

สรุปผลการดำเนินการ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ และภาพถ่าย ซึ่งใช้ประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระยะดำเนินการตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และนำมาผนวกไว้รวมกับรายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้แล้ว ทำให้รายงานฉบับนี้จึงเป็นรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

ทั้งนี้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการฯ เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2565 จากการสำรวจภาคสนามของพื้นที่โครงการฯ การตรวจสอบเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้น และการแก้ไขปรับปรุงปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งทำการถ่ายภาพการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่างๆ เพื่อใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน



รูปที่ 2.1-1 การตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 แสดงได้ดังตารางที่ 2.2-1

ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงจมนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)
บริษัท โรงจมนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

☒ โครงการอุตสาหกรรม

สภาพโรงงาน : กำลังการผลิตสูงสุดในปัจจุบัน 142.217 เมกะวัตต์

กำลังการผลิตสูงสุดตามกำหนดไว้ในรายงาน EIA 348.38 เมกะวัตต์

การดำเนินงาน : ☒ อัตรากำลังการผลิตปกติ 123.706 เมกะวัตต์

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	<p>1.1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงจมนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ภายหลังการขอปรับเปลี่ยนระบบควบคุมมลภาวะทางอากาศจากระบบ Water injection ร่วมกับระบบ SCR เป็นระบบ Dry low Emission NO_x (DLE) เพื่อควบคุมการระบายมลสารที่เครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 6 (CTG 6) ของบริษัท โรงจมนะเพาเวอร์ จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p> <p>1.2) นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ</p>	-	<p>- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ทั้งหมดเป็นรายงานประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยรายงานฉบับนี้เป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	<p>เอกสารแนบ 1</p> <p>หนังสือแจ้งรายงานรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2564</p>
		-	<p>- มีการกำหนดข้อปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อมไว้ในนโยบายระหว่างเจ้าของโครงการกับผู้รับเหมา</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	1.3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติ การโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	-	- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานของรัฐซึ่งมี อำนาจอนุญาตตามกฎหมาย สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
	1.4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ใน สภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อ ผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	- โครงการได้ดำเนินการดูแลบำรุงรักษาระบบหล่อเย็นให้อยู่ ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance) นอกจากนี้ ยังมีมีการ เผื่อระวังด้านความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ ใกล้เคียง รวมทั้งได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเชื้อ สลิโอเนลลา (Legionella) จากน้ำระบบหล่อเย็น Phase 1, Phase 2, Phase 3 และ Phase 4 เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2565 โดยผลการตรวจวัดพบว่า มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 100 - 5,000 CFU/l ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ตามประกาศกรมอนามัย เรื่อง ข้อปฏิบัติการควบคุมเชื้อสลิโอเนลลาในหอผึ่งเย็นของ อาคารในประเทศไทย พ.ศ. 2544	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุง เชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) เอกสารแนบ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพ น้ำหล่อเย็น 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 จะแจ้งให้หน่วยงานราชการรับทราบเพื่อหาหน่วยงานๆ ที่เกี่ยวข้องให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-
	1.6) หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติแล้วแล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติแล้วแล้วให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติแล้วแล้วให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ 		- หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่แตกต่างไปจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะต้องนำเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเพื่อให้หน่วยงานอนุญาต และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนจะดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุกครั้ง โดยล่าสุดโครงการมีการขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซ GE (หมายเลข 192304) และเครื่องกังหันไฟฟ้า BRUSH (หมายเลข 920243.010) ขนาด 57,200 กิโลแอมแปร์ ออกจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ซึ่งทางโครงการได้ดำเนินการแจ้งความประสงค์ในเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งเป็นหน่วยงานผู้อนุญาตกับโครงการรับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ RO2016/017 ทั้งนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติเห็นชอบให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบการผลิตไฟฟ้าได้ ตามหนังสือเลขที่ สกพ5502/0751 โดยโครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตาม หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส.1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 4 หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สน.) เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	1.7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรับแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และบันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	-	- ปัจจุบันยังไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น แต่อย่างไรก็ตามโครงการมีการจัดเตรียมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุร้องเรียนขึ้นในอนาคต โดยทางสวนอุตสาหกรรมโรจนะ จะเป็นสื่อกลางสำหรับช่องทางการร้องเรียนของชุมชนในพื้นที่	- ไม่พบปัญหา	-
	1.8) หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้เห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	-	- การดำเนินงานมีความสอดคล้องตามแผนการดำเนินการก่อสร้างของโครงการ ที่ได้เสนอไว้ ซึ่งถ้าหากพบว่าไม่สอดคล้องจะมีการทบทวนข้อมูลของผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	1.9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าภาระมลพิษทางอากาศยังเกินมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้ว ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มาตราการระบุอย่างเคร่งครัดและทันทั่วทั้ง	- ไม่พบปัญหา	-
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ	2.1) ติดตั้งเครื่องมือนีตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS: continuous emission monitoring system) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และ CO บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำแรงดันสูงแบบใช้ไอเสีย (HRSG) ทั้ง 6 ปล่อง	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องมือนีตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : continuous emission monitoring system) เรียบร้อยแล้ว และโครงการทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด เพื่อตรวจวัด NO _x และ CO รวมทั้งได้มีการตรวจวัด O ₂ ร่วมด้วย และมีการบันทึกข้อมูลการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 6 รายงานผลการ ตรวจวัดจาก CEMS ของโรงไฟฟ้า ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMS

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>2.2) ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศไม่ให้เกิดมาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตสังหรือจำนวนพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และควบคุมอัตราการปล่อยจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามเกณฑ์ควบคุมที่สวนอุตสาหกรรมโรจนะ อยู่ชยา กำหนดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าออกไซด์ของไนโตรเจน <ul style="list-style-type: none"> ปล่อง HRSG ชุดที่ 1-4 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการระบาย 8.69 กรัมต่อวินาที (95.0 ppm) ปล่อง HRSG ชุดที่ 5 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการระบาย 5.48 กรัมต่อวินาที (60 ppm) ปล่อง HRSG ชุดที่ 6 มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการระบาย 5.60 กรัมต่อวินาที (60 ppm) ปล่อง Auxiliary boiler มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการระบาย 1.76 กรัมต่อวินาที (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) ปล่อง Auxiliary boiler มีค่าควบคุม NO_x ที่อัตราการระบาย 1.74 กรัมต่อวินาที (กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง) 	บริเวณ HRSG 1-6 และ Auxiliary Boiler	<p>- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย HRSG#1, HRSG#2, HRSG#3, HRSG#4, HRSG#5 และ Auxiliary Boiler ระหว่างวันที่ 9-11 มีนาคม 2565 โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ TSP, SO₂, NO_x และ CO ซึ่งพบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด โดยเปรียบเทียบกับปริมาณ TSP, NO_x และ SO₂ ที่ระบายจากปล่อง HRSG และ Auxiliary Boiler กับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และค่าควบคุมอากาศเสียที่ระบายจากปล่องตามมาตรการกำหนด โดยอ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด พบว่าปริมาณ TSP, NO_x และ SO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับปริมาณ CO เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 ซึ่งพบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดเช่นกัน สำหรับปล่องระบาย HRSG#6 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดเนื่องจากโครงการมีการยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซ GE (หมายเลข 192304) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า BRUSH หมายเลข 920243.010) ขนาด 57,200 กิโลแอมแปร์ ออกจากการะบวนการผลิตไฟฟ้า รายละเอียดดังเอกสารแนบ 4 และ 5</p>	- ไม่พบปัญหา	<p>ส่วนที่ 3</p> <p>สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย เอกสารแนบ 4</p> <p>หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)</p> <p>เอกสารแนบ 5</p> <p>หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน</p> <p>เอกสารแนบ 7</p> <p>รายงานผลการตรวจสอบระบบ CEMS</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">ค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์<ul style="list-style-type: none">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<ul style="list-style-type: none">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) <p>ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษดังกล่าวข้างต้นคิดที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศและปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้อยู่ที่ 7</p>	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) ในห้องเผาไหม้ของ 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)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	2.4) จัดให้มีระบบควบคุม NO _x แบบ water injection โรงไฟฟ้า ระยะที่ 1-4 จำนวน 5 ชุด แต่ละชุดติดตั้งปั๊มน้ำ จำนวน 2 ตัว ทำงานสลับกัน	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการแล้วและมีการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการลด NO _x ของปล่องระบายทุกปล่อง	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	2.5) ดำเนินการบำรุงรักษาระบบ water injection ให้พร้อมใช้งาน ตลอดเวลา		- โครงการมีการกำหนดแผนการบำรุงรักษาระบบ water injection ทุกเดือน เพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- ไม่พบปัญหา	
	2.6) หากระบบควบคุม NO _x แบบ water injection ที่เป็นอุปกรณ์ ติดตั้งและอุปกรณ์สำรองเกิดขัดข้องพร้อมๆ กันให้หยุด ดำเนินการผลิตในส่วนที่เกี่ยวข้องและตัดการจ่ายก๊าซเชื้อเพลิง สำหรับหน่วยการผลิตนั้นๆ ทันที โครงการจะเร่งดำเนินการหา สาเหตุ เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไม่ให้เกิดค่าควบคุมที่ กำหนดไว้		- กรณีระบบควบคุม NO _x แบบ water injection เกิดขัดข้องพร้อมกัน โครงการจะหยุดดำเนินการผลิตทันที โดยมีศูนย์กลางควบคุมระบบอยู่ ที่ห้อง Control Room	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่า อัตราการระบาย NO _x
	2.7) จัดให้มีปล่องระบายมลพิษทางอากาศตามขนาด ดังนี้		- โครงการดำเนินการติดตั้งตามการออกแบบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-
	<ul style="list-style-type: none"> 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 				

