

บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2565 เป็นการรวบรวมข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมต่างๆ และสำรวจสภาพพื้นที่โครงการ การตรวจสอบเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการดำเนินงาน และการดำเนินการแก้ไขปัญหาหรืออุปสรรคที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งทำการถ่ายภาพ เพื่อใช้ประกอบในการจัดทำรายงานฯ ตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.9/4268 ลงวันที่ 22 เมษายน 2557 ทั้งนี้ทางโครงการมอบหมายให้บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการฯ มีรายละเอียดขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

1. การรวบรวมและทบทวนข้อมูลของโครงการ
 - 1) การทบทวนข้อมูลทั่วไปเกี่ยวกับกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการปัจจุบัน
 - 2) การทบทวนรายละเอียดโครงการจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
 - 3) การทบทวนรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ
2. บุคลากรร่วมติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการ (Walk Through Survey)
 - 1) ผู้นำติดตามตรวจสอบของโครงการ

2) คณะผู้ติดตามตรวจสอบของบริษัทที่ปรึกษาเป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.9/4268 ลงวันที่ 22 เมษายน 2557 เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2565

2.2 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เลขที่ ทส 1009.9/4268 ลงวันที่ 22 เมษายน 2557 โดยสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 สรุปได้ดังตารางที่ 2.2-1 มีรายละเอียด ดังนี้

1. เรื่องทั่วไป
2. ด้านทรัพยากรกายภาพ
 - 2.1 คุณภาพอากาศ
 - 2.2 ระดับเสียง
 - 2.3 คุณภาพน้ำ
 - 2.4 ทรัพยากรป่าไม้
 - 2.5 ทรัพยากรประมง
3. ด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์
 - 3.1 การคมนาคม
 - 3.2 การจัดการกากของเสีย
4. คุณค่าคุณภาพชีวิต
 - 4.1 สังคม-เศรษฐกิจ
 - 4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
 - 4.3 สาธารณสุข
 - 4.4 สุนทรียภาพและการท่องเที่ยว

ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการ และแนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
1. เรื่องทั่วไป - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอมาในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับเดือนมีนาคม 2557 ซึ่งจัดทำโดยบริษัท แอร์เซฟ จำกัด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4 ที่ได้รับเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.9/4268 ลงวันที่ 22 เมษายน 2557 อย่างเคร่งครัด	-	- ภาคผนวก ก
- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตของกรมเจ้าท่าอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเงื่อนไขด้านสิ่งแวดล้อมในการใช้ท่าเทียบเรือฯ ตามเอกสารที่ คค 0310 /สข. 636	-	- ภาคผนวก ข
- เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข ปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด หากพบว่าผลการติดตามตรวจสอบก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผู้ดูแลโครงการจะรีบดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบปัญหาสิ่งแวดล้อมเกิดขึ้น	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
1. เรื่องทั่วไป (ต่อ) - หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ก็ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด นครศรีธรรมราช กรมโรงงานอุตสาหกรรมและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมเจ้าท่า ทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ก็ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผู้ดูแลโครงการจะรีบดำเนินการแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดนครศรีธรรมราช กรมโรงงานอุตสาหกรรมและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และกรมเจ้าท่าทราบทันที	-	- ภาคผนวก 1ค
- บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดนครศรีธรรมราช กรมโรงงานอุตสาหกรรมและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมเจ้าท่า ทราบทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดนครศรีธรรมราช กรมโรงงานอุตสาหกรรมและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบทุก 6 เดือน โดยนำส่งรายงานฯ ฉบับล่าสุดคือ ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ครั้งที่ 1 ปี 2565)	-	- ภาคผนวก 2ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
1. เรื่องทั่วไป (ต่อ) - เมื่อโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงานฯ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ปัจจุบันการดำเนินการผลิตของโครงการมีสภาวะการผลิตไม่คงตัว หากดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และมีสภาวะการผลิตที่คงตัว (Steady State) และพบอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงานฯ โครงการจะยึดถือค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	-
- ในกรณีที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ปัจจุบันโครงการไม่มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือมาตรการฯ ทั้งนี้หากโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการจะเสนอรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตตามที่มาตรการกำหนดก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
<p>1. เรื่องทั่วไป (ต่อ)</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดทะเบียนไว้แจ้งให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและกรมเจ้าท่า เพื่อทราบ</p>		<p>- ปัจจุบันโครงการไม่มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือมาตรการฯ ทั้งนี้หากโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการจะเสนอรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตตามที่มาตรการกำหนดก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง</p>	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
1. เรื่องทั่วไป (ต่อ) - ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third party) เพื่อดำเนินการ ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third party) ได้แก่ บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็น ประจำทุก 6 เดือน	-	-
- หากผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ มีแนวโน้มเข้า ใกล้ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการ จะต้องให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ผลการ ตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศยังไม่มีแนวโน้ม เข้าใกล้ค่ามาตรฐาน หากผลการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อมในบรรยากาศ บริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณ โดยรอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ โครงการจะให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
1. เรื่องทั่วไป (ต่อ) - หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม มีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้โครงการทบทวนข้อมูลผลกระทบและมาตรการ และเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	- พื้นที่โครงการ	- หลังจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.9/4268 ลงวันที่ 22 เมษายน 2557 โครงการดำเนินการก่อสร้างโครงการไม่เกินกำหนดภายในระยะเวลา 2 ปี	-	-
- กำหนดให้โครงการแจ้งอุตสาหกรรมจังหวัดนครศรีธรรมราช (หน่วยงานอนุญาต) ทราบก่อนการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround) และในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิต (Pre-Startup)	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ทางโครงการมีการหยุดการผลิต หรือมีการหยุดเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี ในช่วงเดือนกันยายน 2565 ซึ่งมีการแจ้งหยุดการผลิตต่ออุตสาหกรรมจังหวัดนครศรีธรรมราช ให้รับทราบก่อนหยุดการผลิตและก่อนเริ่มกระบวนการผลิต (Pre-Startup) ตามมาตรการกำหนด	-	- ภาคผนวก 3ค
- สรุปผลการศึกษา HAZOP ของโครงการและนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด พร้อมแสดง P& ID และเหตุผลการนำเสนอตัวอย่างดังกล่าวในเชิงเปรียบเทียบกับหน่วยอื่น	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำสรุปผลการศึกษา HAZOP ของโครงการครั้งล่าสุดเมื่อปี 2563 และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด พร้อมแสดง P& ID ตามที่มาตรการกำหนด และยังไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดแต่อย่างใด	-	- ภาคผนวก 4ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
2. ด้านทรัพยากรกายภาพ 2.1 คุณภาพอากาศ - จัดให้มีหอเผา เพื่อรองรับก๊าซที่รั่วไหลจากแต่ละหน่วยผลิตเข้าสู่ระบบหอเผา โดยออกแบบให้เป็นระบบปิด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีระบบหอเผา ซึ่งเป็นระบบปิดโดยรับก๊าซจาก Unit ต่าง ๆ คือ Safety Valves, Valves และ Flash Valves จากระบบ Blow down ระบบไร้ควัน มีความสูงจากฐานที่ 70 เมตร อัตราการไหลผ่าน Heater ประมาณ 0.07 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันโดยประมาณ ความดัน 6 บาร์ ความดันของระบบหอเผา 0.25 บาร์	-	- รูปที่ 1 ระบบหอเผา (Flare Stack)
- ขบวนการเผาไหม้ต้องมีการออกแบบและการบำรุงรักษาที่ดี รวมทั้งมีระบบควบคุมที่มีประสิทธิภาพ	- Hot oil A และ B - Gas Turbine Generator - Gas Turbine Compressor - Waste Heat Recovery Unit	- โครงการออกแบบขบวนการเผาไหม้ต่างๆ ให้เป็นระบบปิดโดยใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ และมีเจ้าหน้าที่ทำการควบคุมและตรวจสอบอุณหภูมิ ความดันเป็นประจำทุกวัน เพื่อให้ระบบควบคุมสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ	-	-
- อุปกรณ์เครื่องมือต้องมีการออกแบบและการบำรุงรักษาที่ดี รวมทั้งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของอุปกรณ์เครื่องมือแต่ละประเภท	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบสภาพตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนงานการบำรุงรักษาอุปกรณ์ ระบบควบคุม และเครื่องมือต่างๆ ตามแผนงานฯ ประจำปี 2565	-	- ภาคผนวก 3ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง																
<p>2.1 คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>- จะต้องควบคุมอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องไม่ให้เกินเกณฑ์กำหนด ดังนี้</p> <p>1) อัตราการระบายมลพิษอากาศของโครงการ ในกรณีการดำเนินงานปกติ (เดินระบบ Waste Heat Recovery Unit)</p> <p> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ต้องระบายรวมไม่เกิน 0.77 กรัม/วินาที จากจำนวน 4 ปล่อง โดยมีอัตราการระบายของแต่ละปล่องดังนี้</p> <table><tr><td>Hot Oil A</td><td>9.74 ppm หรือ 0.06 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Hot Oil B</td><td>9.74 ppm หรือ 0.06 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>GasTurbine Generator</td><td>13.70 ppm หรือ 0.41 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Waste Heat Recovery Unit</td><td>8.95 ppm หรือ 0.24 กรัม/วินาที</td></tr></table> <p>(ค่าความเข้มข้นคิดเทียบที่ 7% O₂ เพื่อเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานแยกก๊าซธรรมชาติ พ.ศ.2553)</p>	Hot Oil A	9.74 ppm หรือ 0.06 กรัม/วินาที	Hot Oil B	9.74 ppm หรือ 0.06 กรัม/วินาที	GasTurbine Generator	13.70 ppm หรือ 0.41 กรัม/วินาที	Waste Heat Recovery Unit	8.95 ppm หรือ 0.24 กรัม/วินาที	<p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- โครงการควบคุมอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องไม่ให้เกินเกณฑ์มาตรฐานตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดเมื่อวันที่ 5 และ 6 ตุลาคม 2565</p> <p>(1) กรณีการดำเนินงานปกติ (เดินระบบ Waste Heat Recovery Unit) พบว่า</p> <p> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 4 ปล่อง มีอัตราการระบายรวมเท่ากับ 0.0084 g/s โดยมีอัตราการระบายของแต่ละปล่อง ดังนี้</p> <table><tr><td>Hot Oil A</td><td><0.10 ppm หรือ <0.0014 g/s</td></tr><tr><td>Hot Oil B</td><td><0.10 ppm หรือ <0.0015 g/s</td></tr><tr><td>GasTurbine Generator</td><td><0.10 ppm หรือ <0.0034 g/s</td></tr><tr><td>Waste Heat Recovery Unit</td><td>3.39 ppm หรือ 0.0271 g/s</td></tr></table>	Hot Oil A	<0.10 ppm หรือ <0.0014 g/s	Hot Oil B	<0.10 ppm หรือ <0.0015 g/s	GasTurbine Generator	<0.10 ppm หรือ <0.0034 g/s	Waste Heat Recovery Unit	3.39 ppm หรือ 0.0271 g/s	<p>-</p>	<p>-</p>
Hot Oil A	9.74 ppm หรือ 0.06 กรัม/วินาที																			
Hot Oil B	9.74 ppm หรือ 0.06 กรัม/วินาที																			
GasTurbine Generator	13.70 ppm หรือ 0.41 กรัม/วินาที																			
Waste Heat Recovery Unit	8.95 ppm หรือ 0.24 กรัม/วินาที																			
Hot Oil A	<0.10 ppm หรือ <0.0014 g/s																			
Hot Oil B	<0.10 ppm หรือ <0.0015 g/s																			
GasTurbine Generator	<0.10 ppm หรือ <0.0034 g/s																			
Waste Heat Recovery Unit	3.39 ppm หรือ 0.0271 g/s																			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง																
<p>2.1 คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>● ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ต้องระบายรวมไม่เกิน 6.45 กรัม/วินาที จากจำนวน 4 ปล่อง โดยมีอัตราการระบายของแต่ละปล่อง ดังนี้</p> <table><tr><td>Hot Oil A</td><td>139.28 ppm หรือ 0.64 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Hot Oil B</td><td>139.28 ppm หรือ 0.64 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Gas Turbine Generator</td><td>140.00 ppm หรือ 3.00 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Waste Heat Recovery Unit</td><td>113.93 ppm หรือ 2.17 กรัม/วินาที</td></tr></table> <p>(ค่าความเข้มข้นคิดเทียบที่ 7% O₂ เพื่อเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานแยกก๊าซธรรมชาติ พ.ศ.2553)</p>	Hot Oil A	139.28 ppm หรือ 0.64 กรัม/วินาที	Hot Oil B	139.28 ppm หรือ 0.64 กรัม/วินาที	Gas Turbine Generator	140.00 ppm หรือ 3.00 กรัม/วินาที	Waste Heat Recovery Unit	113.93 ppm หรือ 2.17 กรัม/วินาที	- พื้นที่โครงการ	<p>● ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จำนวน 4 ปล่อง มีอัตราการระบายรวมเท่ากับ 0.21 g/s โดยมีอัตราการระบายของแต่ละปล่อง ดังนี้</p> <table><tr><td>Hot Oil A</td><td><0.10 ppm หรือ <0.0010 g/s</td></tr><tr><td>Hot Oil B</td><td>0.27 ppm หรือ 0.0035 g/s</td></tr><tr><td>GasTurbine Generator</td><td>83.40 ppm หรือ 0.2814 g/s</td></tr><tr><td>Waste Heat Recovery Unit</td><td>93.57 ppm หรือ 0.5363 g/s</td></tr></table>	Hot Oil A	<0.10 ppm หรือ <0.0010 g/s	Hot Oil B	0.27 ppm หรือ 0.0035 g/s	GasTurbine Generator	83.40 ppm หรือ 0.2814 g/s	Waste Heat Recovery Unit	93.57 ppm หรือ 0.5363 g/s	-	-
Hot Oil A	139.28 ppm หรือ 0.64 กรัม/วินาที																			
Hot Oil B	139.28 ppm หรือ 0.64 กรัม/วินาที																			
Gas Turbine Generator	140.00 ppm หรือ 3.00 กรัม/วินาที																			
Waste Heat Recovery Unit	113.93 ppm หรือ 2.17 กรัม/วินาที																			
Hot Oil A	<0.10 ppm หรือ <0.0010 g/s																			
Hot Oil B	0.27 ppm หรือ 0.0035 g/s																			
GasTurbine Generator	83.40 ppm หรือ 0.2814 g/s																			
Waste Heat Recovery Unit	93.57 ppm หรือ 0.5363 g/s																			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง								
<p>2.1 คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>2) อัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ ในกรณีฉุกเฉินที่ไม่สามารถเดินระบบ Waste Heat Recovery Unit</p> <ul style="list-style-type: none">● ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ต้องระบายรวมไม่เกิน 0.89 กรัม/วินาที จากจำนวน 4 ปล่อง โดยมีอัตราการ ระบายของแต่ละปล่อง ดังนี้ <table><tr><td>Hot Oil A</td><td>9.74 ppm หรือ 0.12 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Hot Oil B</td><td>9.74 ppm หรือ 0.12 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Gas Turbine Generator</td><td>13.70 ppm หรือ 0.41 กรัม/วินาที</td></tr><tr><td>Gas Turbine Compressor</td><td>8.95 ppm หรือ 0.24 กรัม/วินาที</td></tr></table> <p>(ค่าความเข้มข้นคิดเทียบที่ 7% O₂ เพื่อเปรียบเทียบกับ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงงานแยกก๊าซธรรมชาติ พ.ศ.2553)</p>	Hot Oil A	9.74 ppm หรือ 0.12 กรัม/วินาที	Hot Oil B	9.74 ppm หรือ 0.12 กรัม/วินาที	Gas Turbine Generator	13.70 ppm หรือ 0.41 กรัม/วินาที	Gas Turbine Compressor	8.95 ppm หรือ 0.24 กรัม/วินาที	- พื้นที่โครงการ	2) ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 สามารถเดิน ระบบ Waste Heat Recover Unit ได้ตามปกติ	-	-
Hot Oil A	9.74 ppm หรือ 0.12 กรัม/วินาที											
Hot Oil B	9.74 ppm หรือ 0.12 กรัม/วินาที											
Gas Turbine Generator	13.70 ppm หรือ 0.41 กรัม/วินาที											
Gas Turbine Compressor	8.95 ppm หรือ 0.24 กรัม/วินาที											

