บทที่ 1
บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 บทนำ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฉบับดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งกำหนดให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รวมถึงโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบทุก 6 เดือน ตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อไป (ดังรายละเอียดในภาคผนวก ก)

ดังนั้น เพื่อเป็นการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว

สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังรายละเอียดต่อไปนี้

1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures) โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Monitoring) ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้จากการติดตามตรวจสอบดังกล่าว นำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ

1.3 ที่ตั้งโครงการ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ” แทน) ตั้งอยู่บริเวณท่าเทียบเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 2 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยอยู่ภายในพื้นที่ว่างของท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (แสดงดังรูปที่ 1-1) โดยมีอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	สถานีรับจ่ายและเพิ่มความดันก๊าซ หน่วยที่ 4 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ ถนน ไอ-แปด ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ของบริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บ่อเก็บตะกอนทะเล
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	ทะเลในอ่าวท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และบริษัท มาบตาพุด แทงค์เทอร์มินัล จำกัด



UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-1 ที่ตั้งโครงการ และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่

1.4 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ปัจจุบันดำเนินกิจการท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และส่งก๊าซธรรมชาติให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แต่เนื่องจากบริษัทรับไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพียงแหล่งเดียว จากการดำเนินงานที่ผ่านมาในกรณีที่เกิดเหตุไฟฟ้าดับ ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้ได้ตามข้อตกลงกับลูกค้า นอกจากนี้ยังเกิดผลเสียโดยรวมต่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ เนื่องจากไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงให้แก่โรงไฟฟ้าได้ ซึ่งหากเป็นช่วงเดียวกับที่เกิดปัญหาแหล่งก๊าซจากอ่าวไทยหรือแหล่งก๊าซที่รับมาจากต่างประเทศ หรือเป็นช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงอาจส่งผลให้เกิดปัญหาขาดแคลนไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศได้

บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ภายในพื้นที่สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวปัจจุบัน โดยนำความเย็นที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนสถานะก๊าซธรรมชาติเหลวที่สถานีฯ กลับมาใช้ประโยชน์ อีกทั้งยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพด้านพลังงานไฟฟ้าให้กับสถานีฯ และลดการพึ่งพาพลังงานไฟฟ้าจากภายนอก โดยบริษัทฯ วางแผนจะใช้ไฟฟ้าจากหน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวเป็นแหล่งพลังงานหลักภายในสถานีฯ และใช้พลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาบตาพุดเป็นแหล่งพลังงานสำรอง ซึ่งจะเป็นการเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานของประเทศได้อีกทางหนึ่ง

สำหรับที่ผ่านมา โครงการได้มีการพัฒนาปรับปรุง เปลี่ยนแปลง และได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมารวม 2 ฉบับ (ภาคผนวก ก) ประกอบด้วย

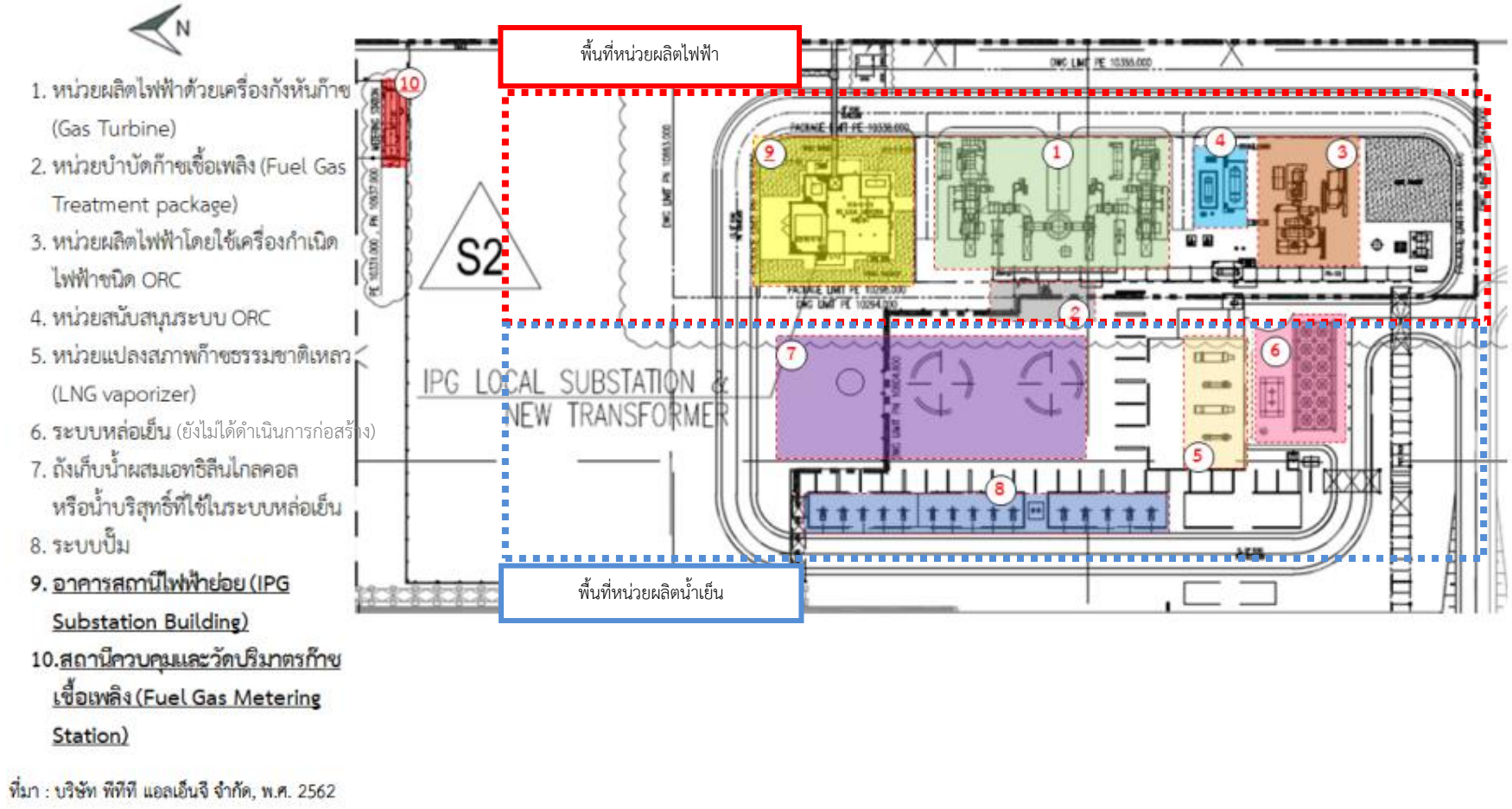
- บริษัทฯ ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560
- บริษัทฯ ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งได้แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้ สผ. รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้วตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12822 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และทาง สผ. ได้รับทราบเรียบร้อยแล้วตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/16716 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2562

โครงการได้แจ้งความประสงค์เพื่อเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้รับทราบ ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/14950 ลงวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และโครงการได้ประสานงานเพื่อส่งข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศผ่านระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง ไปยังศูนย์รับข้อมูล สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2563 (เอกสารแนบ 1)

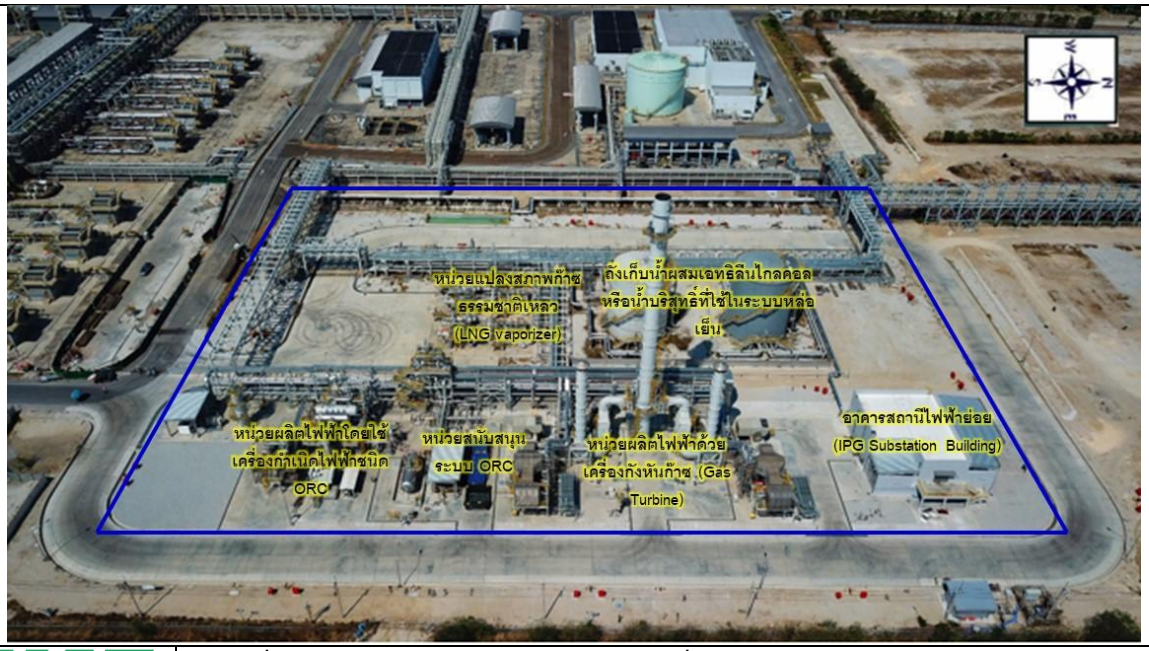
1.5 การใช้ประโยชน์ที่ดิน

โครงการมีพื้นที่ประมาณ 15.2 ไร่ ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งโครงการมีการใช้พื้นที่ของระบบสาธารณูปโภค พื้นที่อาคารซ่อมบำรุง ห้องเก็บของ อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่สีเขียวร่วมกับท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว สำหรับการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการแสดงดังรูปที่ 1-2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) พื้นที่ส่วนผลิต ประกอบด้วย
    1.1) หน่วยผลิตไฟฟ้าโดยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine)
    1.2) หน่วยผลิตไฟฟ้าจากก๊าซร้อนทิ้ง
2) พื้นที่ระบบเสริมการผลิต ประกอบด้วย
    2.1) พื้นที่ Fuel Gas Metering Station
    2.2) ระบบหล่อเย็น (ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบันประมาณ 27 เมกะวัตต์ ซึ่งอุณหภูมิของน้ำเย็นจากการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิของน้ำบริสุทธิ์และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีประสิทธิภาพเพียงพอ อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงมีระบบหล่อเย็นที่ใช้สารละลายเอทธิลีนไกลคอลไว้สำหรับรองรับการใช้งานในอนาคต)
    2.3) หน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG (LNG Vaporizer)
    2.4) ระบบเสริมการผลิตอื่น ๆ
    2.5) อาคารสถานีไฟฟ้าย่อย (IPG Substation Building)
3) พื้นที่ส่วนอื่น ๆ เช่น พื้นที่ว่าง ถนน รางระบายน้ำ เป็นต้น



