
สรุปผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการดำเนินการ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ และภาพถ่าย ซึ่งใช้ประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะดำเนินการตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และนำมาผนวกไว้ร่วมกับรายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้แล้ว ทำให้รายงานฉบับนี้จึงเป็นการรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568

ทั้งนี้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการฯ เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 จากการสำรวจภาคสนามของพื้นที่โครงการฯ การตรวจสอบเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้น และการแก้ไขปรับปรุงปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งทำการถ่ายภาพการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่างๆ เพื่อใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน



รูปที่ 2.1-1 การตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 แสดงได้ดังตารางที่ 2.2-1

ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)
บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568

☒โครงการอุตสาหกรรม

สภาพโรงงาน : กำลังการผลิตสูงสุดในปัจจุบัน - เมกะวัตต์

กำลังการผลิตสูงสุดตามกำหนดไว้ในรายงาน EIA 348.38 เมกะวัตต์

การดำเนินงาน : ☒ อัตราการผลิตปกติ - เมกะวัตต์

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	1.1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ภายหลังการขอปรับเปลี่ยนระบบควบคุมมลภาวะทางอากาศจากระบบ Water injection ร่วมกับระบบ SCR เป็นระบบ Dry low Emission NO _x (DLE) เพื่อควบคุมการระบายมลสารที่เครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 6 (CTG 6) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด และได้นำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ทั้งหมดเป็นรายงานประจำปีละ 2 ครั้ง โดยรายงานฉบับนี้เป็นกรรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 1 หนังสือแจ้ง รายงานผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการฯ
	1.2) นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ	-	- โครงการมีการกำหนดข้อปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมไว้ในนโยบายระหว่างเจ้าของโครงการกับผู้รับเหมา	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	1.3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติ การโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	-	- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานของรัฐซึ่งมี อำนาจอนุญาตตามกฎหมาย สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทราบ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 1 หนังสือส่งรายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการฯ
	1.4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ใน สภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อ ผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	- โครงการได้ดำเนินการดูแลบำรุงรักษาระบบหล่อเย็นให้อยู่ ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance) นอกจากนี้ ยังมีมีการ เฝ้าระวังด้านความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ ใกล้เคียง รวมทั้งได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเชื้อ สลิโมเนลลา (Legionella) ในน้ำจากระบบหล่อเย็นของ Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2568 โดยผลการตรวจวัดพบว่า มีค่าอยู่ในช่วง น้อยกว่า 100 CFU/l ถึง 6,000 CFU/l ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ตาม ประกาศกรมอนามัย เรื่อง ข้อปฏิบัติการควบคุมเชื้อ สลิโมเนลลาในหอผึ่งเย็นของอาคารในประเทศไทย พ.ศ. 2544	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุง เชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) เอกสารแนบ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพ น้ำระบบหล่อเย็น ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น บริเวณ Phase 1 ถึง Phase 4

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	1.5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็วและหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาตจังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็วเพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	-	- หากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโครงการฯ จะแจ้งให้หน่วยงานราชการรับทราบเพื่อหน่วยงานฯ ที่เกี่ยวข้องให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-
	1.6) หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานการไฟฟ้าเพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม		- หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่แตกต่างไปจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะต้องนำเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเพื่อให้หน่วยงานอนุญาต และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาเพื่อให้ความเห็นชอบก่อนจะดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุกครั้ง โดยล่าสุดโครงการมีการขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซ GE (หมายเลข 192304) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า BRUSH หมายเลข 920243.010) ขนาด 57,200 กิโลแอมแปร์ ออกจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ซึ่งทางโครงการได้ดำเนินการแจ้งความประสงค์ในเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งเป็นหน่วยงานผู้อนุญาตกับโครงการรับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ RO2016/017 ทั้งนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติเห็นชอบให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบการผลิตไฟฟ้าได้ ตามหนังสือเลขที่ สกพ.5502/0751 โดยโครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตาม หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 4 หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	1.7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และบันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	-	- ปัจจุบันไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น อย่างไรก็ตามโครงการมีการจัดเตรียมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุร้องเรียนขึ้นในอนาคต โดยทางสวนอุตสาหกรรมโรจนะ จะเป็นสื่อกลางสำหรับช่องทางการร้องเรียนของชุมชนในพื้นที่	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงาน กรณีเกิดข้อร้องเรียน
	1.8) หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโรงงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	-	- การดำเนินงานมีความสอดคล้องตามแผนการดำเนินการก่อสร้างของโครงการ ที่ได้เสนอไว้ ซึ่งถ้าหากพบว่าไม่สอดคล้องจะมีการทบทวนข้อมูลของผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 7 แบบฟอร์มการรับ เรื่องร้องเรียน
	1.9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการระบอบ่างเคร่งครัดและทันทั่วทั้ง	- ไม่พบปัญหา	-
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ	2.1) ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS: continuous emission monitoring system) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และ CO บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแรงดันสูงแบบใช้ไอเสีย (HRSG) ทั้ง 6 ปล่อง	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : continuous emission monitoring system) เรียบร้อยแล้ว และโครงการทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อตรวจวัด NO _x และ CO รวมทั้งได้มีการตรวจวัด O ₂ ร่วมด้วย และมีการบันทึกข้อมูลการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 8 รายงานผลการ ตรวจวัดจาก CEMS ของโรงไฟฟ้า ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMS

