

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำ
- 4) การคมนาคมขนส่ง
- 5) การระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม
- 6) การจัดการมูลฝอยและกากของเสียอันตราย
- 7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- 9) สาธารณสุข
- 10) สุนทรียภาพและการท่องเที่ยว

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป	<p>(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(2) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ</p> <p>(3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ</p>	<p>- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด</p> <p>- ปัจจุบันโครงการมีการก่อสร้าง “โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าทดแทน ABP2” โดยได้จ้างบริษัทผู้รับเหมาเข้ามาดำเนินการ และได้กำหนดเงื่อนไขตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไว้ในสัญญาจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด</p> <p>- เพื่อเป็นการปฏิบัติตาม พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม แห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 โครงการได้นำเสนอรายงานฯ ฉบับประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564 เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2565 ให้การนิคมฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทางการนิคมฯ จะรวบรวมรายงานและส่งต่อไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป (ภาคผนวกที่ 2)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของบริษัทและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p> <p>(5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งหน่วยงานอนุญาติ จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประชาชนมีความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา</p>	<p>- โครงการบำรุงรักษาและดูแลการทำงานของบริษัทและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ ตามแผนซ่อมบำรุง (PM) ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 3)</p> <p>- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการได้มีการเตรียมความพร้อมไว้แล้ว หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา หรือมีการร้องเรียนจากชุมชนโครงการจะปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และจะปฏิบัติตามมาตรการโดยเคร่งครัดตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) และจะทำการแจ้งหน่วยงานอนุญาติ จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบตามมาตรการกำหนดไว้ทุกครั้ง</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(6) หากบริษัทมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดและหรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้</p> <p>1) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>2) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษาและประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ</p>	<p>- ปัจจุบันโครงการมีการก่อสร้าง “โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าทดแทน ABP2” เนื่องจากโครงการจะสิ้นสุดสัญญาการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟผ.) ในเดือนกันยายน 2565 ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ ตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/10184 ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2563</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของบริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย</p> <p>(8) หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่ดำเนินการขออนุญาตและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน</p>	<p>- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามโครงการได้กำหนดแนวทางไว้ เพื่อเตรียมความพร้อมกล่าวคือหากมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4)</p> <p>- หลังจากที่ได้โครงการได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมนั้น โครงการได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จเรียบร้อยแล้ว ซึ่งอยู่ในระยะเวลา 2 ปี</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า การระบายมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- เนื่องจากโครงการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องดำเนินการเพิ่ม-ลดกำลังการผลิตตามแผนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กำหนด จึงมีผลทำให้สภาพการผลิตยังไม่คงตัว ทั้งนี้หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และจะแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา
2. คุณภาพอากาศ	(1) ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ ที่ปล่องหน่วยผลิต ไอน้ำ (HRSG : Heat Recovery Steam Generator) ทั้ง 3 ปล่อง (ได้มีการติดตั้งไว้แล้ว)	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ หรือ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) (รูปที่ 2-1) ทำหน้าที่ในการตรวจวัดปริมาณสารมลพิษที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงใน Gas Turbine ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂), ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ภาคผนวกที่ 5) ทั้งนี้ โครงการได้ทำการสอบเทียบเครื่องมือเป็นประจำทุก 3 เดือน โดยหน่วยงานภายใน และหน่วยงานภายนอกสลับกัน (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข										
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(2) ควบคุมการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายนมลพิษทางอากาศไม่ให้เกินเกณฑ์ตามมาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ดังนี้</p> <p>1) กรณีใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง</p> <table><tr><td>ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ</td><td>คือ HRSG 21 และ HRSG 23</td></tr><tr><td colspan="2">(ค่าของแต่ละปล่อง)</td></tr><tr><td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน 100 พีพีเอ็ม</td></tr><tr><td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน 100 พีพีเอ็ม</td></tr><tr><td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน 45 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr></table>	ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ	คือ HRSG 21 และ HRSG 23	(ค่าของแต่ละปล่อง)		NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน 100 พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน 100 พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน 45 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร	<p>- โครงการปรับปรุงตามมาตรการโดยติดตั้ง Steam Injection System ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย อีกทั้งปัจจุบันในกระบวนการผลิตใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักเท่านั้น ซึ่งถือเป็นพลังงานสะอาดที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นการช่วยควบคุมการปล่อยสารมลพิษได้อีกทางหนึ่ง</p> <p>โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ 4,390.393 MMSCF (ภาคผนวกที่ 7) ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 41)</p>	- ไม่พบปัญหา
ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ	คือ HRSG 21 และ HRSG 23												
(ค่าของแต่ละปล่อง)													
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน 100 พีพีเอ็ม												
CO	มีค่าไม่เกิน 100 พีพีเอ็ม												
Particulate	มีค่าไม่เกิน 45 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร												

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข																																								
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>1) กรณีใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง(ต่อ)</p> <p>ปล่อยหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 22</p> <table> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>96</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>88.78</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>40</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table> <p>ปล่อย Bypass ของหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 23</p> <table> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>100</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>100</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>45</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table> <p>2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>ปล่อยหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 21 และ HRSG 22 (ค่าของแต่ละปล่อย)</p> <table> <tr> <td>NO_x as NO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>165</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>SO_x as SO₂</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>61.12</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>CO</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>150</td><td>พีพีเอ็ม</td></tr> <tr> <td>Particulate</td><td>มีค่าไม่เกิน</td><td>60</td><td>มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</td></tr> </table> <p>(คิดที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มม.ปรอท ออกซิเจน ส่วนเกินร้อยละ 7 อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง)</p>	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	96	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	88.78	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	40	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	45	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร	NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	165	พีพีเอ็ม	SO _x as SO ₂	มีค่าไม่เกิน	61.12	พีพีเอ็ม	CO	มีค่าไม่เกิน	150	พีพีเอ็ม	Particulate	มีค่าไม่เกิน	60	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร		
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	96	พีพีเอ็ม																																								
CO	มีค่าไม่เกิน	88.78	พีพีเอ็ม																																								
Particulate	มีค่าไม่เกิน	40	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร																																								
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม																																								
CO	มีค่าไม่เกิน	100	พีพีเอ็ม																																								
Particulate	มีค่าไม่เกิน	45	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร																																								
NO _x as NO ₂	มีค่าไม่เกิน	165	พีพีเอ็ม																																								
SO _x as SO ₂	มีค่าไม่เกิน	61.12	พีพีเอ็ม																																								
CO	มีค่าไม่เกิน	150	พีพีเอ็ม																																								
Particulate	มีค่าไม่เกิน	60	มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร																																								

