

บทที่ 1

บทนำ

1. บทนำ

กลุ่มบริษัท บี.กริม มีการพัฒนาโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP Cogeneration) ที่มีระบบผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า (Installation) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด (ชื่อเดิมบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด) และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด (ชื่อเดิมบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟีต วิลเลจ ไทยแลนด์) ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง เพื่อสร้างความมั่นคงต่อระบบไฟฟ้าในภาคกลางของประเทศไทย และแบ่งเบาภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นมา

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/3364 ลงวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2564 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้แจ้งการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด” เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2564 และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือ ที่ ทส 1017.7/7158 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2565 ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 ดังแสดงในภาคผนวก ก ซึ่งสืบเนื่องจากการรังวัดที่ดินของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และจัดสรรที่ดินตามผังแม่บท ตามที่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำให้เนื้อที่ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ลดลงจากที่เสนอไว้ในรายงานการ

ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ประมาณ 0-3-57.5 ไร่ คงเหลือเนื้อที่ดิน ประมาณ 31-2-51 ไร่ ประกอบกับบริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contactor) ออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detailed Design) เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ใหม่ ให้เหมาะสมกับการดำเนินการมากยิ่งขึ้น ซึ่งการทบทวนการออกแบบเดิม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ทำให้การใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน และระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว มิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ได้ออกแบบไว้แต่อย่างใด

ปี พ.ศ. 2568 ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยปรับขนาดพื้นที่ของอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ขนาด 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน ขนาด 1,373 ตารางเมตร การย้ายตำแหน่งพื้นที่สีเขียวทำให้พื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลง 373 ตารางเมตร (จากขนาด 32,389 เป็น 32,016 ตารางเมตร) เนื่องจากการปรับขนาดพื้นที่ข้างต้น การปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ และทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/23951 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

สรุปความเป็นมาของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ดังแสดงในตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1 สรุปความเป็นมาของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ลำดับที่	รายละเอียด	วันที่ได้รับความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติเห็นชอบ
1	ได้รับความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4 มีนาคม พ.ศ. 2564	หนังสือที่ ทส 1009.7/3364 ลงวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2564
2	การแจ้งเปลี่ยนชื่อเจ้าของโครงการ จากชื่อ “บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด” เป็นชื่อ “บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด”	21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564	หนังสือ ที่ ทส 1010.7/7158 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564
3	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประกอบด้วย (1) ปรับลดขนาดพื้นที่โครงการ จากประมาณ 32.52 ไร่ คงเหลือประมาณ 31-2-51 ไร่ (ลดลง 0-3-57.5 ไร่) (2) ย้ายตำแหน่งอาคาร ส่วนสนับสนุนการผลิต บ่อพักน้ำ และพื้นที่สีเขียวบางส่วนภายในโรงไฟฟ้า ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวทำให้กระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยและพื้นที่สีเขียว	6 มกราคม พ.ศ. 2565	หนังสือที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565
4	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประกอบด้วย (1) เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ โดยการปรับขนาดพื้นที่บางอาคาร โดยรวมอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน ทำให้มีพื้นที่อาคารเพิ่มขึ้นจาก 1,000 ตารางเมตร เป็น 1,373 ตารางเมตร (2) ย้ายตำแหน่งพื้นที่สีเขียวบริเวณขอบเขตระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ 3 มาไว้บริเวณขอบเขตระหว่างทั้ง 2 โครงการด้านทิศใต้ โดยพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าวจะมีความกว้างเพิ่มขึ้นจาก 2.1 เป็น 4 เมตร แต่ยังคงพื้นที่เท่าเดิมคือ 370 ตารางเมตร (3) จากการปรับพื้นที่อาคารข้างต้น ส่งผลให้พื้นที่อื่นๆ ลดลงจาก 32,389 เป็น 32,016 ตารางเมตร (4) ปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ (5) ทบทวนระบบระบายน้ำฝน	9 ตุลาคม พ.ศ. 2568	ทส 1009.7/23951 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

จากเงื่อนไข ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด กำหนดให้โครงการฯ ต้องรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แก่หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท ซีคอท จำกัด เป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม และดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงสรุปข้อมูลรายละเอียดโครงการโดยย่อ เพื่อให้เห็นภาพรวมของลักษณะ และกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2569 เสนอต่อหน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานในระยะดำเนินการ ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีส่วนประกอบดังนี้

