

บทที่ 5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นเริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 (เดิมชื่อ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการปัจจุบันที่รับผิดชอบโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพลังงานเมื่อ พ.ศ. 2537 และต่อมาได้รับความเห็นชอบต่อ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มาตามลำดับ โดยครั้งล่าสุด คือรายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 9) ซึ่งเป็นการขอแก้ไข ข้อมูลความสูงปล่องระบายของ CTG HRSG 3 และ CTG HRSG 4 ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน

ทั้งนี้เมื่อพิจารณารายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 8) พบว่า โครงการจะมีหน่วยผลิตไฟฟ้าที่แบ่ง ตามการใช้เชื้อเพลิงเป็น 2 ส่วน ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหรือ Combustion Turbine Generator: CTG จำนวน 6 ชุด และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed หรือ CFB & STG ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ชุด นอกจากนี้ มีเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ขนาดเล็ก จำนวน 5 ชุด ทำให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าโดยรวม (Gross Power) 499 เมกะวัตต์ อีกทั้งเมื่อพิจารณารายละเอียดโครงการตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 8) พบว่าโครงการจะนำปริมาณการระบายมลสารทางอากาศที่ได้จากหน่วยผลิต ไฟฟ้าที่หยุดเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าบางส่วน และเพิ่มประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศของหน่วยผลิต ไอน้ำและไฟฟ้าอีกบางส่วนมาใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ (ดำเนินการตามหลัก 80/20) ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 การปรับลดปริมาณการระบาย มลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 4 ชุด) และระยะที่ 2 การปรับลดปริมาณการ ระบายมลสารทางอากาศเมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าฯ ของ บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 4 ชุด และโครงการโรงไฟฟ้าฯ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 2 ชุด)

สำหรับการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ (ครั้งที่ 10) มีประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง 3 ประเด็นหลัก คือ 1) การขอปรับปรุงระยะ การปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของ บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ในปัจจุบัน 2) การขอแก้ไขตัวเลขค่าควบคุมความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ ระบายออกจากปล่อง CFB & STG 3 ของโครงการในมาตรการให้ถูกต้องและสอดคล้องกับค่าที่ได้รับความเห็นชอบ และ 3) การขอปรับปรุงความถี่และระยะเวลาตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust) บริเวณพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับค่าที่กำหนดในมาตรฐานตามระยะการทำงานปกติ อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงในประเด็นดังกล่าวข้างต้นจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและค่าการระบาย มลสารทางอากาศของโครงการในภาพรวมเปลี่ยนแปลงไปจากที่เคยได้รับความเห็นชอบล่าสุดแต่อย่างใด รวมถึงไม่ทำให้ขอบเขตของพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

สำหรับรายละเอียดระยะการปรับลดค่าการระบายมลสารทางอากาศของโครงการเปรียบเทียบแหล่งกำเนิดมลสารของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้องที่มีการพัฒนาในแต่ละระยะมีรายละเอียดดังนี้ (สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้องในแต่ละระยะการพัฒนา แสดงดังตารางที่ 1)

1) การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด แบ่งการพัฒนาก่อเป็น 3 ระยะย่อย กล่าวคือ

(1) ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย

(2) ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 3 หน่วย

(3) ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพิ่มขึ้นอีก 1 หน่วย หรือมีการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG รวมเป็น 4 หน่วย

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

ตารางที่ 1

สรุปรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในภาพรวมของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทโกลว์ที่เกี่ยวข้อง ในแต่ละระยะการพัฒนา

ระยะการพัฒนา	โครงการ		โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด		โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	
	ปล่อย	สถานะ	ปล่อย	สถานะ	ปล่อย	สถานะ
ระยะที่ 1 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ ^{1/}						
ระยะ 1.1 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้ง หน่วยผลิตไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย	1 ปล่อย CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อย CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อย CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อย CTG no.3	รอการติดตั้ง		
	4 ปล่อย CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อย CTG no.4	รอการติดตั้ง		
	5 ปล่อย CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อย CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อย CTG HRU 2B	เดินระบบ				
	8 ปล่อย CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อย CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อย CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อย CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะ 1.2 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้ง หน่วยผลิตไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย	1 ปล่อย CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อย CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อย CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อย CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อย CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อย CTG no.4	รอการติดตั้ง		
	5 ปล่อย CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อย CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อย CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อย CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อย CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อย CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อย CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะ 1.3 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้ง หน่วยผลิตไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย	1 ปล่อย CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	รอการติดตั้ง
	2 ปล่อย CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	รอการติดตั้ง
	3 ปล่อย CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อย CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อย CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อย CTG no.4	เดินระบบ		
	5 ปล่อย CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อย CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อย CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อย CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อย CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อย CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อย CFB & STG 3	เดินระบบ				
ระยะที่ 2 เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ ^{2/}						
ระยะ 2 กลุ่มบริษัทโกลว์ติดตั้ง หน่วยผลิตไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ จำนวน 6 หน่วย	1 ปล่อย CTG HRSG1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	เดินระบบ	1 ปล่อย CTG no.1	เดินระบบ
	2 ปล่อย CTG HRSG2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	เดินระบบ	2 ปล่อย CTG no.2	เดินระบบ
	3 ปล่อย CTG HRU 1A	หยุดเดินระบบ	3 ปล่อย CTG no.3	เดินระบบ		
	4 ปล่อย CTG HRU 1B	หยุดเดินระบบ	4 ปล่อย CTG no.4	เดินระบบ		
	5 ปล่อย CFB & STG 1	เดินระบบ				
	6 ปล่อย CTG HRU 2A	เดินระบบ				
	7 ปล่อย CTG HRU 2B	ใช้เป็นระบบสำรอง				
	8 ปล่อย CFB & STG 2	เดินระบบ				
	9 ปล่อย CTG HRSG 3	เดินระบบ				
	10 ปล่อย CTG HRSG 4	เดินระบบ				
	11 ปล่อย CFB & STG 3	เดินระบบ				

หมายเหตุ : ^{1/}โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

^{2/}โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

5.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เป็นมาตรการทั่วไปและมาตรการในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ แสดงดังตารางที่ 5.1-1 ถึงตารางที่ 5.1-3 ตามลำดับ

5.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้กำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการและเป็นการตรวจสอบประสิทธิภาพและประสิทธิผลของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการของโครงการ แสดงดังตารางที่ 5.2-1 และตารางที่ 5.2-2 ตามลำดับ

ตารางที่ 5.1-1

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (มาตรการทั่วไป)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม - กำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการที่เปิดดำเนินการในปัจจุบันต้องปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เพื่อนำอัตราการระบายมลพิษทางอากาศดังกล่าวให้กับโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ที่จะเริ่มดำเนินการหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดในแต่ละระยะการพัฒนาโครงการ ตั้งแต่ช่วงเริ่มทดลองเดินระบบผลิตไฟฟ้า (Commissioning) ไม่เกินร้อยละ 80 ของอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ปรับลดลงจากโครงการหรือตามหลักการ 80/20 อ้างอิงตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้ติดตามตรวจสอบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ด้วยระบบ CEMs ตั้งแต่เริ่มทดลองเดินระบบของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ซึ่งจะต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้สอดคล้องตาม 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>ค่าควบคุมที่มีการปรับลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่กำหนดไว้ก่อนเริ่มทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าใหม่แต่ละชุดของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ให้สอดคล้องกับค่าควบคุม ทั้งนี้เพื่อควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศในภาพรวมไม่ให้เกินค่าควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลง/ปรับลดปริมาณการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ ให้ดำเนินการแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) รับทราบข้อมูลดังกล่าวด้วย - จัดทำฐานข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามที่มีการระบายจริง (Actual Emission) เพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบ และนำไปใช้ในการแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศในพื้นที่มาบตาพุด - จัดทำระบบข้อมูลเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในโครงการ ทั้งชนิด ปริมาณ คุณสมบัติ (กายภาพและเคมี) แหล่งที่มา และการขนส่งเพื่อเป็นข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการตรวจสอบ - กำหนดให้โครงการยื่นขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนนำชีวมวล (ชิ้นไม้สับ) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริมที่หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีของโครงการ - กรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ บริษัทฯ จะต้องนำมาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการแก้ไขปัญหามลพิษในพื้นที่มาบตาพุดทราบ โดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว - หากบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ (ก) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไข มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ระยะเวลาก่อสร้าง และระยะดำเนินการ - ระยะเวลาก่อสร้าง และระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>(ข) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต มีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วย</p> <p>- หากมีประเด็นปัญหา ข้อขัดข้องและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที</p>	<p>- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ</p>	<p>- ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด</p>