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.1 คุณภาพอากาศ (ต่อ) - โครงการไม่มีการใช้สารเคมีหรือไม่มีสารเคมีที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตซึ่งระบุอยู่ในมาตรฐานสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป (9 ชนิด) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) รวมทั้งสารอินทรีย์ระเหยในกลุ่มที่ต้องเผ่าระวัง (11 ชนิด)	- พื้นที่โครงการ	- การดำเนินงานของโครงการไม่มีการใช้สารเคมีที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ที่ระบุอยู่ในมาตรฐานสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) และในกลุ่มที่ต้องเผ่าระวัง ทั้ง 11 ชนิด	-	-
- จัดทำ VOCs emission inventory ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแล้วเสร็จ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดทำ VOCs Emission Inventory ความถี่ปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการในวันที่ 21 ตุลาคม, วันที่ 3 พฤศจิกายน และวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565	-	- ภาคผนวก 5ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.1 คุณภาพอากาศ (ต่อ) - ตรวจสอบหัวเผา (Burner) ของระบบเผาไหม้ในเครื่อง กังหันก๊าซเป็นประจำ เนื่องจากถ้าหัวเผาสกปรกจะทำให้ การเผาไหม้ไม่สมบูรณ์และปริมาณก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) สูงขึ้นได้	- ปล่องระบายมลสาร ของเครื่องกังหันก๊าซ	- โครงการดำเนินการตรวจสอบหัวเผา (Burner) ของระบบ เผาไหม้ในเครื่องกังหันก๊าซตามแผนงานฯ การซ่อม บำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ประจำปี 2565 ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบความ ผิดปกติแต่อย่างใด	-	- ภาคผนวก 3ค - ภาคผนวก 6ค
- จัดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาหอดเผา ระบบ บำบัดมลพิษทางอากาศ และปล่องระบายมลพิษอย่าง สม่ำเสมอ	- ระบบหอดเผาและระบบ บำบัดมลพิษทางอากาศ	- โครงการทำการตรวจสอบระบบหอดเผา,ระบบบำบัดมลพิษ ทางอากาศ และปล่องระบายมลพิษตามแผนงานฯ การซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ประจำปี 2565 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบ ความผิดปกติของระบบหอดเผาและระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศ มีหน่วยงานภายนอกเข้ามาดำเนินการตรวจสอบ ระบบหอดเผาและระบบบำบัดมลพิษทางอากาศล่าสุด เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน และวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565	-	- ภาคผนวก 3ค - ภาคผนวก 6ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.2 ระดับเสียง - Operator หรือคนงานต้องใส่เครื่องป้องกันอันตรายจากเสียง เมื่อทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำกับดูแลให้ Operator หรือคนงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงอย่างเคร่งครัด รวมทั้งติดตั้งป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)	-	- รูปที่ 2 ป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันฯ
- จัดทำ Noise Contour ทั้งโครงการหลังการดำเนินการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการแล้ว และทำการทบทวนทุกครั้งภายหลังเสร็จสิ้นการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ประจำปี	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) เป็นประจำทุกปีทั่วทั้งพื้นที่โครงการ สำหรับปี 2565 ดำเนินการจัดทำ Noise Contour ในวันที่ 22-23 กุมภาพันธ์ 2565	-	- รูปที่ 3 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) - ภาคผนวก 7ค
- ในการทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับจะต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดเวลาการทำงานของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ และจำกัดระยะเวลาหากต้องปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันการได้ยินตลอดขณะปฏิบัติงาน	-	- รูปที่ 2 ป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.2 ระดับเสียง (ต่อ) - กำหนดระยะเวลาในการปฏิบัติงานของพนักงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดระยะเวลาปฏิบัติงานให้พนักงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังประมาณไม่เกิน 10 นาที/ครั้ง และต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันการได้ยินตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน	-	-
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการทำงานผิดปกติและระดับเสียงดังเกินไป	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามแผนงานฯ ประจำปี 2565 ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบความผิดปกติแต่อย่างใด	-	- ภาคผนวก 3ค
- ควบคุมระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วเป็นประจำทุก 6 เดือน	- บริเวณริมรั้วของโครงการ	- โครงการควบคุมระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการของโรงงาน ไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และโครงการมีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงที่ริมรั้วของโครงการ บริเวณป้อมยาม 1 (DPCU) ทุก 6 เดือน ซึ่งทำการตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง ในระหว่างวันที่ 7-10 ตุลาคม 2565 มีค่าระหว่าง 55.0-56.9 เดซิเบล (เอ) ผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ผลการตรวจวัดแสดงในบทที่ 3	-	- ภาคผนวก ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.3 คุณภาพน้ำ - น้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน ปริมาณ 0.74 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทำการบำบัดด้วยระบบ API Separation System ก่อนเก็บไว้ที่ Fire Water Basin ที่เชื่อมต่อกับ Reserved Fire Water Basin เพื่อสำรองใช้ในการ ดับเพลิง และใช้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ โดยไม่มี การระบายทิ้งสู่ภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- โครงการทำการบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันด้วยระบบ API Separator System ก่อนเก็บไว้ที่ Fire Water Basin ซึ่งเชื่อมต่อ กับ Reserved Fire Water Basin เพื่อสำรองใช้ในการดับเพลิง และรดน้ำต้นไม้ภายในโครงการ โดยไม่มีการระบายสู่ภายนอก	-	- รูปที่ 4 ระบบ API Separator System - รูปที่ 5 Fire Water Basin
- น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ปริมาณ 11.76 ลูกบาศก์ เมตร/วัน ทำการบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูปก่อนระบายลงสู่บ่อพัก (Seepage Pit) เพื่อ เก็บไว้ใช้ในการรดน้ำต้นไม้ ส่วนเกินความต้องการใช้ งานให้ระบายลงสู่ Fire Water Basin ที่เชื่อมต่อกับ Reserved Fire Water Basin	- พื้นที่โครงการ	- น้ำเสียจากอาคารสำนักงานของโครงการเป็นระบบบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูป (Septic Pit) ซึ่งโครงการว่าจ้างบริษัทเอกชนเข้ามาสูบ สิ่งปฏิกูลรับไปกำจัด โดยไม่มีน้ำเสียระบายออกจากระบบบำบัด น้ำเสียสำเร็จรูประบายลงสู่ Fire Water Basin ที่เชื่อมต่อกับ Reserved Fire Water Basin โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2565 มีปริมาณน้ำเสียที่ระบายมาจากอาคาร สำนักงาน เฉลี่ยประมาณ 6 ลูกบาศก์เมตร/วัน	-	- รูปที่ 6 Reserved Fire Water Basin