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(3) จัดให้มี Steam Injection System เพื่อลดปริมาณการเกิด NO _x ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ชุดที่ 1, 2 และ 3 ที่ระบายออกจากรปล่องในปริมาณต่ำ (ได้มีการติดตั้งไว้แล้ว)	- โครงการได้ติดตั้ง Steam Injection System ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ชุดที่ 1, 2 และ 3 เพื่อลดปริมาณการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) เรียบร้อยแล้ว พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทุกประการ (ภาคผนวกที่ 41)	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มี Water Injection System เพื่อลดปริมาณการเกิด NO _x ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ ที่ระบายออกจากรปล่องในปริมาณต่ำ (ได้มีการติดตั้งไว้แล้ว)	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้ง Water Injection System ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ และได้ปรับปรุงประสิทธิภาพกำลังการผลิตด้วยการเปลี่ยนชุดใบพัดของ Gas Turbine ทั้งโครงการ ส่วนที่ 1 และ 2 ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีการนำเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 4 เมกะวัตต์ มาใช้ผลิต	- ไม่พบปัญหา
	(5) ใช้น้ำมันดีเซลชนิดกึ่งหนักแทนที่เครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1 และ 2 ในกรณีที่การส่งก๊าซธรรมชาติเกิดเหตุขัดข้อง โดยน้ำมันดีเซลที่นำมาใช้นั้นให้มีคุณภาพตามประกาศกระทรวงพาณิชย์	- โครงการไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงในการะบวนการผลิต และไม่มีการสำรองน้ำมันดีเซล ซึ่งโครงการได้แจ้งขอไม่ต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการคลังน้ำมัน ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม 2559 โดยเชื้อเพลิงหลักที่ทางโครงการใช้ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีระบบการจ่ายก๊าซธรรมชาติของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยที่มีประสิทธิภาพในการส่งจ่ายอันมีความมั่นคงสูงมาก (ภาคผนวกที่ 40)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>(6) ให้รายงานผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่อง ซึ่งได้จากระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) ในช่วงทดสอบเดินระบบผลิตไฟฟ้าด้วยน้ำมันดีเซลทุกครั้ง</p> <p>(7) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_x, SO_2 และ CO) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_x, SO_2, CO และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ ตรวจจบบ Steam Injection Flow Low, Stream Pressure Low, Load เพิ่ม หรือ ลดกว่าปกติ Gas Heating Value ฯลฯ ถ้าเปลี่ยนแปลงให้ดำเนินการแก้ไขให้กลับสู่สภาพปกติ กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปัจจุบันไม่มีการทดสอบเดินระบบผลิตไฟฟ้าด้วยน้ำมันดีเซลแล้ว อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการควบคุมปริมาณมลสารที่เกิดขึ้น โครงการได้รายงานผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากปล่อง ซึ่งได้จากระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) ตลอดช่วงดำเนินการอย่างต่อเนื่อง (ภาคผนวกที่ 5) - โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของมลสารทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมเอาไว้แล้วตาม Work Procedure "Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001)" (ภาคผนวกที่ 8) นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และผู้จัดการสิ่งแวดล้อม โดยเป็นเจ้าหน้าที่จากโครงการที่สอบผ่าน และขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 9) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>2) ให้อำนาจตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ตรวจสอบระบบ CEMS ตรวจสอบระบบ NO_x-reduction หรือ Steam Injection ถ้าความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMS Fails/Error ให้สอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีการแก้ไข ถ้าแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMS Service Provider มาทำการแก้ไข</p> <p>3) ถ้ามีการตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทำการทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้</p> <p>(ก) ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของสารมลพิษลดลงหรือไม่</p> <p>(ข) กรณีที่เดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของสารมลพิษสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ</p> <p>(ค) กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้ผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป</p>	<p>- โครงการได้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 3) หากพบความผิดปกติโครงการจะทำการสอบสวนหาสาเหตุและหาวิธีการแก้ไขตามระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001) (ภาคผนวกที่ 8)</p> <p>- การดำเนินการในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ยังไม่เคยเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว ทั้งนี้โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติไว้ในกรณีที่เกิดค่าความเข้มข้นของสารมลพิษสูงเกินเกณฑ์กำหนด ทางโครงการจะพิจารณาทำการลดโหลดเพิ่มโหลด ตลอดจน Shutdown ระบบตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในระเบียบปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control (ABP12-OP-001) (ภาคผนวกที่ 8) อย่างเคร่งครัด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง	<p>(1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ดูดซับเสียง เพื่อควบคุมระดับเสียงในกรณีพบว่าบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานมีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เช่น บริเวณ Air Compressors, Gas Turbines Generator, Steam Turbine Generator</p> <p>(2) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ</p> <p>(3) จัดทำ Noise Contour Map ภายในพื้นที่โครงการ</p>	<p>- โครงการได้ทำอาคารครอบเครื่องจักร เพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ได้แก่ บริเวณ Air Compressor, Gas Turbine Generator และ Steam Turbine Generator (รูปที่ 2-2) พร้อมทั้งติดตั้งป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณดังกล่าว (รูปที่ 2-3) นอกจากนี้ โครงการได้ทำการติดตั้งวัสดุลดระดับเสียง (Silencer) (รูปที่ 2-4) เพื่อลดระดับเสียงที่เกิดขึ้นจากการทำงานของเครื่องจักรในบริเวณใกล้เคียง</p> <p>- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยต่อการได้ยิน เช่น Ear plugs หรือ Ear muffs ให้แก่คนงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณ Gas Turbine Generator และ Steam Turbine Generator (รูปที่ 2-5) และได้มีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินภายในพื้นที่โครงการด้วย (ภาคผนวกที่ 10)</p> <p>- โครงการได้ติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในวันที่ 23-24 พฤษภาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 11)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
3. เสียง (ต่อ)	(4) ปลุกต้นไม้จำพวกประดู่ อดิกันน้ำ เสลา ยูคาลิปตัส และอื่นๆ บริเวณรอบรั้วโครงการเพื่อเป็นพื้นที่กันชน (Buffer Zone) โดยปลูกแบบ 3 แถวสลับกันไปมา และแซมด้วยไม้พุ่ม	- โครงการได้ทำการปลูกต้นไม้ขึ้นต้นเพื่อเป็นแนวกันชน (Buffer zone) (รูปที่ 2-6) โดยปลูกแบบ 3 แถวสลับกันไปมา บริเวณรั้วโครงการ นอกจากนี้ ยังได้ปลูกหญ้า ไม้พุ่ม และไม่ประดับเพิ่มเติมไว้ในสนามที่ถูกกำหนดเป็นพื้นที่สีเขียว ซึ่งปัจจุบันต้นไม้ที่ปลูกไว้ได้เจริญเติบโตเป็นพื้นที่กันชนได้อย่างดีพร้อมกับการปลูกทดแทนเพื่อเพิ่มความหนาแน่นของพื้นที่สีเขียว (รูปที่ 2-7)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข																												
4. อุตกริยา และคุณภาพน้ำ	<p>(1) ควบคุมคุณภาพน้ำเสียที่ Water Retention Pit ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรม โดยควบคุมให้มีลักษณะ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - BOD₅ ≤ 500 mg/l - TSS ≤ 200 mg/l - TDS ≤ 3,000 mg/l - pH 5.5-9 - Grease and Oil ≤ 10 mg/l - Free chlorine ≤ 1 mg/l 	<p>- โครงการได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ให้เป็นไปตามคุณลักษณะของน้ำเสียที่ Water Retention Pit ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมตามมติที่ชี้ชัด ชลบุรี โดยมี Oil Separator สำหรับน้ำทิ้งที่ปนเปื้อนคราบน้ำมัน (รูปที่ 2-8) และบ่อรวบรวมน้ำเสียจากกระบวนการผลิต (รูปที่ 2-9) ก่อนที่จะปล่อยลงสู่รางรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมตามมติที่ชี้ชัด ชลบุรี ต่อไป โดยผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของนิคมฯ ในรอบประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (ภาคผนวกที่ 41)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>พารามิเตอร์</th><th>ผลการทดสอบ</th><th>มาตรฐาน</th><th>หน่วย</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BOD₅</td><td>4.1</td><td>≤ 500</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>TSS</td><td>25</td><td>≤ 200</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>TDS</td><td>2,495</td><td>≤ 3,000</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>pH</td><td>7.5</td><td>5.5-9.0</td><td>-</td></tr> <tr> <td>Oil and Grease</td><td>< 3.0</td><td>≤ 10</td><td>mg/l</td></tr> <tr> <td>Chlorine (Free)</td><td>0.2</td><td>≤ 1.0</td><td>mg/ as Cl₂</td></tr> </tbody> </table>	พารามิเตอร์	ผลการทดสอบ	มาตรฐาน	หน่วย	BOD ₅	4.1	≤ 500	mg/l	TSS	25	≤ 200	mg/l	TDS	2,495	≤ 3,000	mg/l	pH	7.5	5.5-9.0	-	Oil and Grease	< 3.0	≤ 10	mg/l	Chlorine (Free)	0.2	≤ 1.0	mg/ as Cl ₂	- ไม่พบปัญหา
พารามิเตอร์	ผลการทดสอบ	มาตรฐาน	หน่วย																												
BOD ₅	4.1	≤ 500	mg/l																												
TSS	25	≤ 200	mg/l																												
TDS	2,495	≤ 3,000	mg/l																												
pH	7.5	5.5-9.0	-																												
Oil and Grease	< 3.0	≤ 10	mg/l																												
Chlorine (Free)	0.2	≤ 1.0	mg/ as Cl ₂																												

