

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ได้รับความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 18/2564 เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/20041 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ.2564 และต่อมาได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยทำการปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดอุปกรณ์เครื่องจักรปรับลดกำลัง การผลิตติดตั้ง การใช้เชื้อเพลิงและแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำและการใช้สารเคมี ลดปริมาณน้ำใช้และน้ำทิ้ง ปรับผังการระบายน้ำ อุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ และเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สอดคล้องกับรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งโครงการได้รับความเห็นชอบ รายงานฯ จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 27/2566 เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ. 2566 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566 (เอกสารแนบที่ 1) โดยการตรวจประเมินพื้นที่และการสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานในรายละเอียดการปฏิบัติงาน ปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้น และการแก้ไขปรับปรุงปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งรวบรวมภาพถ่ายของการปฏิบัติตามมาตรการฯ เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2569 เพื่อใช้ประกอบการจัดทำรายงาน

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ในระยะดำเนินการ โดยการเก็บรวบรวมข้อมูลจากเอกสารหลักฐานต่างๆ การลงพื้นที่สำรวจ และการถ่ายภาพในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับ มาตรการฯ การสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงาน ปัญหาหรืออุปสรรค และการปรับปรุงแก้ไขปัญหามาจากเจ้าหน้าที่/บุคลากร ของโครงการ

ทั้งนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้มีการลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบสภาพการปฏิบัติงานจริง เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2569 โดยมี ผู้เข้าร่วมเป็นตัวแทนจากบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด แสดงดังภาพถ่ายที่ 3.1-1



ภาพถ่ายที่ 3.1-1 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยมีรายละเอียด
ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ แสดงดังตารางที่ 3.2-1 ถึง ตารางที่ 3.2-2 และเอกสารแนบที่ 1 ถึง เอกสารแนบที่ 42

ตารางที่ 3.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
(ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรค และแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป					
	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่มีการเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ตั้งอยู่ที่พื้นที่ส่วนขยายของเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตำบลนากลาง อำเภอสูงเนิน จังหวัดนครราชสีมา ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่มีการเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
	2. ให้บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	พื้นที่โครงการ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง บริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 3 เงื่อนไขการจ้างผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)					
(ต่อ)	3. ให้บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	พื้นที่โครงการ	-โครงการได้ดำเนินการรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการโดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด โดยครั้งสุดท้ายได้นำส่งรายงานเมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	4. ให้บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	พื้นที่โครงการ	-โครงการกำหนดให้มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษา (PM Plan) อุปกรณ์และเครื่องจักรภายในโรงไฟฟ้า
	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ต้องปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดนครราชสีมา ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	พื้นที่โครงการ	- จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กฎหมายกำหนด และโครงการจัดให้มีขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียนและแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ซึ่งเป็นระยะดำเนินการ ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ - อย่างไรก็ตาม หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากดำเนินโครงการ บริษัทฯ จะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 5 ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียนแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)					

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
(ต่อ)			และแจ้งให้สำนักงานคณะ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดนครราชสีมา ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา		
	6. หากบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระ สำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯแล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์	พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยทำการปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดอุปกรณ์เครื่องจักร ปรับลดกำลังการผลิตติดตั้ง การใช้เชื้อเพลิงและแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำและการใช้สารเคมี ลดปริมาณน้ำใช้และน้ำทิ้ง ปรับผังการระบายน้ำ อุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ และเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สอดคล้องกับรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)					
(ต่อ)	และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อม กับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจัดแจ้งไว้ ส่งให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ -หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต มีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มี อำนาจในการอนุมัติหรือ อนุญาต จัดส่งรายงานการ ปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครง การ หรือมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่ เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการ เปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อ โครง การหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ หรือปรับปรุงมาตรการตามที่คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงาน ที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตต้องแจ้งผลการ แก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบด้วย				

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)					
(ต่อ)	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียนและแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ซึ่งเป็นระยะดำเนินการ ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและบันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียนแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าการระบายสารมลพิษ ทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	พื้นที่โครงการ	- ปัจจุบันโครงการเปิดดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์แล้วแต่การผลิตยังไม่เต็มกำลังการผลิต และมีสภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้ เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่าค่าที่ระบุไว้ ทางโครงการจะพิจารณาใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 3.2-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ					
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1. ควบคุมอัตราการปล่อยสารมลพิษจากปล่องระบายสารมลพิษทางอากาศไม่เกินกว่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี โดยมีรายละเอียดดังนี้ กำลังการผลิต Full Load (100% Load) เตินเครื่อง HRSG และไม่เดินเครื่อง HRSG ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO₂) : ไม่เกิน 60.00 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และไม่เกิน 0.83 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) : ไม่เกิน 10.00 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ และไม่เกิน 0.19 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง ฝุ่นละอองรวม (Particulate Matter) : ไม่เกิน 15.00 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.11 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง	พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	-โครงการควบคุมอัตราการปล่อยสารมลพิษจากปล่องระบายสารมลพิษทางอากาศ ไม่เกินกว่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ให้เป็นไปตามค่าควบคุมทั้งนี้ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายสารมลพิษทางอากาศ ในวันที่ 5 ถึง 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังนี้ ปล่องระบายอากาศ GEG Stack 1 - NO_x = 36.80 ppm ที่ 7% O₂ หรือ 0.288 g/s - SO₂ = <0.03 ppm ที่ 7% O₂ หรือ <0.0003 g/s - TSP = 1.24 mg/Nm³ ที่ 7% O₂ หรือ 0.005 g/s ปล่องระบายอากาศ GEG Stack 2 - NO_x = 35.44 ppm ที่ 7% O₂ หรือ 0.318 g/s - SO₂ = 0.23 ppm ที่ 7% O₂ หรือ 0.003 g/s - TSP = 1.38 mg/Nm³ ที่ 7% O₂ หรือ 0.007 g/s ปล่องระบายอากาศ GEG Stack 3 - NO_x = 25.08 ppm ที่ 7% O₂ หรือ 0.236 g/s - SO₂ = <0.03 ppm ที่ 7% O₂ หรือ <0.0004 g/s - TSP = 2.54 mg/Nm³ ที่ 7% O₂ หรือ 0.013 g/s	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)		พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	ปล่องระบายอากาศ GEG Stack 4 - NO_x = 40.38 ppm ที่ 7% O₂ หรือ 0.370 g/s - SO₂ = <0.03 ppm ที่ 7% O₂ หรือ <0.0003 g/s - TSP = 1.28 mg/Nm³ ที่ 7% O₂ หรือ 0.006 g/s ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายสารมลพิษทางอากาศ มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐานทั้งหมด		
	2. ติดตั้งระบบ Selective Catalytic Reduction (SCR) เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		-โครงการได้ติดตั้งระบบ Selective Catalytic Reduction (SCR) เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-1 ระบบ Selective Catalytic Reduction (SCR)
	3. ติดตั้งระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายสารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก พร้อมทั้งจัดบันทึกผลการตรวจวัดของ CEMS สรุปเป็นรายงานประจำทุกเดือน		-โครงการได้ดำเนินการติดตั้งระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง เรียบร้อยแล้ว โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) พร้อมทั้งจัดบันทึกผลการตรวจวัดของ CEMS สรุปเป็นรายงานประจำทุกเดือน นอกจากนี้ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ปีละ 1 ครั้ง และมีการรายงานข้อมูลให้ทราบอย่างต่อเนื่อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 - เอกสารแนบที่ 7 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ประจำปี พ.ศ. 2569 - ภาพถ่ายที่ 3.2-2 ระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	4. กำหนดค่าสัญญาณการแจ้งเตือน (Alarm) จากอุปกรณ์ CEMS โดยพิจารณาจากค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60.00 ส่วนในล้านส่วน ให้แจ้งเตือนไว้ 2 ระดับ คือ สัญญาณเตือนภัยระดับสูง และสัญญาณเตือนภัยระดับสูงมาก และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณเตือน ดังนี้ - ในกรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับสูง (High Alarm) ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 85 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้ หรือก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เท่ากับ 51.00 ส่วนในล้านส่วน พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตไฟฟ้าและอุปกรณ์ควบคุมการระบายสารมลพิษของหน่วยนั้น และเฝ้าระวัง - ในกรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับสูงมาก (High High Alarm) ตั้งค่าไว้ที่ ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้ หรือก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เท่ากับ 57.00 ส่วนในล้านส่วน พนักงานในห้องควบคุม จะทำการแก้ไข อาทิเช่น ปรับลดปริมาณอากาศส่วนเกิน เพื่อให้ค่ากลับมาปกติ หากยังไม่สามารถแก้ไขได้จะพิจารณาลดกำลังการผลิตหรือหยุดการผลิตไฟฟ้า เพื่อปรับปรุงการทำงานของระบบให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อน จึงจะเริ่มการผลิตต่อไป	พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- โครงการมีการกำหนดค่าสัญญาณการแจ้งเตือน (Alarm) จากอุปกรณ์ CEMS เพื่อควบคุมค่าการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยกำหนดไว้ 2 ระดับ คือ สัญญาณเตือนภัยระดับสูง (High Alarm) ตั้งค่าไว้ที่ ร้อยละ 85 และสัญญาณเตือนภัยระดับสูงมาก (High High Alarm) ตั้งค่าไว้ที่ ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-3 สัญญาณการแจ้งเตือน (Alarm) จากอุปกรณ์ CEMS