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.3 คุณภาพน้ำ (ต่อ) - จัดให้มี Oily Wastewater Treatment System (API Separator) Fire Water Basin และ SATs	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีระบบ Oily Wastewater Treatment System (API Separator) ระบบ Fire Water Basin และระบบ SATs ภายในพื้นที่โครงการตามมาตรการกำหนด	-	- รูปที่ 4 ระบบ API Separator System - รูปที่ 5 Fire Water Basin
- จัดทำแผนการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันระบบ API และดำเนินงานตามแผนงานดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ตามแผนงานฯ ประจำปี 2565 รวมถึงการตรวจสอบระบบ API ของโครงการ	-	- ภาคผนวก 8ค
- จัดส่ง Skimmed Oil จาก Waste Oil Tank ไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 โครงการมีการนำ Skimmed Oil จาก Waste Oil Tank ไปกำจัดที่บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	- รูปที่ 11 อาคารเก็บกากของเสีย - ภาคผนวก 9ค
- ตรวจสอบการทำงานของ Pump น้ำเสียทุกจุด และ Waste Oil Pump อย่างสม่ำเสมอ หากเกิดการชำรุดเสียหายให้ทำการซ่อมแซมแก้ไขทันที	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบการทำงานของ Pump น้ำเสียทุกจุดและ Waste Oil Pump ตามแผนงานฯ การซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ประจำปี 2565 ซึ่งหากพบการทำงานของ pump ชำรุดเสียหาย จะรีบซ่อมแซมทันที	-	- ภาคผนวก 8ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
2.3 คุณภาพน้ำ (ต่อ) - ตรวจสอบและดูแลอุปกรณ์บำบัดน้ำทิ้งเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ของระบบบำบัดน้ำทิ้ง ทุกเดือนตามแผนงานฯ การซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันอุปกรณ์และเครื่องจักรฯ ประจำปี 2565	-	- ภาคผนวก 8ค
- ศึกษาลักษณะการไหลของน้ำใต้ดินบริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่ชุมชน เพื่อนำมาทบทวนมาตรการเฝ้าระวังให้เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- โครงการทำการศึกษาลักษณะการไหลของน้ำใต้ดินบริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่ชุมชนแล้วเสร็จเมื่อเดือนธันวาคม 2555	-	- ภาคผนวก 10ค
- ทำการควบคุมมิให้มีการเท ทิ้ง หรือกระทำการใดๆ ให้สิ่งอันอาจเป็นเหตุเกิดเป็นพิษต่อสิ่งมีชีวิตหรือสิ่งแวดล้อม เป็นอันตรายต่อการเดินเรือเกิดการตื่นขึ้น ตกตะกอนหรือสกปรกลงสู่แหล่งน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการควบคุมมิให้มีการเท ทิ้ง หรือกระทำการใดๆ ที่อาจเป็นเหตุเกิดเป็นพิษต่อสิ่งมีชีวิตหรือสิ่งแวดล้อมเป็นอันตรายต่อการเดินเรือเกิดการตื่นขึ้น ตกตะกอนหรือสกปรกลงสู่แหล่งน้ำ	-	- รูปที่ 7 ป้ายเตือนห้ามทิ้งสิ่งของลงในร่องน้ำ
- จัดเตรียมอุปกรณ์หรือภาชนะรองรับบริเวณตำแหน่งที่อาจเกิดน้ำมันหยดรั่วไหล	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 มีเจ้าหน้าที่ทำการสำรวจตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรทุกวัน รวมทั้งจัดให้มีภาชนะรองรับและอุปกรณ์สำหรับรองรับตำแหน่งที่อาจเกิดน้ำมันหยดรั่วไหล	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
2.3 คุณภาพน้ำ (ต่อ) - น้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมบริเวณท่าเทียบเรือต้องรวบรวมเข้าระบบบำบัดและตรวจสอบทุก 3 เดือน พร้อมทั้งรายงานผลต่อกรมเจ้าท่าทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- น้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมบริเวณท่าเทียบเรือเป็นน้ำจากกิจกรรมของพนักงาน (จากห้องน้ำ-ห้องส้วม) โครงการรวบรวมน้ำเสียที่เกิดขึ้นเข้าระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) และทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบบำบัดฯ บริเวณท่าเทียบเรือทุก 3 เดือน โดยโครงการไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอกพื้นที่โครงการแต่อย่างใด และประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเข้ามารับไปกำจัดต่อไป	-	- ภาคผนวก 11ค
- จัดเตรียมมาตรการป้องกันและแผนฉุกเฉินในกรณีที่เกิดการรั่วไหลหรือหกหล่นของน้ำมัน เพื่อใช้ในการควบคุมและแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพใช้เวลาเพียงเล็กน้อย	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีมาตรการป้องกันและแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้ในการควบคุมแก้ไขปัญหาค่าที่่เกิดขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ กรณีเกิดการรั่วไหลหรือหกหล่นของน้ำมัน และซ่อมเหตุเพลิงไหม้ พร้อมทั้งมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ย่อยทุก 3 เดือน ในแต่ละแผนก เพื่อเฝ้าระวังเหตุฉุกเฉินต่างๆ ดังกล่าว ในวันที่ 25 และวันที่ 28 ตุลาคม, วันที่ 1, 9, 13, 15 และ 19 พฤศจิกายน และวันที่ 12 ธันวาคม 2565 สำหรับการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ประจำปี 2565 โครงการทำการฝึกซ้อมแผนฯ ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2565	-	- ภาคผนวก 12ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
2.4 ทรัพยากรป่าไม้ - ทำการควบคุมห้ามมิให้คนงานตัดต้นไม้ และล่าสัตว์ป่า	- พื้นที่โครงการ	- โครงการประกาศให้พนักงานรับทราบและติดป้ายเตือนห้ามมิให้คนงานตัดต้นไม้และล่าสัตว์ป่าบริเวณพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด	-	- รูปที่ 8 ป้ายเตือนห้ามล่าสัตว์
- ทำการดูแลรักษาและหลีกเลี่ยงการตัดต้นไม้	- บริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ดูแลรักษาและหลีกเลี่ยงการตัดต้นไม้บริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการ รวมทั้งติดป้ายเตือนห้ามตัดต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการอย่างเด็ดขาด หากไม่ได้รับแจ้ง	-	- รูปที่ 8 ป้ายเตือนห้ามล่าสัตว์
2.5 ทรัพยากรประมง - น้ำเสียจากสำนักงานต้องถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนนำไปใช้ในการรดน้ำต้นไม้และน้ำเสียจากกระบวนการผลิตบำบัดโดย API Separator System ก่อนปล่อยสู่ Fire Water Basin	- พื้นที่โครงการ	- โครงการรวบรวมน้ำเสียจากสำนักงานส่งไปบำบัดที่ถังบำบัดน้ำเสีย SATs โดยโครงการไม่มีการระบายน้ำออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอกพื้นที่โครงการแต่อย่างใด และประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเข้ามารับไปกำจัดต่อไป และไม่มีน้ำเสียจากกระบวนการผลิตส่งเข้าระบบบำบัดโดย API Separator System ก่อนปล่อยสู่ Fire Water Basin เพื่อสำรองใช้ในการดับเพลิง และรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว	-	- ภาคผนวก 11ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3. ด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ 3.1 การคมนาคม - วางกฎข้อบังคับผู้ขับขี่ยานพาหนะอย่างเข้มงวด ให้ปฏิบัติตามกฎระเบียบการจราจรและจำกัดความเร็ว ของยานพาหนะในเขตชุมชนและแหล่งศูนย์กลาง ชุมชนเมือง	- พื้นที่โครงการและ บริเวณชุมชนใกล้เคียง	- โครงการกำหนดให้ผู้ขับขี่ยานพาหนะปฏิบัติตาม กฎระเบียบในกฎหมายจราจรอย่างเคร่งครัด และ จำกัดความเร็วของยานพาหนะทั้งในเขตชุมชนและ แหล่งศูนย์กลางชุมชนเมือง	-	- รูปที่ 9 ป้ายจำกัด ความเร็วฯ
- ดูแลให้มีการขับรถด้วยความระมัดระวัง ทั้งรถยนต์ ทั่วไปและรถบรรทุก ควรมีการตรวจสอบและจดบันทึก อุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นกับรถของโครงการ หรือรถที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้เป็นแนวทางในการหา มาตรการและแก้ไขผลกระทบ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำชับผู้ขับขี่ยานพาหนะขับขี่ด้วยความ ระมัดระวัง โดยกำหนดความเร็วทั้งภายในและ ภายนอกพื้นที่โครงการพร้อมทั้งทำการตรวจสอบและ จดบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจร โดยในช่วงเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2565 พบอุบัติเหตุเกิดขึ้น 1 ครั้ง ในวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กับยานพาหนะของ โครงการ	-	- รูปที่ 9 ป้ายจำกัด ความเร็วฯ - ภาคผนวก 13ค - ภาคผนวก 14ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.1 การคมนาคม (ต่อ) - บันทึกสถิติและปริมาณการจราจรทางเรือที่เข้า-ออก ทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดบันทึกสถิติปริมาณการจราจรทางเรือที่เข้า- ออกบริเวณท่าเทียบเรือขนถ่ายผลิตภัณฑ์ทุกครั้ง	-	- ภาคผนวก 13ค
- จัดให้มีการสำรวจร่องน้ำทุกปี	- พื้นที่โครงการ และบริเวณชุมชน ใกล้เคียง	- โครงการมีแผนการสำรวจร่องน้ำทุกปีและหากพบว่า ร่องน้ำมีความตื้นเขิน โครงการจะประสานงานไปยัง กรมเจ้าท่า เพื่อดำเนินการขุดลอกร่องน้ำ ซึ่งในปี 2565 โครงการได้ทำการสำรวจร่องน้ำ ในวันที่ 13-15 พฤษภาคม 2565 ที่ผ่านมา	-	- ภาคผนวก 15ค
- ประสานงานกับกรมเจ้าท่าในการดำเนินการขุดลอก หากแหล่งน้ำตื้นเขิน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณชุมชน ใกล้เคียง	- โครงการประสานงานกับกรมเจ้าท่าในการสำรวจร่องน้ำ และสำรวจการตื้นเขิน เพื่อดำเนินการขุดลอกร่องน้ำ บริเวณแหล่งน้ำที่ตื้นเขิน ซึ่งในปี 2565 โครงการทำการ สำรวจร่องน้ำและขุดลอกร่องน้ำในวันที่ 13-15 พฤษภาคม 2565 ที่ผ่านมา	-	- ภาคผนวก 15ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.1 การคมนาคม (ต่อ) - สมุทรศาสตร์ ติดตามสภาพการแปรปรวนของลม พายุ อากาศ พายุ จากกรมอุตุนิยมวิทยา ซึ่งจะประกาศแจ้งให้ทราบล่วงหน้าทำให้โครงการสามารถเตรียมการป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้น ซึ่งในการเดินเรือโครงการได้จัดตารางการเดินเรือขนส่ง เพื่อหลีกเลี่ยงภัยที่เกิดจากเหตุดังกล่าว	- พื้นที่โครงการและบริเวณชุมชนใกล้เคียง	- โครงการมีการติดตามสภาพการแปรปรวนของลม พายุ อากาศ พายุ จากกรมอุตุนิยมวิทยาเป็นประจำเพื่อใช้ในการจัดตารางการเดินเรือขนส่ง และประสานงานกับกรมเจ้าท่าในการเดินเรือ	-	-
- ป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นระหว่างเรือขนส่งผลิตภัณฑ์กับเรือประมง โดยโครงการมีการบริหารจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ เพื่อหลีกเลี่ยงอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการและบริเวณชุมชนใกล้เคียง	- โครงการเฝ้าระวังและมีการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นระหว่างเรือขนส่งผลิตภัณฑ์กับเรือประมง โดยโครงการมีการบริหารจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ เพื่อหลีกเลี่ยงอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบอุบัติเหตุระหว่างเรือขนส่งผลิตภัณฑ์กับเรือประมง	-	- ภาคผนวก 14ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.2 การจัดการกากของเสีย - ขยะที่เกิดจากสำนักงานจะต้องแยกจากขยะอื่น เพื่อนำมาลดปริมาณลงโดยการ Recycle หรือ Reuse	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดเตรียมถังขยะไว้ภายในอาคารสำนักงานในแต่ละห้องและส่วนห้องบริการ เช่น ห้องอาหาร ห้องน้ำ โดยแยกตามประเภทขยะ คือ ขยะเปียก ขยะแห้ง และมีพนักงานทำความสะอาดดูแล จัดเก็บและรวบรวมขยะตามจุดต่างๆ ไปยังจุดพักขยะของโครงการทุกวัน	-	- รูปที่ 10 ถังรองรับขยะมูลฝอยฯ
- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอยกระจายอยู่ในตำแหน่งต่างๆ ที่เหมาะสมกับแหล่งกำเนิดขยะมูลฝอยก่อนให้หน่วยงานที่รับกำจัด นำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาล	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีถังรองรับขยะมูลฝอยกระจายอยู่ในตำแหน่งต่างๆ ตามประเภทของขยะที่เหมาะสมกับแหล่งกำเนิดมูลฝอยก่อนรวบรวมเก็บไว้ในจุดพักขยะ เพื่อรอให้เทศบาลตำบลท้องเนียนเข้ามารับไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาล ความถี่ในการเข้ามาเก็บขน 2 ครั้ง/สัปดาห์	-	- รูปที่ 10 ถังรองรับขยะมูลฝอยฯ - ภาคผนวก 9ค - ภาคผนวก 16ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.2 การจัดการกากของเสีย (ต่อ) - อาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เป็นอาคาร มีหลังคาคลุม เทพื้นด้วยคอนกรีต สามารถเก็บกากของเสียได้ไม่น้อยกว่า 90 วัน โดยกากของเสียแต่ละชนิดเก็บแยกกัน มีป้ายบ่งบอกชนิด ของกากของเสียแต่ละประเภทอย่างชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นอาคารที่มีหลังคาปิดคลุม เทพื้นด้วยคอนกรีต สามารถเก็บกากของเสียได้ไม่น้อยกว่า 90 วัน โดย โครงการทำการคัดแยกขยะและกากของเสียแต่ละ ชนิดออกจากกัน พร้อมทั้งติดป้ายบ่งบอกชนิดของ กากของเสียอย่างชัดเจน	-	- รูปที่ 11 อาคาร เก็บกากของเสีย
- Mercury Absorbent (Alumina Bed Supporting Metal Sulfide) จาก Mercury Absorber Unit ปริมาณ 31 ตัน/ 3 ปี ทำการรวบรวมบรรจุลงภาชนะที่เหมาะสม แล้วนำไปเก็บไว้ที่ อาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาต ดำเนินการรับไปกำจัดโดยการปรับเสถียรและทำการฝังกลบ อย่างปลอดภัยหรือรับไปกำจัดด้วยวิธีอื่นใดตามที่กรมโรงงาน อุตสาหกรรมอนุญาต	- Mercury Absorber Unit	- ปัจจุบันยังไม่มีเปลี่ยน Mercury Absorbent ซึ่งหากมี Mercury Absorbent เกิดขึ้น โครงการจะ ทำการรวบรวม Mercury Absorbent (Alumina Bed Supporting Metal Sulfide) จาก Liquid Mercury Absorbent Unit บรรจุลงภาชนะที่ เหมาะสม แล้วนำไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บกากของเสีย เพื่อรอให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไป กำจัดต่อไป	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.2 การจัดการกากของเสีย (ต่อ) - Mercury Absorbent (Alumina Bed Supporting Metal Sulfide) จาก Liquid Mercury Absorber Unit ปริมาณ 22.7 ตัน/5 ปี ให้ทำการรวบรวมบรรจุลงภาชนะที่เหมาะสมแล้วนำไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไปกำจัดโดยการปรับเสถียรและทำการฝังกลบอย่างปลอดภัย หรือรับไปกำจัดด้วยวิธีอื่นใดตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาต	- Liquid Mercury Absorber Unit	- ปัจจุบันยังไม่มีมีการเปลี่ยน Mercury Absorbent ซึ่งหากมี Mercury Absorbent เกิดขึ้น โครงการจะทำการรวบรวม Mercury Absorbent (Alumina Bed Supporting Metal Sulfide) จาก Liquid Mercury Absorbent Unit บรรจุลงภาชนะที่เหมาะสมแล้วนำไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอให้หน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไปกำจัดต่อไป	-	-
- Molecular Sieve มาจาก Dehydration Unit ปริมาณ 23 ตัน/ 4 ปี ให้ส่งกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- หน่วยกำจัดความชื้นของก๊าซธรรมชาติ	- ปัจจุบันยังไม่มีมีการนำ Molecular Sieve ที่มาจาก Dehydration Unit ออกนอกโครงการเนื่องจากมีปริมาณน้อย หากมีโครงการจะรวบรวม โดยมีการจัดเก็บในอาคารเก็บกากของเสีย หากมีการนำออกจะดำเนินการส่งกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.2 การจัดการกากของเสีย (ต่อ) - Molecular Sieve (Sodium Aluminosilicate) ที่หมดอายุจาก Liquid Hydrocarbon Dryer Unit เพื่อดูดซับความชื้นตามโครงการปรับปรุงคุณภาพของ Sale Gas ปริมาณ 6.4 ตัน/ปี ให้ส่งกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- Liquid Hydrocarbon Dryer Unit	- ปัจจุบันยังไม่มี การนำ Molecular Sieve (Sodium Aluminosilicate) ที่หมดอายุจาก Liquid Hydrocarbon Dryer Unit ออกนอกโครงการ เนื่องจากมีปริมาณน้อยโครงการขออนุญาตจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสีย หากมีการนำออกจะดำเนินการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	-
- Ceramic Ball เสริมสภาพการใช้งาน ซึ่งใช้เป็น Support Media ของ Sieve ใน Absorber ต่าง ๆ ปริมาณ 6.5 ตัน/ปี ทำการรวบรวมบรรจุลงภาชนะที่ใช้ในการเก็บกากของเสีย ซึ่งจะทำให้การเลือกให้เหมาะสมกับชนิดของกากของเสีย แล้วนำไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งหรือส่งไปกำจัดด้วยวิธีอื่นใดตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาต	- พื้นที่โครงการ	- Ceramic Ball ที่เสริมสภาพการใช้งาน ซึ่งใช้เป็น Support Media ของ Sieve ใน Absorber ต่าง ๆ ปัจจุบันยังไม่มีการนำออกนอกโครงการ หากมีโครงการจะรวบรวมบรรจุลงภาชนะที่ใช้ในการเก็บกากของเสีย แล้วนำไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บกากของเสีย เพื่อรอหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไปกำจัดต่อไป	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
3.2 การจัดการกากของเสีย (ต่อ) - ของผสมของ Triethylene Glycol น้ำและ Condensate ที่เกิดจากกระบวนการแยกของเหลวออกจากก๊าซ ปริมาณ 30 ตัน/ปี ทำการสูบเข้า Closed Drain Tank และสูบใส่รถให้หน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไปทำเป็นเชื้อเพลิงทดแทน หรือส่งไปกำจัดด้วยวิธีอื่นใดตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาต	- พื้นที่โครงการ	- ของผสมของ Triethylene Glycol น้ำและ Condensate ที่เกิดจากกระบวนการแยกของเหลวออกจากก๊าซ โครงการทำการสูบเข้า Closed Drain Tank และสูบใส่รถให้ บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ทุ่งสง) จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายดำเนินการรับไปกำจัดต่อไป	-	- ภาคผนวก 9ค
- Insulation (Perlite and Polyurethane Foam) ซึ่งใช้เป็นฉนวนกันความร้อนในหน่วยต่าง ๆ ปริมาณ 11.2 ตัน/ปี รวบรวมใส่ภาชนะปิดมิดชิดแล้วนำไปเก็บไว้ที่อาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตดำเนินการรับไปกำจัดด้วยการฝังกลบหรือส่งไปกำจัดด้วยวิธีอื่นใดตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาต	- พื้นที่โครงการ	- Insulation (Perlite and Polyurethane Foam) ซึ่งใช้เป็นฉนวนกันความร้อนในหน่วยต่าง ๆ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีการนำออกนอกพื้นที่โครงการ แต่ได้ดำเนินการรวบรวมใส่ภาชนะปิดมิดชิดแล้วประสาน บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายดำเนินการรับไปกำจัดต่อไป	-	- ภาคผนวก 9ค
- เลือกใช้บริษัท ฯ รับกำจัดของเสียอันตรายที่มีระบบจีพีเอส (GPS) เพื่อสามารถติดตามการขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างถูกวิธี	- พื้นที่โครงการ	- โครงการคัดเลือกให้บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ทุ่งสง) จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการขนส่งและกำจัดของเสีย ซึ่งมีการติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) ในรถขนส่ง เพื่อใช้ติดตามและตรวจสอบเส้นทางการเดินทาง ความเร็วและระยะเวลาในการขนส่งได้ตลอดเวลา	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
3.2 การจัดการกากของเสีย (ต่อ) - รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัทรับเหมา ต้องติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทรับเหมาอย่าง ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำหนดให้รถขนส่งสารเคมี หรือของเสียอันตรายของ บริษัทผู้รับเหมาต้องติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทฯ บริเวณที่สามารถมองเห็นได้อย่างชัดเจนซึ่งให้เป็นไปตาม กฎหมายกำหนด	-	-
- รักษาความสะอาดของท่าเทียบเรือ พร้อมทั้งจัดเตรียม ภาชนะรองรับมูลฝอยให้เพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำชับพนักงานให้ดูแลรักษาความสะอาดบริเวณ ท่าเทียบเรือ และจัดให้มีภาชนะรองรับขยะมูลฝอยอย่าง เพียงพอ	-	- รูปที่ 10 ถึงรองรับ ขยะมูลฝอยฯ
- จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์เรื่องการรักษาความสะอาดแก่ ผู้ให้บริการท่าเรือ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการณรงค์เรื่องการรักษาความสะอาดภายในพื้นที่ ท่าเทียบเรือ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลทำความสะอาดบริเวณ พื้นที่โครงการเป็นประจำทุกวัน	-	-
- ในกรณีที่มือน้ำมันหยดรั่วไหลให้รวบรวมส่งหน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 โครงการส่งกำจัด น้ำมันปนเปื้อนหรือน้ำมันที่ไขแล้ว ส่งไปกำจัดหน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)	-	- ภาคผนวก 9ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4. คุณค่าคุณภาพชีวิต 4.1 สังคม - เศรษฐกิจ - จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- พื้นที่โครงการและบริเวณชุมชนโดยรอบ	- โครงการดำเนินงานตามแผนงานด้านประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์ที่มีความสอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้ เช่น กิจกรรมส่งเสริมพลังงานเพื่อชุมชน, มอบทุนการศึกษาประจำปี 2565, จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ประจำปี 2565, สนับสนุนงบประมาณปรับปรุงซ่อมแซมมัสยิดฯ และร่วมกิจกรรมทอดผ้าป่าสามัคคีฯ	-	- ภาคผนวก 17ค
- สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน โดยการเข้ามีส่วนร่วมในกิจกรรมบำเพ็ญประโยชน์ หรือกิจกรรมอื่นๆ ของประชาชนอย่างต่อเนื่อง และเยี่ยมเยียนชุมชน พร้อมทั้งพบปะผู้นำชุมชน และเจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการในท้องที่ เพื่อรับฟังและสอบถามความคิดเห็นต่อการดำเนินการของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ	- พื้นที่โครงการและบริเวณชุมชนโดยรอบ	- โครงการเข้าร่วมกิจกรรมการบำเพ็ญประโยชน์และกิจกรรมต่างๆ ที่ชุมชนจัดขึ้น พร้อมทั้งมีเจ้าหน้าที่ฝ่ายมวลชนสัมพันธ์รับผิดชอบในส่วนงานนี้เข้าพบปะผู้นำชุมชน หน่วยงานราชการในท้องถิ่นเพื่อรับฟังและสอบถามความคิดเห็นต่อการดำเนินการของโครงการ รวมทั้งมีกลุ่ม Application Line ผู้นำชุมชนและโครงการ ในการแจ้งข่าวสารต่างๆ ให้รับทราบ	-	- ภาคผนวก 17ค - ภาคผนวก 18ค
- ประเมินผลด้านการประชาสัมพันธ์เป็นครั้งคราวในส่วนที่เกี่ยวข้องกับทัศนคติที่มีต่อโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีฝ่ายมวลชนสัมพันธ์ทำการประเมินผลการดำเนินงานด้านการประชาสัมพันธ์และมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเป็นประจำทุกปีตามมาตรการกำหนด	-	- ภาคผนวก 17ค - ภาคผนวก 18ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.1 สังคม – เศรษฐกิจ (ต่อ) - พิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตาม ความต้องการของโรงงานเป็นอันดับแรก เพื่อส่งเสริม สภาพเศรษฐกิจสังคมของคนในชุมชนโดยตรง และเป็นการ สร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- กรณีรับพนักงานเพิ่มโครงการจะพิจารณาแรงงานท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโรงงานเป็น อันดับแรก เพื่อส่งเสริมสภาพเศรษฐกิจสังคมของคนใน ชุมชนโดยตรง และเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน โดยปัจจุบันมีแรงงานท้องถิ่น คิดเป็นร้อยละ 95	-	-
- มีแผนการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการให้แก่ ประชาชนที่อาศัยอยู่บริเวณโดยรอบ และเปิดโอกาสให้มี การเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงงาน เพื่อสร้างความ เข้าใจแก่ประชาชน	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 โครงการมีการ ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการให้แก่ประชาชนที่ อาศัยอยู่บริเวณโดยรอบ ผ่านสื่อออนไลน์ต่างๆ เช่น Facebook, App LINE และเปิดโอกาสให้มีการเยี่ยมชม การดำเนินงานของโครงการ เพื่อสร้างความเข้าใจแก่ ประชาชน และบริจาคสนับสนุนสิ่งของให้กับชุมชนใน กิจกรรมต่างๆ	-	- ภาคผนวก 17ค - ภาคผนวก 18ค
- มีผังขั้นตอนการจัดการและโต้ตอบเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ ที่ ชัดเจนทั้งการร้องเรียนจากภายในและการร้องเรียนจาก ภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำผังขั้นตอนการจัดการและแผนโต้ตอบเรื่อง ร้องเรียนต่าง ๆ ที่ชัดเจนทั้งการร้องเรียนจากภายในและ การร้องเรียนจากภายนอก โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนใกล้เคียง	-	- รูปที่ 1.3-4 บทที่ 1 - ภาคผนวก 1ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย • อาชีวอนามัย - จัดให้มีนโยบายและมาตรฐานของคู่มือปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Work Instruction)	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม การจัดการพลังงานการบริหารความต่อเนื่อง ธุรกิจ และความรับผิดชอบต่อสังคม โรงแยกก๊าซธรรมชาติขนอม เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Work Instruction)	-	- ภาคผนวก 19ค
- กำหนดให้มีระบบการตรวจสอบ/บำรุงรักษา (Preventive Maintenance) อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีระบบการตรวจสอบ/บำรุงรักษา (Preventive Maintenance) อุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ เพื่อประสิทธิภาพในการทำงานและพร้อมใช้งาน	-	- ภาคผนวก 3ค
- ให้ความรู้และฝึกคนงานในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยแก่พนักงานทุกระดับ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยแก่พนักงานทุกระดับ	-	- ภาคผนวก 20ค
- จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้กับพนักงานและบุคคลทั่วไปก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้กับพนักงาน และบุคคลทั่วไปก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ	-	- ภาคผนวก 20ค
- ควบคุมให้พนักงานปฏิบัติตามหลักอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ (จป.) หัวหน้างาน จป.เทคนิคควบคุมให้พนักงานปฏิบัติตามหลักอาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มี การขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉิน ในบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีตามข้อกำหนดด้าน ความปลอดภัยและตามกฎหมาย	-	- รูปที่ 12 จุดชำระล้าง ร่างกายและล้างตาฉุกเฉิน
- หน่วยงานบริหารความปลอดภัยทำหน้าที่เลือกใช้ PPE ให้เหมาะสมกับลักษณะงานและตรวจสอบ PPE ใน ระหว่างการใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีหน่วยงานบริหารงานด้านความปลอดภัย และคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการ โดยเลือกใช้ อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสมกับ ลักษณะงานและมีการอบรมให้ความรู้ในการใช้งาน ของอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล รวมทั้งทำการ ตรวจสอบในระหว่างการใช้งาน	-	- ภาคผนวก 21ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดหาเครื่องหมายเพื่อระบุว่าเป็นบริเวณนี้ต้องมี PPE การเลือก PPE จะต้องพิจารณาตามชนิดของสารเคมีหรือก๊าซเป็นสารประเภท C_2H_6 , C_5H_{12} ควรเลือก Supplied Air Respirator หรือ Self-Contained Breathing Apparatus ถ้าเป็น Hg ควรเลือก Chemical Cartridge Respirator และจัดเตรียมหมวกนิรภัย เครื่องป้องกันอันตราย สำหรับหู หน้ากาก ถุงมือ และรองเท้ากันกระแทก สำหรับงานที่จำเป็น	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำ Respiration Fit Test เพื่อกำหนดบริเวณพื้นที่ควบคุมต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) มีการติดตั้งป้ายสัญลักษณ์เตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ภายในพื้นที่โครงการ เพื่อกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามข้อกำหนดอย่างเคร่งครัดในการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับพื้นที่ ได้แก่ Ear Plugs หรือ Ear Muffs หน้ากากกันสารเคมี ตลอดจนมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคลสำหรับพนักงานทุกคน	-	- รูปที่ 2 ป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันฯ - รูปที่ 13 เขตพื้นที่ควบคุมฯ - รูปที่ 14 ป้ายเตือนข้อปฏิบัติและป้ายห้ามปฏิบัติด้านความปลอดภัย - รูปที่ 15 การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE)
- ให้นักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีเสียงดังใส่ Ear Plugs หรือ Ear Muffs	- พื้นที่โครงการ	- โครงการกำชับให้พนักงานที่ทำงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดัง เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muffs อย่างเคร่งครัด รวมทั้งมีการติดป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจำกัดระยะเวลาเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว	-	- รูปที่ 2 ป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ในบริเวณที่มี WBGT Index สูงกว่าค่ามาตรฐานตามกำหนดโดยกระทรวงแรงงาน จะต้องมีการจำกัดระยะเวลาพนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีอุณหภูมิสูงๆ จะต้องมีความแข็งแรง หรืออย่างน้อยต้องไม่มีปัญหาทางหัวใจหรือความดันโลหิตสูง	- พื้นที่โครงการ	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีอุณหภูมิสูง โครงการกำหนดระยะเวลาปฏิบัติงานของพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีอุณหภูมิสูงระยะเวลาดังนั้นๆ เพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานและมีการตรวจวัดค่าความร้อนเป็นประจำทุก 3 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ทำการตรวจวัดจำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 2 สิงหาคม และวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 ผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน แสดงในบทที่ 3 หัวข้อที่ 3.4.10	-	- ภาคผนวก ง
- ระดับของแสงสว่าง ต้องเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานและพื้นที่ทั่วไปของโครงการเป็นประจำทุก 3 เดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ทำการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 2 สิงหาคม และวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 ผลการตรวจวัด พบว่า ทุกตำแหน่งตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด แสดงในบทที่ 3 หัวข้อที่ 3.4.11	-	- ภาคผนวก ง

