
ส่วนที่ 2

สรุปผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการดำเนินการ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบพร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ และภาพถ่ายซึ่งใช้ประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 (SPP3) ระยะดำเนินการ ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และนำมาผนวกไว้รวมกับรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับนี้ โดยรายงานฉบับนี้เป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568

ทั้งนี้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการฯ เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2568 จากการสำรวจภาคสนามในพื้นที่โครงการฯ การตรวจสอบเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้น และการแก้ไขปรับปรุงปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งทำการถ่ายภาพการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่างๆ เพื่อใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน ดังรูปที่ 2.1-1



รูปที่ 2.1-1 การตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการฯ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 (SPP3) ดำเนินการโดย บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 2.2-1

ตารางที่ 2.2-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 (SPP3) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568

☒ โครงการอุตสาหกรรม
สภาพโรงงาน : กำลังการผลิตสูงสุดในปัจจุบัน 112.0 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตสูงสุดตามกำหนดไว้ในรายงาน EIA 131.4 เมกะวัตต์
การดำเนินงาน : ☒ อัตรากำลังการผลิตปกติ 107.0 เมกะวัตต์

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 3 อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง - นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ - รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และจังหวัดพระนครศรีอยุธยา พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดแล้ว โดยนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ทั้งหมดเป็นรายงานประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยรายงานฉบับนี้เป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 - โครงการมีการกำหนดข้อปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไว้ในนโยบายระหว่างเจ้าของโครงการกับผู้รับเหมา - บริษัทฯ ได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	-	เอกสารแนบ 1 หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2568