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ประชาสัมพันธ์เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่น ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการในรูปแบบที่เข้าถึงง่าย ทั้งติดป้ายประชาสัมพันธ์ในชุมชน จัดส่งจดหมายข่าวติดบอร์ดในชุมชนและหน่วยงานราชการ หนังสือแจ้งผ่านหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการ ผู้นำชุมชนและครัวเรือน หรือวิธีการอื่นๆ อย่างหลากหลายวิธีการ พร้อมทั้งเปิดรับความคิดเห็น ข้อเสนอแนะและข้อห่วงกังวลของผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างต่อเนื่องอย่างน้อย 15 วัน โดยให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบ และจัดทำรายงานสรุปนำเสนอไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อไป - เนื่องจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ประกาศให้พื้นที่มาบตาพุดเป็นเขตควบคุมมลพิษ ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ดังรูปที่ 1) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขตควบคุมมลพิษต้องดำเนินการตามแผนปรับลดและขจัดมลพิษของเขตควบคุมมลพิษนั้น 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายใน 60 วัน นับตั้งแต่มีมติเห็นชอบรายงานเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 10) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
		<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ระยะเวลาก่อสร้างและระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างที่มีการเปิดหน้าดินอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) และพิจารณาเพิ่มความถี่ในการฉีดพรมน้ำตามสภาพภูมิอากาศของพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง - จำกัดและควบคุมความเร็วยานพาหนะที่ผ่านเข้าออกพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ โดยควบคุมความเร็วรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง - ฉีดล้างทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่โครงการทุกครั้ง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจติดไปกับล้อรถบรรทุก - กรณีเศษดินและเศษวัสดุก่อสร้างร่วงหล่นต้องรีบให้คนงานทำการเก็บวัสดุก่อสร้างที่ร่วงหล่นขึ้นมาทันที รวมทั้งทำความสะอาดในบริเวณพื้นที่ดังกล่าวให้เรียบร้อย - จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบ ส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องจัดให้มีวัสดุปิดคลุม - กำหนดเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการต้องมีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแบบแผนการซ่อมบำรุง 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ - รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ - รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง/พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ระดับเสียงและ ความสั่นสะเทือน	<ul style="list-style-type: none"> - ประชาสัมพันธ์แผนงานการก่อสร้างที่มีกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนให้กับชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบก่อนที่จะมีการดำเนินการก่อสร้าง - จัดเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการและกิจกรรมที่จะก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนกับผู้พักอาศัยใกล้เคียง - กำหนดช่วงเวลาในการทำงานสำหรับกิจกรรมก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังและ/หรือการสั่นสะเทือนในช่วงเวลากลางวัน (งดการทำงานในช่วงเวลา 19.00-07.00 น.) เพื่อป้องกันผลกระทบจากเสียงรบกวนและ/หรือการสั่นสะเทือนในช่วงเวลาพักผ่อนของชุมชน - กำหนดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์และยานพาหนะที่นำมาใช้ในโครงการให้อยู่ในสภาพดี และเมื่อพบว่ามีเสียงดังผิดปกติจากชิ้นส่วนอุปกรณ์ใดให้ทำการแก้ไขปรับปรุงทันที - จัดให้มีวิศวกรควบคุมดูแลกิจกรรมการขุดเจาะและการทำฐานรากเพื่อให้สอดคล้องตามหลักวิศวกรรมตามที่ออกแบบไว้ และทำให้มีผลกระทบต่อพื้นที่ข้างเคียงน้อยที่สุด 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. ทรัพยากรน้ำใช้	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้บริษัทรับเหมารับน้ำใช้จากระบบน้ำใช้ของโครงการปัจจุบันเป็นหลักเพื่อป้องกันผลกระทบต่อระบบน้ำใช้ของชุมชน - กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดเตรียมน้ำดื่มที่สะอาดและถูกสุขลักษณะให้คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดเตรียมห้องน้ำ-ห้องส้วมแบบเคลื่อนที่ให้เพียงพอับจำนวนคนงานก่อสร้างโดยอ้างอิงตามข้อกำหนดของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และกำหนดให้บริษัทรับเหมาต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่เพื่อประสานงานและติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเข้ามารับสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาล - กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลและทำความสะอาดห้องน้ำและห้องส้วม พร้อมทั้งควบคุมให้มีห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะ - กำหนดให้โครงการกำกับและควบคุมให้บริษัทรับเหมาห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงรางระบายน้ำภายในโครงการหรือทางน้ำสาธารณะที่อยู่ใกล้เคียง - กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพเครื่องยนตที่ใช้ในกิจกรรมก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่รางระบายน้ำภายในโครงการหรือทางน้ำสาธารณะ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. การคมนาคมขนส่ง	<ul style="list-style-type: none"> - วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ช่วงก่อสร้างเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร โดยหลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนส่งที่ผ่านชุมชน รวมถึงเส้นทางอื่นๆ กรณีที่พบว่าเส้นทางที่ใช้ในการขนส่งจะก่อให้เกิดผลกระทบด้านการจราจรต่อชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน - กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมให้มีรถรับส่งคนงานก่อสร้างเพื่อช่วยลดปัญหาด้านการจราจร - กำหนดให้มีการอบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด รวมทั้งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของการจัดการจราจรของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - กำหนดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงยานพาหนะที่ใช้ขนส่งเป็นประจำหรือตามระบุงการใช้งานอ้างอิงตามคู่มือซ่อมบำรุงของยานพาหนะแต่ละชนิด - กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลรถขนส่งบริเวณทางเข้า-ออกโครงการ - กำหนดให้ติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งวัสดุก่อสร้างเพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน 	<ul style="list-style-type: none"> - เส้นทางขนส่งวัสดุก่อสร้าง - เส้นทางขนส่งวัสดุก่อสร้าง - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - รถขนส่งวัสดุก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การจัดการของเสีย	- จัดให้มีภาชนะรองรับมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดกระจายตามจุดต่างๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอเพื่อรองรับมูลฝอยที่เกิดจากคนงานก่อสร้าง และกำหนดให้มีการแยกประเภทภาชนะรองรับมูลฝอย ได้แก่ ถังพักมูลฝอยทั่วไป ถังพักมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และถังพักของเสียอันตราย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แยกขยะมูลฝอยที่เกิดจากการก่อสร้างและกิจกรรมของคนงานออกจากกัน และจัดเก็บในภาชนะที่ปิดมิดชิด โดยเศษวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ให้พิจารณา นำกลับมาใช้ใหม่ หรือจำหน่ายให้กับผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมกากของเสีย/ขยะจากบริเวณรอบพื้นที่ก่อสร้างไปไว้ในภาชนะรองรับหรือบริเวณพื้นที่กำหนด รวมทั้งมีหน้าที่ในการประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการเพื่อเก็บขนขยะมูลฝอย และนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาลต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุหรือมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ห้ามทิ้งเศษวัสดุก่อสร้างและขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ และวางระบายน้ำสาธารณะรอบพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	<p>ความปลอดภัยในสถานที่ก่อสร้างโดยทั่วไป</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น รวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนภัยบริเวณดังกล่าวและจำกัดเวลาเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้าง โดยมีเอกสารการขออนุญาตเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน - กำหนดขอบเขตพื้นที่ที่ควบคุมให้คนงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังและติดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง พร้อมติดไฟส่องสว่างบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน - จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) อย่างเข้มงวด โดยเฉพาะงานที่มีความเสี่ยงสูง (High Risk) เช่น การทำงานในที่สูง งานที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย งานที่ดำเนินการในสถานที่อับอากาศ เป็นต้น - ดูแลมิให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการกักเก็บวัตถุไวไฟและจัดทำป้ายเตือนหรือข้อห้ามต่างๆ ตามสภาพหรือคุณสมบัติของวัตถุไวไฟให้เห็นได้ชัดเจน บริเวณนั้นเช่น “ห้ามสูบบุหรี่” “ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ” “ห้ามพกพาอุปกรณ์สำหรับจุดไฟหรือติดไฟ” เป็นต้น - กำหนดให้มีการวิเคราะห์และระบุพื้นที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ พร้อมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์ระงับเหตุติดตั้งไว้ตามความเหมาะสมหรือตามระดับความเสี่ยง โดยให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างให้มีความรู้ และความเข้าใจก่อนเริ่มการทำงาน - กำหนดให้ก่อนการใช้เครื่องมือ/เครื่องจักรและหลังการใช้ทุกครั้งจะต้องมีการตรวจสอบและ/หรือซ่อมแซมแก้ไขเพื่อการใช้งานเป็นไปอย่างปกติ <p>ความปลอดภัยเฉพาะกิจกรรมก่อสร้าง</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับงานก่อสร้าง เช่น กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2551 เป็นต้น <p>มาตรการความปลอดภัยส่วนบุคคล</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมและดูแลให้ลูกจ้างใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตลอดเวลา ที่ทำงานที่เหมาะสมกับลักษณะงาน - อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่จัดเตรียมให้คนงานต้องมีความเหมาะสมกับลักษณะของงานและเป็นไปตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม รวมถึงต้องได้รับความเห็นชอบจากวิศวกรหรือผู้ควบคุมงาน - กำหนดให้มีการอบรมคนงานก่อสร้างเกี่ยวกับการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล โดยกำหนดให้คนงานใหม่ต้องผ่านการอบรมก่อนดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการการควบคุมความปลอดภัยในงานก่อสร้าง</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีขั้นตอนการขออนุญาตเข้าพื้นที่เขตก่อสร้างและตรวจสอบความปลอดภัยในการเข้า-ออกพื้นที่เขตก่อสร้าง/เขตอันตรายเพื่อควบคุมดูแลและตรวจสอบเบื้องต้น สำหรับผู้ที่เข้าออกพื้นที่ก่อสร้างให้ปฏิบัติงานเป็นไปตามการควบคุมดูแลความปลอดภัยเขต/พื้นที่การทำงานก่อสร้าง โดยทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยทั่วไปของพื้นที่ก่อสร้าง - กำหนดให้มีกฎความปลอดภัยทั่วไป กฎความปลอดภัยในการทำงาน และกฎความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือ/เครื่องจักร รวมทั้งควบคุมดูแลลูกจ้างและบุคคลในพื้นที่ก่อสร้างให้ปฏิบัติตามกฎดังกล่าวอย่างเคร่งครัด - ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบความปลอดภัยทั้งในส่วนอาคารสถานที่และสภาพแวดล้อมโดยรอบพื้นที่ก่อสร้าง ซึ่งจะต้องอยู่ในสภาพที่ไม่เป็นอันตรายในการทำงานของคนงานและบุคคลรอบพื้นที่ นอกจากนี้ ยังต้องดูแลในส่วนของการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ถูกต้องและเหมาะสม ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการลดอุบัติเหตุต่างๆ จากการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ หากพบความผิดปกติใดๆ เกิดขึ้นจะต้องรายงานและเสนอแนะแนวทางแก้ไขให้ผู้ควบคุมการก่อสร้างทราบและดำเนินการแก้ไขทันที 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับช่วงก่อสร้าง รวมทั้งการประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง - จัดให้มีระบบการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างและพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ก่อสร้างเกี่ยวกับระบบแจ้งเตือนกรณีฉุกเฉินและขั้นตอนการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - จัดให้มีเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลอย่างเพียงพอสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 รวมถึงกำหนดให้มีการติดต่อประสานงานกับสถานพยาบาลที่เปิดบริการตลอด 24 ชั่วโมงเพื่อให้สามารถนำส่งพนักงานเข้ารับการรักษาพยาบาลได้โดยสะดวกและรวดเร็ว 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา พื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น - จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ - จัดให้มีการอบรมคนงานก่อสร้างเกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. สาธารณสุข (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้คนงานก่อสร้าง พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งคนงานก่อสร้างเข้ารับการรักษากับโรงพยาบาลที่ชัดเจน - จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ - ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิด-19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
5-19 9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนให้บริษัทรับเหมาพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถตรงกับลักษณะงานเข้าทำงานเป็นอันดับแรก - กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดทำทะเบียนประวัติคนงานก่อสร้างที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ก่อสร้าง และเสนอข้อมูลดังกล่าวให้ผู้นำชุมชนและ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ - กำหนดกฎระเบียบ/ข้อบังคับในการทำงานให้ชัดเจน พร้อมกำหนดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุมกิจกรรมก่อสร้างและดูแลพฤติกรรมของคนงานก่อสร้าง เช่น ปัญหาลักขโมย ยาเสพติด ทะเลาะวิวาท เป็นต้น เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียง นอกจากนี้ โครงการจะนำปัจจัยดังกล่าวเพื่อพิจารณาหรือคัดเลือกบริษัทรับเหมา 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (อ้างอิงรูปที่ 2) โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน - จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์การดำเนินการก่อสร้างตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง โดยติดตั้งในบริเวณที่ประชาชนสามารถมองเห็นได้ชัดเจน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการก่อสร้างด้วยรูปแบบที่เหมาะสม - จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการและ ชุมชนรอบโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)	<p>1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงซึ่งไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ <p>ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด</p>			

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)	<p>2) วาระของกรรมการและการฟื้นฟูสภาพ</p> <p><u>คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงและผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน</u></p> <p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม 			

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ * ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ <p>4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม</p> <p>การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ</p>			

หมายเหตุ : บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด เป็นผู้กำกับดูแลและกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างให้บริษัทรับเหมาปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

ตารางที่ 5.1-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ - การจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินและสายพานลำเลียงถ่านหิน	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้ระบอบองค์ประกอบของถ่านหินในสัญญาซื้อขายถ่านหินที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการ และองค์ประกอบของซัลเฟอร์ในถ่านหินไม่เกินร้อยละ 1 โดยน้ำหนัก รวมทั้งกำหนดองค์ประกอบของปรอทในถ่านหินไม่เกิน 160 ไมโครกรัมต่อกิโลกรัม พร้อมทั้งกำหนดให้จัดเก็บฐานข้อมูลองค์ประกอบของถ่านหินที่ได้จากการวิเคราะห์ในการนำเข้ามาแต่ละเที่ยว 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้บริษัทผู้จัดหาถ่านหินส่งผลการวิเคราะห์องค์ประกอบถ่านหินตั้งแต่ต้นทางก่อนที่เรือขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินให้กับโครงการเพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพและองค์ประกอบถ่านหินให้สอดคล้องตามค่าควบคุมของโครงการ ก่อนขนส่งถ่านหินจะออกจากท่าเทียบเรือของแหล่งถ่านหินต่อไป 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดเก็บข้อมูลคุณภาพของถ่านหินที่ได้จากการนำเข้า (ตามเอกสารแนบท้ายของการจัดทำการศึกษา) และข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพของถ่านหินของบริษัทฯ (ประกอบด้วยสัดส่วนของซัลเฟอร์ สัดส่วนเถ้า สารโลหะหนัก และธาตุปริมาณน้อยที่เป็นองค์ประกอบในถ่านหิน) 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้สายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด และมีหัวฉีดพ่นน้ำบริเวณสายพานไประยถ่านหินลงสู่กองถ่านหินที่อยู่ภายในอาคาร 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การจัดหาเชื้อเพลิง ชีวมวลและการขนส่ง เชื้อเพลิงชีวมวล	- จัดเก็บข้อมูลของแหล่งที่มาของชิ้นไม้สับทุกล็อตที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสม ในโรงไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 5 ปี ประกอบด้วย ข้อมูลของแหล่งไม้ และที่ตั้งโรงสับไม้ เพื่อป้องกันการลักลอบนำไม้มาจากแหล่งที่ผิดกฎหมาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลต้องให้เป็นไปตามกฎหมายของไทย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนออกจากโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- บดอัดกองถ่านหินให้มีความหนาแน่นเหมาะสม (ประมาณ 1.2 ตันต่อลูกบาศก์เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ติดตั้งหัวพ่นน้ำ (Sprinkler) โดยรอบเพื่อฉีดพ่นน้ำให้ทั่วบริเวณกองถ่านหินที่อยู่ ภายในอาคารเพื่อเป็นการป้องกันการลุกไหม้ของถ่านหินและป้องกันการฟุ้งกระจาย ของฝุ่นถ่านหิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ปลุกไม้ยืนต้นโดยรอบโรงไฟฟ้าเพื่อลดผลกระทบการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหินและ เชื้อเพลิงชีวมวล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- จัดให้กองชีวมวลอยู่ภายใต้หลังคาคลุมเพื่อป้องกันน้ำฝน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- การนำเชื้อเพลิงชีวมวลจากลานกองไปใช้ที่หม้อไอน้ำ CFB ต้องเป็นแบบ First in- First out เพื่อป้องกันการเกิดการหมักของชิ้นไม้สับ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง</p>	<p>- การดำเนินการของโครงการก่อนที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบชีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังคงทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการเท่ากับ 647 เมกะวัตต์ และมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 11 ปล่อง แสดงดังตารางที่ 2 โดยมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 168.10, 213.19 และ 27.26 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) รายละเอียดดังนี้</p> <p>1. ปล่อง CTG HRSG1</p> <ul style="list-style-type: none"> • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที • ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที 	<p>- ปล่องระบาย/พื้นที่ โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด</p>