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ทางโครงการจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานกับโครงการทุกคนเพื่อเก็บเป็นข้อมูลพื้นฐานของพนักงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง โดยรายการตรวจสุขภาพขั้นพื้นฐาน ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ • เอกซเรย์ปอด • ตรวจเลือดหาภูมิคุ้มกันต่อไวรัสตับอักเสบบี • ตรวจชีวเคมีเลือด • ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด • ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด • ตรวจการทำงานของไต • ตรวจระดับไขมันในเลือด • ตรวจการทำงานของตับ • ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ • ตรวจคลื่นหัวใจ 	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีและมีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงานกับโครงการทุกคนเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานของพนักงานโดยมีการตรวจตามรายการตรวจสุขภาพขั้นพื้นฐาน ทั้งนี้การตรวจพิเศษอื่นๆ ให้แพทย์เป็นผู้พิจารณาจากประเภทงานที่รับผิดชอบ เพศ และอายุของพนักงานแต่ละบุคคล ในการตรวจสุขภาพพนักงานประจำ ทั้งนี้หากพบผลการตรวจสุขภาพของพนักงานผิดปกติ โครงการทำการตรวจซ้ำให้กับบุคคลดังกล่าวพร้อมทั้งหาสาเหตุการป้องกันและแก้ไขกรณีดังกล่าว โดยปี 2565 โครงการทำการตรวจสุขภาพพนักงานในวันที่ 21 และ 22 มิถุนายน 2565	-	- ภาคผนวก 22ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) สำหรับการตรวจพิเศษอื่น ๆ ขึ้นอยู่กับประเภทงานที่ รับผิดชอบ เพศและอายุของพนักงานแต่ละบุคคล รายละเอียดของการตรวจสุขภาพให้อยู่ในการพิจารณา ของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาต ประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือ ที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติ ตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด				
- กำหนดให้พนักงานทุกคนที่เกี่ยวข้องตามลักษณะ งานนั้นๆ มีการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน อย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง โดยกำหนดให้มีพารามิเตอร์ที่ต้องทำการ ตรวจสอบ ดังนี้ * ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น สำหรับพนักงานที่หน้า แผงควบคุม * ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด สำหรับพนักงาน แผนกซ่อมบำรุง * ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน สำหรับพนักงานส่วน ปฏิบัติการผลิต	- พื้นที่โครงการ	- โครงการทำการตรวจสุขภาพพิเศษตามลักษณะงาน พร้อมกับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำทุกปี โดยทำการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน ในหน่วยกระบวนการผลิตต่างๆ ตามลักษณะงาน นั้นๆ ที่มาตรการกำหนด ในปี 2565 โครงการ ทำการตรวจสุขภาพพนักงานในวันที่ 21 และ 22 มิถุนายน 2565	-	- ภาคผนวก 22ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - แยกกระบวนการผลิตและสถานที่ทำงานให้มีระยะที่เหมาะสม เพื่อลดจำนวนคนงานที่จะได้รับผลกระทบ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการแยกอาคารสำนักงานห่างจากพื้นที่กระบวนการผลิตมีระยะห่างมากกว่า 100 เมตร ซึ่งตัวอาคารมีลักษณะเป็นผนังคอนกรีตทึบ ประตูนิรภัย กระจกนิรภัยมีความแข็งแรงเพียงพอที่จะป้องกันไฟไหม้ และแรงกระแทก สำหรับประตูทางเข้าอาคารจะไม่หันหน้าเข้าหาส่วนกระบวนการผลิต เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดจากอุบัติเหตุร้ายแรง เช่น การเกิดอัคคีภัย การรั่วไหลของก๊าซ และการระเบิด	-	- รูปที่ 16 อาคารสำนักงาน
- ติดตั้งระบบระบายอากาศในทุก ๆ อาคารเพื่อคนงานจะได้รับอากาศที่สะอาดและปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- อาคารสำนักงาน และอาคารปฏิบัติงานมีการติดตั้งระบบระบายอากาศและเครื่องปรับอากาศไว้ทุกห้องที่มีพนักงานปฏิบัติงาน เพื่อพนักงานจะได้รับอากาศที่สะอาดและปลอดภัย	-	- รูปที่ 17 ระบบระบายอากาศและเครื่องปรับอากาศภายในอาคารฯ
- จัดให้มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี (ความร้อน, แสงสว่าง, เสียงในสถานประกอบการ เป็นต้น)	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีระบบระบายอากาศที่ดี มีเครื่องปรับอากาศภายในอาคารปฏิบัติงานของพนักงานในทุกๆ ห้องทำงานและผนังอาคารเป็นผนังที่สามารถป้องกันเสียงดังจากภายนอก พร้อมทั้งจัดให้มีพนักงานทำความสะอาดประจำสำนักงาน และมีการจัดห้องทำงานที่เหมาะสมกับจำนวนพนักงานในแต่ละส่วน การปฏิบัติงานเพื่อให้มีสภาพแวดล้อมการทำงานที่เหมาะสมและเพียงพอต่อพนักงานทั้งหมด	-	- รูปที่ 17 ระบบระบายอากาศและเครื่องปรับอากาศภายในอาคารฯ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีเวชภัณฑ์อย่างเหมาะสมและเพียงพอแก่การ ให้บริการพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีห้องพยาบาลพร้อมทั้งมีอุปกรณ์และเวชภัณฑ์ ที่เหมาะสมและเพียงพอแก่การให้บริการแก่พนักงาน ตามกฎหมายกำหนด	-	- รูปที่ 18 ห้องพยาบาล และเวชภัณฑ์
- จัดให้มียานพาหนะเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดเตรียมยานพาหนะเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน จำนวน 1 คัน ไว้ในพื้นที่โครงการ	-	- รูปที่ 19 ยานพาหนะ เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน
- ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงานปฏิบัติหน้าที่ในการ คุ้มครองความปลอดภัยต่อพนักงานทุกคนอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ตามคำสั่งฝ่ายโรงแยกก๊าซ ธรรมชาติ ที่ 212-1/2565 คำสั่ง ณ วันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2565 โดยกำหนดคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน มีหน้าที่ ดูแลด้านความปลอดภัย โดยมีหน้าที่ปฏิบัติงานจนครบ วาระ 2 ปี ในการคุ้มครองความปลอดภัยต่อพนักงาน ทุกคน ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2567	-	- ภาคผนวก 21ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพหลังเปิดดำเนินการเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามโครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยอาศัยแนวทางการประเมินของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นกรอบ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- การประเมินผลกระทบด้านสุขภาพเป็นกระบวนการเรียนรู้ร่วมกันของสังคมที่เปิดโอกาสให้ทุกฝ่ายได้เข้ามามีส่วนร่วมในการพิจารณาถึงผลกระทบด้านสุขภาพ โดยหลังเปิดดำเนินการโครงการอาศัยแนวทางของ สผ.เป็นกรอบในการปฏิบัติโดยมีการให้ความรู้ด้านสุขภาพ การตรวจสุขภาพให้กับชุมชนผ่านกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ การสำรวจสอบถามความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของชุมชนโดยรอบโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นประจำ รวมถึงทำการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพของพนักงานเป็นประจำทุกปี	-	- ภาคผนวก 17ค - ภาคผนวก 18ค - ภาคผนวก 19ค
- ต้องมีการปรับปรุงข้อมูลผู้ประสานงาน หรือผู้รับแจ้งเหตุของชุมชนอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการสื่อสารสูงสุด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการแจ้งข้อมูลผู้ประสานงาน หรือผู้รับแจ้งเหตุของชุมชน หากมีการปรับปรุงข้อมูลจะแจ้งให้ชุมชนโดยรอบโครงการรับทราบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการสื่อสารสูงสุด	-	- ภาคผนวก 23ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - การซ่อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมีการแจ้งให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศวิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการแจ้งชุมชนล่วงหน้าเกี่ยวกับการซ่อมแผนฉุกเฉิน โดยทำเป็นหนังสือแจ้งไปยังชุมชนติดป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เพื่อให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการรับทราบโดยทั่วถึงกัน สำหรับการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ประจำปี 2565 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2565	-	- ภาคผนวก 12ค - ภาคผนวก 24ค
- จัดทำรายงานอุบัติเหตุและบันทึกสถิติอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำรายงานอุบัติเหตุและบันทึกสถิติอุบัติเหตุเป็นประจำทุกวัน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 พบการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ 1 ครั้ง ในพื้นที่โครงการ วันที่ 5 กันยายน 2565 เกิดอุบัติเหตุกับผู้รับเหมาที่เข้ามาซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุ จัดทำมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ	-	- ภาคผนวก 14ค
- ประสานกับสถานพยาบาลท้องถิ่น เพื่อรับส่งผู้ป่วยกรณีที่มีผู้ป่วยฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ในกรณีมีพนักงานและผู้ป่วยฉุกเฉินทางโครงการประสานงานกับโรงพยาบาลขอนแก่น เพื่อส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษา	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) การป้องกันอัคคีภัย - ระบบป้องกันอัคคีภัยประกอบด้วยเครื่องมือต่อไปนี้ (1) Spray Water System (2) Sprinkler System (3) Deluge Sprinkler System (4) Water Supply/Stand Pipes และ Hose (5) Carbon Dioxide Extinguisher System (6) เครื่องดับเพลิงแบบเคลื่อนย้ายได้ เครื่องมือ อุปกรณ์ที่เคลื่อนย้ายได้ (Hose Reels Wheeled Dry Chemical Trailers) (7) Fire Detection System และสัญญาณเตือนภัย (8) Smoke Detector และ Heat Detector (9) Fire Wall (10) Fire Door (11) Gas Detector และสัญญาณเตือนภัย (12) Hydrant, Monitor (13) Fire Proof (14) Foam System	- พื้นที่โครงการ	- โครงการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ป้องกัน อัคคีภัย อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และควันจากเหตุ เพลิงไหม้ ชุดควบคุมอัคคีภัย อุปกรณ์ส่งสัญญาณ อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคลื่อนย้ายได้ ระบบ Fire Fighting System โดยรอบพื้นที่โครงการตามรายการ คำนวณในแบบระบบดับเพลิงและสัญญาณเตือนภัย ของโครงการ รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบ อุปกรณ์ระบบป้องกันอัคคีภัย ตามแผนการ ดำเนินงานตรวจสอบฯ ประจำปี 2565 ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2565	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ ป้องกันและระงับ อัคคีภัย - ภาคผนวก 25ค - ภาคผนวก 26ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - นำส่งรายการคำนวณประกอบแบบระบบดับเพลิงและ สัญญาณเตือนภัยหลังการออกแบบสำหรับโครงการ ปรับปรุงคุณภาพของ Sale Gas และโครงการปรับปรุง แรงดันของ Sale Gas ที่ส่งให้โรงไฟฟ้าขนอมแล้วเสร็จ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการดำเนินการจัดทำรายงานการคำนวณประกอบ แบบระบบดับเพลิง และสัญญาณเตือนภัยโดยวิศวกรซึ่ง ได้รับอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรม และจัดส่งให้ โรงไฟฟ้าขนอมเรียบร้อยแล้ว	-	- ภาคผนวก 25ค
- ต้องมีการบำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพของส่วนประกอบของ ระบบป้องกันอัคคีภัย ซึ่งต้องมีการกำหนดตารางการตรวจ สภาพ เนื่องจากประเภทของวัสดุอุปกรณ์ที่ต่างกัน วัสดุ อุปกรณ์ต่อไปนี้ ต้องมีการตรวจสอบสภาพ (1) ระบบ Sprinkler อัตโนมัติ ต้องมีการตรวจสอบ Water-Supply Valves, Water-Supply Tests และการตรวจสอบทางกายภาพของระบบท่อ (2) ประตูและบันไดหนีไฟ ควรมีการตรวจสอบให้แน่ใจ ว่าไม่มีความเสียหายและอยู่ในสภาพดี (3) เครื่องมือดับเพลิงและอุปกรณ์พิเศษของระบบ ดับเพลิงต้องได้รับการตรวจสอบให้เป็นไปตามกฎ ข้อบังคับ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำการบำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพ ของส่วนประกอบของระบบป้องกันอัคคีภัย วัสดุอุปกรณ์ ความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน ตามแผนงานฯของ โครงการ ประจำปี 2565 พบว่าอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ต่างๆ อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ ป้องกันและระงับ อัคคีภัย - รูปที่ 21 เส้นทาง อพยพ ประตูหนีไฟ และจุดรวมพล - ภาคผนวก 26ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) (4) อุปกรณ์สัญญาณเตือนภัย (5) ภาชนะที่ได้รับความเสียหายจากไฟได้ง่ายและถูกเก็บในที่อากาศเย็นและมีการสเปรย์น้ำเพื่อเคลือบผิวของภาชนะอุปกรณ์นั้นในปริมาณที่เพียงพอที่จะป้องกันได้ (6) ภายหลังการใช้น้ำทะเลในการดับเพลิงให้ใช้น้ำจืดฉีดไล่น้ำทะเลออกจากระบบ				
<u>การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG</u> - จัดเตรียมที่ว่างตามมาตรฐานสากลและมีกำแพง (Bund) ล้อมรอบแยกแต่ละถัง เพื่อไม่ให้ลุกลามไปยังพื้นที่อื่น เพื่อลดโอกาสที่จะเกิดผลกระทบต่อเนื่องในกรณีเกิดการรั่วไหลและไฟไหม้	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดเตรียมที่ว่างให้เพียงพอพร้อมทั้งมีกำแพง (Bund) ล้อมรอบสำหรับ LPG Storage Vessels เพื่อลดโอกาสที่จะเกิดผลกระทบต่อเนื่องในกรณีเกิดไฟไหม้	-	- รูปที่ 22 กำแพงบริเวณ LPG Storage Vessels
- ถ้ามีไฟไหม้บริเวณถัง LPG เกิดขึ้น ต้องทำการตัดแยกระบบท่อที่นำก๊าซ LPG เข้าถึงก่อนดับเพลิง	- พื้นที่ถังเก็บผลิตภัณฑ์	- หากเกิดกรณีไฟไหม้จาก LPG เกิดขึ้น ก่อนทำการดับเพลิงโครงการจะทำการตัด Supply ที่ชุดตัดแยกอุปกรณ์ที่นำก๊าซ LPG เข้าถึงก่อนดับเพลิง และมีทีมตัดแยกระบบท่อโดยยึดปฏิบัติตามแผนการตอบรับและตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินของโครงการ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) <u>การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG</u> - ติดตั้ง Depressuring Valves ที่ถังเก็บกักผลิตภัณฑ์ เพื่อ กรณีเกิดไฟไหม้ สามารถระบายก๊าซภายในถังไปเผาที่ Flare ได้	- ถังเก็บผลิตภัณฑ์	- โครงการมีการติดตั้ง Depressuring Valves ที่ LPG Storage แต่ละ Unit โดยแต่ละ Unit จะมี Pressure Control valves 2 ตัว ทำหน้าที่ควบคุมความดัน เมื่อ ความดันเกินจะระบายออกที่ Flare โดยอัตโนมัติหรือ สามารถควบคุมได้จากห้องควบคุม นอกจากนี้ยังมี Double Safety Valves ทำหน้าที่ระบายความดันออก ในกรณีฉุกเฉิน	-	-
- มีการใช้ระบบ Fixed Water Spray เพื่อป้องกัน LPG Pressure Storage Vessel จากสถานการณ์ไฟไหม้ที่ อาจเกิดขึ้น	- พื้นที่ถังเก็บผลิตภัณฑ์	- โครงการมีการติดตั้งระบบ Fixed Water Spray ทุก Unit ของ LPG Storage Vessel และ NGL Unit โดยที่ LPG Dike Area จะมี Spray Nozzle 8 ตัวและที่ NGL Dike Area จะมี Spray Nozzle 23 ตัว	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ ป้องกันและระงับ อัคคีภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) <u>การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG (ต่อ)</u> - ติดตั้งระบบ Fixed Water Spray บริเวณถังเก็บกัก LPG เพื่อป้องกันอันตราย ในกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ซึ่งสามารถระบายนํ้าเพื่อป้องกันถึงเสียหาย กรณีเกิดเพลิงไหม้	- บริเวณถังเก็บ LPG	- โครงการมีการติดตั้ง Fixed Water Spray System บริเวณ LPG Storage Vessel เพื่อป้องกันอันตรายกรณีเกิดเพลิงไหม้	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
- ติดตั้งระบบ High expansion foam และ Hydrant บริเวณถังเก็บ LPG เพื่อควบคุมเพลิงที่อาจเกิดขึ้นภายใน Bund กรณีเกิดการรั่ว	- บริเวณถังเก็บ LPG	- โครงการติดตั้งระบบ High expansion foam และ Hydrant บริเวณถังเก็บ LPG เพื่อควบคุมเพลิงที่อาจเกิดขึ้น	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
- ขาข้อต่อของถัง LPG ต้องเป็นขาเหล็กที่หล่อหุ้มด้วยคอนกรีต และให้ทำการทดสอบความแข็งแรงและการกัดกร่อนเป็นประจำทุก 5 ปี	- บริเวณถังเก็บ LPG	- ทางโครงการให้บริษัทผู้เชี่ยวชาญทำการทดสอบความแข็งแรงและการกัดกร่อน บริเวณถังเก็บ LPG ขาข้อต่อที่เป็นขาเหล็กหล่อหุ้มด้วยคอนกรีต เป็นประจำทุก 5 ปี และจัดส่งเอกสารการตรวจสอบแจ้งไปยังกรมธุรกิจพลังงาน แจ้งเห็นชอบผลการทดสอบและการตรวจสอบถังเก็บ LPG และการจ่ายก๊าซฯ ตามหนังสือแจ้งเลขที่ พน 0403/6410 ลงวันที่ 14 เมษายน 2564 โดยครบกำหนดการตรวจสอบอีกครั้งในช่วงเดือนกันยายน-ตุลาคม 2568	-	- รูปที่ 23 ขาข้อต่อบริเวณ LPG Storage Vessel - ภาพผนวก 27ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG (ต่อ)				
- ทำการตรวจสอบและทดสอบการทำงานของ Fire/ Water Spray และอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ ตามแผนงานการทดสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย	- บริเวณถังเก็บ LPG	- โครงการทำการทดสอบการทำงานของระบบ Fire Water Spray และอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ ตามแผนการทดสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยทุกเดือน	-	- ภาคผนวก 26ค
- Operators จะต้องสามารถสั่งเปิดวาล์ว (Deluge Valve) ของระบบ Fired Water Spray ได้จากห้องควบคุม ทั้งนี้ Valves เหล่านั้นต้องมีหมายเลขกำกับอ่านง่ายชัดเจนหรือดำเนินการจากระยะไกลได้	- บริเวณถังเก็บ LPG	- Water Spray สามารถควบคุมได้จากห้องควบคุม โดยชุดของ Deluge Valve บริเวณ LPG Storage จะมีหมายเลขกำกับสำหรับ Valve ในแต่ละชุดและสามารถทำงานโดยผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ได้ (Manual Release)	-	-
- ในกรณีเกิดเพลิงไหม้ให้ใช้น้ำในการฉีดคลุมเคลือบผิว LPG Storage Vessel เพื่อป้องกันความเสียหายจากไฟ	- บริเวณถังเก็บ LPG	- หากเกิดเพลิงไหม้โครงการมีการใช้น้ำในการฉีดคลุมเคลือบผิว LPG Storage Vessel เพื่อป้องกันความเสียหายจากไฟ	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ ป้องกันและระงับ อัคคีภัย
- พื้นของลานถังต้องเป็นคอนกรีต หรืออัดแน่น และมี Bund สูง 1 เมตร อีกทั้งพื้นควรมีความลาดเอียงเพื่อระบายสารที่รั่วไปยังรางระบายหรือระบบระบายน้ำ	- พื้นที่ถังเก็บผลิตภัณฑ์	- พื้นผิวของลานถัง LPG ทำด้วยคอนกรีต และมี Bund สูงประมาณ 1 เมตร	-	- รูปที่ 22 กำแพง บริเวณ LPG Storage Vessels

