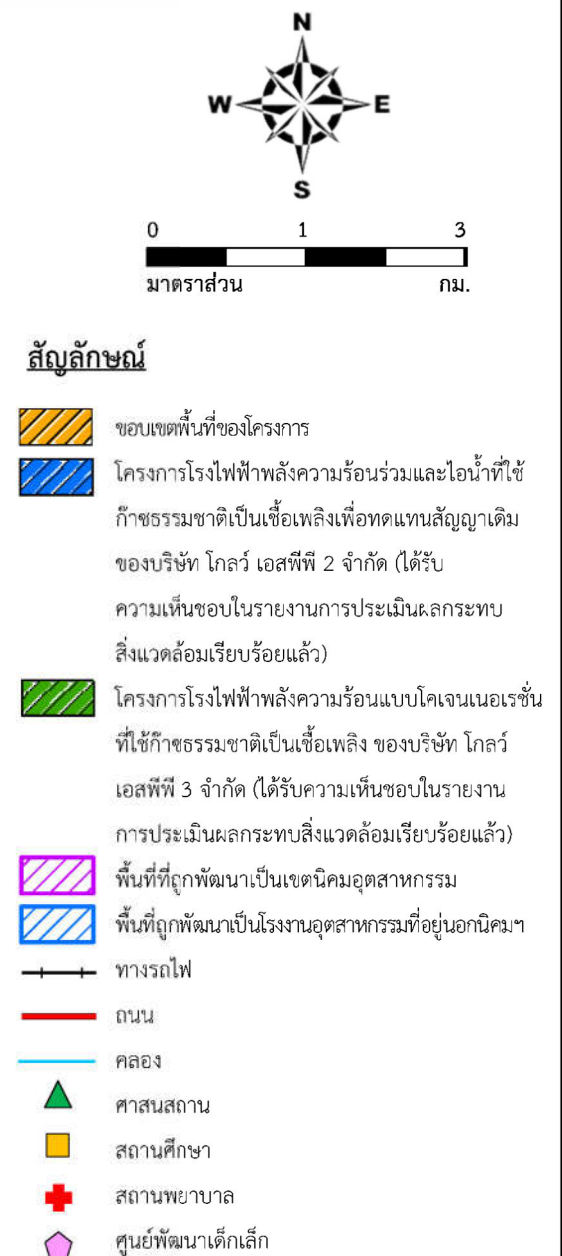


1.1 ความเป็นมาและสถานภาพของโครงการปัจจุบัน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 (เดิมชื่อ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์”)^{1/} ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง (ที่ตั้งของโครงการปัจจุบันแสดงดังรูปที่ 1.1-1) โดยที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบันที่รับผิดชอบโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อ พ.ศ. 2537 ซึ่งต่อมาได้มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดในตารางที่ 1.1-1 (สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานฯ ของโครงการแต่ละฉบับแสดงดังภาคผนวก ก-2)

เมื่อพิจารณาข้อมูลและลักษณะการดำเนินงาน พบว่า ก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) นั้น เดิมโครงการมีหน่วยผลิตไฟฟ้ารวม 11 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม (Gross Power) 647 เมกะวัตต์ (โดยแบ่งหน่วยผลิตตามการใช้เชื้อเพลิงเป็น 2 ส่วน ได้แก่ (1) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combustion Turbine Generator: CTG) จำนวน 8 ชุด กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 287 เมกะวัตต์ โดยที่ CTG จำนวน 6 ชุด ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ในขณะที่ CTG จำนวน 2 ชุด ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และ (2) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed (CFB & STG) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 360 เมกะวัตต์ ซึ่ง CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ในขณะที่ CFB & STG 3 ดำเนินการผลิตโดยบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) อีกทั้งหน่วยผลิตไฟฟ้า CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 แต่ละชุดถูกออกแบบให้ทำงานร่วมกับหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG & HRU จำนวน 2 ชุด กล่าวคือ มีการนำก๊าซร้อนที่เกิดจาก CTG มาอุ่นน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อผลิตน้ำร้อนที่ HRU (Heat Recovery Unit) ก่อนป้อนเข้าไปผลิตไอน้ำและไฟฟ้าที่ CFB & STG 1 และ CFB & STG 2 สำหรับการทำงานของ CFB & STG 1 ที่ทำงานร่วมกับ CTG HRU 1A & 1B ถูกเรียกว่า Hybrid Unit 1 และการทำงานของ CFB & STG 2 ที่ทำงานร่วมกับ CTG HRU 2A & 2B ถูกเรียกว่า Hybrid Unit 2 (ฝั่งหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าอื่นของบริษัทในเครือที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ ก่อนที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) แสดงดังรูปที่ 1.1-2 และตารางที่ 1.1-2)

หมายเหตุ: สำเนาหนังสือการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการจาก “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์” เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น” ดังภาคผนวก ก-1



รูปที่ 1.1-1 ภาพถ่ายดาวเทียมแสดงที่ตั้งโครงการ

ตารางที่ 1.1-1

ความเป็นมาของการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบัน

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
ตุลาคม 2537	บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า (Coal-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 600 เมกะวัตต์	วว 0804/8763
กุมภาพันธ์ 2541	บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) โอนความรับผิดชอบการดำเนินการโครงการให้กับบริษัท เดอะ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด พร้อมทั้งมอบหมายให้บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 1) สำหรับประเด็นที่ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานฯ ดังกล่าว ได้แก่ การนำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงอีกชนิดหนึ่งในการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้นเป็น 640 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 2 ส่วน ดังนี้ (1) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบี (Circulating Fluidized Bed ; CFB & STG) ที่ใช้เชื้อเพลิงถ่านหิน จำนวน 3 ชุด ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าชุดละ 120 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 360 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (2) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combustion Turbine Generator; CTG) จำนวน 8 ชุด ขนาดชุดละ 35 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม 280 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดย บริษัท เอ็มทีพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด อย่างไรก็ตาม มีการออกแบบให้ CFB & STG แต่ละชุดทำงานร่วมกับ CTG & HRU 2 ชุด โดยนำก๊าซร้อนที่ได้จาก CTG มาผลิตน้ำร้อนที่ HRU ก่อนนำน้ำร้อนเข้า CFB & STG แต่ละชุด สำหรับการทำงานร่วมกันระหว่าง CFB & STG แต่ละชุดกับ CTG 2 ชุด เรียกว่า Hybrid Unit ดังนั้น จึงประกอบด้วย Hybrid Unit 3 ชุด	วว 0804/2658
ธันวาคม 2543	บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2) โดยการติดตั้งระบบบำบัดโลหะหนัก (Heavy Metals) และธาตุปริมาณน้อย (Trace Elements) เพื่อบำบัดน้ำจากบ่อพักน้ำชะจากลานกองถ่านหินก่อนระบายออกสู่ภายนอก	วว 0804/16408
กันยายน 2545	บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 3) โดยการติดตั้งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำแบบ Reverse Osmosis (RO) เพื่อใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	วว 0804/9398
มิถุนายน 2546	บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด มีหนังสือถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาอนุญาตให้ บริษัท เดอะโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ในส่วนที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง (หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ Cogen Unit 3 & 4 และ CFB & STG 3)	ทส 1009/5899

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
มิถุนายน 2546	บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 4) โดยการนำไอน้ำส่วนหนึ่งที่ไม่สามารถจำหน่ายให้กับลูกค้าในบางช่วงมาใช้ที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ของ Hybrid Unit ทั้ง 3 ชุด กรณีดังกล่าวทำให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ของ Hybrid Unit แต่ละชุดผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราวที่ 165 เมกะวัตต์	ทส 1009/5900
ธันวาคม 2546	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด แจ้งต่อ สผ. ในการเปลี่ยนชื่อบริษัทต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง กับโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) บริษัท ไทยโคเจนเนอเรชั่น จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (2) บริษัท เอ็มทีพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (3) บริษัท เดอะ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด (มหาชน) หมายเหตุ : ต่อมา บริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	GSPP 3-03-059
ธันวาคม 2547	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 5) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) เปลี่ยนหน่วยนำกลับความร้อน (Heat Recovery Unit; HRU) 2 ชุด ของ Hybrid Unit 3 เดิมเป็นหน่วยผลิตไอน้ำแบบ Heat Recovery Steam Generator (HRSG) ดังนั้น ทำให้ CFB & STG 3 ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำงานแยกส่วนกับเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซเดิมจำนวน 2 ชุด ที่ใช้ ก๊าซธรรมชาติ จึงทำให้ไม่มีหน่วย Hybrid Unit 3 อีกต่อไป อีกทั้งมีการเพิ่ม กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) 2 ชุด ข้างต้นจาก 35 เป็น 38.5 เมกะวัตต์ ทำให้โรงไฟฟ้าเดิมมีกำลังการผลิต กระแสไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นเป็น 647 เมกะวัตต์ (2) ติดตั้งระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มเติม	ทส 1009/12963
พฤษภาคม 2551	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 6) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ (1) จัดสรรพื้นที่ว่างภายในโรงไฟฟ้าเดิมรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ใหม่ 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) พร้อมทั้งปรับปรุงระบบควบคุมมลพิษ ทางอากาศเพื่อลดการระบายสารมลพิษทางอากาศจาก CFB & STG ทั้ง 3 ชุด ตามหลักการ 80/20 อ้างถึงมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (2) ติดตั้งระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่มเติม	ทส 1009.7/4025