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>2. ปล่อง CTG HRSG2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที <p>3. ปล่อง CTG HRU 1A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.03 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>4. ปล่อง CTG HRU 1B</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.32 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>5. ปล่อง CFB & STG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>6. ปล่อง CTG HRU 2A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>7. ปล่อง CTG HRU 2B</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>8. ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>9. ปล่อง CTG HRSG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>10. ปล่อง CTG HRSG 4</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>11.ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>- การดำเนินการของโครงการหลังจากที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 ชุด (CTG HRU 1A & 1B และ CTG HRU 2A & 2B) และหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ ซีเอฟบีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด (CFB & STG 1 และ CFB & STG 2) หมดอายุสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะมีการปรับเปลี่ยนการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดและมีการหยุดเดินเครื่อง หน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุด ซึ่งทำให้กำลังการผลิตโดยรวมสูงสุดของโครงการลดลงเหลือ 499 เมกะวัตต์ และมีการปรับลดค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ ระบายออกปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าบางชุดตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ใหม่ของบริษัทในเครือ จำนวน 2 โครงการดังนี้</p>	<p>- ปล่องระบาย/พื้นที่ โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด</p>

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อ ทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 1 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด) <u>หรือระยะที่ 1 ซึ่งสามารถ แบ่งเป็น 3 กรณีย่อย รายละเอียดดังนี้</u></p> <p>- ระยะที่ 1.1 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซ ธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG พร้อมกันก่อน จำนวน 2 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B และปรับ ลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบาง หน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง แสดงดังตารางที่ 3 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 147.75, 212.52 และ 26.75 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สถานะแห่ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7)(มีการปรับลด ค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง โดยรวม 20.35, 0.67 และ 0.51 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>1. ปล่อง CTG HRSG1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>2. ปล่อง CTG HRSG2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที <p>3. ปล่อง CFB & STG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 179 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.64 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>4. ปล่อง CTG HRU 2A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>5. ปล่อง CTG HRU 2B</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • <u>ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที</u> <p>6. ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที</u> <p>7. ปล่อง CTG HRSG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที</u> 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>8. ปล่อง CTG HRSG 4</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>9. ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p>			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>- <u>ระยะที่ 1.2 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 3 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 4 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 137.49, 211.99 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 30.61, 1.20 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</u></p> <p><u>1. ปล่อง CTG HRSG1</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <u>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที</u> <u>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที</u> 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • <u>ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที</u> <p>2. ปล่อง CTG HRS G2</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที</u> <p>3. ปล่อง CFB & STG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 178 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 71.24 กรัมต่อวินาที</u> • <u>ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที</u> 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>4. ปล่อง CTG HRU 2A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที <p>6. ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>7. ปล่อง CTG HRSG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>8. ปล่อง CTG HRSG 4</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>9. ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที <p>ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p> <p>- ระยะที่ 1.3 ดำเนินการติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 4 หน่วย โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 5 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 136.34, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาทีตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 31.76, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>1. ปล่อง CTG HRS G1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>2. ปล่อง CTG HRS G2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที <p>3. ปล่อง CFB & STG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 96 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 27.62 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>4. ปล่อง CTG HRU 2A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที <p>6. ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>7. ปล่อง CTG HRS 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>8. ปล่อง CTG HRS 4</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>9. ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 28.77 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>ทั้งนี้หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p> <p>* กรณีจะเริ่มเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์เพื่อทดแทนสัญญาจ่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เดิม จำนวน 2 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิมที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชันที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด) ซึ่งมีหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซโดยรวมทั้ง 2 โครงการข้างต้นจำนวน 6 หน่วย (ระยะที่ 2) โครงการจะหยุดเดินระบบของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CTG HRU 1A & 1B ส่วน CTG HRU 2A & 2B จะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด และปรับลดอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG ทั้ง 3 ชุด รวมถึงปรับลดอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ CFB & STG 1 โดยมีการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ระบายออกปล่องระบายบางหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 9 ปล่อง (ใช้งาน 8 ปล่อง สำรอง 1 ปล่อง) แสดงดังตารางที่ 6 หรือมีการควบคุมระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวมไม่เกิน 120.21, 210.79 และ 26.48 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) (มีการปรับลดค่าควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละอองโดยรวม 47.89, 2.40 และ 0.78 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ) รายละเอียดดังนี้</p>			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)	<p>1. ปล่อง CTG HRSG1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.33 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>2. ปล่อง CTG HRSG2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.31 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.12 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.23 กรัมต่อวินาที <p>3. ปล่อง CFB & STG 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 175 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 70.04 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>4. ปล่อง CTG HRU 2A</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.27 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>5. ปล่อง CTG HRU 2B (ระบบสำรอง)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.26 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.27 กรัมต่อวินาที <p>6. ปล่อง CFB & STG 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 72.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>7. ปล่อง CTG HRSG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.02 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.25 กรัมต่อวินาที <p>8. ปล่อง CTG HRSG 4</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 10.25 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 0.13 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 0.26 กรัมต่อวินาที <p>9. ปล่อง CFB & STG 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 80 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 23.01 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และอัตราการระบายไม่เกิน 68.06 กรัมต่อวินาที ฝุ่นละออง ควบคุมความเข้มข้นไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 8.41 กรัมต่อวินาที 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การควบคุมอัตรา ระบายสารมลพิษ จากปล่อง (ต่อ)</p>	<p>ทั้งนี้ หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทำการตั้งค่าสัญญาณเตือนจากอุปกรณ์ตรวจวัดการระบายมลพิษของหน่วยผลิตในห้องควบคุมโดยให้ตั้งค่าเตือนไว้ 2 ระดับ คือ High Level Alarm และ High High Level Alarm และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตและอุปกรณ์ควบคุมการระบายมลสารของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน • กรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะทำการเตรียมการเพื่อลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิตหากมีการระบายมลสารทางอากาศสูงถึงค่าควบคุมของโครงการ โดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป - จัดอบรมพนักงานที่ดูแลการผลิตและระบบควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างสม่ำเสมอหรือในกรณีรับพนักงานใหม่ - กรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องเกินค่าที่กำหนด ต้องจดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมกับวิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนป้องกันการเกิดซ้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่องระบาย/พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การควบคุมอัตราการระบายสารมลพิษจากปล่อง (ต่อ)	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ด้านการเผาไหม้และระบบระบายมลพิษทางอากาศเป็นผู้ควบคุมดูแลระบบบำบัดดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษจากการเผาไหม้และการจัดการการเผาไหม้ที่ CTG	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มี Water Injection System เพื่อควบคุมการเกิด NO_x ในห้องเผาไหม้ของ CTGs - ควบคุมปริมาณน้ำจากระบบ Water Injection ที่ใช้ในการฉีดพ่นเข้าห้องเผาไหม้ของ CTG แต่ละชุดให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง - จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศโดยเฉพาะระบบ Water Injection และเครื่องตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs - จัดให้มีระบบป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมอัตราการระบาย SO₂ ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด - ควบคุมอัตราการป้อนหินปูนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของ CFB ให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง - ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอัตราการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเสริมที่ CFB แต่ละหน่วย และสรุปปริมาณการใช้ในแต่ละวัน - จัดให้มีระบบดักฝุ่นแบบถุงกรองอากาศเสีย (Baghouse Filter) ก่อนระบายออกปล่อง - ติดตั้งระบบ SNCR เพื่อควบคุมอัตราการระบาย NO_x ให้สอดคล้องตามค่าควบคุมที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ - ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ - ระบบบำบัดมลพิษ/พื้นที่โครงการ - ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ - ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ - ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ - ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ/พื้นที่โครงการ - ห้องเผาไหม้/พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- อุปกรณ์ควบคุมมลพิษ จากการเผาไหม้และ การจัดการการเผาไหม้ ที่ CTG (ต่อ)	- จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบควบคุมมลพิษทาง อากาศโดยเฉพาะ SNCR, ระบบป้อนหินปูน, เครื่องดักฝุ่นแบบถุงกรอง และเครื่อง ตรวจวัดสารมลพิษแบบ CEMs	- ระบบบำบัดมลพิษ/พื้นที่ โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- การตรวจวัดและ นำเสนอค่าการระบาย มลพิษทางอากาศ	- ติดตั้งระบบตรวจวัดสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) และ จัดทำระบบข้อมูลเพื่อรวบรวมผลจาก CEMs รวมทั้งการทำ Audit CEMs ตามหลัก วิชาการอย่างต่อเนื่อง - นำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ (โดยเฉพาะค่าการระบาย มลพิษทางอากาศ) แก่ประชาชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมการมี ส่วนร่วมในการตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ป้ายแสดงผลตรวจวัดการระบายสารมลพิษทางอากาศ (Emissions Display Board) ศูนย์เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของการนิคมฯ จดหมายข่าว รายงาน สิ่งแวดล้อมประจำปี หรือ Website ของบริษัทฯ เป็นต้น - กรณีที่เครื่องวัดสารมลพิษทางอากาศแบบ CEMs ชัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้เครื่องวัดแบบมือถือ (Portable Gas Detector) เพื่อตรวจวัดสาร มลพิษทางอากาศทุกๆ 2 ชั่วโมงแทนและรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้โดยเร็ว	- ปล่องระบาย/พื้นที่ โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- อุปกรณ์ลำเลียงและ ไซโลเก็บกากถ่านหิน	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีไซโลเพื่อเก็บกากถ่านหินที่เกิดขึ้นจากอุปกรณ์ดักฝุ่นละอองแบบ Baghouse Filter โดยลำเลียงถ่านหินจาก Baghouse Filter ไปยังไซโลเก็บกากด้วยท่อที่เป็นระบบปิด - รถบรรทุกถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกเถ้าโดยเฉพาะเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - รถบรรทุกถ่านหิน 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. ทรัพยากรน้ำใช้	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้โครงการนำน้ำทะเลจากแหล่งน้ำทะเลมาใช้ในระบบหล่อเย็นเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำของโครงการ เพื่อลดความต้องการทรัพยากรน้ำใช้ของพื้นที่ - จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ - จัดทำระบบข้อมูลปริมาณการสูบน้ำทะเลและจัดทำแผนลดปริมาณการสูบน้ำทะเลมาใช้ในการดำเนินการโครงการ - นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำเพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่ - กรณีในพื้นที่มีปัญหาการขาดแคลนน้ำหรือวิกฤตภัยแล้ง โครงการจะประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือภาคราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาลดปริมาณการใช้น้ำจนกว่าสถานการณ์จะกลับมามีในสภาวะปกติ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>3. คุณภาพน้ำ</p> <p>- น้ำทิ้ง (น้ำจืด)</p> <p>พื้นที่หน่วยผลิตและสำนักงาน</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการให้สอดคล้องตามมาตรฐานน้ำทิ้งโดยอ้างอิงกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมาตรฐานที่มีการบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 เป็นต้น - กำหนดให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำให้รวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเอเอสเพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้สอดคล้องตามมาตรฐานก่อนระบายน้ำทิ้งลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป - กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการหล่อเย็นอุปกรณ์/เครื่องจักรเข้าบ่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดลงรางระบายน้ำด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และระบายลงรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นยาว 500 เมตร ของโครงการเพื่อระบายลงทะเลต่อไป - กำหนดให้รวบรวมน้ำ RO-Reject ของหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 1, 2 และ 3 เพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยนำมาใช้เป็นน้ำดิบของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหน่วยที่ 4 (Brine RO Unit) 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางอย่างเพียงพอเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการฟื้นฟูสภาพถังแลกเปลี่ยนประจุแบบ Mixed Bed ของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำควบแน่น (Condensate Polisher) ก่อนระบายลงสู่คลองระบายน้ำ - กำหนดให้รวบรวมน้ำทิ้งที่เกิดจากการล้างพื้นบริเวณส่วนการผลิตเข้าบ่อตกตะกอนก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมซดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน - กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งจากระบบอาร์โอของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุบางส่วนกลับกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมซดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน - กำหนดให้หมุนเวียนน้ำชะจากลานกองถ่านหินที่ถูกรวบรวมด้วยบ่อรวบรวมน้ำชะเพื่อตกตะกอนกลับไปใช้ใหม่โดยนำไปเติมซดเชยในระบบฉีดพรมลานกองถ่านหิน - กำหนดให้มีการหมุนเวียนน้ำทิ้งที่เกิดจากระบบผลิตไอน้ำและน้ำทิ้งที่นำมาดักจับไอน้ำ/ลดอุณหภูมิกลับเข้าถังน้ำดิบของโครงการเพื่อนำเข้าระบบผลิตน้ำใสก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป - จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการชีวภาพ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมของอาคารต่างๆ - จัดให้มีรางระบายน้ำฝนภายในโครงการแยกออกจากระบบระบายน้ำเสีย - จัดให้มีระบบแยกน้ำ-น้ำมันอย่างเพียงพอ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการล้างอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต และน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> - หน่วยผลิตน้ำอ่อนและหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการชีวภาพ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำจืด) พื้นที่หน่วยผลิตและ สำนักงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance Plan) ระบบบำบัดน้ำเสียอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ระบบปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ระบบบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม (ระบบบำบัดน้ำเสียด้วยกระบวนการทางชีวภาพ) - จัดให้มีการอบรมพนักงานควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอหรือในกรณีรับพนักงานใหม่ - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ รวมถึงระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - ระบบบำบัดน้ำเสีย - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมปริมาณการสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็นของโครงการให้เหมาะสม โดยปริมาณน้ำทะเลสูงสุดที่ใช้ในแต่ละหน่วย CFB เป็นดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 1 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 2 ไม่เกิน 10 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที • ความต้องการน้ำหล่อเย็นสำหรับ CFB 3 ไม่เกิน 7.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มข้นของคลอรีนแบบอัตโนมัติบริเวณรางระบายน้ำของโครงการ และแสดงผลที่ห้องควบคุม พร้อมทั้งจัดบันทึกผลการตรวจวัด 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - รางระบายน้ำของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)</p>	<p>- ควบคุมความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการให้สูงขึ้นไม่เกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นแบบต่อเนื่องบริเวณจุดสูบน้ำและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการ สำหรับค่าที่ตรวจวัดได้และผลต่างของค่าดังกล่าวจะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้ให้สัมพันธ์กับผลต่างอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนและหลังออกจากคอนเดนเซอร์ รวมทั้งกำกับการผลิต ทั้งนี้ หากผลต่างอุณหภูมิน้ำที่ผ่านระบบหล่อเย็นมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้นเกิน 5 องศาเซลเซียส และไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส โครงการจะเพิ่มปริมาณน้ำหล่อเย็นที่ใช้แต่ไม่เกิน 27.73 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที และจะลดกำกับการผลิตลงหากปริมาณน้ำใช้ถึงจุดสูงสุดแล้ว ซึ่งการลดกำกับการผลิตลง ทำให้อุณหภูมิที่ผลิตได้ลดลงและทำให้อุณหภูมิของน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นลดลงด้วย 	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด</p> <p>- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด</p> <p>- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด</p>