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) <u>การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG</u> - ตำแหน่งที่มีความเสี่ยงหรือมีโอกาสจะเกิดการรั่วไหล ให้ติดตั้งระบบ Fired Water Spray เพื่อให้กลุ่มก๊าซเกิดการฟุ้งกระจายและยากในการติดไฟ - ควรเชิญหน่วยงานดับเพลิงในพื้นที่ใกล้เคียงเข้าเยี่ยมชมโรงงานและเข้าสังเกตการณ์ในระหว่างซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อสามารถใช้เป็นข้อมูลในการระงับเหตุการณ์ที่มีสถานการณ์จริงเกิดขึ้น - ในกรณีที่โครงการขาดระบบ Full Fixed Water Spray บน LPG Vessel ทางโครงการจะต้องมีระบบอื่นที่ปล่อยน้ำเย็นมาใช้ได้จากทุก ๆ ด้านของโรงงาน เช่น Fire Hydrant, Water Gun	- พื้นที่ถังเก็บผลิตภัณฑ์ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- โครงการติดตั้งระบบ Fixed Water Spray และอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคลื่อนย้ายได้ ซึ่งพร้อมใช้งานได้ทันทีโดยรอบพื้นที่ถังเก็บผลิตภัณฑ์ - โครงการมีการประสานงานร่วมกับหน่วยงานราชการในท้องถิ่นของอำเภอสีชล เพื่อดำเนินการในเรื่องการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี โดยเชิญหน่วยงานมาร่วมฝึกซ้อมและสังเกตการณ์ปีละ 1 ครั้ง ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 - โครงการมีระบบ Full Fixed Water Spray บน LPG Vessel นอกจากนี้ยังมีระบบเสริมที่ปล่อยน้ำเย็นมาใช้ได้จากทุก ๆ ด้านของโรงงาน คือ Fire Hydrant, Water Gun โดยหันหน้าไปยัง Process Area บริเวณ Vessel	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย - ภาคผนวก 12ค - ภาคผนวก 24ค - รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) <u>การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG</u> - การ Shut-Down ของโรงงานต้องออกแบบให้เป็นระบบอัตโนมัติเพื่อตัดแยกสภาวะผิดปกติในระบบและคงไว้ซึ่งสภาวะปกติ สำหรับกรณี Emergency Shut-Down ผู้ปฏิบัติการจะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนที่ถูกต้องของการตัดแหล่งกำเนิดความร้อน ปิดระบบลำเลียงก๊าซ ลดความดัน และทำการ Purge ระบบถ้ามีความจำเป็นที่จะ Start-up Plant อีกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการได้จัดเตรียม ตลอดจนออกแบบขั้นตอนต่างๆ ของการ Shut Down ให้เป็นระบบอัตโนมัติ เพื่อแยกแหล่งกำเนิดความร้อนกับแหล่งจ่ายก๊าซ และมีการ Down Gas ส่วนที่เหลือใน Process ทันที เพื่อนำไปกำจัดที่ Flare System	-	-
- สำหรับ Flare Stack ต้องออกแบบให้มีค่าการแผ่รังสีความร้อนสูงที่ฐานปล่อง (พื้นดิน) ไม่เกิน 1,500 BTU/hr/ft ²	- พื้นที่โครงการ	- สำหรับ Flare Stack มีความสูงจากระดับฐานถึงปลายปล่องเท่ากับ 70 เมตร โดยตั้งอยู่บริเวณด้านในสุดของโรงงานฝั่งทิศริมชายหาดทะเล และเป็นพื้นที่เปิดโล่ง ระบบระบายอากาศถ่ายเทดี ประกอบกับมีลมทะเลช่วยลดอุณหภูมิจากการแผ่รังสีความร้อนจาก Flare Stack ได้	-	- รูปที่ 1 ระบบหอเผา (Flare Stack)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) <u>การป้องกันอัคคีภัยบริเวณถังเก็บ LPG</u> - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อมเพื่อเตรียมความพร้อมเป็นประจำทุกปี แผนภูมิการเตรียมรับ และตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อมแผนผจญเพลิงเป็นประจำต่อเนื่องทุกปี และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ย่อยทุก 3 เดือน ในวันที่ 25, 28 ตุลาคม และวันที่ 1, 9, 13, 15 และ 19 พฤศจิกายน และวันที่ 12 ธันวาคม 2565	-	- ภาคผนวก 12ค
● อันตรายร้ายแรง - ให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงเป็นระยะๆ และมีการพัฒนาปรับปรุงแผนการวิธีปฏิบัติในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยบังเอิญ เพื่อการปฏิบัติที่พร้อมเพรียงและมีประสิทธิภาพ หากมีเหตุการณ์ฉุกเฉิน หรือหากมีเหตุการณ์ไม่ปกติเกิดขึ้นในบริเวณโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการฝึกซ้อมดับเพลิงร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี และทำการฝึกซ้อมฯ ย่อยในโครงการทุก 3 เดือน ในวันที่ 25, 28 ตุลาคม และวันที่ 1, 9, 13, 15 และ 19 พฤศจิกายน และวันที่ 12 ธันวาคม 2565 รวมทั้งมีการพัฒนาปรับปรุงแผนการวิธีปฏิบัติในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยบังเอิญอย่างสม่ำเสมอ	-	- ภาคผนวก 12ค - ภาคผนวก 24ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีการฝึกซ้อมป้องกันและขจัดคราบน้ำมัน ปีละ 2 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการฝึกซ้อมแผนป้องกันและขจัดคราบน้ำมัน และทำการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินต่างๆ ในโครงการ ทุก 3 เดือน เมื่อวันที่ 25, 28 ตุลาคม และวันที่ 1, 9, 13, 15 และ 19 พฤศจิกายน และวันที่ 12 ธันวาคม 2565 สำหรับปี 2565 โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2565	-	- ภาคผนวก 12ค
- จัดให้มีป้ายเตือน พร้อมทั้งเตรียมความพร้อมด้านบุคลากรและอุปกรณ์ต่างๆ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินบริเวณท่าเทียบเรือ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการติดป้ายเตือนด้านความปลอดภัยต่างๆ ในโครงการและบริเวณท่าเทียบเรือ พร้อมทั้งเตรียมความพร้อมด้านบุคลากรและอุปกรณ์ต่างๆ รวมทั้งมีแผนป้องกันภัย กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินบริเวณท่าเทียบเรือ และมีการฝึกซ้อมฯ ในโครงการทุก 3 เดือน เมื่อวันที่ 25, 28 ตุลาคม และวันที่ 1, 9, 13, 15 และ 19 พฤศจิกายน และวันที่ 12 ธันวาคม 2565 สำหรับปี 2565 โครงการมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินฯ ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2565	-	- หัวข้อ 1.3.9 บทที่ 1 - ภาคผนวก 12ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) ● อันตรายร้ายแรง - ให้มีการฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนป้องกันและ ระงับอัคคีภัยบริเวณท่าเทียบเรือให้พนักงาน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการฝึกซ้อมฯย่อยในโครงการและบริเวณท่าเทียบเรือ ทุก 3 เดือน ตามแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยฯ เมื่อวันที่ 25, 28 ตุลาคม และวันที่ 1, 9, 13, 15 และ 19 พฤศจิกายน และวันที่ 12 ธันวาคม 2565 และฝึกซ้อมใหญ่ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565	-	- ภาคผนวก 12ค
- กำหนดให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลเกี่ยวกับ ระบบความปลอดภัยของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับระบบความปลอดภัยของ โครงการให้พนักงานและบุคคลที่เกี่ยวข้องรับทราบ และติดป้าย ประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับความปลอดภัยภายในพื้นที่โครงการ	-	- รูปที่ 24 ป้าย ประชาสัมพันธ์/ป้าย เตือนเกี่ยวกับความ ปลอดภัยฯ
- จัดทำแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะ อุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ และอุปกรณ์การรักษ/ ความปลอดภัย เพื่อทำให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้ อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ เครื่องจักรต่างๆ และการรักษา/ความปลอดภัยตามแผนงานฯ ประจำปี 2565 ซึ่งอุปกรณ์ต่างๆ ในโครงการและบริเวณท่าเทียบเรือให้ สามารถใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพและพร้อมใช้งานเสมอ	-	- ภาคผนวก 3ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) ● อันตรายร้ายแรง (ต่อ) - ตรวจสอบการรั่วไหลของวัตถุดิบและสารเคมีในบริเวณพื้นที่ที่มีโอกาสเสี่ยง เช่น ระบบท่อ ถังเก็บกัก และหน่วยผลิตอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีระบบป้องกัน และระงับเหตุเพลิงไหม้ที่เพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของวัตถุดิบ และสารเคมีบริเวณพื้นที่ที่มีโอกาสเสี่ยงทุกวัน พร้อมทั้งจัดให้มีระบบป้องกันและระงับเหตุเพลิงไหม้อย่างเพียงพอและเหมาะสม	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
- จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในพื้นที่กระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่เดินตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ในพื้นที่กระบวนการผลิตเป็นประจำทุกวัน	-	-
- การพิจารณาการจัดแบ่งพื้นที่และระยะที่เหมาะสมให้เป็นไปตามข้อกำหนดและมาตรฐาน เช่น NEC, API	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการจัดแบ่งพื้นที่โครงการเป็น 3 ส่วนใหญ่ๆ คือ Process Area, Storage Area และอาคารสำนักงานและหน่วยซ่อมบำรุง นอกจากนี้ยังมีระบบสาธารณูปโภคพื้นที่สีเขียว	-	- หัวข้อ 1.3.2 บทที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและแนวทางแก้ไข	หลักฐานและเอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) ● อันตรายร้ายแรง (ต่อ) - ลดการรั่วไหลของสารติดไฟ (1) ใช้ Spiral Wound Gasket สำหรับ Flammable Service (2) ใช้ Double หรือ Tandem สำหรับ C ₄ และ Lighter Service Pump (3) ลดจำนวนของ Flanges Joint ที่ส่วนล่าง ของ Liquid Container (4) จำกัดการใช้ flexible joint	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ดำเนินการตรวจสอบท่อ วาล์ว ปิ๊ม และถังเก็บสารติดไฟตามแผนการซ่อมบำรุงอุปกรณ์และเครื่องจักรเป็นประจำ เพื่อลดการรั่วไหลของสารติดไฟ (1) โครงการได้ใช้ Spiral Round Gasket สำหรับทุกๆ Flammable Service (2) โครงการได้ใช้ Double/Tandem สำหรับ C ₄ และ Lighter Service Pump ทุกๆ Unit (3) บริเวณ Liquid Container โครงการกำหนดให้มีจำนวนของ Flanges Joint น้อยที่สุด เพื่อป้องกันการรั่วไหล และการซ่อมบำรุงที่อาจเกิดขึ้นได้ง่าย (4) ห้ามจุดไฟและใส่ที่ป้องกันประกายไฟ บริเวณท่อไอเสียรถยนต์ที่ผ่านเข้า-ออกภายในโครงการ	-	- รูปที่ 24 ป้ายประชาสัมพันธ์/ป้ายเตือนเกี่ยวกับความปลอดภัยฯ - รูปที่ 25 อุปกรณ์ป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสียรถยนต์ - ภาพผนวก 3ค