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
4. อุทกวิทยาและคุณภาพน้ำ (ต่อ)	(2) จัดให้มีระบบถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อบำบัดน้ำเน่าปนเปื้อนนํ้าเน่าปนเปื้อนนํ้า โดยน้ำมันที่รวบรวมได้ให้จัดส่งให้ศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัด (3) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการตรวจสอบลักษณะสมบัติน้ำเสียก่อนระบายลงสู่ระบบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนครเพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นสุดท้ายต่อไป	- โครงการได้ติดตั้งระบบถังแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อบำบัดน้ำเน่าปนเปื้อน โดยน้ำเน่าปนเปื้อนนํ้าเน่าปนเปื้อนนํ้า จะเก็บรวบรวมไว้ในถังที่จัดวางไว้ในอาคารจัดเก็บของเสีย (รูปที่ 2-8) ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มีการส่งกำจัด - โครงการได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย	- ไม่พบปัญหา
5. การคมนาคมขนส่ง	(1) ควบคุมและกำกับดูแลให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกฏเกณฑ์ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด สำหรับบุคคลภายนอกที่จะผ่านเข้าออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านก่อนเข้า-ออกพื้นที่โครงการกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยทุกครั้ง (รูปที่ 2-10) และโครงการได้จัดกิจกรรมส่งเสริมการขับขี่ปลอดภัยให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินกิจกรรม "Safety driving และกิจกรรมสงกรานต์สราญใจ 2565" (ส่งเสริมการขับขี่ปลอดภัยช่วงเทศกาลสงกรานต์) เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2565 รูปแบบ Online (Ms Team) (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
5. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงเวลาเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการได้กำหนดแนวปฏิบัติไว้ในระเบียบปฏิบัติงานการขนถ่ายเคมี (Chemical Unloading) (ABP-OP-001) (ภาคผนวกที่ 13) โดยกำหนดหลักเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียในช่วงเวลาเร่งด่วน คือ ช่วงเวลา 07.00-08.00 น. และช่วงเย็นเวลา 17.00-18.00 น. โดยจะทำการขนส่งช่วงเวลา 08.00-17.00 น.	- ไม่พบปัญหา
	(3) จำกัดความเร็วของรถทุกประเภทเข้าสู่พื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการได้มีการติดป้ายจำกัดความเร็ว ซึ่งกำหนดให้ความเร็วของรถไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2-11)	- ไม่พบปัญหา
6. การระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	- โครงการจัดสร้างระบบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร ชลบุรี และได้ทำความสอดคล้องเป็นประจักษ์ทั้งนี้ยังได้เตรียมเครื่องสูบน้ำสำหรับระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม (รูปที่ 2-12)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
7. การจัดการมูลฝอยและกากของเสียอันตราย	<p>(1) จัดเตรียมถังมูลฝอยเพื่อรองรับกากของเสียทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ แยกเป็นมูลฝอยทั่วไปและมูลฝอยอันตราย</p> <p>(2) มูลฝอยทั่วไปที่รวบรวมได้ส่งไปให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป</p> <p>(3) กากของเสียอุตสาหกรรม เช่น ใสํกรองอากาศของ Gas Turbine นำมํนหล่อดํน ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงและคราบน้ำมํนจากถังแยกกํนํานํมํน กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใช้ (ถ้ามี) ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการนำไปกำจัด</p>	<p>- โครงการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด 4 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะย่อยสลายได้ ขยะรีไซเคิล และขยะอันตราย โดยจัดวางไว้ในบริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2-13)</p> <p>- ขยะที่เกิดขึ้นภายในโครงการ แบ่งออกเป็น ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล ขยะอันตราย และกากอุตสาหกรรม จะส่งให้กับบริษัทที่ได้รับใบอนุญาตจากการนิคมฯ และการรวมโรงงานอุตสาหกรรมให้เข้ามาดำเนินการเก็บขนไปกำจัด (ภาคผนวกที่ 14 และ 15) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ขยะมูลฝอยทั่วไป มีปริมาณ 6,840 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด 2. ขยะรีไซเคิล มีปริมาณ 1,437 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เพิ่มทรัพย์รีไซเคิล 3. ขยะอันตราย มีปริมาณ 5,766 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และเบตเตอร์ ภา ส่งให้ หจก. เสี่ยงหวด หล่อหลอมโลหะ 4. กากอุตสาหกรรม มีปริมาณ 1,370 กิโลกรัม จัดส่งให้บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) <p>นอกจากนี้ โครงการยังได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการจัดการกากของเสีย</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) การบริหารจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ก) โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่มีการประกาศใช้ และเกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้ดำเนินการตามแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 17) ซึ่งครอบคลุมกฎหมายอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับ	- ไม่พบปัญหา
	(ข) ทำการอบรมให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอเกี่ยวกับลักษณะงาน อาทิ ก) การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี ข) ข้อกำหนดและกฎเกณฑ์การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย ค) การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน ง) การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลการฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดอบรมด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนการดำเนินงาน โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีดังนี้ (ภาคผนวกที่ 18) 1. อบรมหลักสูตรการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี วัตถุอันตราย และระบบเหตุฉุกเฉิน การปฐมพยาบาล และ CPR เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2565 รูปแบบ Online (Ms Team) 2. อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า และการช่วยฟื้นคืนชีพ เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2565 รูปแบบ Online (Ms Team)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ค) จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัย	- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และได้แต่งตั้งบุคลากรผู้รับผิดชอบการบริหารจัดการระบบมาตรฐานการดำเนินงานของโครงการ ซึ่งดูแลระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) และระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (ISO 22301) (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา
	(ง) จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ติดตั้งระบบตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยบริเวณภายในอาคารและบริเวณเครื่องจักร โดยภายในอาคารสำนักงาน และห้องควบคุมได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับความร้อน (รูปที่ 2-15) ส่วนบริเวณเครื่องจักรได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับความร้อน (รูปที่ 2-16) และอุปกรณ์ตรวจจับก๊าซรั่วไหล (รูปที่ 2-17) รวมทั้งมีระบบสัญญาณเตือนไฟไหม้แบบ Online (รูปที่ 2-18) ซึ่งจะส่งสัญญาณโดยตรงไปที่อุปกรณ์ตรวจจับห้องควบคุมส่วนกลาง (รูปที่ 2-19) เพื่อแจ้งเหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นทำให้สามารถแก้ไขสถานการณ์ได้ทันทั่วทั้ง นอกจากนี้โครงการได้ติดตั้งสัญญาณเตือนไฟไหม้ (รูปที่ 2-20) ทั้งภายในตัวอาคารสำนักงาน และตามบริเวณอาคารเครื่องจักรอีกด้วย และโครงการได้จัดทำแผนงานและทดสอบอุปกรณ์ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยอย่างต่อเนื่อง ตามแผนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน และระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(จ) จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง (รูปที่ 2-21) ซึ่งได้มาตรฐาน NFPA ได้แก่ โฟม ถึงดับเพลิงชนิดเคมีแห้ง ถึงดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์อัตโนมัติ หัวฉีดน้ำดับเพลิง และระบบ Sprinkler ไว้ในตำแหน่งต่างๆ รอบบริเวณพื้นที่ของโครงการ อีกทั้งโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์อย่างต่อเนื่องตามแผนงาน ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย สภาพแวดล้อมในการทำงาน และระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวก ที่ 17)	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) (รูปที่ 2-22) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการไว้ อย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย และ ถุงมือ เป็นต้น นอกจากนี้ โครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณต่างๆ ที่คาดว่าจะก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (รูปที่ 2-23)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อากาศไววนํย และความปลอดภัย (ต่อ)	(ท) จัดเตรียมพาหนะสํารองไว้ใช้กรณีฉุกเฉินได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมรถฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2-24) ไว้สําหรับรับ-ส่งผู้ป่วย ไปยังสถานพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงภายใต้ความรับผิดชอบของทีมปฐมพยาบาลของโครงการ พร้อมกับได้ประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้เคียงไว้ ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดี อดตะนคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 โรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวชชลบุรี และโรงพยาบาลชลบุรี และจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกัน โรงพยาบาลสามารถรับผู้ป่วยได้ทันท่วงทีที่เกิดเหตุในโครงการภายใน 15 นาที	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทํางาน (Work Permit)	- โครงการจัดให้มีระเบียบปฏิบัติงาน Permit to Work (ABP-SP-001) เพื่อใช้ในการควบคุมระบบการขออนุญาตก่อนเข้าทํางานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 20)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อากาศอันามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ฉ) จัดทำแผนปฏิบัติการที่ก่อให้เกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้เตรียมความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการ และทำการฝึกซ้อมตามแผนการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 17) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน (ภาคผนวกที่ 21) ดังนี้ 1. ABP12-SI-004 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2565 2. ABP12-SI-005 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 3. ABP12-SI-008 แผนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำขนาดเล็กระเบิด เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565	- ไม่พบปัญหา