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- น้ำทิ้ง (น้ำทะเล) (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมความเข้มข้นของคลอรีนในน้ำทิ้งของโครงการไม่เกิน 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยมีวิธีการดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเข้มข้นคลอรีนแบบต่อเนื่องในน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ค่าที่ตรวจวัดได้จะแสดงที่ห้องควบคุมส่วนกลาง • พนักงานปฏิบัติการที่อยู่ในห้องควบคุมจะควบคุมอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรด์อย่างเหมาะสมตามค่าตรวจวัดที่แสดง โดยต้องมีความเข้มข้นเพียงพอในการควบคุมจุลชีพแต่ไม่สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดคือ 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้หากพบว่าน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นมีแนวโน้มความเข้มข้นของคลอรีนสูงกว่า 0.1 มิลลิกรัมต่อลิตร จะทำการปรับวาล์วควบคุมเพื่อลดอัตราการเติมโซเดียมไฮโปคลอไรด์ลงเพื่อให้ความเข้มข้นอยู่ในค่าที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - น้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
4. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมความเร็วของน้ำทะเลบริเวณปากเข้าอุโมงค์น้ำไม่เกิน 0.3 เมตรต่อวินาที ซึ่งเป็นความเร็วที่สัตว์น้ำส่วนใหญ่สามารถว่ายน้ำหนีได้ รวมทั้งมีการติดตั้งตะแกรงบริเวณอุโมงค์สูบน้ำทะเลที่ใช้ในการหล่อเย็นที่มีขนาดช่องตะแกรงประมาณ 150 มิลลิเมตร เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสัตว์น้ำ - อุโมงค์นำน้ำเข้าสถานีสูบน้ำทะเลของโครงการจะติดตั้งอยู่ที่ระดับความลึกมากกว่า 2.0 เมตร จากผิวน้ำเพื่อลดการสูญเสียแพลงก์ตอนที่อาศัยอยู่อย่างหนาแน่นในระดับความลึกตั้งแต่ 0.3 ถึง 2 เมตร 	<ul style="list-style-type: none"> - สถานีสูบน้ำทะเล - สถานีสูบน้ำทะเล 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. ทรัพยากรชีวภาพ ทางทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานกับชุมชนและหน่วยงานวิชาการที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดแนวทางที่เหมาะสมในการสนับสนุนพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อปล่อยทดแทนในน้ำทะเล เช่น ชนิดพันธุ์สัตว์น้ำ พื้นที่ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เป็นต้น รวมทั้งประเมินผลการดำเนินการมาตรการฟื้นฟูหรือทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโครงการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่สอดคล้องกับสภาพพื้นที่ - ให้ความร่วมมือ สนับสนุน และส่งเสริมหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟู พัฒนา และเพิ่มผลผลิตทรัพยากรชีวภาพทางทะเลอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ - ติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนลงทะเล รวมถึงธนาคารปูม้าและธนาคารปลาหมึก โดยการสัมภาษณ์ชาวประมงและชาวบ้านในท้องถิ่นเกี่ยวกับผลบวก ผลลบ อุปสรรค และความสำเร็จ เพื่อนำไปปรับปรุงแนวทางในการส่งเสริมให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผลมากขึ้น รวมถึงนำข้อมูลเบื้องต้นมาวิเคราะห์เพื่อปรับปรุงแผนการดำเนินการทุกๆ 2-3 ปี - วิเคราะห์ผลจากตารางติดตามปริมาณสัตว์น้ำวัยอ่อนบริเวณจุดสูบน้ำทะเลเพื่อประเมินปริมาณการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทดแทนที่เหมาะสม - สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปูม้าเพื่อให้สามารถนำปูไข่แคะมาปล่อยให้ออกไข่และเจริญเป็นตัวอ่อนและปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปูม้าในธรรมชาติต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ - สถานีสูบน้ำทะเล - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนชาวประมงพื้นบ้านเพื่อจัดตั้งธนาคารปลาหมึก เพื่อนำไข่ปลาหมึกที่ติดมากับอวนหรือเครื่องมือประมงอื่นๆ มาอนุบาลในกระชังในทะเลเพื่อให้สามารถรอดเป็นตัวอ่อนปลาหมึกก่อนปล่อยลงทะเลเพื่อเพิ่มปริมาณปลาหมึกในธรรมชาติต่อไป - สัมภาษณ์ชาวบ้านโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร (ปีละ 1 ครั้ง) โดยเน้นหมู่บ้านที่ทำการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำและประมงชายฝั่งเพื่อทราบข้อมูลเกี่ยวกับผลผลิตจากการเพาะเลี้ยง บริเวณที่ทำการเพาะเลี้ยง สถิติการประมง บริเวณที่ทำการประมง ฤดูกาล ปริมาณ และชนิดสัตว์น้ำที่ก่อให้เกิดรายได้จากการทำการประมง ความอุดมสมบูรณ์ของสัตว์น้ำ และปัญหาอุปสรรคในการทำการประมง โดยเปรียบเทียบอดีตและปัจจุบัน - ประเมินผลการดำเนินมาตรการฟื้นฟู/ทดแทนทรัพยากรชีวภาพทางทะเลของโรงไฟฟ้าเดิมโดยประสานงานหน่วยงานด้านวิชาการเพื่อให้มีการดำเนินงานที่ถูกต้อง ต่อเนื่อง และสอดคล้องกับสภาพพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
5. ระดับเสียงและความสั่นสะเทือน	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงและความสั่นสะเทือนสำหรับเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังกว่าปกติหรือที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เป็นต้น - ปลุกต้นไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วของโครงการให้มากที่สุด เพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง - กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงหรือไซเลนเซอร์ (Silencer) สำหรับควบคุมเสียงดังกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายไอน้ำออกจากระบบบางส่วนเพื่อควบคุมความดันในระบบไอน้ำให้มีความเหมาะสมและเพื่อความปลอดภัย 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ระดับเสียงและ ความสั่นสะเทือน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังและ/หรือการเกิดสั่นสะเทือน เช่น เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และการระบายไอน้ำ เป็นต้น โดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือน/ตั้งศูนย์เพลาคู่มือเครื่องจักร และตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักรเป็นประจำ - จัดให้มีแผนบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกังหันไอน้ำ เพื่อให้ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย - ควบคุมมิให้ค่าระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วมีค่าระดับเสียงเกิน 70 เดซิเบลเอ - กรณีที่พบปัญหาผลกระทบด้านเสียงให้พิจารณาการลดค่าระดับเสียงโดยจัดให้มีระบบลดหรือป้องกันระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ - จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่อาคารส่วนผลิต และบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังภายใน 1 ปีหลังเปิดดำเนินงาน และจัดทำซ้ำทุก 3 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในบางช่วงเวลา 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การคมนาคมขนส่ง	<ul style="list-style-type: none"> - ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดควดชันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น - วางแผนช่วงเวลาและเส้นทางการขนส่งสารเคมี เชื้อเพลิงชีวมวล และกากของเสียเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจรของพื้นที่ โดยหลีกเลี่ยงเส้นทางลัดหรือเส้นทางที่ผ่านชุมชน รวมถึงหลีกเลี่ยงการขนส่งช่วงชั่วโมงเร่งด่วน - หากเชื้อเพลิงชีวมวลมีการตกหล่นบนผิวจราจรที่ใช้ขนส่ง ให้ผู้จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลรับผิดชอบทำความสะอาด โดยห้ามกองชีวมวลที่ตกหล่นไว้บริเวณไหล่ของถนน - จัดเตรียมพื้นที่เก็บพักเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้รถบรรทุกเทเชื้อเพลิงชีวมวลลงพื้นที่เก็บพักได้พร้อมกัน จำนวน 3 คัน เพื่อป้องกันการจราจรของรถบรรทุกบริเวณริมทางก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า - ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ - จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถที่เข้าสู่พื้นที่โครงการและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง - พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง - พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง - พื้นที่โครงการ - เส้นทางการขนส่ง - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมพื้นที่เพื่อติดตั้งจุดล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากโครงการ - เลือกใช้การขนส่งก๊าซธรรมชาติด้วยระบบท่อและขนส่งถ่านหินด้วยสายพานลำเลียงเพื่อลดปริมาณการจราจรและความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งทางถนน - จัดเตรียมพื้นที่สำรองภายในโครงการบริเวณพื้นที่ด้านทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการเพื่อให้รถบรรทุกจอดได้อย่างน้อย 3 คัน - กำหนดให้รถบรรทุกทุกสารเคมีและรถบรรทุกกากของเสียอุตสาหกรรมต้องมีการติดตั้งระบบจีพีเอสหรือ Global Positioning System (GPS) เพื่อควบคุมความเร็วในการขนส่งให้สอดคล้องตามที่กฎหมายกำหนด และเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน - กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่เกิดขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ - การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับกับการขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Material Safety Data Sheet; MSDS) ซึ่งมีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาฉุกเฉินและการปฐมพยาบาลเบื้องต้นกรณีเกิดอุบัติเหตุติดบนรถขนส่งซึ่งข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - ผู้ให้บริการขนส่ง - ผู้ให้บริการขนส่ง - พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการ กากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - จัดการของเสียที่เกิดจากโครงการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่ง ของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 เป็นต้น - นำหลักการสามอาร์ หรือ 3Rs มาใช้กล่าวคือ การบริหารจัดการเพื่อลดการเกิด ของเสีย (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Reuse) และการปรับสภาพ ของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) มาประยุกต์ใช้ในการจัดการกากของเสีย เพื่อทำให้เกิดของเสียหรือเหลือของเสียที่ต้องส่งกำจัดให้น้อยที่สุด - จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ในพื้นที่โครงการเพื่อรองรับขยะมูลฝอยที่ เกิดจากพนักงานและอาคารสำนักงาน ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน และรวบรวมมาเก็บพักในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และแยกประเภทออกจากกันอย่างชัดเจน ก่อนติดต่อให้เทศบาลเมือง มาบำบัดหรือหน่วยงานอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยรีไซเคิล ที่เก็บรวบรวมได้ควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้ บริษัทรับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป - แยกของเสียจากกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิตของโครงการ ตามชนิด และความเป็นอันตราย เพื่อความสะดวกต่อการจัดการและนำไปกำจัด 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้เจ้าหน้าที่จากไซโลเก็บกากของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่มีการปิดคลุมอย่างมิดชิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ - กำหนดให้เจ้าหน้าที่จากไซโลเก็บกากของโครงการจะต้องขนส่งด้วยรถบรรทุกที่ขนส่งแล้วโดยเฉพาะซึ่งเป็นระบบปิดเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนที่โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ หรือนำไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการหากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ในการประสานงานกับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนถึงช่วงที่กำหนดให้เข้ามารับกากของเสียไปกำจัดเพื่อป้องกันกรณีที่บริษัทผู้รับกำจัดไม่สามารถเข้ามารับกากของเสียไปกำจัดในช่วงเวลาที่กำหนด - กำหนดให้มีการคัดเลือกบริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตรายโดยให้คำนึงถึงประสิทธิภาพและศักยภาพเป็นสำคัญ - กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยงานดังกล่าวกำจัดกากของเสียของโครงการเป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้องตามหลักวิชาการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - บริษัทรับกำจัดกากของเสียอันตราย - หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านสังคมและเศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน - ด้านสังคมและเศรษฐกิจ	<ul style="list-style-type: none"> - พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญเป็นอันดับแรก และพยายามจ้างให้ได้เป็นจำนวนมากที่สุด - ส่งเสริมการรวมกลุ่มผู้จัดหาชีวมวลในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า - เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อกัน - จัดทำแผนปฏิบัติการด้านประชาสัมพันธ์เพื่อให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้กับประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีแผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR) โดยยึดหลักการมีส่วนร่วมกิจกรรมชุมชน การส่งเสริมและการสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่น รวมไปถึงการส่งเสริมหรือสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชนและท้องถิ่นเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันได้ระหว่างโครงการกับชุมชน ทั้งนี้ให้ครอบคลุมถึงกิจกรรมด้านการสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านการศึกษาและเยาวชน ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย และด้านคุณภาพชีวิต - กำหนดให้มีการสุ่มสอบถามประชาชนหรือกลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมกิจกรรมเพื่อประเมินผลความพึงพอใจด้านกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมแต่ละด้านหรือแต่ละโครงการ โดยให้ประเมินโดยอ้างอิงกับเป้าหมาย/ดัชนีวัดผลความพึงพอใจเป็นแบบก้าวหน้า 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (อ้างอิงรูปที่ 2) โดยระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน และโครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน - เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อให้ประชาชนมีความเข้าใจต่อมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมทั้งเปิดโอกาสให้มีการซักถามและแสดงความคิดเห็นเพื่อคลายความวิตกกังวลของชุมชน - จัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ รวมถึงมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน - จัดตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน รวมทั้งมีส่วนร่วมในการชดเชยเยียวยากรณีได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ โดยคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง ผู้แทนผู้นำชุมชน ผู้แทนหน่วยงานราชการ และผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยที่คณะกรรมการฯ มีรายละเอียดดังนี้ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการและพื้นที่รอบโครงการ - พื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)	<p>1) องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงซึ่งไม่มีตำแหน่งบริหารหรือตำแหน่งผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนผู้นำชุมชน ต้องได้รับการคัดเลือกมาจากหน่วยงานท้องถิ่น * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนหน่วยงานราชการ โดยได้รับการมอบหมายมาจากหน่วยงานราชการต้นสังกัด * กรรมการซึ่งเป็นผู้แทนจากกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยได้รับการแต่งตั้งจากผู้บริหารของบริษัทฯ <p>ทั้งนี้กระบวนการได้มาของผู้แทนชุมชนและกลุ่มประมง และผู้แทนภาคราชการที่จะเข้ามาเป็นคณะกรรมการนั้นให้ทาง กนอ. เป็นผู้ดำเนินการ อีกทั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนและกลุ่มประมงต้องมีสัดส่วนมากกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบของคณะกรรมการทั้งหมด</p>			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)</p>	<p>2) วาระของกรรมการและการฟื้นฟูสภาพ <u>คณะกรรมการฯ มีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับ ประกาศแต่งตั้ง โดยดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน คณะกรรมการฯ อาจพ้น สภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชนและกลุ่มประมง และผู้นำชุมชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณี ตัวแทนของโครงการ และตัวแทนหน่วยงานราชการ) และขาดคุณสมบัติของคณะ กรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการ คัดเลือกคณะกรรมการฯ ท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน</u></p> <p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> * กำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของ กลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง * ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงาน แก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง * พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอน และวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิด ผลกระทบสิ่งแวดล้อม * พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการ ดำเนินงานของโครงการ 			