รูปที่ 1-2 แผนผังหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



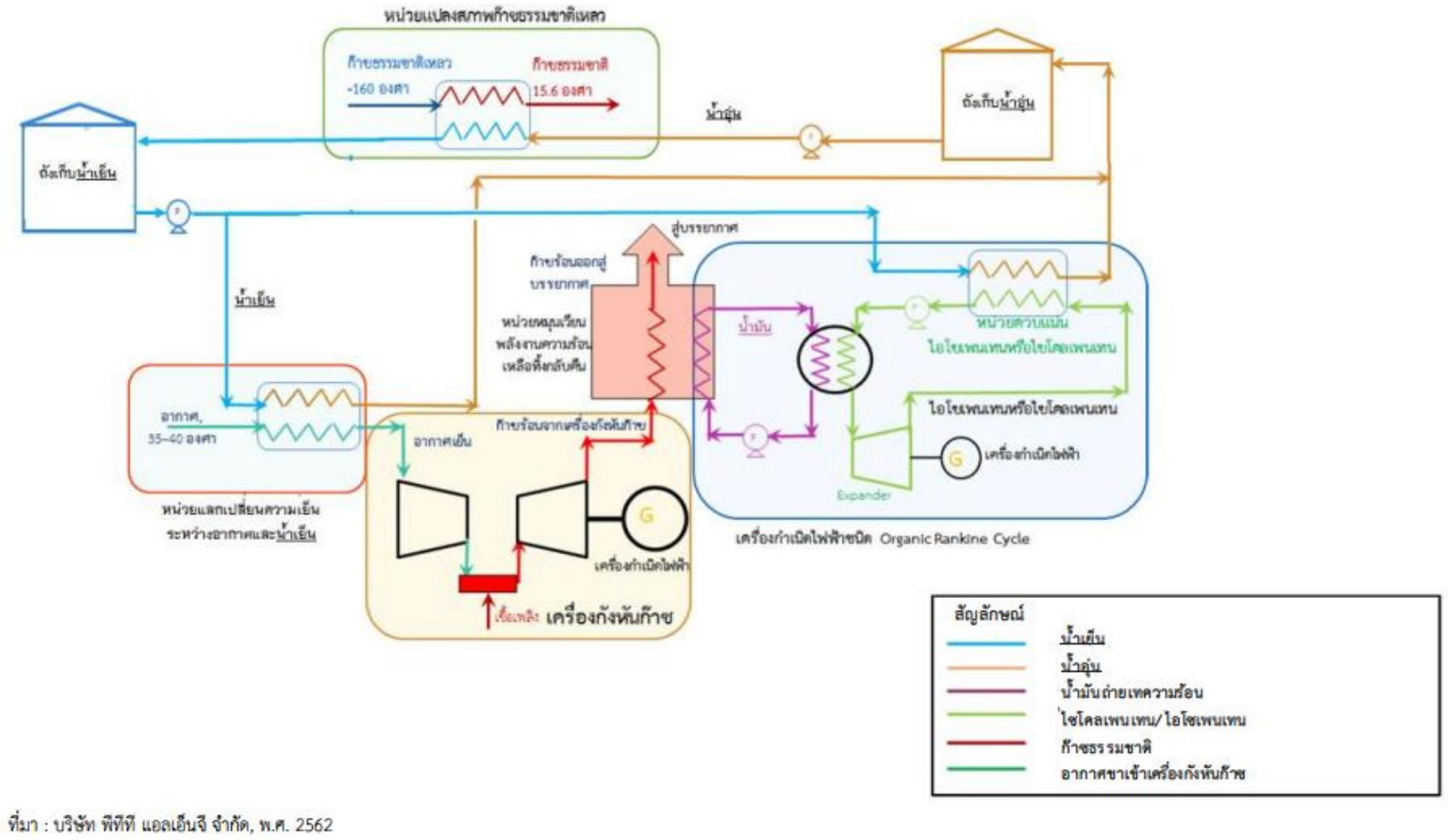
UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-3 ภาพรวมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)

1.6 รายละเอียดโครงการ

1.6.1 กระบวนการผลิต

โครงการเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle) มีกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ (ในปัจจุบันใช้กำลังการผลิตสูงสุด 27 เมกะวัตต์) โดยขั้นตอนแรกจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตก๊าซร้อนไปหมุนเครื่องยนต์กังหันก๊าซ (Gas Turbine) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า จากนั้นจะส่งก๊าซร้อนทิ้ง (Exhaust Gas) จากเครื่องยนต์กังหันก๊าซไปผลิตกระแสไฟฟ้าอีกขั้นตอนด้วยระบบ Organic Rankine Cycle (ORC) โดยใช้น้ำมันถ่ายเทความร้อน (Hot Oil) เป็นตัวกลางรับความร้อนจากก๊าซร้อนทิ้ง แล้วถ่ายเทความร้อนให้กับสารประกอบไฮโดรคาร์บอน (ไอโซเพนเทนหรือไซโคลเพนเทน) เพื่อไปขับกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป โดยมีแผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 1-4



ที่มา : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด, พ.ศ. 2562

รูปที่ 1-4 แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

1.6.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) น้ำใช้

รับจากท่อส่งน้ำภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ที่ได้รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท โกลบอลยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (GUSCO) โดยน้ำใช้อุปโภค-บริโภคจะถูกเก็บไว้ในถังขนาด 46 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอสำหรับความต้องการใช้น้ำของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และโครงการได้มากกว่า 3 วัน ส่วนน้ำดื่มจะใช้น้ำขวดที่ได้มาตรฐาน

นอกจากนี้ในส่วนของน้ำดับเพลิง โครงการจะใช้น้ำดับเพลิงร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งใช้น้ำดิบที่ถูกจ่ายมาจาก GUSCO สำหรับดับเพลิง แต่หากในกรณีที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ร้ายแรง และมีปริมาณน้ำดิบไม่เพียงพอ โครงการจะมีการนำน้ำทะเลมาใช้ในการดับเพลิง โดยมีการติดตั้งปั๊มไว้บริเวณ Seawater Intake

2) การระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำของโครงการ ประกอบด้วย

2.1) ระบบระบายน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน (Clean Storm Water Run Off)

น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน เป็นน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำไหลบ่าจากถนนและพื้นที่อื่น ๆ จะรวบรวมไปยังรางเปิด ท่อลอด และท่อใต้ดิน ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ก่อนระบายลงสู่ทะเลทางด้านทิศเหนือของโครงการ โดยรางระบายน้ำจะเป็นรางระบายน้ำคอนกรีต แสดงดังรูปที่ 1-5





รูปที่ 1-5 รางระบายน้ำฝน

2.2) ระบบระบายน้ำที่ปนเปื้อนน้ำมันที่รั่วไหล (Accidentally Oil Contaminated: AOC)

ระบบ AOC จะรวบรวมน้ำฝนและน้ำที่ใช้ดับเพลิงแล้วจากคันกั้นน้ำ และพื้นที่ลาดบริเวณกระบวนการผลิตและพื้นที่อื่น ๆ ที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันจากการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบบ AOC ประกอบด้วยท่อระบายของเหลวใต้ดิน ระบบดังกล่าวจะมีการระบายสู่ LLOD (Last Line of Defense) น้ำที่ปนเปื้อนจะมีการระบายออกอย่างรวดเร็วและถูกรวบรวมไว้ในบ่อ เพื่อปรับปรุงคุณภาพ โดยระบบบำบัดน้ำเสียของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวให้ได้มาตรฐานก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำทะเลทางด้านทิศใต้

น้ำที่ระบายออกจะมีการตรวจสอบเพื่อให้แน่ใจว่าคุณภาพน้ำมีความเหมาะสม สามารถระบายออกสู่ทะเลได้ โดยหากตรวจพบว่าคุณภาพน้ำมีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐาน น้ำที่ปนเปื้อนเหล่านั้นจะถูกส่งกลับไปบำบัดจนเป็นไปตามมาตรฐานก่อนระบายออกสู่ทะเล

1.6.3 น้ำเสียและการจัดการ

1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย ประกอบด้วย
   - น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ซึ่งพนักงานของโครงการจะเป็นพนักงานชุดเดียวกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
   - โครงการไม่มีน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต รวมถึงน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นแต่อย่างใด ดังนั้น ในส่วนของน้ำเสียจะมีเฉพาะน้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันเท่านั้น ซึ่งพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้าและพื้นที่เสริมการผลิต

2) การบำบัดน้ำเสีย

โครงการจะใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยจำแนกระบบบำบัดน้ำเสียออกเป็น 2 ระบบหลัก ประกอบด้วย

2.1) ระบบบำบัดน้ำเสียซึ่งรองรับน้ำเสียจากอาคารสำนักงานและอาคารอื่น ๆ เป็นระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ แสดงดังรูปที่ 1-6 โดยน้ำที่ผ่านการบำบัด โครงการจะนำมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ โดยไม่มีการระบายออกสู่ภายนอก (Zero discharge)

2.2) น้ำเสียประเภทอื่น ๆ ได้แก่ น้ำปนเปื้อนน้ำมัน สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวได้ออกแบบระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ซึ่งใช้แยกน้ำมันโดยระบบ CPI Separator (Corrugated Plate Interceptor) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ แสดงดังรูปที่ 1-7 และน้ำมันที่คัดแยกได้จะถูกส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตต่อไป ส่วนน้ำทิ้งภายหลังผ่านการแยกคราบน้ำมันจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายหลังการบำบัด ซึ่งจะถูกตรวจสอบคุณภาพน้ำให้ได้มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานฯ ก่อนระบายลงสู่ทะเล



รูปที่ 1-6 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ



รูปที่ 1-7 ระบบ CPI Separator

1.6.4 กากของเสียและการจัดการ

เนื่องจากการดำเนินงานโครงการเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จึงจำแนกของเสียที่เกิดขึ้นได้ดังนี้

- กากของเสียอันตรายภายหลังจากการเปิดดำเนินการ เช่น ไส้กรองอากาศในหน่วย Fuel Gas Treatment น้ำมันถ่ายเทความร้อนที่ใช้แล้ว น้ำมันเครื่องใช้แล้ว และสารเคมีใช้แล้ว เป็นต้น บริษัทฯ จะติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด

- ของเสียทั่วไปจากพนักงาน (ซึ่งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จะใช้พนักงานกลุ่มเดียวกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว) บริษัทฯ จะติดต่อให้เทศบาลนครมาบตาพุดมารับไปกำจัด
- ของเสียไม่อันตราย เช่น ฉนวน เป็นต้น โครงการได้ติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด

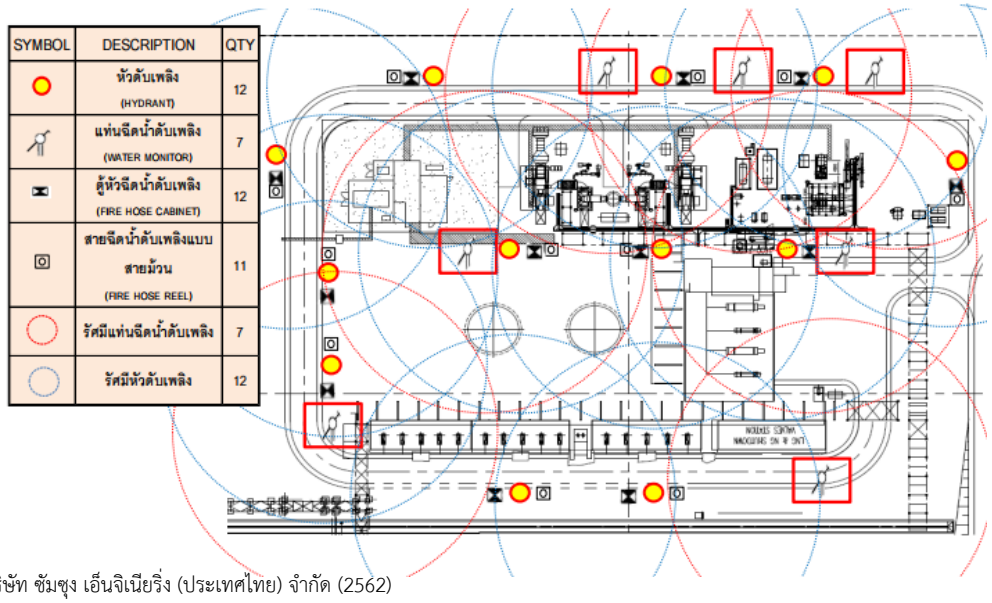
โครงการได้จัดเตรียมห้องและอาคารรวบรวมของเสียไว้ 2 จุด โดยจุดที่ 1 อาคารคอนกรีต ภายในอาคารแบ่งออกเป็น 2 ห้อง ห้องแรกสำหรับการเก็บขยะมูลฝอย ห้องที่สองสำหรับเก็บกากของเสียอันตราย โดยภายในปูพื้นคอนกรีตเพื่อป้องกันการรั่วซึมลงสู่ดิน และจุดที่ 2 อาคารสำเร็จรูป สำหรับเก็บของเสียไม่อันตราย เช่น ฉนวน เป็นต้น ซึ่งทั้ง 2 จุด มีประตูปิดมิดชิด สามารถป้องกันไม่ให้น้ำฝนสาดเข้ามา ซึ่งการเก็บรวบรวมของเสียภายในห้องจะใส่ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมก่อนนำเข้ามาจัดเก็บภายในอาคาร แสดงดังรูปที่ 1-8



