

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ขนาด 60 เมกกะวัตต์ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด (เดิมชื่อ แรก บริษัท ไชม่ แอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2 บริษัท ไชม่ ดาร์บี แอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2553 และครั้งล่าสุด บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 29 กรกฎาคม 2557 เป็นต้นไป) (ภาคผนวกที่ 7) ตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ในเขตนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ได้รับอนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าตามหนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/8339 ลงวันที่ 28 กันยายน 2549 (ภาคผนวกที่ 6)

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ขนาด 60 เมกกะวัตต์ ดำเนินการโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าเช่นเดียวกันกับบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด โดยมีลักษณะของกระบวนการผลิตเป็นแบบ “โคเจนเนอเรชั่น” กล่าวคือ จะได้ผลิตภัณฑ์ 2 ชนิด ได้แก่ กระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสูงสุดเท่ากับ 62 เมกกะวัตต์ และ 50 ตันต่อชั่วโมง ตามลำดับ และส่งขายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ประมาณ 56 เมกกะวัตต์ และ 50 ตันต่อชั่วโมง ตามลำดับ อีกทั้งโครงการจะมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกับโรงไฟฟ้าแหลมฉบังของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ทั้งนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ได้รับความยินยอมจากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด ให้ใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ทั้งนี้ทางโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2551

บริษัทฯ ได้จัดส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมครั้งล่าสุด ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 และเพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกซเรย์ เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติมอีกทั้งดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสม และก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการ

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1. ชื่อโครงการ โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ขนาด 60 เมกกะวัตต์
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ในเขตนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
4. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
5. สถานที่ติดต่อ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ติดกับ โรงไฟฟ้าแหลมฉบัง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ในเขตนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
ติดต่อ : นางสาวพรณพิมล พยุวงษ์ โทรศัพท์ : 082-7171582
E-mail ; punpimon.p@bgrimpower.com
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ตามหนังสือ ทส 1009/8339 ลงวันที่ 28 กันยายน 2549 (ภาคผนวกที่ 6)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติในระยะดำเนินการครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 8)
8. รายละเอียดโครงการ
 - 1) สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน เปิดดำเนินการแล้ว ตั้งแต่ปี 2552
 - 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ขนาด 60 เมกกะวัตต์ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ในเขตนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี มีพื้นที่ทั้งหมด 2.5 ไร่ โดยมีอาณาเขตติดต่อ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับถนนภายในนิคมฯ
ทิศใต้	ติดกับบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดกับบริษัท เทคโนโลยี เมททัล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดกับโรงบำบัดน้ำเสียรวมของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

นอกจากนี้ ยังมีโรงงานที่อยู่โดยรอบโครงการภายนอกนิคมฯ คือ โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันเอสโซ่ บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และบริษัท ไทยโตโกคาร์บอนโปรดักท์ จำกัด สำหรับชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ บ้านแหลมฉบัง บ้านทุ่ง ชุมชนบ้านมโนรม บ้านเขาพุ บ้านปากทางอ่าวอุดม บ้านอ่าวอุดม และบ้านชากายาจีน โดยมีวัดและโรงเรียนที่อยู่ใกล้เคียง คือ วัดแหลมฉบัง และโรงเรียนวัดแหลมฉบัง วัดมโนรม และโรงเรียนวัดมโนรม แสดงดังภาพที่ 1.1 และภายในพื้นที่โครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ แสดงดังภาพที่ 1.2

3) วัตถุประสงค์ที่ใช้ในโครงการ

เชื้อเพลิง

- โครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงอย่างเดียว และไม่มีการสำรองเชื้อเพลิงในกรณีที่มีการส่งก๊าซธรรมชาติมีปัญหาแต่อย่างใด

น้ำดิบ

- ปัจจุบันโรงไฟฟ้าแหลมฉบังใช้น้ำประปาจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ซึ่งได้รับการปรับปรุงคุณภาพน้ำโดยบริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (Gusco) ในปริมาณ 204 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง สำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะมีปริมาณการใช้น้ำดิบ 141 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ทำให้ปริมาณการใช้น้ำดิบของโรงไฟฟ้าเพิ่มเป็น 345 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