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้ งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและ ประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้ดำเนินการดูแลบำรุงรักษาระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งาน ได้ดีเป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) และทำความสะอาดระบบหล่อเย็นเป็นประจำ และนอกจากนี้ยังมีการเฝ้า ระวังด้านความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ใกล้เคียง โดยโครงการ ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเชื้อลิจิโอนลลา (Legionella) จากน้ำระบบ หล่อเย็นเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568 โดยผลการตรวจวัดพบว่า ไม่สามารถ ตรวจวิเคราะห์ได้ด้วยวิธีการทางห้องปฏิบัติการ (Not detected) โดยอยู่ใน เกณฑ์ตามประกาศกรมอนามัย เรื่อง ข้อปฏิบัติการควบคุมเชื้อลิจิโอนลลาใน หอผึ่งเย็นของอาคารในประเทศไทย พ.ศ. 2544	-	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุง เชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) เอกสารแนบ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ระบบหล่อเย็น รูปที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น
	- กรณีผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะ เกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุ มาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หน่วยงานอนุญาต และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบโดยเร็ว เพื่อให้ประสานความร่วมมือ ในการแก้ไขปัญหา	- หากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการจะแจ้ง ให้หน่วยงานราชการรับทราบเพื่อให้หน่วยงานฯ ที่เกี่ยวข้องให้ความร่วมมือ ในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว		-
	- หากบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด มีความประสงค์จะ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการ พิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้	- หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่แตกต่างไปจากที่นำเสนอไว้ในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ บริษัทฯ จะเสนอรายละเอียด ของการเปลี่ยนแปลงเพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมพิจารณาเพื่อให้ความเห็นชอบก่อนจะดำเนินการเปลี่ยนแปลง แล้วทุกครั้ง		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดทะเบียนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดทะเบียนไว้ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่แตกต่างไปจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ บริษัทฯ จะเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาเพื่อให้ความเห็นชอบก่อนจะดำเนินการเปลี่ยนแปลงแล้วทุกครั้ง	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 ไม่มีเรื่องร้องเรียนเกิดขึ้น อย่างไรก็ตามหากประชาชนมีเรื่องร้องเรียน สามารถนำจดหมายมายื่นที่โรงไฟฟ้าได้ และโครงการได้มีการจัดเตรียมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุร้องเรียนขึ้นในอนาคต โดยทางสวนอุตสาหกรรมฯ จะเป็นสื่อกลางสำหรับช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของชุมชนในพื้นที่	-	-
2. คุณภาพอากาศ	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x SO ₂ O ₂ และ Flow Rate ในปล่องระบายอากาศทั้งของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : continuous emission monitoring system) เรียบร้อยแล้ว และโครงการทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อตรวจวัด NO _x SO ₂ CO และ Flow rate รวมทั้งได้มีการตรวจวัด Temp และ O ₂ ร่วมด้วย และมีการบันทึกข้อมูลการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบ 4 รายงานผลการตรวจวัดจาก CEMs ของโรงไฟฟ้า รูปที่ 2.2-2 ระบบ CEMs
	- จัดให้มีการ Audit CEMs ทุก 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการได้มีการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุกปี โดยเป็นการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (RATA Test) ของเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากปล่องระบาย HRSG#1-2 ในการตรวจวัดค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x), ก๊าซออกซิเจน (O ₂), ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ซึ่งในปี 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 (รายงานการตรวจสอบความถูกต้องฯ ครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 26-27 พฤศจิกายน 2568 แสดงดังเอกสารแนบที่ 5)	-	เอกสารแนบ 5 รายงานการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
	- ควบคุมอัตราการระบายอากาศทั้งของปล่องระบายอากาศทั้งของโครงการทั้ง 2 ปล่อง ไม่ให้เกินกว่าที่กำหนดเอาไว้ ดังนี้ ค่าความเข้มข้นของ NO_x ไม่เกิน 60 ppm หรืออัตราการระบาย ไม่เกิน 5.74 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย HRSG#1 และ HRSG#2 ระหว่างวันที่ 26-27 พฤศจิกายน 2568 โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้แก่ TSP, SO ₂ , NO _x , CO และ PM-10 ซึ่งพบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โดยเปรียบเทียบปริมาณ TSP, NO _x , SO ₂ , CO		ส่วนที่ 3 รายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ค่าความเข้มข้นของ SO_2 ไม่เกิน 10 ppm หรืออัตราการระบาย ไม่เกิน 1.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของ TSP ไม่เกิน 10 mg/Nm³ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.51 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของ PM-10 ไม่เกิน 10 mg/Nm³ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.51 กรัม/วินาที/ปล่อง ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษดังกล่าวข้างต้น คิดที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้อยู่ที่ 7	และ PM-10 ที่ระบายจากปล่อง HRSG กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และค่าควบคุมอากาศเสียที่ระบายจากปล่องตามที่มาตรการกำหนด โดยอ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ 1009.7/8808 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม 2558 ซึ่งพบว่ามีความอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	ส่วนที่ 3 รายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
	- จัดให้มีระบบควบคุมมลภาวะทางอากาศแบบ Dry Low NO _x เพื่อลดปริมาณการเกิด NO _x ในห้องเผาไหม้ ของ CTG	- โครงการติดตั้งระบบควบคุม NO _x แบบ Dry Low Emission NO _x (DLE) บริเวณห้องเผาไหม้ ระบบนี้สามารถลดปริมาณก๊าซ NO _x ได้ 70-90% ซึ่งระบบสามารถควบคุม NO _x ที่ระบายออกจากปล่องให้อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด		รูปที่ 2.2-3 ระบบ Dry Low Emission NO_x
	- ติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่ จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบาย NO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้น 100 ร้อยละของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบาย NO_x เกินกว่าค่าควบคุม	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้วซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการระบุอย่างเคร่งครัดและทันห่วงที่		รูปที่ 2.2- 4 ระบบการเตือน ควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง	- ควบคุมระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) บริเวณริมรั้วทางด้านนอกบริเวณที่ติดกับพื้นที่ของประชาชนทางทิศเหนือ ระหว่างวันที่ 24 พฤศจิกายน ถึง 1 ธันวาคม 2568 จากผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 64.8-65.5 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ส่วนที่ 3 รายงานผลการติดตามผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
	- การทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการได้เตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ นอกจากนั้นโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงตามระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ระหว่างวันที่ 23-29 กันยายน 2568 และ 15-21 ธันวาคม 2568 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด		รูปที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะทำงาน
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ		รูปที่ 2.2-6 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบลเอ และจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้อย่างเพียงพอ		รูปที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะทำงาน
	- ในบริเวณที่มีเสียงดังพนักงานต้องใส่ที่ครอบหู (Ear Muff) หรือ ปลั๊กอุดหู (Ear Plug)			
	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งสร้างอาคารควบคุมเสียงเพื่อลดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน		เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- กรณีติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 80 เดซิเบล(เอ) กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise Contour Map กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) และจัดทำใหม่ทุกๆ 3 ปี	- โครงการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ระหว่างวันที่ 11-13 กันยายน 2566 ซึ่งจากผลการตรวจวัด และจัดทำ Noise Contour จำนวน 2,080 จุด มีค่าอยู่ในช่วง 50.0-90.0 เดซิเบลเอ และจำนวนจุดที่ระดับเสียงเท่ากับ และมากกว่า 85 เดซิเบลเอ มีทั้งหมด 31 จุด ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower, Steam Turbine Generators และ Gas compressor	-	เอกสารแนบ 6 ผลการตรวจวัดระดับ เส้นเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
	- จัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เกี่ยวกับการให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัย	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมในหัวข้อด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เกี่ยวข้องกับการทำงานเป็นประจำ ทั้งนี้ในปี 2568 โครงการได้ดำเนินการอบรมภายในพื้นที่โครงการอีกด้วย เช่น การอบรมการสวมใส่ชุดดับเพลิง+ SCBA และการใช้สายดับเพลิง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี ความปลอดภัยในการขับซัลดโฟล์คลิฟท์ ความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และการดับเพลิงขั้นต้น เป็นต้น		เอกสารแนบ 7 เอกสารประกอบการฝึกอบรม พนักงาน
	- ในช่วงการเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และกิจกรรมอื่นๆ ที่จะทำให้เกิดเสียงดังมากๆ ให้โครงการประชาสัมพันธ์ หรือแจ้งต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการหรือโดยรอบพื้นที่โครงการทราบ ก่อนดำเนินการอย่างน้อย 3 วัน	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยโครงการได้มีการประชาสัมพันธ์ และแจ้งต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการทราบก่อน ดำเนินการอย่างน้อย 3 วัน		-
	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงาน เพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยโครงการได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower และ Gas compressor และกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ ต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ทุกครั้ง		รูปที่ 2.2-7 บริเวณโครงการอนุรักษ์ การได้ยิน (Hearing Conservation Program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ	- น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน	- น้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงาน โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้น ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	-	รูปที่ 2.2-8 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond)
	- จัดให้มีการใช้ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังเกรอะ-กรองไร้อากาศ) สำหรับบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารต่างๆ ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ - จัดให้มีการดูแลทำความสะอาดถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการได้ดำเนินการดูแลบำรุงรักษถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) และทำความสะอาดถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเป็นประจำ		เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	- โครงการจัดให้มีการระบายน้ำ แยกออกจากกันเป็น 2 ส่วน คือระบบระบายน้ำฝน และระบบระบายน้ำเสีย ซึ่งทำให้เกิดการปนเปื้อน		รูปที่ 2.2-9 รางระบาย/รวบรวมน้ำฝน
	จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond) ขนาด 1,200 ลูกบาศก์เมตร สามารถกักเก็บน้ำไว้ประมาณ 1 วัน และบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pond) ขนาด 1,200 ลูกบาศก์เมตร สามารถกักเก็บน้ำไว้ประมาณ 1 วัน	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond) ขนาด 1,200 ลูกบาศก์เมตร สามารถกักเก็บน้ำไว้ประมาณ 1 วัน และบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pond) ขนาด 1,200 ลูกบาศก์เมตร สามารถกักเก็บน้ำไว้ประมาณ 1 วัน		รูปที่ 2.2-8 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond)
	นำน้ำ Blow Down จากระบบหล่อเย็นนำกลับมาใช้ประโยชน์ โดยการรดพื้นที่สีเขียวของโครงการ	- โครงการมีการนำน้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ภายในโครงการ โดยนำน้ำ Back wash CMF, ACF, RO Reject และ น้ำ Blow down จากระบบหล่อเย็น กลับมาใช้ประโยชน์โดยการรดน้ำต้นไม้ พื้นที่สีเขียวและทำความสะอาดพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า		เอกสารแนบ 8 โครงการนำน้ำ Back wash CMF, ACF, RO Reject และ น้ำ Blow down จากระบบหล่อเย็น กลับมาใช้ประโยชน์รดน้ำต้นไม้ พื้นที่สีเขียว และทำความสะอาดพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	จัดสร้าง Inspection Manhole ตรงตำแหน่งที่จะบรรจบท่อระบายน้ำเสียของโครงการกับท่อบรรณน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ในตำแหน่งที่เหมาะสมตามที่สวนอุตสาหกรรมโรจนะกำหนด	โครงการมีการติดตั้ง Inspection Manhole ตรงบริเวณจุดบรรจบท่อระบายน้ำเสียของโครงการกับท่อบรรณน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	-	รูปที่ 2.2-10 Inspection Manhole โครงการกับสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
	จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ และความชำนาญในการดูแลระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ		เอกสารแนบ 9 เอกสารเจ้าหน้าที่ดูแลระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ
	ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติที่ Cooling Basin ของหอหล่อเย็น เพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าความนำไฟฟ้า และอุณหภูมิบริเวณ Cooling Basin ของหอหล่อเย็นอย่างต่อเนื่อง	โครงการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติที่ Cooling Basin ของหอหล่อเย็น เพื่อตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าความนำไฟฟ้า และอุณหภูมิบริเวณ Cooling Basin ของหอหล่อเย็นอย่างต่อเนื่อง		เอกสารแนบ 10 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ Cooling Basin ของหอหล่อเย็น
	รวบรวมและตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นก่อนระบายไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ กรณีน้ำทิ้งอุณหภูมิไม่ได้ 39 °C ตามที่ออกแบบไว้ ให้ระบายน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งหอหล่อเย็นลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉินขนาด 1,200 ลูกบาศก์เมตร สามารถกักเก็บน้ำได้ประมาณ 1 วัน ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการขนาด 1,200 ลูกบาศก์เมตร สามารถกักเก็บน้ำได้ประมาณ 1 วัน ก่อนระบายน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการให้สวนอุตสาหกรรมโรจนะบำบัด	โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นโดยมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติที่ Cooling Basin เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำเบื้องต้น สำหรับในกรณีที่อุณหภูมิของน้ำสูงกว่า 39 °C โครงการจะระบายน้ำหล่อเย็นลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งก่อนระบายน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการให้สวนอุตสาหกรรมโรจนะบำบัด		รูปที่ 2.2-11 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติที่ Cooling Basin ของหอหล่อเย็น รูปที่ 2.2-8 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding Pond)
	- น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการ - น้ำเสียที่เกิดจากห้องปฏิบัติการจะถูกรวบรวมเข้าถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะต่อไป	โครงการไม่มีห้องปฏิบัติการ ปัจจุบันโครงการส่งตัวอย่างน้ำไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 2 (SPP2)		-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- น้ำเสียจากการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนที่อาจปนเปื้อน จัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการแยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย	- โครงการมีการระบายน้ำ แยกออกจากกันเป็น 2 ส่วน คือระบบระบายน้ำฝน และระบบระบายน้ำเสีย ซึ่งทำให้เกิดการปนเปื้อน		รูปที่ 2.2-9 รางระบาย/รวบรวมน้ำฝน
	รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังระบบแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil- Water Separator) เพื่อแยกเอาน้ำมันออก ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการมีรางรวบรวมน้ำที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ซึ่งเป็นถังฝังอยู่ใต้ดิน		รูปที่ 2.2-12 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator)
	น้ำฝนและน้ำหลากจากบริเวณพื้นที่ที่ไม่ปนเปื้อน เช่น น้ำฝนที่ตกในบริเวณอาคารสำนักงาน และพื้นที่ที่มีหลังคาปกคลุม เป็นต้น จะไหลลงสู่รางระบายน้ำของโครงการก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการมีรางระบายน้ำฝนเพื่อรวบรวมน้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในบริเวณพื้นที่โครงการ เข้าสู่บ่อพักน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมโรจนะต่อไป		รูปที่ 2.2-9 รางระบาย/รวบรวมน้ำฝน
	- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมโรจนะกำหนด อาทิ - อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง ระหว่าง 6-9 - ของแข็งละลายทั้งหมด ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร - น้ำมันและไขมัน ไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร - สังกะสี ไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร - ทองแดง ไม่เกิน 2 มิลลิกรัม/ลิตร - คลอรีนอิสระ ไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด ซึ่งปัจจุบันสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ได้มีประกาศ เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) ฉบับที่ 1/2559 กำหนดให้น้ำเสียที่ระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางจะต้องมีค่า pH อยู่ในช่วง 5.5-9 ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างตรวจวิเคราะห์ตามมาตรการติดตามตรวจสอบกำหนดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์		ส่วนที่ 3 รายงานผลการติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง เอกสารแนบ 11 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะ เอกสารแนบ 12 ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า เอกสารแนบ 13 ผลการตรวจคุณภาพน้ำของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้อง ทางโครงการจะต้องเก็บกักน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการ โดยไม่ระบายออกนอกพื้นที่โครงการ หากยังไม่ได้รับการบำบัด และทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยหากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการขัดข้อง ทางโครงการจะกักเก็บน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้และส่งไปยังถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) ก่อนจนกว่าจะทำการซ่อมแซมระบบให้เรียบร้อย จึงระบายน้ำทิ้งออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะต่อไป	-	รูปที่ 2.2-13 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)
	- ตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบการทำงานของบิ๊มน้ำของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) เป็นประจำ นอกจากนี้โครงการยังกำหนดให้มีการดูตรวจน้ำมัน 3 ปี/ครั้ง หรือขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำมันเนื่องจากปริมาณคราบน้ำมันมีน้อยมาก ซึ่งโครงการจะดำเนินการตรวจสอบทุกอาทิตย์ โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการดำเนินการตรวจสอบเรียบร้อยแล้ว		เอกสารแนบ 14 เอกสารการตรวจสอบ การทำงานของบิ๊มน้ำของถัง แยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator)
5. การใช้น้ำ	- ประชาสัมพันธ์ให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ	- โครงการได้ประชาสัมพันธ์ให้พนักงานทุกคนใช้น้ำอย่างประหยัด	-	รูปที่ 2.2-14 การประชาสัมพันธ์การใช้น้ำ อย่างประหยัด
	- นำน้ำจาก Cooling Basin ของหอหล่อเย็น กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ล้างพื้นให้มากที่สุด	- โครงการมีการนำน้ำทิ้งหมุนเวียนกลับมาใช้ภายในโครงการ โดยนำน้ำ Back wash CMF, ACF, RO Reject และ น้ำ Blow down จากระบบหอหล่อเย็น กลับมาใช้ประโยชน์โดยการรดน้ำต้นไม้ พื้นที่สีเขียวและทำความสะอาดพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า		เอกสารแนบ 8 โครงการนำน้ำ Back wash CMF, ACF, RO Reject และ น้ำ Blow down จาก ระบบหอหล่อเย็น กลับมาใช้ ประโยชน์รดน้ำต้นไม้ พื้นที่ สีเขียว และทำความสะอาด พื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า
	- ออกแบบระบบหล่อเย็นให้หมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ประมาณ 5 รอบ เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำในระบบหล่อเย็นของโครงการ			
	- นำน้ำจากกระบวนการผลิตกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำ เช่น นำน้ำ Blowdown จาก HRSG มาใช้ในระบบหล่อเย็น			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมโรจนะอยุธยา	- โครงการฯ ได้จัดให้มีรางระบายน้ำถาวรเพื่อใช้รวบรวมน้ำฝนตามที่มาตรการระบุเป็นที่เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ยังได้ดำเนินการดูแลรักษาเพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	-	รูปที่ 2.2-10 Inspection Manhole โครงการกับสวน อุตสาหกรรมโรจนะ
	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนและส่งไปบำบัดยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้น โดยแยกน้ำมันออกก่อนที่จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ อยุธยา	- โครงการมีที่รวบรวมน้ำที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ซึ่งเป็นถังฝังอยู่ใต้ดิน		รูปที่ 2.2-12 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator)
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ โดยมีความถี่เดือนละ 1 ครั้ง		รูปที่ 2.2-15 การทำความสะอาดราง ระบาย/รวบรวมน้ำฝน
	- ทางโครงการจะมีการยกเครื่องจักร อุปกรณ์ต่างๆ ให้สูงขึ้นจากระดับพื้นโครงการเพื่อลดความเสียหายหากน้ำท่วมมายังพื้นที่ในโครงการ ได้แก่ ● เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) ● เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ● อาคารควบคุม (Control Room) ● เครื่องควบคุมเครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressor Control Panel) ● GTG#1 และ GTG # 2 (Switchgear & Remote 1/0 Panel) ● STG&BOP (Remote 1/0 Panel) ● STG Switch Gear	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการระบุอย่างเคร่งครัด และทันเวลาที่		เอกสารแนบ 15 แผนรับมือสถานการณ์น้ำท่วม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง										
6. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดเตรียมแผนรับมือสถานการณ์น้ำท่วมของโครงการ ซึ่งแบ่งออกเป็น 4 ระดับตามระดับน้ำภายนอกคันกันน้ำ มีรายละเอียดดังนี้	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการระบุอย่างเคร่งครัดและทัน่วงที	-	เอกสารแนบ 15 แผนรับมือสถานการณ์น้ำท่วม										
	<table><tr><th>สถานการณ์น้ำท่วม</th><th>แผนปฏิบัติการรับมือน้ำท่วม</th></tr><tr><td>ระดับน้ำภายนอก > 2 เมตร</td><td>1 จัดตั้งทีมรับมือน้ำท่วม 2. ประชุมและรายงานสถานการณ์น้ำท่วม</td></tr><tr><td>ระดับน้ำภายนอก >2.5 เมตร</td><td>1. จัดเตรียมอุปกรณ์ต่างๆ เช่น - จัดเตรียมเรือพายหรือเรือยนต์ - อาหารและเครื่องดื่ม - น้ำมัน - เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก - ยาสามัญ - ไฟฉายและแบตเตอรี่ 2. จัดหาเครื่องจักร อุปกรณ์ เครื่องมือและกำลังคนสำหรับถอดกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเคลื่อนย้ายไปยังที่ปลอดภัย - ติดต่อรถบรรทุกและรถเครนสำหรับเคลื่อนย้ายกังหันก๊าซ - จัดกำลังคนเพื่อสนับสนุนการทำงาน - ประสานกับโรงไฟฟ้าอื่นๆ เพื่อขอสนับสนุนด้านกำลังคนและเครื่องมือต่างๆ </td></tr><tr><td>ระดับน้ำภายนอก >3 เมตร</td><td>1. ผู้จัดการโรงไฟฟ้าประชุมแผนและการปฏิบัติในการรับมือสถานการณ์น้ำท่วม - เริ่มหยุดการผลิตไฟฟ้าจากกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ - เคลื่อนย้ายกังหันก๊าซออกจากพื้นที่ไปยังที่ปลอดภัย - ถอดอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ไปไว้ยังที่สูง เช่น อาคารชั้น 2 - ย้าย Spare part ไปยังที่สูงหรืออาคารชั้น 2 </td></tr><tr><td>ระดับน้ำท่วมเข้ามายังพื้นที่</td><td>หยุดการจ่ายไฟฟ้าอย่างสิ้นเชิง</td></tr></table>	สถานการณ์น้ำท่วม	แผนปฏิบัติการรับมือน้ำท่วม	ระดับน้ำภายนอก > 2 เมตร	1 จัดตั้งทีมรับมือน้ำท่วม 2. ประชุมและรายงานสถานการณ์น้ำท่วม	ระดับน้ำภายนอก >2.5 เมตร	1. จัดเตรียมอุปกรณ์ต่างๆ เช่น - จัดเตรียมเรือพายหรือเรือยนต์ - อาหารและเครื่องดื่ม - น้ำมัน - เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก - ยาสามัญ - ไฟฉายและแบตเตอรี่ 2. จัดหาเครื่องจักร อุปกรณ์ เครื่องมือและกำลังคนสำหรับถอดกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเคลื่อนย้ายไปยังที่ปลอดภัย - ติดต่อรถบรรทุกและรถเครนสำหรับเคลื่อนย้ายกังหันก๊าซ - จัดกำลังคนเพื่อสนับสนุนการทำงาน - ประสานกับโรงไฟฟ้าอื่นๆ เพื่อขอสนับสนุนด้านกำลังคนและเครื่องมือต่างๆ	ระดับน้ำภายนอก >3 เมตร	1. ผู้จัดการโรงไฟฟ้าประชุมแผนและการปฏิบัติในการรับมือสถานการณ์น้ำท่วม - เริ่มหยุดการผลิตไฟฟ้าจากกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ - เคลื่อนย้ายกังหันก๊าซออกจากพื้นที่ไปยังที่ปลอดภัย - ถอดอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ไปไว้ยังที่สูง เช่น อาคารชั้น 2 - ย้าย Spare part ไปยังที่สูงหรืออาคารชั้น 2	ระดับน้ำท่วมเข้ามายังพื้นที่	หยุดการจ่ายไฟฟ้าอย่างสิ้นเชิง			
	สถานการณ์น้ำท่วม	แผนปฏิบัติการรับมือน้ำท่วม												
	ระดับน้ำภายนอก > 2 เมตร	1 จัดตั้งทีมรับมือน้ำท่วม 2. ประชุมและรายงานสถานการณ์น้ำท่วม												
	ระดับน้ำภายนอก >2.5 เมตร	1. จัดเตรียมอุปกรณ์ต่างๆ เช่น - จัดเตรียมเรือพายหรือเรือยนต์ - อาหารและเครื่องดื่ม - น้ำมัน - เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก - ยาสามัญ - ไฟฉายและแบตเตอรี่ 2. จัดหาเครื่องจักร อุปกรณ์ เครื่องมือและกำลังคนสำหรับถอดกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเคลื่อนย้ายไปยังที่ปลอดภัย - ติดต่อรถบรรทุกและรถเครนสำหรับเคลื่อนย้ายกังหันก๊าซ - จัดกำลังคนเพื่อสนับสนุนการทำงาน - ประสานกับโรงไฟฟ้าอื่นๆ เพื่อขอสนับสนุนด้านกำลังคนและเครื่องมือต่างๆ												
ระดับน้ำภายนอก >3 เมตร	1. ผู้จัดการโรงไฟฟ้าประชุมแผนและการปฏิบัติในการรับมือสถานการณ์น้ำท่วม - เริ่มหยุดการผลิตไฟฟ้าจากกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ - เคลื่อนย้ายกังหันก๊าซออกจากพื้นที่ไปยังที่ปลอดภัย - ถอดอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ไปไว้ยังที่สูง เช่น อาคารชั้น 2 - ย้าย Spare part ไปยังที่สูงหรืออาคารชั้น 2													
ระดับน้ำท่วมเข้ามายังพื้นที่	หยุดการจ่ายไฟฟ้าอย่างสิ้นเชิง													