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 <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบาย NO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบาย NO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 100 ของค่าควบคุม (High level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบาย NO_x เกินกว่าค่าควบคุม 	บริเวณ HRSG 1-6	- โครงการได้มีการเตรียมแผนปฏิบัติการรองรับไว้แล้วซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามที่มีมาตรการระบุอย่างเคร่งครัดและทันที	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่า อัตราการระบาย NO _x เอกสารแนบ 8 Procedure ระบบการ เตือน (Alarm)
3. แผนปฏิบัติการ ด้านเสียง	3.1) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-5 ตัวอย่างป้ายเตือน บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการ ด้านเสียง (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 2.2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดัง
	3.3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอและพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสมเพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง		- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งสร้างอาคารควบคุมเสียง เพื่อลดระดับเสียงดังในสถานที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-7 อาคารควบคุมเสียง
	3.4) ภายหลังโครงการเพิ่มกำลังการผลิตหรือกรณีติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) กำหนดให้โครงการจัดทำ Noise contour map กำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง		- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) และจากการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียงเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ในระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 ซึ่งจากผลการตรวจวัดและจัดทำ Noise Contour จำนวน 2,161 จุด มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.7-94.5 เดซิเบล (เอ) และจำนวนจุดที่ระดับเสียงเท่ากับและมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) มีทั้งหมด 44 จุด ได้แก่ Phase 1 บริเวณ Water Treatment Plant Steam Turbine Cooling Tower, Phase 2 บริเวณเครื่องปั่นไฟ, Phase 3 บริเวณ Generator, Phase 4 บริเวณ Cooling Tower	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 9 ผลการจัดทำ แผนที่ระดับเสียง ที่เท่ากัน
	3.5) ปลุกต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยได้ทำการปลูกต้นคริสตินา บริเวณริมรั้วโครงการเพื่อเป็นแนวกันเสียง และได้ทำการปลูกไม้ยืนต้น เช่น ต้นประดู่ ต้นสาละ เพิ่มบริเวณริมรั้วของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-8 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้ว โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการ ด้านเสียง (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) ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 หน่วยการผลิตที่ 5 หยุดการผลิตทำให้โครงการไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัด ระดับเสียงในสถานที่ ทำงาน
	3.7) ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานใน โรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับทัศนคติที่ดี และ พฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยใน การทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		- โครงการได้จัดให้มีการอบรมในหัวข้อด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยเกี่ยวข้องกับการทำงานเป็นประจำ และนอกจากนี้โครงการ ยังจัดให้มี Tool Box Talk และ KYT (การหยั่งรู้ระวังอันตราย) เป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 10 แผนงานประจำปี 2565 ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการ ทำงาน
4. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพน้ำ	4.1) จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization tank) จำนวน 2 ชุด ขนาด 25 และ 120 ลูกบาศก์เมตร เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้น จากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer regeneration wastewater) ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อน ระบบลงสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวน อุตสาหกรรมโรงระ	- โครงการได้จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) จำนวน 2 ชุด ขนาด 25.0 ลบ.ม. และ 120 ลบ.ม. ขึ้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพ น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อน ปล่อยออกจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.2) จัดให้มีโรงรวบรวมน้ำที่อาจเป็นเบื่อน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil separator)	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยมีโรงรวบรวมน้ำที่อาจจะเบื่อน้ำมันนำไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ซึ่งเป็นถังฝังอยู่ใต้ดิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
	4.3) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียจากพนักงาน	อุตสาหกรรมโรจนะ	- น้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงานโครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	-
	4.4) รวบรวมน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุน้ำเสียที่ผ่านถังแยกน้ำ-น้ำมัน น้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นและน้ำเสียจากระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายโดยสวนอุตสาหกรรมฯ		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยนำเสียที่ผ่านถังแยกน้ำ-น้ำมัน น้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น และน้ำเสียจากถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจะถูกรวบรวม และส่งไปบำบัดเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายที่สวนอุตสาหกรรมโรจนะส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โดยทางสวนอุตสาหกรรมโรจนะจะมีการสูบน้ำดังกล่าวเข้าทุกเดือนเพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 11 ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากสวนอุตสาหกรรมโรจนะเอกสารแนบ 12 เอกสารแนบ 12 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะฉบับที่ 1/2559