รูปที่ 1-8 อาคารรวบรวมของเสีย

1.6.5 การป้องกันและระงับอัคคีภัย

เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวตั้งอยู่ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งได้มีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยไว้ในพื้นที่ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวเรียบร้อยอย่างไรก็ตาม สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ มีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยเพิ่มเติม เพื่อให้ครอบคลุมภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ ดังแสดงในรูปที่ 1-9 และรูปที่ 1-10 ประกอบด้วย เครื่องดับเพลิงที่บรรจุผงเคมีชนิดมีล้อเลื่อน เครื่องดับเพลิงที่บรรจุผงเคมีชนิดมือจับ ปุ่มกดสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อัตโนมัติ ระบบตรวจจับก๊าซ หัวจ่ายน้ำดับเพลิง แท่นปืนฉีดน้ำดับเพลิงชนิดอยู่กับที่ และระบบฉีดละอองน้ำ



ที่มา : บริษัท ซัมซุง เอ็นจิเนียริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด (2562)

รูปที่ 1-9 ตำแหน่งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ



รูปที่ 1-10 ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ

1.6.6 พื้นที่สีเขียว

เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้าฯ ตั้งอยู่ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จึงใช้พื้นที่สีเขียวร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งมีพื้นที่สีเขียวรวม 21.76 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5.01 ของพื้นที่ทั้งหมด



รูปที่ 1-11 พื้นที่สีเขียว

1.7 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ได้กำหนดให้บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ซึ่งรายละเอียดของผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงในบทที่ 2 และผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังแสดงรายละเอียดในบทที่ 3 สำหรับแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ดัชนี	ความถี่	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569											
				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) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - วัดตากวนคงคาราม	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน			●						○			
	2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด 2.1) ตรวจวัดแบบ Stack Sampling ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - ปล่องระบายมวลสารของโครงการ (Common Stack)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) ความชื้น อุณหภูมิของก๊าซ อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	ปีละ 2 ครั้ง			●						○			
	2.2) ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs)[1/] - ปล่องระบายมวลสารของโครงการ	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2)	ตลอดระยะเวลาการเดินเครื่อง	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○	○
2. ระดับเสียง	1) เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	$L_{Aeq\ 8\ hrs}$	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 1 วัน			●						○			
	2) เสียงบริเวณชุมชน ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ได้แก่ - ริมรั้วด้านเหนือพื้นที่โครงการ - วัดตากวนคงคาราม	$L_{Aeq\ 24\ hrs.}$ L_{A90} L_{Amax} L_{Adn} ระดับเสียงรบกวน	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน			●						○			

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ดัชนี	ความถี่	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569											
				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. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 2 สถานี	อุณหภูมิ, ความเป็นกรดและด่าง,บีโอดี, ซีโอดี, สารละลายทั้งหมด, สารแขวนลอย, ไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็น, น้ำมันและไขมัน, คลอรีนคงเหลือ, ตะกั่ว, แคดเมียม และปรอท	ปีละ 2 ครั้ง				●						○		
4. คมนาคม [1/]	- บริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	บันทึกปริมาณจารจรที่เข้าออกพื้นที่โครงการโดยแยกประเภทของยานพาหนะ	ทุกสัปดาห์ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
	- พื้นที่โครงการ และตลอดเส้นทางการขนส่งของโครงการ	บันทึกจำนวน/สาเหตุของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นของโครงการ	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
5. การจัดการกากของเสีย [1/]	- พื้นที่โครงการ	บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง และการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงาน	ทุกครั้งที่มีการขนส่งกากของเสียออกนอกโครงการ	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
	- พื้นที่โครงการ - เส้นทางการขนส่ง	สถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งกากของเสียจากกระบวนการผลิตของโครงการ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	สถานที่ตรวจวัด : - ชุมชนที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - หน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง สำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุด สำนักงานเทศบาลตำบลเนินพระ สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง	**<u>ผู้นำชุมชน</u>** - ประชากร - การตั้งถิ่นฐาน - การประกอบอาชีพ - ระบบสาธารณูปโภค - ปัญหาที่ชุมชนได้รับ ทั้งทางด้านสังคม การประกอบอาชีพ - ภัยคุกคาม และมลพิษสิ่งแวดล้อม - ความสัมพันธ์และความใกล้ชิดภายในชุมชน - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง				●							

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ดัชนี	ความถี่	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569											
				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. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		**<u>ครัวเรือนทั่วไป</u>** - การประกอบอาชีพรายได้-รายจ่าย - ระบบสาธารณูปโภค - ความสัมพันธ์และความใกล้ชิดภายในชุมชนสภาพความเป็นอยู่ในปัจจุบัน - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ **<u>หน่วยงานราชการ</u>** - บทบาทและหน้าที่รับผิดชอบของหน่วยงาน - พื้นที่รับผิดชอบของหน่วยงาน - บทบาท หน้าที่และความเกี่ยวข้องของหน่วยงานที่มีต่อโครงการ - ปัญหาที่ชุมชนได้รับ ทั้งทางด้านสังคม การประกอบอาชีพ - ภัยคุกคาม และมลพิษสิ่งแวดล้อม - ปัญหาที่หน่วยงานได้รับการร้องเรียนและการแก้ไข - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ												
	พื้นที่โครงการ	บันทึกข้อร้องเรียนของชุมชน [1/]	ทุกสัปดาห์ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
7. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	1) ตรวจวัดตามกฎกระทรวงฯ - ตรวจวัดความร้อนและเสียงในพื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า - ตรวจวัดแสงสว่าง	- ความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) - แสงสว่าง - ระดับเสียง ($L_{Aeq\ 8\ hour}$)	ปีละ 2 ครั้ง				●						○		

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ดัชนี	ความถี่	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ)	2) สถิติการเจ็บป่วย [1/] - พนักงานทุกคน	- สถิติข้อมูลการเจ็บป่วยด้วยโรคทั่วไปและโรคระบบทางเดินหายใจของพนักงาน - สถิติอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน	ทุกวัน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○

หมายเหตุ: [1/] บันทึกและรวบรวมข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

● ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว

○ แผนการดำเนินการ

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในบทนี้จะกล่าวถึงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ”) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (ต่อไปจะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) ดังรายละเอียดต่อไปนี้

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

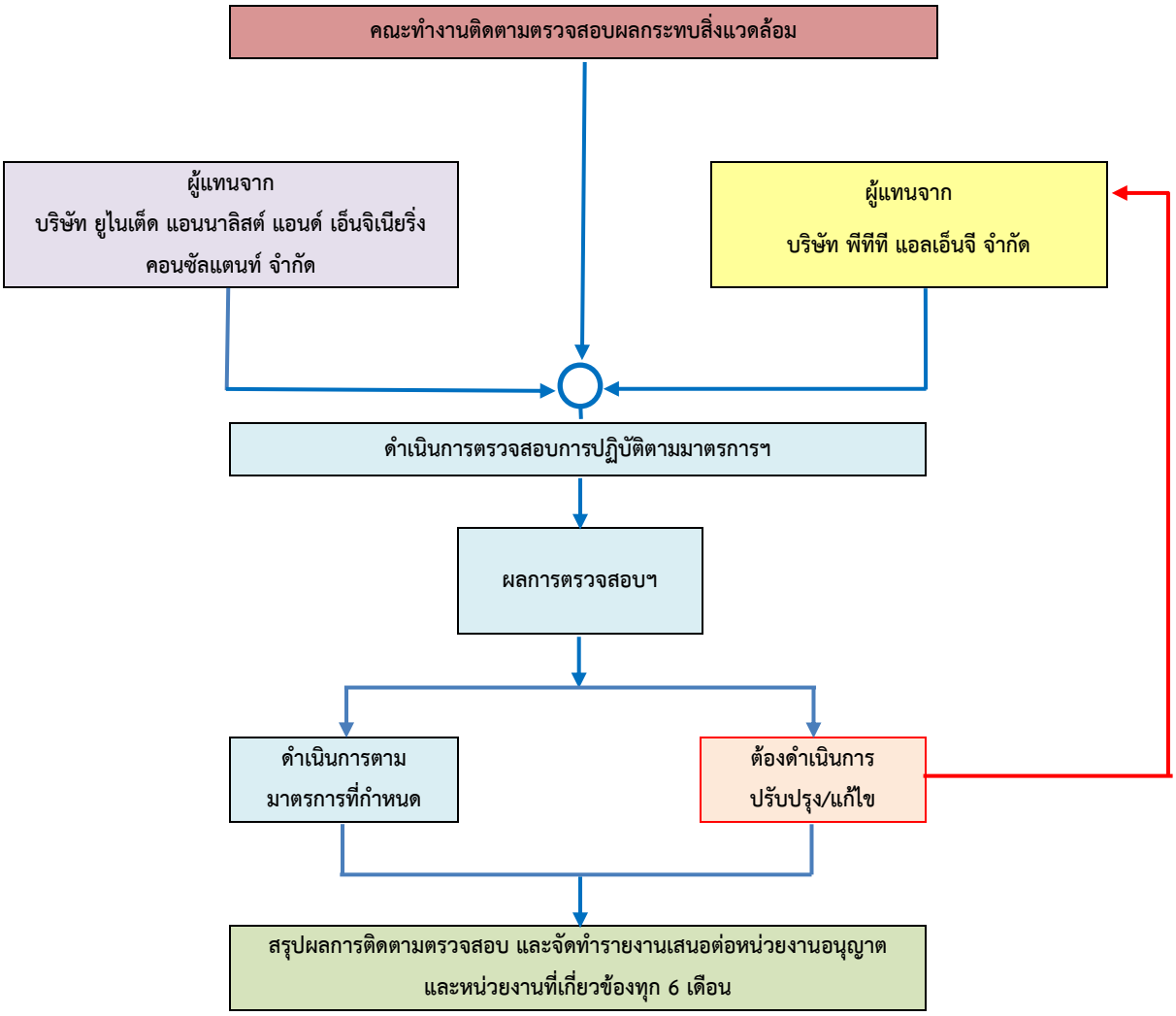
การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ตามมาตรการที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินงาน โดยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในฐานะเจ้าของโครงการ ได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัท ยูเออี) ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ได้เข้าตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการเป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ด้วยวิธี Walk-Through Survey Audit และตรวจสอบบันทึกผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ตามมาตรการในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้กำหนดให้จัดตั้งคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คณะทำงานติดตามฯ) (รายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบ 2) โดยประกอบด้วย