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การจัดการของเสีย	- คัดแยกมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพักเพื่อรอการจัดเก็บ	- โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของกากของเสียไว้ในอาคารก่อนส่งให้ศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป โดยแยกตามประเภทของของเสียที่เกิดขึ้น เช่น Used Oil ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน และ Scrap เป็นต้น	-	รูปที่ 2.2-16 พื้นที่จัดเก็บมูลฝอยทั่วไป และพื้นที่จัดเก็บกากของเสียอันตราย
	- ประสานกับหน่วยงานในท้องที่ในการจัดเก็บมูลฝอยเพื่อนำไปกำจัดต่อ			
	- จัดเตรียมถังขยะมูลฝอย เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้ส่วนอุตสาหกรรมโรงนะ เพาเวอร์ นำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- โครงการได้จัดให้มีถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิดอย่างเพียงพอในบริเวณพื้นที่โครงการ และแยกประเภทขยะ โดยส่วนอุตสาหกรรมโรงนะ เพาเวอร์ จะมารับไปกำจัด สัปดาห์ละ 1 ครั้ง		
	- รวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต และคัดแยกประเภทก่อนส่งให้ศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัด	- โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของกากของเสียไว้ในอาคารก่อนส่งให้บริษัทกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป		รูปที่ 2.2-16 พื้นที่จัดเก็บมูลฝอยทั่วไป และพื้นที่จัดเก็บกากของเสียอันตราย เอกสารแนบ 16 เอกสารกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย/ของเสียอันตราย/หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลออกนอกโรงงาน
	- มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็ง และมีวัสดุรองรับการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่แหล่งน้ำ	- โครงการมีการซ่อมบำรุงยานพาหนะ และเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568		เอกสารแนบ 17 การซ่อมบำรุงยานพาหนะ รูปที่ 2.2-17 การซ่อมบำรุงเครื่องมืออุปกรณ์ภายในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การจัดการของเสีย (ต่อ)	- เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้าง บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่น และเก็บกักไว้ร่อนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือแหล่งน้ำเด็ดขาด	- โครงการมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ ซึ่งมีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่น และเก็บกักไว้ร่อนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	เอกสารแนบ 16 เอกสารกำกับการณ์ขนส่งขยะมูลฝอย/ของเสียอันตราย/หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลออกนอกโรงงาน รูปที่ 2.2-18 ภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่น
8. การคมนาคมขนส่ง	- แนะนำและอบรมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร และข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถและผู้รับเหมาทุกคนที่นำยานพาหนะเข้ามาจะต้องได้รับการอบรมในเรื่องการปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - สำหรับพนักงานขับรถขนส่งสารเคมีจะได้รับการตรวจสอบ และคำแนะนำเบื้องต้น จาก รปภ. และนักเคมีก่อนเข้าปฏิบัติงานในโครงการ - สำหรับผู้รับเหมาจะต้องอบรม Basic Safety ก่อนเข้าปฏิบัติงาน	-	เอกสารแนบ 18 กฎระเบียบด้านความปลอดภัย 10 ประการ
	- ติดตั้งป้ายจราจร/สัญญาณจราจรภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการติดตั้งป้ายสัญลักษณ์จราจรในบริเวณโครงการรวมถึงควบคุมการเข้าออกโครงการตามมาตรการระบุไว้อย่างเคร่งครัด		รูปที่ 2.2-19 ป้ายจำกัดความเร็ว
	- จำกัดความเร็วรถไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการควบคุมความเร็วในพื้นที่โครงการไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง และมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจสอบบริเวณทางเข้า-ออก		เอกสารแนบ 19 รายงานสถิติอุบัติเหตุ
	- บันทึกอุบัติเหตุการจราจรทุกครั้ง	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ และวิธีการแก้ไขตลอดระยะเวลาของการดำเนินโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุทางการจราจรเกิดขึ้น		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น) - กำหนดให้รถที่ขนส่งสารเคมี และรถที่ขนส่งกากของเสียติดตั้งป้ายเตือนภัย โดยป้ายที่แสดงนั้นจะต้องมีความชัดเจนและเข้าใจง่าย ระบุชื่อ และรายละเอียดเกี่ยวกับสารเคมีตามหลักเกณฑ์สากล เช่น UN Recommendations และรหัส HAZCHEM เป็นต้น	- โครงการมีการคัดเลือกบริษัทขนส่งสารเคมี ต้องเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียจากกระทรวงอุตสาหกรรม และต้องปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	เอกสารแนบ 20 การคัดเลือกบริษัทขนส่งสารเคมี
9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	9.1 มาตรการทั่วไป	- โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตรงตามตำแหน่งงาน และระเบียบการสรรหาของโครงการเป็นลำดับแรก เพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน	-	เอกสารแนบ 21 แรงงานในท้องถิ่น
	- บริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชน ต้องควบคุมดูแลพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว		-
	- ต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ปฏิบัติตามที่มาตรการด้านสิ่งแวดล้อมระบุไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้วอย่างเคร่งครัด		เอกสารแนบ 1 หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2568