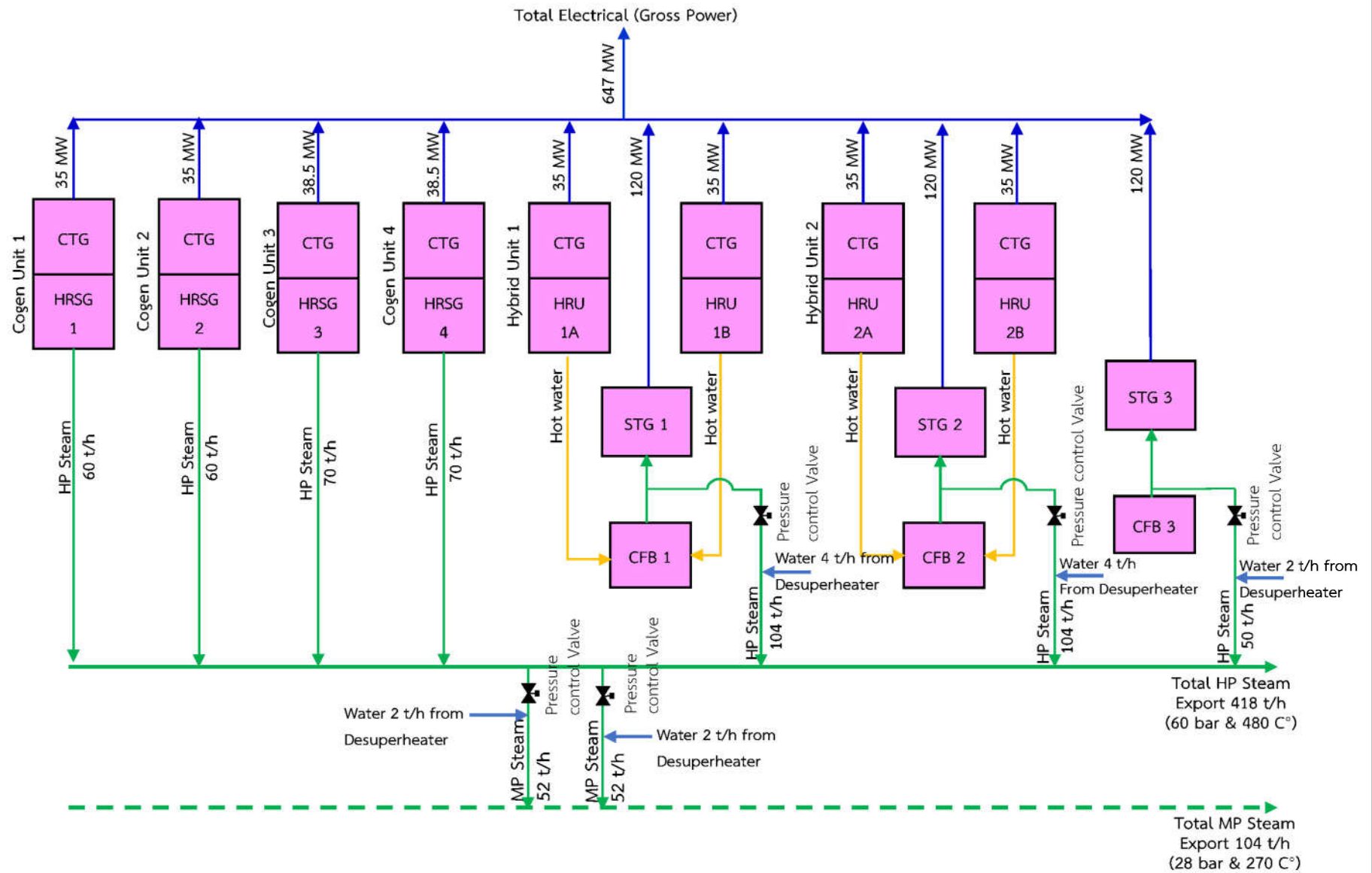
ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
กันยายน 2552	<p>บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 7) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) เพิ่มทางเลือกการใช้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำแบบ CFB & STG โดยนำชีวมวล (ไม้สับ) มาเป็นเชื้อเพลิงเสริมเป็นครั้งคราวไม่เกินร้อยละ 20 โดยค่าความร้อนรวม (เดิมใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) (2) ติดตั้งหม้อไอน้ำสำรอง (Backup Boiler) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 180 ตันต่อชั่วโมง เพื่อเพิ่มเสถียรภาพในการจัดหาไอน้ำให้กลุ่มลูกค้าไอน้ำในพื้นที่มาบตาพุดกรณีที่หน่วยผลิตไฟฟ้าบางหน่วยหยุดการผลิตในช่วง (3) การติดตั้งระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (ระบบอาร์โอและถังแลกเปลี่ยนประจุ) โดยนำน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเดิมมาใช้ผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และมีการติดตั้งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำคอนเดนเสทโดยนำน้ำควบแน่นที่เกิดจากการใช้ไอน้ำของลูกค้าไอน้ำของโครงการมาปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำกลับไปผลิตไอน้ำต่อไป 	ทส 1009.7/6885
ธันวาคม 2564	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด แจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์” เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น”	ทส 1010.7/19198
มิถุนายน 2565	<p>บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีรายละเอียดดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) การยกเลิกหน่วยผลิตไฟฟ้าและปรับปรุงการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนของโรงไฟฟ้าเดิมที่กำลังจะหมดสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อีกทั้งมีแผนจะเพิ่มประสิทธิภาพหรือลดการสูญเสียพลังงานของระบบผลิตไอน้ำเดิมโดยติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็กจำนวน 5 ชุด ทดแทนการใช้ Pressure Control Valve ชุดเดิม ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) ลดลงจาก 647 เป็น 499 เมกะวัตต์ (ลดลง 148 เมกะวัตต์) (2) ยกเลิกแผนการติดตั้งหม้อไอน้ำสำรอง (Backup Boiler) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 180 ตันต่อชั่วโมง (3) การปรับลดอัตราภาระระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่อยของโครงการปัจจุบัน (ตามหลัก 80/20) เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่จำนวน 2 โครงการของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (4) มีการปรับปรุงการใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการในประเด็นต่างๆ และสอดคล้องตามการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน 	ทส 1009.7/9195

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ)

เดือน/ปี	รายงานฯ/รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านการเห็นชอบ	หนังสือเลขที่
กันยายน 2566	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 9) สำหรับประเด็นหลักที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ คือ การขอแก้ไขข้อมูลความสูงปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน กล่าวคือ รายงานฯ ฉบับล่าสุดที่ได้รับความเห็นชอบได้ระบุความสูงของปล่องระบายของ Cogen Unit 3 หรือ CTG HRSG 3 และปล่องระบายของ Cogen Unit 4 หรือ CTG HRSG 4 ที่ความสูง 35 เมตร ในขณะที่ปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ที่มีการก่อสร้างและเปิดดำเนินงานมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 มีความสูง 60 เมตร	ทส 1009.7/19504