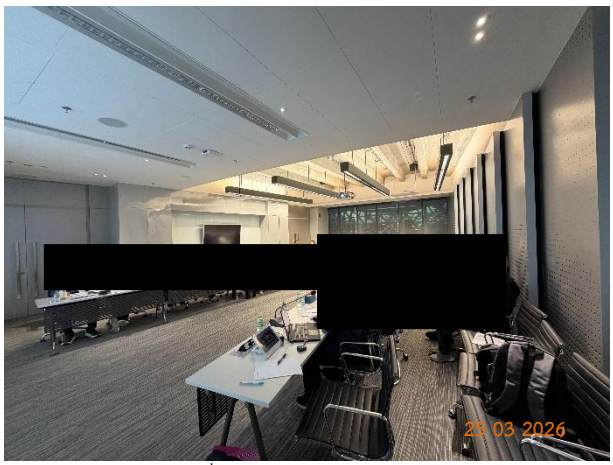
- ภาครัฐ: ผู้แทนจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย, สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด, อำเภอเมืองระยอง, สำนักงานเทศบาลนครมาบตาพุด และสำนักงานเทศบาลเมืองเนินพระ
- ชุมชน: ประกอบด้วยผู้แทนชุมชนละ 3 ท่าน ประกอบด้วย 1) ผู้แทนจากเทศบาลนครมาบตาพุด ได้แก่ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่, ชุมชนหนองน้ำเย็น, ชุมชนกรอกยายชา, ชุมชนซอยร่วมพัฒนา, ชุมชนหนองแฟบ , ชุมชนซอยประปา, ชุมชนหนองแตงแม, ชุมชนหนองบัวแดง และชุมชนเกาะกก, 2) ผู้แทนจากเทศบาลเมืองเนินพระ ได้แก่ หมู่ 4 ตำบลเนินพระ และ 3) ผู้แทนจากวิสาหกิจชุมชนชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้านอำเภอเมืองระยองและอำเภอบ้านฉางสามัคคี
- ผู้แทนจากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

โดยคณะทำงานติดตามฯ มีหน้าที่ในการตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านความเห็นชอบแล้ว โดยมีแนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสรุปดังรูปที่ 2-1

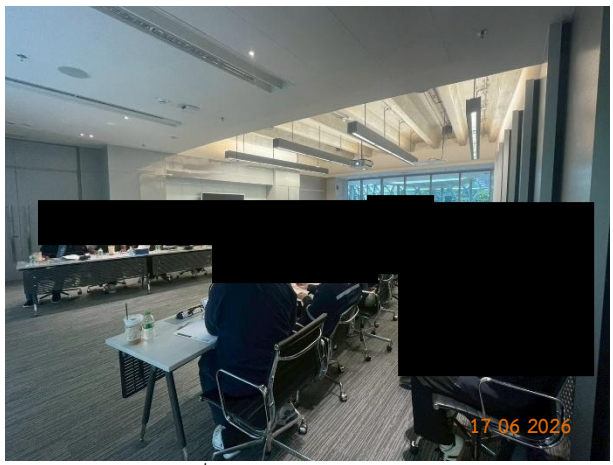
ทั้งนี้ ระหว่างมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ ได้จัดการประชุมคณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2569 และวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังรูปที่ 2-2 และบริษัท ยูเออี ได้ติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ดังรูปที่ 2-3



รูปที่ 2-1 แนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



วันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2569



วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2569

รูปที่ 2-2 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยคณะทำงานติดตามฯ



วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

รูปที่ 2-3 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการ โดยบริษัท ยูเออี

2.2 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ รวมถึงควบคุมให้การออกแบบรายละเอียดโครงการให้เป็นไปตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กรมควบคุมมลพิษ กรมเจ้าท่า สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง เพื่อติดตามและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งตลอดการดำเนินงานยังไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(1) คุณภาพอากาศ

บริษัทฯ ได้กำหนดให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในระบบของโครงการ รวมถึงติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) แบบ Dry Low Emissions เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ การควบคุมค่าการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการ การติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย และติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่อพบความผิดปกติของอุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU พร้อมทั้งจัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ

(2) เสียง

บริษัทฯ ได้คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร นอกจากนี้ได้ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ไว้อย่างเพียงพอ

(3) คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง

บริษัทฯ มีระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ โดยแยกระบบระบายน้ำฝนออกจากระบบระบายน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ และได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังจากการบำบัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม รวมถึงควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ซึ่งน้ำเสียที่ถูกบำบัดแล้วจะถูกนำมาใช้รดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)

(4) การคมนาคม

บริษัทฯ กำหนดให้จัดการอบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ได้กำหนดมาตรการให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร การติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน พร้อมทั้งกำกับให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน และให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องมีแผนการตอบสนองกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ เป็นต้น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการแต่อย่างใด

(5) การจัดการกากของเสีย

บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการตามจุดต่างๆ รวมถึงจัดเตรียมอาคารเก็บรวบรวมมูลฝอยและกากของเสีย โดยมีการคัดแยกของเสียอันตรายจากการดำเนินการออกจากขยะมูลฝอยทั่วไปเพื่อนำไปกำจัดให้ถูกหลักสุขาภิบาล โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ มีการขนส่งกากของเสียอันตรายและของเสียไม่อันตรายไปกำจัด 3 ครั้ง รายละเอียดดังนี้

- วันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569 1 ครั้ง โดยบริษัท กรีน เอ็นไวรอนเม้นท์ เทคโนโลยี่ จำกัด
- วันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2569 1 ครั้ง โดยบริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
- วันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2569 1 ครั้ง โดยบริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)

(6) การระบายน้ำ

บริษัทฯ ได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว พร้อมทั้งตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ

(7) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

บริษัทฯ ได้พิจารณาคัดเลือกแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย พนักงานทำความสะอาด ฯลฯ พร้อมทั้งการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ ได้จัดให้มีศูนย์กลางในการรับเรื่องร้องเรียนและตอบข้อสงสัยของประชาชน รวมถึงแจ้งข้อมูลการดำเนินงานโครงการให้ชุมชนรับทราบ ผ่านช่องทางคณะทำงานติดตามฯ ของโครงการ

(8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบป้องกันอัคคีภัย ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ครอบคลุมพื้นที่โครงการ นอกจากนี้ ได้อบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท จัดให้มีมาตรการป้องกันในการทำงานของพนักงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง พร้อมทั้งจัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง การจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน รวมทั้งการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

(9) สาธารณสุขและสุขภาพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์ยารักษาโรคเบื้องต้น พร้อมทั้งจัดหาเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำในพื้นที่โครงการ รวมถึงประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง โรงพยาบาลระยอง โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ โรงพยาบาลบ้านฉาง และโรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติฯ (มาบตาพุด) กรณีที่มีการส่งต่อผู้ป่วย นอกจากนี้ จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมถึงมีการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้ทันสมัยอย่างสม่ำเสมอ และฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างถูกต้อง

(10) อันตรายร้ายแรง

บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) และติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุมส่วนกลาง พร้อมทั้งจัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน การตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ได้ประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรมฯ และกำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน พร้อมทั้งให้ความร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันที เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ การจัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ และจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมี และติดป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด รวมทั้งจัดฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่ายและการหกรั่วไหลของสารเคมี และแนวทางแก้ไข

(11) พื้นที่สีเขียว

บริษัทฯ ได้ดูแลต้นไม้บริเวณโดยรอบโครงการให้อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์เสมอ

(12) การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์

บริษัทฯ ได้ชี้แจงรายละเอียดและมาตรการฯ ของโครงการ พร้อมกับแจ้งข้อมูลการดำเนินงานโครงการให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบ ผ่านทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ อย่างต่อเนื่อง และจัดให้มี

การสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในด้านต่าง ๆ เช่น ด้านการสื่อสาร ด้านคุณภาพชีวิต ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านประเพณีและวัฒนธรรม เป็นต้น การลงพื้นที่เพื่อรับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับชุมชน การประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการฯ ต่อสาธารณชนทางเว็บไซต์ https://www.pttlng.com และวิทยุท้องถิ่น (สถานี 105 MHz)

ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป	- ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานเป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ) พร้อมทั้งได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัท ยูเออี) เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-4 ภาคผนวก ก
	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างผู้รับเหมาในกรณีที่มีกิจกรรมก่อสร้าง หรือกิจกรรมที่เกี่ยวข้องให้ปฏิบัติงานเป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด พร้อมทั้งได้มอบหมายให้บริษัท ยูเออี เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-4 ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ สผ.	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กรมควบคุมมลพิษ กรมเจ้าท่า สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569 และนำส่งรายงานฯ ในระบบอิเล็กทรอนิกส์ (Smart EIA Plus) ของ สผ. เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569	-	เอกสารแนบ 3
	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบหล่อเย็น เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบัน ซึ่งใช้อุณหภูมิของน้ำเย็นจากการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิของน้ำบริสุทธิ์และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีประสิทธิภาพเพียงพอ อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงระบบหล่อเย็นที่ใช้สารละลายเอทธิลีนไกลคอลไว้สำหรับรองรับการใช้งานในอนาคต ซึ่งรายละเอียดดังกล่าว ได้นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งพบว่าผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมดเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชนไว้ชัดเจนผ่านศูนย์ Central Control Room (CCR) และเว็บไซต์ https://www.pttlng.com ของบริษัทฯ รวมถึงจัดประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็นผ่านทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม และมีข้อร้องเรียน บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาโดยเร็วและแจ้งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุกครั้ง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบกรณีปัญหาสิ่งแวดล้อมและข้อร้องเรียนจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-2 รูปที่ 2-5 รูปที่ 2-33 เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- หากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการทบทวนรายละเอียดโครงการและการดำเนินการต่างๆ และได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ครั้งที่ 1) ต่อสำนักงาน กกพ. ในฐานะที่เป็นหน่วยงานอนุญาต และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งได้แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้ สผ. รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12822 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และทาง สผ. ได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/16716 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการไม่มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการฯ แต่อย่างใด	-	ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชนไว้ชัดเจนผ่านศูนย์ CCR รวมถึงจัดประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็น ผ่านทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ กรณีมีข้อร้องเรียนบริษัทฯ จะดำเนินการบันทึกข้อมูลพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-2 รูปที่ 2-5 เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	บริษัทฯ ยังคงใช้ค่าควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศเดิมตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ อย่างไรก็ตาม หากสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) และการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำลง ทางบริษัทฯ จะปรับเปลี่ยนค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	-

ตารางที่ 2-2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ	- กำหนดให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในการผลิตก๊าซร้อนไปหมุนเครื่องยนต์กังหันก๊าซ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า โดยรับก๊าซจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฝั่งตะวันออก ซึ่งระบุรายละเอียดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) แบบ Dry Low Emissions เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NO_x เพื่อใช้ในการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งมีการควบคุมระบบโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room) ใช้การควบคุมส่วนผสมในการเผาไหม้ให้เหมาะสม เพื่อลดอุณหภูมิของเปลวไฟ และลดการเกิดมลภาวะในก๊าซร้อนทิ้ง (Exhaust Gas)	-	รูปที่ 2-5 รูปที่ 2-6 เอกสารแนบ 5