	(ญ) จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเพื่อใช้งานตามกฎหมายกำหนด	- โครงการมีการจัดเตรียมเวชภัณฑ์ และตู้ยาสามัญประจำบ้าน เพื่อให้ใช้งานตามกฎหมาย ให้อุทกาศของโครงการ (รูปที่ 2-25)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อากาศไว้นามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	(ก) จัดส่งพนักงานที่เกิดการบาดเจ็บเข้ารักษาพยาบาล บริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	<p>โครงการได้จัดเตรียมรถฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2-24)</p> <p>ได้สำหรับ รับ-ส่งผู้ป่วย ไปยังสถานพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงภายใต้ความรับผิดชอบของที่มปฐมพยาบาลของโครงการ พร้อมกันได้ประสานงานในการส่งผู้ป่วยเข้ารับการรักษากับสถานพยาบาลใกล้เคียง</p> <p>ได้แก่ โรงพยาบาลวิภาวดีรามอมตะนคร โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 11 และโรงพยาบาลเอกชล โรงพยาบาลสมิติเวชชลบุรี และโรงพยาบาลสามารถภูมิ</p> <p>ผู้ป่วยได้จุดเกิดเหตุในโครงการภายใน 15 นาที</p>	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ก) ตรวจสอบพนักงานใหม่ทุกคนและตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยทำการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ เอกซเรย์ปอด สมรรถภาพการได้ยิน สมรรถภาพการมองเห็น ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	<p>- โครงการได้กำหนดไม่มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ จากโรงพยาบาลกรุงเทพมหานคร ซึ่งพนักงานทุกคนจะได้รับการตรวจสุขภาพ "ได้แก่ การเอกซเรย์ปอด การตรวจสุขภาพได้ยิน การตรวจสุขภาพการมองเห็น การตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ และการตรวจสุขภาพเลือดตามมาตรการกำหนดไว้ทุกประการ และโครงการได้จัดให้มีตรวจสุขภาพเพิ่มเติมดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การตรวจสมรรถภาพของกล้ามเนื้อและขา 2. การตรวจหาระดับสารเคมี และโลหะหนักในเลือด 3. การตรวจหาระดับกรดยูริกในเลือด 4. การตรวจหาระดับไขมันในเลือด 5. การตรวจหาระดับน้ำตาลในเลือด 6. การตรวจหน้าทำการทำงานของไตและตับ และเอมไซน์ของตับ 7. การตรวจปัสสาวะทั่วไป 8. การตรวจมะเร็งในลำไส้ ต่อมลูกหมาก และเต้านม <p>สำหรับปี พ.ศ. 2565 มีแผนจะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป นอกจากนี้ โครงการได้จัดทำระเบียบปฏิบัติการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (ABP-SP-005) ไว้เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติที่ถูกต้องและชัดเจนต่อไป โดยประกาศใช้เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2559 (ภาคผนวกที่ 23) และได้จัดให้มีการ "ห่วงใยสุขภาพ กับ อมตะ บี.กริม Sport on Wednesday" (ภาคผนวกที่ 24)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. ขาดความพร้อมและความปลอดภัย (ต่อ)	(ฐ) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุการดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการได้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุตามระเบียบปฏิบัติงานการรายงานการสอบสวนเหตุการณ์ผิดปกติ (ABP-SP-002) โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 25)	- ไม่พบปัญหา
	(2) อันตรายเนื่องจากการระเบิดของหม้อไอน้ำ (ก) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น - จัดให้มีลิ้นรียก (Safety Valve) ที่หัว Steam ของหม้อไอน้ำ - จัดให้มีมาตรวัดระดับน้ำ พร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำกว่าขีดอันตรายบริเวณหม้อไอน้ำ - จัดให้มีมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) ที่หม้อไอน้ำ - จัดให้มีจำนวนที่เหมาะสมเพื่อหม้อแปลงเลือกหม้อไอน้ำที่ร้อนทั้งหมด - จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากำลังไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า - จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งลิ้นรียก บริเวณหัว Steam ของหม้อไอน้ำ (รูปที่ 2-26) ติดตั้งมาตรวัดระดับน้ำ (รูปที่ 2-27) และระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำกว่าขีดอันตรายบริเวณหม้อไอน้ำ ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ บริเวณหม้อไอน้ำ (รูปที่ 2-28) ติดตั้งจำนวนที่เหมาะสมเพื่อหม้อแปลงเลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อนทั้งหมดแล้ว (รูปที่ 2-29) ติดตั้งระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้าแล้ว (รูปที่ 2-30) ติดตั้งระบบป้องกันพร้อมทั้งสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2-31) 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางการแก้ไข
8. อากาศ และมลพิษ (ต่อ)	(ข) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ/ทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ภายในโครงการตามแผนการดำเนินงาน ซึ่งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ ที่ได้ดำเนินการอยู่นี้ ได้ทำการติดตั้งในโครงการแรก เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2544 และโครงการส่วนขยายได้ทำการติดตั้งเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550	- ไม่พบปัญหา
	(ค) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	- โครงการได้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนใช้งานจริงเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(ง) จัดให้มีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนปล่อยน้ำเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่อง และเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ	- มีการตรวจสอบลักษณะของน้ำ (ภาคผนวกที่ 26) เพื่อคุณสมบัติของน้ำก่อนปล่อยน้ำเข้าสู่หม้อไอน้ำ ซึ่งคุณภาพน้ำเป็นไปตามข้อกำหนดของหม้อไอน้ำทุกประการ	- ไม่พบปัญหา
	(จ) จัดทำระเบียบบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง และปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงานรวมทั้งวิธีแก้ไขข้อผิดพลาดต่างๆ	- โครงการได้จัดทำระเบียบบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง และปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ รวมทั้งวิธีแก้ไขข้อผิดพลาดต่างๆ ได้แก่ 1. Startup & Shutdown of the Complete Plant (B2) 2. HRS21/22 Hydrostatic Pressure Test 3. HRS23 Startup & Shutdown 4. HRS23 Hydrostatic Test (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(จ) จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำประจำปี และหลังจากมีการซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาต ตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร	- โครงการได้ทำการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำเป็นประจำทุกปี โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ซึ่งการซ่อมบำรุงได้เป็นไปตามแผนการซ่อมบำรุงรักษา (Maintenance Plan) (ภาคผนวกที่ 3) และแผนการตรวจสอบหม้อไอน้ำ (Package boiler) โดยครั้งสุดท้ายได้ดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำ HRSG#21 เมื่อวันที่ 6 เมษายน 2565 หม้อไอน้ำ HRSG#22 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2565 และหม้อไอน้ำ HRSG#23 เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา
	(ข) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีความปลอดภัย	- โครงการได้จัดให้มีการซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ตามแผนการบำรุงรักษา ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 3) เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา