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
- การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ)	<p>* ประสานงานหรือเชิญหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลหรือคำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความเหมาะสม ประชาสัมพันธ์โครงการให้กับประชาชนและผู้ที่มีส่วนได้เสียทราบ</p> <p>4) องค์ประชุมและกลไกในการประชุม</p> <p>การประชุมคณะกรรมการฯ แต่ครั้งจะต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดการปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลพินิจของคณะกรรมการฯ</p>			
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดนโยบายความปลอดภัยที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้าเดิม และทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด - จัดให้มีการประชุมระหว่างคณะกรรมการความปลอดภัยของกลุ่มบริษัทโกลว์ฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง - จัดให้มีระบบโทรศัพท์สายตรงระหว่างห้องควบคุมส่วนกลางของโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทฯ โกลว์ - จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit) ในบางกรณี เช่น งานที่ต้องทำงานในที่อับอากาศ งานที่ก่อให้เกิดความร้อน ประกายไฟ งานที่ต้องทำงานในที่สูงหรือต้องใช้นั่งร้าน เป็นต้น - บันทึกและวิเคราะห์อุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานที่เกิดขึ้นทุกครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ - จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎหมายกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 - กำหนดให้มีการแยกหมวดหมู่การเก็บพักสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกันเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายเนื่องจากการทำปฏิกิริยา - จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน - จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงานตามลักษณะงานที่เกี่ยวกับสารเคมีและควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งปฏิบัติงาน - จัดให้มีจุดชำระล้างร่างกายและล้างตาฉุกเฉินในบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลา - กำหนดให้มีการจัดทำคันคอนกรีตรอบถังพักสารเคมีที่มีสถานะเป็นของเหลว โดยกำหนดให้ปริมาตรความจุของคันคอนกรีตต้องไม่น้อยกว่าปริมาตรของถังใบที่ใหญ่ที่สุด 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - ถังพักสารเคมี 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีแผนงานในการนำสารเคมีที่รั่วไหลไปกำจัดตามวิธีที่เหมาะสมตาม คำแนะนำในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (MSDS) หรือตามคำแนะนำ จากผู้ผลิตหรือผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- โครงการออกแบบให้ระบบลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์จากถังเก็บพักแอมโมเนีย ไปใช้งานที่ระบบควบคุม NO _x แบบ Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) ของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบซีเอฟบีต้องเป็นระบบปิดทั้งหมด และกำหนดให้ พนักงานทำงานอยู่ในห้องควบคุมส่วนกลางเพื่อป้องกันหรือโอกาสการสัมผัสกับ สารแอมโมเนียแอนไฮไดรส์โดยตรง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- ผู้ปฏิบัติงานในอาคารเก็บสารเคมีต้องผ่านการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- กำหนดให้พนักงานเดินตรวจตราความเรียบร้อยของอาคารเก็บสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ หากพบสิ่งผิดปกติให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยเร็ว และจัดทำรายงานการสำรวจ ทุกครั้ง	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- จัดเตรียมแผนการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ในการควบคุมกรณีเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้อาคารเก็บสารเคมีซึ่งกำหนดหน้าที่ รับผิดชอบอุปกรณ์ดับเพลิงที่ใช้ และขั้นตอนการปฏิบัติในการตอบโต้เหตุการณ์ ฉุกเฉินอย่างชัดเจนและสามารถนำไปปฏิบัติได้จริง	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีการติดตั้งระบบ Gas Detector บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ เพื่อตรวจสอบการรั่วซึมของก๊าซแอมโมเนีย โดยกำหนดระดับการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ค่าความเข้มข้นของก๊าซแอมโมเนียที่ 25 ส่วนในล้านส่วน (ซึ่งอ้างอิงจากค่าความเข้มข้นของแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ในบรรยากาศการทำงาน ซึ่งจะไม่เกินค่านี้ไม่ว่าในเวลาใดๆ ของการทำงาน (TLV-Ceiling) มีค่าเท่ากับ 25 ส่วนในล้านส่วน) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้ติดตั้งระบบฉีดพ่นม่านน้ำบริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์เพื่อดักจับกรณีเกิดการรั่วไหลของแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ และมีการรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตรับไปกำจัดต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความดันของถังเก็บพักและระบบท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ที่สามารถแสดงผลการตรวจวัดได้ที่ห้องควบคุมการผลิต รวมทั้งติดตั้ง Pressure Relief Valve เพื่อควบคุมความดันภายในถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ไม่ให้เกินค่าควบคุม โดยก๊าซแอมโมเนียที่ถูกระบายออกจาก Pressure Relief Valve จะถูกรวบรวมเข้าบ่อปรับสภาพให้เป็นกลางของโครงการต่อไป - ติดตั้งวาล์วตัดแยกระบบ (Block Valve) ระหว่างถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์กับท่อลำเลียงแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ของโครงการเพื่อทำให้สามารถตัดระบบได้กรณีตรวจพบการรั่วซึมออกจากระบบ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณถังเก็บพักแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งวาล์วควบคุม (Control Valve) ความดันไอน้ำที่ผ่านเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกักดันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) ซึ่งทำหน้าที่รักษาความดันของไอน้ำให้คงที่ - ติดตั้งชุด Bypass Valve เพื่อลดความดันของไอน้ำลงในกรณีที่มีค่าสูงเกินที่ชุดวาล์วควบคุมจะควบคุมได้ - กำหนดให้มีการสำรองอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกักดันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) เช่น ลิ้นนิรภัย เป็นต้น - จัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งแนวทางแก้ไขกรณีเกิดเหตุ โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี อันตรายจากการขนถ่ายและการหกรั่วไหลของสารเคมี การตรวจสอบสภาพความปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น โดยมีการจัดอบรมพนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และมีการจัดอบรมให้พนักงานเป็นประจำทุกปี - จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง ถุงมือป้องกันสารเคมี ถุงมือ และชุดกันความร้อน เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกักดันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกักดันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกักดันไอน้ำชนิด Back Pressure (BSTG) - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายในอาคารต่างๆ เช่น Deluge Sprinkler System, เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ สำหรับติดตั้งในอาคารโดยทั่วไป และชนิด Carbon Dioxide สำหรับติดตั้งบริเวณห้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ไฟฟ้า, ระบบเตือนการเกิดอัคคีภัย เช่น Smoke Detector และ Heat Detector ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA) - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยภายนอกอาคารต่างๆ ได้แก่ ท่อน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรอง และเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ Nation Fire Protection Association (NFPA) - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยบริเวณสายพานลำเลียงชีวมวล โดยออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 850 - จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ - กำหนดให้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องและเชื่อมโยงกับประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 120/2562 เรื่อง แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด (รายละเอียดอ้างถึงรูปที่ 3) 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 • แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 - จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยจัดร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทโกลว์ และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 2-3 ร่วมกับนิคมฯ - จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ของระบบ SNCR และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
10. สาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกัน และรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงาน และที่เกิดเนื่องมาจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ - จัดให้มีโครงการส่งเสริมการตรวจสุขภาพของประชาชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการส่งเสริมโครงการที่ส่งเสริมสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. สาธารณสุข (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา พื้นฟูและเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การฝึกอบรม การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การให้ความรู้เกี่ยวกับสารเคมีในโครงการ และการสนับสนุนด้านความพร้อมของสถานบริการ เป็นต้น - ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้ - จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในกลุ่มบริษัทฯ - โครงการมีสวัสดิการด้านรักษาพยาบาลให้พนักงาน พร้อมทั้งทำข้อตกลงการส่งพนักงานเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลที่ชัดเจน - ในกรณีที่มีการระบาดของโรคโควิด-19 หรือโรคติดต่อร้ายแรงอื่นๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ - หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
11. พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีพื้นที่สีเขียวที่มีการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณขอบเขตพื้นที่ของโครงการให้มากที่สุดเพื่อใช้ประโยชน์เป็นแนวป้องกันของโครงการ โดยต้องมีพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ (180 ไร่) ไม่น้อยกว่า 9.24 ไร่ หรือร้อยละ 5.13 ของพื้นที่โครงการ และมีการแบ่งความรับผิดชอบการดูแลพื้นที่สีเขียว โดยโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของโครงการ (อ้างอิงรูปที่ 4) 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
11. พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การปลูกไม้ยืนต้นภายในพื้นที่ภายในพื้นที่สีเขียวจะใช้พรรณไม้ที่มีความสูงและทรงพุ่มที่เหมาะสม และเป็นไม้ยืนต้นที่เป็นไม้ไม่ผลัดใบ และมีศักยภาพในการลดมลพิษทางอากาศ เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ ต้นโอ๊กอินเดีย เป็นต้น - กำหนดนโยบายเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำโครงการทำหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ - กำหนดแผนการบำรุงรักษาด้านไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันของโครงการ และปลูกต้นไม้ทดแทนต้นไม้ที่ตายไปแล้วเสร็จภายใน 30 วัน - ประเมินผลและกำหนดแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวเป็นประจำทุกปี เพื่อปรับปรุงแผนงานการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสมต่อการปฏิบัติจริง และสอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่อาจเปลี่ยนไปในแต่ละปี รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดสรรงบประมาณในการสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาด้านไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายการการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ช่วงก่อสร้าง)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (เลือกเป็น ตัวแทน 1 สถานี) 	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด - Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger/ Wind Rose Analysis หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 5) * วัดหนองแพทักขินาราม (ทม. มาบตาพุด) * วัดตากวนคงคาราม (ทม. มาบตาพุด) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
2. ระดับเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดเสียงด้วยเครื่องวัดระดับ เสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 5) * บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดเสียงด้วยเครื่องวัดระดับ เสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 5) * บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม. มาบตาพุด) * บริเวณชุมชนตากวน-อ่าว ประดู่ (ทม. มาบตาพุด) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง - ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ - เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คมนาคม	- ปริมาณรถที่ผ่านเข้า-ออกโครงการ และสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการ ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการโดยแยกประเภท รถขนส่งวัสดุและเครื่องจักรต่างๆ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง ของโครงการ โดยบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และรวบรวมข้อมูล เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและ แก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- พื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอด ระยะเวลาก่อสร้าง และรวบรวมข้อมูล ทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
4. การจัดการของเสีย	- ข้อมูลของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจาก โครงการ ที่เกิดจากกระบวนการผลิต ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณการเก็บ รวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุป ทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
5. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	- ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุจากกิจกรรมการ ขนส่งและกิจกรรมการก่อสร้างของ โครงการ พร้อมนำเสนอแนวทางการ แก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูล ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึง วิธีการและระยะเวลาในการดำเนิน การแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้ เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูล ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการ ข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจ สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึง สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชน โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการ เก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และ	- วิธีการสำรวจและจำนวน ตัวอย่างประชาชนเป็นไปตาม หลักวิชาการและสถิติ - วิธีการสำรวจและจำนวน ตัวอย่างผู้นำชุมชนอย่างน้อย ชุมชนละ 3 ตัวอย่าง	- ชุมชนโดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจาก ที่ตั้งโครงการ (อ้างอิงรูปที่ 6) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถาน ประกอบการข้างเคียง โครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็น ไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัว ในการเก็บข้อมูล สำหรับผู้นำชุมชน กำหนดให้มีการสำรวจความคิดเห็น อย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง				
7. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของ คณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการ ป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบ ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้าง โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 10) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ช่วงดำเนินการ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม 	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด - ระบบกราวิเมตริก (Gravimetric) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด - Chemiluminescence Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ หน่วยงานราชการกำหนด - Parasaniline Method (ASTM D2914-78) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ ตามหน่วยงานราชการกำหนด - Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger/ Wind Rose Analysis หรือวิธี อื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 7) * โรงเรียนบ้านหนองแพบ (ทม. มาบตาพุด) * วัดมาบชลุต (ทม. มาบตาพุด) * รพ.สต.มาบตาพุด (ทม. มาบตาพุด) * วัดตากวนคงคาราม (ทม. มาบตาพุด) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบาย	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 7 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA Method 6 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่องของระบายของโครงการ จำนวน 8 ปล่อง ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 8) <ul style="list-style-type: none"> *ปล่อง CTG HRSG1 *ปล่อง CTG HRSG2 *ปล่อง CTG HRU2A หรือ 2B (ในกรณีที่มีการเดินระบบสำรอง) *ปล่อง CTG HRSG3 *ปล่อง CTG HRSG4 *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง (ตรวจวัดในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> - สารอินทรีย์ระเหย (VOCs) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีตรวจวัดตาม U.S. EPA TO14A "Determination Of Volatile Organic Compounds (VOCs) in Air Collected In Specially-Prepared Canister And Analyzed By Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่องของระบายของโครงการ จำนวน 3 ปล่อง ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 8) <ul style="list-style-type: none"> *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง (ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบาย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ออกซิเจน (O₂) - อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) 	- Continuous Emission Monitoring System; CEMs	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่องของหม้อไอน้ำของโครงการ จำนวน 8 ปล่อง ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 8) *ปล่อง CTG HRSG1 *ปล่อง CTG HRSG2 *ปล่อง CTG HRU2A หรือ 2B (ในกรณีที่มีการเดินระบบสำรอง) *ปล่อง CTG HRSG3 *ปล่อง CTG HRSG4 *ปล่อง CFB & STG 1 *ปล่อง CFB & STG 2 *ปล่อง CFB & STG 3 	- ตลอดระยะเวลาเดิน หน่วยผลิตไฟฟ้า	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
1.3 การประเมิน ผลกระทบจากการ ระบายก๊าซเรือนกระจก	- ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂)	- แนวทางการประเมินของ UNFCCC	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ระดับเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr)	- ตรวจวัดด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 7) * บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 hr) ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	- ตรวจวัดด้วยเครื่องวัดระดับเสียงตามมาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 7) * บริเวณชุมชนหนองแพบ (ทม. มาบตาพุด) * บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (ทม. มาบตาพุด)	- ปีละ 2 ครั้ง (ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง)	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- อุณหภูมิ - ความเค็ม - การนำไฟฟ้า	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเค็ม (Salt Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 3 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 8) * บริเวณรางระบายน้ำทั้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) * บริเวณรางระบายน้ำทั้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง - ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด - ความขุ่น - ออกซิเจนละลาย 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีการกรองผ่านกระดาษใยแก้ว Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความขุ่น (Nephelometer /Turbidity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	* บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ		