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ควบคุมค่าการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการ (อ้างอิงที่สภาวะอากาศแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) ให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วย - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 50 พีพีเอ็มหรืออัตราการระบายไม่เกิน 2.85 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.80 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.91 กรัม/วินาที	บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้น รวมทั้งมีการกำหนดค่าอัตราการระบายมลสารแต่ละชนิด ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (อ้างอิงที่สภาวะอากาศแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569 มีดังนี้ - ความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่า 17.00 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย มีค่า 0.31 กรัม/วินาที - ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่า <1.30 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย มีค่า 0.09 กรัม/วินาที - ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่า 6.31 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย มีค่า 0.06 กรัม/วินาที ซึ่งค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของ NOx, SO_2 และ TSP จากปล่องระบายมลสารของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2-4 รูปที่ 2-6 รูปที่ 2-7 เอกสารแนบ 5

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย สำหรับพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน และรวบรวมผลจาก CEMs เสนอผลต่อ สผ. ทุก 6 เดือน รวมทั้งทำการ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้ง CEMs เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย ประกอบด้วย ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์ EMCC ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว และมีการรวบรวมผลการตรวจวัดจาก CEMs เสนอผลต่อ สผ. ทุก 6 เดือน (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3) พร้อมทั้งได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี ดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Audit CEMs) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-7 เอกสารแนบ 5 เอกสารแนบ 6
	- ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU โดยให้ตั้งค่าไว้ 2 ระดับ ดังนี้ - สัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม ทั้งนี้ เพื่อให้พนักงานตรวจสอบการทำงานของ Gas Turbine และระบบเผาไหม้พร้อมทั้งซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน - สัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 98 ของค่าควบคุม ทั้งนี้ พนักงานจะทำการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติภายในระยะเวลา 24 ชั่วโมง กรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จจะหยุดการเดินเครื่องยนต์กังหันก๊าซทันที	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU โดยตั้งค่าไว้ทั้ง 2 ระดับ คือ 1. ระดับ High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ภายในร้อยละ 95 ของค่าควบคุม - ค่า NO_x ตามที่รายงาน EIA กำหนด มีค่าอยู่ที่ 50 พีพีเอ็ม โดยร้อยละ 95 จะเท่ากับ 47.5 พีพีเอ็ม โดยโครงการได้กำหนดค่าควบคุมไว้เข้มงวดกว่าที่ 40 พีพีเอ็ม - ค่า SO_2 ตามที่รายงาน EIA กำหนด มีค่าอยู่ที่ 10 พีพีเอ็ม โดยร้อยละ 95 จะเท่ากับ 9.5 พีพีเอ็ม โดยโครงการได้กำหนดค่าควบคุมไว้เข้มงวดกว่าที่ 8 พีพีเอ็ม	-	รูปที่ 2-35

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		2. สัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ภายในร้อยละ 98 ของค่าควบคุม - ค่า NO_x ตามที่รายงาน EIA กำหนด มีค่าอยู่ที่ 50 พีพีเอ็ม โดยร้อยละ 98 จะเท่ากับ 49 พีพีเอ็ม โดยโครงการได้กำหนดค่าควบคุมไว้เข้มงวดกว่าที่ 45 พีพีเอ็ม - ค่า SO_2 ตามที่รายงาน EIA กำหนด มีค่าอยู่ที่ 10 พีพีเอ็ม โดยร้อยละ 98 จะเท่ากับ9.8 พีพีเอ็ม โดยโครงการได้กำหนดค่าควบคุมไว้เข้มงวดกว่าที่ 9 พีพีเอ็ม ทั้งนี้ โดยหากเกิดความผิดปกติ ระบบจะเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room; CCR) และพนักงานจะทำการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติทันที		
	- กรณีมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการจะลดกำลังการผลิตหรือหากจำเป็นจะต้องหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ ทั้งนี้จะต้องตรวจสอบระบบควบคุม NO_x ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NO_x เพื่อใช้ในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้น ซึ่งมีการควบคุมระบบโดยอัตโนมัติจาก CCR ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนการรับมือกรณีเกิดการระบายที่เกินค่าควบคุม โดยจะลดกำลังการผลิตหรือหากจำเป็นจะต้องหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ และจะตรวจสอบระบบควบคุม NO_x ทันที พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบว่ามีค่าอัตราการระบายของ NO_x เกินค่าที่ควบคุม	-	เอกสารแนบ 5
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ และบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเป็นประจำ	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. เสียง	- คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร พร้อมทั้งได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ในพื้นที่เสี่ยงอย่างเหมาะสม	-	รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10
	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงอย่างเหมาะสมและเพียงพอ	-	รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 9
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันในบริเวณดังกล่าว พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ รวมถึงการจัดอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน	-	รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-11
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ไว้อย่างเพียงพอ และกำกับให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) สวมใส่อย่างเคร่งครัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันในบริเวณพื้นที่เสียงดัง พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ และจัดอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน	-	รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-11

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงาน เพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่เสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงและระดับเสียงสูงสุดในสถานประกอบการไปเมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569 พบว่ามีค่าเป็นไปตามมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 บริษัทฯ จึงไม่ได้จัดตั้งเป็นโครงการอนุรักษ์การได้ยิน เนื่องจากตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการ ซึ่งกำหนดให้นายจ้างจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการเป็นลายลักษณ์อักษร ในกรณีที่สภาวะการทำงานในสถานประกอบกิจการมีระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานแปดชั่วโมง ตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอขึ้นไป อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ดำเนินการป้องกันผลกระทบด้านเสียงให้สอดคล้องกับโครงการอนุรักษ์การได้ยิน โดยจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 และติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ นอกจากนี้ในพื้นที่ปฏิบัติงานจะไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ โดยเป็นการทำงานในพื้นที่ปฏิบัติงานประมาณ 2-3 ชั่วโมงต่อวัน ซึ่งจะมีการหมุนเวียนพื้นที่ปฏิบัติงาน จึงทำให้ผลกระทบด้านเสียงที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำ	-	รูปที่ 2-4 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 9 เอกสารแนบ 21

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดให้ไม่เกินค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2539 ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม	ปฏิบัติตามมาตรการ โครงการใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวในปัจจุบัน ซึ่งได้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดและก่อนระบายออกสู่ทะเล ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3) รวมถึงตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้อยู่เสมอ ทั้งนี้ น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วบริษัทฯ ได้นำกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่โครงการ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)	-	รูปที่ 2-4 รูปที่ 2-12 รูปที่ 2-13 รูปที่ 2-15
	- ควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ให้มีค่าต่ำกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ให้มีค่าต่ำกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3) รวมถึงตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้อยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-12
	- จัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการโดยออกแบบรางระบายน้ำฝนที่ระบายน้ำลงสู่ทะเลให้เหมาะสมกับพื้นที่โครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำรางระบายน้ำฝน ซึ่งรวมถึงน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำไหลมาจากถนนและพื้นที่อื่นๆ รอบพื้นที่โครงการ โดยรวบรวมไปยังรางเปิด ท่อลอด และท่อใต้ดิน ก่อนระบายลงสู่ทะเลทางด้านทิศเหนือของโครงการ	-	รูปที่ 2-14 เอกสารแนบ 10

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- ออกแบบระบบระบายน้ำเสียแยกออกจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการและส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย (ระบบแยกน้ำมัน)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำระบบระบายน้ำฝนแยกออกจากระบบน้ำเสียอย่างเด็ดขาด เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียออกสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ โดยระบบบำบัดน้ำเสียภายในพื้นที่โครงการจะรองรับน้ำจากอาคารซึ่งรวบรวมน้ำจากห้องน้ำ ห้องครัว ห้องอาหาร และห้องล็อคเกอร์ของอาคารโดยระบบบำบัดจะเชื่อมต่อกับรางระบายออกสู่ทะเลทางด้านทิศใต้ของโครงการ ปัจจุบันบริษัทฯ ได้นำน้ำเสียที่ผ่านระบบการบำบัดแล้วมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่โครงการ โดยไม่มีการระบายออกสู่ทะเล (Zero Discharge) สำหรับน้ำปนเปื้อนน้ำมันจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่สามารถแยกน้ำมัน จากน้ำโดยระบบ CPI Separator (Corrugated Plate Interceptor) และน้ำมันที่คัดแยกได้จะถูกส่งไปบำบัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตต่อไป ส่วนระบบระบายน้ำฝนจะรวบรวมน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนรวมถึงน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำไหลบ่าจากถนนและพื้นที่อื่นๆ เพื่อรวบรวมไปยังรางเปิด ท่อลอด และท่อใต้ดิน ก่อนระบายลงสู่ทะเลด้านทิศเหนือของโครงการ	-	รูปที่ 2-13 รูปที่ 2-14 เอกสารแนบ 10
	- ส่งเสริมให้โครงการนำน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดกลับมาใช้ให้มากที่สุด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่บริษัทฯ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)	-	รูปที่ 2-15
4. การคมนาคม	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานขับรถต้องผ่านหลักสูตรอบรมจากทางบริษัท และกำหนดเป็นข้อปฏิบัติให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการขนส่งนำเข้าสารเคมีของโครงการ	-	รูปที่ 2-11

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	ปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการขนส่งสารเคมี แต่มีการขนส่งกากของเสียอันตรายไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ จะควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกไม่ให้บรรทุกเกินพิกัดน้ำหนักที่กฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจรและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	-	รูปที่ 2-20 รูปที่ 2-32 เอกสารแนบ 14
	- กำหนดให้ติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-20 รูปที่ 2-32
	- โครงการต้องกำกับผู้รับเหมาให้มีข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล หรืออาจใช้เอกสาร “คู่มือป้องกันอุบัติภัย” ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมจัดทำขึ้น ข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยไว้ประจำรถบรรทุกสารเคมี โดยเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย เพื่อเป็นข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ รวมถึงกำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีมีแผนการตอบสนองกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการขนส่งนำเข้าสารเคมีของโครงการ	-	-
	- กำหนดในสัญญาจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องมีแผนการตอบสนองกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีมีแผนการตอบสนองกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการขนส่งนำเข้าสารเคมีของโครงการ	-	-
5. การจัดการกากของเสีย	- จัดถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากโครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการตามจุดต่างๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ และรวบรวมไปยังอาคารรวบรวมของเสีย เพื่อส่งกำจัดให้ถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	-	รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-17 รูปที่ 2-18