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	2.2) ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายนมลพิษทาง อากาศไม่ให้เกิดมาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนใน อากาศที่ระบายออกจากร่างานผลิตส่งหรือจำนวนพลังงาน ไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และควบคุมอัตราการปล่อยจากปล่อง ระบายนมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามเกณฑ์ควบคุมที่สวน อุตสาหกรรมโรงนะ อุดยธา กำหนดดังนี้ - ค่าออกไซด์ของไนโตรเจน - ปล่อง HRS G ชุดที่ 1-4 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตรา การระบาย 8.69 กรัมต่อวินาที (95.0 ppm) - ปล่อง HRS G ชุดที่ 5 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการ ระบาย 5.48 กรัมต่อวินาที (60 ppm) - ปล่อง HRS G ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการ ระบาย 5.60 กรัมต่อวินาที (60 ppm) - ปล่อง Auxiliary boiler มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตรา การระบาย 1.76 กรัมต่อวินาที (กรณีใช้ก๊าซ ธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) - ปล่อง Auxiliary boiler มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตรา การระบาย 1.74 กรัมต่อวินาที (กรณีใช้น้ำมันดีเซล เป็นเชื้อเพลิง)	บริเวณ HRS G 1-6 และ Auxiliary Boiler	- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย HRS G#1, HRS G#2, HRS G#3, HRS G#4, HRS G#5 และ Auxiliary Boiler ระหว่างวันที่ 23-29 กันยายน 2568 โดยพารามิเตอร์ที่ ตรวจวัดได้แก่ TSP, SO ₂ , NO _x และ CO ซึ่งพบว่าผลการตรวจวัดมี ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โดยเปรียบเทียบปริมาณ TSP, NO _x และ SO ₂ ที่ระบายจากปล่อง HRS G และ Auxiliary Boiler กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และค่าควบคุมอากาศเสียที่ระบายจากปล่องตามที่ มาตรการกำหนด โดยอ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด พบว่าปริมาณ TSP, NO _x และ SO ₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตาม กำหนด สำหรับปริมาณ CO เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตาม ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดเช่นกัน สำหรับปล่องระบาย HRS G#6 ไม่ได้ ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการขอยกเลิกการใช้งาน เครื่องกังหันก๊าซ GE (หมายเลข 192304) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า BRUSH (หมายเลข 920243.010) ขนาด 57,200 กิโลแอมแปร์ ออกจากการะบวนการผลิตไฟฟ้า รายละเอียดดังเอกสารแนบ 4 และ 5	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องระบาย
			เอกสารแนบ 4 หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้ งานเครื่องกังหันก๊าซและ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อ สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สน.)		เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน
			เอกสารแนบ 8 รายงานผลการตรวจสอบ ระบบ CEMs ของโรงไฟฟ้า		เอกสารแนบ 9 รายงานผลการตรวจสอบ ระบบ CEMs (Audit CEMs)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ค่าซีลเพอร์ไดออกไซด์ - ปล่อย HRSG ชุดที่ 1-5 มีค่าควบคุม SO₂ ที่อัตราการระบาย 0.05 กรัมต่อวินาที (ชุดความเข้มข้น ชุดที่ 1-3 0.39 ppm และชุดที่ 4-5 0.4 ppm) - ปล่อย HRSG ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม SO₂ ที่อัตราการระบาย 1.30 กรัมต่อวินาที (10 ppm) - ค่าฝุ่นละอองแขวนลอย - ปล่อย HRSG ชุดที่ 1-2 มีค่าควบคุม TSP อัตราการระบาย 0.84 กรัมต่อวินาที (17.4 mg/l) - ปล่อย HRSG ชุดที่ 3-5 มีค่าควบคุม TSP อัตราการระบาย 0.91 กรัมต่อวินาที (18.8 mg/l) - ปล่อย HRSG ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม TSP อัตราการระบาย 1.24 กรัมต่อวินาที (25.0 mg/l) ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษข้างกล่าวข้างต้นคิดที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศและปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้อยู่ที่ 7	บริเวณ HRSG 1-6 และ Auxiliary Boiler			
	2.3) ต้องควบคุมปริมาณ NO _x ที่ระบายออกในปริมาณต่ำ โดยใช้ระบบควบคุม NO _x แบบ Water Injection ของโรงไฟฟ้าระยะที่ 1-4 จำนวน 5 ชุด ติดตั้งระบบควบคุม NO _x แบบ DLE สำหรับ HRSG ชุดที่ 6		- โครงการดำเนินการติดตั้งชุดควบคุม NO _x แบบ De-NO _x Water System (Water Injection) ในท้องเผาไหม้ของ Gas Turbine ชุดที่ 1-5 สำหรับชุดที่ 6 โครงการติดตั้งระบบควบคุม NO _x แบบ Dry Low Emission NO _x (DLE) ที่เครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งระบบนี้สามารถลดปริมาณก๊าซ NO _x ได้ 70-90 % ซึ่งทั้ง 2 ระบบสามารถควบคุม NO _x ที่ระบายออกจากปล่องให้อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-3 ระบบควบคุม NO _x แบบ Water Injection

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	2.4) จัดให้มีระบบควบคุม NO _x แบบ water injection โรงไฟฟ้าระยะที่ 1-4 จำนวน 5 ชุด แต่ละชุดติดตั้งปั๊มน้ำ จำนวน 2 ตัวทำงานสลับกัน	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบควบคุม NO _x แบบ De-NO _x Water System (Water Injection) เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ โครงการมีแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการลด NO _x ของปล่องระบบทุกปล่อง	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	2.5) ดำเนินการบำรุงรักษาระบบ water injection ให้พร้อมใช้งานตลอดเวลา		- โครงการมีการกำหนดแผนการบำรุงรักษาระบบ water injection ทุกเดือน เพื่อให้สามารถใช้งานได้มีประสิทธิภาพ	- ไม่พบปัญหา	
	2.6) ทหาระบบควบคุม NO _x แบบ water injection ที่เป็นอุปกรณ์ติดตั้งและอุปกรณ์สำรองเกิดขัดข้องพร้อมๆ กันให้หยุดดำเนินการผลิตในส่วนที่เกี่ยวข้องและตัดการจ่ายก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับหน่วยการผลิตนั้นๆ ทันที โครงการจะเร่งดำเนินการหาสาเหตุ เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไม่ให้เกิดเกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้		- โครงการได้มีการติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) ในห้อง Control room เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO _x กรณีระบบควบคุม NO _x แบบ water injection เกิดขัดข้องพร้อมกัน โครงการจะหยุดดำเนินการผลิตทันที และเร่งดำเนินการหาสาเหตุ เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไม่ให้เกิดเกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO _x
	2.7) จัดให้มีปล่องระบายมลพิษทางอากาศตามขนาด ดังนี้ - HRSG ชุดที่ 1-2 สูง 30.5 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 3.05 เมตร - HRSG ชุดที่ 3-4 สูง 30 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 3.0 เมตร - HRSG ชุดที่ 5-6 สูง 30 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 3.0 เมตร - Auxiliary Boiler Stack ความสูง 24.38 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 1.22 เมตร		- โครงการดำเนินการติดตั้งปล่องระบายมลพิษทางอากาศตามการออกแบบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-5 ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	2.8) ติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการ วิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบาย NO_x ไม่ให้เกินกว่าค่า ควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 100 ของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะ ดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบาย NO_x เกินกว่าค่าควบคุม	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการได้มีการติดตั้งระบบการเตือน (Alarm) ในห้อง Control room เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO _x และได้มีการเตรียม แผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการระบุอย่างเคร่งครัดและ ทั่วทั้งที่	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่า อัตราการระบาย NO _x เอกสารแนบ 10 Procedure ระบบการ เตือน (Alarm)
3. แผนปฏิบัติการ ด้านเสียง	3.1) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-6 ตัวอย่างป้ายเตือน บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง (ต่อ)	3.2) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวไว้อย่างเพียงพอ	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
	3.3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอและพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสมเพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง		- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งสร้างอาคารควบคุมเสียง เพื่อลดระดับเสียงดังในสถานที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-8 อาคารควบคุมเสียง
	3.4) ภายหลังโครงการเพิ่มกำลังการผลิตหรือกรณีติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise contour map กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง		- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) และจากการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียงดังที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ในระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 1,870 จุด พบว่า ค่าระดับความดังเสียงอยู่ในช่วง 50.5-89.3 dB (A)	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 11 ผลการจัดทำแผนที่ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
	3.5) ปกคลุมไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยได้ทำการปลูกต้นไม้บริเวณริมรั้วโครงการเพื่อเป็นแนวกันเสียง และได้ทำการปลูกไม้ยืนต้น เช่น ต้นประดู่ ต้นสาละ เพิ่มเติมบริเวณริมรั้วของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง (ต่อ)	3.6) ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับไม่ควรเกิน 90 เดซิเบล (เอ) ในการทำงานติดต่อกัน 8 ชั่วโมง	ภายในพื้นที่โครงการ	- ทางโครงการได้เตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกิน 80 เดซิเบล (เอ) นอกจากนั้นโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงตามระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 หน่วยการผลิตที่ 5 หยุดการผลิตทำให้โครงการไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
	3.7) ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		- โครงการได้ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในหัวข้อด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานเป็นประจำ และนอกจากนี้โครงการยังจัดให้มี Tool Box Talk และ KYT (การหยั่งรู้ระวังอันตราย) เป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 12 แผนงานประจำปี 2568 ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ	4.1) จัดให้มีการปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization tank) จำนวน 2 ชุด ขนาด 25 และ 120 ลูกบาศก์เมตร เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer regeneration wastewater) ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	จุดปล่อยน้ำที่ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงานะ	- โครงการได้จัดให้มีการปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) จำนวน 2 ชุด ขนาด 250 ลบ.ม. และ 120 ลบ.ม. ขึ้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.2) จัดให้มีรางรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil separator)	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยมีรางรวบรวมน้ำที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ซึ่งเป็นถังอยู่ใต้ดิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.3) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากพนักงาน	อุตสาหกรรมโรจนะ	- น้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงานโครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	
	4.4) รวบรวมน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำเสียที่ผ่านถังแยกน้ำ-น้ำมัน น้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น และน้ำเสียจากระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายโดยสวนอุตสาหกรรมฯ		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยน้ำเสียที่ผ่านถังแยกน้ำ-น้ำมัน น้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น และน้ำเสียจากถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจะถูกรวบรวม และส่งไปบำบัดเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โดยทางสวนอุตสาหกรรมโรจนะจะมีการสูบน้ำด้วยปั๊มน้ำทุกเดือนเพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 13 ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากสวนอุตสาหกรรมโรจนะเอกสารแนบ 14 ประภาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะฉบับที่ 1/2559