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	5. การจัดการมลพิษทางอากาศ - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shutdown) ดังนี้ • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น แนวน้ำมันของสารมลพิษที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่เป็นต้น • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMS ตรวจจับความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMS Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMS Service Provider มาทำการแก้ไข เป็นต้น • ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้ว หากพบว่ามีค่าเกินค่าควบคุมให้ทำการลดกำลังการผลิต • บันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ค่าความเข้มข้นของ NO _x มีค่าอยู่ในค่าที่ควบคุมและเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ หากค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 8 ขั้นตอนการทำงานกรณีระบบควบคุมสารมลพิษทางอากาศขัดข้อง/ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุม - ภาพถ่ายที่ 3.2-3 สัญญาณการแจ้งเตือน (Alarm) จากอุปกรณ์ CEMS - ภาพถ่ายที่ 3.2-4 ป้ายหรือสัญลักษณ์เตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง
	6. กำหนดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง เพื่อควบคุมการทำงานของระบบบำบัดให้มีประสิทธิภาพ		- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง เพื่อควบคุมการทำงานของระบบบำบัดให้มีประสิทธิภาพ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 9 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ
	7. จัดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบระบายสารมลพิษทางอากาศให้ทำงานเป็นปกติและมีประสิทธิภาพตามการออกแบบ		- โครงการกำหนดให้ทำการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบระบายสารมลพิษทางอากาศให้ทำงานเป็นปกติและมีประสิทธิภาพตามการออกแบบ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 4 เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษา (PM Plan) อุปกรณ์และเครื่องจักรภายในโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรค และแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	8. กำหนดให้มีการตรวจสอบเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (Audit CEMS) ทุก 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	พื้นที่โรงไฟฟ้า และชุมชนที่อยู่ ใกล้เคียง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (Audit CEMS) ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการ Audit CEMS ในวันที่ 5 - 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 7 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ประจำปี พ.ศ. 2569
	9. ตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบ CEMS โดยเปรียบเทียบค่าที่อ่านได้กับการเก็บตัวอย่างที่ปลายปล่องเป็นประจำทุก 6 เดือน		- โครงการได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบ CEMS โดยเปรียบเทียบค่าที่อ่านได้กับการเก็บตัวอย่างที่ปลายปล่องเป็นประจำทุก 6 เดือน นอกจากนี้ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ปีละ 1 ครั้ง ในวันที่ 5 - 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 7 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ประจำปี พ.ศ. 2569
2. เสียง					
2. ด้านเสียง	1. จัดทำป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) เช่น บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมติดตั้งป้ายเตือน และควบคุมพนักงานหรือบุคคลที่จะเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าว ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) หรือครอบหูลดเสียง (Earmuffs)	พื้นที่ โรงไฟฟ้า	- โครงการติดตั้งป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมติดตั้งป้ายเตือน และควบคุมพนักงานหรือบุคคลที่จะเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าว ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) หรือครอบหูลดเสียง (Earmuffs)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-4 ป้ายหรือสัญลักษณ์เตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง - ภาพถ่ายที่ 3.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง - ภาพถ่ายที่ 3.2-6 อาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Gas Engine)
	2. กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Gas Engine) และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เป็นต้น ให้มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ		- โครงการกำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น เครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจาก ก๊าซธรรมชาติ (Gas Engine) และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เป็นต้น ให้มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 10 เอกสารข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)	3. ในการติดตั้งเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดัง ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น สร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Gas Engine) และกำหนดลักษณะของใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำ เป็นต้น	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น สร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Gas Engine) และกำหนดลักษณะของใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำ เป็นต้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-6 อาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Gas Engine) - ภาพถ่ายที่ 3.2-7 ใบพัดของหน่วยหล่อเย็น - ภาพถ่ายที่ 3.2-8 การนำน้ำจากบ่อน้ำผิวน้ำผมารดน้ำต้นไม้
	4. กำหนดให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)		- โครงการได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วของโครงการ จำนวน 2 จุด ระหว่างวันที่ 2-9 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 พบว่า บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตกและทิศตะวันออก มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงอยู่ในช่วง 50.7-56.6 และ 49.1-55.6 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	5. จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังในปีแรกของการดำเนินการ และดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี		- โครงการดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/ Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังในปีแรกของการดำเนินการเรียบร้อยแล้วในวันที่ 21 และ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และจะดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 11 แผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour) ประจำปี พ.ศ. 2568
	6. ส่งเสริมและจัดอบรมให้แก่พนักงานเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		- โครงการจัดให้มีการส่งเสริมและจัดอบรมให้แก่พนักงานเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารการอบรมให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. ด้านเสียง (ต่อ)	7. จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินในการบริหารจัดการเพื่อป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงานเพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	พื้นที่โรงไฟฟ้า	-โครงการดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินในการบริหารจัดการเพื่อป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงานเพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง อย่างไรก็ตามก็ตีผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการในปัจจุบันยังคงมีค่าไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - เอกสารแนบที่ 13 ตารางการทำงาน
3. การใช้น้ำ					
3. ด้านการใช้น้ำ	1. ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการ และดำเนินการซ่อมแซมทันทีที่พบการรั่วไหล เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำจากการชำรุดของอุปกรณ์	พื้นที่โรงไฟฟ้า	-โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการ และจะดำเนินการซ่อมแซมทันทีที่พบการรั่วไหล เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำจากการชำรุดของอุปกรณ์	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 14 เอกสารการตรวจสอบท่อน้ำและวางระบายน้ำของโครงการ
	2. พิจารณาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำโดยโครงการจะนำน้ำจากบ่อน้ำฝนมารดต้นไม้ในพื้นที่โครงการ		-โครงการได้พิจารณาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำโดยโครงการจะนำน้ำจากบ่อน้ำฝนมารดต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-8 การนำน้ำจากบ่อน้ำฝนมารดน้ำต้นไม้
4. คุณภาพน้ำผิวดิน					
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน	1. จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งและบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน จำนวน 2 บ่อ ความจุอย่างน้อยบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยขณะที่บ่อหนึ่งถูกใช้งานอีกบ่อหนึ่งจะทำหน้าที่เป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน และเพื่อป้องกันการรั่วซึม แต่ละบ่อจะมีการปูพื้นด้วย HDPE หรือเป็นบ่อคอนกรีต	พื้นที่โรงไฟฟ้า	-โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งและบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉินจำนวน 2 บ่อ ความจุอย่างน้อยบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยขณะที่บ่อหนึ่งถูกใช้งาน อีกบ่อหนึ่งจะทำหน้าที่เป็นบ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน และเพื่อป้องกันการรั่วซึม แต่ละบ่อจะมีการปูพื้นด้วย HDPE	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-9 บ่อบำบัดน้ำทิ้ง - ภาพถ่ายที่ 3.2-10 บ่อบำบัดน้ำทิ้งฉุกเฉิน - ภาพถ่ายที่ 3.2-11 การปูพื้นบ่อบำบัดน้ำทิ้งด้วย HDPE