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดเตรียมถังเก็บขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการก่อนติดต่อทางเทศบาลเมืองมาบตาพุดเพื่อเก็บขนไปกำจัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการตามจุดต่างๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ ก่อนรวบรวมไปไว้ในที่อาคารรวบรวมของเสีย และประสานงานให้เทศบาลนครมาบตาพุดเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการเก็บขนไปกำจัด	-	รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-18 รูปที่ 2-19
	- จัดทำบันทึกข้อมูลประเภทของเสียและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น (Inventory) จากโครงการ เพื่อใช้ในการติดตามตรวจสอบการจัดเก็บ รวมถึงวิธีการจัดการ และการขนส่งของเสียตามประเภทของเสียที่เกิดขึ้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้รวบรวมและบันทึกข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยและกากของเสียแต่ละประเภทที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รวมถึงการจัดการและจัดทำรายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต่อสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นประจำทุกเดือน	-	เอกสารแนบ 12 เอกสารแนบ 13
	- นำขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทและมีฝาปิดมิดชิดให้เพียงพอกับปริมาณที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งคัดแยกประเภทขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ขายให้แก่ผู้รับซื้อ เช่น ลังกระดาษ เศษกระดาษ ขวดพลาสติก ขวดแก้ว กระป๋อง เป็นต้น	-	รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-17 เอกสารแนบ 13
	- สารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อน ได้แก่ น้ำมันถ่ายเทความร้อน และสารไฮโดรคาร์บอนที่ใช้ในหน่วยหมุนเวียนพลังงานความร้อนกลับคืน เช่น ไซโคลเพนเทนหรือไอโซเพนเทน เป็นต้น หากเกิดการเสื่อมสภาพจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนถ่าย ต้องนำไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรณีที่สารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนเกิดการเสื่อมสภาพจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนถ่าย บริษัทฯ จะรวบรวมไว้ที่อาคารรวบรวมของเสีย ดำเนินการขออนุญาตต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม เทศบาลนครมาบตาพุด และสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดตามหลักวิชาการต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการขนส่งสารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนไปกำจัด	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- เก็บรวบรวมมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน เช่น หลอดฟลูออเรสเซนต์ แบตเตอรี่ เป็นต้น ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทและมีฝาปิดมิดชิดให้เพียงพอกับปริมาณที่เกิดขึ้น และรวบรวมนำไปไว้ในที่อาคารรวบรวมของเสีย และติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดตามหลักวิชาการต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการขนส่งกากของเสียอันตรายไปกำจัด 3 ครั้ง โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต	-	รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-18 รูปที่ 2-20 เอกสารแนบ 14
6. การระบายน้ำ	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้สร้างระบบระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำฝนอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-14 เอกสารแนบ 10
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม	- กรณีที่โครงการต้องการแรงงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย แม่บ้าน ฯลฯ ให้พิจารณาคัดเลือกแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานก่อน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้พิจารณารับแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานในกรณีของงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย จัดจ้างจาก บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนด์อี จำกัด พนักงานทำความสะอาด จัดจ้างจาก บริษัท ซี.ซี. คอนเทนท์ คอมเมอร์เชียล จำกัด และพนักงานดูแลต้นไม้ จัดจ้างจาก หจก. เอส เอ็ม วี การ์เด้น แอนด์ คอนสตรัคชั่น ซึ่งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง	-	เอกสารแนบ 28

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	- มีส่วนร่วมสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมตามเทศกาลประเพณี วันสำคัญ การสนับสนุนด้านการกีฬา การศึกษา การสาธารณสุขและสาธารณประโยชน์อื่นๆ เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง เช่น - สนับสนุนของขวัญวันเด็กให้หน่วยงานราชการ โรงเรียน ชุมชนและกลุ่มประมง เมื่อเดือนมกราคม พ.ศ. 2569 - ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. สนับสนุน และเข้าร่วมประเพณีทำบุญข้าวหลาม เมื่อเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 - จัดกิจกรรมมอบใบประกาศนียบัตรให้กับมัคคุเทศก์น้อย Season2 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2569 - สนับสนุนประเพณีสงกรานต์และทุนการศึกษา เมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2569 - โครงการสัมมนาคณะกรรมการติดตามรายงานด้านสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 6-8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 - สนับสนุนกิจกรรมแต่งงานหอยหวาน เทศบาลเมืองเนินพระ เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-21 เอกสารแนบ 29
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอนและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จให้แจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชนทางเว็บไซต์ https://www.pttlng.com นอกจากนี้ได้จัดให้มีการประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็นซึ่งกันและกันระหว่างโครงการกับทางชุมชนและกลุ่มประมงที่อยู่ใกล้เคียง กรณีมีการร้องเรียนทางบริษัทฯ จะตรวจสอบและหาทางแก้ไขทันที หากพบว่าเป็นจริงตามที่ร้องเรียน จะแจ้งกลับให้ชุมชนทราบถึงข้อเท็จจริงและการแก้ไขปัญหาโดยทันที ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-2 รูปที่ 2-5 รูปที่ 2-33 เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	- แจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้ชุมชนได้รับทราบ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ประกอบด้วย ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้แทนจากชุมชน และกลุ่มประมง เพื่อประชุมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานและแจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ ได้จัดประชุมคณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2569 และวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-2 เอกสารแนบ 2
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหาย โดยคณะกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทฯ จะดำเนินการพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาทางแก้ไข กรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบ 4
	- ให้ดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553	-	เอกสารแนบ 15 เอกสารแนบ 16

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	- ให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการต่อชุมชน ทุก 3 เดือน ผ่านทางประธานชุมชนหรือผู้แทนที่เกี่ยวข้องหรือผ่านทางช่องทางคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ประกอบด้วยผู้แทนจากภาครัฐ ผู้แทนจากชุมชน และกลุ่มประมง เพื่อประชุมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานและแจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ ได้จัดประชุมคณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2569 และวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-2 เอกสารแนบ 2
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	**ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย** - ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยตามข้อกำหนดของระบบตรวจจับและป้องกันระงับอัคคีภัยตามกฎหมาย เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงานปี พ.ศ. 2552 และแนวทางของ NFPA (National Fire Protection Associations) ซึ่งเป็นแนวทางสำหรับการปฏิบัติเพื่อป้องกันอัคคีภัยในโรงผลิตไฟฟ้าทั่วไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัยตามข้อกำหนดของระบบตรวจจับและป้องกันระงับอัคคีภัยตามกฎหมายเช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน ปี พ.ศ. 2552 และแนวทางของ NFPA (National Fire Protection Associations)	-	รูปที่ 2-22 รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 เอกสารแนบ 17
	- ออกแบบปั๊มดับเพลิงและระบบจ่ายน้ำหลัก หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ ระบบกระจายน้ำดับเพลิง ระบบกระจายน้ำฝอยแบบยึดอยู่กับที่ ระบบโฟม เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ตามแนวทาง NFPA	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งปั๊มดับเพลิงและระบบจ่ายน้ำหลัก หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ ระบบกระจายน้ำดับเพลิง ระบบกระจายน้ำฝอยแบบยึดอยู่กับที่ ระบบโฟม เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ตามแนวทาง NFPA โดยระบบดับเพลิงได้ถูกติดตั้งให้ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-22 รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 เอกสารแนบ 17

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	**การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย** - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-11 เอกสารแนบ 19
	- จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น หมวก, แว่นตา, รองเท้านิรภัย และสำหรับงานเฉพาะ เช่น ชุด FRC, safety harness เป็นต้น ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท	-	รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 20
	- จัดให้มีมาตรการป้องกันในการทำงานของพนักงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง เช่น พื้นที่ที่มีฝุ่นละออง ความร้อน เสียงดัง เป็นต้น จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท เช่น หมวก, Ear muffs เป็นต้น พร้อมทั้งได้มอบหมายให้พนักงานควบคุมการผลิตเดินตรวจตราเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ตามมาตรการเป็นประจำ และเมื่อพบความผิดปกติจะแจ้งให้หน่วยงานบำรุงรักษาเข้าตรวจสอบและแก้ไขต่อไป	-	รูปที่ 2-10 รูปที่ 2-11 เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8 เอกสารแนบ 19 เอกสารแนบ 20
	- จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ เครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ความปลอดภัย และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยการใช้ระบบ SAP ในการติดตาม เพื่อให้อุปกรณ์ทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8 เอกสารแนบ 31

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน นอกจากนี้ได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-11 เอกสารแนบ 19 เอกสารแนบ 21
	- จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ทั้งนี้ เพื่อวิเคราะห์ ศึกษาและทบทวนเพื่อบ่งชี้อันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณีที่อาจทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ซึ่งได้ศึกษาและวิเคราะห์สมมติฐานการประเมินอันตรายร้ายแรงและกรณีศึกษา ลักษณะและลำดับเหตุการณ์ในการเกิดอันตรายร้ายแรง และเกณฑ์ระดับความรุนแรง เพื่อประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วไหลของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษาไว้ในรายงาน การเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	เอกสารแนบ 18
	- กำหนดให้ใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยองค์ประกอบของแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน อย่างน้อยประกอบด้วย โครงสร้างผู้ปฏิบัติงานตามแผนฉุกเฉิน หน้าที่และความรับผิดชอบ และแผนการติดต่อสื่อสาร แผนผังการโต้ตอบเหตุฉุกเฉิน และแผนการฟื้นฟูภายหลังการเกิดเหตุ ผังขั้นตอนการดำเนินงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของโครงการปฏิบัติเมื่อเกิดอุบัติภัยและอัคคีภัยของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงกำหนดให้เจ้าหน้าที่ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการตอบสนองต่อภาวะฉุกเฉินเตรียมพร้อมตลอดการทำงานและต้องสามารถเข้าพื้นที่ทันทีหากได้รับการประสานงาน และได้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-36 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 30

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยในปี พ.ศ. 2569 มีแผนการซ้อมอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ดำเนินการเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-36 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 30
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ	- ให้มีการเก็บข้อมูล จดบันทึกสถิติอุบัติเหตุต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการทำงาน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีการบันทึกและรายงานเหตุการณ์ การสืบสวนหาสาเหตุ การกำหนดมาตรการแก้ไขและปรับปรุง ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุ โครงการจะมีการรายงานลำดับเหตุการณ์การสืบสวนหาสาเหตุ การกำหนดมาตรการแก้ไขและปรับปรุง ซึ่งจะมีการรายงานอุบัติเหตุ/เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุใน Incident report web ในระบบ Intranet ของบริษัทฯ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	-	เอกสารแนบ 22
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎกระทรวง พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง (ปัจจุบันใช้กฎกระทรวงเรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2559)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ตรวจวัดระดับความร้อน แสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569 ในพื้นที่โครงการตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2559 (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3) พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงานให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2-4 รูปที่ 2-10
	- กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีโดยการตรวจสุขภาพของพนักงานให้ปฏิบัติตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เช่น กฎกระทรวงแรงงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานใหม่ทุกคนต้องตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน และมีแผนการตรวจสุขภาพประจำปี 2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน และมีแผนการประสานงานกับหน่วยงานในพื้นที่ในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย พร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลภายนอกสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของสถานพยาบาลในชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และจัดให้มีพยาบาลในการตรวจรักษาโรค ระหว่างเวลา 08:30-17:30 น. ทุกวันจันทร์ถึงศุกร์ รวมถึงได้มีการประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง โรงพยาบาลระยอง โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิตติ์ โรงพยาบาลบ้านฉาง และโรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติฯ (มาบตาพุด) ในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย ทั้งนี้ อุปกรณ์ปฐมพยาบาลที่จัดเตรียมได้ตรวจสอบให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548	-	รูปที่ 2-26 รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 23 เอกสารแนบ 24 เอกสารแนบ 25
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในด้านความพร้อมของสถานบริการและศักยภาพของบุคลากร รวมทั้งสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชนเป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้สนับสนุนด้านสาธารณสุข โดยมีการติดตั้งระบบ Solar Rooftop เพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานและใช้พลังงานสะอาด ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก สำหรับโรงพยาบาลบ้านฉาง, โรงพยาบาลปลวกแดง, โรงพยาบาลบ้านค่าย, โรงพยาบาลระยอง, โรงพยาบาลตะกั่วทุ่ง, โรงพยาบาลคลองเขื่อน และติดตั้งให้โรงพยาบาลวังจันทร์ และโรงพยาบาลสมเด็จพระสังฆราชสังวรเพื่อผู้สูงอายุ จังหวัดชลบุรี แล้วเสร็จ ในปี พ.ศ. 2568	-	รูปที่ 2-34
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับโรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ และกำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินก่อนเปิดดำเนินโครงการ ฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ และโครงการจัดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2569 มีแผนการซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ดำเนินการแล้วเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-36 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 30