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>4.5) ความคุ้มครองลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ กำหนด อาทิ</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 <p>4.6) ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อเย็นแบบระบบเปิดเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส</p> <p>4.7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) และถังแยกน้ำมัน (Oil Separator)</p>	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา	<p>- โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยควบคุมดูแลลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพาให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด ซึ่งปัจจุบันสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา ได้มีประกาศ เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา (อยุธยา) ฉบับที่ 1/2559 กำหนดให้น้ำเสียที่ระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง จะต้องมีความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9 ทั้งนี้ในส่วนของการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่าง บริเวณ บริเวณ ทั้งนี้ในส่วนของการได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างบริเวณ Discharge Point Phase 1 และ 2 มาตรวจวิเคราะห์ตามมาตรการติดตามตรวจสอบกำหนด โดยผลการตรวจวิเคราะห์ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 พบว่าบริเวณ Discharge Point Phase 1 และ 2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกพารามิเตอร์</p> <p>- โครงการดำเนินการติดตามการออกแบบเรียบร้อยแล้ว</p>	- ไม่พบปัญหา	<p>ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง เอกสารแนบ 12 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรงนะเพา ฉบับที่ 1/2559</p>
				- ไม่พบปัญหา	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็นบริเวณ Phase 1 ถึง Phase 4 ภาพถ่ายที่ 2.2-11 เครื่องวัดอุณหภูมิของหอหล่อเย็น</p>
			<p>- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และความชำนาญ (Chemist) ในการดูแลและบำรุงรักษาถังรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) และถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ของโครงการ</p>	- ไม่พบปัญหา	<p>ภาพถ่าย 2.2-12 เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.8) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าที่สามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ และดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น โดยติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมัน ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) และถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นก่อนจะระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank)
	4.9) น้ำมันที่ได้รับบำบัดเป็นอนาสารเคมีหรือน้ำมันจะถูกรวบรวมและส่งไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายออก สำหรับน้ำมันที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรมฯ ออกนอกพื้นที่โครงการ หากยังไม่ได้รับการบำบัด และทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว		- รางระบายน้ำในของโครงการจะรวบรวมน้ำมันที่มีโอกาสปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกเอาน้ำมันออกก่อนระบายออกสู่รางระบายน้ำของสวนอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา	-
	4.10) หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้อง ทางโครงการจะต้องกักเก็บน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ในพื้นที่โครงการ โดยปิดวาล์วระบายน้ำทิ้งออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะก่อน โดยไม่ระบาย		- โครงการปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยหากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการขัดข้อง ทางโครงการจะกักเก็บน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้และส่งไปยังถังปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Tank) ก่อนจนกว่าจะทำการซ่อมแซมระบบให้เรียบร้อย จึงระบายน้ำทิ้งออกสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรจนะต่อไป	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 13 ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า
	4.11) น้ำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยใช้น้ำรดต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นที่ถนนและลานจอดรถ หรือใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ ซึ่งมีปริมาณ 40.56 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน		- โครงการมีการนำน้ำ Reject RO มาใช้เป็นน้ำ Make up เพื่อใช้ในกระบวนการ Phase 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง มิถุนายน 2565 โครงการไม่ได้มีการนำน้ำ Reject RO มาใช้ เนื่องจากมีการปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการ ด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	4.12) ตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของ ส่วนอุตสาหกรรมฯ เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	จุดปล่อยน้ำทิ้งก่อน ระบายลงสู่ระบบ รวบรวมน้ำเสีย ส่วนกลางของสวน อุตสาหกรรมโรจนะ	- โครงการมีการตรวจสอบการทำงานของปั๊มน้ำของถังแยกน้ำ- น้ำมัน (Oil-Separator) เป็นประจำ นอกจากมีโครงการยัง กำหนดให้มีการตรวจรำน้ำมันปีละ 1-2 ครั้ง เนื่องจากปริมาณ คราบน้ำมันมีน้อยมาก	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
	4.13) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งที่จะระบายออก จากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามมาตรฐานของสวนอุตสาหกรรม ฯ ว่าด้วยลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบาย ทิ้งลงสู่ท่อรับน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ		- โครงการมีการควบคุมคุณภาพลักษณะของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัด ขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม โรจนะ โดยทำการตรวจวิเคราะห์ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ สวนอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สรุปผลการตรวจวัด คุณภาพน้ำทิ้ง เอกสารแนบ 12 ประกาศสวน อุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559
	4.14) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่า ความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อ พักน้ำทิ้งก่อนระบายน้ำทิ้งสู่ระบบบำบัดน้ำทิ้งของสวน อุตสาหกรรมฯ		- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติเรียบร้อยแล้ว โดย ติดตั้งไว้ 2 จุด ได้แก่ บริเวณ Discharge Point บริเวณ Phase 1 และ 2	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-13 เครื่องตรวจวัดค่า pH, Temp, Conduct แบบอัตโนมัติ
	4.15) ติดตั้งระบบเตือนไฟฟ้เกินงานปิดวาล์วระบายน้ำทิ้งจาก แหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง ในกรณีที่เกิดการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดแบบ อัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ เพื่อให้มีน้ำทิ้งดังกล่าว ระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ		- โครงการดำเนินการติดตั้งระบบเตือนการปิดวาล์วเรียบร้อยแล้ว โดยระบบจะทำงานเมื่อเมื่อค่า pH เกินกว่าค่าที่กำหนด ระบบจะ ทำการเตือนไปที่ DCS (ห้อง Control Room) จากนั้นเจ้าหน้าที่ จะดำเนินการปิดวาล์วทันที	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่าย 2.2-14 ระบบเตือนไฟฟ้เกินงาน ปิดวาล์วระบายน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
5. การคมนาคม	5.1) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติงานขับรถบรรทุกและรถบรรทุกอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- ทางหลวงหมายเลข 309 - ทางหลวงหมายเลข 3056 - ทางหลวงหมายเลข 32	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถและผู้รับเหมาทุกคนที่นำยานพาหนะเข้ามาจะต้องได้รับการอบรมในเรื่องการปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - สำหรับพนักงานขับรถขนส่งสารเคมีจะได้รับการตรวจสอบและคำแนะนำเบื้องต้น จาก รปภ. และนักเคมีก่อนเข้าปฏิบัติงานในโครงการ - สำหรับผู้รับเหมาจะต้องอบรม Basic Safety ก่อนเข้าปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 14 เอกสารอบรม Basic safety
6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย	6.1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามกฎหมายต่อไป	ภายในพื้นที่โครงการ	- จัดให้มีถังขยะมูลฝอยพร้อมฝาปิดตั้งกระจายอยู่ทั่วถึงและแยกถึงตามประเภทขยะและทางส่วนอุตสาหกรรมจะมารับขยะไปกำจัดทุกๆ 2 วัน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 15 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน ภาพถ่ายที่ 2.2-15 ถังขยะมูลฝอยทั่วไป บริเวณต่างๆ ภายใน พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการ ด้านการจัดการ ของเสีย (ต่อ)	6.2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่ได้รับรวบรวมไว้ ภายในพื้นที่โครงการควรคัดแยกนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มาก ที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้วจะประสานงานกับหน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บ ขยะเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของกากของเสียไว้ในอาคารก่อน ส่งให้ศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไปโดยแยกตาม ประเภทของเสียที่เกิดขึ้น ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • บริษัท อโยธยวิโรจน์ 2002 จำกัด รับ Used Oil ไปกำจัด • บริษัท เอส ซี โอ อีโคโนมิค เซอร์วิส จำกัด รับ Oil และน้ำ ที่เหลือจาก Oil Separator ไปกำจัด • บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) รับ scarp ไปกำจัด 	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 15 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งขยะมูลฝอย/ ของเสียอันตราย/ หนังสือขออนุญาตนำสิ่ง ปฏิกูลออกนอกโรงงาน
	6.3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิตและแจ้ง ให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับ ไปกำจัด		- โครงการจัดให้มีจุดรวบรวมของเสียประเภทต่างๆ เพื่อรอบริษัทที่ ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัด	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-16 พื้นที่รวบรวมของเสีย ของโครงการ
	6.4) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อเก็บกากของ เสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน ตะกอนจากระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำ		- โครงการได้ดำเนินการแยกประเภทของกากของเสีย และจัดให้มี ภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเก็บไว้ในอาคารก่อนส่งให้บริษัท กำจัดกากอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 15 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 ปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ.2547 ไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบ การแจ้งที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการดำเนินการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และ ชื่อผู้บำบัด ด้วยวิธีการส่งข้อมูลทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) ตาม ประกาศกระทรวงสิ่งแวดล้อมและวิธีการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับ สิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ. 2547 ไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบการ แจ้งที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	6.6) บริษัท โรจนะ เพาเวอร์ จำกัด ต้องแต่งตั้งผู้ขนส่งของเสียตาม ประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่องหลักเกณฑ์การ พิจารณา การแต่งตั้งตัวแทนเพื่อเป็นผู้รวบรวมและขนส่งของ เสียอันตราย พ.ศ.2549		- โครงการได้ดำเนินการแต่งตั้งผู้ขนส่งของเสียตามประกาศของกรม โรงงานอุตสาหกรรมจำนวน 3 บริษัท คือ บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด บริษัท เอส ซี ไอ อีโค่ เทอร์วิสเซส จำกัด และ บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 16 การแต่งตั้งบริษัท ผู้ขนส่งของเสีย
7. การระบายน้ำ และควบคุม น้ำท่วม	7.1 จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับ ระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ		- โครงการจัดให้มีการระบายน้ำ แยกออกจากกันเป็น 2 ส่วน ระหว่าง ระบบระบายน้ำฝน กับระบบระบายน้ำเสีย ซึ่งทำให้ไม่เกิดการ ปนเปื้อน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-17 รางระบาย/ รวบรวมน้ำฝน ภาพถ่ายที่ 2.2-18 ประตูกันน้ำที่จุดเชื่อมต่อ ระหว่างรางรวบรวม น้ำฝนภายในโครงการ และรางรวบรวมน้ำฝน ของสวนอุตสาหกรรม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
7. การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม (ต่อ)	7.2 ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	ภายในพื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-17</p> <p>รางระบาย/รวบรวมน้ำฝน</p> <p>ภาพถ่ายที่ 2.2-19</p> <p>การทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน</p>
	7.3 ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ				
	7.4 จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสเป้นเบื่อนเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีระบบรวมน้ำฝนที่มีโอกาสสเป้นเบื่อนไปยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการ ด้านเศรษฐกิจ- สังคม	8.1) ให้การช่วยเหลือสนับสนุนและร่วมกิจกรรมของ ชุมชนตามความเหมาะสมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม	ภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่อยู่โดยรอบโครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีต่อชุมชน และนอกจากนี้โครงการได้ มีการเชิญตัวแทนชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	8.2) พิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่น เป็นลำดับแรกเพื่อ ลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพ แรงงานเข้ามาในพื้นที่		- โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานรับเหมาในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติ เหมาะสมตามความต้องการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	8.3) ควบคุมดูแลเจ้าหน้าที่ให้ปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่าง เคร่งครัด		- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และคณะกรรมการความปลอดภัยและ อาชีวอนามัยฯ เพื่อควบคุมดูแลการดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 17 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัย เอกสารแนบ 18 หนังสือแต่งตั้ง คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมใน การทำงาน
	8.4) จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการ การดำเนินการโครงการ		- โครงการได้กำหนดขั้นตอนกรณีการเกิดข้อร้องเรียนขึ้นขึ้นทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน ตามมาตรการกำหนด ทั้งนี้สำหรับช่องทางการรับเรื่อง ร้องเรียนส่วนใหญ่จะอยู่ที่สำนักงานอุตสาหกรรมโรจนะ ซึ่งเป็น หน่วยงานกลางในการติดต่อประสานงาน สำหรับช่องทางของการร้องเรียน ของทางโครงการจะแจ้งเรื่องผ่านทางโทรศัพท์ หมายเลข 035-226833 ดังที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 19 ขั้นตอนการทำงานกรณี เกิดข้อร้องเรียน เอกสารแนบ 20 แบบฟอร์มการรับเรื่อง ร้องเรียน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์	<ul style="list-style-type: none"> แผนชุมชนสัมพันธ์ 9.1) ให้การช่วยเหลือ สนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบสนองชุมชนและสังคม 9.2) มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่น เป็นลำดับแรกเพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน 9.3) จัดตั้งกองทุนเพื่อการศึกษา แก่โรงเรียนต่างๆ บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อช่วยเป็นกำลังใจให้แก่เด็กนักเรียน และยังช่วยลดภาระของผู้ปกครองได้อีกทางหนึ่งด้วย 9.4) ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้าฯ กับชุมชน เช่น กิจกรรมแข่งขันฟุตบอลประจำปี จัดโครงการ “โรงไฟฟ้ามีน้ำใจช่วยเหลือชุมชน” เพื่อออกสำรวจและช่วยเหลือซ่อมแซมเครื่องใช้ไฟฟ้าของประชาชนบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า จัดอบรมหลักสูตรฝึกอบรมภูมิปัญญาท้องถิ่น ให้ความรู้แก่เยาวชนและชุมชนในเรื่องต่างๆ เช่น การผลิตปุ๋ยชีวภาพจากขี้เถ้า การทำเกษตรแบบผสมผสาน การปลูกพืชสมุนไพรและการใช้ประโยชน์ เพื่อให้ชุมชนสามารถพึ่งพาตนเองได้ ร่วมเป็นเจ้าภาพจัดงานทอดผ้าป่าสามัคคีกับวัดบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น 	<p>หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในอำเภออุทัย อำเภอบางปะอินและอำเภอยะนครศรีอยุธยา</p>	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีการดำเนินการช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนมาโดยตลอด โดยมีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้าของบริษัทโรงนะเพาเวอร์ เพื่อเป็นการตอบแทนชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการนอกจากนี้ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2564 บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ได้บริจาคพยาบาลฉุกเฉินให้แก่โรงพยาบาลอุทัย จำนวน 1 คัน เป็นเงินสด 2,450,000 บาท - โครงการมีการพิจารณาว่าจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการ - โครงการมีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า และจัดให้มีการฝึกอบรมมอบทุนการศึกษาให้กับนักเรียนโรงเรียนบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า - โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-20 บริจาคพยาบาลฉุกเฉิน</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์ (ต่อ)	- แผนเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ใน รัศมี 5 กิโลเมตรจาก ที่ตั้งโครงการ ที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบ จากโครงการใน อำเภอห้วย อำเภอ บางปะอินและอำเภอบรรพตพิสัย	- โครงการดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคี โดยมีตัวแทน ชุมชนเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับ โรงไฟฟ้าให้ชุมชนรับทราบ และนอกจากนี้โครงการได้จัดทำ รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้กับ หน่วยงานราชการท้องถิ่น เพื่อประชาสัมพันธ์ให้กับชุมชนได้รับ ทราบอีกทางหนึ่งด้วย	ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 21 รายงาน การประชุมพหุภาคี เอกสารแนบ 22 เอกสารแนบ 22 รายงานสรุปผลการ ตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม
	9.5) จัดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อ คนในชุมชน และลดความวิตกกังวลต่อการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงนะ เพาเวอร์ เกี่ยวกับรูปแบบ/ กระบวนการในการผลิตกระแสไฟฟ้า เชื้อเพลิงที่ใช้ ผลกระทบ ทางบวกและผลกระทบทางลบ มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม และ ระบบความปลอดภัย พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชน อยู่เสมอ				
	9.6) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนใน ชุมชนด้วยการเข้าพบและหารือบ่อยๆ และพร้อมที่จะแก้ไข ปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ				
	9.7) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของชุมชนในชุมชนจากการ ดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการ แก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน				
	9.8) ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน ต้องจัดให้มีการประชุมชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดย เร่งด่วน เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อม ที่จะแสดงให้เห็นว่า โครงการมีความรับผิดชอบต่อและสนใจต่อ ความรู้สึกของประชาชน				
	9.9) จัดให้ตัวแทนชุมชน/กลุ่มต่างๆ ในชุมชน เจ้าหน้าที่หน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง เข้าไปศึกษาดูงานเมื่อเปิดดำเนินการ โครงการ เพื่อให้เกิด ความเข้าใจและสามารถบอกต่อไปยังสมาชิก/ประชาชนได้		- โครงการมีการดำเนินการด้านการส่งเสริมความเข้าใจต่อชุมชน โดย การเปิดโอกาสให้ตัวแทนชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมการดำเนินงานของ โครงการเพื่อให้ชุมชนเข้าใจในการดำเนินงานของโครงการ	ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 19 ขั้นตอนการทำงานกรณี เกิดข้อร้องเรียน เอกสารแนบ 20 แบบฟอร์มการรับเรื่อง ร้องเรียน -