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567



หมายเหตุ : อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565

รูปที่ 1.1-2 ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

ตารางที่ 1.1-2

สถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

หน่วยผลิตหลัก	เชื้อเพลิง	กำลังการผลิต (MW)	ประสิทธิภาพ ไฟฟ้า (%) ^{1/}	ประสิทธิภาพ โดยรวมของระบบ โคเจนเนอเรชั่น (%) ^{2/}	ผู้รับผิดชอบ ควบคุมการผลิต
1.1 Cogen Unit 1 (CTG HRSG 1)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.2 Cogen Unit 2 (CTG HRSG 2)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.3 Cogen Unit 3 (CTG HRSG 3)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.4 Cogen Unit 4 (CTG HRSG 4)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
Hybrid Unit 1					
1.5 CTG HRU 1A	NG	35	41.7	52.0	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.6 CTG HRU 1B	NG	35			บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.7 CFB & STG 1	Coal	120			บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
Hybrid Unit 2					
1.8 CTG HRU 2A	NG	35	41.7	52.0	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.9 CTG HRU 2B	NG	35			บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.10 CFB & STG 2	Coal	120			บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
1.11 CFB & STG 3	Coal	120	38.74	49.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
รวมกำลังผลิตไฟฟ้าของโครงการ	-	647	-	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าเป็นการพิจารณาจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยพิจารณาในกรณีที่ไม่มีกรจำหน่ายไอน้ำหรือเป็นกรณีที่นำไอน้ำที่ผลิตได้มาผลิตไฟฟ้าทั้งหมด

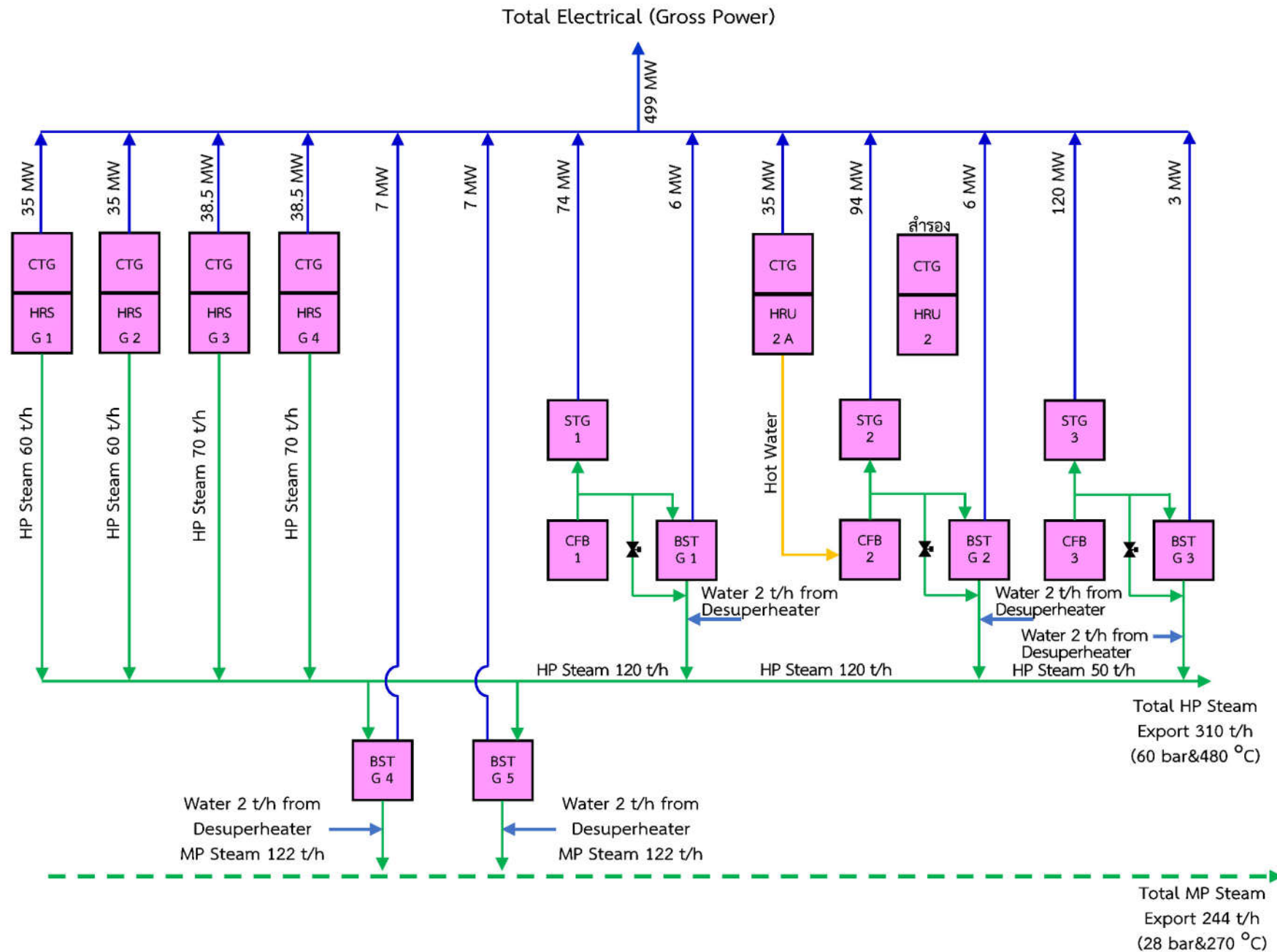
^{2/} ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่นจะพิจารณาจากพลังงานไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้า

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567 (อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565)

ต่อมาในปี พ.ศ. 2565 โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ซึ่งในรายงานเปลี่ยนแปลงฯ ฉบับดังกล่าว ได้ระบุว่าหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ของ Hybrid Unit 1 และ Hybrid Unit 2 ของโรงไฟฟ้าเดิมมีสัญญาจำหน่าย ไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 25 ปี ซึ่งกำลังจะหมดสัญญาภายในไตรมาสที่ 3 ปี พ.ศ. 2567 และไตรมาสที่ 1 ปี พ.ศ. 2568 ตามลำดับ ดังนั้น บริษัทฯ มีแนวทางจะใช้งานหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังกล่าวบางส่วนต่อไปอีก 15 ปี เพื่อให้สอดคล้องตามอายุของเครื่องจักรและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับ โรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงแทนการส่งไฟฟ้าเข้าโครงข่ายของ กฟผ. โดยจะมีการปรับปรุงการผลิต ของ CFB & STG 1 มาเป็นการทำงานแบบอิสระหรือทำงานแยกออกจาก CTG HRU 1A & 1B ที่ถูกยกเลิกหรือ หยุดการผลิต และมีการปรับปรุงการผลิตของ CFB & STG 2 ซึ่งจากเดิมทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 2 ชุด (CTG HRU 2A & 2B) มาเป็นการทำงานร่วมกับ CTG HRU จำนวน 1 ชุด (CTG HRU 2A หรือ CTG HRU 2B โดย ทำงาน 1 ชุด และสำรอง 1 ชุด) อีกทั้งมีแผนจะติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็ก จำนวน 5 ชุด ทดแทนการทำงาน Pressure Control Valve ชุดเดิมเพื่อลดความดันไอน้ำ ที่ผลิตได้ก่อนนำไปผสมน้ำบางส่วนเพื่อปรับลดอุณหภูมิให้มีความเหมาะสมก่อนจำหน่ายให้ลูกค้าต่อไป ซึ่งเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพหรือลดการสูญเสียพลังงานของระบบไอน้ำเดิมโดยแปลงพลังงานไอน้ำที่เคยสูญเสีย ไปโดยเปล่าประโยชน์จากการลดความดันด้วย Pressure Control Valve มาเป็นการผลิตไฟฟ้าทดแทน ซึ่งทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) ลดลงจาก 647 เหลือ 499 เมกะวัตต์ หรือลดลง 148 เมกะวัตต์ (ฝั่งหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าและสถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่ได้รับ ความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) แสดงดังรูปที่ 1.1-3 และตารางที่ 1.1-3) นอกจากนี้ โครงการจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วน และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้สำหรับการ พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่

1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทน สัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (อ้างถึงรูปที่ 1.1-1) ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของ โครงการ เพื่อทดแทนสัญญาเดิมของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของโครงการ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ

2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (อ้างถึงรูปที่ 1.1-1) ซึ่งบนพื้นที่ใหม่ที่อยู่ด้านทิศเหนือของโครงการ เพื่อทดแทน สัญญาเดิมของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) ที่กำลังจะหมดสัญญาฯ



หมายเหตุ : อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565

รูปที่ 1.1-3 ผังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการปัจจุบัน (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

ตารางที่ 1.1-3

สถานภาพของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 8))