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - บีโอดี - ปริมาณของแข็งแขวนลอย - ทีเคเอ็น - ไนเตรท 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของ ไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีการกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และ อบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีเจลดาล์ (Kjeldahl) หรือวิธี อื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ไนเตรท ใช้วิธีเทียบสี (Colorimetric Method) หรือ วิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 			

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - บีโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด - สารหนู - ทองแดง - ปะปน 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธี Pre-Concentration ตามด้วยวิธี Fluorescence Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์ปชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์ปชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Cold Vapor Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 8) <ul style="list-style-type: none"> * น้ำชะในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน * บริเวณรางระบายน้ำทั้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) * บริเวณรางระบายน้ำทั้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) * บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ 	- ปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ซิลิเนียม - เหล็ก 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์พชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์พชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 			
	<ul style="list-style-type: none"> - อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 8) <ul style="list-style-type: none"> * น้ำทิ้งจากระบบบาริโอ ชุดที่ 4 * น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ - เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ปริมาณของแข็งแขวนลอย - ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีการกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีการกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 			-
4. คุณภาพน้ำทะเล	- อุณหภูมิ (Temperature)	- ใช้เครื่องวัดอุณหภูมิวัดขณะทำการเก็บตัวอย่าง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	<p>- จำนวน 8 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9)</p> <ul style="list-style-type: none"> * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)			<ul style="list-style-type: none"> * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2 * จุดอ้างอิงมีระยะห่างจากจุด ระบายน้ำของโครงการ 2,000 เมตร 		

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ความเค็ม (Salinity) - การนำไฟฟ้า (Conductivity) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ออกซิเจนละลาย (DO) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้เครื่องวัดความเป็นกรดและด่างของน้ำ (pH Meter) ที่มีความละเอียดไม่ต่ำกว่า 0.1 หน่วย หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดความเค็ม (Salt Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีวิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 7 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) <ul style="list-style-type: none"> * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ความขุ่น (Turbidity) - ความโปร่งใส (Transparency) - บีโอดี - คลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้เครื่องวัดความขุ่น (Nephelometer /Turbidity Meter) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีการวัดด้วยจานวัดความโปร่งใส (Secchi Disk) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีเอไซด์โมดิฟิเคชันของไอโอโดเมตริก (Azide Modification Method) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี N, N-diethyl-p-phenylenediamine Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีกรองผ่านกระดาษใยแก้ว (Glass Fiber Filter Disk) และอบแห้งที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส เป็นเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	* แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2		