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์ (ต่อ)	9.10) สรุปลผลการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม เช่น ผล การตรวจวัดคุณภาพอากาศให้องค์กรปกครองส่วน ท้องถิ่นในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	หมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้ง โครงการ ที่คาดว่าจะ ได้รับผลกระทบจาก โครงการในอำเภออุทัย อำเภอบางปะอินและ อำเภอพระนครศรีอยุธยา	- โครงการดำเนินการจัดทำรายงานสรุปลผลการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น บริเวณโดยรอบ โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 22 รายงานสรุปลผลการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อม ภาพถ่ายที่ 2.2-20 การจัดส่งรายงานสรุปลผลการ ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กับหน่วยงานราชการ ท้องถิ่น
	คณะกรรมการพหุภาคี อำนาจหน้าที่				เอกสารแนบ 21 รายงานการประชุมพหุภาคี
	9.11) ควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมและเงื่อนไขเพิ่มเติมอื่นๆ ตามข้อมูล ที่ได้รับจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานกลางฯ (Third Party) ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้มอบหมายให้ไป ดำเนินการ	บริเวณพื้นที่โครงการและ ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อควบคุม กำกับ ดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 ได้มี การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 23 เอกสารแจ้งผลการพิจารณา ขอเปลี่ยนแปลงอำนาจ หน้าที่ของคณะกรรมการ พหุภาคีสถิตสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน (กกพ.) เอกสารแนบ 24 หนังสือแจ้งผลการพิจารณา ขอเปลี่ยนแปลงอำนาจ หน้าที่ของคณะกรรมการพหุ ภาคีสถิตสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
9. การมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์ (ต่อ)	9.12) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานการแก้ไขปัญหาล้างแ้วดล้อม ในระหว่างการค้าดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการค้าดำเนินการโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการทุกภาคีเพื่อควบคุม กำกับ ดูแล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 ได้มีการประชุมคณะกรรมการทุกภาคี ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 21 รายงานการประชุมทุกภาคีเอกสารแบบ 23 เอกสารแบบ 23 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการทุกภาคีต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)
	9.13) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยอาจเชิญบุคคล องค์กร และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณา ได้แก่		- ตรวจสอบรายงานผลการปฏิบัติตามแผนการปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม		เอกสารแบบ 24 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการทุกภาคีต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)
	9.14) ส่งการให้เจ้าของโครงการและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด				
	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 4 คัน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-22 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยานพาหนะฉุกเฉิน
	10.2) จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานก่อนเข้าทำงานและ ตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับ เจ้าหน้าที่ก่อสร้างในโครงการ ได้แก่ X-ray ปอด การได้ยิน ของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด		- โครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และ มีการตรวจสุขภาพประจำปี โดยปี 2565 ดำเนินการตรวจสุขภาพ พนักงาน ระหว่างวันที่ 18 เมษายน – 31 กรกฎาคม 2565 ซึ่งผล การตรวจสุขภาพ จะนำเสนอไว้ในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2565 ต่อไป	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 25 การตรวจสุขภาพ พนักงานประจำปี 2565
	10.3) สำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่ใช้เป็นตัวแทนของ ประชาชน ณ จุดติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ โดย สอบถามข้อมูลการเจ็บป่วยของสมาชิกในครัวเรือน		- โครงการกำหนดให้มีการสำรวจข้อมูลสุขภาพของครัวเรือนที่อาศัยอยู่ โดยรอบ โดยโครงการกำหนดแผนการสำรวจข้อมูลในระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2565 นอกจากนี้โครงการยังได้มีการรวบรวม ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่บริเวณโดยรอบ โครงการ	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 สถิติสาธารณสุขและ ภาวะสุขภาพ เอกสารแนบ 37 รายงานผลการสำรวจ สภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของ ประชาชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>10.4) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้ง ในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ ป้องกันเสียง เป็นต้น 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการกำหนดให้พนักงานต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกัน เสียง แวนตา ทุกครั้งในขณะปฏิบัติงาน 	ไม่พบปัญหา	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-23</p> <p>การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานของพนักงาน</p> <p>เอกสารแนบ 26</p> <p>ข้อบัญญัติ 10 ประการ ด้านความปลอดภัย</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดระบบตรวจสอบคุณภาพอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร ต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิตและก่อน การใช้ใช้งานทุกครั้ง 		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการโดยมีการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อ ตรวจสอบคุณภาพอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ 		
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิด อันตรายได้ คือ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และระบบ ป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ 		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ทำการติดตั้งระบบป้องกันฟ้าผ่า และระบบป้องกันไฟฟ้า รั่ว และติดตั้ง Gas detector เพื่อตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ 		<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-24</p> <p>สายล่อฟ้า สายดิน และ Gas detector</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> ● ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน ● การขนถ่ายสารเคมี ● การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน ● การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ● วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน <p>10.5) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี</p>	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัย เป็นประจำ เช่น เทคนิคการดับเพลิงขั้นต้น และการทบทวนการทำงานในพื้นที่อับอากาศ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	เอกสารแบบ 27 ตัวอย่างเอกสารประกอบการอบรมด้านความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม
			<ul style="list-style-type: none"> - โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) เรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	ภาพถ่ายที่ 2.2-25 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 มีเอกรตหรือต่าง เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ ได้แก่ กำหนดห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟบริเวณนี้ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายบอกเบอร์โทรศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-26 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างๆ
	10.7) ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ		- โครงการดำเนินการติดตามการออกแบบเรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้โครงการยังจัดสภาพแวดล้อมให้เป็นระเบียบเรียบร้อยเพื่อเอื้อประโยชน์ในการทำงาน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-27 ทางออกฉุกเฉิน
	10.8) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน		- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้อย่างเพียงพอ และมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 28 Check List การตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง ภาพถ่ายที่ 2.2-28 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ของ โครงการ ภาพถ่ายที่ 2.2-22 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและ ยานพาหนะฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	10.9) จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสม เพื่อใช้ในการ ฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มียานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีฉุกเฉิน จำนวน 4 คัน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-22 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและ ยานพาหนะฉุกเฉิน
	10.10) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้าและจัด กิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อ สภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน		- โครงการได้มีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทั้ง 3 ระดับ ประจำโรงไฟฟ้า และมีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานด้วย นอกจากนี้ โครงการยังจัดกิจกรรมเพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วม เช่น การจัด กิจกรรม Tool Box Talk Award และ กิจกรรม KYT	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 17 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัย เอกสารแนบ 18 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน เอกสารแนบ 29 ตัวอย่างกิจกรรมด้านความ ปลอดภัย เอกสารแนบ 30 นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ภาพถ่ายที่ 2.2-29 กิจกรรม Tool Box Talk และกิจกรรม KYT