หน่วยผลิตหลัก	เชื้อเพลิง	กำลังการผลิต (MW)	ประสิทธิภาพไฟฟ้า (%) ^{1/}	ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่น (%) ^{2/}	ผู้รับผิดชอบควบคุมการผลิต
1.1 Cogen Unit 1 (CTG HRSG 1)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.2 Cogen Unit 2 (CTG HRSG 2)	NG	35	28.5	73.2	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.3 Cogen Unit 3 (CTG HRSG 3)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.4 Cogen Unit 4 (CTG HRSG 4)	NG	38.5	30.9	82.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.5 CFB & STG 1	Coal	74	34.2	55.7	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
Hybrid Unit					
1.6 CTG HRU 2A	NG	35	36.8	54.0	บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.7 CTG HRU 2B	NG	ชุดสำรอง			บจก. โกลว์ เอสพีพี 2
1.8 CFB & STG 2	Coal	94			บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
1.9 CFB & STG 3	Coal	120	38.74	49.0	บมจ. โกลว์ พลังงาน
1.10 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ BSTG ขนาดเล็กเพื่อลดความดันไอน้ำก่อนนำไปจำหน่าย					
- BSTG 1	-	6	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 2	-	6	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 3	-	3	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 4	-	7	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
- BSTG 5	-	7	-	-	บจก. โกลว์ เอสพีพี 3
รวมกำลังผลิตไฟฟ้าของโครงการ	-	499	-	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} เป็นประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในกรณีที่ไม่มีภาระจำหน่ายไอน้ำหรือเป็นการนำไอน้ำที่ผลิตได้ทั้งหมดมาผลิตไฟฟ้า^{2/} ประสิทธิภาพโดยรวมของระบบโคเจนเนอเรชั่นจะพิจารณาจากพลังงานไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำที่ผลิตและจำหน่ายลูกค้า

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567 (อ้างอิงข้อมูลในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) ปี พ.ศ. 2565)

สำหรับการนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการข้างต้น เป็นการดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยสามารถแบ่งได้เป็น 2 ระยะ คือ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด) ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่อยระบาย 4 ปล่อย) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด) ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (มีปล่อยระบายเพิ่มอีก 2 ปล่อย)

1.2 เหตุผลและความจำเป็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 10 (ครั้งนี้)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการครั้งนี้มี 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ มีรายละเอียดดังนี้

1) การขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน ตามที่โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) ในประเด็นนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วนและเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วน มาใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ได้แก่ (1) ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกัน จำนวน 4 ชุด (ปล่อยระบาย 4 ปล่อย) และ (2) ระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ซึ่งจะติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 ชุด (ปล่อยระบาย 2 ปล่อย) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์จึงได้มีการปรับแผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ ในระยะที่ 1 ออกเป็นระยะย่อยต่างๆ ดังนี้

(1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด หรือระยะที่ 1 เดิม จะแบ่งการพัฒนาก่อเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

ก) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

ข) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

ค) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

(2) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด หรือระยะที่ 2 เดิม จะดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นพร้อมกันอีก จำนวน 2 หน่วย ภายหลังการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ได้ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG ครบทุกหน่วยแล้ว (ระยะนี้ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)

ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินการมีความสอดคล้องกับระยะการพัฒนาข้างต้น โครงการจึงขอปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) (ปี พ.ศ. 2565) แต่อย่างใด (รายละเอียดการปรับปรุงระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการจะกล่าวในหัวข้อที่ 2.2 ในบทที่ 2)

2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 8) จากการได้ตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) พบว่าได้ระบุค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 เท่ากับ 180 ส่วนในล้านส่วน ในขณะที่ข้อเท็จจริงจากการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 8 ซึ่งได้รับความเห็นชอบนั้นได้กำหนดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกควบคุมออกจากปล่อง CFB & STG 3 ที่ 170 ส่วนในล้านส่วน เป็นค่าควบคุม ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายจากปล่อง CFB & STG 3 เป็นค่าที่ต้องจาก 180 เป็น 170 ส่วนในล้านส่วน

3) การขอเปลี่ยนแปลงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ เมื่ออ้างอิงมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฉบับล่าสุด พบว่า กำหนดให้ตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ทิศเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน และทิศใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน โดยตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ระยะเวลาในการตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการสอดคล้องกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (พ.ศ. 2520) ที่กำหนดตามระยะเวลาการทำงานปกติ ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอเปลี่ยนแปลงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Respirable dust) จากตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง เป็นตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง (แต่ละครั้งให้ตรวจวัดค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 รอบ ให้ครบ 1 วัน)

ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัทฯ ที่ได้รับความเห็นชอบไปแล้วนั้น กำหนดว่า หากบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้

1) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

2) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการฯ ดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย

ด้วยเหตุผลข้างต้น บริษัทฯ จึงมอบหมายให้บริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด (ต่อไปจะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา” แทน) เป็นผู้ศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในประเด็นที่อาจเกิดขึ้นจากการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ พร้อมทั้งจัดทำ “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10)” (ต่อไปจะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 10” แทน) เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตพิจารณาให้ความเห็นในส่วนที่ขอเปลี่ยนแปลงต่อไป

1.3 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานฯ

- 1) ศึกษารายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- 2) ทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับรายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป
- 3) เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นในส่วนที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1.4 แนวทางการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอ้างอิงตามแนวทางของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นหลัก มีรายละเอียดดังนี้

- 1) แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2561)
- 2) แนวทางการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศสำหรับโครงการประเภทอุตสาหกรรม ปิโตรเคมี และพลังงาน ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2561)
- 3) แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และเคมี โดยกองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฉบับเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 (อ้างอิงในส่วน of แนวทางการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ)

1.5 ขอบเขตและวิธีการศึกษา

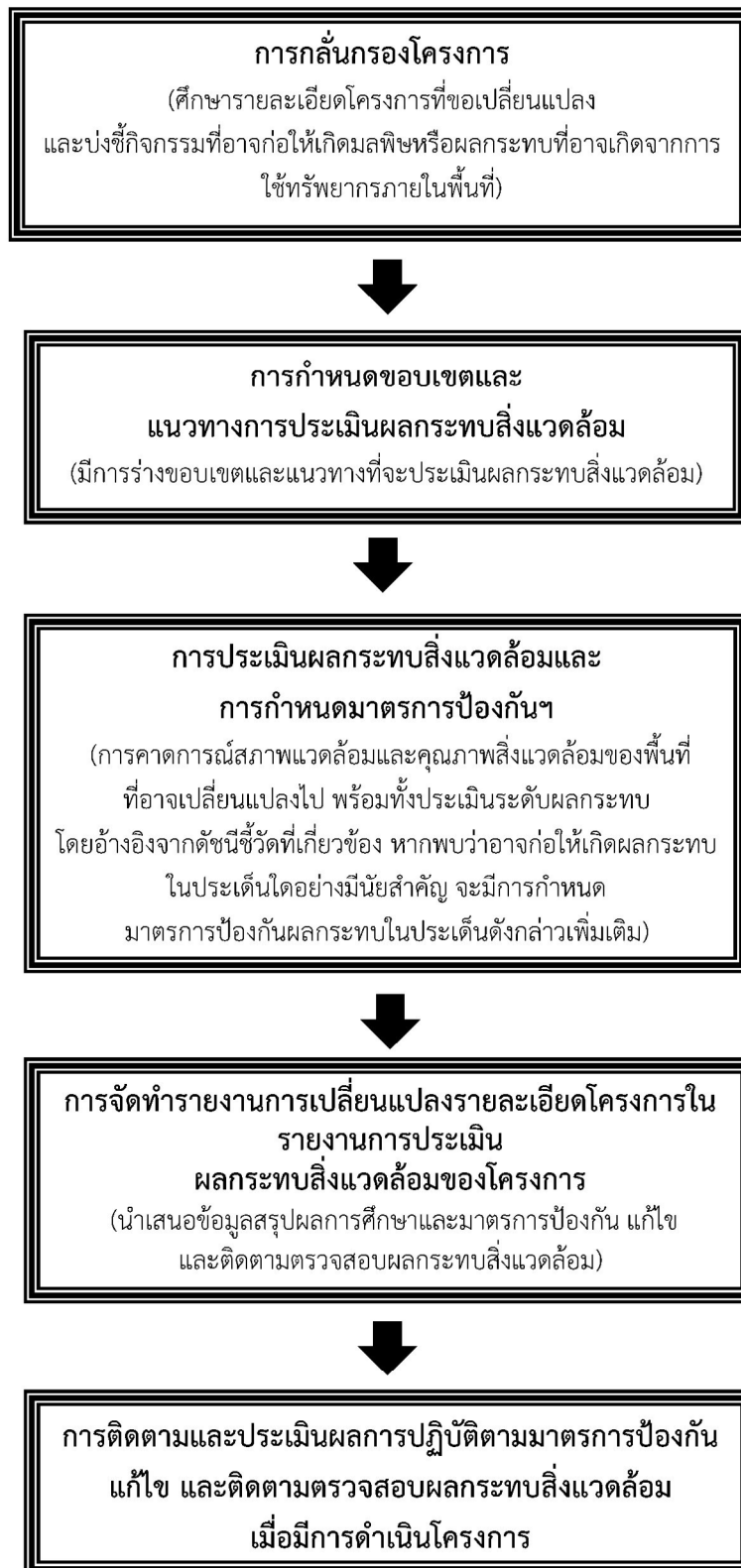
ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) แสดงดังรูปที่ 1.5-1 สำหรับขั้นตอนการจัดทำรายงานฯ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) **การกลั่นกรองโครงการ** เป็นการพิจารณารายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง รวมถึงลักษณะพื้นที่ตั้งโครงการและพื้นที่โดยรอบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อระบุถึงปัญหาที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากโครงการ
- 2) **การกำหนดขอบเขตการศึกษา** เป็นการระบุประเด็นผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรูปแบบและเครื่องมือในการประเมินผลกระทบ
- 3) **การประเมินผลกระทบ** เป็นการคาดการณ์ระดับผลกระทบโดยใช้เครื่องมือทั้งในเชิงปริมาณและเชิงคุณภาพ และกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 4) **การจัดทำรายงานฯ** เป็นการเชื่อมโยงการเปลี่ยนแปลงปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมก่อนและหลังดำเนินโครงการ พร้อมทั้งนำเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อขอความเห็นชอบจากหน่วยงานอนุญาต
- 5) **การติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการ** เป็นการดำเนินการเมื่อเริ่มดำเนินการโครงการเพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพของมาตรการต่างๆ และติดตามผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ซึ่งจะต้องมีการดำเนินการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างต่อเนื่องตลอดอายุโครงการ

