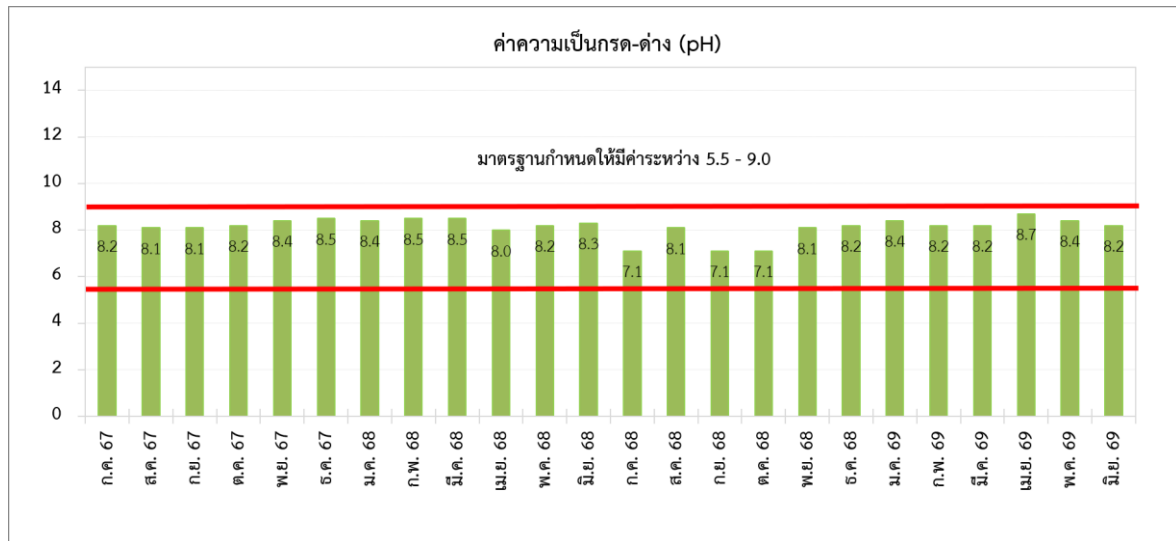
วันที่ตรวจวัด 2/	ผลการวิเคราะห์				
	ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	บีโอดี (BOD ₅)	ซีโอดี (COD)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)
	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
17 ก.ค. 67	8.2	<2.0	<25	2	<5
14 ส.ค. 67	8.1	<2.0	<25	2	<5
11 ก.ย. 67	8.1	<2.0	<25	1	<5
9 ต.ค. 67	8.2	<2.0	26	1	<5
13 พ.ย. 67	8.4	<2.0	74	1	9
11 ธ.ค. 67	8.5	17.2	82	<1	16
8 ม.ค. 68	8.4	19.0	55	2	15
11 ก.พ. 68	8.5	21.6	127	2	25
12 มี.ค. 68	8.5	42.0	109	1	49
9 เม.ย. 68	8.0	16.1	37	<1	15
15 พ.ค. 68	8.2	<2.0	<25	2	<5
11 มิ.ย. 68	8.3	6.7	32	2	18
9 ก.ค. 68	7.1	4	<40	<2	<2.5
13 ส.ค. 68	8.1	7	<40	<2	6.8
10 ก.ย. 68	7.1	7	<40	<2	6.1
8 ต.ค. 68	7.1	3	<40	<2	<2.5
5 พ.ย. 68	8.1	5	<40	<2	<2.5
11 ธ.ค. 68	8.2	6	<40	<2	14
7 ม.ค. 69	8.4	17	43	<2	11
4 ก.พ. 69	8.2	18	86	<2	6.9
4 มี.ค. 69	8.2	11	68	<2	12
1 เม.ย. 69	8.7	11	85	<2	2.7
6 พ.ค. 69	8.4	4	<40	3	9.3
4 มิ.ย. 69	8.2	15	73	<2	6.2
มาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≤500	≤750	≤10	≤200

ที่มา: ^{1/} ประกาศนิตมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567

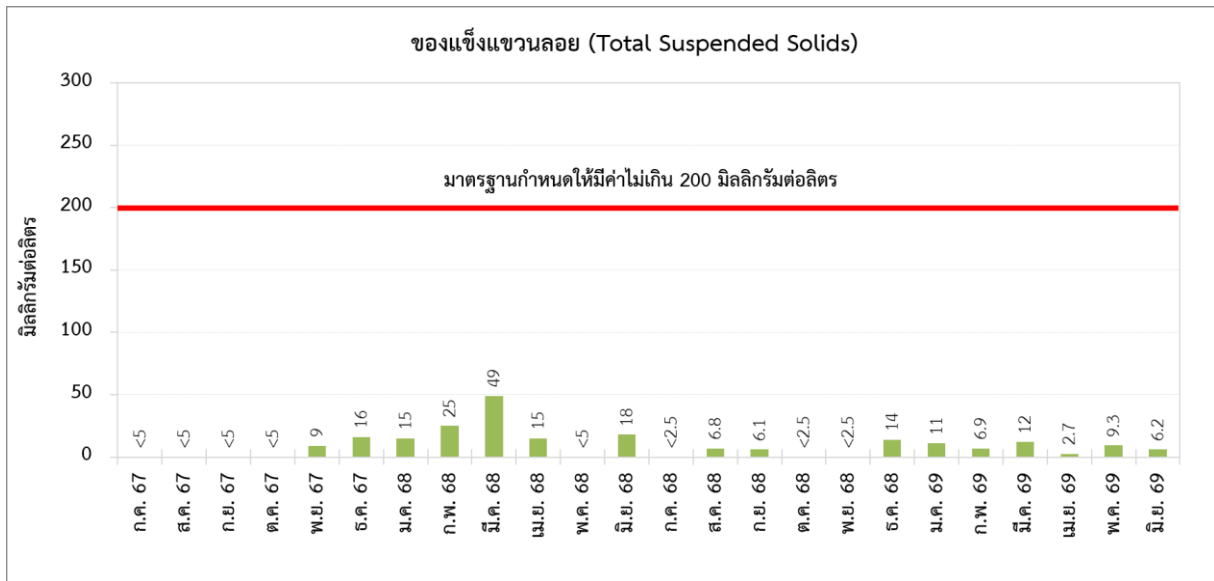
^{2/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปีพ.ศ. 2568)

- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบอัตโนมัติที่บริเวณบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ แห่งที่ 1 ก่อนหมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าเดิมเพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 61



รูปที่ 3.4-5 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บ่อพักน้ำทิ้ง แห่งที่ 1 ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



รูปที่ 3.4-5 (ต่อ)

3.4.4.2 คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-15

ตารางที่ 3.4-15 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator
เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการวิเคราะห์	มาตรฐาน ^{1/2/}
		6 พ.ค.	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.5	5.5-9.0
บีโอดี (BOD)	mg/l	<2	≤20
ซีโอดี (COD)	mg/l	<40	≤120
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	mg/l	<2	≤5
สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)	mg/l	<2.5	≤50

ที่มา: ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

- เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง Oil Separator ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และสารแขวนลอย (Total Suspended Solids) เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งมีค่าใกล้เคียงกันและอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-16 และรูปที่ 3.4-6