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- เข้าพบผู้นำชุมชนในพื้นที่ศึกษา ทั้งผู้นำที่เป็นทางการและผู้นำที่ไม่เป็นทางการ ผู้บริหารองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้ทราบถึงแผนการดำเนินการโครงการ เพื่อสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน และลดความวิตกกังวลต่อการพัฒนาโครงการอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะในด้านระบบความปลอดภัย การควบคุมมลพิษ มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และผลประโยชน์ของโรงไฟฟ้าที่มีต่อชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ	- โครงการมีหน่วยงานเฉพาะที่ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์กิจกรรมของโครงการมาโดยตลอด เพื่อให้ชุมชนรับทราบ และเข้าใจ โดยทั่วกัน ซึ่งในทุก ๆ ปี โครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่เข้าไปให้ความรู้แก่บุคลากรของโรงเรียน และติดตามผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) อย่างสม่ำเสมอ ซึ่งในปี 2568 โครงการดำเนินการตรวจวิเคราะห์ Total Coliform Bacteria (TCB) ณ โรงเรียนหนองน้ำส้ม เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568 รวมทั้งมีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน เช่น การสนับสนุนกิจกรรมวันเด็ก ปี 2568 โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาในวันเด็ก ณ โรงเรียนวัดโหนดเตี้ย, โรงเรียนหนองน้ำส้ม, โรงเรียนวัดนางชี, โรงเรียนวัดคานหาม, โรงเรียนวัดจอมเกษ และเทศบาลตำบลบ้านสร้าง และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2568 ได้มีการมอบทุนการศึกษาเพิ่มเติม ณ โรงเรียนวัดคานหาม โรงเรียนวัดโคกมะยม และโรงเรียนวัดนางชี รวมทั้งดำเนินการตรวจวิเคราะห์ Total Coliform Bacteria (TCB) ณ โรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม	-	เอกสารแนบ 22 ผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) รูปที่ 2.2-20 กิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR)
	- แจ้งแผนการก่อสร้างให้หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นรับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 สัปดาห์	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว		-
	- จัดให้มีป้ายประชาสัมพันธ์โครงการติดตั้งในตำแหน่งที่พบเห็นได้ชัดเจนบริเวณพื้นที่โครงการ			
	- จัดตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียนเพื่อประสานงานและประชาสัมพันธ์การดำเนินการโครงการ รวมทั้งรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด		เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีหน่วยงานและเจ้าหน้าที่พบปะเยี่ยมเยียนชุมชนในพื้นที่ เพื่อสร้างความรู้สึกคุ้นเคย และเปิดรับข้อมูล ข่าวสารข้อเสนอแนะ รับฟังความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจอันดีต่อกัน - เสริมสร้างความเข้าใจแก่ชุมชน โรงเรียน และผู้สนใจ โดยประชาสัมพันธ์เชิงรุก เพิ่มการเรียนรู้ในแง่มุมต่างๆ เกี่ยวกับรายละเอียดโครงการ ระบบความปลอดภัย การควบคุมมลพิษ มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และผลประโยชน์ของโรงไฟฟ้าที่มีต่อชุมชนและอื่นๆ - สนับสนุนการทำกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์และเพื่อการพัฒนาที่ดีขึ้นในด้านต่างๆ ของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การร่วมกิจกรรมตามเทศกาลประเพณี วันสำคัญต่างๆ ของชุมชน การสนับสนุนด้านการกีฬา เป็นต้น - ประสานงานกับผู้นำชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการให้ความช่วยเหลือ สนับสนุน และแก้ไขปัญหาให้กับบุคคลที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้างและการดำเนินการของโครงการ - สนับสนุนการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การร่วมกิจกรรมตามเทศกาลประเพณี วันสำคัญของชุมชน การสนับสนุนด้านการกีฬา การศึกษาด้านสาธารณสุข เป็นต้น	- โครงการมีหน่วยงานเฉพาะที่ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์กิจกรรมของโครงการมาโดยตลอด เพื่อให้ชุมชนรับทราบ และเข้าใจโดยทั่วกัน ซึ่งในทุก ๆ ปี โครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำหน้าที่เข้าไปให้ความรู้แก่บุคลากรของโรงเรียน และติดตามผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) อย่างสม่ำเสมอ ซึ่งในปี 2568 โครงการดำเนินการตรวจวิเคราะห์ Total Coliform Bacteria (TCB) ณ โรงเรียนหนองน้ำส้ม เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน รวมทั้งมีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน เช่น การสนับสนุนกิจกรรมวันเด็ก ปี 2568 โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาในวันเด็ก ณ โรงเรียนวัดโตนดเตี้ย, โรงเรียนหนองน้ำส้ม, โรงเรียนวัดนางชี, โรงเรียนวัดคานหาม, โรงเรียนวัดจอมเกษ และเทศบาลตำบลบ้านสร้าง และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2568 ได้มีการมอบทุนการศึกษาเพิ่มเติม ณ โรงเรียนวัดคานหาม โรงเรียนวัดโคกมะยม และโรงเรียนวัดนางชี รวมทั้งดำเนินการตรวจวิเคราะห์ Total Coliform Bacteria (TCB) ณ โรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม	-	เอกสารแนบ 22 ผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) รูปที่ 2.2-20 กิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน ด้วยการเข้าพบและหารือบ่อยๆ และพร้อมที่จะแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ	- โครงการมีการดำเนินการด้านการส่งเสริมความรู้และความเข้าใจต่อชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการ และ นอกจากนั้นหากทางชุมชนมีการจัดกิจกรรมต่างๆ ทางโครงการพร้อมจะสนับสนุนกิจกรรมดังกล่าว เพื่อเป็นการสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการกับชุมชน	-	เอกสารแนบ 22 ผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) รูปที่ 2.2-20 กิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR)
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ	- โครงการมีหน่วยงานเฉพาะที่ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์กิจกรรมของโครงการมาโดยตลอด เพื่อให้ชุมชนรับทราบและเข้าใจโดยทั่วกัน ซึ่งเห็นได้จากกิจกรรมการเข้าไปให้ความรู้แก่บุคลากรของโรงเรียน และติดตามผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) อย่างสม่ำเสมอ ซึ่งในปี 2568 โครงการดำเนินการตรวจวิเคราะห์ Total Coliform Bacteria (TCB) ณ โรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568		
	- จัดให้มีกิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR) กับโรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม โดยเข้าพบหารือแนวทางในการดูแลน้ำใช้ของนักเรียนเนื่องจากผลตรวจวัดคุณภาพน้ำบาดาลของโรงเรียนมีค่าการปนเปื้อนของตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) มีค่าสูงเกินกว่าที่มาตรฐานกำหนด	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่เข้าไปให้ความรู้แก่บุคลากรของโรงเรียน และติดตามผลการตรวจวัด Total Coliform Bacteria (TCB) อย่างสม่ำเสมอ ซึ่งในปี 2568 โครงการดำเนินการตรวจวิเคราะห์ Total Coliform Bacteria (TCB) ณ โรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568		
	- รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้าง และให้ความสำคัญในการแก้ไขผลกระทบที่เกิดขึ้นอย่างเร่งด่วน	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไปและกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด อย่างไรก็ตามระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการยังไม่พบปัญหาดังกล่าว		เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
	- กรณีเมื่อมีข้อร้องเรียนของชุมชนให้รับแก้ไขและบันทึกทุกครั้งเพื่อหาแนวทางในการแก้ไขข้อร้องเรียนต่างๆ รวมทั้งสรุปรายเดือนและนำเสนอข้อร้องเรียนเป็นรายงาน			
	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโครงการเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด อย่างไรก็ตามระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	-	เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
	- จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินโครงการ เพื่อให้เกิดความเข้าใจและสามารถตอบโต้ไปยังสมาชิก/ประชาชนได้	- โครงการจะเปิดโอกาสให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่าง ๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาการดำเนินงานของโครงการ เพื่อให้เกิดความเข้าใจในการดำเนินงานของโครงการ โดยเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 มีตัวแทนชุมชนที่เข้าร่วม ได้แก่ ตัวแทนจากอบต.ข้าวเม่า, อบต.คานหาม และอบต.อุทัย อบต.สามเรือน และท.ลำตาเสา		รูปที่ 2.2-21 ตัวแทนชุมชนเข้ามศึกษา การดำเนินงานของโครงการ
	- สรุปผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ห้องปฏิบัติการปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	- โครงการได้จัดทำรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพคุณภาพสิ่งแวดล้อม ไปติดประกาศที่องค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ		เอกสารแนบ 25 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม
	- กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริง การแก้ไข ปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโครงการฯ	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด อย่างไรก็ตามระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการยังไม่พบปัญหาดังกล่าว		เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบรับเรื่องร้องเรียนความเสียหายและความเดือดร้อนที่อาจเกิดจากการดำเนินการโครงการตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และหากพบข้อร้องเรียนอันเนื่องจากการก่อสร้างโครงการต้องดำเนินการให้ความช่วยเหลือและแก้ไขโดยเร็ว	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
	9.2 มาตรการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 ในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ 3 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด เพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน โดยให้บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ประสานขอความร่วมมือจากผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการฯ และเพื่อทำหน้าที่ในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการโครงการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและผู้แทนภาคประชาชน ดังนี้ 1. ผู้แทนส่วนราชการ ประกอบด้วย 1.1 ปลัดจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นประธาน 1.2 นายอำเภออุทัย เป็นคณะกรรมการ 1.3 นายอำเภอวังน้อย เป็นคณะกรรมการ 1.4 นายอำเภอบางปะอิน เป็นคณะกรรมการ 1.5 ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมจังหวัด เป็นคณะกรรมการ	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568		เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	1.6 เกษตรอำเภอยุ้ย เป็นคณะกรรมการ 1.7 สาธารณสุขอำเภอยุ้ย เป็นคณะกรรมการ 2. ผู้แทนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและผู้แทนภาคประชาชน มาจากตำบล/เทศบาลต่างๆ ประกอบด้วย 2.1 เทศบาลตำบลยุ้ย 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.2 เทศบาลตำบลบ้านสร้าง 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.3 เทศบาลตำบลลำตาเสา 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.4 องค์การบริหารส่วนตำบลยุ้ย 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.5 องค์การบริหารส่วนตำบลธนู 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.6 องค์การบริหารส่วนตำบลสามัคคี 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.7 องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านช้าง 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.8 องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านหีบ 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.9 องค์การบริหารส่วนตำบลหนองน้ำส้ม 2 คน เป็นคณะกรรมการ 2.10 องค์การบริหารส่วนตำบลคานหาม 2 คน เป็นคณะกรรมการ 3. ผู้แทนของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด 2 คน เป็นเลขานุการฯ และผู้ช่วยเลขานุการฯ กรณีที่กรรมการไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ สามารถส่งผู้แทนเข้าร่วมประชุมได้ และจะต้องมีหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษร และแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 1 สัปดาห์ต่อคณะกรรมการ	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	การสรรหาตัวแทนประชาชน มีดังนี้ - ดำเนินการผ่านคำสั่งจากผู้ว่าราชการจังหวัด โดยแจ้งผ่านอำเภอ และอำเภอแจ้งให้ อบต. จัดประชุมประชาคมตำบล เพื่อคัดเลือกผู้แทนภาคประชาชนเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการฯ โดยกำหนดจำนวนผู้แทนพื้นที่ละ 2 คน (หมายเหตุ: พิจารณาปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสม) - ให้เทศบาล/อบต. แจ้งผลการคัดเลือกต่อประชาชนในหมู่บ้านที่รับผิดชอบเพื่อรับทราบและให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม โดยกำหนดระยะเวลาในการให้ข้อคิดเห็น 1 สัปดาห์ กรณีที่มีความเห็นต่างกันมากกว่าร้อยละ 50 ของครัวเรือน ให้มีการจัดประชุมประชาคมตำบลเพื่อคัดเลือกใหม่อีกครั้ง และแจ้งผลต่อประชาชน - ส่งรายชื่อให้ตัวแทนที่ได้รับการคัดเลือกก่อนนายอำเภออุทัย นายอำเภอวังน้อย และนายอำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เพื่อดำเนินการแต่งตั้ง - วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 2 ปี นับตั้งแต่ที่ได้รับการประกาศแต่งตั้ง และอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการฯ ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ ในกรณีที่ตัวแทนพ้นจากตำแหน่ง ตามข้อ 5 - ต้องหยุดปฏิบัติหน้าที่ทันทีและให้คณะกรรมการชุดเดิมสรรหาตัวแทนใหม่ และยังคงให้คณะกรรมการชุดเดิมยังคงปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการชุดใหม่	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ให้มีการสรรหาและแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 ในสวนอุตสาหกรรมโรงนะ 3 จังหวัดพระนครศรีอยุธยาใหม่ ให้เสร็จภายในสี่สิบห้าวัน นับตั้งแต่คณะกรรมการฯ ชุดเดิมพ้นวาระ การสรรหาคณะกรรมการฯ ให้เป็นไปตามระเบียบการสรรหาของประชาคมใน อบต. คณะกรรมการฯ นอกจากพ้นตำแหน่งตามวาระในข้อ 4 แล้วอาจพ้นตำแหน่งเมื่อ 5.1 ตาย 5.2 ลาออก 5.3 ย้ายภูมิลำเนาออกจากตำบลใน อบต. ที่มีภูมิลำเนาในขณะที่ทำการสรรหาเกินกว่า 90 วัน 5.4 พ้นสภาพการเป็นพนักงาน กรณีที่เป็นตัวแทนจากโรงไฟฟ้าหรือตามที่โรงไฟฟ้าแจ้งการเปลี่ยนแปลงเป็นลายลักษณ์อักษร 5.5 มีความประพฤติไม่เหมาะสม ทุจริตต่อหน้าที่หรือหย่อนความสามารถ และคณะกรรมการมีมติเสียงข้างมากให้ออกจากตำแหน่ง 5.6 ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษหรือความผิดอันเป็นการกระทำโดยประมาท	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	5.7 วิเคราะห์หรือจัดพื้นที่เพื่อน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ อำนาจหน้าที่ เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีความมั่นใจต่อการดำเนินการโครงการฯ และสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพในการติดตามตรวจสอบ ควรมีหน่วยงานปฏิบัติที่เป็นกลาง (Third Party) เพื่อการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจึงได้กำหนดอำนาจหน้าที่ไว้ ดังนี้ - ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และเงื่อนไขเพิ่มเติมอื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และ หน่ ว ย งาน กล าง ๆ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ - ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานโครงการ และกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ - พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคล องค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม - ตรวจสอบเรื่องร้องเรียนต่างๆ - เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ 4. สั่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการ ตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด 5. คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมา เพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนาโครงการ โดยการคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ให้เป็นหน้าที่ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด เป็นผู้พิจารณาคัดเลือกหน่วยงานกลางๆ ที่จะเข้ามาดำเนินการ ระยะเวลาในการดำเนินการ ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 ในสวนอุตสาหกรรมโรงนะ 