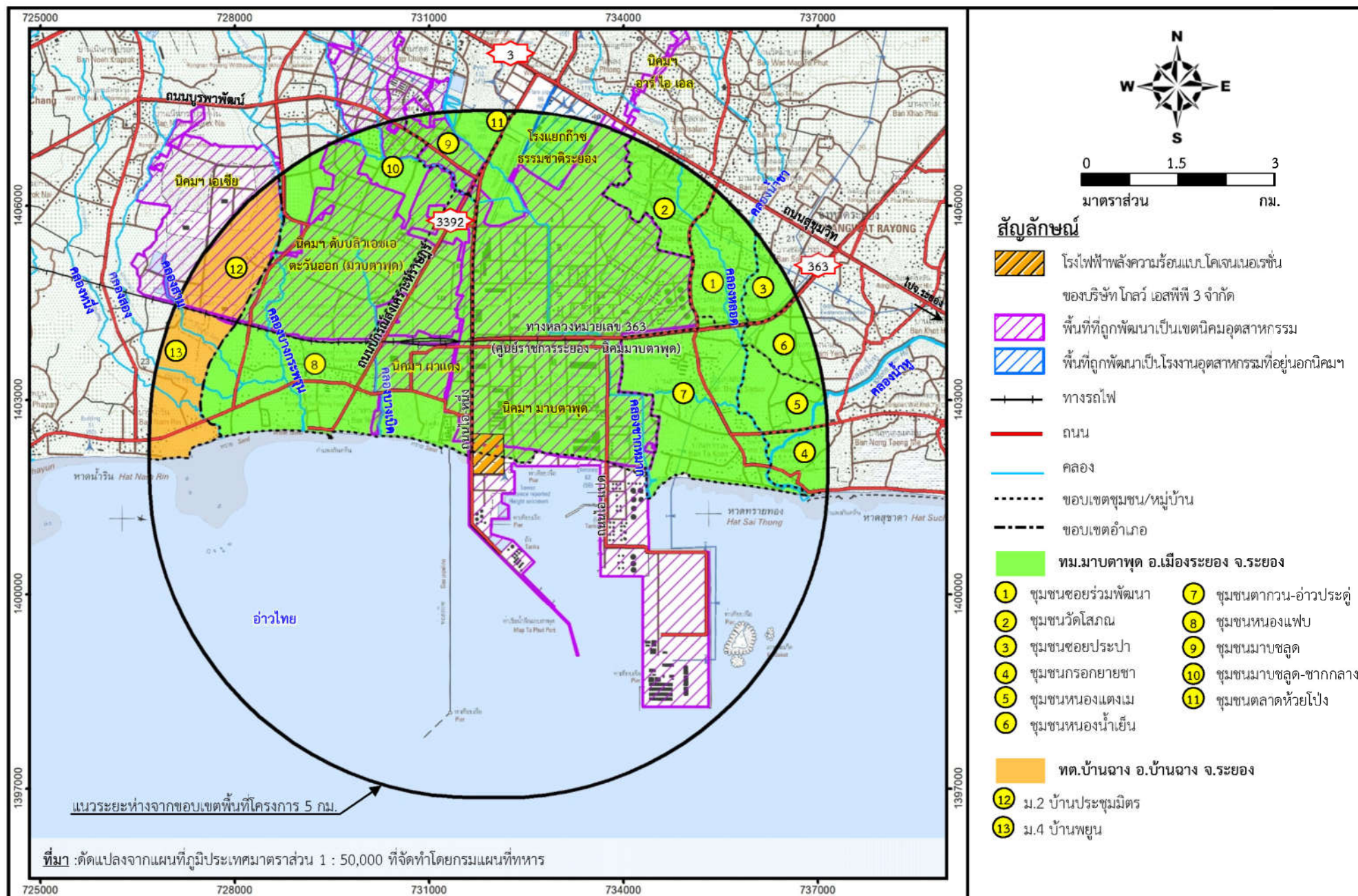
1.5.1 ขอบเขตของพื้นที่ศึกษา

โครงการได้กำหนดขอบเขตพื้นที่ศึกษาในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบขอบเขตพื้นที่โครงการ ทั้งนี้กรณีพบว่ามีกิจกรรมใดอาจส่งผลกระทบในระยะเกินรัศมี 5 กิโลเมตร การศึกษาครั้งนี้จะเพิ่มเติมขอบเขตพื้นที่ศึกษาในการประเมินผลกระทบให้ครอบคลุมต่อผลกระทบนั้นๆ สำหรับขอบเขตพื้นที่ศึกษาแบ่งตามขอบเขตการปกครองต่างๆ แสดงดังรูปที่ 1.5.1-1 โดยมีรายชื่อชุมชน/หมู่บ้านของกลุ่มประชากรที่อยู่ภายในพื้นที่ศึกษาแสดงดังตารางที่ 1.5.1-1 ส่วนแผนที่แสดงที่ตั้งของพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ภายในพื้นที่ศึกษาแสดงดังรูปที่ 1.5.1-2 สำหรับรายละเอียดตำแหน่งและระยะห่างจากโครงการของพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ แสดงดังตารางที่ 1.5.1-2

ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ



รูปที่ 1.5-1 ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ



รูปที่ 1.5.1-1 ขอบเขตพื้นที่ศึกษาที่โครงการและตำแหน่งชุมชนที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ศึกษา

ตารางที่ 1.5.1-1

รายละเอียดของชุมชน/หมู่บ้านที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา