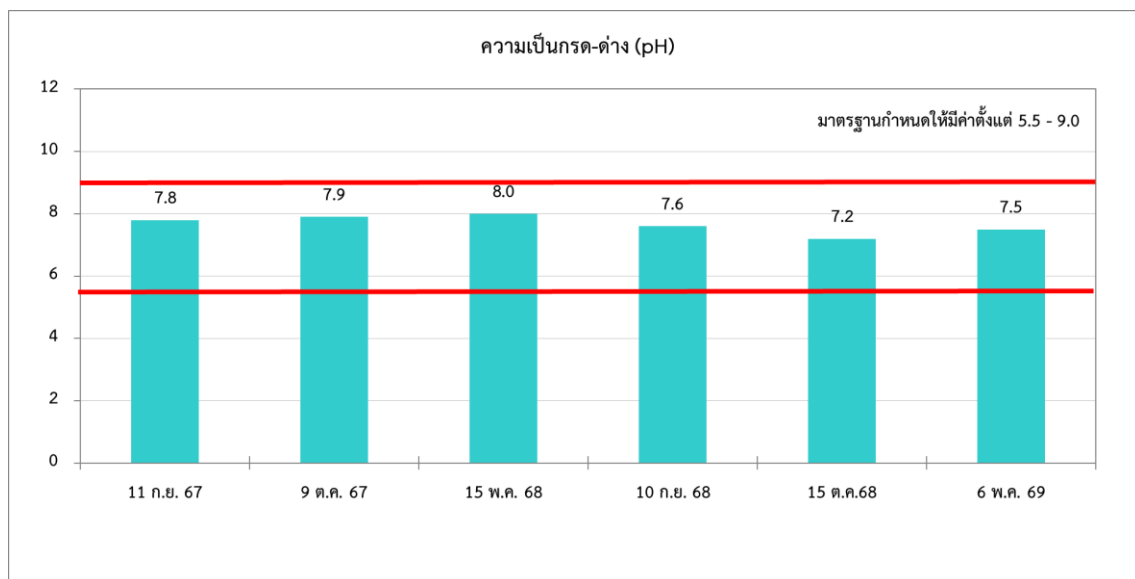
ตารางที่ 3.4-16 เปรียบเทียบการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

วันที่ตรวจวัด ^{3/}	ผลการวิเคราะห์				
	ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	บีโอดี (BOD ₅)	ซีโอดี (COD)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	สารแขวนลอย (Total Suspended Solids)
	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
11 ก.ย. 67	7.8	<2.0	<25	<1	<5
9 ต.ค. 67	7.9	<2.0	<25	1	<5
15 พ.ค. 68	8.0	<2.0	<25	2	<5
10 ก.ย. 68	7.6	4	<40	<2	<2.5
15 ต.ค.68	7.2	2	<40	<2	<2.5
6 พ.ค.	7.5	<2	<40	<2	<2.5
มาตรฐาน ^{1/ 2/}	5.5-9.0	≤20	≤120	≤5	≤50

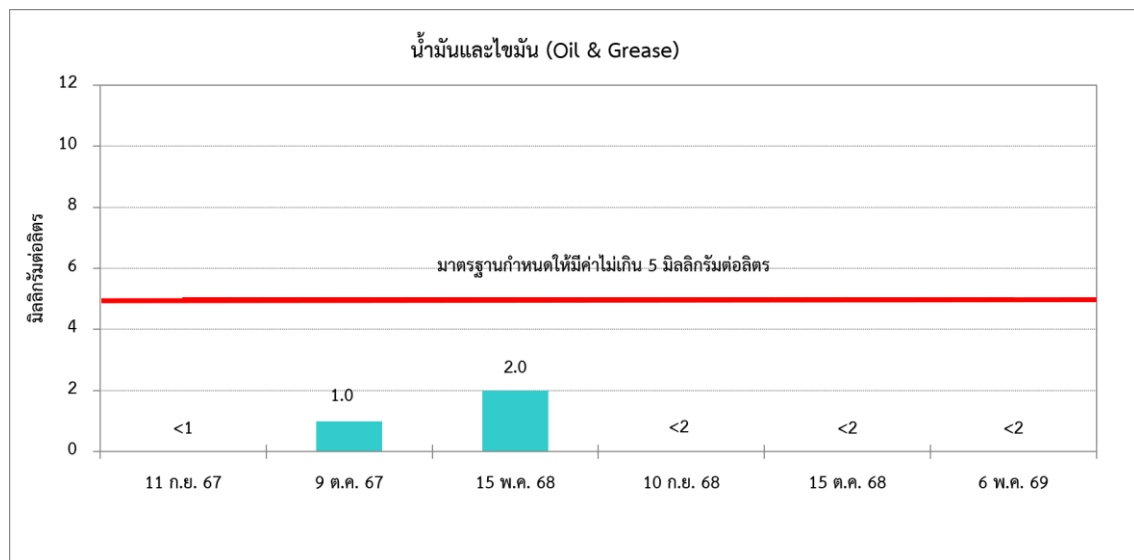
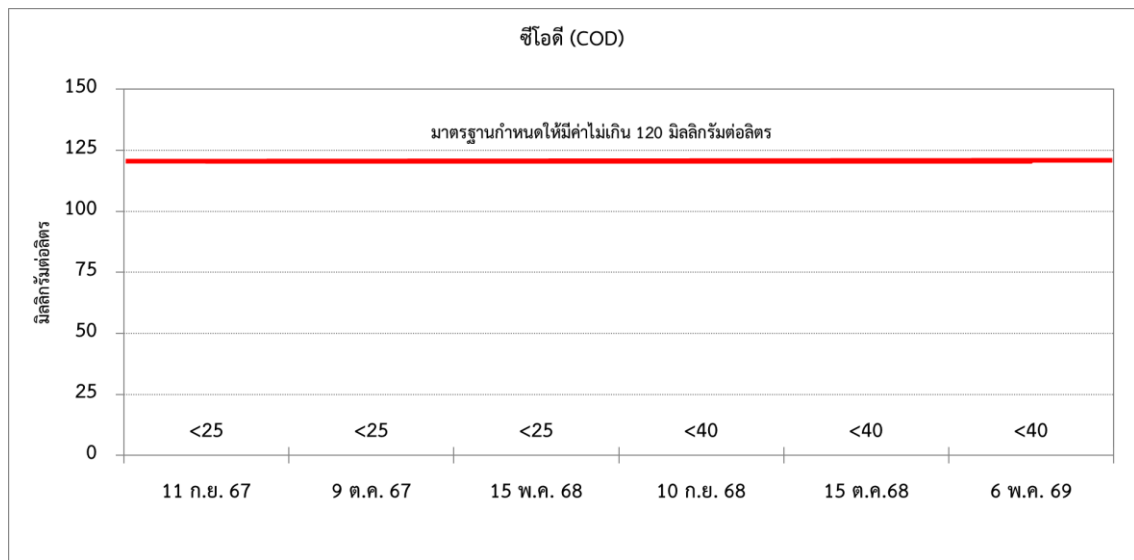
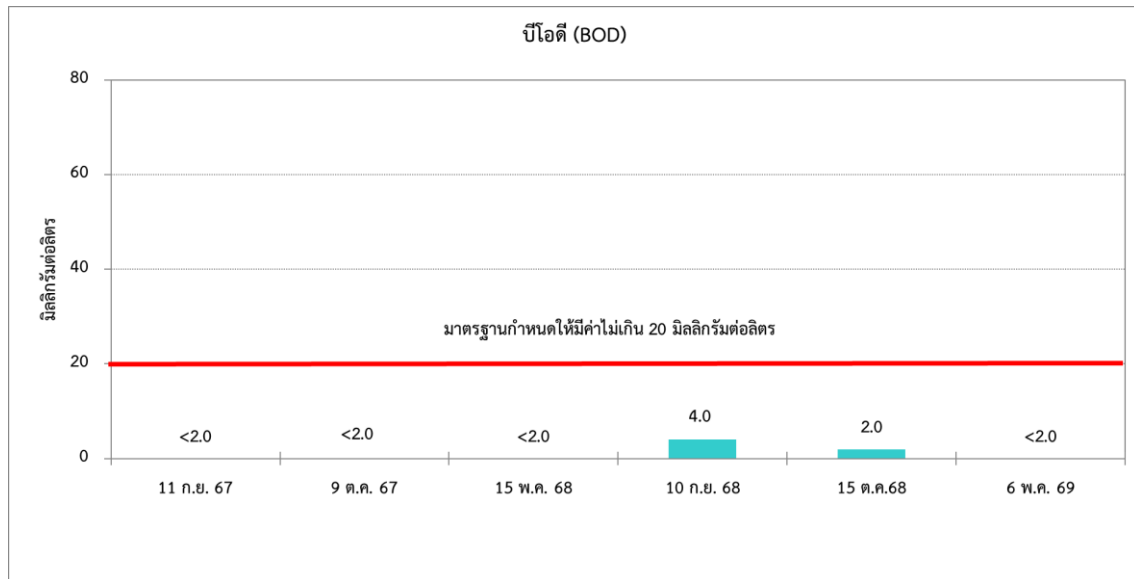
ที่มา: ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