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำ ผิวดิน (ต่อ)	2. จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Inspection Pit) พร้อมติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องและวาล์วปิด-เปิด เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง	พื้นที่ โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Inspection Pit) พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องและวาล์วปิด-เปิด เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-12 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Inspection Pit) - ภาพถ่ายที่ 3.2-13 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง
	3. โครงการต้องควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตให้เป็นไปตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจาก โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565		- โครงการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตให้เป็นไปตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	4. กรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่าที่กำหนดไว้ จะทำการปิดวาล์วน้ำทิ้งและแก้ไขปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งให้มีค่าเป็นไปตามค่าที่กำหนด กรณีที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถแก้ไขและปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าเป็นไปตามค่าที่กำหนดได้ โรงไฟฟ้าจะส่งน้ำทิ้งดังกล่าวไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการต่อไป		- ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	5. นำน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งที่ผ่านการตรวจสอบคุณภาพแล้ว ส่งให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) บำบัดต่อไป		- โครงการส่งน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งที่ผ่านการตรวจสอบคุณภาพแล้ว ส่งให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) บำบัดต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	6. จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน แล้วส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อตรวจสอบคุณภาพ ก่อนที่จะส่งให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) บำบัดต่อไป	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการมีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน แล้วส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อตรวจสอบคุณภาพ ก่อนที่จะส่งให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) บำบัดต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-14 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator)
	7. จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอแก่พนักงานตามที่กฎหมายกำหนด พร้อมทั้งจัดสร้างถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) บำบัดต่อไป		- โครงการจัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอแก่พนักงาน ตามที่กฎหมายกำหนด พร้อมทั้งจัดสร้างถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) บำบัดต่อไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-15 ห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาล - ภาพถ่ายที่ 3.2-16 ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
5. การคมนาคม					
5. ด้านการคมนาคม	1. กำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	พื้นที่โรงไฟฟ้าและเส้นทางจราจรภายในพื้นที่ใกล้เคียง	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด โดยดำเนินการอบรมเกี่ยวกับกฎจราจร และกฎความปลอดภัยให้กับพนักงานขับรถก่อนเริ่มงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารการอบรมให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน
	2. จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอภายในโครงการฯ ในจุดที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ และเส้นทางที่จะเข้าสู่โครงการ		- โครงการจัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอภายในโรงไฟฟ้าในจุดที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ และเส้นทางที่จะเข้าสู่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-17 พื้นที่จอดรถ - ภาพถ่ายที่ 3.2-18 ป้ายสัญญาณจราจร
	3. จำกัดยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิตเพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต		- โครงการจำกัดยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต โดยมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยทำหน้าที่ควบคุมการเข้า-ออกบริเวณหน่วยการผลิต นอกจากนี้ได้ติดป้ายจำกัดความเร็ว เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-19 เจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวก บริเวณทางเข้า-ออกหน่วยการผลิต - ภาพถ่ายที่ 3.2-20 ป้ายจำกัดความเร็ว

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	4. จัดบันทึกชนิดและปริมาณยานพาหนะที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกแนวเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โรงไฟฟ้าและเส้นทางจราจรภายในพื้นที่ใกล้เคียง	- โครงการจัดบันทึกชนิดและปริมาณยานพาหนะที่เข้าสู่พื้นที่โครงการ และนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถซึ่งห้ามจอดรถนอกแนวเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 15 เอกสารบันทึกชนิดและปริมาณยานพาหนะที่เข้าพื้นที่โครงการ
	5. ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ		- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งได้แก่ รถขนส่งสารเคมี เป็นต้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 16 เอกสารการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่ง
	6. กำหนดกฎระเบียบคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะเข้า-ออกโครงการ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ		- โครงการกำหนดกฎระเบียบคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะเข้า-ออกโครงการ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ นอกจากนี้ ได้ดำเนินการอบรมเกี่ยวกับกฎจราจร และกฎความปลอดภัยให้ กับพนักงานขับรถก่อนเริ่มงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 17 กฎระเบียบด้านการคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะเข้า-ออกโครงการ
	7. กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ		- โครงการกำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-21 การติดเครื่องหมายฉลาก ป้ายและหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง
	8. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น) ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการส่งวัสดุปนเปื้อนที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการไปกำจัดภายนอกโครงการ		- โครงการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการส่งวัสดุปนเปื้อนที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการไปกำจัดภายนอกโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-21 การติดเครื่องหมายฉลาก ป้ายและหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การระบายน้ำและการป้องกัน					
6. ด้านการระบายน้ำและการป้องกัน	1. จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนที่สามารถรองรับปริมาณน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 1 ชั่วโมง เพื่อควบคุมอัตราการระบายน้ำออกจากพื้นที่โครงการให้เหมาะสมและป้องกันปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โรงไฟฟ้าและบริเวณใกล้เคียง	- โครงการจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนที่สามารถรองรับปริมาณน้ำฝนได้ไม่น้อยกว่า 1 ชั่วโมง เพื่อควบคุมอัตราการระบายน้ำออกจากพื้นที่โครงการให้เหมาะสมและป้องกันปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-22 บ่อหน่วงน้ำฝน
	2. น้ำฝนปนเปื้อนจะถูกระบายลงสู่บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำ/น้ำมัน น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะระบายลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนของโครงการ ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา)		- โครงการมีการจัดการน้ำฝนปนเปื้อน โดยจะระบายลงสู่บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำ/น้ำมัน น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะระบายลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนของโครงการ ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-14 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) - ภาพถ่ายที่ 3.2-22 บ่อหน่วงน้ำฝน
	3. ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน		- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-23 รางระบายน้ำฝน - ภาพถ่ายที่ 3.2-24 การตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำ
	4. ทำความสะอาดทางระบายน้ำในช่วงฤดูแล้งของทุกปีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ		- โครงการกำหนดให้ทำความสะอาดรางระบายน้ำในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-23 รางระบายน้ำฝน - ภาพถ่ายที่ 3.2-24 การตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำ