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	10.11) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนหาสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกัน และแก้ไขต่อไป	พื้นที่โครงการ	- โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ และวิธีการแก้ไข ตลอด ระยะเวลาของการดำเนินโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแบบ 31 รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภาพถ่ายที่ 2.2-30 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ
	10.12) จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่ มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้าย หรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้ง ไว้ที่ภาชนะบรรจุทุกชนิด		- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS) ของสารเคมีทุกชนิดที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า และ นอกจากนี้บริเวณ Chemical feed pump โครงการมีการติดแผ่นป้าย แสดงรายละเอียดเกี่ยวกับสารเคมีไว้ที่ภาชนะบรรจุด้วย	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ข้อมูลความปลอดภัยของ สารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS)
	10.13) แยกชนิดของสารเคมีไว้เพื่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถจะนำมา จัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น		- บริเวณอาคารเก็บสารเคมีโครงการออกแบบให้แบ่งการจัดวางสารเคมีแยก ชนิดกันอย่างชัดเจน และนอกจากนี้ยังออกแบบให้เป็นอาคารที่มีการ ระบายอากาศที่ดี มีอุปกรณ์ระบบดูดกักเก็บสารเคมีที่รั่วไหล เช่น วัสดุ ดูดซับ และมีการจัดทำเขื่อนคอนกรีต (Bund wall) เพื่อป้องกันการหก รั่วไหลของสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-32 เขื่อนคอนกรีต ภาพถ่ายที่ 2.2-33 อาคารเก็บสารเคมี
	10.15) จัดเตรียมบันลือมรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถ รองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มี การรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้น จะสามารถ ป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบาย น้ำ อันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้		- โครงการมีการติดตั้งป้ายเตือนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ ได้แก่ ห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟ ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE รวมทั้งติดป้ายบอกเบอร์ โทรศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2- 26 ป้ายเตือนความปลอดภัย ต่างๆ
	10.16) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิด ประกายไฟในอาคาร				

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	10.17) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) ไว้อย่างเพียงพอและทั่วถึง และจะมีการทดสอบ Fire Alarm เป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-28 อุปกรณ์ดับเพลิงต่าง ๆ ในโครงการ
	10.18) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่กำหนดไว้		- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งได้มีการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสอดคล้องตามแผนงานฯ ที่ได้วางไว้	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 18 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน เอกสารแนบ 32 ตัวอย่างรายงานการประชุม คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เอกสารแนบ 10 แผนงานประจำปี 2565 ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	10.19) หลักเกณฑ์การให้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	พื้นที่โครงการ	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบหล่อเย็น	- ไม่พบปัญหา	-
	10.20) ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมความพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าปัจจุบันและส่วนขยายตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้		- โครงการมีการติดตั้ง Fire Detectors, Smoke Detectors, Gas Detectors ใช้อย่างเพียงพอและทั่วถึง		
	<ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย ซึ่งประกอบด้วย Fire Detectors, Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ห้องอาหาร ส่วน Gas Detectors จะติดตั้งไว้ในบริเวณ Gas Turbine 		- โครงการมีการติดตั้งระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณอาคารสำนักงาน ห้องอาหาร Warehouse, Cooling Tower และ Steam Lube Oil เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-28 อุปกรณ์ดับเพลิง ต่างๆ ในโครงการ
	<ul style="list-style-type: none"> ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน ห้องอาหาร Warehouse, Cooling Tower และ Steam Lube Oil ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณ Turbine ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า อาคารบริหาร และบริเวณถังน้ำมันดีเซล โดยจะทำแนวกำแพงปูนล้อมรอบบริเวณถังเก็บน้ำมันดีเซลทั้งหมด 		- โครงการติดตั้ง ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose cabinet) บริเวณห้องควบคุมระบบไฟฟ้า, อาคารบริหาร และบริเวณถังเก็บน้ำมันดีเซล เรียบร้อยแล้ว		