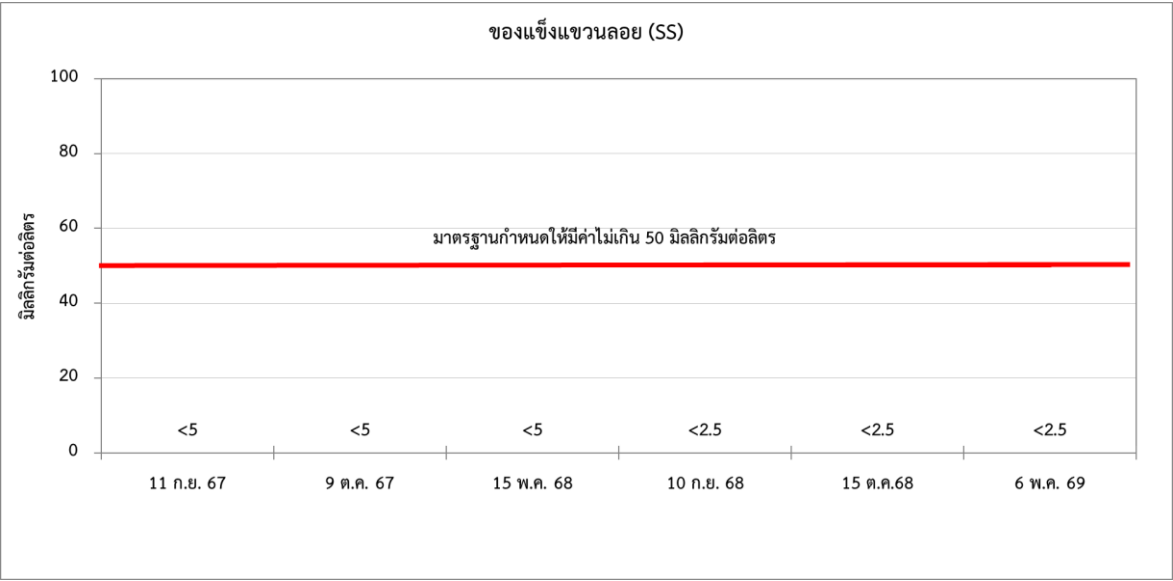
^{3/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)



รูปที่ 3.4-6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งจาก Oil Separator
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569



รูปที่ 3.4-6 (ต่อ)



รูปที่ 3.4-6 (ต่อ)

3.4.5 การคมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการบันทึกปริมาณรถที่ผ่านเข้า-ออกโครงการและบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ ในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ ทุกวันตลอดช่วงดำเนินการและรวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน

โดยโครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการจราจรของโครงการ และไม่มีรถขนส่งเข้า-ออกบริเวณพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 56

3.4.6 การจัดการของเสีย

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการบันทึกชนิดและปริมาณของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน

โดยโครงการได้รวบรวม บันทึกชนิดและปริมาณของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 แสดงดังเอกสารแนบที่ 23

3.4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.4.7.1 ระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 8 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จำนวน 4 ชุด และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด ปีละ 2 ครั้ง แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-5



บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้
ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)



บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้
ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)



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



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

ภาพถ่ายที่ 3.4-5 การตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

- ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2569 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer) บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler) และ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler) สำหรับบริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับความร้อนเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลโบลัส (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการ ประเมินเป็นลักษณะงานเบา ดังนั้น ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกสถานี

โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-17

ตารางที่ 3.4-17 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2569

สถานีตรวจวัด	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา ทำงาน (นาฬิกา)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย)	มาตรฐาน ^{1/}
				NWB	DB	GT	WBGT		
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG 71 หน้าเครื่อง Lube Oil after cooler) (H1)	ตรวจสอบระบบ และตรวจเช็ค เกจวาล์ว	27 เม.ย. 69	120	27.1	34.0	37.3	29.8	29.8	34.0 (งานเบา)
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG 72 หน้าเครื่อง Lube Oil after cooler) (H2)	ตรวจสอบระบบ และตรวจเช็ค เกจวาล์ว	27 เม.ย. 69	120	27.1	33.6	38.1	30.0	30.0	34.0 (งานเบา)
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดย การนำความร้อนที่เหลือ กลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer) (H3)	ตรวจสอบระบบ และตรวจเช็ค เกจวาล์ว	27 เม.ย. 69	120	27.1	33.7	34.5	29.3	29.3	34.0 (งานเบา)
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดย การนำความร้อนที่เหลือ กลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling 2) (H4)	ตรวจสอบระบบ และตรวจเช็ค เกจวาล์ว	27 เม.ย. 69	120	26.8	32.8	34.0	28.8	28.8	34.0 (งานเบา)

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

- การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer) บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling 2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler) และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler) เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลโบล (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ทุกสถานีมีค่าใกล้เคียงกันในแต่ละปีและมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

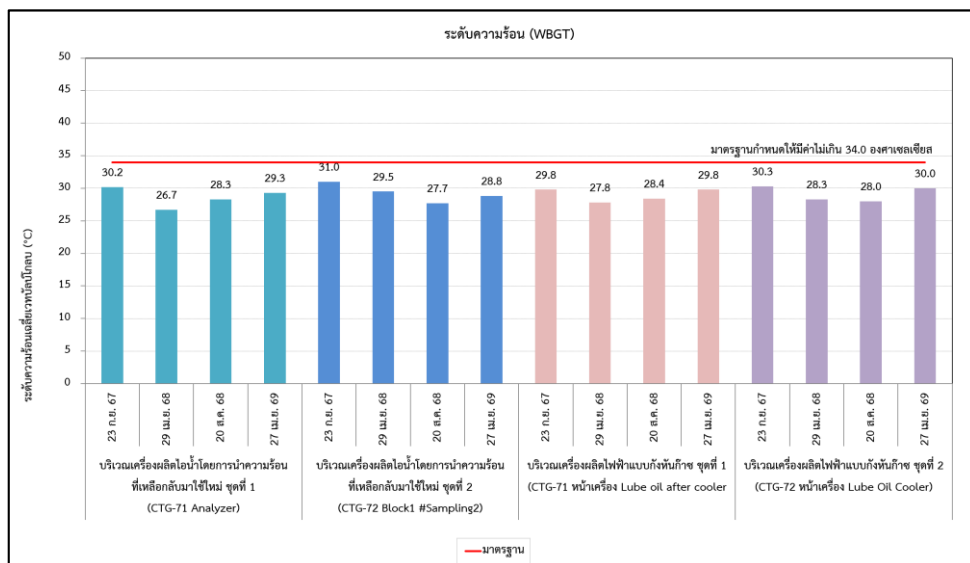
รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4-18 และรูปที่ 3.4-7