1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ในระยะดำเนินการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ นำมาผนวกเข้าไว้ในรายงาน โดยสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบของตารางพร้อมภาพถ่าย และเอกสารประกอบการดำเนินการ รวมทั้งสิ้น 13 ด้าน ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) เสียง
- (4) น้ำใช้
- (5) คุณภาพน้ำผิวดิน
- (6) อุทกวิทยาน้ำผิวดิน
- (7) การคมนาคมขนส่ง
- (8) การจัดการขยะและของเสีย
- (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (11) สาธารณสุขและสุขภาพ
- (12) การเกิดอันตรายร้ายแรง
- (13) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 มีรายละเอียดดังนี้

- (1) คุณภาพอากาศ

- 1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) วัดบ้านลาด (A2) ชุมชนบ้านเบิก (A3)

และชุมชนหลักฟ้า (A4) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

2) คุณภาพอากาศจากปล่อง

2.1) ดำเนินการตรวจวัดแบบสุ่ม ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

2.2) ดำเนินการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง โดยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการสรุปและรายงานผลการตรวจวัดที่ออกซิเจน ร้อยละ 7 ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) เสียง

1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\text{Leq } 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) ซึ่งมีแนวเขตอยู่ใกล้กับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\text{Leq } 24 \text{ hr}$) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(3) คุณภาพน้ำผิวดิน

1) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Wastewater Pit BPAT3 : W4) พร้อมทั้งทำการตรวจสอบค่าบีโอดี (BOD_5) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด โดยทำการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง โดยติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ดังแสดงในภาคผนวก ก สำหรับแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2569 ดังแสดงในตารางที่ 1.2-1

ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ประจำปี พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2569											
					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 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- High Volume Air Sampler/ Pre-post Weight Difference - Inlet Cutpoint Inlet-Hi Volume Air Sampler/ Pre-post Weight Difference - Chemiluminescence Method/Instrumental Reference Method - UV Fluorescence Method/ Instrumental Reference Method - Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method - Temperature/Humidity Sensor	- วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง (A1) - วัดบ้านลาด (A2) - ชุมชนบ้านเบิก (A3) - ชุมชนหลักฟ้า (A4)	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง - ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดยทำ การตรวจวัดช่วง เดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่อง				2-9						X		

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2569											
					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 (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ จากปล่อง	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (PM) - ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน (PM ₁₀) - ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 2.5 ไมครอน (PM _{2.5}) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของอากาศ	- U.S. EPA. Method 7E/ Chemiluminescence - U.S. EPA. Method 6C/ UV-Fluorescence - U.S. EPA. Method 5/ Isokinetic Sampling/ Gravimetric - U.S. EPA. Method 201A/ Isokinetic Sampling/ Gravimetric - U.S. EPA. Method 201A/ Isokinetic Sampling/ Gravimetric - U.S. EPA. Method 3A/ Zirconium Oxide - U.S. EPA. Method 2/ Thermocouple - U.S. EPA. Method 1-4/ Pitot Tube, T/C, Condensation	- ปล่อง HRSG 31 - ปล่อง HRSG 32	- ทุก 6 เดือน ในช่วง เวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพ อากาศใน บรรยากาศ				9						X		

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2569											
					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 (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศ จากปล่อง (ต่อ)	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)	- ปล่อง HRSG 31 - ปล่อง HRSG 32	- ตรวจวัดคุณภาพ - อากาศแบบต่อเนื่อง โดยทำการสุรและ รายงานผลตรวจวัด ที่ออกซิเจน ร้อยละ 7 ทุก 6 เดือน ตลอดระยะ ดำเนินการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	X	X	X	X	X	X
2. เสียง	ตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่ อ่อนไหว - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) - ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน- กลางคืน (Ldn)	- Integrated Sound Level Measurement	- สมาคมกู้ภัยจังหวัด อ่างทอง (N1)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ				2-9						X		

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2569											
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. เสียง (ต่อ)	ตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)	- Integrated Sound Level Measurement	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ				2-9						X		
3. คุณภาพน้ำผิวดิน	ตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่ม - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - บีโอดี (BOD ₅)*	- Calculate - Thermometer/2550B - pH Meter/4500-H ⁺ B - Evaporation Method/2540C - Glass Fiber Filter Disc Method/2540D - Partition Gravimetric Method/5520B - Titration/4500 Cl - G - Azide Modification, 20 °C 5 days/5210B	- บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) - บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	13	10	9	7	13	9	X	X	X	X	X	X

หมายเหตุ : * หมายถึง ดำเนินการตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

ตารางที่ 1.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2569											
					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. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง แบบต่อเนื่อง - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	- บ่อพักน้ำทิ้งจาก หอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) - บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	X	X	X	X	X	X