สารเคมี

- ประกอบด้วย สารเคมีที่ใช้ในหน่วย Demineralization Plant ระบบน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower) และการทำความสะอาด Turbine และ HRSG

4) ผลกระทบของโครงการจะผลิตกระแสไฟฟ้า และไอน้ำเพื่อขายให้แก่ลูกค้าทั้งภาครัฐและเอกชน

5) การขนส่งวัตถุดิบและผลผลิต

เชื้อเพลิง

- ก๊าซธรรมชาติจะรับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง และส่งมายังสถานีควบคุมแรงดันก๊าซของโครงการทางท่อส่งก๊าซธรรมชาติท่อเดียวกันกับ

โรงไฟฟ้าแหลมฉบัง เพื่อควบคุมความดันของก๊าซให้เหมาะสม จากนั้นจะส่งก๊าซไปยังกระบวนการผลิตของโครงการ ผ่านทางท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่สร้างขึ้นใหม่ โดยมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางประมาณ 6 นิ้ว และมีความยาวของท่อจากสถานีควบคุมแรงดันก๊าซไปยังกระบวนการผลิตของโครงการประมาณ 250 เมตร

น้ำดิบ

- โรงไฟฟ้าแหลมฉบังจะรับน้ำดิบจากระบบท่อส่งน้ำภายในนิคมฯ และเก็บกักไว้ที่ถังเก็บน้ำประปา ขนาดความจุ 1,800 ลูกบาศก์เมตร ก่อนป้อนเข้าสู่โรงไฟฟ้า สำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะรับน้ำดิบจากระบบท่อส่งน้ำเดิมของโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง และเก็บกักไว้ที่ถังเก็บน้ำประปา ขนาด 500 ลบ.ม. ของโรงไฟฟ้า (แหลมฉบัง) 2

สารเคมี

- สารเคมีที่ใช้จะเก็บกักไว้ในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยบรรจุไว้ในถังเก็บกักซึ่งเตรียมไว้ในพื้นที่เก็บสารเคมี โดยมีถังสำหรับเก็บรวบรวมสารเคมีที่ไหลล้นหรือรั่วไหลจากถังบรรจุ

ไอน้ำ

- จะดำเนินการโดยผ่านระบบท่อส่ง สำหรับท่อส่งไอน้ำจากโรงไฟฟ้าเป็นท่อที่ทำจาก Carbon Steel

6) กระบวนการผลิต

(1) กังหันก๊าซ (Gas Turbine) ขนาด 40 เมกกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

(2) กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ขนาด 22 เมกกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด โดยมีสภาวะ ดังนี้

- ไอน้ำ ความดันต่ำ 9 บาร์ ปริมาณสูงสุด 30 ตันต่อชั่วโมง
- ไอน้ำความดันปานกลาง 22 บาร์ ปริมาณสูงสุด 20 ตันต่อชั่วโมง
- สภาวะไอน้ำป้อนเข้า 54.4 บาร์ อุณหภูมิ 525 องศาเซลเซียส
- ความดันเครื่องควบแน่น 0.09 บาร์ (ไม่มีไอน้ำ)
- น้ำหล่อเย็นเข้าเครื่องควบแน่นมีอุณหภูมิ 33 องศาเซลเซียส และออกจากเครื่องควบแน่นมีอุณหภูมิ 41 องศาเซลเซียส

(3) Heat Recovery Steam Generator (HRSG) จำนวน 1 ชุด

สำหรับกำลังการผลิตของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์ เป็นดังนี้

- กำลังการผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้า (Maximum Capacity เมื่อดำเนินการผลิตที่ Full Condensing Mode) เท่ากับ 62 เมกกะวัตต์
- กำลังการผลิตสูงสุดที่ Base Load (เมื่อดำเนินการผลิตที่ Cogeneration Mode) เท่ากับ 58 เมกกะวัตต์

โดยโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์ จะดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้ารวมทั้งสิ้นประมาณ 58 เมกกะวัตต์ ซึ่งมีปริมาณสุทธิประมาณ 56 เมกกะวัตต์ และไอน้ำจำนวนเท่ากับ 50 ตันต่อชั่วโมง

7) ภาวะมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบควบคุม

(1) สารมลพิษทางอากาศของโครงการเกิดจากการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติ โดยก๊าซที่เผาไหม้แล้วจะปล่อยออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ซึ่งระบายอากาศที่อุณหภูมิ 110 องศาเซลเซียส ด้วยความเร็ว 25 เมตรต่อวินาที โดยควบคุมค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