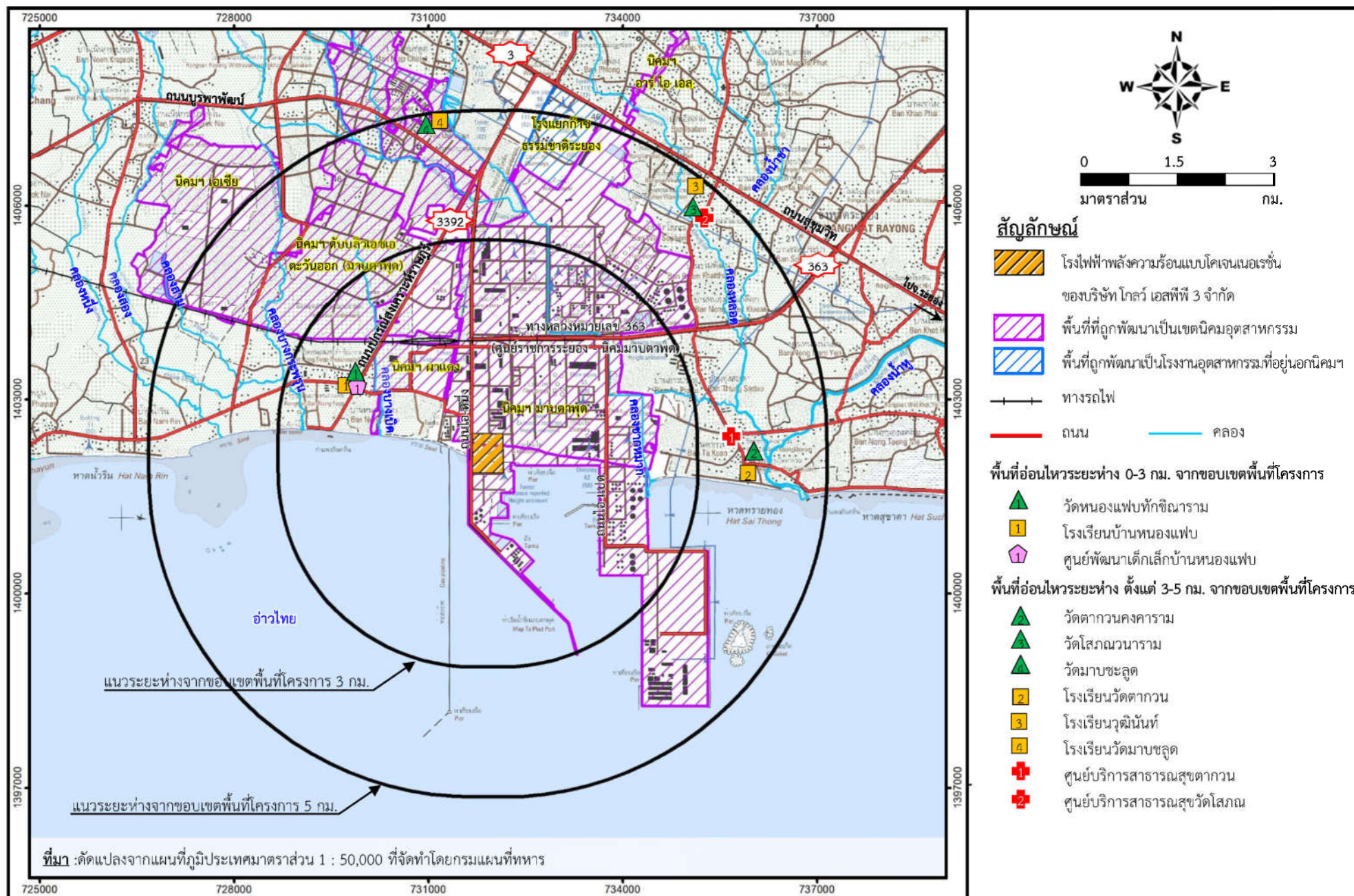
ลำดับ	รายชื่อชุมชน/หมู่บ้าน	ระยะห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการกับกลุ่มบ้านที่อยู่ใกล้ที่สุด (เมตร)	จำนวนบ้านหลังคาเรือน ^{2/} (หลัง)	จำนวนประชากร ^{2/} (คน)
1) เทศบาลเมืองมาบตาพุด อ.เมืองระยอง จ.ระยอง				
(1)	ชุมชนชอว์ร่วมพัฒนา ^{1/}	3,730	2,946	2,726
(2)	ชุมชนวัดโสภณ ^{1/}	3,840	1,299	1,281
(3)	ชุมชนชอว์ประปา	4,190	1,260	1,825
(4)	ชุมชนกรอกยายชา	4,020	1,786	2,205
(5)	ชุมชนหนองแดงเม	4,130	1,674	2,033
(6)	ชุมชนหนองน้ำเย็น	3,710	2,709	2,881
(7)	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	2,290	1,474	2,557
(8)	ชุมชนหนองแฟบ	1,790	1,209	1,265
(9)	ชุมชนมาบชูด ^{1/}	4,080	3,138	2,065
(10)	ชุมชนมาบชูด-ซากกลาง	3,140	660	1,583
(11)	ชุมชนตลาดห้วยโป่ง ^{1/}	5,000	2,247	1,900
2) เทศบาลตำบลบ้านฉาง อ.บ้านฉาง จ.ระยอง				
(12)	หมู่ที่ 2 บ้านประชุมมิตร	- ^{3/}	2,721	4,827
(13)	หมู่ที่ 4 บ้านพูน	3,920	5,788	4,291
รวมจำนวนบ้านและประชากร			28,911	31,439

หมายเหตุ : ^{1/} บางชุมชนมีจำนวนหลังคาเรือนมากกว่าจำนวนประชากร เช่น ชุมชนมาบชูด ชุมชนตลาดห้วยโป่ง ชุมชนชอว์ร่วมพัฒนา และชุมชนวัดโสภณ เป็นต้น เนื่องจากเป็นพื้นที่ที่มีการพัฒนาทางด้านอุตสาหกรรม ส่งผลให้มีการเติบโตและพัฒนาในเรื่องของที่อยู่อาศัยตามมาทำให้ผู้ประกอบการหรือนักลงทุนที่สนใจเข้ามาพัฒนาพื้นที่เป็นหมู่บ้านจัดสรรมากขึ้น อีกทั้งการสร้างหมู่บ้านจัดสรรจำเป็นต้องมีการขอบ้านเลขที่เพื่อนำไปประสานกับหน่วยงานเพื่อติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่างๆ เช่น น้ำประปา ไฟฟ้า เป็นต้น โดยที่บ้านดังกล่าวโดยส่วนใหญ่ยังไม่มีผู้เช่าอยู่อาศัย รวมถึงยังทำให้มีการสร้างห้องเช่าเพื่อรองรับแรงงานที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ (มีการขอบ้านเลขที่) ซึ่งส่วนใหญ่จะมีประชากรแฝงอาศัยอยู่และบางส่วนไม่มีผู้เช่าอยู่อาศัย ดังนั้น บางชุมชนจึงมีจำนวนหลังคาเรือนมากกว่าจำนวนประชากรตามทะเบียนราษฎร์

^{2/} 1) จำนวนหลังคาเรือนและประชากรของเทศบาลเมืองมาบตาพุด อ้างอิงข้อมูลจากสำนักงานทะเบียนท้องถิ่นเทศบาลเมืองมาบตาพุด ณ เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566

2) จำนวนหลังคาเรือนและประชากรของเทศบาลตำบลบ้านฉาง อ้างอิงข้อมูลจากทะเบียนราษฎร์ สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย ณ เดือนธันวาคม พ.ศ. 2566

^{3/} หมู่ที่ 2 ชุมชนประชุมมิตรมีขอบเขตพื้นที่ของชุมชนบางส่วนอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร แต่ไม่พบหลังคาเรือนอยู่ในพื้นที่ศึกษา



รูปที่ 1.5.1-2 ตำแหน่งที่ตั้งของพื้นที่อ่อนไหวภายในขอบเขตพื้นที่ศึกษา

ตารางที่ 1.5.1-2
พื้นที่อ่อนไหวภายในพื้นที่ศึกษา

รายชื่อพื้นที่อ่อนไหว	ระยะห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการ กับพื้นที่อ่อนไหว ^{1/} (เมตร)	ทิศทางจากโครงการ
1. ระยะห่าง 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ		
1.1 วัดหนองแพทักขินาราม (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนหนองแพบ	2,000	ตะวันตกเฉียงเหนือ
1.2 โรงเรียนบ้านหนองแพบ (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนหนองแพบ	2,030	ตะวันตกเฉียงเหนือ
1.3 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแพบ (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนหนองแพบ	1,960	ตะวันตกเฉียงเหนือ
2. ระยะห่าง >3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ		
2.1 วัดตากวนคงคาราม (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	3,820	ตะวันออก
2.2 วัดโสภณวนาราม (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนวัดโสภณ	4,580	ตะวันออกเฉียงเหนือ
2.3 วัดมาบขลุ่ด (ศาสนสถาน) ตั้งอยู่ที่ชุมชนมาบขลุ่ด	4,900	ตะวันตกเฉียงเหนือ
2.4 โรงเรียนวัดตากวน (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	3,870	ตะวันออก
2.5 โรงเรียนวัดนิรันดร์ (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนวัดโสภณ	4,890	ตะวันออกเฉียงเหนือ
2.6 โรงเรียนวัดมาบขลุ่ด (สถานศึกษา) ตั้งอยู่ที่ชุมชนมาบขลุ่ด	4,980	ตะวันตกเฉียงเหนือ
2.7 ศูนย์บริการสาธารณสุขตากวน (สถานพยาบาล) ตั้งอยู่ที่ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	3,450	ตะวันออก
2.8 รพ.สต.มาบตาพุด (สถานพยาบาล) ตั้งอยู่ที่ชุมชนวัดโสภณ	4,620	ตะวันออกเฉียงเหนือ