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งต้องมีการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้ทันสมัยอย่างสม่ำเสมอ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2569 มีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ดำเนินการเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ทั้งนี้ บริษัทฯ ทำการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินทุกครั้งหลังการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิผลมากขึ้น	-	รูปที่ 2-36 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 30
	- การซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมีการแจ้งให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ เมื่อมีการซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชน บริษัทฯ จะแจ้งให้ชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการรับทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน เสียงตามสาย และในการประชุมคณะทำงานฯ เป็นต้น โดยในปี พ.ศ. 2569 มีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ดำเนินการเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-36 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 30
	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิผลมากขึ้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะทำการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินทุกครั้งหลังการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิผลมากขึ้น	-	รูปที่ 2-36 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 30

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- จัดทำแผนฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องกับสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการร่วมมือในการอพยพ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งได้กำหนดให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ทั้งนี้ ประกอบด้วยการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่ระดับ ต่าง ๆ การให้ความช่วยเหลือ การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการร่วมมือในการอพยพ	-	เอกสารแนบ 18
	- กำหนดให้มีแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับโรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งประกอบด้วยการแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	-	เอกสารแนบ 18
	- ฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างถูกต้องทุกปี	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เช่น หมวกนิรภัย, แว่นตา, รองเท้านิรภัย เป็นต้น ให้แก่พนักงานทุกคน รวมถึงพนักงานใหม่ก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ และมีการจัดกิจกรรม QSHE Awareness เพื่อทบทวนและสร้างความตระหนักให้พนักงานเป็นประจำทุกปี	-	รูปที่ 2-11 เอกสารแนบ 19
10. อันตรายร้ายแรง	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	-	รูปที่ 2-29
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุมส่วนกลาง หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบการตรวจสอบการรั่วไหลด้วยระบบ Fire & Gas detector (F&G) ไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งจะเชื่อมต่อสัญญาณกับ CCR ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมทั้งหากเกิดเหตุการณ์รั่วไหล ระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุมส่วนกลางได้ทันที	-	รูปที่ 2-5 รูปที่ 2-22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการออกแบบระบบลำเลียงสารที่ติดไฟโดยให้มีข้อต่อและหน้าแปลนน้อยที่สุด เพื่อลดโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ออกแบบระบบลำเลียงสารที่ติดไฟ โดยให้มีข้อต่อและหน้าแปลนน้อยที่สุด ประกอบกับการใช้งานของสารเคมีทั้งหมดจะอยู่ในระบบปิด ทำให้ลดโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซ พร้อมทั้งประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษา พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	-
	- กำหนดให้มีการศึกษา HAZOP ในช่วงการออกแบบรายละเอียดของโครงการ พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการศึกษา HAZOP ในช่วงการออกแบบรายละเอียดของโครงการ ซึ่งได้ศึกษาและวิเคราะห์สมมติฐานการประเมินอันตรายร้ายแรงและกรณีศึกษา ลักษณะและลำดับเหตุการณ์ในการเกิดอันตรายร้ายแรง และเกณฑ์ระดับความรุนแรง เพื่อประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่าง ๆ ในแต่ละกรณีศึกษา พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	-
	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต เช่น Gas Detector เป็นต้น เพื่อแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบการตรวจสอบการรั่วไหลด้วยระบบ Fire & Gas detector (F&G) ไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต เพื่อแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล	-	รูปที่ 2-22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานของ American Petroleum Institutes (API) และมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) ประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่เป็นที่ยอมรับกันทั่วไป และเป็นไปตามมาตรฐานของประเทศไทยตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานของ API และมาตรฐานของ NFPA ประเทศสหรัฐอเมริกา และเป็นไปตามมาตรฐานของประเทศไทยตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	-	รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 เอกสารแนบ 17
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และมีการตรวจสภาพท่อขนส่งทุกเส้นท่อด้วยวิธีการ Visual Check เป็นประจำ โดยมีการดำเนินการ Routine inspection ทุก 1 ปี สำหรับปี พ.ศ. 2569 มีแผนดำเนินการอยู่ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 รวมถึงมีการเดินตรวจตราความเรียบร้อยของพื้นที่โดยพนักงานควบคุมการผลิตเป็นประจำ	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
	- การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรม	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงกำหนดให้การประสานงานกับหน่วยงานภายในภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรมฯ	-	เอกสารแนบ 18
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายโดยคณะกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทฯ จะดำเนินการพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาทางแก้ไข กรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ภายในพื้นที่สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว บริษัทฯ ได้ประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่างๆ ในพื้นที่ก่อนเปิดดำเนินการโครงการของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เพื่อขอความอนุเคราะห์ให้ความช่วยเหลือตลอดระยะเวลาการดำเนินงานโครงการเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบ 26
	- จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้พนักงานควบคุมการผลิตเดินตรวจตราเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ตามมาตรการเป็นประจำ และเมื่อพบความผิดปกติจะแจ้งให้หน่วยงานบำรุงรักษาเข้าตรวจสอบและแก้ไขต่อไป	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8 เอกสารแนบ 21
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและมีป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและติดตั้งป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	-	รูปที่ 2-28 เอกสารแนบ 11
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่ายและการหกรั่วไหลของสารเคมี รวมทั้งแนวทางแก้ไข	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยให้พนักงานทุกคน โดยกรณีที่เกิดการรั่วไหลของสารเคมี จะปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินกรณีการรั่วไหลของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว	-	รูปที่ 2-11 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 19
11. พื้นที่สีเขียว	- ตัดแต่งกำจัดวัชพืช ได้แก่ การตัดแต่งกิ่งต้นไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม ไม้คลุมดิน ตามรูปลักษณะของต้นไม้ชนิดนั้นๆ เดือนละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างห้างหุ้นส่วนจำกัด เอส.เอ็ม.วี.การ์เด้นแอนด์ คอนสตรัคชั่น ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-30 รูปที่ 2-31
	- ให้ปุ๋ยต้นไม้หลังตัดแล้ว เดือนละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้าง หจก.เอส เอ็ม วี การ์เด้น ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ		รูปที่ 2-30 รูปที่ 2-31
	- ปลูกต้นไม้ทดแทนกรณีต้นไม้ตาย ภายใน 1 เดือน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้าง หจก.เอส เอ็ม วี การ์เด้น ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-30 รูปที่ 2-31

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์	**แผนชุมชนสัมพันธ์** - ให้การช่วยเหลือสนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง เช่น - สนับสนุนของขวัญวันเด็กให้หน่วยงานราชการ โรงเรียน ชุมชน และกลุ่มประมง เมื่อเดือนมกราคม พ.ศ. 2569 - ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. จัดกิจกรรมตะลุยฝันวันเด็ก ณ สวนสมุนไพรฯ เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2569 - ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. สนับสนุน และเข้าร่วมประเพณีทำบุญข้าวหลาม เมื่อเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 - จัดกิจกรรมมอบใบประกาศนียบัตรให้กับมัคคุเทศก์น้อย Season2 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2569 - สนับสนุนประเพณีสงกรานต์และทุนการศึกษา เมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2569 - โครงการสัมมนาคณะกรรมการติดตามรายงานด้านสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 6-8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 - สนับสนุนกิจกรรมแต่งงานหอยหวาน เทศบาลเมืองเนินพระ เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-21 เอกสารแนบ 29

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนให้มากเท่าที่จะสามารถดำเนินการได้เพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงานและการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้พิจารณารับแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานในกรณีของงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย จัดจ้างจาก บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนด์อี จำกัด พนักงานทำความสะอาด จัดจ้างจาก บริษัท ซี.ซี. คอนเทนท์ คอมเมอร์เชียล จำกัด และพนักงานดูแลต้นไม้ จัดจ้างจาก หจก. เอส เอ็ม วี การ์เด้น แอนด์ คอนสตรัคชั่น ซึ่งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านอยู่ในจังหวัดระยอง จำนวน 82 คน จากพนักงานทั้งหมด 227 คน คิดเป็น 36% (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569)	-	เอกสารแนบ 28
	- มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นเป็นลำดับแรก เพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ รวมถึงเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้พิจารณารับแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานในกรณีของงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย จัดจ้างจาก บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนด์อี จำกัด พนักงานทำความสะอาด จัดจ้างจาก บริษัท ซี.ซี. คอนเทนท์ คอมเมอร์เชียล จำกัด และพนักงานดูแลต้นไม้ จัดจ้างจาก หจก. เอส เอ็ม วี การ์เด้น แอนด์ คอนสตรัคชั่น ซึ่งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านอยู่ในจังหวัดระยอง จำนวน 82 คน จากพนักงานทั้งหมด 227 คน คิดเป็น 36% (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569)	-	เอกสารแนบ 28
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษาการจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนด้านการศึกษา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังนี้ - จัดกิจกรรมมอบใบประกาศนียบัตรให้กับมัคคุเทศก์น้อย Season 2 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-21 เอกสารแนบ 29

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

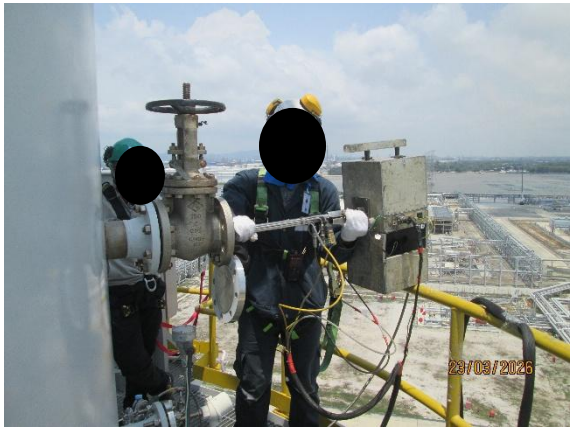
องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึ่งพาอาศัยระหว่างโครงการกับชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง เช่น - ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. สนับสนุน และเข้าร่วมประเพณีทำบุญข้าวหลาม เมื่อเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 - สนับสนุนประเพณีสงกรานต์และทุนการศึกษา เมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2569	-	รูปที่ 2-21 เอกสารแนบ 29

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	**แผนการมีส่วนร่วมและประชาสัมพันธ์เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน** **ประเด็นสื่อสาร** - ผลการดำเนินงาน/ปฏิบัติงานของโครงการ - มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ - กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนหรือพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ - แจ้งช่องทางในการติดต่อสื่อสารหากมีข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะ **รูปแบบและช่องทาง** - การเยี่ยมเยียน/พบปะพูดคุย - การเข้าร่วมในการประชุมคณะทางานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ - การเผยแพร่ผ่านทางสื่อท้องถิ่น ทั้งโทรทัศน์ วิทยุ และสิ่งพิมพ์อีเมล **สื่อประชาสัมพันธ์** - เอกสารชี้แจงโครงการ (สไลด์นำเสนอ ชุดข้อมูลโครงการ แผ่นพับ ฯลฯ) - บอร์ดนิทรรศการ/ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลในชุมชน - แผ่นพับ/บทความ/สกู๊ปโทรทัศน์และวิทยุ เป็นต้น - เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจากฝ่ายต่าง ๆ ได้แก่ ผู้แทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ผู้แทนจากชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และผู้แทนจากบริษัทฯ ตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนดเพื่อรับฟังความคืบหน้าการดำเนินการและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบดังกล่าว กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนหรือพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ รวมถึงรับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะจากชุมชนเพื่อนำมาปรับปรุง/แก้ไขการดำเนินการของโครงการ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ ได้จัดประชุมคณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2569 และวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2569 รวมถึงมีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการฯ ต่อสาธารณชนผ่านทางเว็บไซต์ https://www.pttlng.com และวิทยุท้องถิ่น (สถานี 105 MHz) ทั้งนี้ ทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ จะเพิ่มความถี่และพื้นที่ที่ประชาสัมพันธ์ให้มากขึ้นหากมีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบกับชุมชน	-	รูปที่ 2-2 รูปที่ 2-33 เอกสารแนบ 2



การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
เมื่อวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2569



การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร
เมื่อวันที่ 23-24 มีนาคม พ.ศ. 2569



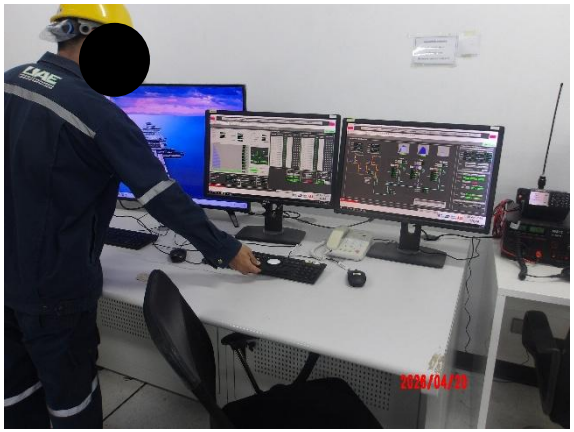
การติดตามตรวจสอบด้านเสียง
เมื่อวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2569



การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ เมื่อวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2569

รูปที่ 2-4 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม







การติดตามตรวจสอบความร้อน แสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ ตามกฎกระทรวงฯ เมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2569

รูปที่ 2-4 (ต่อ) การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-5 ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนของโครงการ (CCR)



รูปที่ 2-6 ปล่องระบายมลสาร



รูปที่ 2-7 เครื่องมือควบคุมระบบตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2-8 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-9 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-10 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-11 การอบรมความปลอดภัย



รูปที่ 2-12 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว



รูปที่ 2-13 ระบบแยกน้ำมันของสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว



รูปที่ 2-14 รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-15 การนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว มารดน้ำต้นไม้ (Zero Discharge)



รูปที่ 2-16 ภาชนะมูลฝอยแบบแยกประเภท



รูปที่ 2-17 การจัดเก็บขยะรีไซเคิล





รูปที่ 2-18 อาคารรวบรวมของเสีย



รูปที่ 2-19 การกำจัดขยะมูลฝอย โดยเทศบาลนครมาบตาพุด



เมื่อวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569



เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2569



เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2569

รูปที่ 2-20 ตัวอย่างการขนส่งของเสียอันตรายไปกำจัด



ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. จัดกิจกรรมตะลุยฝันวันเด็ก ณ สวนสมุนไพรฯ
เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2569



ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. สนับสนุน และเข้าร่วมประเพณีทำบุญข้าวหลาม
เมื่อเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569



จัดกิจกรรมมอบใบประกาศนียบัตรให้กับมัคคุเทศก์น้อย Season 2
เมื่อวันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2569



สนับสนุนประเพณีสงกรานต์และทุนการศึกษา
เมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2569

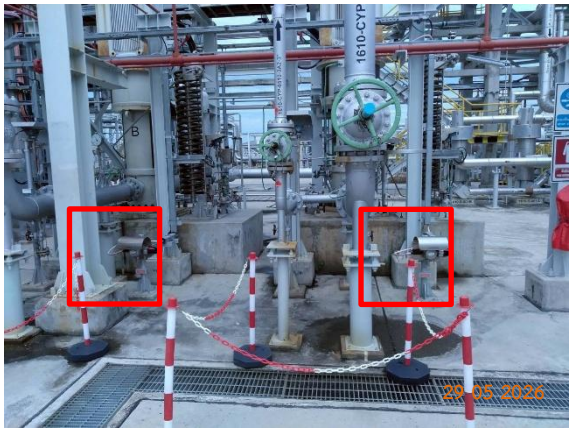


จัดกิจกรรม โครงการสัมมนาคณะกรรมการติดตามรายงาน ด้านสิ่งแวดล้อม
เมื่อวันที่ 6-8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



สนับสนุนกิจกรรมแต่งงานหอยหวาน เทศบาลเมืองเนินพระ
เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน พ.ศ. 2569

รูปที่ 2-21 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



รูปที่ 2-22 ระบบตรวจจับไฟและก๊าซ



รูปที่ 2-23 เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง



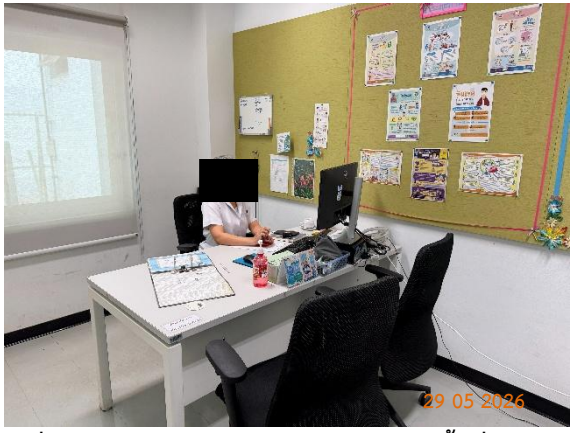
รูปที่ 2-24 หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ



รูปที่ 2-25 สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้



รูปที่ 2-26 ห้องปฐมพยาบาล



รูปที่ 2-27 บุคลากรทางการแพทย์ประจำในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-28 ป้ายแจ้งรายละเอียดสารเคมี



รูปที่ 2-29 สถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ



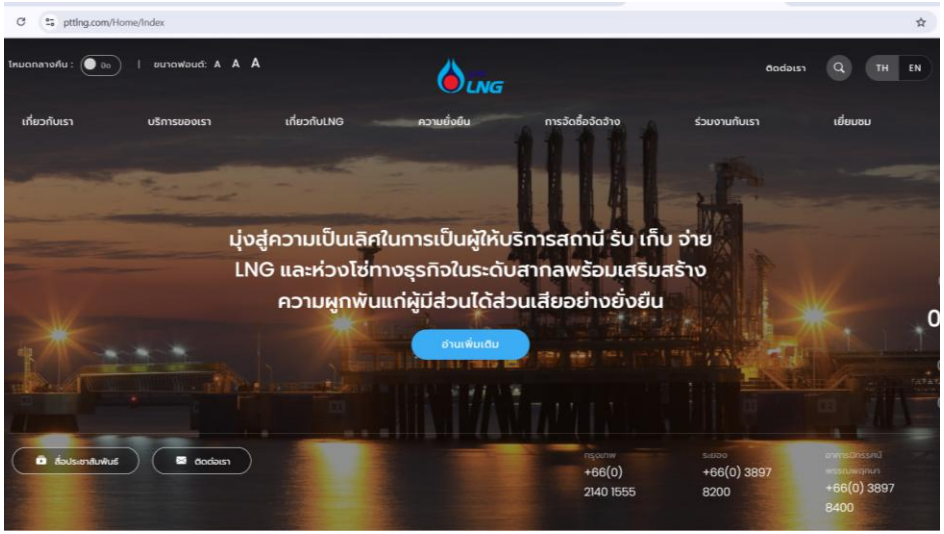
รูปที่ 2-30 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ

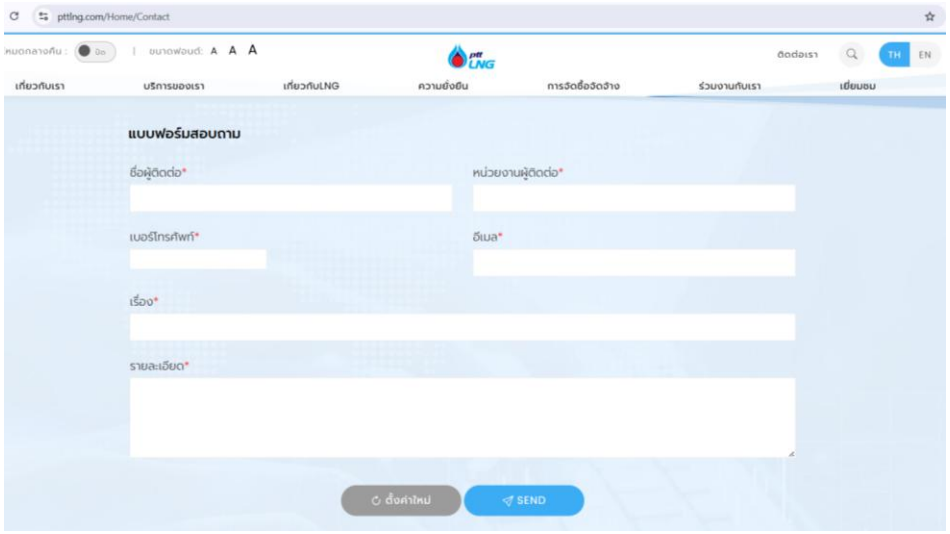


รูปที่ 2-31 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวในโครงการ



รูปที่ 2-32 การติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน

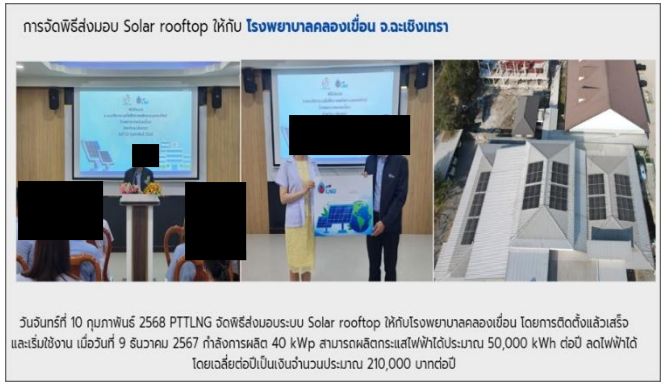




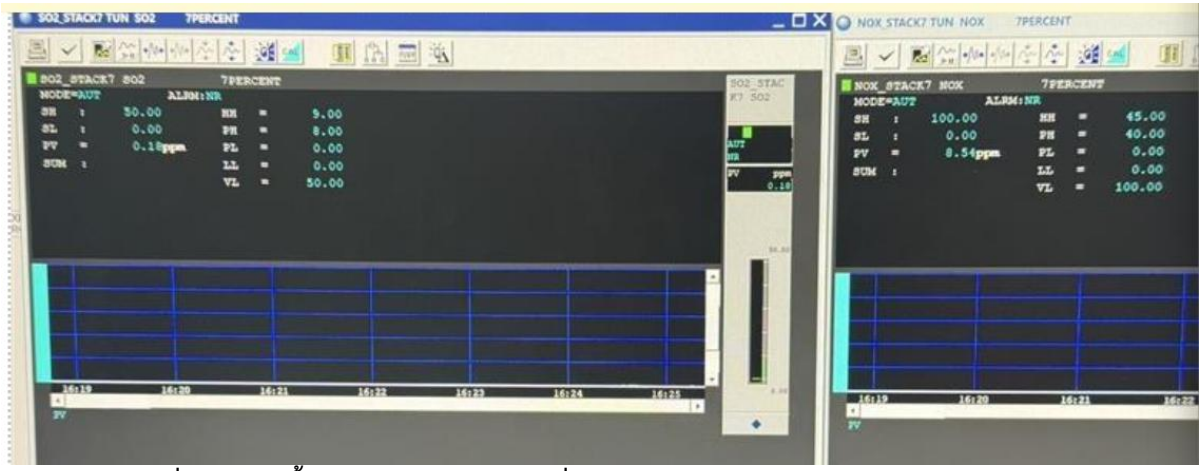
รูปที่ 2-33 เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด







รูปที่ 2-34 การติดตั้งโซล่าเซลล์ให้กับสถานพยาบาล



รูปที่ 2-35 การตั้งค่าระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU





รูปที่ 2-36 การฝึกทบทวนและฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการด้านความปลอดภัยของโรงงานประจำปี 2569