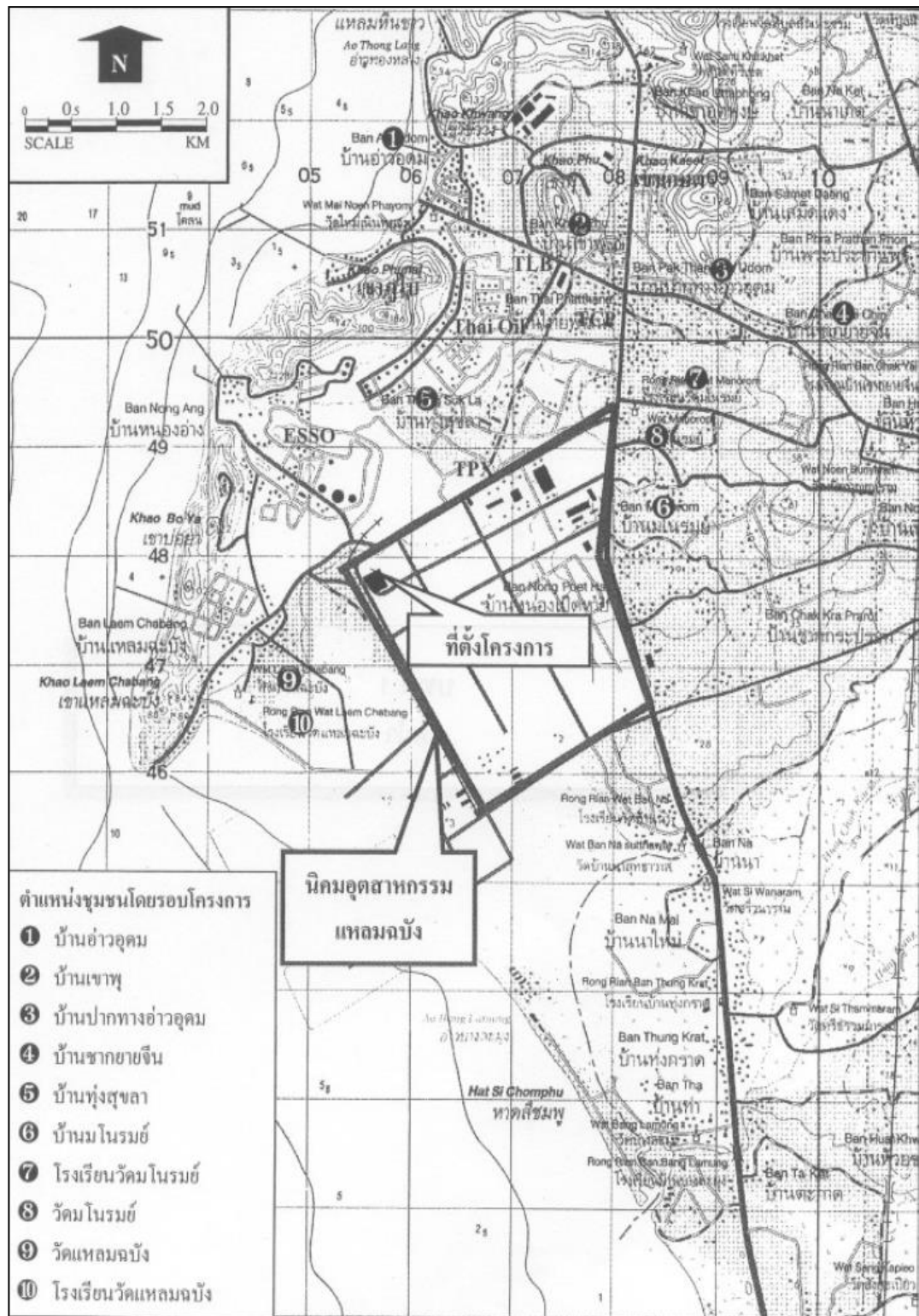
- ก๊าซธรรมชาติที่มีปริมาณกำมะถันต่ำ เพื่อลดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พร้อมระบบเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพสูง เพื่อช่วยลดปริมาณฝุ่นละออง และมีการควบคุมให้เกิดการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์ เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ให้เกิดขึ้นน้อยที่สุด
- ติดตั้งระบบ Dry Low NO_x Combustion เพื่อลดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้