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.5) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด • อุณหภูมิ ไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรด-ด่าง 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	จุดปล่อยน้ำทั้งก่อน ระบบลงสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวน อุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด ซึ่งปัจจุบันสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ได้มีประกาศ เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) ฉบับที่ 1/2559 กำหนดให้น้ำเสียที่ระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางจะต้องมีค่า pH อยู่ในช่วง 5.5-9 ทั้งนี้ในส่วนของการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง บริเวณ ทิ้งน้ำในส่วนของการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะทางด้านทิศเหนือและทิศใต้ของโครงการ มาตรวจวิเคราะห์ตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบกำหนด โดยผลการตรวจวิเคราะห์ห้วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 พบว่า คุณภาพน้ำทั้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัด คุณภาพน้ำทั้ง เอกสารแนบ 14 ประกาศสวน อุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559
	4.6) ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อเย็นแบบระบบเปิดเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส		- โครงการดำเนินการติดตั้งตามการออกแบบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็นบริเวณ Phase 1 ถึง Phase 4 ภาพถ่ายที่ 2.2-12 เครื่องวัดอุณหภูมิของ หอหล่อเย็น
	4.7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) และถังแยกน้ำมัน (Oil Separator)		- โครงการจัดจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และความชำนาญ (Chemist) ในการดูแลและบำรุงรักษารังถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) และถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-13 เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบ บำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.8) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าที่สามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ และดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อน ระบายลงสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวน อุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น โดยติดตั้งถังแยก น้ำ-น้ำมัน ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) และถังบำบัด น้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นก่อนจะระบายไปยังระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)
	4.9) น้ำมันที่ได้รับการปนเปื้อนจากสารเคมีหรือน้ำมันจะถูกรวบรวม และส่งไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายออก สำหรับน้ำมันที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะ ระบายลงสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรมฯ ออกนอก พื้นที่โครงการ หากยังไม่ได้รับการบำบัด และทำการแก้ไขระบบ บำบัดน้ำเสียโดยเร็ว		- รางระบายน้ำของโครงการจะรวบรวมน้ำมันที่มีโอกาสปนเปื้อนไป ยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อน ระบายออกสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.10) หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้อง ทางโครงการจะต้องกักเก็บน้ำ ทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ในพื้นที่โครงการ โดยปิดวาล์วระบายน้ำทิ้งออกสู่ ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะก่อน โดยไม่ ระบาย		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยหากระบบบำบัด น้ำเสียของโครงการขัดข้อง ทางโครงการจะกักเก็บน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ และส่งไปยังถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) ก่อน จนกว่าจะทำการซ่อมแซมระบบให้เรียบร้อย จึงระบายน้ำทิ้งออกสู่ ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะต่อไป	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 15 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำ รายวัน ของโรงไฟฟ้า
	4.11) นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์มากที่สุด โดยใช้ร่นน้ำดื่มและสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลานจอดรถ หรือใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ ซึ่งมี ปริมาณ 40.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน		- โครงการฯ ได้พิจารณาการนำน้ำทิ้งที่จากระบบ Reject RO กลับมา ใช้ประโยชน์มากที่สุด โดยดำเนินการให้ผู้รับเหมาทำแบบและ เสนอราคาเพื่อติดตั้งระบบปั้มน้ำ เพื่อนำน้ำกลับมาใช้ใหม่สำหรับรด น้ำต้นไม้ บริเวณสนามหญ้าและพื้นที่สีเขียว	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 16 เอกสารเกี่ยวกับการนำ น้ำทิ้งที่จากระบบ Reject RO กลับมาใช้ ประโยชน์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.12) ตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ก่อนปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสถานประกอบการฯ เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการฯ มีการบันทึกการตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง เป็นประจำทุกเดือน นอกจากนี้โครงการยังกำหนดให้มีการดูตรวจน้ำมันปีละ 1-2 ครั้ง เนื่องจากปริมาณครบน้ำมันมีน้อยมาก	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 17 แบบบันทึกการตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.13) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อกักน้ำทิ้งที่จะระบายออกจากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามมาตรฐานของสวนอุตสาหกรรมฯ ว่าด้วยลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายทิ้งลงสู่ท่อรีบน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ		- โครงการมีการควบคุมลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โดยทำการตรวจวิเคราะห์ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง เอกสารแบบ 14 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559
	4.14) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อกักน้ำทิ้งก่อนระบายน้ำทิ้งสู่ระบบบำบัดน้ำทิ้งของสวนอุตสาหกรรมฯ		- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติเรียบร้อยแล้ว โดยติดตั้งไว้ 2 จุด ได้แก่ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางทางด้านทิศใต้ และทิศเหนือของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-14 เครื่องตรวจวัดค่า pH, Temp, Conduct แบบอัตโนมัติ
	4.15) ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปิวาล์วระบายน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่าง ๆ รวมทั้งปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้งในกรณีที่เกิดผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ เพื่อมิให้น้ำทิ้งดังกล่าวระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ		- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบเตือนการปิวาล์วเรียบร้อยแล้ว โดยระบบจะทำงานเมื่อค่า pH เกินกว่าค่าที่กำหนด ระบบจะทำการเตือนไปที่ DCS (ห้อง Control Room) จากนั้นเจ้าหน้าที่จะดำเนินการปิวาล์วทันที	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-15 ระบบเตือนให้พนักงานปิวาล์วระบายน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
5. การคมนาคม	5.1) นำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- ทางหลวง หมายเลข 309 - ทางหลวง หมายเลข 3056 - ทางหลวง หมายเลข 32	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถและผู้รับเหมาทุกคนที่นำยานพาหนะเข้ามาจะต้องได้รับการอบรมในเรื่องการปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - สำหรับพนักงานขับรถขนส่งสารเคมีจะได้รับการตรวจสอบ และคำแนะนำเบื้องต้น จาก รปภ. และนักเคมีก่อนเข้าปฏิบัติงานในโครงการ - สำหรับผู้รับเหมาจะต้องอบรม Basic Safety ก่อนเข้าปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 18 เอกสารอบรม Basic safety
6. แผนปฏิบัติการ ด้านการจัดการ ของเสีย	6.1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีถังขยะมูลฝอยแยกประเภทพร้อมฝาปิดตามจุดต่างๆ อย่างเพียงพอทั่วถึง โดยทางสวนอุตสาหกรรมจะมารับขยะไปกำจัดทุกๆ 2 วัน ทำให้ไม่มีขยะมูลฝอยตกค้างในพื้นที่	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน ภาพถ่ายที่ 2.2-16 ถังขยะมูลฝอยทั่วไป บริเวณต่างๆ ภายใน พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการ ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	6.2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมไว้ ภายในพื้นที่โครงการควรคัดแยกนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มาก ที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะประสานงานกับหน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บ ขยะเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของเสียไว้ในอาคารที่พัก ขยะ และประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะ มูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตาม หลักวิชาการ ได้แก่ - บริษัท โอธยาร์เซเคิล 2002 จำกัด - บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิสเอส จำกัด - บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) - บริษัท วัน พอส จำกัด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน
	6.3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิตและแจ้ง ให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับ ไปกำจัด		- โครงการจัดให้มีจุดรวบรวมของเสียประเภทต่างๆ เพื่อรอบริษัทที่ ได้รับอนุญาตมาเก็บไปกำจัด	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-17 พื้นที่รวบรวมของเสีย ของโครงการ
	6.4) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อเก็บกากของ เสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน ตะกอนจากระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำ		- โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของกากของเสีย และจัดให้มี ภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเก็บไว้ในอาคารก่อนส่งให้บริษัท กำจัดกากอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการ ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	6.5) แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และชื่อผู้บำบัด ด้วย วิธีการส่งข้อมูลทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) ตามประกาศ กระทรวงสิ่งแวดล้อมและวิธีการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับสิ่ง ปนื้อหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ.2547 ไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบ การแจ้งที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการดำเนินการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และ ชื่อผู้บำบัด ด้วยวิธีการส่งข้อมูลทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) ตาม ประกาศกระทรวงสิ่งแวดล้อมและวิธีการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับ สิ่งปนื้อหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ. 2547 ไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบการ แจ้งที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 19 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปนื้อออกนอกโรงงาน
	6.6) บริษัท โรจนะ เพาเวอร์ จำกัด ต้องแต่งตั้งผู้ขนส่งของเสียตาม ประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่องหลักเกณฑ์การ พิจารณา การแต่งตั้งตัวแทนเพื่อเป็นผู้รวบรวมและขนส่งของ เสียอันตราย พ.ศ.2549		- โครงการได้ดำเนินการแต่งตั้งผู้ขนส่งของเสียตามประกาศของกรม โรงงานอุตสาหกรรมจำนวน 4 บริษัท คือ ● บริษัท อโยธยารัสเซลล์ 2002 จำกัด ● บริษัท เอส ซี ไอ อีโต้ เซอร์วิสเอส จำกัด ● บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ● บริษัท วัน พอส จำกัด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 20 การแต่งตั้งบริษัท ผู้ขนส่งของเสีย
7. การระบายน้ำ และควบคุม น้ำท่วม	7.1 จัดสร้างระบบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับ ระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ		- โครงการจัดให้มีการระบายน้ำ แยกออกจากกันเป็น 2 ส่วน ระหว่าง ระบบระบายน้ำฝน กับระบบระบายน้ำเสีย ซึ่งทำให้ไม่เกิดการ ปนเปื้อน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน ภาพถ่ายที่ 2.2-19 ประตูกันน้ำที่จุดเชื่อมต่อ ระหว่างรางรวบรวม น้ำฝนภายในโครงการ และรางรวบรวมน้ำฝน ของสวนอุตสาหกรรม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
7. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	7.2 ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน ภาพถ่ายที่ 2.2-20 การทำความสะอาด รางระบายน้ำฝน
	7.3 ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ				
	7.4 จัดให้มีระบบระบายน้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ		- โครงการมีระบบรวบรวมน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ- สังคม	8.1) ให้การช่วยเหลือสนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่อยู่โดยรอบโครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีต่อชุมชน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการดำเนินกิจกรรม CSR โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาในวันเด็ก ปี 2568 ณ โรงเรียนวัดโตนดเตี้ย, โรงเรียนหนองน้ำส้ม, โรงเรียนวัดนางชี, โรงเรียนวัดคานหาม, โรงเรียนวัดจอมเกษ และเทศบาลตำบลบ้านสร้าง	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	8.2) พิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่น เป็นลำดับแรกเพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่		- โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานรับเข้ามาในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	8.3) ควบคุมดูแลเจ้าหน้าที่ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด		- โครงการได้จัดให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยฯ และคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยฯ เพื่อควบคุมดูแลการดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามที่มีมาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 21 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เอกสารแนบ 22 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	8.4) จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการ		- โครงการจัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการโครงการ โดยกำหนดขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน ทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้ช่องทางทางรับเรื่องร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางทางร้องเรียนของทางโครงการสามารถแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ได้	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน เอกสารแนบ 7 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	- แผนชุมชนสัมพันธ์ 9.1) ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในอำเภอห้วย อำเภอบางปะอินและอำเภอยะนครศรีอยุธยา	- โครงการมีการดำเนินการช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนมาโดยตลอด โดยมีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้าของบริษัทโรงฉะปะนาเยอร์ เพื่อเป็นการตอบแทนชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ นอกจากนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการดำเนินกิจกรรม CSR โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาในวันเด็ก ปี 2568 ณ โรงเรียนวัดโตนดเตี้ย, โรงเรียนหนองน้ำส้ม, โรงเรียนวัดนางสี, โรงเรียนวัดคานหาม, โรงเรียนวัดจอมเกษ และเทศบาลตำบลบ้านสร้าง	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	9.2) มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่น เป็นลำดับแรกเพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน		- โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	9.3) จัดตั้งกองทุนเพื่อการศึกษา แก่โรงเรียนต่างๆ บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อช่วยเป็นกำลังใจให้แก่เด็กนักเรียน และยังช่วยลดภาระของผู้ปกครองได้อีกทางหนึ่งด้วย		- โครงการจัดให้มีโครงการทุนการศึกษา ซึ่งจะหมุนเวียนการให้การทุนการศึกษาอย่างต่อเนื่องทุกปี ปีละ 1 โรงเรียน จำนวน 20 ทุน ทุนละ 1,000 บาท ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการมอบทุนการศึกษาแก่โรงเรียนวัดคานหาม, โรงเรียนวัดโคกมะยม และโรงเรียนวัดนางสี	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	9.4) ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้าฯ กับชุมชน เช่น กิจกรรมแข่งฟุตบอลประจำปี จัดโครงการ “โรงไฟฟ้ามีน้ำใจช่วยเหลือชุมชน” เพื่อออกสำรวจและซ่อมแซมเครื่องใช้ไฟฟ้าของประชาชนบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า จัดอบรมหลักสูตรฝึกอบรมภูมิปัญญาท้องถิ่น ให้ความรู้แก่เยาวชนและชุมชนในเรื่องต่างๆ เช่น การผลิตปุ๋ยชีวภาพจากขี้เถ้า การทำเกษตรแบบผสมผสาน การปลูกพืชสมุนไพรและการใช้ประโยชน์ เพื่อให้ชุมชนสามารถพึ่งพาตนเองได้ ร่วมเป็นเจ้าภาพจัดงานทอดผ้าป่าสามัคคีกับวัดบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น		- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	- แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน 9.5) จัดให้หน่วยงานที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างควมเข้าใจต่อคนในชุมชน และลดความวิตกกังวลต่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงฉะปะเวเวอร์ เกี่ยวกับรูปแบบ/กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม และระบบความปลอดภัย พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในอำเภออุทัย อำเภอบางปะอินและอำเภอยะนครศรีอยุธยา	- โครงการดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคี โดยมีตัวแทนชุมชนเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าให้ชุมชนรับทราบ และนอกจากนี้โครงการได้จัดทำรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น เพื่อประชาสัมพันธ์ให้กับชุมชนได้รับทราบอีกทางหนึ่งด้วย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 23 รายงาน การประชุมพหุภาคี เอกสารแนบ 24 รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
	9.6) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชนด้วยการเข้าพบและหาหรือบ่อยๆ และพร้อมที่จะแก้ไข ปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ		- โครงการมีการดำเนินการด้านการส่งเสริมความเข้าใจต่อชุมชน นอกจากนี้โครงการยังได้รับความร่วมมือที่ดีจากทางสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ในการดำเนินการตามมาตรการดังกล่าว รวมทั้งมีการดำเนินการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคณในชุมชนจากการดำเนินโครงการอีกทางหนึ่งด้วย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงานกรณี เกิดข้อร้องเรียน เอกสารแนบ 7 แบบฟอร์มการรับเรื่อง ร้องเรียน -
	9.8) ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน ต้องจัดให้มีการประชุมชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดย เร่งด่วน เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อยุติที่แท้จริง และพร้อม ที่จะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อ ความรู้สึกของประชาชน		- โครงการมีการดำเนินการด้านการส่งเสริมความเข้าใจต่อชุมชน โดย การเปิดโอกาสให้ตัวแทนชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมการดำเนินงานของ โครงการเพื่อให้ชุมชนเข้าใจในการดำเนินงานของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	9.9) จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินการ โครงการ เพื่อให้เกิด ความเข้าใจและสามารถบอกต่อไปยังสมาชิก/ประชาชนได้				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	9.10) สรุปลผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในอำเภออุทัย อำเภอบางปะอินและอำเภอมะนังศรีอยุธยา	- โครงการดำเนินการจัดทำรายงานสรุปลผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น บริเวณโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 24 รายงานสรุปลผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ภาพถ่ายที่ 2-22 การจัดส่งรายงานสรุปลผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น
	คณะกรรมการพหุภาคี อำนาจหน้าที่ 9.11) ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและเงื่อนไขเพิ่มเติมอื่นๆ ตามข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานกลางฯ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไปดำเนินการ	บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนในพื้นที่ศึกษาที่มี 5 กิโลเมตร	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตราการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 ได้มีการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 23 รายงานการประชุมพหุภาคี เอกสารแนบ 25 เอกสารแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เอกสารแนบ 26 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	9.12) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานการแก้ไขปัญหาล้างสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการค้าเงินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการค้าเงินงานโครงการและกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนในพื้นที่ที่ศึกษาครั้งที่ 5 กิโลเมตร	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อควบคุม กำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 ได้มีการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 23 รายงานการประชุมพหุภาคี และคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพหุภาคี
	9.13) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยอาจเชิญบุคคล องค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่ - ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนการปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม - ตรวจสอบเรื่องร้องเรียนต่างๆ - เรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ในระยยะดำเนินการ				เอกสารแนบ 25 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานคณะกรรมการสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)
	9.14) ส่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด				เอกสารแนบ 26 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)
	9.15) คณะกรรมการฯ สามารถแต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลขึ้นมาเพื่อดำเนินการเฉพาะกิจตามเหตุที่เกิดขึ้นมาจากการพัฒนาโครงการ				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย	สาธารณสุข 10.1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อม ยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานี พยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พร้อม ยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีฉุกเฉิน จำนวน 3 คัน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะฉุกเฉิน
	10.2) จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานก่อนเข้าทำงานและ ตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับ เจ้าหน้าที่ก่อสร้างในโครงการ ได้แก่ X-ray ปอด การได้ยิน ของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด		- โครงการได้กำหนดให้มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน โดยได้ ดำเนินการทำหนังสือแจ้งตรวจสุขภาพพนักงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 27 การตรวจสุขภาพ พนักงานประจำปี 2568
	10.3) สำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่ใช้เป็นตัวแทนของ ประชาชน ณ จุดติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ โดย สอบถามข้อมูลการเจ็บป่วยของสมาชิกในครัวเรือน		- โครงการกำหนดให้มีการสำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่อาศัยอยู่ โดยรอบ โดยโครงการกำหนดแผนการสำรวจข้อมูลในระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 นอกจากนี้ โครงการยังได้มีการ รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่บริเวณโดยรอบ โครงการ	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สถิติสาธารณสุขและ ภาวะสุขภาพ เอกสารแนบ 28 รายงานผลการสำรวจ สภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 10.4) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน - กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้ง ในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ ป้องกันเสียง เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้มีการกำหนดให้พนักงานต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกัน เสียง แวนตา ทุกครั้งในขณะปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-24 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล ขณะ ปฏิบัติงานของพนักงาน เอกสารแนบ 29 ข้อบัญญัติ 10 มาตรการ ด้านความปลอดภัย
	- จัดระบบตรวจสอบคุณภาพอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร ต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิตและก่อน การใช้งานทุกครั้ง		- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการโดยมีการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิด อันตรายได้ คือ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และระบบ ป้องกันก๊าซรั่วซึมของก๊าซ		- โครงการได้ทำการติดตั้งระบบป้องกันฟ้าผ่า และระบบป้องกันไฟฟ้า รั่ว และติดตั้ง Gas detector เพื่อตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-25 สายล่อฟ้า สายดิน และ Gas detector