	(ค) จัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ	โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนาจการให้หม้อไอน้ำ จำนวน 1 คน และผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จำนวน 19 คน ครอบคลุมการทำงานตลอด 24 ชั่วโมง ซึ่งผ่านการอบรมและได้รับการขึ้นทะเบียนของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 29)	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(ฉ) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - มีการอบรมและซ้อมเกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำระเบิดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ตัวอย่างระเบียบการปฏิบัติงานการประเมินความเสี่ยงและการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิด - มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำและมีการทดสอบอัดน้ำ (Hydrostatic Test) - มีบุคลากรที่ควบคุมดูแลการใช้หม้อไอน้ำโดยประกอบด้วยวิศวกรควบคุมและอำนาจการใช้หม้อไอน้ำและผู้ควบคุมหม้อไอน้ำตามที่กฎหมายกำหนด <p>(3) มาตรการป้องกันอันตรายร้ายแรงบริเวณ Gas Metering Station</p> <p>(ก) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของบริษัท ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมด้วยสายตา (Visual Check) เป็นประจำทุกกะ</p> <p>(ข) หากพบความผิดปกติของแนวท่อและสถานีควบคุมให้แจ้งบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) เพื่อดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขโดยทันที</p>	<p>- โครงการได้เตรียมความพร้อมเพื่อรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉิน โดยจัดเตรียมแผนการปฏิบัติงานแผนตอบโต้เหตุฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำขนาดลิเกอร์เบิด (ABP12-SI-008) และได้ทบทวนฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 21) และโครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนาจการใช้หม้อไอน้ำ จำนวน 1 คน และผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จำนวน 19 คน ครอบคลุมการทำงานตลอด 24 ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 29)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>
		<p>- เพื่อเป็นการป้องกันอันตรายร้ายแรง บริเวณ Gas Metering Station ทางโครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ Operator เป็นผู้คอยตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกกะ ทั้งนี้ ในระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่พบความผิดปกติของแนวท่อเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 30) ทั้งนี้หากพบความผิดปกติทางโครงการจะแจ้งให้บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ให้เข้ามาดำเนินการตรวจสอบแก้ไขโดยเร็ว</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	<p>(1) งานประชาสัมพันธ์</p> <p>1) การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้หน่วยงานราชการ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศ หนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน เช่น รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ข่าวสารการรับสมัครงาน ตลอดจนความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาดังกล่าว</p> <p>2) การติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ โดยจัดส่งเจ้าหน้าที่ตรวจเก็บข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะ อย่างน้อยเดือนละสองครั้ง นอกจากนี้ประชาชนทั่วไปสามารถแจ้งผ่านตู้รับฟังความคิดเห็นของนิคมอุตสาหกรรม อมตะนครได้อีกช่องทางหนึ่ง</p> <p>3) การส่งตัวแทนเข้าร่วมการประชุมประจำเดือนกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ที่แจ้งข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามเหมาะสม</p>	<p>- โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ วารสาร รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และแจ้งข่าวสารให้กับหน่วยงานราชการ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคผนวกที่ 31) นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีสายด่วน Online (รูปที่ 2-32) เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อร้องเรียนต่างๆ อย่างต่อเนื่อง</p> <p>- โครงการได้ติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2-33) และมีเจ้าหน้าที่เก็บข้อมูลเป็นประจำทุกวัน โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนจากประชาชนทั่วไป (ภาคผนวกที่ 32)</p> <p>- โครงการได้เข้าร่วมประชุมร่วมกับกรมนิคมอุตสาหกรรมตะกั่วป่า ชลบุรี ตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนชุมชนที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดได้เข้าร่วมประชุม เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 33)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ –สังคม (ต่อ)	4) การจัดให้ตัวแทนหน่วยงานราชการทั้งระดับจังหวัด ระดับอำเภอและระดับท้องถิ่น รวมถึงผู้นำชุมชนนักศึกษา ประชาชนในพื้นที่โครงการ ได้มีโอกาสเข้าเยี่ยมชมกิจการของโครงการ เพื่อให้รับทราบการทำงาน ข้อมูลข่าวสาร รับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ที่แจ้งข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจ ต่อมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเมื่อได้รับการร้องขออย่างเป็นทางการ	- โครงการได้เปิดโอกาสให้หน่วยงานจากภายนอกมาศึกษาดูงาน โดยครั้งล่าสุดมีหน่วยงานจากคณะกรรมกรการอันวยการศึกษา ผู้ช่วยผู้พิพากษา รุ่นที่ 74 และเจ้าหน้าที่จากสถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรมกรุงเทพมหานคร เข้าเยี่ยมชม เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2564 เพื่อมาศึกษาดูงาน (ภาคผนวกที่ 34) ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ยังไม่มีหน่วยงานภายนอกมาศึกษาดูงาน เนื่องจากป้องกันการแพร่ระบาดของโควิด-19	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	<p>(2) งานสาธารณประโยชน์และบริการชุมชน</p> <p>1) กิจกรรมชุมชนเกี่ยวกับศาสนาและพิธีกรรมภายในท้องถิ่น เช่น งานการกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี เป็นต้น</p> <p>2) กิจกรรมชุมชนเกี่ยวกับการศึกษา เช่น การสนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียนนักศึกษาที่ขาดแคลนสนับสนุนอุปกรณ์การเรียน สนับสนุนโครงการอาหารกลางวันนักเรียน สนับสนุนอุปกรณ์กีฬา สนับสนุนการฝึกงานของนักเรียน-นักศึกษา ช่อมแซมอาคารเรียน การเปิดให้คณะครู นักเรียน มาทัศนศึกษา ดูงานในโรงเรียน เป็นต้น</p>	<p>- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 35) โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชน ได้แก่</p> <p><u>ด้านศาสนา และวัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น</u> เช่น</p> <p>1) กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) จัดพิธีทำบุญศาลพ่อแก่ ประจำปี พ.ศ. 2565 ซึ่งเป็นพิธีสักการะของประชาชนในพื้นที่ตำบลดอนหัวฬ่อ เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2565</p> <p><u>ด้านการศึกษา</u> เช่น</p> <p>1) มอบทุนการศึกษา ของขวัญ และอุปกรณ์การเรียนให้แก่โรงเรียนในชุมชนใกล้เคียง เนื่องในกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี พ.ศ. 2565 ในช่วงเดือนมกราคม 2565</p> <p>2) ร่วมส่งเสริมและสนับสนุน “โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย เครือข่าย บี.กริม” เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีด้านการเรียนรู้ทักษะและกระบวนการทางวิทยาศาสตร์ให้กับเด็กตั้งแต่ระดับปฐมวัย</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ สังคม (ต่อ)	(2) งานสาธารณประโยชน์และสวัสดิการชุมชน (ต่อ) 3) ประชาสัมพันธ์เผยแพร่ข้อมูลผลการตรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนโดยรอบ โดยการติดต่อประกาศหรือผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้เข้าร่วมประชุมร่วมกับภาคราชการและภาคประชาสังคมระดับจังหวัดบุรีรัมย์หน่วยงานราชการ และตัวแทนชุมชนที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 33) และได้ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานเทศบาลตำบลหนองไม้แดง เป็นประจำทุก 6 เดือน - โครงการมีการจัดกิจกรรมเกี่ยวกับการพัฒนาศักยภาพของชุมชน เช่น โครงการรณรงค์ต่อต้านยาเสพติดโดยสนับสนุนการแข่งขันกีฬา ร่วมกับชุมชน เทศบาลดอนหัวฬ่อ และเทศบาลหนองไม้แดง รวมทั้งสนับสนุนโครงการหนึ่งตำบลหนึ่งผลิตภัณฑ์ เช่น การซื้อผลิตภัณฑ์ OTOP เพื่อเป็นของชำร่วยให้พนักงานในการจัดกิจกรรมภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 35) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(2) งานสาธารณประโยชน์และบริการชุมชน (ต่อ) 5) การส่งเสริมกิจกรรมของทางราชการ เช่น การบริจาคเงิน และสิ่งของสนับสนุนซ่อมแซม อาคารสถานที่ โรงเรียน วัด อนามัย และส่วนราชการ (เท่าที่จำเป็น) กิจกรรมวันเด็ก วันปีใหม่ วันเฉลิมพระชนมพรรษา ประเพณีสำคัญของพื้นที่ ชุมชน เช่น ประเพณีสงกรานต์ลอยกระทง งานกาชาดประจำปี เป็นต้น	<p>- โครงการได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชนตามแผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี พ.ศ. 2565 โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ได้จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและการมีส่วนร่วมกับชุมชน (ภาคผนวกที่ 35) ได้แก่</p> <p>ด้านการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) มีส่วนร่วมกับชุมชนในการป้องกันและระบอบการระบาดของโควิด-19 โดยมอบชุดอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 (หน้ากากอนามัย, สเปรย์แอลกอฮอล์, ยากระชายขาว ยาฟ้าทะลายโจร) ให้กับชุมชนตำบลนาป่า ตำบลดอนหัวฬ่อ ตำบลคลองตำหรุ ตำบลหนองไม้แดง ตำบลบ้านเก่า ตำบลหนองดงลำสิงห์ และตำบลพนาทอง ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2565 2) มอบข้าวสาร จำนวน 70 กิโลกรัม เพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 ที่ต้องกักตัว และติดเชื้ ในชุมชนตำบลพนาทอง เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2565 3) สนับสนุนน้ำดื่ม และเครื่องดื่มชูกำลัง ให้แก่จุดบริการประชาชน ในพื้นที่ตำบลหนองไม้แดง ตำบลนาป่า และตำบลดอนหัวฬ่อ สำหรับโครงการลดอุบัติเหตุบนท้องถนน ช่วงเทศกาลสงกรานต์ ประจำปี พ.