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> น้ำสำหรับดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิง น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิง บริเวณโครงการใช้น้ำจากหอหล่อเย็น นอกจากนี้ยังสามารถใช้น้ำสำรองเพื่อการดับเพลิงได้จากบ่อน้ำประปาของโครงการขนาด 45,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ <ul style="list-style-type: none"> 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 Exhaust Bearing ของ Turbine และห้องควบคุมระบบไฟฟ้า โดยชนิด ประเภทและขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 10 หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire hydrant) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมดโดยออกแบบให้มีแรงดัน 175 psig อัตราการไหล 500 gpm ซึ่งหัวจ่ายน้ำจะมี 2 ทง ขนาด 2 1/2 นิ้ว 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> น้ำสำหรับดับเพลิงของโครงการ จะใช้จากบ่อน้ำประปาของโครงการ ขนาด 45,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ และมีการตรวจสอบปริมาณ น้ำทุกสัปดาห์ โครงการติดตั้งระบบปั้มน้ำดับเพลิงใช้เครื่องยนต์ดีเซลขนาด 208 แรงม้า สตาร์ทอัตโนมัติที่ 139 psig, 1500 GPM และหยุดโดย Manual โดยใช้จากอ่างเก็บน้ำหอหล่อเย็น จำนวน 1 ตัว และ ขนาด 246 แรงม้า สตาร์ทอัตโนมัติที่ 152 psig, 2000 GPM และหยุดโดย Manual และใช้น้ำจากบ่อน้ำประปาของโครงการ อีกจำนวน 1 ตัว พร้อมทั้งติดตั้งปั้มน้ำรักษาแรงดัน (Jockey Pump) เพื่อรักษาแรงดันภายในท่อน้ำดับเพลิงร่วมกับด้วย รวมทั้งมีการติดตั้ง Portable Gasoline Engine อีกจำนวน 1 ตัว โครงการติดตั้งเครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable fire extinguishers) ประเภทและขนาดที่ติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NEPA 10. เรียบร้อยแล้ว โครงการดำเนินการติดตั้งหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Stand Pipe) เรียบร้อยแล้ว จำนวน 4 จุด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<p>ภาพถ่ายที่ 2.2-34 บ่อน้ำประปาสำหรับใช้ดับเพลิงของโครงการ</p> <p>ภาพถ่ายที่ 2.2-35 ปั้มน้ำดับเพลิงของโครงการ</p> <p>ภาพถ่ายที่ 2.2-28 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ในโครงการ</p>

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 การจัดเตรียมชุดดับเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขึ้นต้นไว้อย่างชัดเจน	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการติดตั้ง Sprinkler ในระบบของ Steam Turbine Lube Oil และมีการติดตั้ง Safety Valve ในส่วนของ Boiler และระบบจ่ายก๊าซธรรมชาติ	- ไม่พบปัญหา	-
	<ul style="list-style-type: none">ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดปฏิบัติตามแผนระงับอุบัติเหตุเนื่องจากการรั่วหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกันระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจากอาสาสมัครจากพนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้งจัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน		- โครงการมีการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็นครั้งที่ 1 การซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีรั่วไหล และครั้งที่ 2 การซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างทีมดับเพลิงของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนอนุญาต ทั้งนี้ รายละเอียดการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2565 ดังเอกสารแนบ 34 จะนำเสนอไว้ในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2565 ต่อไป		เอกสารแนบ 33 Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ เอกสารแนบ 34 การซ่อมแผนฉุกเฉิน
			- โครงการได้ดำเนินการตาม Preventive Maintenance Plan เพื่อให้อุปกรณ์เครื่องจักรอยู่ในสภาพดีตลอดเวลา		เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
10. สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการตรวจสอบติดตามระดับความดังของเสียงในพื้นที่การผลิต ทุกๆ 3 เดือน 	พื้นที่โครงการ	- ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด โดยโครงการกำหนดให้ทำการตรวจวัด ทุกๆ 3 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565 ได้ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหา	ส่วนที่ 3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ในพื้นที่ทำงาน
	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำ Noise Contour เพื่อระบุจุดที่มีระดับความดังของเสียงสูง และหามาตรการควบคุม 		- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ในระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 ซึ่งจากผลการตรวจวัดและจัดทำ Noise Contour จำนวน 2,161 จุด มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.7-94.5 เดซิเบล (เอ) และจำนวนจุดที่ระดับเสียงเท่ากับและมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) มีทั้งหมด 44 จุด ได้แก่ Phase 1 บริเวณ Water Treatment Plant Steam Turbine Cooling Tower, Phase 2 บริเวณเครื่องปั่นไฟ, Phase 3 บริเวณ Generator, Phase 4 บริเวณ Cooling Tower	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 9 ผลการจัดทำระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour)
	<ul style="list-style-type: none"> 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 เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ดำเนินการตามแผนรักษาการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) สำหรับอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน และการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ภาพถ่ายที่ 2.2-36 การสำรวจรอยรั่วของ ท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
	11.2) สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง		- โครงการได้มีการทดสอบรอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซ เพื่อเป็นการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากก๊าซธรรมชาติรั่วไหล โดยดำเนินการตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ภายใต้การดูแลของบริษัท ปตท.	- ไม่พบปัญหา	

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
11. การเกิดอันตราย ร้ายแรง	11.3) กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานความคุนภูมิอากาศเป็นพื้นที่ เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกาย ไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานความคุนภูมิ อากาศ ในกรณีมีความจำเป็นต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว ต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบ การขออนุญาตที่ถูกต้อง	พื้นที่โครงการ	- การเข้าทำงานบริเวณสถานความคุนภูมิอากาศจะต้องมีการขออนุญาต เข้าทำงานก่อนทุกครั้ง อีกทั้งโครงการยังมีการติดตั้งป้ายเตือนห้ามเข้าก่อน ได้รับอนุญาต และป้ายเตือนเพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ ได้แก่ ห้ามทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟบริเวณนี้ ห้ามใช้ โทรศัพท์มือถือ สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล หรือ PPE	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-37 ป้ายเตือนอันตราย บริเวณสถานความคุน ภูมิอากาศ เอกสารแนบ 35 ตัวอย่าง Work permit
	11.4) กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับความเข้มข้นของก๊าซ ธรรมชาติ รวมถึงสัญญาณเตือน เพื่อคอยทำหน้าที่แจ้งในกรณี เกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ		- โครงการได้ติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตรวจจับการปล่อยก๊าซ ธรรมชาติได้ 1 นาที โดยหากตรวจพบว่าการรั่วไหลของก๊าซหรือความ ดันในระบบมีความผิดปกติ อุปกรณ์ตรวจจับการปล่อยก๊าซจะทำงาน ทันที โดยมีการตรวจสอบบำรุงรักษากฎอุปกรณ์อยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา	ภาพถ่ายที่ 2.2-38 อุปกรณ์ตรวจจับการ ปล่อยก๊าซ กรณีฉุกเฉิน ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาล์วนิรภัย (Safety Vale)
	11.5) กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันและ ควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ				
	11.6) กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ทราบถึง วิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นก๊าซรั่วไหลหรือ เหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น		- โครงการกำหนดให้มีการฝึกอบรม หลักสูตรผู้ปฏิบัติงานในสถานที่ใช้ก๊าซ ธรรมชาติ และหลักสูตรทบทวนการดับเพลิงขึ้นเทคนิค โดยกรอบ การดับเพลิงขึ้นเทคนิคจะดำเนินการอบรมทุกๆ 2 ปี ซึ่งจะทำให้พนักงาน ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการ ปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นก๊าซรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตราย	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 27 ตัวอย่างเอกสาร ประกอบกรอบอบรมด้าน ความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม เอกสารแนบ 36 ใบ Cert ผู้ควบคุม ก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	สถานที่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค	เอกสารอ้างอิง
11. การเกิดอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	11.7) ปฏิบัติตามแผนระบบบำบัดน้ำเสียและน้ำทิ้งหรือสารเคมีรั่วที่ จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์ด์หรือทรัพย์สินที่ติดต่อ ในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยมีลำดับขั้นตอนดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 ภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานใน โรงงานเอง ระดับที่ 2 ภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจาก ภายนอก ได้แก่ ระดับเพลิงเผาผลาญ ระดับที่ 3 ภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานานที่ ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือ เรียกได้ว่าเป็น “แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด” 	พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ระดับ คือ ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้ จากพนักงานในโรงงาน เอง ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินที่ต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก ได้แก่ ระดับเพลิง เตะบอล และระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุ ต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยงานระงับเหตุจาก จังหวัด ข้างเคียง หรือแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด 	- ไม่พบปัญหา	เอกสารแนบ 33 Procedure แนวทางการปฏิบัติการ ฉุกเฉิน 3 ระดับ
	11.8) จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกัน ระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจากอาสาสมัครจาก พนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง		<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ปีละ 2 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็น ครั้งที่ 1 การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีรั่วไหล และครั้งที่ 2 การ ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ ระหว่างทีมดับเพลิง ของโครงการร่วมกับหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนอนุญาต ทั้งนี้ รายละเอียดการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2565 ดังเอกสารแนบ 34 จะนำเสนอไว้ในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2565 ต่อไป 		เอกสารแนบ 34 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