โดยทั่วไปวิธีการควบคุมสารมลพิษที่ระบายออกจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า มี 3 วิธีหลัก คือ

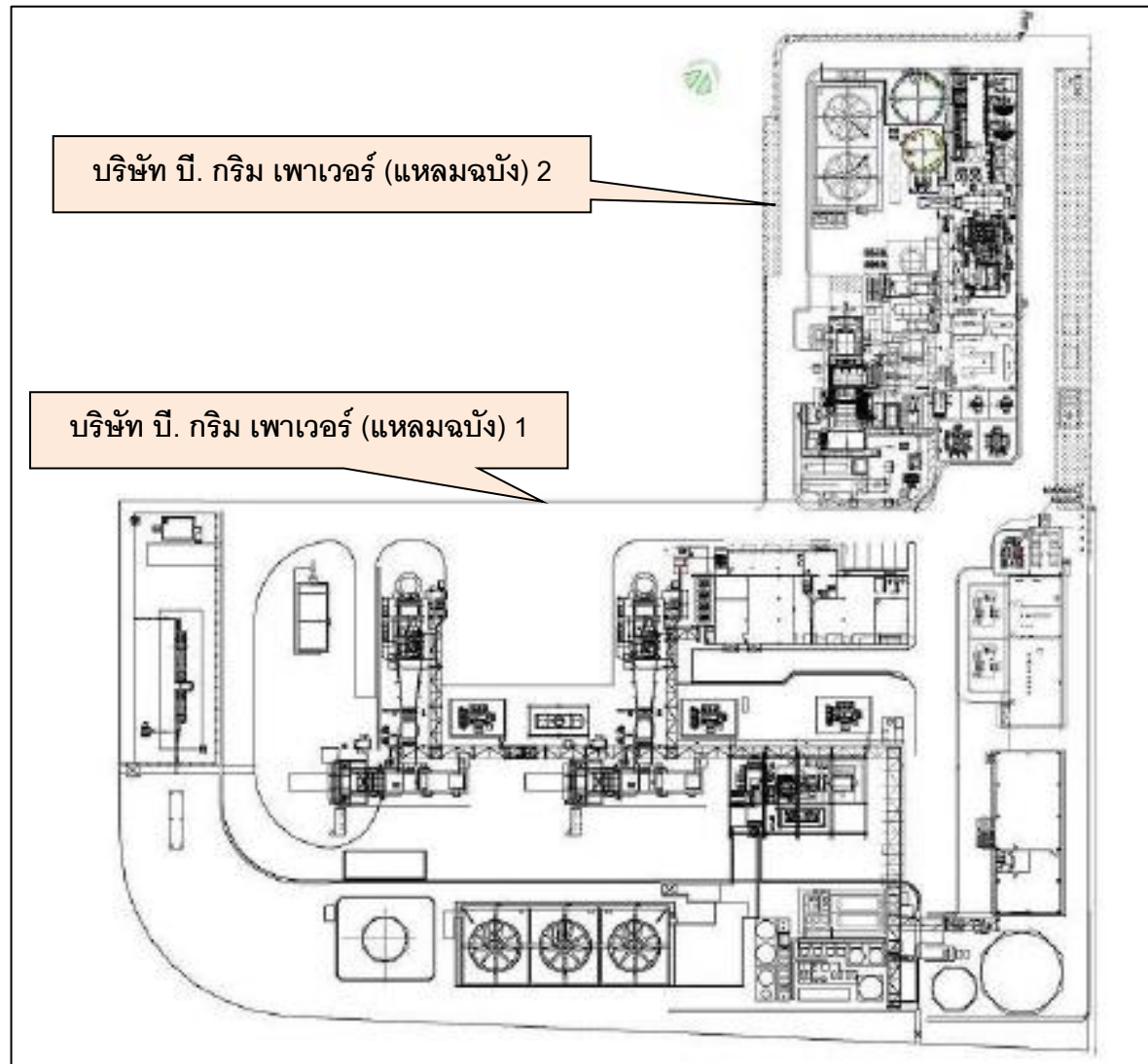
- การฉีดพ่นน้ำหรือไอน้ำ (Steam Injection) เข้าไปในห้องเผาไหม้ของ Gas Turbine
- การจำกัดการเกิดก๊าซพิษในบริเวณที่มีการเผาไหม้ โดยวิธีการเผาไหม้แบบ Lean-premixed เช่น ระบบ Dry Low NO_x และ Catalytic Combustors
- Catalytic clean up จากก๊าซพิษที่ระบายออกจากเครื่องกังหันก๊าซ