3 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ให้ดำเนินการจัดตั้งภายหลังจากที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยให้ บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ประสานขอความร่วมมือจากผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยาเป็นผู้แต่งตั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	คณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน และผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีคำสั่งแต่งตั้งให้ดำเนินการตามภารกิจที่ได้รับมอบหมาย ตลอดระยะดำเนินการโครงการ โดยบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด จะจัดให้มีการอบรมความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบให้กับคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อให้คณะกรรมการฯ สามารถกำกับดูแลกิจกรรมการก่อสร้างและดำเนินการของโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ ผู้รับผิดชอบ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด และส่วนราชการในอำเภออุทัย อำเภอวังน้อย และอำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา งบประมาณ/ค่าใช้จ่าย ใช้งบประมาณรวมอยู่ในการดำเนินการโครงการ โดยโครงการจัดให้มีอาคารสถานที่ ค่าเบี้ยประชุม และค่าใช้จ่ายในการติดตามตรวจสอบ ส่วนงบประมาณในการจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) ให้บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด จัดสรรงบประมาณไว้ในงบประมาณของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการของโครงการ	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. ด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	การประเมินผล หน่วยงานกลาง (Third Party) ให้จัดทำแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ และวิเคราะห์เสนอต่อคณะกรรมการฯ ทุก 4 เดือน และคณะกรรมการฯ จะต้องจัดสรุปเพื่อรายงานต่อพื้นที่ที่ได้รับทราบทุก 4 เดือน และนำเสนอในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 3 เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2568 ได้มีการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 ในส่วนการดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 26 เอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เอกสารแนบ 27 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	10.1 ความปลอดภัยทั่วไป ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน - จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ • การเก็บรักษา การขนถ่าย และเคลื่อนย้ายสารเคมี • กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตรายร้ายแรง • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงาน	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารประกอบการฝึกอบรมพนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัย	- โครงการได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อจัดทำแผนงานประจำปี ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2568 รวมทั้งได้มีการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสอดคล้องตามแผนงานฯ ที่ได้วางไว้ โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการได้ดำเนินการประชุมความถี่ 1 ครั้ง/เดือน เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบ 28 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เอกสารแนบ 29 รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เอกสารแนบ 30 แผนงานประจำปีด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการมีการติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เช่น Fire Detectors, Smoke Detectors, Gas Detectors ไว้อย่างเพียงพอและทั่วถึง		รูปที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ เอกสารแนบ 31 Checklist อุปกรณ์ดับเพลิง
	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) ไว้อย่างเพียงพอและทั่วถึง		รูปที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมไว้อย่างเพียงพอในทุกประเภทของการปฏิบัติงาน		รูปที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะทำงาน
	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มียานพาหนะ จำนวน 1 คัน สำหรับพนักงานในกรณีฉุกเฉินอย่างเพียงพอ		รูปที่ 2.2-24 ยานพาหนะสำหรับกรณีฉุกเฉินประจำโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยจัดให้มีระบบใบอนุญาตในการทำงานที่เสี่ยงอันตราย (Work Permit) สำหรับพนักงาน และผู้รับเหมา	-	เอกสารแนบ 32 ตัวอย่าง Work permit
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินภายในโครงการเป็นประจำ ปีละ 2 ครั้ง โดยในปี 2568 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2568 และโครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนระงับอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2568 ร่วมกับอบต.บ้านช้าง		เอกสารแนบ 33 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน รูปที่ 2.2-25 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- กำหนดให้มีแผนการฉุกเฉิน 3 ระดับ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจากความผิดพลาดของบุคคล และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ ดังรายละเอียดในแสดงในแผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง	- โครงการได้กำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ระดับ คือ ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิง เทศบาล และระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด		เอกสารแนบ 34 Procedure แนวทางการ ปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ
	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดตั้งทีมดับเพลิงของโครงการ และมีการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนระงับอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2568 ร่วมกับอบต.บ้านช้าง		เอกสารแนบ 33 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน รูปที่ 2.2-25 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	- จัดให้มีการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT)	- โครงการดำเนินการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) โดยกำหนดการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ซึ่งดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 10 เมษายน 2568 ในบริเวณ Gas Turbine Generator 1 มีค่าเท่ากับ 30.3 องศาเซลเซียส และ Gas Turbine Generator 2 ค่าเท่ากับ 31.5 องศาเซลเซียส ซึ่งทั้ง 2 จุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด		ส่วนที่ 3 อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี ประกอบด้วย • ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป • เอ็กซเรย์ปอด • ทดสอบการได้ยิน • ทดสอบการมองเห็น • ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	- โครงการได้กำหนดให้มีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน โดยได้ดำเนินการทำหนังสือแจ้งตรวจสอบสุขภาพพนักงานเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบ 35 หนังสือแจ้งตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุการดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ และวิธีการแก้ไข ตลอดระยะเวลาของการดำเนินโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น สำหรับการเจ็บป่วยที่เกิดขึ้นเพียงเล็กน้อย ทางโครงการมีเครื่องเวชภัณฑ์เตรียมไว้ภายในโครงการ		เอกสารแนบ 19 รายงานสถิติอุบัติเหตุ รูปที่ 2.2-26 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ รูปที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการได้มีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า และมีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานด้วย รวมทั้งโครงการจัดกิจกรรมเพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วม โดยมีการจัดทำบอร์ดเผยแพร่ความรู้เรื่องอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เป็นต้น ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวทำให้พนักงานทุกคนตระหนักถึงความปลอดภัยมากขึ้น		เอกสารแนบ 36 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ เอกสารแนบ 37 กิจกรรมความปลอดภัย รูปที่ 2.2-28 กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย/บอร์ดประชาสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	การรักษาความปลอดภัย		-	
	- ตรวจตราบุคคลและยานพาหนะทุกครั้งที่มีการเข้า-ออกโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยตรวจสอบบริเวณทางเข้า-ออก ตลอด 24 ชั่วโมง		รูปที่ 2.2-29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
	- ติดตั้งกล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ ภายในโครงการ	- โครงการทำการติดตั้งกล้องวงจรปิด จำนวน 20 จุดบริเวณโดยรอบโครงการ		รูปที่ 2.2-30 กล้องวงจรปิดบริเวณโดยรอบโครงการ
	- ในกรณีที่มีการจ้างรับเหมาจากบริษัทจากภายนอกจะทำการเก็บประวัติของผู้รับเหมาและคนงานที่เข้ามาทำงานภายในโครงการทุกครั้ง	- โครงการมีการดำเนินการเก็บประวัติของผู้รับเหมาและคนงานที่เข้ามาทำงานภายในโครงการทุกครั้ง		เอกสารแนบ 38 เอกสารการเก็บประวัติผู้รับเหมา
	ระบบป้องกันอัคคีภัย			
	หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการจะเป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยจะมีรายละเอียดดังนี้			
	อุปกรณ์และสัญญาณเตือนภัย			
	- ระบบสัญญาณเตือนภัย ซึ่งประกอบด้วย Fire Detectors, Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงานส่วน Gas Detectors จะติดตั้งไว้ในบริเวณ Gas Turbine, MRS และ Gas Compressor	- โครงการมีการติดตั้ง Fire Detectors, Smoke Detectors, Gas Detectors ไว้อย่างเพียงพอและทั่วถึง		รูปที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย - ระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) จะติดตั้งบริเวณ Gas Turbine - ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณ อาคารสำนักงาน Warehouse, Cooling Tower และ Steam Turbine Lube Oil - ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณ Gas Turbine ห้องควบคุมระบบไฟฟ้าและอาคารบริหาร - ระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ขนาด 200 แรงม้า มี Capacity 465 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และ Jockey Pump ขนาด 2 แรงม้า ขนาด 3.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ติดตั้งหัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต - เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม ได้แก่ พื้นที่ Exheat Bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิดประเภทและขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10	- โครงการติดตั้งระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ที่บริเวณ Gas Turbine - โครงการติดตั้งระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณอาคารสำนักงาน Warehouse, Cooling Tower และ Steam Turbine Lube Oil - โครงการติดตั้งตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) บริเวณ Gas Turbine ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า และอาคารบริหาร รวมทั้งพื้นที่ต่างๆ รอบโครงการ - โครงการติดตั้งระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ดีเซลขนาด 200 แรงม้า Capacity 465 ลบ.ม./ชม. พร้อมทั้งติดตั้งปั้มรักษาแรงดัน (Jockey Pump) เพื่อรักษาแรงดันภายในท่อน้ำดับเพลิงร่วมด้วย - โครงการติดตั้งเครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) ประเภทและขนาดที่ติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 เรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมดโดยออกแบบให้มีแรงดัน 175 psig อัตราการไหล 500 gpm หัวจ่ายน้ำแบบ 2 ทาง ขนาด 2½ นิ้ว	- โครงการดำเนินการติดตั้งหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) เรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ
	- ในส่วนของระบบ Steam Turbine Lube Oil จะมีการติดตั้ง Sprinkler วาล์วของระบบแรงดันจะถูกติดตั้งในส่วนของ Boiler และระบบการจ่ายก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ ยังมีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิงหรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน	- โครงการมีการติดตั้ง Sprinkler ในระบบของ Steam Turbine Lube Oil และมีการติดตั้ง Safety Valve ในส่วนของ Boiler และระบบจ่ายก๊าซธรรมชาติ	-	
	10.2 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี			
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS) ทุกชนิดที่ใช้ภายในโครงการ และติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	-	รูปที่ 2.2-31 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS)
	- ให้ความรู้และชี้แจงอันตรายเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่าย การหก รั่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โครงการจัดให้มีการอบรมความรู้และชี้แจงเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่ายสารเคมี การหกรั่วไหลให้กับพนักงานทุกคน	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารประกอบการฝึกอบรมพนักงาน
	- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉินและฝักบัวชำระร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิต อาคารเก็บวัตถุดิบ และสารเคมีให้เพียงพอและเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้ง	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) เรียบร้อยแล้ว	-	รูปที่ 2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างตาฉุกเฉิน
	- เก็บสารเคมี เช่น กรดซัลฟูริก โซเดียมไฮดรอกไซด์ ในถังเฉพาะ พร้อมคันคอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหก รั่วไหลได้ทั้งหมด	- บริเวณเก็บสารเคมีโครงการออกแบบให้แบ่งการจัดวางสารเคมีแยกชนิดกันอย่างชัดเจน และมีการจัดทำเขื่อนคอนกรีต (Bund wall) เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี	-	รูปที่ 2.2-33 อาคารเก็บสารเคมี รูปที่ 2.2-34 เขื่อนคอนกรีตป้องกันสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ - ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน - การขนถ่ายสารเคมี - การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยเป็นประจำ เช่น การอบรมการสวมใส่ชุดดับเพลิง+SCBA และการใช้สายดับเพลิง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี ความปลอดภัยในการขับเคลื่อนโฟล์คลิฟท์ ความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และการดับเพลิงขั้นต้น เป็นต้น	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารประกอบการฝึกอบรมพนักงาน รูปที่ 2.2-35 การฝึกอบรมความปลอดภัย
	- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ ได้แก่ กำหนดห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟ บริเวณนี้ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายแจ้งเบอร์โทรศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		รูปที่ 2.2-36 ป้ายเตือนความปลอดภัย
	- แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- บริเวณที่เก็บสารเคมี ทางโครงการออกแบบให้แบ่งการจัดวางสารเคมีแยกชนิดกันอย่างชัดเจน และมีการจัดทำเขื่อนคอนกรีต (Bund wall) เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี		รูปที่ 2.2-31 อาคารเก็บสารเคมี รูปที่ 2.2-32 เขื่อนคอนกรีตป้องกันสารเคมี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านอันตรายร้ายแรง	- กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด และมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	- โครงการได้กำหนดให้มีการกั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	-	เอกสารแนบ 32 ตัวอย่าง Work Permit
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อ และทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อเป็นไปตามมาตรฐานสากล	- โครงการได้มีการทดสอบรอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซ เพื่อเป็นการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากก๊าซธรรมชาติรั่วไหล โดยดำเนินการตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ภายใต้การดูแลของบริษัท ปตท. และกรมธุรกิจพลังงาน โดยในปี 2568 โครงการดำเนินการสำรวจรอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซ เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2568		รูปที่ 2.2-37 การสำรวจรอยเชื่อมต่อเสี่ยงก๊าซธรรมชาติ