ตารางที่ 3.4-18 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด ^{2/}	WBGT (°C)	มาตรฐาน ^{1/}
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อน ที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 (CTG-71 Analyzer)	23 ก.ย. 67	30.2	34.0 (งานเบา)
	29 เม.ย. 68	26.7	34.0 (งานเบา)
	20 ส.ค. 68	28.3	34.0 (งานเบา)
	27 เม.ย. 69	29.3	34.0 (งานเบา)
บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อน ที่เหลืกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 (CTG-72 Block1 #Sampling2)	23 ก.ย. 67	31.0	34.0 (งานเบา)
	29 เม.ย. 68	29.5	34.0 (งานเบา)
	20 ส.ค. 68	27.7	34.0 (งานเบา)
	27 เม.ย. 69	28.8	34.0 (งานเบา)
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler)	23 ก.ย. 67	29.8	34.0 (งานเบา)
	29 เม.ย. 68	27.8	34.0 (งานเบา)
	20 ส.ค. 68	28.4	34.0 (งานเบา)
	27 เม.ย. 69	29.8	34.0 (งานเบา)
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler)	23 ก.ย. 67	30.3	34.0 (งานเบา)
	29 เม.ย. 68	28.3	34.0 (งานเบา)
	20 ส.ค. 68	28.0	34.0 (งานเบา)
	27 เม.ย. 69	30.0	34.0 (งานเบา)

ที่มา: ^{1/} ประกาศกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

^{2/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)



รูปที่ 3.4-7 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567-2569

3.4.7.2 แสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ความถี่ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 8 สถานี ได้แก่ พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้าจำนวน 4 ชุด และพื้นที่บริเวณห้องควบคุม จำนวน 4 ชุด แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-6

- ผลการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ

ผลการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2569 โดยดำเนินการตรวจวัดพื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า และพื้นที่บริเวณห้องควบคุม เมื่อนำผลตรวจวัดความเข้มแสงสว่างเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) พบว่า ระดับความเข้มของแสงสว่างมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานี โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-19



ภาพถ่ายที่ 3.4-6 การตรวจวัดความเข้มแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 3.4-19 ผลการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2569

สถานีตรวจวัด	กิจกรรม/ประเภทงาน	ความเข้มแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์) ^{1/}
		กลางวัน	กลางคืน	
อาคาร CCB ชั้นที่ 2				
1. ห้องไฟฟ้า (การวัดแสงเฉลี่ยแบบพื้นที่)	ห้องไฟฟ้า			
1.1 ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงสว่าง		640	588	200
1.2 จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด		406	414	100
อาคาร CCB ชั้นที่ 3				
ห้อง Engineering				
2. Monitor No.1	งานคอมพิวเตอร์	1,069	1,072	400-500
3. Monitor No.2		1,070	1,163	
4. Monitor No.3		1,031	1,060	
5. ห้อง Engineering (การวัดแสงเฉลี่ยแบบพื้นที่)	ห้องควบคุม			
5.1 ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงสว่าง		1,057	1,011	200
5.2 จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด		885	925	100
6. ห้อง Electrical (การวัดแสงเฉลี่ยแบบพื้นที่)	ห้องไฟฟ้า			
6.1 ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงสว่าง		1,137	921	200
6.2 จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด		789	761	100
7. ห้องแบตเตอรี่ (การวัดแสงเฉลี่ยแบบพื้นที่)	ห้องแบตเตอรี่			
7.1 ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงสว่าง		1,328	1,302	200
7.2 จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด		1,041	1,060	100
8. ห้องน้ำชาย (การวัดแสงเฉลี่ยแบบพื้นที่)	ห้องน้ำ			
8.1 ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงสว่าง		1,362	541	100
8.2 จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด		1,054	375	50
9. ห้องน้ำหญิง (การวัดแสงเฉลี่ยแบบพื้นที่)	ห้องน้ำ			
9.1 ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงสว่าง		1,173	477	100
9.2 จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด		685	447	50

ที่มา: ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

3.4.7.3 ระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ 4 ชุด ปีละ 4 ครั้ง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ที่พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง ปีละ 2 ครั้ง แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-7 ถึงภาพถ่ายที่ 3.4-8

1) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่โครงการ

- ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่โครงการ

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 และ 12 ชั่วโมง) บริเวณพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 26 กุมภาพันธ์ และ 27 เมษายน พ.ศ. 2569 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (บริเวณ CTG-71 หน้า Gas Turbine และบริเวณ CTG-71 HRSG) บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (บริเวณ CTG-72 หน้า Gas Turbine และบริเวณ CTG-72 HRSG) สำหรับบริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง จึงยังไม่ได้ตรวจวัด โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-20 และตารางที่ 3.4-21

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs.) เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทุกสถานี

ผลการตรวจวัด ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs.) เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 87 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทุกสถานี



CTG-71 (หน้า Gas Turbine)



CTG-71 (HRSG)

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1



CTG-72 (หน้า Gas Turbine)



CTG-72 (HRSG)

บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2

ภาพถ่ายที่ 3.4-7 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน



พนักงานส่วนการผลิต SPP2R (คุณธีระพงศ์ คงดี)

ภาพถ่ายที่ 3.4-8 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ตารางที่ 3.4-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย (เดซิเบล (เอ))							
	CTG-71 (หน้า Gas Turbine)		CTG-71 (HRSG)		CTG-72 (หน้า Gas Turbine)		CTG-72 (HRSG)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69	26 ก.พ. 69
10:00-11:00	81.9	81.9	83.6	83.6	80.6	80.6	84.4	84.4
11:00-12:00	82.0	82.0	83.5	83.5	80.6	80.6	84.9	84.9
12:00-13:00	81.9	81.9	83.2	83.2	80.4	80.4	83.8	83.8
13:00-14:00	82.4	82.4	83.4	83.4	80.7	80.7	85.2	85.2
14:00-15:00	81.7	81.7	82.6	82.6	80.3	80.3	84.8	84.8
15:00-16:00	81.8	81.8	82.5	82.5	80.5	80.5	84.8	84.8
16:00-17:00	81.7	81.7	82.5	82.5	80.6	80.6	84.5	84.5
17:00-18:00	81.8	81.8	82.4	82.4	80.7	80.7	84.8	84.8
18:00-19:00	-	81.6	-	82.4	-	80.9	-	84.8
19:00-20:00	-	81.4	-	82.0	-	80.5	-	84.8
20:00-21:00	-	81.5	-	82.2	-	80.7	-	84.1
21:00-22:00	-	81.6	-	82.4	-	80.6	-	84.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	81.9	-	83.0	-	80.6	-	84.7	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	81.8	-	82.8	-	80.6	-	84.7
มาตรฐาน ^{1/} (Leq 8 hrs.)	90	87	90	87	90	87	90	87

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

ตารางที่ 3.4-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2569

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย (เดซิเบล (เอ))							
	CTG-71 (หน้า Generator)		CTG-71 (HRSG)		CTG-72 (หน้า Gas Turbine)		CTG-72 (HRSG)	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69	27 เม.ย. 69
10:00-11:00	80.2	80.2	78.8	78.8	80.5	80.5	81.7	81.7
11:00-12:00	80.1	80.1	78.7	78.7	80.6	80.6	81.8	81.8
12:00-13:00	80.3	80.3	78.9	78.9	80.9	80.9	82.0	82.0
13:00-14:00	80.7	80.7	79.0	79.0	81.2	81.2	82.1	82.1
14:00-15:00	80.6	80.6	78.8	78.8	80.8	80.8	82.1	82.1
15:00-16:00	80.6	80.6	79.0	79.0	80.7	80.7	82.0	82.0
16:00-17:00	80.4	80.4	79.1	79.1	80.9	80.9	82.1	82.1
17:00-18:00	80.2	80.2	79.2	79.2	80.9	80.9	82.1	82.1
18:00-19:00	-	80.2	-	79.3	-	81.0	-	82.2
19:00-20:00	-	80.0	-	79.1	-	80.9	-	82.2
20:00-21:00	-	79.8	-	79.2	-	80.9	-	82.2
21:00-22:00	-	79.6	-	79.3	-	80.8	-	81.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	80.4	-	78.9	-	80.8	-	82.0	-
ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	-	80.2	-	79.0	-	80.8	-	82.0
มาตรฐาน ^{1/} (Leq 8 hrs.)	90	87	90	87	90	87	90	87