ศ. 2565 4) พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมพลังบริจาคโลหิตในโครงการ Give Blood Save Lives เพื่อส่งต่อโลหิตที่ปลอดภัย ให้ผู้ป่วยใช้รักษาการเจ็บป่วย เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 5) มอบหมวกนิรภัย จำนวน 20 ใบ เพื่อสนับสนุนโครงการ "เมืองชลบุรีปลอดภัย สวมหมวกนิรภัย 100 % ขับขี่อย่างระวัง เมื่อเจอทางม้าลาย" จัดโดยเทศบาลตำบลดอนหัวฬ่อ เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงาน	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม (ต่อ)	<p>(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ</p> <p>1) ช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - โดยลายลักษณ์อักษร เป็นหนังสือร้องเรียนหรือจดหมายที่รวบรวมจากผู้ความคิดเห็นหน้าโครงการ รวมทั้งจดหมายที่ส่งมาทางไปรษณีย์ - หนังสือแจ้งรายงานการร้องเรียนจากหน่วยงานราชการที่รับเรื่องเรียนเกี่ยวกับโครงการจากประชาชน เช่น องค์การบริหารส่วน นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร - การแจ้งผ่านผู้นำชุมชนและพนักงานบริษัท - ทางวาจา ทางโทรศัพท์ โทรสาร เว็บไซต์จากผู้ร้องเรียน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการติดตั้งตู้รับฟังความคิดเห็นบริเวณด้านหน้าโครงการ (รูปที่ 2-32) และมีเจ้าหน้าที่เก็บข้อมูลเป็นประจำทุกวัน (ภาคผนวกที่ 32) - โครงการจัดให้มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์เพื่อรับฟังความคิดเห็น และข้อร้องเรียนจากภายนอก พร้อมทั้งมีการลงพื้นที่เพื่อสำรวจความคิดเห็นด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และความคิดเห็นที่มีต่อโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุด ได้ดำเนินการสำรวจกลุ่มผู้นำชุมชน และตัวแทนหน่วยงานราชการ ในระหว่างวันที่ 12 ตุลาคม – 2 ธันวาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 36) สำหรับปี พ.ศ. 2565 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป - โครงการจัดให้มีสายด่วน Online (รูปที่ 2-24) เพื่อให้ชุมชนสามารถร้องเรียน รวมถึงแสดงความคิดเห็นได้โดยตรง และได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเรื่อง การสื่อสาร (ABP-EP-002) (ภาคผนวกที่ 4) - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ
โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มกราคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม (ต่อ)	<p>(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ (ต่อ)</p> <p>2) ฝ่ายธุรการและมวลชนสัมพันธ์มีหน้าที่รวบรวมเรื่องร้องเรียนภายใน 1 วัน โดยมีการบันทึกข้อมูลการร้องเรียนเบื้องต้นลงในแบบฟอร์มที่กำหนด และแจ้งข่าวมายังฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยเพื่อประสานงานภายในกับฝ่ายที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตรวจสอบและสืบสวนหาสาเหตุพร้อมแนวทางแก้ไขปัญหา</p> <p>3) หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการตรวจสอบตามข้อร้องเรียนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของข้อร้องเรียน ภายใน 3 วัน หากพบว่าไม่มีเหตุการณ์ผิดปกติเกิดขึ้นจากโครงการตามข้อร้องเรียน หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะรีบแจ้งกลับมายังฝ่ายสิ่งแวดล้อมฯ หรือฝ่ายประสานงานโดยทางของการติดต่อสื่อสารเดิม เพื่อทำการแจ้งกลับฝ่ายธุรการและมวลชนสัมพันธ์ทันที</p> <p>4) หากตรวจสอบพบว่าไม่เหตุการณ์ผิดปกติตามข้อร้องเรียนให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรีบดำเนินการแก้ไข จากนั้น จึงประสานงานกับฝ่ายสิ่งแวดล้อมฯ เพื่ออธิบายสาเหตุที่เกิดขึ้นโดยบันทึกสาเหตุของปัญหาและแนวทางแก้ไขในแบบบันทึกข้อมูลร้องเรียนในแบบฟอร์มที่กำหนดและจัดเก็บให้เรียบร้อยในแฟ้มบันทึกพร้อมดำเนินการแจ้งกลับฝ่ายธุรการและมวลชนสัมพันธ์</p>	<p>- โครงการได้มอบหมายให้ฝ่ายมวลชนสัมพันธ์ทำหน้าที่รวบรวมและบันทึกเรื่องร้องเรียนลงในแบบฟอร์มที่กำหนด และแจ้งข่าวมายังฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยเพื่อประสานงานภายในกับฝ่ายที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตรวจสอบและสืบสวนหาสาเหตุพร้อมแนวทางแก้ไขปัญหา ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32)</p> <p>- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p> <p>- ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม (ต่อ)	(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ (ต่อ) 5) ฝ่ายธุรกรรมมวลชนสัมพันธ์แจ้งกลับบุคคลหรือหน่วยงานที่ร้องเรียนให้ทราบถึงแนวทางแก้ไขปัญหา รายละเอียดของปัญหาที่ได้รับติดต่อขอ และระยะเวลาการแก้ไขปัญหากลับโดยเร็วพร้อมรวบรวมข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ ข้อคิดเห็นที่ได้รับ และการแก้ไขปัญหาก็ได้ดำเนินการให้ผู้เกี่ยวข้องฝ่ายบริหารและผู้เกี่ยวข้องการฝ่ายผลิตทราบภายใน 15 วัน 6) ฝ่ายธุรกรรมจัดทำเอกสารรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการและการแก้ไขปัญหาลงมาอย่างต่อเนื่อง เพื่อติดตามและประเมินผลที่ประชาชนสัมพันธ์ที่สำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลที่มีการร้องเรียนต่อไป ภายใน 30 วัน 7) กำหนดแนวทางให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการบริหารจัดการตรวจสอบการดำเนินงานลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนผ่านคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการกองทุนที่ได้รับแต่งตั้งโดยผู้ว่าราชการจังหวัดชลบุรี และหรือสหประชาชาติตามระเบียบมาจากตัวแทนแต่ละภาคส่วน	<ul style="list-style-type: none"> - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4) - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4) - โครงการได้เข้าร่วมภายใต้กองทุนชื่อ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3” ระยะเวลาการบริหารกองทุน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประเภท (ข) และได้เข้าร่วมประชุมกับทบวงคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3 (ภาคผนวกที่ 37) ตามกำหนดการประชุมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
9. สภาพเศรษฐกิจ -สังคม (ต่อ)	(3) การรับเรื่องร้องเรียนและการติดตามตรวจสอบ (ต่อ) 1) ฝ่ายธุรการจัดทำเอกสารรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการ และการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อติดประกาศสัมพันธที่พื้นที่ ประชาสัมพันธ์ที่สำนักงานองค์การบริหารส่วนตำบลที่มีการร้องเรียนต่อไป ภายใน 30 วัน 2) กำหนดแนวทางให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงานลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง พัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืนผ่านคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนา ชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี ซึ่งประกอบด้วย คณะกรรมการกองทุนที่ได้รับการแต่งตั้งโดยผู้ว่าราชการจังหวัด ชลบุรี และ/หรือสรรหาตามระเบียบ มาจากตัวแทนแต่ละภาคส่วน	<ul style="list-style-type: none"> - ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น (ภาคผนวกที่ 32) ทั้งนี้หากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้นโครงการจะปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 4) - โครงการได้เข้าร่วมภายใต้กองทุนชื่อ “กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัด ชลบุรี 3” ประเภทการบริหารกองทุน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท (ข) และได้เข้าร่วมประชุมกับทางคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนา ชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3 (ภาคผนวกที่ 37) ตามกำหนดการประชุมของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดชลบุรี 3 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม – ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติงานจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข
10. สาธารณสุข	<p>(1) ติดตามผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการและทบทวนผลการศึกษาทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะการดำเนินงาน</p> <p>(2) รวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาจากการรวบรวมข้อมูลโดยสถานีอนามัยดอนหัวฝ้อ และสถานีอนามัยคลองตำหรุ พร้อมทั้งทำการวิเคราะห์แนวโน้มผลการเกิดโรคสรุป และวิจารณ์ผลเปรียบเทียบกับ</p>	<p>- โครงการได้ดำเนินการติดตามสำรวจผลกระทบด้านสาธารณสุข และสุขภาพของประชาชน บริเวณรอบพื้นที่โครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 36)</p> <p>- โครงการได้ศึกษาและรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุกปี เพื่อประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชน และได้ทำการวิเคราะห์แนวโน้มผลการเกิดโรค สรุป และวิจารณ์ผลเปรียบเทียบกับ (ภาคผนวกที่ 38)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p> <p>- ไม่พบปัญหา</p>
11. สุนทรียภาพ และการท่องเที่ยว	<p>- กำหนดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการรวมทั้งสิ้นไม่น้อยกว่า 1,720 ตารางเมตร หรือ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมด</p>	<p>- โครงการได้ทำการปลูกต้นไม้ยืนต้นโดยรอบแนวรั้วของพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นแนวกันชน (รูปที่ 2-6) และได้จัดทำโครงการ “หลังบ้านสีเขียว 1 คน 1 ต้นกล้า” เป็นประจำทุกปี เพื่อให้พนักงานเห็นความสำคัญของการปลูกต้นไม้ และเป็นการเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้กับโครงการ พร้อมทั้งมีการปลูกทดแทนในพื้นที่เดิมกรณีต้นไม้ตายด้วย โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการจัดทำโครงการ เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 39) สำหรับปี พ.ศ. 2565 จะดำเนินการในช่วงปลายปี ทั้งนี้ปัจจุบันพื้นที่สีเขียวประมาณไม่น้อยกว่า 1.075 ไร่ ซึ่งไม่น้อยกว่า ร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-1 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs)