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม มาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) ● อันตรายร้ายแรง (ต่อ) - การควบคุม Ignition Source (1) ท่อระบบก๊าซที่มีอุณหภูมิสูงกว่า 400 °C จะต้องยกให้สูงจากพื้นที่ประมาณ 5 เมตร (2) ควบคุมอุณหภูมิของ Hot Metal Surface ให้ต่ำกว่า 400 °C โดยใช้วัสดุปิดคลุม (3) Gas Detector จะต้องอยู่บริเวณจุดที่มีศักยภาพในการรั่วไหล เพื่อป้องกันการติดไฟก่อนกลุ่มไอจะเข้าสู่แหล่งที่ติดไฟได้	- พื้นที่โครงการ	- การควบคุม Ignition Source (1) ท่อระบายก๊าซยกสูงจากพื้นประมาณ 5 เมตร และท่อหุ้มด้วยฉนวนกันความร้อนพร้อมทั้ง Air Intake ของ Gas Turbine ซึ่งอยู่เป็นส่วนแยกต่างจากส่วนอื่นๆ เพื่อป้องกันประกายไฟที่อาจเกิดขึ้น (2) โครงการควบคุมอุณหภูมิของ Hot Metal Surface ที่มีความร้อนให้ต่ำกว่า 400 °C โดยใช้ฉนวนกันความร้อนปิดคลุมทุกส่วนที่มี Metal Surface (3) โครงการติดตั้ง Gas Detector บริเวณ Flare Stack, Power Generator, Process Area และ NGL Pump บริเวณจุดที่มีศักยภาพในการรั่วไหล เพื่อป้องกันการติดไฟก่อนกลุ่มไอจะเข้าสู่แหล่งที่ติดไฟได้	-	- รูปที่ 26 ท่อระบายก๊าซสูงจากพื้น 5 เมตร