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

- เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่โครงการ ปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 พบว่าทุกสถานีมีค่าใกล้เคียงกันในแต่ละปีและมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3.4-22 และรูปที่ 3.4-8

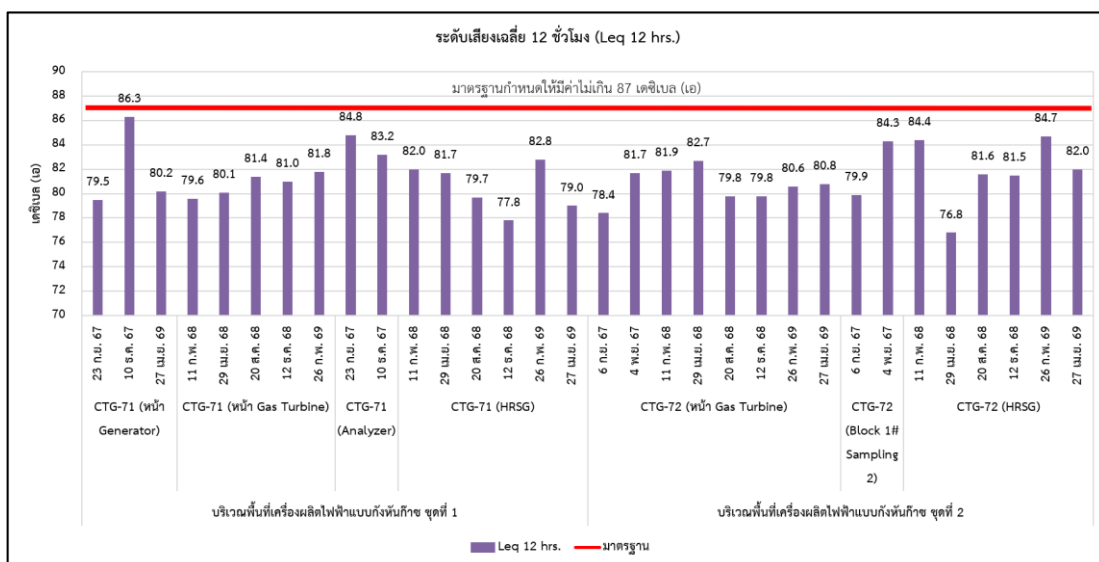
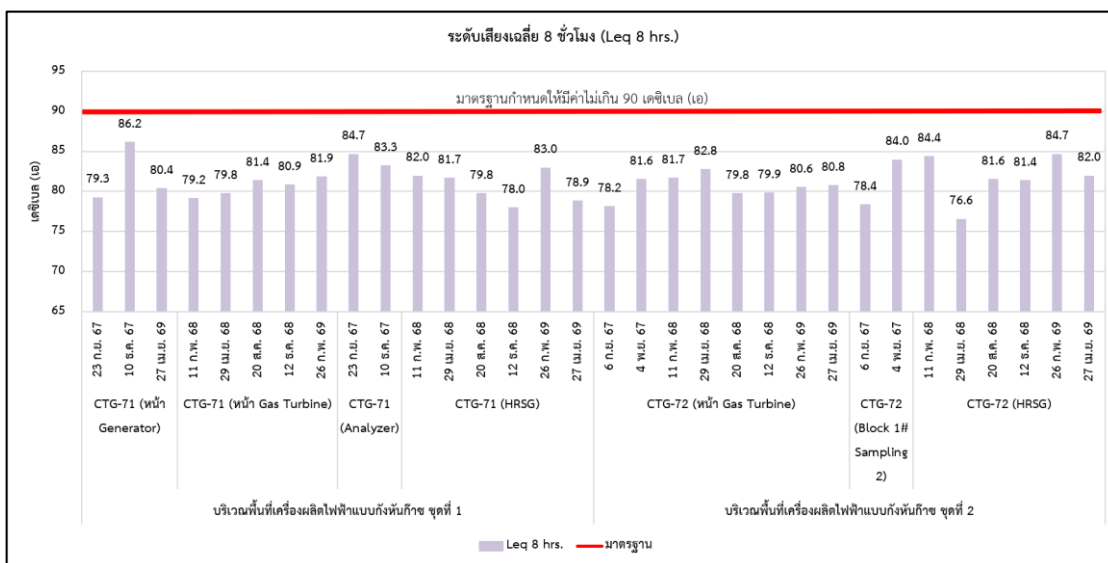
ตารางที่ 3.4-22 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ปี พ.ศ. 2567-2569

สถานี	วันที่ตรวจวัด ^{2/}	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย (dB(A))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs.)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs.)
บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Generator)	23 ก.ย. 67	79.3	79.5
	10 ธ.ค. 67	86.2	86.3
	27 เม.ย. 69	80.4	80.2
CTG-71 (หน้า Gas Turbine)	11 ก.พ. 68	79.2	79.6
	29 เม.ย. 68	79.8	80.1
	20 ส.ค. 68	81.4	81.4
	12 ธ.ค. 68	80.9	81.0
	26 ก.พ. 69	81.9	81.8
CTG-71 (Analyzer)	23 ก.ย. 67	84.7	84.8
	10 ธ.ค. 67	83.3	83.2
CTG-71 (HRSG)	11 ก.พ. 68	82.0	82.0
	29 เม.ย. 68	81.7	81.7
	20 ส.ค. 68	79.8	79.7
	12 ธ.ค. 68	78.0	77.8
	26 ก.พ. 69	83.0	82.8
	27 เม.ย. 69	78.9	79.0
บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 (หน้า Gas Turbine)	6 ก.ย. 67	78.2	78.4
	4 พ.ย. 67	81.6	81.7
	11 ก.พ. 68	81.7	81.9
	29 เม.ย. 68	82.8	82.7
	20 ส.ค. 68	79.8	79.8
	12 ธ.ค. 68	79.9	79.8
	26 ก.พ. 69	80.6	80.6
	27 เม.ย. 69	80.8	80.8
CTG-72 (Block 1#Sampling 2)	6 ก.ย. 67	78.4	79.9
	4 พ.ย. 67	84.0	84.3
CTG-72 (HRSG)	11 ก.พ. 68	84.4	84.4
	29 เม.ย. 68	76.6	76.8
	20 ส.ค. 68	81.6	81.6
	12 ธ.ค. 68	81.4	81.5
	26 ก.พ. 69	84.7	84.7
	27 เม.ย. 69	82.0	82.0
มาตรฐาน ^{1/}		90.0	87.0

ที่มา: ^{1/}มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/}รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



รูปที่ 3.4-8 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ระหว่างปี 2567-2569

2) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

- ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ของพนักงานส่วนการผลิต SPP2R ดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เมื่อนำมาคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง และเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) ซึ่งกำหนดไว้มีค่าไม่เกิน 83 เดซิเบล(เอ) ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-23

สำหรับพนักงานส่วนซ่อมบำรุงยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการเพิ่งเริ่มเปิดดำเนินการ จึงยังไม่มีพนักงานในส่วนซ่อมบำรุง

ตารางที่ 3.4-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2569

สถานี	เวลาตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
			ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ย ^{1/} (TWA) (12 ชั่วโมง) (dB(A))
พนักงานส่วนการผลิต SPP2R คุณธีระพงศ์ คงดี	07:00-19:00	19 มิ.ย. 69	81.6	82.4
มาตรฐาน ^{2/}			-	≤ 83

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

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

- เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) บริเวณพื้นที่โครงการระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 สถานี ได้แก่ พนักงานส่วนการผลิต SPP2R เมื่อนำมาคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 12 ชั่วโมง และเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียงรวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) พบว่าทุกสถานีมีค่าใกล้เคียงกันในแต่ละปีและมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-24.