หมายเหตุ : ^{1/}ระยะห่างวัดจากขอบเขตพื้นที่โครงการไปยังพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ

1.5.2 ขอบเขตและวิธีการศึกษา

การศึกษารายละเอียดโครงการ วัตถุประสงค์เพื่อป้องกันกิจกรรม/ประเภทและปริมาณมลพิษที่เกิดขึ้น หรือความต้องการใช้ทรัพยากรจากการดำเนินโครงการ สำหรับรายละเอียดของโครงการที่ดำเนินการศึกษามีรายละเอียดดังนี้

- 1) **พื้นที่โครงการ** นำเสนอการใช้ประโยชน์ที่ดินของเขตพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ รายละเอียดสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ และการจัดสรรพื้นที่สีเขียวของโครงการ
- 2) **เชื้อเพลิง** นำเสนอรายละเอียดชนิดและปริมาณความต้องการใช้เชื้อเพลิงของโครงการ ปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- 3) **สารเคมี** นำเสนอรายละเอียดชนิดและปริมาณสารเคมีที่นำมาใช้ รวมถึงผลิตภัณฑ์ของโครงการ นำเสนอข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวกับความปลอดภัยของสารเคมี แต่ละชนิด ระบบการขนส่งสารเคมี ระบบการจัดเก็บสารเคมีของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- 4) **กระบวนการผลิต** นำเสนอรายละเอียดกระบวนการผลิต และรายละเอียดขั้นตอนการผลิต พร้อมทั้งแสดงแผนผังขั้นตอนการผลิต (Process Flow Diagram) และดุลมวลการผลิต (Mass Balance) ของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- 5) **ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ** นำเสนอระบบต่างๆ และปริมาณที่ใช้สนับสนุนการผลิตของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เช่น ระบบน้ำใช้ ระบบหล่อเย็น และระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม เป็นต้น
- 6) **มลพิษและการจัดการ** นำเสนอชนิดและคุณลักษณะของแหล่งกำเนิดมลพิษที่เกิดจากการผลิตและกิจกรรมเสริมอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งมลสารทางอากาศ น้ำเสีย ของเสีย และระดับเสียง รวมทั้งรายละเอียดของระบบควบคุมมลพิษนั้นๆ
- 7) **พนักงาน** นำเสนอจำนวนพนักงานช่วงดำเนินการของโครงการปัจจุบันและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- 8) **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย** นำเสนอระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อควบคุมสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความเหมาะสม และนำเสนอระบบป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน รวมถึงการกำหนดแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในด้านต่างๆ

1.5.3 การศึกษาผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ศึกษาและสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมาของโครงการปัจจุบันในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 เพื่อพิจารณาความเหมาะสมและประสิทธิภาพของมาตรการเดิม รวมถึงศึกษาแนวโน้มผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นเพื่อนำไปสู่การทบทวน ปรับปรุง และเพิ่มเติมมาตรการฯ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบันและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

1.5.4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นการคาดการณ์ทรัพยากรธรรมชาติและคุณภาพสิ่งแวดล้อมของพื้นที่ศึกษาที่อาจเปลี่ยนแปลงไปเมื่อเปรียบเทียบกับในสภาวะก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยการคาดการณ์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะใช้หลายๆ เครื่องมือร่วมกัน ทั้งนี้เพื่อความเหมาะสมในแต่ละประเด็นสิ่งแวดล้อม เช่น แบบจำลองคณิตศาสตร์ และความคิดเห็นของผู้เชี่ยวชาญ เป็นต้น

1.5.5 การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การทบทวน ปรับปรุง หรือเพิ่มเติมมาตรการฯ จะพิจารณาจากข้อมูล 2 ส่วนเป็นหลัก คือ ข้อมูลสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันที่ผ่านมา และข้อมูลจากผลการทำนายหรือคาดการณ์ทรัพยากรและคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปจากการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ

1.5.6 กฎหมาย นโยบาย และระเบียบที่เกี่ยวข้อง

กฎหมายและมาตรฐานด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อาชีวอนามัย และความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องกับโครงการ แสดงรายละเอียดในตารางที่ 1.5.6-1 และตารางที่ 1.5.6-2

ตารางที่ 1.5.6-1

พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ

กฎหมาย/ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
1. พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	เป็นกฎหมายหลักในด้านสิ่งแวดล้อมของการควบคุมกิจการต่างๆ ในประเทศไทย และมีการกำหนดมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมไว้ โดยมีการกำหนดสาระสำคัญสำหรับการควบคุมและการลดมลพิษ การฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติหากเกิดความเสียหาย การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การวางแผนสิ่งแวดล้อม การมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการตัดสินใจ และอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
2. พระราชบัญญัติเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2561	กฎหมายที่บัญญัติขึ้นเพื่อพัฒนาพื้นที่ภาคตะวันออกให้เป็นระบบและสอดคล้องกับหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยเฉพาะการส่งเสริมการประกอบพาณิชยกรรมและอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ทนสมัย สร้างนวัตกรรม และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
3. พระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	เป็นกฎหมายหลักของนิคมอุตสาหกรรมในการกำหนดประเภทของอุตสาหกรรม การจัดตั้ง การให้บริการ ตลอดจนจัดตั้งอำนาจความสะดวกในการดำเนินงานของผู้ประกอบอุตสาหกรรมและผู้ประกอบพาณิชยกรรม คณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยในการกำกับดูแลการดำเนินงานนิคมอุตสาหกรรม
4. พระบัญญัติสุขภาพแห่งชาติ พ.ศ. 2550	หมวดที่ 1 มาตรา 11 บุคคลหรือคณะบุคคลมีสิทธิร้องขอให้มีการประเมินและมีสิทธิร่วมในกระบวนการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพจากนโยบายสาธารณะ บุคคลหรือคณะบุคคลมีสิทธิได้รับข้อมูลคำชี้แจง และเหตุผลจากหน่วยงานของรัฐก่อนการอนุญาตหรือดำเนินโครงการ หรือกิจกรรมใดที่อาจมีผลกระทบต่อสุขภาพของตนเองหรือของชุมชนและแสดงความเห็นของตนในเรื่องดังกล่าว
5. พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 รวมถึงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน ฉบับที่ 2 ถึง ฉบับที่ 8	กฎหมายที่บัญญัติถึงสิทธิและหน้าที่ระหว่างนายจ้างและลูกจ้าง โดยกำหนดมาตรฐานขั้นต่ำในการใช้แรงงานและการจ่ายค่าตอบแทนในการทำงาน ทั้งนี้ เพื่อให้ลูกจ้างทำงานด้วยความปลอดภัย มีสุขภาพอนามัยดี ได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการตามสมควร

ตารางที่ 1.5.6-1 (ต่อ)

กฎหมาย/ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
6. พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554	กำหนดให้นายจ้างมีหน้าที่จัดและดูแลสถานประกอบกิจการและลูกจ้างให้มีสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งส่งเสริมสนับสนุนการปฏิบัติงานของลูกจ้างมิให้เกิดอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจ และสุขภาพอนามัย
7. พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 รวมถึง พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย ฉบับที่ 2 ถึงฉบับที่ 4	เป็นกฎหมายที่ใช้ควบคุมเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ซึ่งเป็นวัตถุอันตรายโดยมีการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการควบคุมวัตถุอันตรายอย่างเหมาะสม พร้อมทั้งจัดระบบบริหารให้มีการประสานงานกันระหว่างหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
8. พระราชบัญญัติการขนส่งทางบก พ.ศ. 2522	กฎหมายที่ใช้ในการควบคุมและจัดระเบียบการขนส่งทางถนนด้วยรถ เพื่อให้ระบบการขนส่งทางบกมีประสิทธิภาพ สะดวก รวดเร็ว ประหยัด และปลอดภัย ซึ่งกำหนดให้ผู้ที่ใช้รถเพื่อการขนส่งจะต้องได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งเสียก่อน และสำหรับตัวรถตลอดจนการใช้งานและการขับขี่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย
9. พระราชบัญญัติเงินทดแทน พ.ศ. 2537 และ พระราชบัญญัติเงินทดแทน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	เป็นกฎหมายคุ้มครองลูกจ้างหรือผู้มีสิทธิได้รับเงินทดแทนด้วยการกำหนดให้นายจ้างจ่ายเงินให้บุคคลดังกล่าว เมื่อลูกจ้างได้รับอันตรายหรือเจ็บป่วยหรือตาย ซึ่งมีสาเหตุมาจากการทำงานให้นายจ้าง
10. พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550	เป็นกฎหมายที่บัญญัติขึ้นเพื่อป้องกัน บรรเทา ฟื้นฟูสาธารณภัยและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากอัคคีภัยโดยตรงซึ่งทำให้เกิดการบาดเจ็บและเสียชีวิตอันเนื่องมาจากความร้อน รวมถึงเกิดความเสียหายแก่อาคารสถานที่และเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ โดยตรง อีกทั้งเมื่อเกิดเหตุไฟไหม้จะทำให้โรงงานอุตสาหกรรมเกิดความเสียหาย
11. พระราชบัญญัติทรัพยากรน้ำ พ.ศ. 2561	เป็นกฎหมายที่เกี่ยวกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการทรัพยากรน้ำแห่งชาติ การกำหนดลุ่มน้ำโดยตราเป็นพระราชกฤษฎีกาพร้อมทั้งให้มีคณะกรรมการลุ่มน้ำประจำลุ่มน้ำนั้น