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับ พนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ ● ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน ● การขนถ่ายสารเคมี ● การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน ● การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ● วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัย เป็น ประจำ เช่น เทคนิคการผจญเพลิง เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 30 ตัวอย่างเอกสาร ประกอบใบรับรองปริมาณ ความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม
	10.5) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับ สารเคมี		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) เรียบร้อยแล้ว		ภาพถ่ายที่ 2.2-26 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	10.6) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงานมีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกตหรือต่าง เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ ได้แก่ กำหนดห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟบริเวณนี้ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สมุดอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายบอกเบอร์โทรศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-27 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างๆ
	10.7) ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ		- โครงการดำเนินการจัดสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัยโดยจัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-28 ทางออกฉุกเฉิน
	10.8) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่ที่เหมาะสม มีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน		- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นที่มีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจนไว้อย่างเพียงพอ และอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน พร้อมทั้ง มีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงเป็นประจำสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 31 Check List การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ของโครงการ ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	10.9) จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสม เพื่อใช้ในการณิน ฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มียานพาหนะสำหรับพนักงานเพื่อใช้ในการณินฉุกเฉิน จำนวน 3 คัน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและ ยานพาหนะฉุกเฉิน
	10.10) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้าและจัด กิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อ สภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน		- โครงการได้มีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทั้ง 3 ระดับ ประจำโรงไฟฟ้า และมีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน นอกจากนี้โครงการ ได้จัดกิจกรรม เพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติตามอาชีว- อนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน และให้พนักงานมีส่วน ร่วม เช่น การจัดกิจกรรม Tool Box Talk และ กิจกรรม KYT	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 21 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัย เอกสารแนบ 22 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน เอกสารแนบ 32 ตัวอย่างกิจกรรมด้านความ ปลอดภัย เอกสารแนบ 33 นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ภาพถ่ายที่ 2.2-30 กิจกรรม Tool Box Talk และกิจกรรม KYT