สำหรับพนักงานส่วนซ่อมบำรุงยังไม่ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการเพิ่งเริ่มเปิดดำเนินการจึงยังไม่มีพนักงานในส่วนซ่อมบำรุง

ตารางที่ 3.4-24 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ปี 2567-2569

สถานี	วันที่ตรวจวัด ^{3/}	ผลการตรวจวัด	
		ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ย ^{1/} (TWA) (12 ชั่วโมง) (dB(A))
พนักงานส่วนการผลิต SPP2R	6 ก.ย. 67	81.3	82.1
พนักงานส่วนการผลิต SPP2R	29 เม.ย. 68	40.7	79.1
พนักงานส่วนการผลิต SPP2R	20 ส.ค. 68	64.2	81.3
พนักงานส่วนการผลิต SPP2R	19 มิ.ย. 69	81.6	82.4
มาตรฐาน ^{2/}		-	83

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

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

^{3/} รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ จัดทำและตรวจวัดโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด (เดือนกรกฎาคม ปี พ.ศ. 2567 ถึงเดือนมิถุนายน ปี พ.ศ. 2568)

3.4.8 การตรวจสอบสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการทำการตรวจสอบสุขภาพ สำหรับพนักงานใหม่และพนักงานทุกคน โดยตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์ การตรวจสอบสุขภาพช่องอก การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง โดยตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง การตรวจหาสารเคมีในเลือดตามลักษณะงานให้สอดคล้องตามปัจจัยเสี่ยง การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น และการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจะทำการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเริ่มงานและได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคน และพนักงานงานกลุ่มเสี่ยง โดยครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสุขภาพเมื่อปี พ.ศ. 2568 ในช่วงวันที่ 9 มิถุนายน-31 สิงหาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดแสดงดังในเอกสารแนบที่ 35 และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงวันที่ 16 มิถุนายน – 30 สิงหาคม พ.ศ. 2569

3.4.9 การตรวจสอบอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการรวบรวมและจัดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้งบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญหาย และการแก้ไขปัญหารวบรวมปีละ 2 ครั้ง

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ โดยระบุลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ พร้อมระบุวิธีการแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-25 และเอกสารแนบที่ 56

ตารางที่ 3.4-25 สรุปบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

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

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด, 2569

3.4.10 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบกับก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ โดยรวบรวมปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ รพ.สต. ตำบลมาบตาพุด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) และ รพ.สต.บ้านพุน ครั้งสุดท้ายในปี พ.ศ. 2568 พบว่าอัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรกของทั้ง 2 รพ.สต. ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม และโรคระบบหายใจ รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 45 และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2569

3.4.11 สังคม-เศรษฐกิจ

1) มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการรวบรวมปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ โดยรวบรวมปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ

2) มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการโครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชน โดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล โดยรายงานปีละ 1 ครั้ง

โดยดำเนินการสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจสังคมและความคิดเห็นของผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่โดยรอบโครงการที่มีต่อโครงการ ครึ่งล่าสุดในปี พ.ศ. 2568 ในช่วงระหว่างวันที่ 15-17 ตุลาคม 2568 ในชุมชนที่อยู่บริเวณพื้นที่ศึกษาโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร จำนวน 488 ตัวอย่าง ประกอบด้วย กลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 3 ตัวอย่าง กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 28 ตัวอย่าง กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 45 ตัวอย่าง กลุ่มครัวเรือน จำนวน 401 ตัวอย่าง สถานประกอบการที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 4 ตัวอย่าง และกลุ่มประมงเรือเล็กเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่ง จำนวน 7 ตัวอย่าง จากการสำรวจความพึงพอใจต่อภาพรวมในการดำเนินงานของโครงการ พบว่า จากการศึกษาของกลุ่มตัวอย่างโดยผู้ให้สัมภาษณ์ในกลุ่มหน่วยงานราชการระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 100.0 กลุ่มพื้นที่อ่อนไหวระบุว่ามีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 71.4 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับมากที่สุด ร้อยละ 28.6 กลุ่มผู้นำชุมชน (ระยะ 0-3 กิโลเมตร) ส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 83.3 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับปานกลาง ร้อยละ 16.7 กลุ่มผู้นำชุมชน (ระยะมากกว่า 3-5 กิโลเมตร) ส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมากที่สุด ร้อยละ 69.2 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 25.6 กลุ่มครัวเรือน (ระยะ 0-3 กิโลเมตร) ส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 97.7 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับปานกลาง ร้อยละ 2.3 กลุ่มครัวเรือน (ระยะมากกว่า 3-5 กิโลเมตร) ส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 56.2 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับมากที่สุด ร้อยละ 43.8 กลุ่มประมงเรือเล็กเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่งส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 71.4 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับมากที่สุด ร้อยละ 28.6 และสถานประกอบการที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจในระดับมาก ร้อยละ 75.0 รองลงมา มีความพึงพอใจในระดับมากที่สุด ร้อยละ 25.0

สำหรับความเชื่อมั่นต่อระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันผลกระทบด้านต่างๆ ของโครงการ พบว่า จากการศึกษาของกลุ่มตัวอย่าง โดยผู้ให้สัมภาษณ์ในกลุ่มหน่วยงานราชการส่วนใหญ่ระบุว่าเชื่อมั่นสูง ร้อยละ 66.7 รองลงมา เชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 33.3 กลุ่มพื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 57.1 รองลงมา เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 42.9 กลุ่มผู้นำชุมชน (ระยะ 0-3 กิโลเมตร) ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 100.0 กลุ่มผู้นำชุมชน (ระยะมากกว่า 3-5 กิโลเมตร) ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 100.0 กลุ่มครัวเรือน (ระยะ 0-3 กิโลเมตร) ส่วนใหญ่ ระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 81.4 รองลงมา เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 18.6 กลุ่มครัวเรือน (ระยะมากกว่า 3-5 กิโลเมตร) ส่วนใหญ่ ระบุว่า เชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 65.8 รองลงมา เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 34.2 กลุ่มประมงเรือเล็กเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่งระบุว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมหรืออุบัติเหตุสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทัน) ร้อยละ 100.0

สำหรับในปี 2569 โครงการมีแผนดำเนินการช่วงเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2569

3.4.12 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

1) มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการโครงการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่สถานประกอบกิจการในนิคมฯ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ รวบรวมทุก 6 เดือน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการได้บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนพร้อมทั้งสรุปและรายงานผลการดำเนินการ โดยมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับรวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน และพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการเคียงป่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุมประชาคม/การประชุมรับฟังความคิดเห็น และการติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 47 เอกสารแนบที่ 52 และเอกสารแนบที่ 58

2) มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ดำเนินการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดช่วงดำเนินการ

โครงการได้บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของกลุ่มบริษัท โกลว์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งได้รับการจัดตั้งเรียบร้อยแล้ว และมีการประชุมเป็นประจำทุกไตรมาส โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการประชุม 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569 และครั้งที่ 2/2569 มีแผนดำเนินการในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 51 และเอกสารแนบที่ 52

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังแสดงในบทที่ 1 บทที่ 2 และ บทที่ 3 สรุปรายละเอียดได้ดังต่อไปนี้

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ ระดับเสียง น้ำใช้ คุณภาพน้ำ การระบายน้ำ การคมนาคมขนส่ง การจัดการของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สาธารณสุขและสุขภาพ สังคม-เศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน และพื้นที่สีเขียว