ตารางที่ 1.5.6-2

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
1. มาตรฐานคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศโดยทั่วไป	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2538) 2) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง (พ.ศ. 2544) 3) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2547) 4) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2550) 5) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2552) 6) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป (พ.ศ. 2565)
2. มาตรฐานควบคุมมลสารทาง อากาศจากปล่องระบาย	1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)
3. มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป (พ.ศ. 2540) 2) ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง การคำนวณค่าระดับเสียง (พ.ศ. 2540) (1) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (พ.ศ. 2553) 3) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน (พ.ศ. 2550)
4. มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2564) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
5. มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง	<ol style="list-style-type: none"> 1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) 2) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (พ.ศ. 2565)
6. การจัดการกากของเสีย	<ol style="list-style-type: none"> 1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (พ.ศ. 2547) 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วทิ้งที่ไม่เป็นของเสียอันตรายออกนอกบริเวณโรงงาน (พ.ศ. 2561) 3) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วทิ้ง (พ.ศ. 2566) <ol style="list-style-type: none"> (1) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วทิ้งภายในบริเวณโรงงาน (พ.ศ. 2566) (2) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วทิ้งออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน (พ.ศ. 2566)
7. การป้องกันและระงับอัคคีภัย	<ol style="list-style-type: none"> 1) กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดเงื่อนไขในการใช้ การเก็บรักษาและการมีไว้ในครอบครอง ซึ่งสิ่งทำให้เกิดอัคคีภัยได้ง่าย และกิจการอันอาจทำให้เกิดอัคคีภัยได้ง่าย และการจัดให้มีบุคคลและสิ่งจำเป็นในการป้องกันและระงับอัคคีภัย (พ.ศ. 2548) 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน (พ.ศ. 2552) 3) กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย (พ.ศ. 2555) 4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานเครื่องดับเพลิงแบบเคลื่อนย้ายได้ (พ.ศ. 2556)
8. การตรวจสอบสภาพพนักงาน	<ol style="list-style-type: none"> 1) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง (พ.ศ. 2563) <ol style="list-style-type: none"> (1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดงานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของลูกจ้าง (พ.ศ. 2564) (2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข (พ.ศ. 2564) 2) ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดชนิดของโรคที่เกิดขึ้นตามลักษณะหรือสภาพของงานหรือเนื่องจากการทำงาน (พ.ศ. 2566)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
9. การควบคุมมลพิษ	<ol style="list-style-type: none"> 1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (พ.ศ. 2545) 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2554)
10. การคมนาคมขนส่ง	<ol style="list-style-type: none"> 1) กฎกระทรวง ความปลอดภัยในการขนส่งวัตถุอันตรายทางถนน(พ.ศ. 2558) <ol style="list-style-type: none"> (1) ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง กำหนดประเภทหรือชนิดและลักษณะการบรรทุกวัตถุอันตรายที่ผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4 (พ.ศ. 2553) (2) ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง เอกสารการขนส่งที่ต้องจัดให้มีไว้ประจำรถที่ใช้ในการขนส่งวัตถุอันตราย (พ.ศ. 2563) 2) ประกาศมติคณะกรรมการวัตถุอันตราย เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก (พ.ศ. 2545) 3) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก (พ.ศ. 2546) 4) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การประกันภัยความเสียหายจากการขนส่งวัตถุอันตราย (พ.ศ. 2559)
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	<ol style="list-style-type: none"> 1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 62/2555 เรื่อง การรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหาร จัดการความเสี่ยงตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน 2) ข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2559 3) ข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2563 4) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 115/2561 เรื่อง แนวทางการตรวจประเมินการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิตในนิคมอุตสาหกรรม 5) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 34/2564 เรื่อง แนวทางการตรวจประเมินการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิตในนิคมอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 2)

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ต่อ)	<p>6) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 35/2564 เรื่อง คุณสมบัติของผู้ตรวจประเมิน และการขึ้นทะเบียนผู้ตรวจประเมินภายนอก</p> <p>7) กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2548)</p> <p>8) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556</p> <p>(1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2556)</p> <p>(2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2556)</p> <p>(3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2559)</p> <p>(4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)</p> <p>(5) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการแจ้งบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตรายทางอิเล็กทรอนิกส์ (พ.ศ. 2564)</p> <p>(6) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตรายทางอิเล็กทรอนิกส์ (พ.ศ. 2564)</p> <p>9) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า (พ.ศ. 2558)</p> <p>(1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า สำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า (พ.ศ. 2558)</p> <p>10) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง (พ.ศ. 2559)</p> <p>(1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)</p> <p>(2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2561)</p>

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ต่อ)	<p>(3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)</p> <p>(4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงภายในสถานประกอบกิจการ (พ.ศ. 2561)</p> <p>(5) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)</p> <p>(6) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561)</p> <p>(7) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)</p> <p>11) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เกี่ยวข้องกับที่อับอากาศ (พ.ศ. 2562)</p> <p>(1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และหลักสูตรการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (พ.ศ. 2564)</p> <p>12) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง (พ.ศ. 2564)</p> <p>13) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับนั่งร้าน และค้ำยัน (พ.ศ. 2564)</p> <p>14) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องจักร ปั่นจั่น และหม้อน้ำ (พ.ศ. 2564)</p> <p>(1) ประกาศกรมสวัสดิการและการคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบการทดสอบ ปั่นจั่น (พ.ศ. 2565)</p> <p>15) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในสถานที่ที่มีอันตรายจากการตกจากที่สูงและที่ลาดชัน จากวัสดุกระเด็น ตกหล่น และพังทลายและจากการตกลงไปในภาชนะเก็บหรือรองรับวัสดุ (พ.ศ. 2564)</p>

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
11. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ต่อ)	<p>16) กฎกระทรวง การจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถาน ประกอบกิจการ (พ.ศ. 2565)</p> <p>(1) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบรายงานผลการ ดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับเทคนิค ระดับเทคนิคขั้นสูง และระดับวิชาชีพ (พ.ศ. 2565)</p> <p>(2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การฝึกอบรมหรือ การพัฒนาความรู้ของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับ เทคนิค ระดับเทคนิคขั้นสูง และระดับวิชาชีพ เกี่ยวกับความปลอดภัย ในการทำงานเพิ่มเติม (พ.ศ. 2565)</p> <p>(3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักสูตรการ ฝึกอบรม คุณสมบัติวิทยากร และการดำเนินการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ใน การทำงานระดับวิชาชีพและหลักเกณฑ์การประเมิน (พ.ศ. 2566)</p> <p>17) กฎกระทรวง การขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (พ.ศ. 2564)</p> <p>18) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานเกี่ยวกับระบบการจัดการด้านความปลอดภัย (พ.ศ. 2565)</p> <p>19) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน (พ.ศ. 2546)</p> <p>20) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการ จัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2565)</p> <p>21) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการ จัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2566)</p> <p>22) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับ สารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2565)</p> <p>23) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง สัญลักษณ์เตือนอันตราย เครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน และข้อความสิทธิและหน้าที่ของนายจ้างและลูกจ้าง (พ.ศ. 2554)</p> <p>24) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (พ.ศ. 2554)</p>

ตารางที่ 1.5.6-2 (ต่อ)

มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม	ประกาศที่เกี่ยวข้อง
12. ประเมินความเสี่ยงและแผนฉุกเฉิน	1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรือ อุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด
13. การใช้ประโยชน์ที่ดิน	1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม 2) ประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก เรื่อง แผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และระบบสาธารณูปโภค เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2562

ที่มา : บริษัท เอ็นไว เวอร์ค จำกัด, 2567