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สารอันตราย/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10.11) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกัน และแก้ไขต่อไป	พื้นที่โครงการ	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ และวิธีการแก้ไข ตลอดระยะเวลาของการดำเนินโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ
	10.12) จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด		- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS) ของสารเคมีทุกชนิดที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ บริเวณ Chemical feed pump ของโครงการได้มีการติดแผ่นป้ายแสดงรายละเอียดเกี่ยวกับสารเคมีไว้ที่ภาชนะบรรจุด้วย	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-32 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS)
	10.13) แยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น		- บริเวณอาคารเก็บสารเคมีของโครงการ ได้ออกแบบให้มีการจัดเก็บ/จัดวางแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกันไว้อย่างชัดเจน และนอกจากนี้ โครงการได้ออกแบบบริเวณพื้นที่ที่จัดเก็บ/จัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ให้เป็นอาคารที่มีการระบายอากาศที่ดี มีอุปกรณ์รับเหตุกรณีเกิดสารเคมีหกรั่วไหล เช่น วัสดุดูดซับ และมีการจัดทำเชื่อมคอนกรีต (Bund wall) เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-33 เชื่อมคอนกรีต ภาพถ่ายที่ 2.2-34 อาคารเก็บสารเคมี
	10.14) บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ				
	10.15) จัดเตรียมบันไดมรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดลอมได้				
	10.16) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร		- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนห้ามกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้แก่ ห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายแจ้งเบรโทรที่รศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2- 27 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10.17) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) ใช้อย่างเพียงพอและทั่วถึง และมีการทดสอบ Fire Alarm เป็นประจำปี	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ
	10.18) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้		- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งได้มีการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสอดคล้องตามแผนงานฯ ที่ได้วางไว้	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 22 หนังสือแจ้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เอกสารแนบ 34 ตัวอย่างรายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เอกสารแนบ 12 แผนงานประจำปี 2568 ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	10.19) หลักเกณฑ์การใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบหม้อไอน์	พื้นที่โครงการ	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบหม้อไอน์	- ไม่พบปัญหา	-
	10.20) ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าปัจจุบันและส่วนขยายตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้		- โครงการมีการติดตั้ง Fire Detectors, Smoke Detectors, Gas Detectors ใช้อย่างเพียงพอและทั่วถึง	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิง ต่างๆ ในโครงการ
	● อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย ซึ่งประกอบด้วย Fire Detectors, Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ห้องอาหาร ส่วน Gas Detectors จะติดตั้งไว้ในบริเวณ Gas Turbine		- โครงการมีการติดตั้งระบบดับเพลิงไปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณอาคารสำนักงาน ห้องอาหาร Warehouse, Cooling Tower และ Steam Lube Oil เรียบร้อยแล้ว		
	● ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย		- โครงการติดตั้ง ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose cabinet) บริเวณห้องควบคุมระบบไฟฟ้า, อาคารบริหาร และบริเวณถังเก็บน้ำมันดีเซล เรียบร้อยแล้ว		
	- ระบบดับเพลิงไปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน ห้องอาหาร Warehouse, Cooling Tower และ Steam Lube Oil				
	- ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณ Turbine ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า อาคารบริหาร และบริเวณถังน้ำมันดีเซล โดยจะทำแนวกำแพงปูนล้อมรอบบริเวณถังเก็บน้ำมันดีเซลทั้งหมด				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- น้ำสำหรับดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิงบริเวณโครงการใช้น้ำจากหอหล่อเย็น นอกจากนี้ยังสามารถใช้น้ำสำรองเพื่อการดับเพลิงได้จากบ่อน้ำประปาของโครงการขนาด 45,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ	พื้นที่โครงการ	- โครงการใช้น้ำสำหรับดับเพลิงจากบ่อน้ำประปาของโครงการขนาด 45,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ และมีการตรวจสอบปริมาณน้ำทุกสัปดาห์	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-35 บ่อน้ำประปาสำหรับใช้ดับเพลิงของโครงการ
	- ระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ขนาด 200 แรงม้า มี Capacity 465 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง และ Jockey Pump ขนาด 2 แรงม้า ขนาด 3.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ติดตั้งหัวดับเพลิงทุกระยะ 300 ฟุต		- โครงการติดตั้งระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ดีเซลขนาด 208 แรงม้า สตาร์ทอัตโนมัติที่ 139 psig, 1500 GPM และหยุดโดย Manual โดยใช้น้ำจากอ่างเก็บน้ำหอหล่อเย็น จำนวน 1 ตัว และขนาด 246 แรงม้า สตาร์ทอัตโนมัติที่ 152 psig, 2000 GPM และหยุดโดย Manual และใช้น้ำจากบ่อน้ำประปาของโครงการ อีกจำนวน 1 ตัว พร้อมทั้งติดตั้งปั้มรักษาแรงดัน (Jockey Pump) เพื่อรักษาแรงดันภายในท่อน้ำดับเพลิงร่วมกับ รวมทั้งมีการติดตั้ง Portable Gasoline Engine อีกจำนวน 1 ตัว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-36 ปั้มน้ำดับเพลิงของโครงการ
	- เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม ได้แก่ พื้นที่ Exhaust Bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิด ประเภทและขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 10		- โครงการติดตั้งเครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) ประเภทและขนาดที่ติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NEPA 10. เรียบร้อยแล้ว		ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในโครงการ
	- หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมดโดยออกแบบให้มีแรงดัน 175 psig อัตราการไหล 500 gpm ซึ่งหัวจ่ายน้ำจะมี 2 ทาง ขนาด 2½ นิ้ว		- โครงการดำเนินการติดตั้งหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Stand Pipe) เรียบร้อยแล้ว จำนวน 4 จุด		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ในส่วนของระบบ Steam Turbine Lube Oil จะมีการติดตั้ง Sprinkler วาล์วของระบบแรงดันจะถูกติดตั้งในส่วนของ Boiler และระบบการจ่ายก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ยังมีระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดฉุกเฉิน หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขึ้นต้นไว้อย่างชัดเจน	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้ง Sprinkler ในระบบของ Steam Turbine Lube Oil และมีการติดตั้ง Safety Valve ในส่วนของ Boiler และระบบจ่ายก๊าซธรรมชาติ - โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟระหว่างที่ดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนอนุญาต ดำเนินการ เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2568 - โครงการได้ดำเนินการตาม Preventive Maintenance Plan เพื่อให้อุปกรณ์เครื่องจักรอยู่ในสภาพดีตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาล์วนิรภัย (Safety Valve) เอกสารแนบ 35 Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ เอกสารแนบ 36 การซ้อมแผนฉุกเฉิน เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด				
	- ปฏิบัติตามแผนระงับอุบัติเหตุเนื่องจากก๊าซรั่วหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด				
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกันระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจากอาสาสมัครจากพนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง				
	- จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ดำเนินการตรวจสอบติดตามระดับความดังของเสียงในพื้นที่การผลิต ทุกๆ 3 เดือน	พื้นที่โครงการ	- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยโครงการกำหนดให้ทำการตรวจวัด ทุกๆ 3 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 ได้ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ในพื้นที่ทำงาน
	- จัดทำ Noise Contour เพื่อระบุจุดที่มีระดับความดังของเสียงสูง และหามาตรการควบคุม		- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ในระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 1,870 จุด พบว่า ค่าระดับความดังเสียงอยู่ในช่วง 50.5-89.3 dB (A)	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 11 ผลการจัดทำ แผนที่ระดับเส้นเสียง ที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
	- ให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า		- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น Ear plugs, Ear muffs สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดัง
11. การเกิดอันตราย ร้ายแรง	11.1) บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งาน และมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยตลอดอายุเสมอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการตามแผนรักษาการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) สำหรับอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน และการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ภาพถ่ายที่ 2.2-37
	11.2) สำรองหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง		- โครงการได้มีการทดสอบรอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซ เพื่อเป็นการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากก๊าซธรรมชาติรั่วไหล โดยดำเนินการตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ภายใต้การกำกับดูแลกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)	- ไม่พบปัญหา	การสำรวจรอยรั่วของ ท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