Air Compressor



Gas Turbine



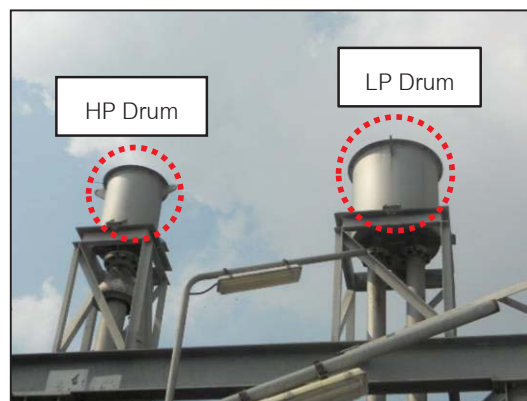
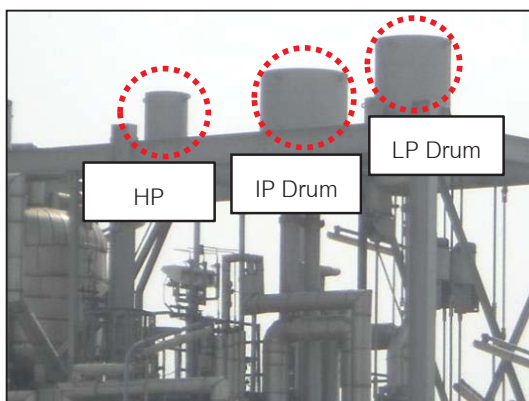
Steam Turbine