(2) น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการจะส่งไปบำบัดเบื้องต้นที่โรงไฟฟ้าแหลมฉบัง ซึ่งปัจจุบันโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง มีปริมาณน้ำเสีย 37 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีปริมาณน้ำเสีย 25.5 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง รวมปริมาณน้ำเสียรวมสูงสุดเท่ากับ 62.5 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ซึ่งน้ำเสียทั้งหมดจะผ่านกระบวนการบำบัดขั้นต้นที่ปรับปรุงสภาพ ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(3) แหล่งกำเนิดเสียงดังมากที่สุดมาจากเทอร์ไบน์ (Combustion Turbine) นอกจากนี้เสียงดังยังมาจากเครื่องอัดอากาศ (Compressor) เพื่อเป็นการลดเสียงของเครื่องจักรดังกล่าว ทางโครงการจะติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่ระบบ Gas Turbine และระบบ Deaerator และมีการสร้างผนังล้อมรอบเทอร์ไบน์เพื่อป้องกันเสียงดัง



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ

1.3 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ขนาด 60 เมกกะวัตต์ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1-ตารางที่ 1.2 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565 ดังตารางที่ 1.3

ตารางที่ 1.1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565

มาตรการป้องกัน และลดผลกระทบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม												
- มาตรการทั่วไป												
- คุณภาพอากาศ												
- เสียง												
- คุณภาพน้ำ												
- การคมนาคม												
- การจัดการกากของเสีย												
- เศรษฐกิจ-สังคม												
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย												

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ			
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย			
- การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	1. ปล่อง HRSG	- NO_x , O_2	- ตลอดเวลาที่โรงไฟฟ้าเดินเครื่องปกติ
- การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (Audit/RATA/RAA)	1. ปล่อง HRSG	- NO_x (เฉลี่ย 1 ชม.), O_2 (เฉลี่ย 1 ชม.)	- ปีละ 2 ครั้ง
- การตรวจวัดเป็นครั้งคราว	1. ปล่อง HRSG	- NO_x , O_2 , Flow rate	- ปีละ 2 ครั้ง
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ			
- การตรวจวัดแบบต่อเนื่องกึ่งถาวร (Ambient Air Quality Monitoring Station)	1. โรงเรียนวัดแหลมฉบัง	- WS/WD, NO_2	- ต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการปกติ
- การตรวจวัดแบบครั้งคราว	1. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง 2. ชุมชนบ้านโนรม	- NO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.), PM10 (เฉลี่ย 24 ชม.)	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ในฤดูลมมรสุม ตะวันออกเฉียงเหนือ และลมมรสุม ตะวันตกเฉียงใต้ โดยทำการตรวจวัด แต่ละครั้งเป็นเวลา 7 วันติดต่อกัน
2. ระดับเสียง			
2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. ริมรั้วโรงไฟฟ้า 2. ชุมชนบ้านแหลมฉบัง 3. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	- L_{eq} 24 hr, L_{dn} , L_{90}	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันติดต่อกัน

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
3. คุณภาพน้ำ	-	-	- เนื่องจากน้ำเสียจากโครงการฯ ส่งไปยัง Neutralization Pond ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ซึ่งจะส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง โดยก่อนส่งไปบำบัด ทางบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด ได้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ซึ่งน้ำเสียของบริษัทฯ ได้รวมอยู่ในน้ำเสียดังกล่าวแล้ว ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงไม่ได้เสนอให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ
4. การคมนาคม	1. ทางเข้า-ออก พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจร - บันทึกการเกิดอุบัติเหตุ	- จัดบันทึกอย่างต่อเนื่องและรายงานผลทุกเดือน
5. การจัดการกากของเสีย	1. พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด และปริมาณขยะที่เกิดจากโครงการ - ประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะ	- จัดบันทึกอย่างต่อเนื่องและรายงานผลทุกเดือน
6. เศรษฐกิจ-สังคม*	1. ชุมชนบ้านทุ่งสุขลา 2. ชุมชนบ้านแหลมฉบัง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมของประชากรและความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า	- สำรวจ 1 ครั้ง ทุก 2 ปี ของการดำเนินโครงการ