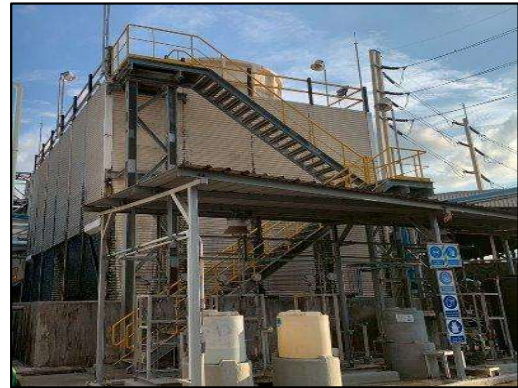
องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
11. การเกิดอันตรายร้ายแรง	11.3) กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะเฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ในกรณีมีความจำเป็นต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว ต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	พื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยกรณีเมื่อมีการเข้าทำงานในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ จะต้องมีการขออนุญาตเข้าทำงานก่อนทุกครั้ง และโครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือนบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ อาทิเช่น ห้ามเข้าก่อนได้รับอนุญาต ห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟบริเวณนี้ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ ให้สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-38 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ
	11.4) กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับความเข้มข้นของก๊าซธรรมชาติ รวมถึงสัญญาณเตือน เพื่อคอยทำหน้าที่แจ้งในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ		- โครงการได้ติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติได้ 1 นาที โดยหากตรวจพบว่าเกิดการรั่วไหลของก๊าซหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ อุปกรณ์ตรวจจับระบบการรั่วไหลจะทำงานทันที โดยมีการตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาสุวีรภัย (Safety Vale)
	11.5) กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ 11.6) กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นก๊าซรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น		- โครงการกำหนดให้มีการฝึกอบรม หลักสูตรผู้ปฏิบัติงานในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ และหลักสูตรทบทวนการดับเพลิงขั้นเทคนิค โดยการอบรมการดับเพลิงขั้นเทคนิคจะดำเนินการอบรมทุกๆ 2 ปี ซึ่งจะทำให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นก๊าซรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตราย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 30 ตัวอย่างเอกสารประกอบประกอบการอบรมด้านความปลอดภัยและรายชื่อผู้อบรม เอกสารแนบ 38 ใบ Cert ผู้ควบคุมก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
11. การเกิดอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	11.7) ปฏิบัติตามแผนระงับอุบัติเหตุเนื่องจากการรั่วหรือสารเคมีรั่วที่ จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์ด์หรือทรัพย์สินที่ติดต่อ ในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยมีลำดับขั้นตอนดังนี้ - ระดับที่ 1 ภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานใน โรงงานเอง - ระดับที่ 2 ภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจาก ภายนอก ได้แก่ ระดับเพลิงเทศบาล - ระดับที่ 3 ภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานานที่ ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือ เรียกได้ว่าเป็น “แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด”	พื้นที่โครงการ	- โครงการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ระดับ คือ ระดับที่ 1 ภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงาน เอง ระดับที่ 2 ภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ ระดับเพลิง เทศบาล และระดับที่ 3 ภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุ ต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจาก จังหวัด ข้างเคียง หรือแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 35 Procedure แนวทางการปฏิบัติการ ฉุกเฉิน 3 ระดับ
	11.8) จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกัน ระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจากอาสาสมัครจาก พนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง		- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินเพิ่ใหม่ และอพยพหนีไฟ ระหว่างทีมดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้น ทะเบียนอนุญาต ดำเนินการ เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2568		เอกสารแนบ 36 การซ้อมแผนฉุกเฉิน