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การจัดการกากของเสีย					
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	1. จัดเตรียมถังรองรับขยะมูลฝอยที่ปิดมิดชิด ให้มีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากโครงการ และประสานงานกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) ดำเนินการจัด เก็บขยะมูลฝอย หรือส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ โดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทที่ปิดมิดชิด ให้มีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากโครงการ และประสานงานกับบริษัท นวนคร จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ เป็นผู้รับผิดชอบเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 3.2-25 ถังรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทที่ปิดมิดชิด
	2. จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสียโดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีตแยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน		- โครงการมีการจัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสียโดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-27 สถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย
	3. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการควรคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้ว จะประสานงานกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) เพื่อดำเนินการเก็บขนขยะมูลฝอย		- โครงการกำหนดให้ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการจะคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้ว จะประสานงานกับบริษัท นวนคร จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้รับผิดชอบเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 3.2-27 สถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7.ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	4. กากของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติ ตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 เช่นน้ำมันหล่อลื่น และสารละลายในการล้างเครื่องมือ เป็นต้น ต้องเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไป	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้มีการจัดการกากของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติ ตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 จะเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไป อย่างไรก็ตามระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการส่งวัสดุปนเปื้อนที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการไปกำจัดภายนอกโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 3.2-27 สถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย - ภาพถ่ายที่ 3.2-26 ถึง/แห่งค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิต
	5. จัดให้มีถัง/แทงค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิตไว้อย่างมิดชิด อาทิเช่น น้ำมันหล่อลื่น เป็นต้นเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ต่อไป		- ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่มีกากของเสียจากกระบวนการผลิต เช่น น้ำมันหล่อลื่นเกิดขึ้น ทั้งนี้หากมีกากของเสียดังกล่าวเกิดขึ้น โครงการจะจัดเตรียมถัง/แทงค์ เพื่อจัดเก็บอย่างมิดชิดและนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ต่อไป		- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 3.2-27 สถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย - ภาพถ่ายที่ 3.2-26 ถึง/แห่งค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิต
	6. จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด		- โครงการจัดให้มีการจดบันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการโดยจะทำการระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด		- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรค และแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7.ด้านการจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	7. จัดให้มีนโยบายหลัก 3R มาใช้ ได้แก่ การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	พื้นที่ โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีนโยบายหลัก 3R มาใช้ ได้แก่ การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-25 ถังรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทที่ปิดมิดชิด - ภาพถ่ายที่ 3.2-28 การรณรงค์เรื่อง 3R
	8. จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย		- โครงการจัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภทได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตราย เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-25 ถังรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทที่ปิดมิดชิด
	9. ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว วัสดุพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ ทำการเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่น		- โครงการกำหนดให้ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงานได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว วัสดุพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ เป็นต้น ทำการเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด และประสานงานกับบริษัท นวนคร จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้รับผิดชอบเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ - ภาพถ่ายที่ 3.2-25 ถังรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทที่ปิดมิดชิด
	10. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมการจัดการของเสีย		- แม้กฎหมายที่เกี่ยวข้องจะมีได้กำหนดหรือบังคับให้โครงการต้องแต่งตั้งเจ้าหน้าที่เฉพาะด้านดังกล่าวโดยตรง แต่โครงการได้มอบหมายให้พนักงานที่มีความรู้และความเข้าใจด้านการจัดการของเสีย ทำหน้าที่ควบคุม ดูแลการดำเนินงานด้านการจัดการของเสียของโครงการอย่างเหมาะสม เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับหลักการจัดการสิ่งแวดล้อมที่ดี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย					

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8.1 มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป	1. จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงาน มีการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผลเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงาน มีการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผล เสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 20 เอกสารจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และรายงานการประชุม
	2. จัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการเพื่อใช้อ้างอิงในการปฏิบัติงาน และฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน		- โครงการจัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการเพื่อใช้อ้างอิงในการปฏิบัติงานและฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้าและสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารการอบรมให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน - เอกสารแนบที่ 21 คู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
	3. จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับสภาพการทำงาน		- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับสภาพการทำงาน พร้อมทั้งติดป้ายเตือนและกำหนดให้สวมใส่ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในพื้นที่	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-29 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 3.2-30 ป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
8.1 มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป (ต่อ)	4. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน ตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎหมายว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548 ใน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 23 รายการเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลเบื้องต้นตามกฎหมาย

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
			บริเวณพื้นที่โรง ไฟฟ้าพร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น		- เอกสารแนบที่ 24 เอกสารรับรองเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid) - ภาพถ่ายที่ 3.2-31 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน - ภาพถ่ายที่ 3.2-32 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน - ภาพถ่ายที่ 3.2-33 การอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น
	5. ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆโดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด และให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ		- โครงการมีการระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆโดยเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด และมีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 25 แผนผังแสดงอุปกรณ์ความปลอดภัยและระบบดับเพลิงภายในโรงไฟฟ้า - เอกสารแนบที่ 26 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัยและระบบดับเพลิง - ภาพถ่ายที่ 3.2-34 อุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ
8.1 มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป (ต่อ)	6. โครงการต้องจัดให้มีระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อเกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน และมีการออกแบบให้มีความปลอดภัยและแสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงาน	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินและมีการออกแบบให้มีความปลอดภัยและแสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-35 ระบบไฟฟ้าสำรอง