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถวัดระบบการล้าเสี่ยงก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- โครงการได้ติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถวัดระบบการล้าเสี่ยงก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที โดยหากตรวจพบว่าเกิดการรั่วไหลของก๊าซหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ อุปกรณ์วัดระบบการล้าเสี่ยงก๊าซจะทำงานทันที โดยมีการตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์อยู่เสมอ		รูปที่ 2.2-38 อุปกรณ์วัดระบบการล้าเสี่ยงก๊าซ
	- เมื่อมีการติดตั้งระบบแล้วเสร็จหรืออยู่ในช่วงทดลองเดินระบบให้ทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าระบบสามารถตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที หากอัตราไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบฯ แล้วเสร็จและดำเนินการทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ในช่วงการทดลองเดินระบบ เพื่อทดสอบว่าสามารถตัดจ่ายก๊าซได้ภายใน 1 นาที โดยปัจจุบันโครงการดำเนินการเรียบร้อยแล้ว		-
	- จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น Gas Detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS และ Gas Compressor	- โครงการติดตั้งเครื่องตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ หรือ อุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซ (Gas detector) บริเวณสถานีอัดก๊าซ (Gas Compressor) 3 สถานี		รูปที่ 2.2-39 Gas detector บริเวณสถานีอัดก๊าซ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการได้กำหนดแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) สำหรับอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน และการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	-	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	- กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจากความผิดพลาดของบุคคลและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ โดยกำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเป็น 3 ระดับ ซึ่งลำดับขั้นตอนและแผนฉุกเฉินและเบอร์โทรศัพท์ที่ใช้ในการติดต่อสื่อสารในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยมีรายละเอียดดังนี้ ● แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 เมื่อกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ โดยที่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้ได้รวมถึงขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินด้วยแล้ว ● แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 เมื่อกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นขยายตัว มีขนาดใหญ่ขึ้นหรือมีผลกระทบต่อพนักงานหรือพื้นที่ข้างเคียง ไม่สามารถควบคุมระงับเหตุได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการจำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก เช่น สวนอุตสาหกรรมโรจนะ อยุธยา เป็นต้น โดยที่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้มีการกำหนดการประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน	- โครงการได้กำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ระดับ คือ ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้ จากพนักงานในโรงงานเอง ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิง เทศบาล และระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด		เอกสารแนบ 34 Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 3 เมื่อกรณีเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นได้ขยายตัวลุกลามขนาดใหญ่ ส่งผลกระทบต่อพนักงานและพื้นที่ข้างเคียงโดยรอบและไม่สามารถควบคุมได้ด้วยอุปกรณ์และบุคลากรภายในโครงการและสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ออยุธยา และต้องการความช่วยเหลือและร่วมมือจากหน่วยงานราชการและหน่วยงานภายนอกสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ออยุธยาโดยเร่งด่วน โดยที่แผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับนี้มีการกำหนดการประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ อย่างชัดเจน	โครงการได้กำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ระดับ คือ ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิง เทศบาล และระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด	-	เอกสารแนบ 34 Procedure แนวทางการ ปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ
	กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินการโครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้มีการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้าด้วย โดยเฉพาะการฝึกซ้อมจะมุ่งเน้นขั้นตอนการตัดระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 1 นาที	โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินการและหลังจากเปิดดำเนินการแล้ว โดยในปี 2568 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2568 และโครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนระงับอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2568 ร่วมกับอบต.บ้านช้าง		เอกสารแนบ 33 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน
	หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อม โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ในการปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	โครงการดำเนินการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินเป็นประจำ ปีละ 2 ครั้ง โดยหลังจากมีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โครงการได้สรุปผลและรายงานข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำมาปรับปรุงแก้ไขแผนการปฏิบัติการให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น		
	ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	โครงการมีแผนการติดต่อประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินกับหน่วยงานภายนอกเพื่อเตรียมความพร้อมเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินสามารถเรียกได้ทันที ทั้งนี้ในปี 2568 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนระงับอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2568 ร่วมกับอบต.บ้านช้าง		เอกสารแนบ 33 รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน รูปที่ 2.2-25 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. สาธารณสุข	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดอย่างเคร่งครัดและนอกจากนี้ โครงการมีการจัดให้มีการติดประกาศสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น บริเวณโดยรอบโครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	-	เอกสารแนบ 25 รายงานสรุปผลการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อม รูปที่ 2.2-40 การจัดส่งรายงานสรุปผลการ ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น
	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะ สำหรับพนักงาน ในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาล ที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์ พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีฉุกเฉิน จำนวน 1 คัน		รูปที่ 2.2-23 ยานพาหนะสำหรับกรณีฉุกเฉิน ประจำโครงการ รูปที่ 2.2-25 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล
	- จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพ ประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้น ของเลือด เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดให้มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน โดยได้ ดำเนินการทำหนังสือแจ้งตรวจสุขภาพพนักงานเรียบร้อยแล้ว		เอกสารแนบ 35 หนังสือแจ้งตรวจสุขภาพ พนักงาน
	- สำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่ใช้เป็นตัวแทนของประชาชน ณ จุดติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ โดยสอบถามข้อมูลการเจ็บป่วยของ สมาชิกในครัวเรือน	- โครงการกำหนดให้มีการสำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่อาศัย อยู่โดยรอบโครงการในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 นอกจากนี้โครงการยังได้มีการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนในพื้นที่บริเวณโดยรอบโครงการ		ส่วนที่ 3 สถิติสาธารณสุขและภาวะ สุขภาพ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. การรับเรื่องร้องเรียน	13.1 กรณีข้อร้องเรียนทั่วไป - เจ้าหน้าที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนจากผู้แจ้งเหตุ/พบเห็นหรือได้รับผลกระทบได้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียน จดชื่อ ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ รายละเอียดที่ร้องเรียน พร้อมข้อเสนอแนะและแนวทางการแก้ไขของผู้ร้องเรียนไว้เบื้องต้น สำหรับช่องทางในการแจ้งหรือส่งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ มีดังนี้ ● แจ้งหรือร้องเรียนด้วยตนเอง ▪ พนักงานของบริษัททุกคน ▪ ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนภายในโครงการ ● แจ้งผ่านกล่องรับเรื่องร้องเรียน ▪ กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณสำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ▪ กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณสำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลอุทัย และ ตำบลสามัคคี ▪ กล่องรับเรื่องร้องเรียนบริเวณด้านหน้าโครงการ ● แจ้งเรื่องทางจดหมาย ▪ สำนักงานโรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 3 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ 3 ถ.โรจนะ ต.อุทัย และต.สามัคคี อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13120 ● แจ้งเรื่องทางโทรศัพท์ ▪ สำนักงานใหญ่ ที่หมายเลขโทรศัพท์ 0-2723-4280 ● แจ้งเรื่องทางโทรสาร ▪ สำนักงานใหญ่ ที่หมายเลขโทรสาร 0-2723-4289 ● แจ้งผ่านจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ▪ Email rp-bkk@rojanapower.com ry-ay@rojanapower.com	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. การรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	- เจ้าหน้าที่รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่คณะกรรมการอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และจะมีการมอบหมายเจ้าหน้าที่ให้นัดผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ประสบปัญหา (ถ้ามี) ร่วมกัน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบหมายจะจัดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบพร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน (สำหรับข้อร้องเรียนทั่วไปจะดำเนินการตรวจสอบเบื้องต้น ภายใน 3 วัน หลังจากได้รับแจ้ง) - คณะกรรมการอาชีวอนามัยฯ และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่ายประชุมร่วมกันเพื่อพิจารณาข้อร้องเรียน วิเคราะห์หาสาเหตุของปัญหา และเสนอต่อฝ่ายบริหารมอบหมายให้ผู้รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขต่อไป - ฝ่ายบริหารโครงการสั่งการให้ดำเนินการแก้ไข - ผู้ที่ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไขหลังจากได้รับแจ้งให้ดำเนินการพร้อมกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ - ผู้ได้รับมอบหมายเชิญผู้ร้องเรียนร่วมทำการตรวจสอบผลการดำเนินการ พร้อมให้ผู้ร้องเรียนลงนามยอมรับผลการแก้ไข หากผู้ร้องเรียนไม่ยอมรับให้นำปัญหาเข้าที่ประชุมคณะกรรมการโครงการอีกครั้ง เพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางการแก้ไขใหม่ต่อไป - ผู้ที่ได้รับมอบหมายที่ประชุมโครงการ เรื่องของผลการดำเนินงานแก้ไขที่ได้รับการยอมรับแล้วจากผู้ร้องเรียน เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์รับข้อร้องเรียนลงบันทึกข้อร้องเรียนเก็บไว้เป็นหลักฐาน และรวมข้อมูลเกี่ยวกับสาเหตุของข้อร้องเรียนและประเมินผลเรื่องข้อร้องเรียนเป็นรายเดือนต่อไป	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. การรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	13.2 กรณีข้อร้องเรียนฉุกเฉิน - เจ้าหน้าที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนได้รับแจ้งข้อร้องเรียนฉุกเฉินจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งผู้ร้องเรียนจัดชื่อ ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ของผู้ร้องเรียนและรายละเอียดไว้เบื้องต้น - เจ้าหน้าที่รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่ประธานคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม หลังจากนั้นประธานคณะกรรมการรายงานรายละเอียดของเหตุการณ์ให้กับฝ่ายบริหารโครงการ และประสานงานไปยังผู้ร้องเรียนภายใน 1 ชั่วโมง เพื่อบรรเทาปัญหาที่ประสบปัญหาร่วมกัน (ซึ่งขึ้นกับความพร้อมของผู้ร้องเรียน) และผู้ร้องเรียนลงชื่อในแบบฟอร์มไว้เป็นหลักฐาน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบหมายจะจัดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบพร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน - ฝ่ายบริหารโครงการสั่งการให้ผู้รับผิดชอบแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมง และแจ้งผู้ร้องเรียนให้ทราบเรื่องการดำเนินการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง และเชิญผู้ร้องเรียนมาร่วมทำการตรวจสอบหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ - ผู้ที่ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไขกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน พร้อมให้ผู้ร้องเรียนลงนามรับผลการแก้ไข หากผู้ร้องเรียนไม่ยอมรับให้ลงบันทึกไว้ในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน และนำเข้าที่ประชุมคณะกรรมการฯ โครงการอีกครั้ง เพื่อวิเคราะห์สาเหตุและแนวทางแก้ไขใหม่ต่อไป	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
13. การรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)	- ผู้ที่ได้รับมอบหมายแจ้งที่ประชุมโครงการ เรื่องของผลการดำเนินงานแก้ไขที่ได้รับการยอมรับแล้วจากผู้ร้องเรียน ร้องเรียน เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์รับข้อร้องเรียนลงบันทึกข้อร้องเรียนเก็บไว้เป็นหลักฐาน และรวมข้อมูลเกี่ยวกับสาเหตุของข้อร้องเรียน และประเมินผลเรื่องข้อร้องเรียนเป็นรายเดือนต่อไป	- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้น ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางการร้องเรียนของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบ 23 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน เอกสารแนบ 24 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
14. การปรับปรุงภูมิทัศน์	- พื้นที่สีเขียวประมาณ 1.84 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 6.65 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด บริเวณริมรั้วด้านหน้าและด้านข้างทั้ง 2 ด้าน และบริเวณริมรั้วด้านหลังบริเวณสำนักงานโครงการจะปลูกไม้ยืนต้นหนึ่งแถว ต้น คริสตินา (<i>Syzygium australe</i> (J.C. Wendl. Ex Link) B.Hyland) เป็นต้น ระยะห่างต่อต้นประมาณ 2 เมตร ส่วนบริเวณริมรั้วด้านหลัง ความยาว 107 เมตร จะปลูกต้นไม้ 2 แถวสลับกัน จะปลูกต้นโศกอินเดีย (<i>Polyalthia longifolia</i> Benth Hook.f. var. <i>Pandurata</i>) และต้น คริสตินา เป็นต้น ระยะห่างต่อต้นประมาณ 2 เมตร สำหรับบริเวณสำนักงานโครงการและบริเวณที่จอดรถจะปลูกต้นไม้ เช่น ต้นราชพฤกษ์ <i>Cassia fistula</i> L และต้นประดู่ <i>Pterocarpus indicus</i> Willd เป็นต้น เพื่อร่มเงาระยะห่างต่อต้นประมาณ 3 เมตร นอกจากนี้บริเวณริมทางเดินหรือบริเวณที่ไม่สามารถปลูกไม้ยืนต้นได้จะปลูกหญ้า หรือกระดุมทอง เป็นต้น	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด ซึ่งปัจจุบันโครงการมีพื้นที่สีเขียวมีพื้นที่สีเขียว 6.84 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 24.43 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งได้ทำการปลูกต้นคริสตินา และต้นไทรเกาหลี บริเวณริมรั้วโครงการ นอกจากนี้บริเวณริมทางเดิน ได้ทำการปลูกต้นกระดุมทอง เป็นต้น	-	รูปที่ 2.2-41 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
14. การปรับปรุงภูมิทัศน์	- หากว่าต้นไม้ที่ปลูกภายในโครงการตายโครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมทันที - บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี - จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่เฉพาะในการดูแลรักษาพื้นที่สีเขียว และขอความร่วมมือพนักงานทุกคนในการดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา หากพบว่าต้นไม้ที่ปลูกภายในโครงการตาย จะดำเนินการปลูกใหม่ทันที	-	รูปที่ 2.2-41 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