Phase 1



Phase 2



Phase 3



Phase 4

ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น บริเวณ Phase 1- 4



HRSG#1



HRSG#2



HRSG#3



HRSG#4



HRSG#5



Auxiliary Boiler

ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMs



De-NO_x Water System HRSG#1



De-NO_x Water System HRSG#2



De-NO_x Water System HRSG#3

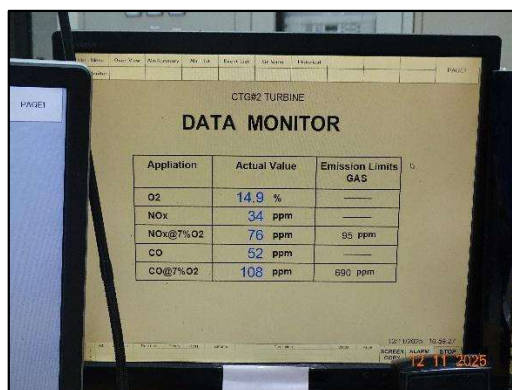


De-NO_x Water System HRSG#4



De-NO_x Water System HRSG#5

ภาพถ่ายที่ 2.2-3 ระบบควบคุม NO_x แบบ Water Injection



CTG#2 TURBINE
DATA MONITOR

Application	Actual Value	Emission Limits GAS
O2	14.9 %	—
NOx	34 ppm	—
NOx@7%O2	76 ppm	95 ppm
CO	52 ppm	—
CO@7%O2	108 ppm	690 ppm

12/11/2025

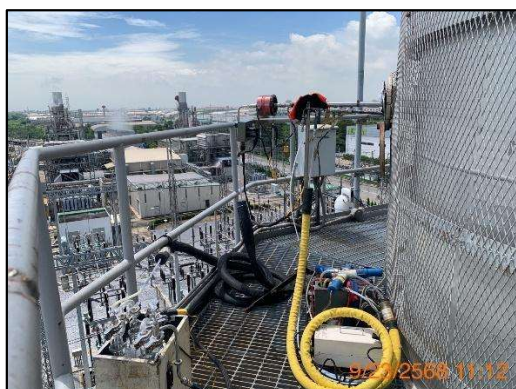
ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x