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	7. จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี		- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน และมีแผนการสุขภาพตรวจประจำปี พ.ศ. 2569 ให้กับพนักงานทุกคนในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะรวบรวมผลและจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	8. จัดให้มีระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโรงไฟฟ้า ตาม National Fire Protection Association (NFPA) รวมถึงข้อกำหนดและมาตรฐานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง		- โครงการจัดให้มีระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโรงไฟฟ้า ตาม National Fire Protection Association (NFPA) รวมถึงข้อกำหนดและมาตรฐานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งมีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 25 แผนผังแสดงอุปกรณ์ความปลอดภัยและระบบดับเพลิงภายในโรงไฟฟ้า - เอกสารแนบที่ 26 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัยและระบบดับเพลิง - ภาพถ่ายที่ 3.2-37 ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง
	9. กำหนดให้มีการตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้อย่างสม่ำเสมอ ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ และกำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 3 ระดับ		- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้อย่างสม่ำเสมอ ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ และกำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 3 ระดับ ตามที่มาตรการกำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 26 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัยและระบบดับเพลิง -
8.1 มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป (ต่อ)	- เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 หมายถึง เหตุเพลิงไหม้ที่สามารถควบคุมให้สงบลงได้โดยผู้ปฏิบัติงานในที่เกิดเหตุ เช่น ควบคุมให้สงบได้โดยภายในหน่วยงานที่เกิดเพลิงไหม้				- เอกสารแนบที่ 27 แผนฉุกเฉินและรายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	- เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรงซึ่งหัวหน้างานของพื้นที่พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมให้เข้าสู่ภาวะปกติได้ด้วยพนักงาน หรือผู้พบเหตุเพลิงไหม้ในขณะนั้น จำเป็นต้องให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้า หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย สั่งการให้ทีมฉุกเฉินประจำพื้นที่เข้าระงับเหตุ โดยมีผู้บัญชาการเหตุฉุกเฉิน แจ้งทีมฉุกเฉินที่เกี่ยวข้องรายงานตัวกับผู้บัญชาการเหตุฉุกเฉิน/ผู้ควบคุมเหตุฉุกเฉิน และผู้ควบคุมการดับเพลิงสั่งการให้ทีมดับเพลิงเข้าควบคุมเหตุให้สงบได้โดยใช้ทรัพยากรที่มีอยู่ทั้งหมดในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี - เหตุฉุกเฉินระดับที่ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 หรือ 2 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับที่รุนแรงมาก และมีแนวโน้มจะส่งผลกระทบต่อสาธารณสุข ซึ่งไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้จำกัดอยู่ในบริเวณได้ ไม่สามารถระงับเหตุได้ด้วยทรัพยากรที่มีอยู่ทั้งหมดในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จนต้องการกำลังสนับสนุน หรืออำนาจการตัดสินใจจากภายนอก ได้แก่ เขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องตามพระราชบัญญัติป้องกันภัยพลเรือน พ.ศ. 2522 เข้าควบคุมเหตุให้สงบ ซึ่งกรณีเหตุฉุกเฉินระดับดังกล่าว จะบริหารจัดการโดย "ศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน"				
	เหตุให้สงบ ซึ่งกรณีเหตุฉุกเฉินระดับดังกล่าว จะบริหารจัดการโดย "ศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน"				

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8.1 มาตรการด้านความปลอดภัยทั่วไป (ต่อ)	10. จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน of โรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) หรือหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการบรรเทาเหตุฉุกเฉินอย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการมีแผนการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน of โรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมนวนคร (นครราชสีมา) หรือหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการบรรเทาเหตุฉุกเฉิน โดยในปี พ.ศ. 2569 จะมีแผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะรวบรวมผลและจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 27 แผนฉุกเฉินและรายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน
	11. การจัดเตรียม/ตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสม เช่น ถุงมือยาง ผ้าปิดปาก หน้ากากกรองอากาศ หรืออุปกรณ์อื่นตามความเหมาะสม วัสดุดูดซับ เช่น หทราย ซี้เลื่อย ผ้า หรือวัสดุอื่นๆ ที่มีคุณสมบัติในการดูดซับหรือป้องกันการแพร่กระจายของน้ำมัน		- โครงการจัดเตรียมและตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสม เช่น ถุงมือยาง ผ้าปิดปาก หน้ากากกรองอากาศ หรืออุปกรณ์อื่นตามความเหมาะสม และจัดเตรียมวัสดุดูดซับเพื่อป้องกันการแพร่กระจายของน้ำมัน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการแพร่กระจายและรั่วไหลของน้ำมันเกิดขึ้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 28 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 3.2-29 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล - ภาพถ่ายที่ 3.2-38 วัสดุดูดซับน้ำมัน
8.2 มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี	1. ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตรายจะต้องขอใบอนุญาตประกอบการขนส่ง และจัดทำใบกำกับการขนส่ง	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตรายจะต้องขอใบอนุญาตประกอบการขนส่งและจัดทำใบกำกับการขนส่ง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 29 ใบอนุญาตประกอบการขนส่งและใบกำกับการขนส่ง
	2. ติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งสารเคมี ให้ถูกต้องตามข้อกำหนดของกรมการขนส่งทางบก		- โครงการกำหนดให้ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตรายมีการติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งสารเคมีให้ถูกต้องตามข้อกำหนดของกรมการขนส่งทางบก	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-21 การติดเครื่องหมายฉลาก ป้ายและหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง
8.2 มาตรการด้านความปลอดภัย	3. จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ไว้ประจำรถขนส่งสารเคมี	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดให้ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตรายจัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลไว้ประจำรถขนส่งสารเคมี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-39 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลประจำรถขนส่งสารเคมี

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
ในการขนส่งสารเคมี (ต่อ)	4. จัดฝึกอบรมพนักงานขับรถให้มีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีที่ขนส่ง และมีทักษะในการขับขี่รถขนส่งสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งสามารถแก้ไขปัญหาเบื้องต้นได้เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน		- โครงการกำหนดให้ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตรายจัดเตรียมแผนฉุกเฉิน พร้อมทั้งฝึกอบรมพนักงานขับรถให้มีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีที่ขนส่ง และมีทักษะในการขับขี่รถขนส่งสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งสามารถแก้ไขปัญหาเบื้องต้นได้เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 30 แผนฉุกเฉินประจำรถขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย
	8.3 มาตรการด้านความปลอดภัยในการเก็บกักสารเคมี	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ ตั้งไว้ ณ จุดปฏิบัติงาน โดยแบ่งวัตถุอันตรายรายการต่างๆ ออกเป็นชนิดที่ 1 (ต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด) ชนิดที่ 2 (ต้องแจ้งพนักงานเจ้าหน้าที่ทราบก่อนปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด) ชนิดที่ 3 (ต้องได้รับใบอนุญาต) และชนิดที่ 4 (ห้ามผลิต จำหน่าย หรือมีไว้ในครอบครอง) - ชนิดที่ 1 (ต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด) - ชนิดที่ 2 (ต้องแจ้งพนักงานเจ้าหน้าที่ทราบก่อนปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด) - ชนิดที่ 3 (ต้องได้รับใบอนุญาต) - ชนิดที่ 4 (ห้ามผลิต จำหน่าย หรือมีไว้ในครอบครอง)	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 31 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) - ภาพถ่ายที่ 3.2-40 การติดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) บริเวณจัดเก็บสารเคมี
	2. สถานที่เก็บ วิธีการเก็บสารเคมีอันตราย ต้องปลอดภัยตามสภาพหรือตามคุณลักษณะของสารเคมีอันตราย		- โครงการได้จัดสถานที่เก็บ วิธีการเก็บสารเคมีอันตรายให้ปลอดภัยตามสภาพ และตามคุณลักษณะของสารเคมีอันตราย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-41 สถานที่เก็บสารเคมีอันตราย