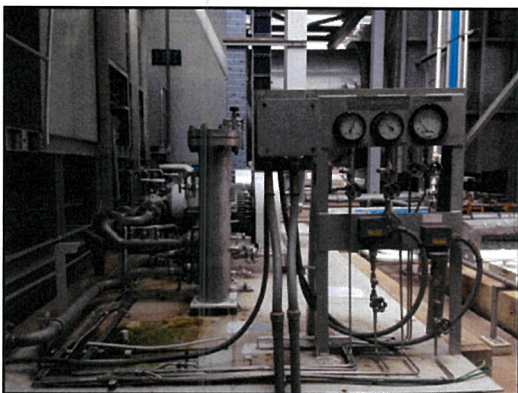


HRSG#5



Auxiliary Boiler

ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMs



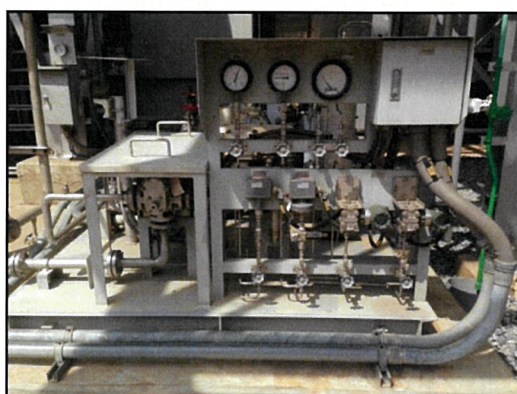
De-NO_x Water System HRSG#1



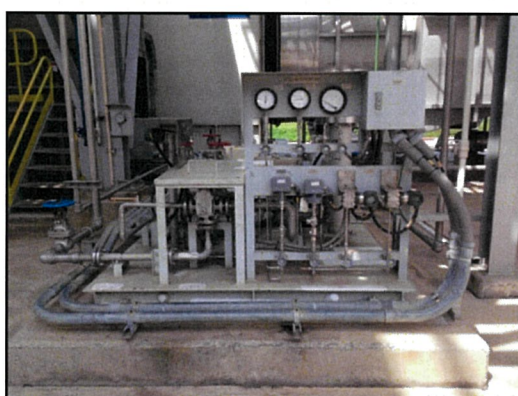
De-NO_x Water System HRSG#2



De-NO_x Water System HRSG#3

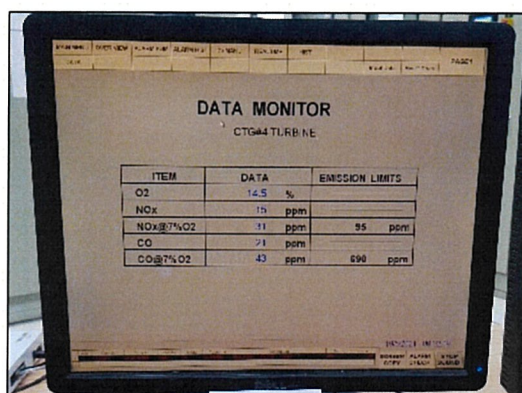


De-NO_x Water System HRSG#4

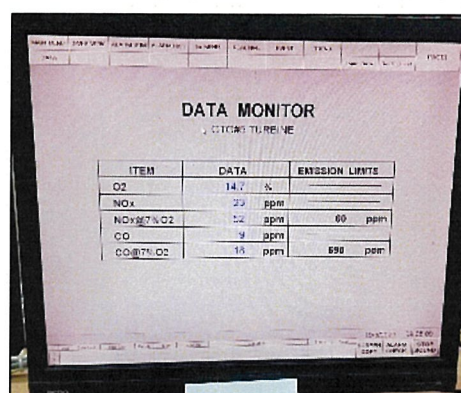


De-NO_x Water System HRSG#5

ภาพถ่ายที่ 2.2-3 ระบบควบคุม NO_x แบบ Water Injection



ITEM	DATA	EMISSION LIMITS
O2	14.5 %	
NOx	15 ppm	
NOx@7%O2	11 ppm	95 ppm
CO	71 ppm	
CO@7%O2	43 ppm	690 ppm

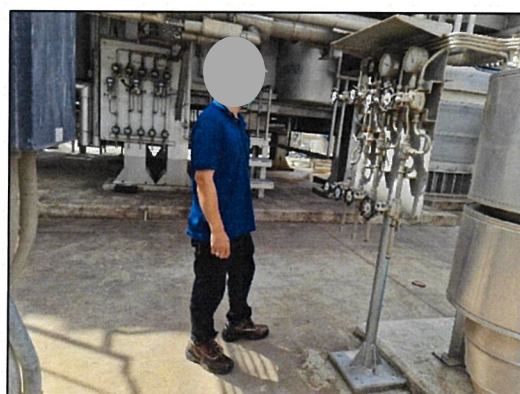


ITEM	DATA	EMISSION LIMITS
O2	14.7 %	
NOx	23 ppm	
NOx@7%O2	52 ppm	60 ppm
CO	9 ppm	
CO@7%O2	18 ppm	690 ppm

ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ระบบแสดงการเตือน Alarm เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบาย NO_x



ภาพถ่ายที่ 2.2-5 ตัวอย่างป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-6 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพถ่ายที่ 2.2-7 อาคารควบคุมเสียง



ภาพถ่ายที่ 2.2-8 ไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization tank)



ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator)



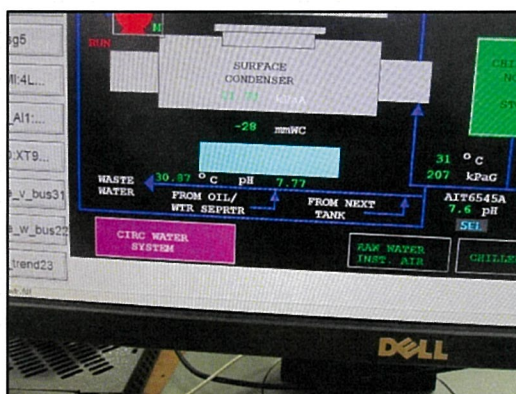
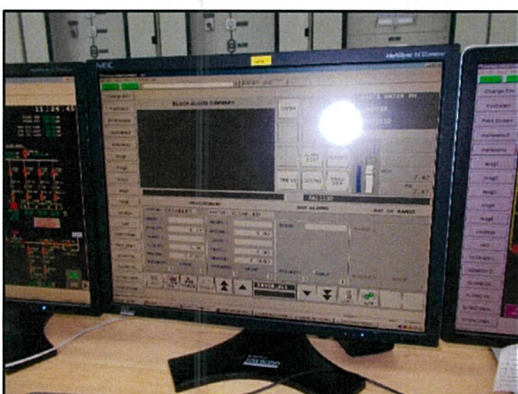
ภาพถ่ายที่ 2.2-11 เครื่องวัดอุณหภูมิน้ำของหอหล่อเย็น