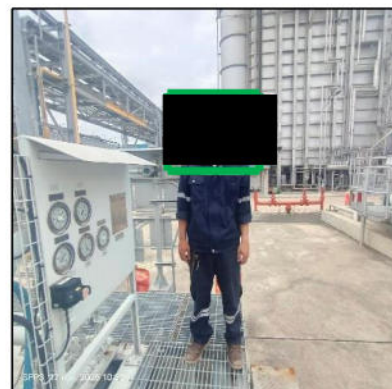
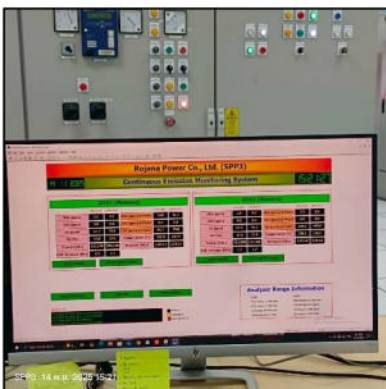
รูปที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น



รูปที่ 2.2-2 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.2-3 ระบบ Dry Low Emission NO_x



รูปที่ 2.2-4 ระบบการเตือน ควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x

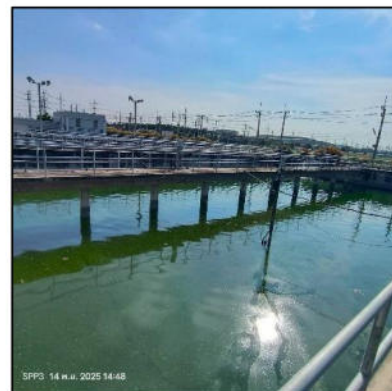
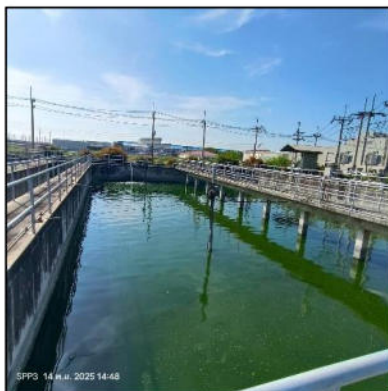
รูปที่ 2.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังขณะทำงาน



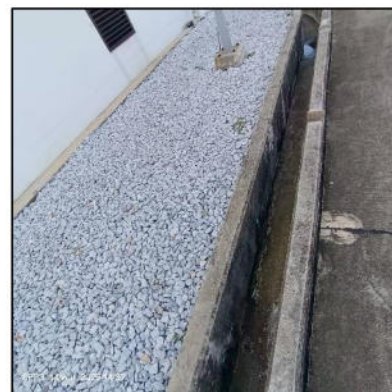
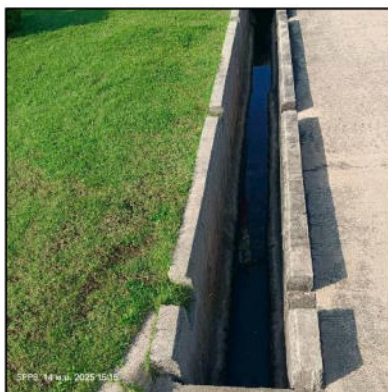
รูปที่ 2.2-6 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบลเอ



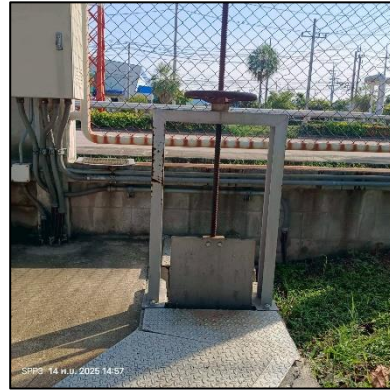
รูปที่ 2.2-7 บริเวณโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)



รูปที่ 2.2-8 บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)



รูปที่ 2.2-9 รางระบาย/รวบรวมน้ำฝน



รูปที่ 2.2-10 Inspection Manhole โครงการกับสวนอุตสาหกรรมโรจนะ



รูปที่ 2.2-11 เครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำอัตโนมัติที่ Cooling Basin ของหอหล่อเย็น



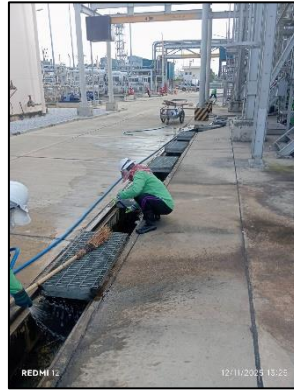
รูปที่ 2.2-12 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator)



รูปที่ 2.2-13 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)



รูปที่ 2.2-14 การประชาสัมพันธ์การใช้น้ำอย่างประหยัด



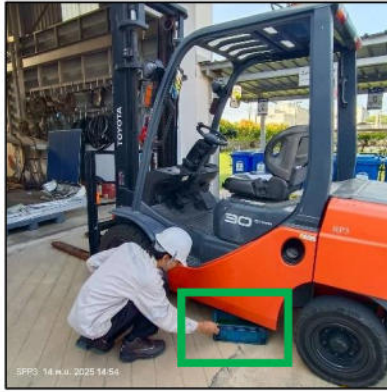
รูปที่ 2.2-15 การทำความสะอาดรางระบาย/รวบรวมน้ำฝน



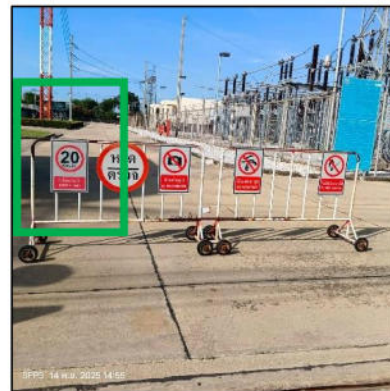
รูปที่ 2.2-16 พื้นที่จัดเก็บมูลฝอยทั่วไป และพื้นที่จัดเก็บกากของเสียอันตราย



รูปที่ 2.2-17 การซ่อมบำรุงเครื่องมือ-อุปกรณ์ภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.2-18 ภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่น



รูปที่ 2.2-19 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพกิจกรรม CSR ณ โรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568



ภาพกิจกรรม CSR การสนับสนุนกิจกรรมวันเด็ก ปี 2568 ณ โรงเรียนวัดโดนดเตี้ย, โรงเรียนวัดหนองน้ำส้ม, โรงเรียนวัดนางชี, โรงเรียนวัดคานหาม, โรงเรียนวัดจอมเกษ และเทศบาลตำบลบ้านสร้าง

รูปที่ 2.2-20 กิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR)

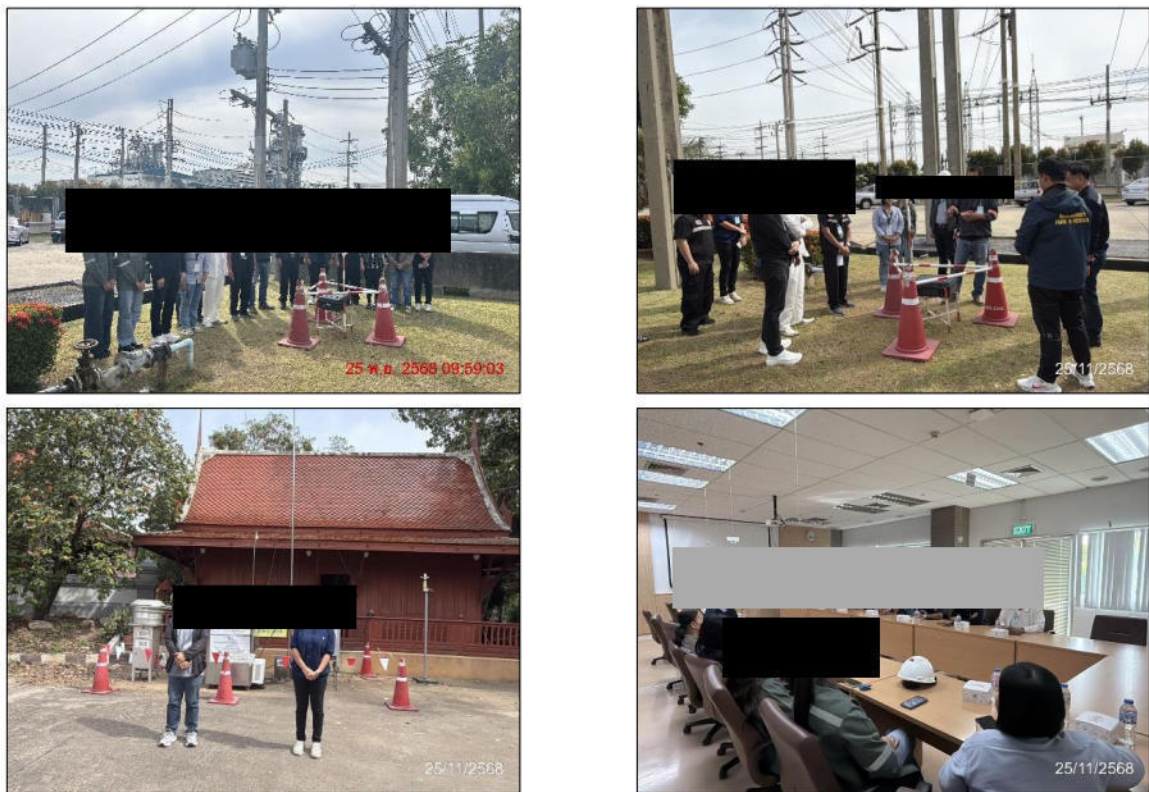


ภาพกิจกรรม CSR การสนับสนุนกิจกรรมวันเด็ก ปี 2568 (ต่อ)

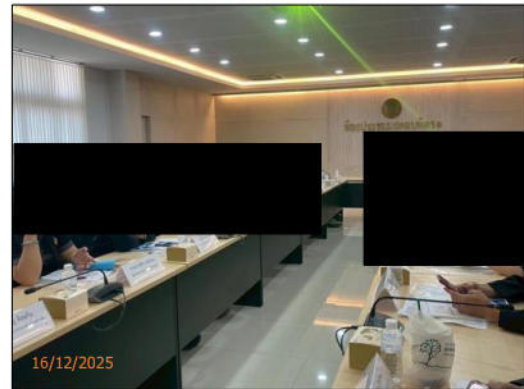
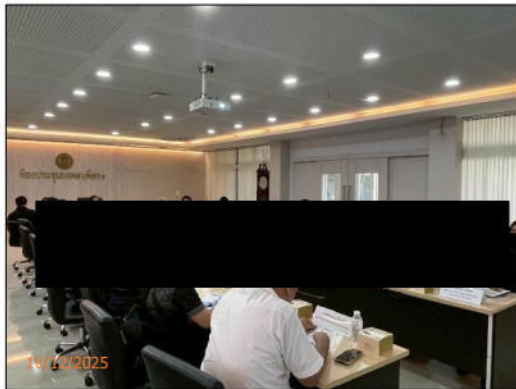