HRSG#1



HRSG#2



HRSG#3



HRSG#4

ภาพถ่ายที่ 2.2-5 ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ



HRSG#5



Auxiliary Boiler

ภาพถ่ายที่ 2.2-5 (ต่อ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-6 ตัวอย่างป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพถ่ายที่ 2.2-8 อาคารควบคุมเสียง



ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization tank)



ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator)



ภาพถ่ายที่ 2.2-12 เครื่องวัดอุณหภูมิของหอหล่อเย็น



ภาพถ่ายที่ 2.2-13 เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย



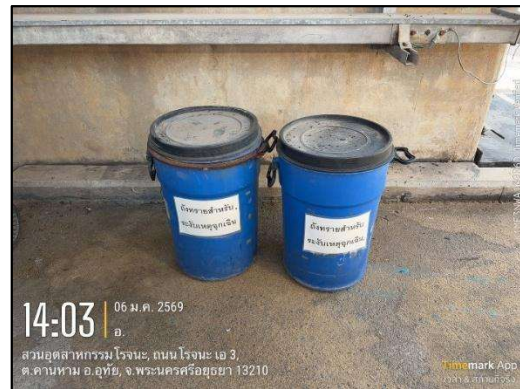
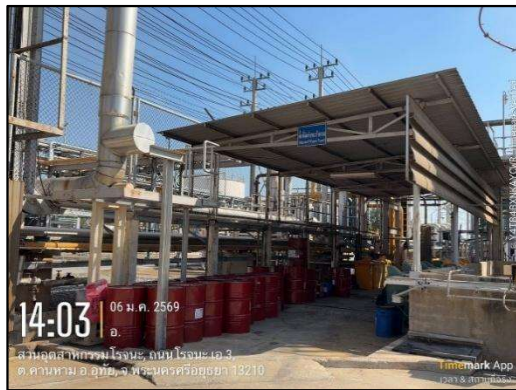
ภาพถ่ายที่ 2.2-14 เครื่องตรวจวัดค่า pH, Temp, Conduct แบบอัตโนมัติ



ภาพถ่าย 2.2-15 ระบบเตือนให้พนักงานปิดวาล์วระบายน้ำทิ้ง



ภาพถ่ายที่ 2.2-16 ถังขยะมูลฝอยทั่วไป บริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-17 พื้นที่รวบรวมของเสียของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-18 รางระบายรวบรวมน้ำฝน ท่อระบายน้ำเสีย



ภาพถ่ายที่ 2.2-19 ประตูกันน้ำที่จุดเชื่อมต่อระหว่างรางรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการและ
รางรวบรวมน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรม



ภาพถ่ายที่ 2.2-20 การทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน



โรงเรียนวัดโตนดเตี้ย



โรงเรียนวัดคานหาม

ภาพถ่ายที่ 2.2-21 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์



โรงเรียนหนองน้ำส้ม



โรงเรียนวัดนางชี



เทศบาลตำบลบ้านสร้าง



โรงเรียนวัดจอมเกษ



มอบทุนการศึกษาแก่โรงเรียนวัดคานหาม

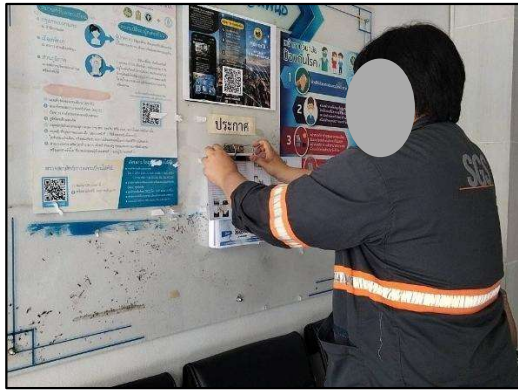


มอบทุนการศึกษาแก่โรงเรียนวัดโคกมะยม



มอบทุนการศึกษาแก่โรงเรียนวัดนางชี

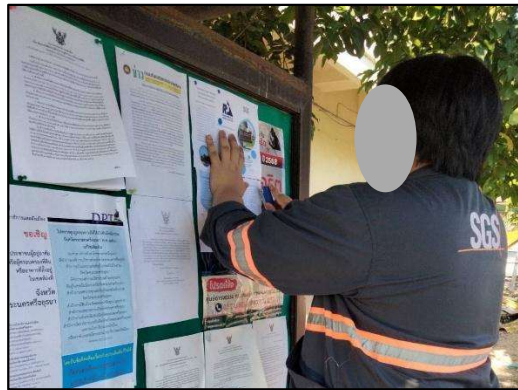
ภาพถ่ายที่ 2.2-21 (ต่อ)



อบต.เกาะเรียน



อบต. ธนุ



อบต. คานหาม



อบต. ตลิ่งชัน



อบต. สามเรือน



อบต. หันตรา



อบต. ข้าวเม่า



อบต. บ้านช้าง

ภาพถ่ายที่ 2.2-22 การจัดส่งรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ



เทศบาลตำบลโยธยา



เทศบาลตำบลบ้านกรด



เทศบาลตำบลบ้านสร้าง



เทศบาลตำบลอุทัย

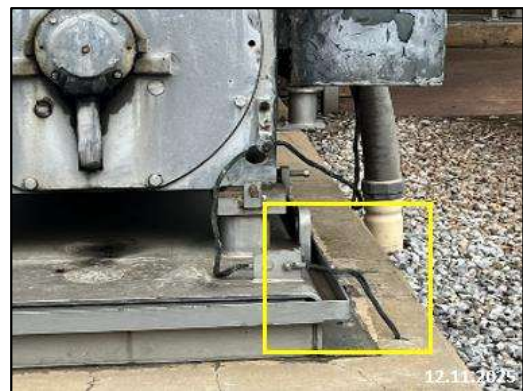
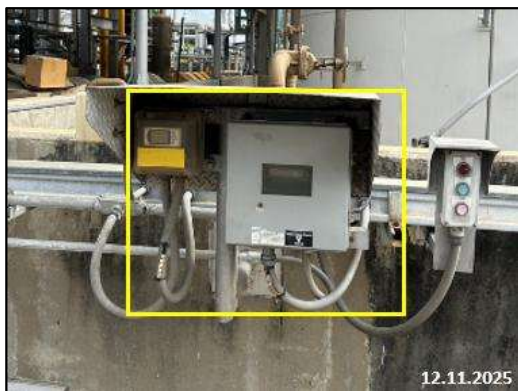
ภาพถ่ายที่ 2.2-22 (ต่อ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-23 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-24 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานของพนักงาน



ภาพถ่ายที่ 2.2-25 สายดิน และ Gas Detector



ภาพถ่ายที่ 2.2-26 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



ภาพถ่ายที่ 2.2-27 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างๆ



ภาพถ่ายที่ 2.2-28 ทางออกฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-29 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-30 กิจกรรม Tool Box Talk และ กิจกรรม KYT



ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ



ภาพถ่ายที่ 2.2-32 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS)



ภาพถ่ายที่ 2.2-33 เขื่อนคอนกรีต (Bund wall)



ภาพถ่ายที่ 2.2-34 อาคารเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 2.2-35 บ่อน้ำประปาสำหรับดับเพลิงของ
โครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-36 ปั้มน้ำดับเพลิงของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-37 การสำรวจรอยรั่วของท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-38 ป้ายเตือนบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาล์วนิรภัย (Safety Valve)