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เพื่อทดแทนสัญญาเดิม (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค /การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ โดยทั่วไป	1. วัดหนองแพทักขิณา ราม (ทม.มาบตาพุด)*	วันที่ตรวจวัด 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 - ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM ₁₀) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO ₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO ₂) - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD)	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- 53.9-84.8 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - 29.7-60.6 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - 2.7-15.4 ส่วนในพันล้านส่วน - 1.2-4.1 ส่วนในพันล้านส่วน - 1.8-2.4 ส่วนในพันล้านส่วน - ส่วนใหญ่เป็นลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อน ไปทางทิศใต้ (SSW) คิดเป็นร้อยละ 35.71 ด้วย ความเร็วลมเฉลี่ย 0.9-2.2 เมตรต่อวินาที รองลงมา เป็นลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) คิดเป็น ร้อยละ 19.64 ด้วยความเร็วลมเฉลี่ย 0.9-2.2 เมตร ต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
	2. วัดมาบชูลูด (ทม.มาบตาพุด)	วันที่ตรวจวัด 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569 - ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM ₁₀) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO ₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO ₂)		- 71.6-103.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - 32.6-55.8 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - 3.7-12.0 ส่วนในพันล้านส่วน - 1.1-3.6 ส่วนในพันล้านส่วน - 1.9-2.5 ส่วนในพันล้านส่วน	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ* ปัจจุบันเทศบาลเมืองมาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) เปลี่ยนเป็นเทศบาลนครมาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2568 ตามประกาศเทศบาลเมืองมาบตาพุด เรื่อง เทศบาลเมืองมาบตาพุด เปลี่ยนแปลงฐานะเทศบาลเมืองมาบตาพุด เป็นเทศบาลนครมาบตาพุด ลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ โดยทั่วไป (ต่อ)	3.รพ.สต.มาบตาพุด (ทม.มาบตาพุด)	วันที่ตรวจวัด 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569		ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
		- ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP)			
		- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM10)			
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO ₂)			
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง			
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO ₂)			
	4.วัดตากวนคงคาราม (ทม.มาบตาพุด)	วันที่ตรวจวัด 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569			ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
		- ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP)			
		- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM10)			
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (NO ₂)			
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง			
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO ₂)			
2.คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด	1.ปล่องระบายของเครื่อง กำเนิดไฟฟ้าแบบกังหัน ก๊าซ) ปล่อง CTG No.1	วันที่ตรวจวัด 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569		ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดในช่วง เดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพ อากาศใน บรรยากาศ)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด (สำหรับปล่อง CTG No.3 และ ปล่อง CTG No.4 ยังไม่ก่อสร้าง)
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP)			
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)			
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5)			
		- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง			
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)			
				- N.D. (<0.18) มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์ ที่ 7%O ₂	
				- N.D. (<0.008) กรัมต่อวินาที	
				- N.D. (<0.25) มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์ ที่ 7%O ₂	
				- N.D. (<0.011) กรัมต่อวินาที	
				- N.D. (<0.25) มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์ ที่ 7%O ₂	
				- N.D. (<0.011) กรัมต่อวินาที	
				- 26.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂	
				- 2.23 กรัมต่อวินาที	
				- 0.18 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O ₂	
				- 0.021 กรัมต่อวินาที	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข	
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่			
2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)	2. ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ) ปล่อง CTG No.2	วันที่ตรวจวัด 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569		- N.D. (<0.18) มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์ ที่ 7%O ₂	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (สำหรับปล่อง CTG No.3 และปล่อง CTG No.4 ยังไม่ก่อสร้าง)	
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP)		- N.D. (<0.008) กรัมต่อวินาที		
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)		- N.D. (<0.26) มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์ ที่ 7%O ₂		
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5)		- N.D. (<0.012) กรัมต่อวินาที		
		- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- N.D. (<0.26) มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์ ที่ 7%O ₂		
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- N.D. (<0.012) กรัมต่อวินาที		
				- 34.13 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂		
				- 2.854 กรัมต่อวินาที		
				- 0.22 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O ₂		
		- 0.025 กรัมต่อวินาที				
Continuous Emission Monitoring System; CEM ₅	1. ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ) ปล่อง CTG No.1	- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ตลอดระยะเวลาเดินเครื่องหม้อไอน้ำ	โครงการได้ติดตั้งระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากแต่ละปล่องระบายแบบต่อเนื่องหรือ (CEMs) สำหรับการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ออกซิเจน (O ₂) อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) พร้อมแสดงผลตรวจวัดไปยังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดตั้งเอกสารแนบที่ 8	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค	
		- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)				
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)				
		- ออกซิเจน (O ₂)				
	2. ปล่องระบายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ) ปล่อง CTG No.2	- อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature)				
		- อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)				