หมายเหตุ : * = ปัจจุบันทางโครงการทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ของประชาชน และความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้า เป็นประจำทุกปี

ตารางที่ 1.2 รายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	1. HRSG 3 - West 2. HRSG 3 - East 3. Gas Turbine 3 - North 4. Gas Turbine 3 - South 5. Boiler Feed Pump 6. Steam Turbine	- L_{eq} 8 hr.	- เป็นประจำทุกปี ปีละ 4 ครั้ง
7.2 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน	1. ภายในโรงไฟฟ้า	- ฝึกปฏิบัติแผนฉุกเฉิน	- เป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง
7.3 สุขภาพ	1. พนักงาน	- ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด - ตรวจการทำงานของไต - ไขมันคลอเรสเตอรอล - ไขมันไตรกลีเซอไรด์ - ตรวจการทำงานของตับ - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC) - ตรวจปัสสาวะแบบสมบูรณ์ (U/A) - ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี - ตรวจสารแอมเฟตามีน (ยาบ้า)	- เป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1.3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ															
1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย															
- การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	1. ปล่อง HRSG # 3	- NO _x , O ₂	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
- การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (Audit/RATA/RAA)	1. ปล่อง HRSG # 3	- NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.), O ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.)	Plan :												
			Action :					✓							
- การตรวจวัดเป็นครั้งคราว	1. ปล่อง HRSG # 3	- NO _x , O ₂ , Flow rate	Plan :												
			Action :					✓							
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ															
- การตรวจวัดแบบต่อเนื่องกึ่งถาวร (Ambient Air Quality Monitoring Station)	1. โรงเรียนวัดแหลมฉบัง	- WS/WD, NO ₂	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
- การตรวจวัดแบบครั้งคราว	1. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	- NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.), PM10 (เฉลี่ย 24 ชม.)	Plan :												
	2. ชุมชนบ้านมโนรม		Action :					✓						✓	
2. ระดับเสียง															
2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. ริมรั้วโรงไฟฟ้า	- L _{eq} 24 hr, L _{dn} , L ₉₀	Plan :												
	2. ชุมชนบ้านแหลมฉบัง		Action :				✓					✓			
	3. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง														

ไม่มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายเนื่องจากโครงการ ไม่มีการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่เดือนเม.ย. 65 เป็นต้นมา

ตารางที่ 1.3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำ	-	-	Plan : Action :	ส่งไปบำบัดยังโรงไฟฟ้าแหลมฉบัง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด											
4. การคมนาคม	1. ทางเข้า-ออก พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจร - บันทึกการเกิดอุบัติเหตุ	Plan : Action :												
5. การจัดการกากของเสีย	1. พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิด และปริมาณขยะ ที่เกิดจากโครงการ - ประเมินความเหมาะสมของการ จัดการขยะ	Plan : Action :												
6. เศรษฐกิจ-สังคม	1. ชุมชนบ้านทุ่ง 2. ชุมชนบ้านแหลมฉบัง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ของประชากรและความคิดเห็น ต่อโรงไฟฟ้า	Plan : Action :												
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- L_{eq} 8 hr. (TWA)	Plan : Action :												
	1. HRSG 3 - West 2. HRSG 3 - East 3. Gas Turbine 3 - North 4. Gas Turbine 3 - South 5. Boiler Feed Pump 6. Steam Turbine														

ตารางที่ 1.3 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	7.2 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน	1. ภายในโรงไฟฟ้า	- ฝึกปฏิบัติแผนฉุกเฉิน	Plan :											
				Action :											✓
7.3 สุขภาพ	1. พนักงาน	- ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด - ตรวจการทำงานของไต - ไขมันคลอเลสเตอรอล - ไขมันไตรกลีเซอไรด์ - ตรวจการทำงานของตับ - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC) - ตรวจปัสสาวะแบบสมบูรณ์ (U/A) - ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี - ตรวจสารแอมเฟตามีน (ยาบ้า)	Plan :												
			Action :									✓			