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8.4 มาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมี	1. จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ ตั้งไว้ ณ จุดปฏิบัติงาน	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ ตั้งไว้ ณ จุดปฏิบัติงาน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 31 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) - ภาพถ่ายที่ 3.2-40 การติดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) บริเวณจัดเก็บสารเคมี
	2. จัดให้มีป้ายห้าม ป้ายให้ปฏิบัติ หรือป้ายเตือน ในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายไว้ในที่เปิดเผยเห็นได้ชัดเจน		- โครงการจัดให้มีป้ายห้าม ป้ายให้ปฏิบัติ หรือป้ายเตือนในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายไว้ในที่เปิดเผยเห็นได้ชัดเจน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-42 ป้ายเตือนบริเวณจัดเก็บสารเคมี
	3. จัดให้มีสถานที่และอุปกรณ์เพื่อคุ้มครองความปลอดภัยในบริเวณที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ได้แก่ ที่ล้างตา ที่ล้างมือและหน้า และฝักบัวชำระล้างร่างกาย		- โครงการจัดให้มีสถานที่และอุปกรณ์เพื่อคุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในบริเวณที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ได้แก่ ที่ล้างตา ที่ล้างมือและหน้า และฝักบัวชำระล้างร่างกาย	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-43 ที่ล้างตาที่ล้างมือและหน้า และฝักบัวชำระล้างร่างกายบริเวณจัดเก็บสารเคมี
	4. จัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามลักษณะอันตรายและความรุนแรงของสารเคมี หรือลักษณะของงานให้พนักงานสวมใส่ เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น		- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามลักษณะอันตรายและความรุนแรงของสารเคมี หรือลักษณะของงาน ให้พนักงานสวมใส่ เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-44 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล บริเวณจัดเก็บสารเคมี
	5. จัดให้มีมาตรการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากสารเคมีในบริเวณสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตรายรวมทั้งมาตรการเบื้องต้นในการแก้ไขเยียวยาอันตรายที่เกิดขึ้น เช่น มีระบบระบายอากาศที่เหมาะสม มีการป้องกันสาเหตุที่อาจทำให้เกิดอัคคีภัย จัดทำคันกัน (Dike) กักไม่ให้สารเคมีไหลออกจากสถานที่เก็บสารเคมีอันตราย และมีวางระบบระบายสารเคมีที่รั่วไหลเพื่อนำไปกำจัดอย่างปลอดภัย โดยต้องแยกออกจากระบบระบายน้ำ		- โครงการจัดให้มีมาตรการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากสารเคมี ในบริเวณสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย รวมทั้งมาตรการเบื้องต้นในการแก้ไขเยียวยาอันตรายที่เกิดขึ้น เช่น มีระบบระบายอากาศที่เหมาะสม มีการป้องกันสาเหตุที่อาจทำให้เกิดอัคคีภัยจัดทำคันกัน (Dike) กักไม่ให้สารเคมีไหลออกจากสถานที่เก็บสารเคมีอันตราย และมีวางระบบระบายสารเคมีที่รั่วไหลเพื่อนำไปกำจัดอย่างปลอดภัย โดยแยกออกจากระบบระบายน้ำ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-45 ระบบระบายอากาศบริเวณจัดเก็บสารเคมี - ภาพถ่ายที่ 3.2-46 คันกัน (Dike) บริเวณจัดเก็บสารเคมี - ภาพถ่ายที่ 3.2-47 วางระบบระบายสารเคมีบริเวณจัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8.4 มาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมี (ต่อ)	6. จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง รวมทั้งจัดอุปกรณ์และเวชภัณฑ์การปฐมพยาบาลให้ผู้ปฏิบัติงานอย่างเหมาะสม	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง รวมทั้งจัดอุปกรณ์และเวชภัณฑ์การปฐมพยาบาลให้ผู้ปฏิบัติงานอย่างเหมาะสม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-31 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน - ภาพถ่ายที่ 3.2-48 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณจัดเก็บสารเคมี
	7. กำหนดความรับผิดชอบของบุคคล เพื่อทำหน้าที่ปรับปรุงแผนความปลอดภัยในการใช้สารเคมี		- โครงการกำหนดความรับผิดชอบของบุคคล เพื่อทำหน้าที่ปรับปรุงแผนความปลอดภัยในการใช้สารเคมี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 32 แผนความปลอดภัยในการใช้สารเคมี
	8. มีการอบรมให้พนักงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีทราบถึงวิธีการใช้งานสารเคมีต่างๆ อย่างปลอดภัย รวมถึงแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันและตรวจสอบการรั่วไหลของสารเคมี		- โครงการจัดให้มีการอบรมให้พนักงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีทราบถึงวิธีการใช้งานสารเคมีต่างๆ อย่างปลอดภัย รวมถึงแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันและตรวจสอบการรั่วไหลของสารเคมี	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารการอบรมให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน

9. เศรษฐกิจสังคม					
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	1. กำหนดมาตรการในการพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบ	พื้นที่โรงไฟฟ้าชุมชนและพื้นที่อ่อนไหว	- โครงการมีการพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการ ของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรกเพื่อลดผลกระทบต่อความ สัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดยมีการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 33 จำนวนพนักงานท้องถิ่น

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	ในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่	ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่มีพนักงานที่เป็นคนในท้องถิ่นเข้าทำงานเพิ่ม		
	2. กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชนเช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและสนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น	โครงการชุมชนบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อในพื้นที่ และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ	- โครงการได้กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น สนับสนุนงบประมาณในการจัดงานวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2569 มอบเงินสนับสนุนงานรวมน้ำใจสู่กิ่งกาชาดอำเภอสูงเนิน ร่วมเป็นเจ้าของภาพผ้าป่าสามัคคีเพื่อการศึกษาโรงเรียนโค้งยางวิทยา และสนับสนุนเงินให้กับโรงเรียนผู้สูงอายุตำบลนากลาง เป็นต้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	3. มอบหมายให้มีผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียนตลอดจนรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโรงไฟฟ้า ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น		- โครงการมอบหมายให้มีผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียนตลอดจนรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโรงไฟฟ้า ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4. เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวล	พื้นที่โรงไฟฟ้าชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวในรัศมี 5 กิโลเมตรจาก	- โครงการเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวล ผ่านกิจกรรมศึกษาดูงานคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน (ภาครัฐและภาคประชาชน) และการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 35 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและรายงานการประชุม
-----------------------------	--	--	---	--------------------------	---

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		ขอบเขตพื้นที่โครงการชุมชนบริเวณสถานีตรวจวัด	ของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้จัดประชุม เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569		- ภาพถ่ายที่ 3.2-49 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
	5. ปฏิบัติและดำเนินงานตามขั้นตอนที่ระบุไว้ในมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุและผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน	คุณภาพสิ่งแวดล้อมหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ	- โครงการได้ปฏิบัติและดำเนินงานตามขั้นตอนที่ระบุไว้ในแผนมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุ และผลกระทบทั้งต่อโครงการและชุมชน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 36 สถิติการเกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 - ภาพถ่ายที่ 3.2-36 สถิติความปลอดภัย
	6. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าก่อให้เกิดผลกระทบ ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น		- จากการดำเนินงานของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้กรณีพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าก่อให้เกิดผลกระทบ โครงการจะเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐาน ข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7. ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบต่อ		- จากการดำเนินงานของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้กรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชน โครงการจะประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่าน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียน