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (Petroleum hydrocarbons) - สารหนู - ทองแดง - ปะการัง 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธี Pre-Concentration ตามด้วยวิธี Fluorescence Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์ปชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์ปชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Cold Vapor Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 7 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 9) <ul style="list-style-type: none"> * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * บริเวณจุดระบายน้ำออกของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร 	- ปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ซีลีเนียม - เหล็ก 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์พชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธีอะตอมมิกแอบซอร์พชันสเปกโตรโฟโตเมตรี (Atomic Absorption Spectrophotometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2 		
5. ทรัพยากรชีวภาพ ของแหล่งน้ำทะเล	<ul style="list-style-type: none"> - แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด - ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 6 สถานี ดังนี้ (อ้างถึงรูปที่ 10) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของโครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ของแหล่งน้ำทะเล (ต่อ)			<ul style="list-style-type: none"> * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการ ไปทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการ ไปทางด้านทิศตะวันตก 500 เมตร * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1 * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2 		

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. ทรัพยากรชีวภาพ ของแหล่งน้ำทะเล (ต่อ)	- สัตว์น้ำวัยอ่อน	- ใช้วิธี Horizontal Hauling หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมาย กำหนด	- จำนวน 2 สถานี ดังนี้ (อ้างอิงรูปที่ 10) * บริเวณจุดสูบน้ำทะเลของ โครงการ * แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุด ระบายน้ำทิ้งของโครงการไป ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร	- ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
6. คมนาคม	- ปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่ โครงการ และบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้นจากการขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหา	- บันทึกข้อมูลและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการ ขนส่งของโครงการ	- ทุกวันตลอดช่วง ดำเนินการ และ รวบรวมข้อมูล ทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
7. ของเสีย	- ข้อมูลของเสียแต่ละประเภทที่เกิด จากโครงการ ที่เกิดจากกระบวนการ ผลิตภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และ การกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุป ทุก 6 เดือน	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย 8.1 ตรวจวัดระดับ ความร้อนบริเวณพื้นที่ โครงการ	- ค่าดัชนีความร้อน (WBGT Index)	- WBGT Method/ ACGIH Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ กฎหมายกำหนด	- จำนวน 3 สถานี (อ้างอิงรูปที่ 8) ได้แก่ * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและ ไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและ ไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 * บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและ ไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 3	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
8.2 ตรวจวัดระดับเสียง บริเวณพื้นที่โครงการ	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง)	- Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ กฎหมายกำหนด	- จำนวน 9 สถานี ได้แก่ (อ้างอิงรูปที่ 8) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.2 ตรวจวัดระดับเสียง บริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)			<ul style="list-style-type: none"> * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3) * หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ ฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ ฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2) * หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ ฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3) * เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก 		
	- ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- Noise Dosimeter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วน ซ่อมบำรุง	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.2 ตรวจวัดระดับเสียง บริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)	- จัดทำ Noise Contour Map	- Sound Pressure Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ทุกๆ 3 ปี หรือกรณี ที่มีการเปลี่ยนแปลง การผลิต ซึ่งอาจ ส่งผลให้ระดับเสียง ในพื้นที่โครงการมี การเปลี่ยนแปลง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
8.3 ตรวจวัดคุณภาพ อากาศบริเวณพื้นที่ โครงการ	- ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และ ฝุ่นละอองขนาดเล็ก (Repairable dust)	- U.S. EPA method 5 หรือวิธี อื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- จำนวน 2 สถานี ได้แก่ (อ้างอิงรูปที่ 8) * ทิศเหนือของอาคารเก็บผัก ถ่านหิน * ทิศใต้ของอาคารเก็บผักถ่านหิน	- ปีละ 2 ครั้ง (แต่ละครั้งให้ตรวจวัด ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 รอบ ให้ครบ 1 วัน)	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
8.4 ตรวจวัดแสงสว่าง บริเวณพื้นที่โครงการ	- ความเข้มแสงสว่างในสถานที่ ปฏิบัติงาน	- Lux Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง กำหนด	- จำนวน 4 สถานี ได้แก่ (อ้างอิงรูปที่ 8) * บริเวณอาคารสำนักงาน * บริเวณอาคารปฏิบัติการ * บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง * บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8.5 การตรวจสอบสุขภาพ (ต่อ)	- ตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป * ตรวจร่างกายของพนักงาน ทั่วไป * การตรวจสอบสุขภาพทรวงอก	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานใหม่ - พนักงานทุกคน	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
	- ตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง * การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน * การตรวจสอบสมรรถภาพการ มองเห็น * การตรวจสอบสมรรถภาพการ ทำงานของปอด	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
8.6 การตรวจสอบอุบัติเหตุ และแผนฉุกเฉิน	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะ ของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิด อุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการ ป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	- รวบรวมและจดบันทึก	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุขและ สุขภาพ	- รวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพหรือ ความเจ็บป่วยของประชากรใน พื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขใน พื้นที่ และวิเคราะห์ผลเปรียบเทียบ ก่อนและหลังมีโครงการ เพื่อหา แนวทางป้องกันและแก้ไขผลกระทบ จากโครงการ	- จัดบันทึกข้อมูล	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- รวบรวมปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
10. สังคม-เศรษฐกิจ	- รวบรวมและบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึง วิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการ แก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้ เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- <u>รวบรวมปีละ 2 ครั้ง</u>	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์กรประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - สํารวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสํารวจสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสํารวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่นที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็นไปตามหลักวิชาการและหลักสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล สำหรับผู้นำชุมชนกำหนดให้มีการสํารวจความคิดเห็นอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง 	<ul style="list-style-type: none"> - วิธีการสํารวจและจำนวนตัวอย่างประชาชนเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ - วิธีการสํารวจและจำนวนตัวอย่างผู้นำชุมชนอย่างน้อยชุมชนละ 3 ตัวอย่าง 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ (อ้างถึงรูปที่ 6) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่เกี่ยวข้องสถานประกอบการข้างเคียงโครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่นที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อมและ คุณค่าต่างๆ	ดัชนีที่ตรวจวัดผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
11. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของ คณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติ การป้องกัน แก้ไข และติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่ม บริษัท โกลว์	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วง ดำเนินการ	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 2

แหล่งกำเนิดและค่าควบคุมปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการปัจจุบัน (ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทไกลว์)

No.	Unit	ชนิดของ เชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp	Exit Velocity	Flow ^{1/} Rate	Concentration ^{1/}			Emission Rate		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/Nm ³)	(g/s)		
							NO _x	SO ₂	TSP						
1	ปล่อง CTG HRS G1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRS G2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	60	2.78	402.0	28.57	49.83	107	0.95	5	10.03	0.12	0.25
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	60	2.78	398.2	29.19	52.74	104	0.95	5	10.32	0.13	0.26
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRS G 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRS G 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	168.10	213.19	27.26

^{1/} ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

ตารางที่ 3

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ^{3/4/} (ระยะที่ 1.1 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของ เชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow ^{1/} Rate (Nm ³ /s)	Concentration ^{1/}			Emission Rate		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/Nm ³)	(g/s)		
													NO _x	SO ₂	TSP
1	ปล่อง CTG HRS G1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRS G2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	179	55	28.77	71.64	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	60	2.78	405.0	29.99	54.02	101	0.95	5	10.26	0.13	0.27
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRS G 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRS G 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	147.75	212.52	26.75

หมายเหตุ : ^{1/} ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

^{3/} โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

^{4/} หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

ตารางที่ 4

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ^{3/4/} (ระยะที่ 1.2 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 3 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของ เชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow ^{1/} Rate (Nm ³ /s)	Concentration ^{1/}			Emission Rate		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/Nm ³)	(g/s)		
													NO _x	SO ₂	TSP
1	ปล่อง CTG HRS G1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRS G2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	178	55	28.77	71.24	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง) ^{5/}										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRS G 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRS G 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	137.49	211.99	26.48

หมายเหตุ : ^{1/} ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

^{3/} โครงการโรงไฟฟ้าหลังความร่วมมือและโอนที่เข้าก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

^{4/} หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

^{5/} กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเหิดระคายเติม

ตารางที่ 5

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 1 โครงการ^{3/4/} (ระยะที่ 1.3 ติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 4 หน่วย)

No.	Unit	ชนิดของ เชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow ^{1/} Rate (Nm ³ /s)	Concentration ^{1/}			Emission Rate		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/Nm ³)	(g/s)		
													NO _x	SO ₂	TSP
1	ปล่อง CTG HRS G1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRS G2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	96	175	55	27.62	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง) ^{5/}										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	100	180	55	28.77	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRS G 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRS G 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	100	170	55	28.77	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	136.34	210.79	26.48

หมายเหตุ : ^{1/} ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566 (โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

^{3/} โครงการโรงไฟฟ้าหลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

^{4/} หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะขอสงวนสิทธิ์ปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

^{5/} กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเหิดระเหยเดิม

ตารางที่ 6

แหล่งกำเนิดและปริมาณการระบายมลสารทางอากาศของโครงการภายหลังปรับลดมลสารทางอากาศ

เมื่อมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทโกลว์ จำนวน 2 โครงการ^{3/4/} (ระยะที่ 2)

No.	Unit	ชนิดของ เชื้อเพลิงที่ใช้	Coordinate		Stack		Exit Temp (K)	Exit Velocity (m/s)	Flow ^{1/} Rate (Nm ³ /s)	Concentration ^{1/}			Emission Rate		
			X	Y	Height (m)	DIA. (m)				NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/Nm ³)	(g/s)		
													NO _x	SO ₂	TSP
1	ปล่อง CTG HRS G1	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402354	35	3.06	466.8	25.19	49.46	111	0.95	5	10.33	0.12	0.25
2	ปล่อง CTG HRS G2	ก๊าซธรรมชาติ	732108	1402314	35	3.06	487.0	26.42	46.45	118	0.95	5	10.31	0.12	0.23
3	ปล่อง CTG HRU 1A	ก๊าซธรรมชาติ	731958	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
4	ปล่อง CTG HRU 1B	ก๊าซธรรมชาติ	731973	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า										
5	ปล่อง CFB & STG 1	ถ่านหินบิทูมินัส	732007	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	175	55	23.01	70.04	8.41
6	ปล่อง CTG HRU 2A	ก๊าซธรรมชาติ	731847	1402328	60	2.78	398.2	27.14	52.51	104	0.95	5	10.27	0.13	0.26
7	ปล่อง CTG HRU 2B	ก๊าซธรรมชาติ	731862	1402328	หยุดกระบวนการผลิตไฟฟ้า (ใช้เป็นระบบสำรอง) ^{5/}										
8	ปล่อง CFB & STG 2	ถ่านหินบิทูมินัส	731896	1402237	100	2.82	448	31.0	152.9	80	180	55	23.01	72.06	8.41
9	ปล่อง CTG HRS G 3	ก๊าซธรรมชาติ	731733	1402328	60	3.06	428.6	24.06	50.72	105	0.95	5	10.02	0.13	0.25
10	ปล่อง CTG HRS G 4	ก๊าซธรรมชาติ	731744	1402327	60	3.06	429.8	24.57	52.89	103	0.95	5	10.25	0.13	0.26
11	ปล่อง CFB & STG 3	ถ่านหินบิทูมินัส	731782	1402232	100	2.82	448	31.0	152.9	80	170	55	23.01	68.06	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)										120	20	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง)										350	320	120	-	-	-
ปริมาณการระบายรวม										-	-	-	120.21	210.79	26.48

หมายเหตุ: ^{1/} ที่สภาวะมาตรฐาน 25 °C และ 7% ออกซิเจน ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