ภาพถ่ายที่ 2.2-12 เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย



ภาพถ่ายที่ 2.2-13 เครื่องตรวจวัดค่า pH, Temp, Conduct แบบอัตโนมัติ



ภาพถ่าย 2.2-14 ระบบเตือนให้พนักงานปิดวาล์วระบายน้ำทิ้ง



ภาพถ่ายที่ 2.2-15 ถังขยะมูลฝอยทั่วไป บริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-16 พื้นที่รวบรวมของเสียของโครงการ



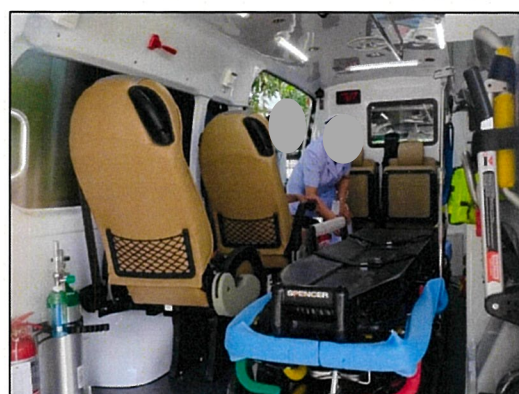
ภาพถ่ายที่ 2.2-17 วางระบายรวบรวมน้ำฝน ท่อระบายน้ำเสีย



ภาพถ่ายที่ 2.2-18 ประตูกันน้ำที่จุดเชื่อมต่อระหว่างรางรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการและ
รางรวบรวมน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรม



ภาพถ่ายที่ 2.2-19 การทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน



ภาพถ่ายที่ 2.2-20 บริจาครถพยาบาลฉุกเฉิน



อบต.เกาะเรียน



อบต. ธนุ



อบต. คานหาม



อบต. ตลิ่งชัน



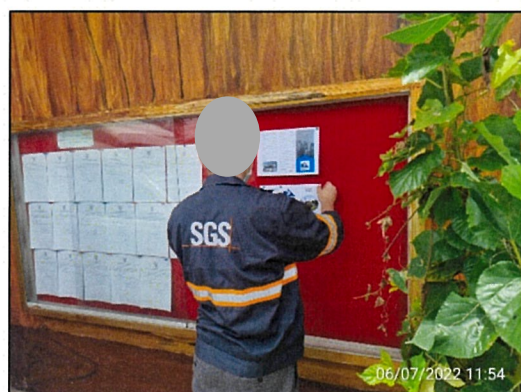
อบต. สามเรือน



อบต. หันตรา



อบต. ข้าวเม่า



อบต. บ้านช้าง

ภาพถ่ายที่ 2.2-21 การจัดส่งรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ



เทศบาลตำบลโยธยา



เทศบาลตำบลบ้านกรด



เทศบาลตำบลบ้านสร้าง



เทศบาลตำบลอุทัย

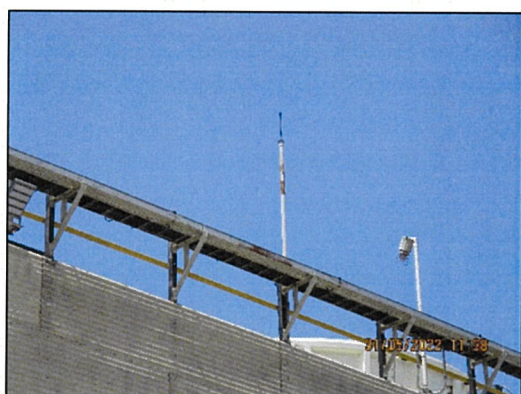
ภาพถ่ายที่ 2.2-21 การจัดส่งรายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ (ต่อ)



ภาพถ่ายที่ 2.2-22 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลและยานพาหนะฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-23 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานของพนักงาน



ภาพถ่ายที่ 2.2-24 สายล่อฟ้า สายดิน และ Gas Detector



ภาพถ่ายที่ 2.2-25 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



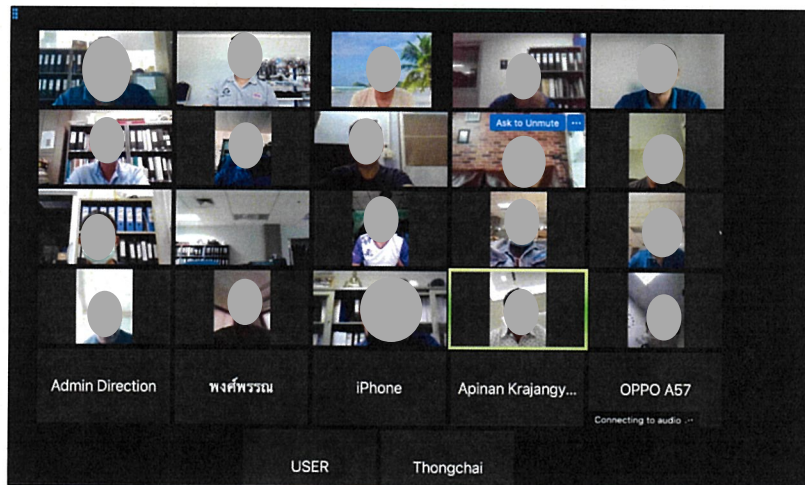
ภาพถ่ายที่ 2.2-26 ป้ายเตือนความปลอดภัยต่างๆ



ภาพถ่ายที่ 2.2-27 ทางออกฉุกเฉิน



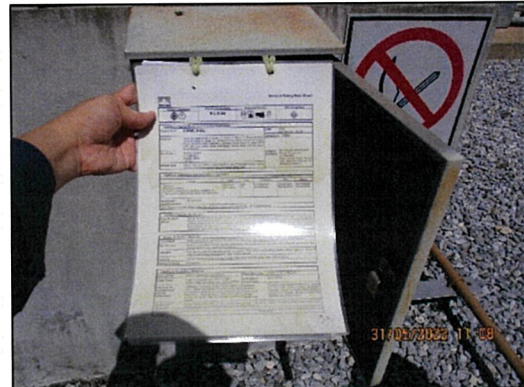
ภาพถ่ายที่ 2.2-28 อุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-29 กิจกรรม Tool Box Talk และ กิจกรรม KYT



ภาพถ่ายที่ 2.2-30 ป้ายสถิติอุบัติเหตุ



ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS)



ภาพถ่ายที่ 2.2-32 เขื่อนคอนกรีต (Bund wall)



ภาพถ่ายที่ 2.2-33 อาคารเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 2.2-34 บ่อน้ำประปาสำหรับดับเพลิงของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-35 ป้อนน้ำดับเพลิงของโครงการ



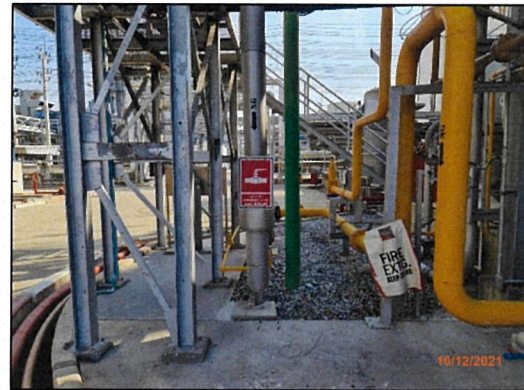
ภาพถ่ายที่ 2.2-36 การสำรวจรอยรั่วของท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-37 ป้ายเตือนบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-38 อุปกรณ์ตัดระบบการลำเลียงก๊าซกรณีฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 2.2-39 วาล์วนิรภัย (Safety Valve)