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	ความรู้สึกของประชาชน		ช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน		ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569
10. การประชาสัมพันธ์และมีส่วนร่วมของประชาชน					
10.1 มาตรการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน	1. เปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอ และต่อเนื่อง	พื้นที่โรงไฟฟ้าชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- โครงการมีการเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอ และต่อเนื่อง ผ่านทางทีมมวลชนสัมพันธ์ การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นต้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ - เอกสารแนบที่ 35 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและรายงานการประชุม - ภาพถ่ายที่ 3.2-49 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
10.1 มาตรการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	2. เปิดโอกาสให้ผู้แทนของชุมชน/หมู่บ้านที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคประชาชน) เข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการตามคำร้องขอของชุมชนหรือตามความเหมาะสม	พื้นที่โรงไฟฟ้าชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวใน	- โครงการเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวล ผ่านกิจกรรมศึกษาดูงานคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน (ภาครัฐและภาคประชาชน) และการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 35 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและรายงานการประชุม

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
		รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ			- ภาพถ่ายที่ 3.2-49 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
	3. เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการ	และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- โครงการเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการผ่านการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-49 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
	4. กรณีที่มีการร้องเรียน ต้องติดตามตรวจสอบให้ผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียน โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโรงไฟฟ้า ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น		- จากการดำเนินงานของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้กรณีที่มีการร้องเรียนโครงการจะติดตามตรวจสอบให้ผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียนโดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโรงไฟฟ้า ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึกลงจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 5 ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569

10.1 มาตรการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	5. สร้างสัมพันธ์อันดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน ด้วยการพบปะเยี่ยมเยียนอย่างสม่ำเสมอและพร้อมที่จะแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ	พื้นที่โรงไฟฟ้าชุมชนและพื้นที่	- โครงการมีการสร้างสัมพันธ์อันดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน ด้วยการพบปะเยี่ยมเยียนอย่างสม่ำเสมอ และพร้อมแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	6. ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร ตามความเหมาะสม เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคมให้กับชุมชนที่อยู่รอบ	พื้นที่อำเภอโนนรัง 5	- โครงการให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชน ในรัศมี 5 กิโลเมตร ตามความเหมาะสม เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคมให้กับชุมชนที่อยู่รอบ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	โรงไฟฟ้าฯ อย่างทั่วถึง เช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาหรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ สนับสนุนการกีฬา และการส่งเสริมอาชีพของคนในชุมชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า สนับสนุนส่งเสริมและทำนุบำรุงศาสนา สนับสนุนงานบุญงานประเพณีที่สำคัญของท้องถิ่น สนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น	กิโเลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	โรงไฟฟ้าฯ อย่างทั่วถึง เช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาหรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ สนับสนุนการกีฬา และการส่งเสริมอาชีพของคนในชุมชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า สนับสนุนส่งเสริมและทำนุบำรุงศาสนา สนับสนุนงานบุญงานประเพณีที่สำคัญของท้องถิ่น สนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น		
10.2 มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์	1. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ กิจกรรมการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม ช่องทางการติดต่อสื่อสารกับโครงการ ช่องทางการรับเรื่องราวร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการและช่องทางการติดต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินให้กับหน่วยงานท้องถิ่น และชุมชนในพื้นที่ให้ทราบทุกๆ 6 เดือน ตลอดอายุโครงการผ่านช่องทางอย่างน้อย 3 ช่องทาง เช่น - ผ่านสื่อท้องถิ่น เช่น ผ่านเสียงตามสายของหน่วยงานราชการในพื้นที่ ผ่านเสียงตามสายของชุมชน หรือผ่านสื่อเคเบิลท้องถิ่น ตามความเหมาะสม		- โครงการมีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ กิจกรรมการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม ช่องทางการติดต่อสื่อสารกับโครงการช่องทางการรับเรื่องราวร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ และช่องทางการติดต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินให้กับหน่วยงานท้องถิ่น และชุมชนในพื้นที่ให้ทราบ ทุกๆ 6 เดือน ตลอดอายุโครงการ ดังนี้ • ผ่านทางทีมมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ ที่จะลงพื้นที่พบปะชุมชนอย่างต่อเนื่อง • ผ่านทางการประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ติดป้ายประกาศ ณ จุดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการ วัด และโรงเรียน เป็นต้น	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ - เอกสารแนบที่ 35 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและรายงานการประชุม - เอกสารแนบที่ 37 เอกสารการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ
10.2 มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- ผ่านการติดป้ายประกาศ/บอร์ดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการในพื้นที่ชุมชนหรือในที่สาธารณะที่ประชาชนโดยทั่วไปสามารถมองเห็นได้ เช่น บอร์ดประชาสัมพันธ์ของอำเภอที่เกี่ยวข้องกับโครงการ บอร์ดประชาสัมพันธ์ของเทศบาล/องค์การบริหารส่วนตำบลที่เกี่ยวข้องกับโครงการ บอร์ดประชาสัมพันธ์ของชุมชนที่เกี่ยวข้อง หรือบอร์ด	พื้นที่โรงไฟฟ้าชุมชนและพื้นที่อ่อนไหวในรัศมี 5		ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-49 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
	ประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา รวมถึงบริเวณที่ตั้งของโครงการ - ผ่านการวางแผนประชาสัมพันธ์/แผนพับของโครงการ เพื่อดำเนินการเผยแพร่รายละเอียดโครงการความก้าวหน้าของโครงการ (ในแต่ละระยะของการดำเนินงาน) ข้อมูลความปลอดภัยและการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ช่องทางการติดต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และช่องทางการรับเรื่องราวร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ช่องทางการติดต่อสื่อสารของโครงการ เป็นต้นโดยวางไว้ ณ จุดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการ ชุมชนหรือจุดที่ประชาชนในพื้นที่เข้าถึง - ผ่านการประชุมชี้แจงเกี่ยวกับโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ - การประชุมชี้แจงรายละเอียด/ความก้าวหน้าผ่านหน่วยงานราชการในพื้นที่ (ระดับจังหวัดและระดับอำเภอ) - การประชุมชี้แจงรายละเอียด/ความก้าวหน้าต่อหมู่บ้าน/ชุมชน/ตำบลที่เกี่ยวข้อง - ผ่านคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่			- ภาพถ่ายที่ 3.2-50 การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ
10.2 มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- ผ่านการประชาสัมพันธ์ด้วยวิธีการอื่นๆ ตามความเหมาะสม เช่น วิธีการเคาะประตูบ้าน รถกระจายเสียง เป็นต้น				
11. สาธารณสุขและสุขภาพ					

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	1. ตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำ ปีละอย่างน้อย 1 ครั้ง	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน และมีแผนการสุขภาพตรวจประจำปี พ.ศ. 2569 ให้กับพนักงานทุกคน ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะรวบรวมผลและจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	2. จัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรับส่งในกรณีฉุกเฉิน ตามกฎกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า		- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎกระทรวงแรงงานว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548 ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าพร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ทั้งนี้ โครงการได้จัดให้มีการประสานงานและกำหนดช่องทางติดต่อกับสถานพยาบาลสำหรับการส่งต่อผู้ป่วย ได้แก่ โรงพยาบาลพระรัตนนครราชสีมา และโรงพยาบาลสูงเนิน เพื่อให้สามารถนำผู้ป่วยเข้ารับการรักษาได้อย่างทันท่วงทีและมีประสิทธิภาพ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 23 รายการเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลเบื้องต้นตามกฎหมาย - เอกสารแนบที่ 24 เอกสารรับรองเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid) - ภาพถ่ายที่ 3.2-31 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน - ภาพถ่ายที่ 3.2-32 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน - ภาพถ่ายที่ 3.2-33 การอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	3. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลสุขภาพแก่ชุมชน	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลสุขภาพแก่ชุมชน	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 34 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	4. สำรวจสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการทุก 3 ปี		- โครงการดำเนินการสำรวจสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการล่าสุดในเดือนธันวาคม พ.ศ.	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
			2567 จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลกุดจิก และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลนาใหญ่		
12. การเกิดอันตรายร้ายแรง					
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	1. กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบ และควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการกำหนดพื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบ และควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 38 ระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) - ภาพถ่ายที่ 3.2-51 สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (MRS)
	2. จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น Gas Detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS		- โครงการจัดเตรียม Portable Gas Detector ใช้สำหรับตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติบริเวณสถานี MRS	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-53 Portable Gas Detector
12. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	3. จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัย และระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อ รวมถึงความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ		- โครงการมีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัย และระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อ รวมถึงความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 39 เอกสารการตรวจสอบสภาพระบบท่อก๊าซธรรมชาติ - ภาพถ่ายที่ 3.2-51 สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (MRS) - ภาพถ่ายที่ 3.2-52 อุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยบริเวณสถานี MRS - ภาพถ่ายที่ 3.2-54 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณสถานี MRS