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) ● อันตรายร้ายแรง (ต่อ) - การป้องกัน BLEVE (1) ลดความเสี่ยง ควรมีการใช้ Fire Proofed สำหรับฐาน รากของ Storage Tank (2) ควรมีการใช้ Water Deluge หรือระบบฉีดพ่นน้ำ Intervention	- Storage Area - Storage Area	- โครงการมีการใช้ Fire Proofed สำหรับฐานรากของ Storage Tank - โครงการมีการใช้ Water Deluge และระบบฉีดพ่นน้ำ บริเวณ Storage Area	-	-
- จุดประสงค์ของมาตรการนี้คือการลดขนาดและหรือ ผลกระทบของการรั่วไหลของสารไวไฟ (1) ระยะห่างของอุปกรณ์ต่างๆ ต้องเป็นไปตามมาตรฐาน เช่น NEC, API (2) Gas Detector ตั้งอยู่ใกล้กับจุดที่มีโอกาสรั่วไหล	- พื้นที่โครงการ	- โครงการออกแบบและติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ ระยะห่าง เป็นไปตามมาตรฐานของ NEC, API และติดตั้ง Gas Detector อยู่ใกล้กับจุดที่มีโอกาสรั่วไหลที่บริเวณ Fire Monitor และบริเวณ Storage Tank โดยเลือกอุปกรณ์ ให้เหมาะสมกับการใช้งานภายในพื้นที่โครงการ	-	- รูปที่ 20 อุปกรณ์ ป้องกันและระงับ อัคคีภัย - รูปที่ 20 อุปกรณ์ ป้องกันและระงับ อัคคีภัย




ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) การป้องกัน - การออกแบบอาคารควบคุมให้เป็นไปตามคำแนะนำจาก Chemical Industry Association ประเทศไทย (CIA) เพื่อป้องกัน Blast Overpressure	- พื้นที่โครงการ	- โครงการออกแบบอาคารควบคุมตามคำแนะนำของ Chemical Industry Association ประเทศไทย (CIA) เพื่อป้องกัน Blast Overpressure เช่น ประตูทางเข้า-ออก อาคารไม่หันหน้าเข้า Process Area	-	- รูปที่ 16 อาคารสำนักงาน
- หน้าต่างของอาคาร (Non-process) ที่หันหน้าเข้าหาโรงงาน ควรใช้กระจกชนิด Wire-Reinforced	- อาคารใกล้เคียงพื้นที่กระบวนการผลิต	- โครงการติดตั้งกระจกในด้านของผนังอาคารควบคุมที่หันหน้าเข้า Process Area สำหรับอาคารซ่อมบำรุงมีการใช้กระจกชนิด Wire-Reinforced บริเวณหน้าต่างที่หันหน้าเข้า Process Area	-	- รูปที่ 16 อาคารสำนักงาน
- จะต้องจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานดับเพลิง	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับพนักงานดับเพลิงตามความเหมาะสมในการใช้งาน	-	- รูปที่ 27 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับพนักงานดับเพลิง
- Critical Valve ทุกตัวออกแบบให้เป็น Fail Safe จะต้องอยู่ในตำแหน่ง Safe Condition ในกรณี Control Signal หรือ Power Supply ไม่ทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มี Critical Valve ทุกตัวเป็น Fail Safe อยู่ในตำแหน่ง Safe Condition ในกรณี Control Signal หรือ Power Supply ไม่ทำงานตามมาตรการกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4
(ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการและ แนวทางแก้ไข	หลักฐานและ เอกสารอ้างอิง
4.3 สาธารณสุข - ร่วมมือและสนับสนุนหน่วยงานราชการในท้องถิ่น เกี่ยวกับการดำเนินงานบริการด้านสาธารณสุขแก่ ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการให้ความร่วมมือและสนับสนุนหน่วยงานราชการ ในท้องถิ่นเกี่ยวกับการดำเนินงานบริการด้านสาธารณสุข แก่ชุมชนทุกปี เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ในวันที่ 30 สิงหาคม 2565	-	- ภาคผนวก 18ค
- จัดบริการอาชีวอนามัยแก่พนักงาน เช่น ตรวจสุขภาพ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- โครงการมีการบริการด้านอาชีวอนามัยแก่พนักงาน เช่น การตรวจสุขภาพประจำปีให้พนักงาน และมีการรวบรวม สถิติอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ ซึ่งโครงการ ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานเมื่อวันที่ 21, 22 มิถุนายน 2565	-	- ภาคผนวก 14ค - ภาคผนวก 22ค
4.4 สุนทรียภาพและการท่องเที่ยว - จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่ โครงการทั้งหมด	- พื้นที่โครงการ	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2.71 ไร่ หรือ คิดเป็นร้อยละ 5.77 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	-	- หัวข้อ 1.3.11 บทที่ 1 - รูปที่ 28 พื้นที่สีเขียว

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังนี้

มาตรการด้านคุณภาพอากาศ	
	
	
รูปที่ 1 ระบบหอเผา (Flare Stack)	

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดดังนี้

มาตรการด้านระดับเสียง

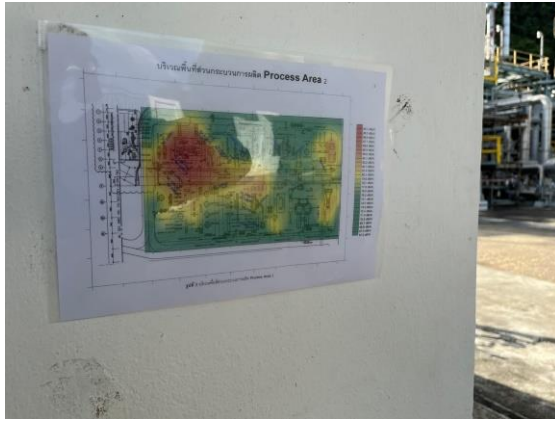


รูปที่ 2 ป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านระดับเสียง (ต่อ)



รูปที่ 3 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

มาตรการด้านคุณภาพน้ำ



รูปที่ 4 ระบบ API Separator System



รูปที่ 5 Fire Water Basin

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)



รูปที่ 6 Reserved Fire Water Basin



รูปที่ 7 ป้ายเตือนห้ามทิ้งสิ่งของลงในร่องน้ำ



รูปที่ 8 ป้ายเตือนห้ามล่าสัตว์

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านคมนาคม	
	
	
รูปที่ 9 ป้ายจำกัดความเร็วภายใน-นอกโครงการ	
มาตรการด้านการจัดการกากของเสีย	
	
รูปที่ 10 ถังรองรับขยะมูลฝอยภายในโครงการ	

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)



รูปที่ 10 ถังรองรับขยะมูลฝอยภายในโครงการ (ต่อ)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)



รูปที่ 11 อาคารเก็บกากของเสีย

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย



PROCESS AREA



ทำเรื่องถ่ายผลิตภัณฑ์

รูปที่ 12 จุดชำระล้างร่างกายและที่ล้างตาฉุกเฉิน

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 13 เขตพื้นที่ควบคุมและพื้นที่หวงห้าม

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 14 ป้ายเตือนข้อปฏิบัติและป้ายห้ามปฏิบัติด้านความปลอดภัย

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 15 การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 16 อาคารสำนักงาน

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 16 อาคารสำนักงาน (ต่อ)



รูปที่ 17 ระบบระบายอากาศ และเครื่องปรับอากาศภายในอาคารปฏิบัติงาน

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



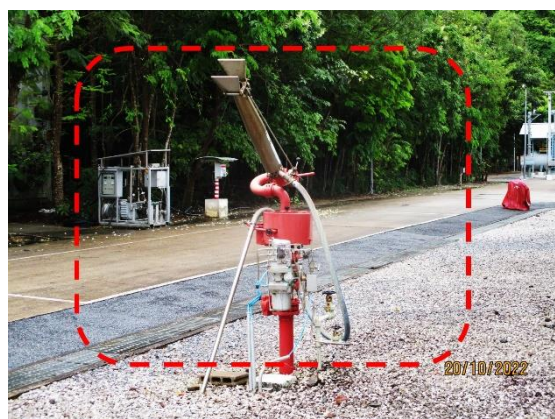
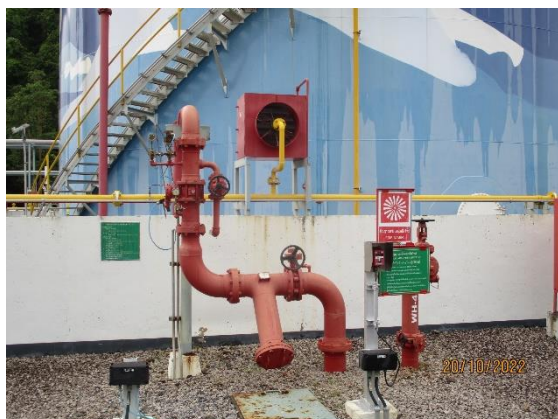
รูปที่ 18 ห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์



รูปที่ 19 ยานพาหนะเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



PROCESS AREA

รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



PROCESS AREA (ต่อ)

รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย (ต่อ)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



PROCESS AREA (ต่อ)

รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย (ต่อ)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



ทำเรื่องถ่ายภาพผลิตภัณฑ์

รูปที่ 20 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย (ต่อ)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 21 เส้นทางอพยพ ประตุนิไฟและจุดรวมพล

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 22 กำแพงบริเวณ LPG Storage Vessels



รูปที่ 23 ขาข้อต่อบริเวณ LPG Storage Vessel

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 24 ป้ายประชาสัมพันธ์/ป้ายเตือนเกี่ยวกับความปลอดภัยในพื้นที่โครงการ

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 24 ป้ายประชาสัมพันธ์/ป้ายเตือนเกี่ยวกับความปลอดภัยในพื้นที่โครงการ (ต่อ)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)



รูปที่ 25 อุปกรณ์ป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสียรถยนต์



รูปที่ 26 ท่อระบายก๊าซสูงจากพื้น 5 เมตร



รูปที่ 27 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับพนักงานดับเพลิง

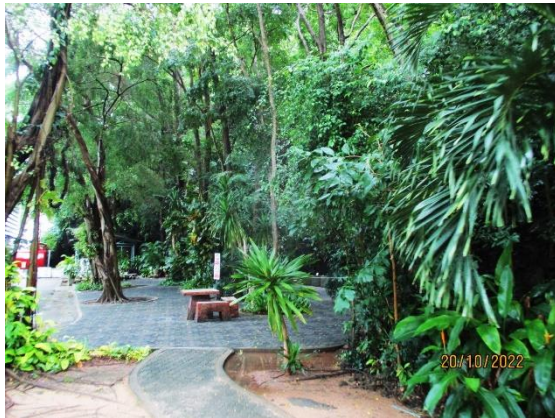
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 (ภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ครั้งที่ 4) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านสุนทรียภาพและการท่องเที่ยว	
	
	
	
รูปที่ 28 พื้นที่สีเขียวภายในโครงการ	

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านสุนทรียภาพและการท่องเที่ยว (ต่อ)



รูปที่ 28 พื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (ต่อ)

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านสุนทรียภาพและการท่องเที่ยว (ต่อ)	
	
	
	
รูปที่ 28 พื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (ต่อ)	

รูปประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการด้านสุนทรียภาพและการท่องเที่ยว (ต่อ)	
	
	
	
รูปที่ 28 พื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (ต่อ)	