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3.ระดับเสียงโดยทั่วไป	1.บริเวณชุมชนหนองแฟบ (ทม.มาบตาพุด)*	วันที่ตรวจวัด 23 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม พ.ศ. 2569	ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- 54.4-57.3 เดซิเบล(เอ)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
		- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง)		- 80.1-87.5 เดซิเบล(เอ)	
		- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		- 45.3-47.5 เดซิเบล(เอ)	
	2.บริเวณชุมชนตากวน- อ่าวประดู่ (ทม.มาบตาพุด)	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง)		- 52.1-55.1 เดซิเบล(เอ)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดตรวจวัด
		- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		- 80.8-92.9 เดซิเบล(เอ)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)		- 41.4-42.6 เดซิเบล(เอ)	
	3.บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตกเฉียง เหนือ	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง)		- 63.7-65.4 เดซิเบล(เอ)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดตรวจวัด
		- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		- 77.3-85.7 เดซิเบล(เอ)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)		- 62.4-64.2 เดซิเบล(เอ)	
	4.บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	- ระดับเสียง (Leq 24 ชั่วโมง)		- 66.1-68.1 เดซิเบล(เอ)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดตรวจวัด
		- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)		- 86.8-96.4 เดซิเบล(เอ)	
		- ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)		- 64.7-66.4 เดซิเบล(เอ)	
4.คุณภาพน้ำทิ้ง	1. บ่อบำบัดน้ำทิ้ง จำนวน 2 แห่ง	- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	เดือนละ 1 ครั้ง	- 8.2-8.7	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด (สำหรับบริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง แห่งที่ 2 ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง)
		- ค่าบีโอดี (BOD ₅)		- 4-18 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- ซีโอดี (COD)		- <40-86 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- ค่าน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)		- <2-3 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- ของแข็งแขวนลอย (SS)		- 2.7-12 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- อุณหภูมิ (Temperature Online)	ตรวจวัดต่อเนื่อง	โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบ อัตโนมัติที่บริเวณบ่อบรรจุน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ น้ำ แห่งที่ 1 ก่อนหมุนเวียนกลับไปยังถังพักเก็บน้ำดิบ ของโรงไฟฟ้าเดิม เพื่อนำเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป รายละเอียดดังเอกสาร แนบที่ 61	-
		- ความเป็นกรด-ด่าง (pH Online)			
		- ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Online)			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	2. บริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง จาก Oil Separator	วันที่ตรวจวัด 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	อย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง โดย ตรวจวัดในฤดูฝน เดือนละ 1 ครั้ง	- 7.5	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด
		- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)		- <2 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- ค่าบีโอดี (BOD ₅)		- <40 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- ซีโอดี (COD)		- <2 มิลลิกรัมต่อลิตร	
		- ค่าน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)		- <2.5 มิลลิกรัมต่อลิตร	
	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ	ทุกวันตลอดช่วง ดำเนินการ และ รวบรวมข้อมูล ทุก 6 เดือน	- โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจาก การขนส่งของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุ เกิดขึ้นจากการจราจรของโครงการ และไม่มีรถ ขนส่งเข้า-ออกบริเวณพื้นที่โครงการ รายละเอียดดัง เอกสารแนบที่ 56	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
6.การจัดการของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- กำหนดให้บันทึกชนิดและของเสียแต่ละประเภทที่เกิด จากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่โครงการ	จัดทำรายงาน สรุปทุก 6 เดือน	- โครงการได้รวบรวม บันทึกชนิดและปริมาณของเสีย แต่ละประเภทที่เกิดจากกระบวนการผลิตภายใน พื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีของเสียเกิดขึ้นจากการดำเนินการของ โครงการ รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 23	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณพื้นที่โครงการ	ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ จำนวน 4 ชุด - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด	วันที่ตรวจวัด 27 เมษายน พ.ศ. 2569 - ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	ปีละ 2 ครั้ง	- บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 1 CTG-71 Analyzer มีค่าเท่ากับ 29.3 องศาเซลเซียส - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ ชุดที่ 2 CTG-72 Block1 #Sampling2 มีค่าเท่ากับ 28.8 องศาเซลเซียส - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 หน้าเครื่อง Lube oil after cooler มีค่าเท่ากับ 29.8 องศาเซลเซียส - บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 หน้าเครื่อง Lube Oil Cooler มีค่าเท่ากับ 30.0 องศาเซลเซียส	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (สำหรับบริเวณเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการก่อสร้าง)
7.2 ตรวจวัดแสงสว่างบริเวณพื้นที่โครงการ	ตรวจวัดจำนวน 8 สถานี ได้แก่ - พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า จำนวน 4 ชุด - พื้นที่บริเวณห้องควบคุม จำนวน 4 ชุด	วันที่ตรวจวัด 27 เมษายน พ.ศ. 2569 - ตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	ปีละ 2 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง พื้นที่บริเวณห้องควบคุมไฟฟ้า และพื้นที่บริเวณห้องควบคุม มีค่าอยู่ในช่วง 375-1,362 ลักซ์	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7.3 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ได้แก่	วันที่ตรวจวัด 26 กุมภาพันธ์ และ 27 เมษายน พ.ศ. 2569		ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด (สำหรับบริเวณเครื่อง ผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 และชุดที่ 4 ยังไม่ดำเนินการ ก่อสร้าง)
	1. บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (หน้า Gas Turbine)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs.)			
	2. บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 CTG-71 (HRSG)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs.)			
	3. บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 (หน้า Gas Turbine)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs.)			
	4. บริเวณพื้นที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 CTG-72 (HRSG)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs.)			
	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ตรวจวัดระดับเสียงที่เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	ปีละ 2 ครั้ง	- พนักงานส่วนการผลิต 82.4 เดซิเบล(เอ)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด (เนื่องจากโครงการอยู่ในช่วงเริ่มเปิดดำเนินการจึงยังไม่มีพนักงานในส่วน ซ่อมบำรุง)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8.การตรวจสอบสุขภาพ	- พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	<u>ตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป</u> - ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์ - การตรวจสอบสุขภาพช่องอก - การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงให้กับพนักงานกลุ่มเสี่ยง โดยครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสุขภาพเมื่อปี พ.ศ. 2568 ในช่วงวันที่ 9 มิถุนายน-31 สิงหาคม พ.ศ. 2568 พบว่าผลการตรวจสอบสุขภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดแสดงดังในเอกสารแนบที่ 35 และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนมิถุนายน-สิงหาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	<u>ตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง</u> - การตรวจหาสารเคมีในเลือดตามลักษณะงานให้สอดคล้องตามปัจจัยเสี่ยง - การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด - การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น - การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	ปีละ 1 ครั้ง		ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
9.การตรวจสอบอุบัติเหตุด้านและแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	รวบรวม ปีละ 2 ครั้ง	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ โดยระบุลักษณะของอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ พร้อมระบุวิธีการแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
10.สาธารณสุขและสุขภาพ	- หน่วยงาน สาธารณสุขในพื้นที่	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือความเจ็บป่วยของประชากรในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบกับก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหาแนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากโครงการ	รวบรวม ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ รพ.สต. ตำบลมาบตาพุด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) รพ.สต.บ้านพุน พบว่า ครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2568 พบว่า อัตราการเจ็บป่วย 3 อันดับแรกของทั้ง 2 รพ.สต. ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ)		(ต่อ)		ย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม และโรคระบบหายใจ รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 45 และในปี 2569 มีแผนดำเนินการช่วงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2569	
11. สังคม-เศรษฐกิจ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- รวบรวมปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	รวบรวมปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการรวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
	- ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมสถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่โครงการหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งสำรวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	รายงานปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของครัวเรือน ผู้นำชุมชน ผู้แทนของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ชุมชนที่เป็นสถานีวิจัยวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผู้แทนในกลุ่มพื้นที่อ่อนไหว เช่น วัด โรงเรียน สถานพยาบาล เป็นต้น และสำรวจดัชนีความพึงพอใจ โดยได้ดำเนินการครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2568 ระหว่างวันที่ 15 - 17 ตุลาคม 2568 สำหรับในปี 2569 โครงการมีแผนดำเนินการช่วงเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
11. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		- ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชน โดยรอบโครงการ สถานประกอบการที่อยู่ในระยะประชิดโดยรอบพื้นที่ โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่ม ตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	รายงาน ปีละ 1 ครั้ง		
12.การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียง โดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร สถาน-ประกอบการใน นิคมฯ และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้องใน พื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนใน พื้นที่สถานประกอบการในนิคมฯ และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและ รายงานผลการดำเนินการ	รวบรวมทุก 6 เดือน ช่วง เปิดดำเนินการ โครงการ	- โครงการได้บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการ ร่วมกับชุมชนพร้อมทั้งสรุปและรายงานผลการ ดำเนินการ โดยมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์พื้นที่ อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ ชุมชนได้รับรวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับ ชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับ ชุมชน และพบปะเยี่ยมชุมชนยามเย็น (โครงการ เคียงป่าเคียงไหล่) จัดประชุมกลุ่มย่อย/ประชุม ประชาคม/การประชุมรับฟังความคิดเห็น และการ ติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน และโรงไฟฟ้ายัง ได้ให้ความร่วมมือกับกิจกรรมต่างๆ ใน ชุมชนอย่าง สม่ำเสมอ ส่งเสริมและเข้าร่วมกิจกรรมประเพณี วัฒนธรรมของท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง เช่น สนับสนุน และเข้าร่วมกิจกรรมงานวันเด็ก งานสงกรานต์และ งานวันผู้สูงอายุ งานทำบุญตามประเพณี รวมถึง การสนับสนุนศาสนาอิสลาม กีฬาประเพณี	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
12 การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)		(ต่อ)		โครงการปรับปรุงภูมิทัศน์ โครงการตลาดวิถีไทย เทศบาลนครมาบตาพุด ประเพณีบุญข้าวหลาม กิจกรรมวันเฉลิมพระเกียรติ กิจกรรมเก็บขยะ ชายหาด งานเทศกาลปีใหม่ เป็นต้น	
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ตลอดช่วง ดำเนินการ	- โครงการได้บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท โกลว์ ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย ซึ่งได้รับการจัดตั้งเรียบร้อยแล้ว และมีการประชุมเป็นประจำทุกไตรมาส โดย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการ ประชุม 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569 และครั้งที่ 2/2569 มีแผนดำเนินการในเดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดแสดงดังเอกสาร แนบที่ 51 และเอกสารแนบที่ 52	ไม่พบปัญหาและอุปสรรค