รูปที่ 2-2 ห้องควบคุมเพื่อลดระดับเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดัง
ได้แก่ บริเวณ Air Compressor, Gas Turbine และ Steam Turbine

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-3 ป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
ในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อการได้ยิน



รูปที่ 2-4 วัสดุลดระดับเสียง (Silencer)



รูปที่ 2-5 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) และพนักงานสวมใส่อุปกรณ์

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-6 ต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันชน (Buffer Zone)



รูปที่ 2-7 พื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2-8 ระบบ Oil Separator

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-9 บ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต



รูปที่ 2-10 จุดแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยก่อนเข้า-ออกพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-11 ป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



วางระบายน้ำฝน



เครื่องสูบน้ำ

รูปที่ 2-12 การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม



รูปที่ 2-13 ถังขยะแยกประเภท

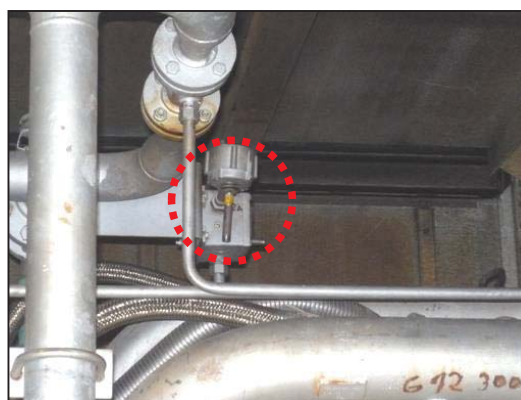


รูปที่ 2-14 ถังรวบรวมน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว ขนาด 200 ลิตร

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-15 อุปกรณ์ตรวจจับควัน



รูปที่ 2-16 อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน

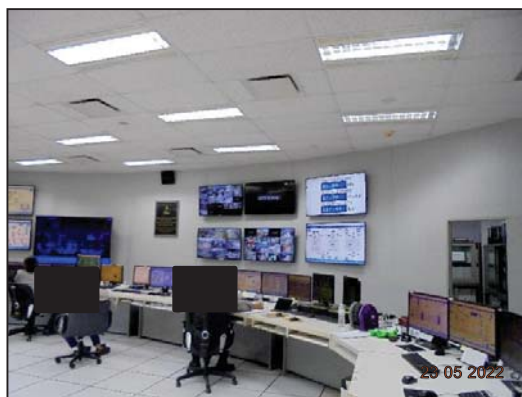


รูปที่ 2-17 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซรั่วไหล

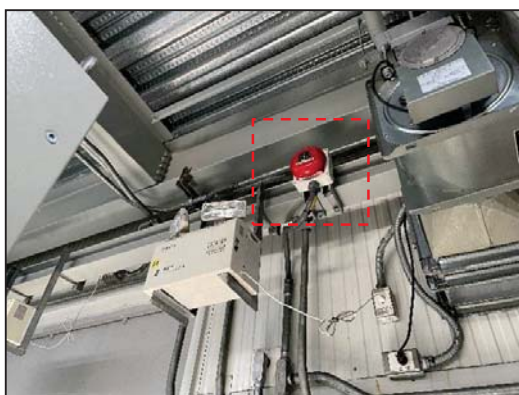
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-18 ระบบ Online ของสัญญาณเตือนภัย



รูปที่ 2-19 ห้องควบคุมส่วนกลาง



รูปที่ 2-20 สัญญาณเตือนไฟไหม้

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



คาร์บอนไดออกไซด์อัดในมิติ



คาร์บอนไดออกไซด์



ผงเคมีแห้ง



Sprinkler



หัวฉีดน้ำดับเพลิง และตู้สายน้ำดับเพลิง
รูปที่ 2-21 อุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐานสากล

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-22 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

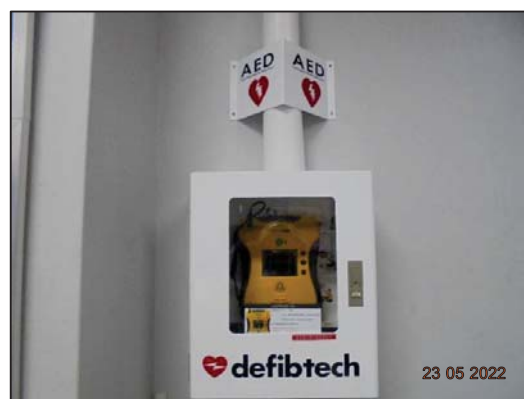


รูปที่ 2-23 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-24 รถถูกเงินสายด่วน Online



รูปที่ 2-25 เวชภัณฑ์ยาสามัญประจำบ้าน และเตียงพยาบาล

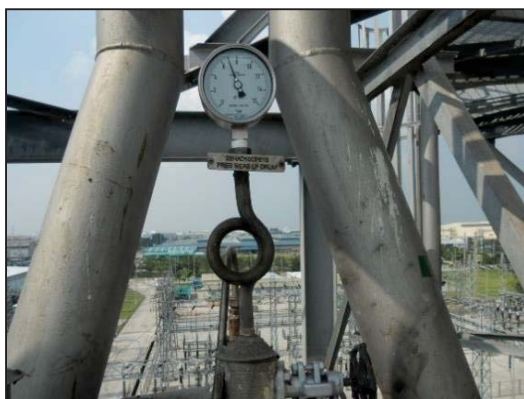
รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-26 ลีนินรภัยบริเวณท่อ Steam ของหม้อไอน้ำ

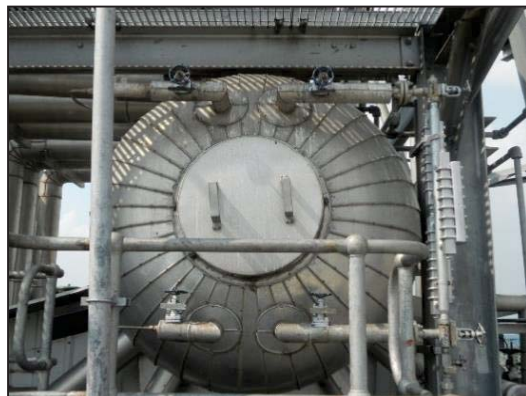


รูปที่ 2-27 มาตรวัดระดับน้ำบริเวณหม้อไอน้ำ



รูปที่ 2-28 มาตรวัดความดันไอบริเวณหม้อไอน้ำ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-29 ฉนวนหุ้มเปลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อน



รูปที่ 2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และหม้อแปลงไฟฟ้า



ปุ่มตัดระบบ



วาล์วตัดระบบเชื้อเพลิง

รูปที่ 2-31 ระบบป้องกันพร้อมสัญญาณเตือนอันตรายโดยตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรโดยระบบอัตโนมัติ

รูปภาพแสดงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)



รูปที่ 2-32 ตู้รับฟังความคิดเห็นด้านหน้าโครงการ