ภาพกิจกรรม CSR การมอบทุนการศึกษาเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2568 ณ โรงเรียนวัดคานหาม โรงเรียนวัดโคกมะยม และโรงเรียนวัดนางชี

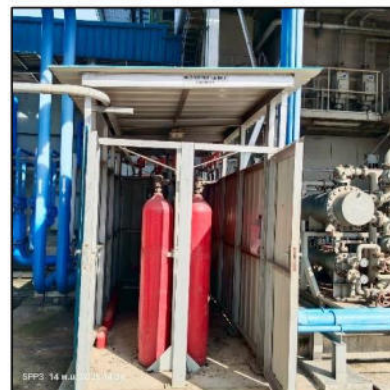
รูปที่ 2.2-20 (ต่อ)



รูปที่ 2.2-21 ตัวแทนชุมชนเข้ามามีการศึกษาการดำเนินงานของโครงการ



รูปที่ 2.2-22 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม



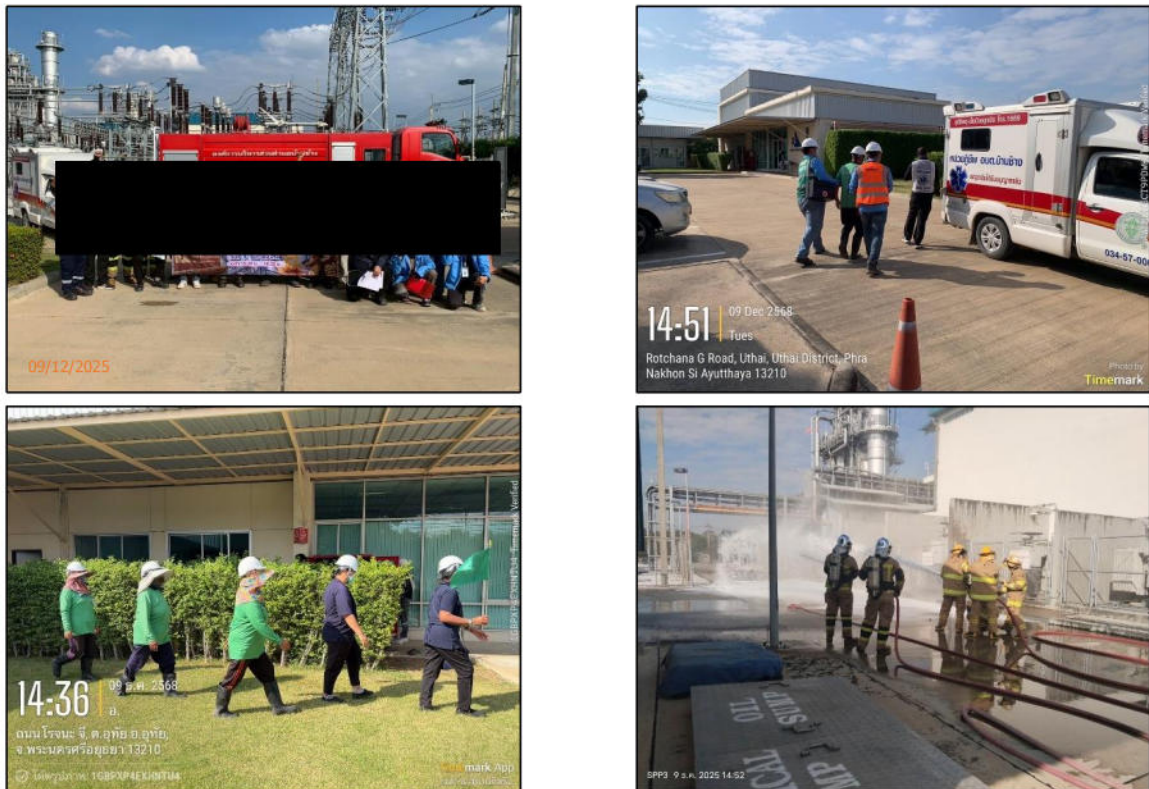
รูปที่ 2.2-23 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ



รูปที่ 2.2-23 (ต่อ)



รูปที่ 2.2-24 ยานพาหนะสำหรับกรณีฉุกเฉินประจำโครงการ



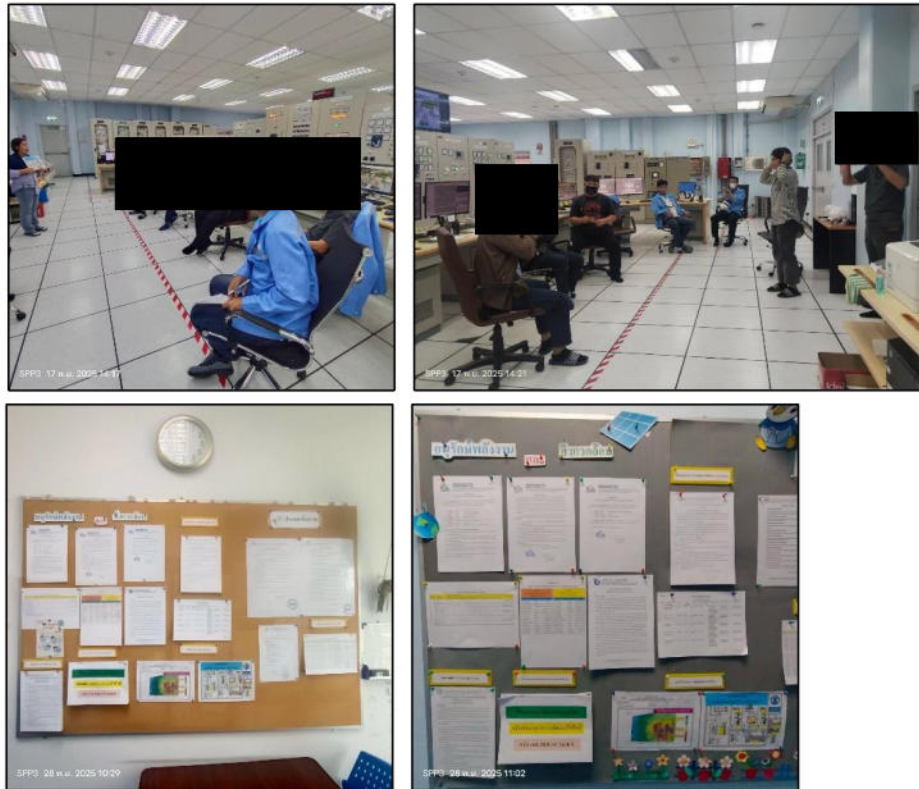
รูปที่ 2.2-25 การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน



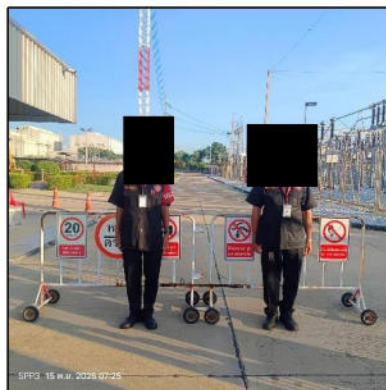
รูปที่ 2.2-26 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ



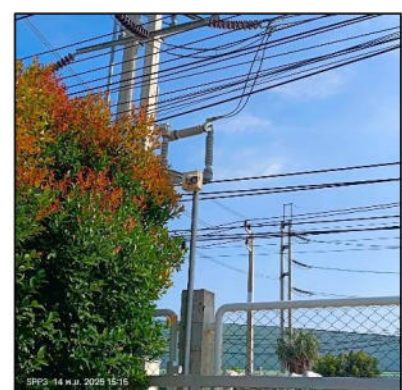
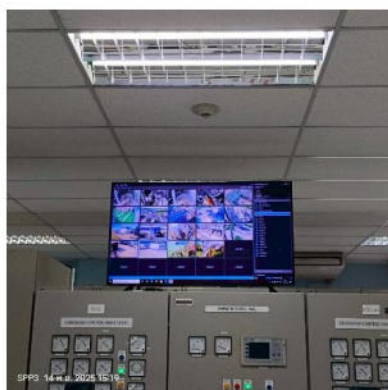
รูปที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล



รูปที่ 2.2-28 กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย/บอร์ดประชาสัมพันธ์



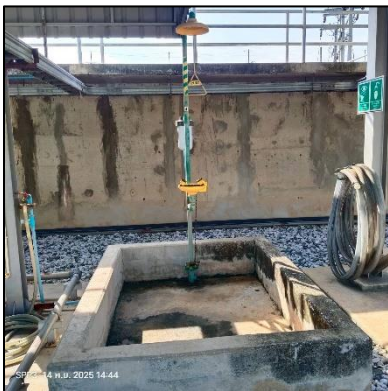
รูปที่ 2.2-29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



รูปที่ 2.2-30 กล้องวงจรปิดบริเวณโดยรอบโครงการ



รูปที่ 2.2-31 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS)



รูปที่ 2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างตาฉุกเฉิน



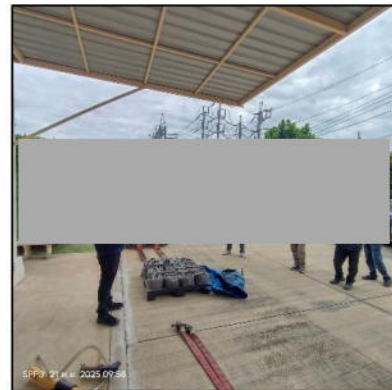
รูปที่ 2.2-33 อาคารเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.2-34 เชื้อเพลิงป้องกันสารเคมี



การฝึกอบรมความปลอดภัย (การสวมใส่ชุดดับเพลิง+SCBA และการใช้สายดับเพลิง)

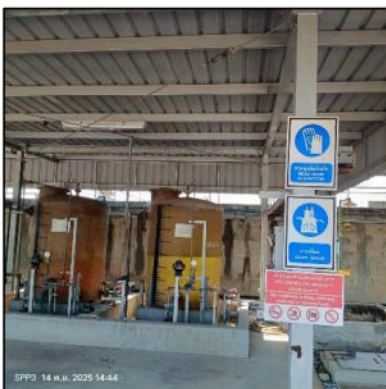


การฝึกอบรมความปลอดภัย (การสวมใส่ชุดชุดป้องกันสารเคมี+การวางถุงทราย)



การฝึกอบรมความปลอดภัย (การขับขีรถ Forklift อย่างปลอดภัย)

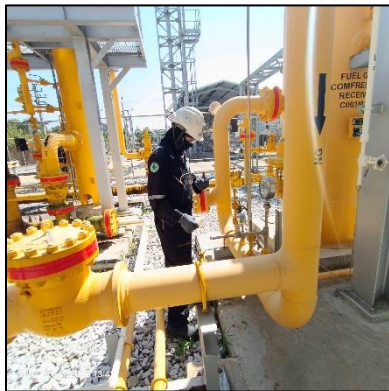
รูปที่ 2.2-35 การฝึกอบรมความปลอดภัย



รูปที่ 2.2-36 ป้ายเตือนความปลอดภัย



รูปที่ 2.2-36 (ต่อ)



รูปที่ 2.2-37 การสำรวจรอยเชื่อมท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ



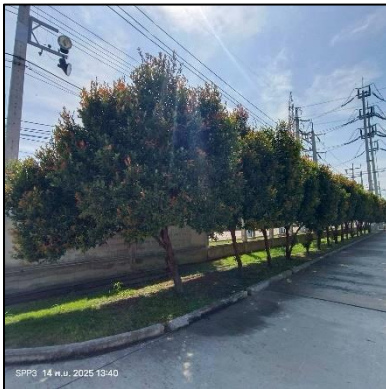
รูปที่ 2.2-38 อุปกรณ์ตัดระบบการลำเลียงก๊าซ



รูปที่ 2.2-39 Gas detector บริเวณสถานีอัดก๊าซ



รูปที่ 2.2-40 การจัดส่งรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น



รูปที่ 2.2-41 พื้นที่สีเขียวของโครงการ