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา / อุปสรรคและแนวทางแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
					- ภาพถ่ายที่ 3.2-55 ป้ายเตือนบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (MRS)
13. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ					
13. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5.39 ของพื้นที่โครงการ โดยปลูกไม้ยืนต้นพันธุ์ที่มีความเหมาะสมกับสภาพพื้นที่โครงการ	พื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 5.39 ของพื้นที่โครงการ โดยปลูกไม้ยืนต้นพันธุ์ที่มีความเหมาะสมกับสภาพพื้นที่โครงการ	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- เอกสารแนบที่ 40 แผนผังพื้นที่สีเขียว - ภาพถ่ายที่ 3.2-56 พื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ
	2. ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมให้เสร็จภายใน 1 เดือน เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด		- ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมให้เสร็จภายใน 1 เดือน เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด	ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพถ่ายที่ 3.2-56 พื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ - ภาพถ่ายที่ 3.2-57 การดูแลพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ



ภาพถ่ายที่ 3.2-1 ระบบ Selective Catalytic Reduction (SCR)



ภาพถ่ายที่ 3.2-2 ระบบตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMS)



ภาพถ่ายที่ 3.2-3 สัญญาณการแจ้งเตือน (Alarm)
จากอุปกรณ์ CEMS



ภาพถ่ายที่ 3.2-4 ป้ายหรือสัญลักษณ์เตือนบริเวณ
พื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง



ภาพถ่ายที่ 3.2-5 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง



ภาพถ่ายที่ 3.2-6 อาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณ
ห้องเผาไหม้ของเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
(Gas Engine)



ภาพถ่ายที่ 3.2-7 ใบบิดของหน่วยหล่อเย็น



ภาพถ่ายที่ 3.2-8 การนำน้ำจากบ่อหวนวงน้ำฝนมารดน้ำต้นไม้



ภาพถ่ายที่ 3.2-9 บ่อพักน้ำทิ้ง



ภาพถ่ายที่ 3.2-10 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 3.2-11 การปูพื้นบ่อพักน้ำทิ้งด้วย HDPE



ภาพถ่ายที่ 3.2-12 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ
(Inspection Pit)



ภาพถ่ายที่ 3.2-13 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง



ภาพถ่ายที่ 3.2-14 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator)



ภาพถ่ายที่ 3.2-15 ห้องส้วมที่ถูกต้องหลักสุขาภิบาล



ภาพถ่ายที่ 3.2-16 ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป



ภาพถ่ายที่ 3.2-17 พื้นที่จอดรถ



ภาพถ่ายที่ 3.2-18 ป้ายสัญญาณจราจร



ภาพถ่ายที่ 3.2-19 เจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวก บริเวณทางเข้า-
ออกหน่วยการผลิต



ภาพถ่ายที่ 3.2-20 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพถ่ายที่ 3.2-21 การติดเครื่องหมายฉลาก ป้ายและ หมายเลข
โทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง



ภาพถ่ายที่ 3.2-22 บ่อหน่วงน้ำฝน



ภาพถ่ายที่ 3.2-23 รางระบายน้ำฝน



ภาพถ่ายที่ 3.2-24 การตรวจสอบและทำความสะอาดราง
ระบายน้ำ



ภาพถ่ายที่ 3.2-25 ถังรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทที่ปิดมิดชิด





ภาพถ่ายที่ 3.2-26 ถัง/แทงค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิต



ภาพถ่ายที่ 3.2-27 สถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย



ภาพถ่ายที่ 3.2-28 การรณรงค์เรื่อง 3R



ภาพถ่ายที่ 3.2-29 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



ภาพถ่ายที่ 3.2-30 ป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล





ภาพถ่ายที่ 3.2-31 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน



ภาพถ่ายที่ 3.2-32 รถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน



ภาพถ่ายที่ 3.2-33 การอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ภาพถ่ายที่ 3.2-34 อุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ



ภาพถ่ายที่ 3.2-35 ระบบไฟฟ้าสำรอง



ภาพถ่ายที่ 3.2-36 สถิติความปลอดภัย



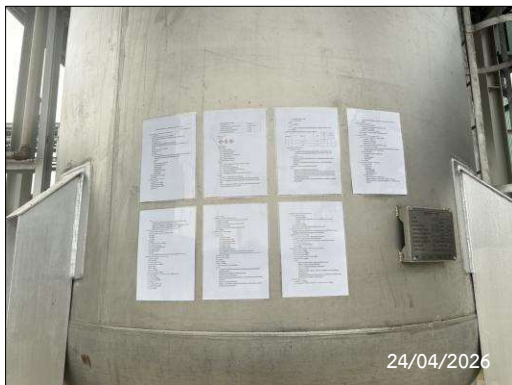
ภาพถ่ายที่ 3.2-37 ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง



ภาพถ่ายที่ 3.2-38 วัสดุดูดซับน้ำมัน



ภาพถ่ายที่ 3.2-39 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
ประจำรถขนส่งสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-40 การติดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
บริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-41 สถานที่เก็บสารเคมีอันตราย



ภาพถ่ายที่ 3.2-42 ป้ายเตือนบริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-43 ที่ล้างตา ที่ล้างมือและหน้า และฝักบัวชำระล้าง
ร่างกายบริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-44 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย
ส่วนบุคคล บริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-45 ระบบระบายอากาศ
บริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-46 คันกัน (Dike) บริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-47 รางระบายสารเคมีบริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-48 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณจัดเก็บสารเคมี



ภาพถ่ายที่ 3.2-49 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ



ภาพถ่ายที่ 3.2-50 การประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ



ภาพถ่ายที่ 3.2-51 สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (MRS)



ภาพถ่ายที่ 3.2-52 อุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัย
บริเวณสถานี MRS



ภาพถ่ายที่ 3.2-53 Portable Gas Detector



ภาพถ่ายที่ 3.2-54 อุปกรณ์ดับเพลิงบริเวณสถานี MRS



ภาพถ่ายที่ 3.2-55 ป้ายเตือนบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (MRS)



ภาพถ่ายที่ 3.2-56 พื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ



ภาพถ่ายที่ 3.2-57 การดูแลพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