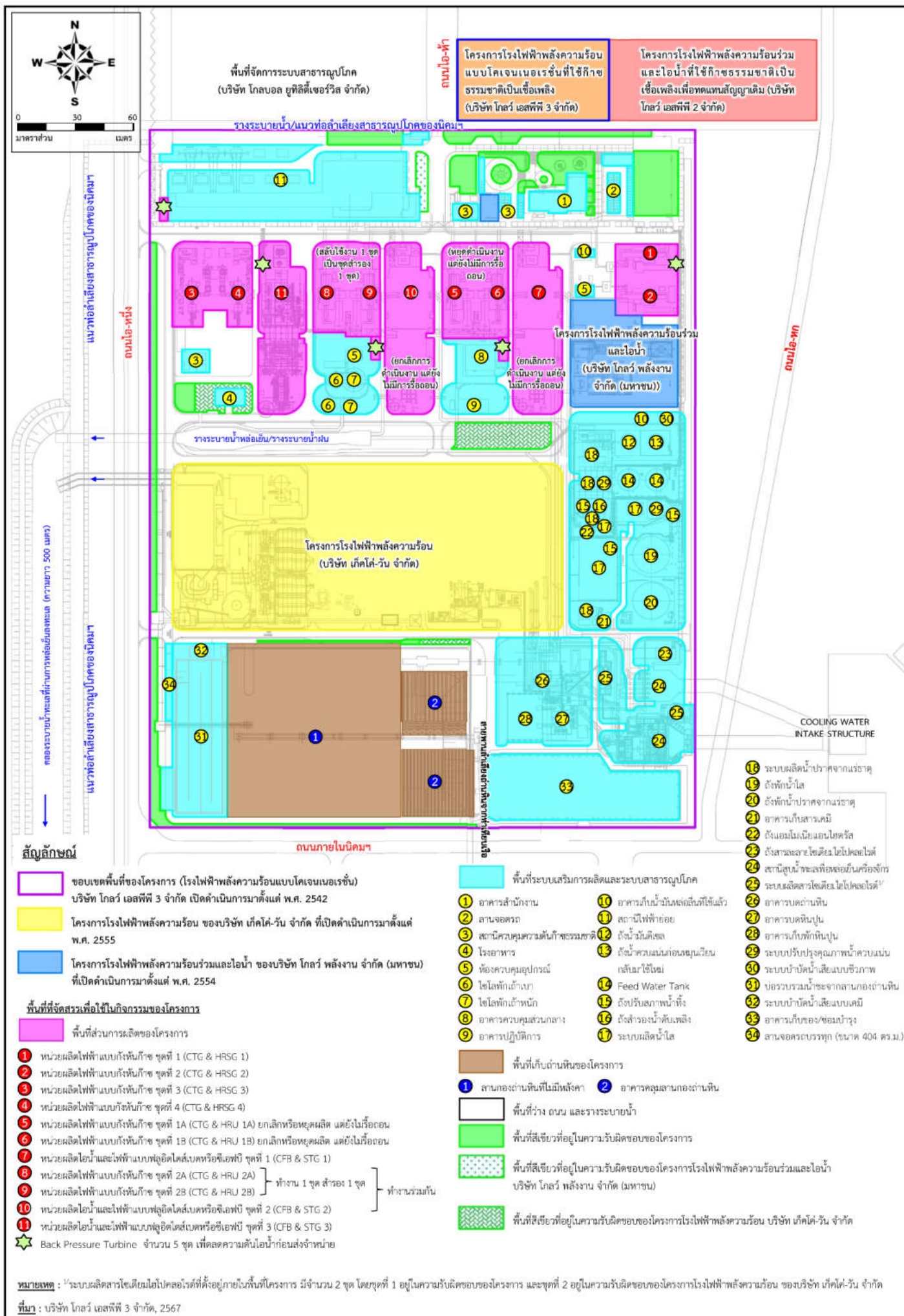
(โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2539 ถึงวันที่ 16 มกราคม 2553)

^{3/} โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อทดแทนสัญญาเดิม ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

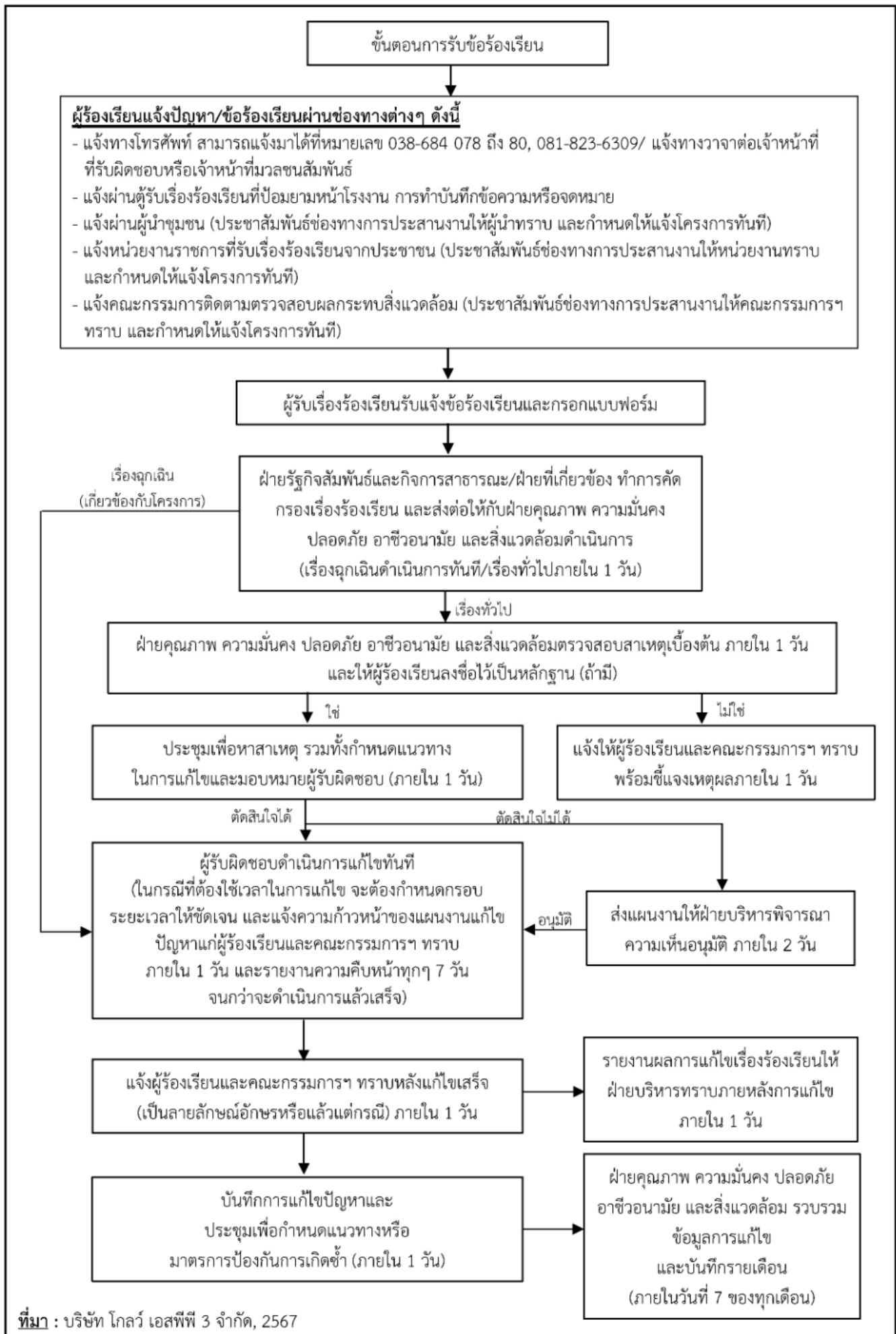
และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่จะดำเนินการโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

^{4/} หากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพียงบางหน่วย โครงการจะของขออนุญาตปริมาณการระบายที่ปรับลดลงส่วนที่เหลือให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ก่อสร้างหรือโครงการอื่นที่จะมีการพัฒนาในอนาคต

^{5/} กรณีที่มีการเดินระบบชุดสำรอง (CTG HRU 2B) กำหนดให้ค่าควบคุมความเข้มข้นและปริมาณการระเหิดระบายเดิม

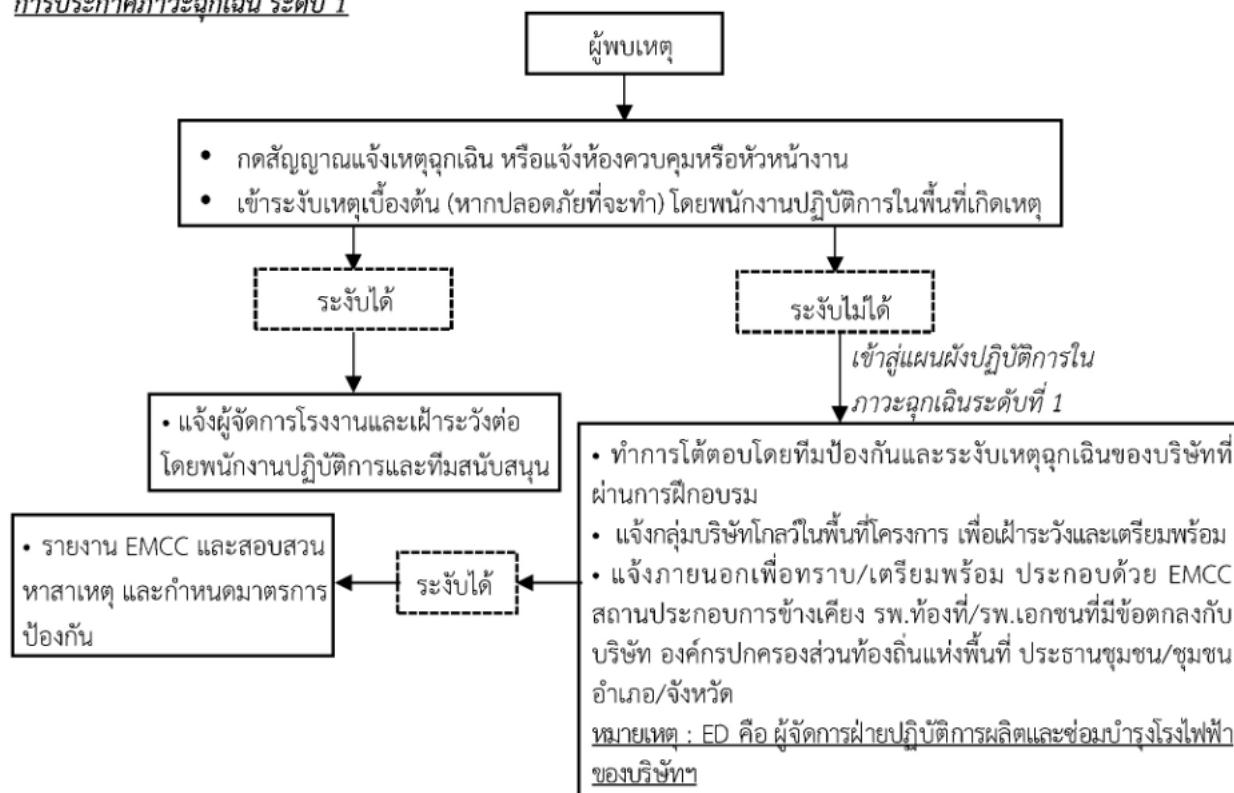


รูปที่ 1 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการ

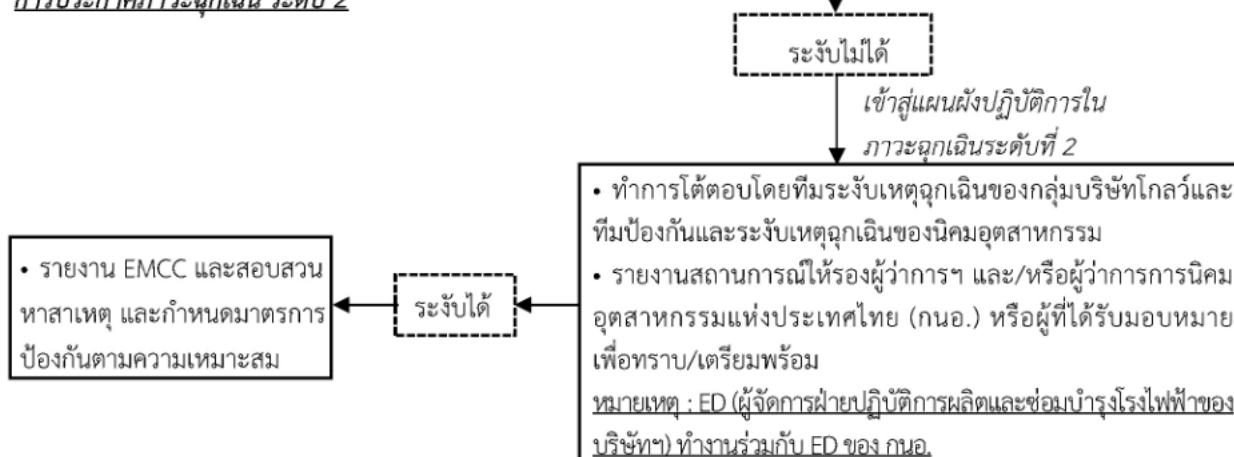


รูปที่ 2 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

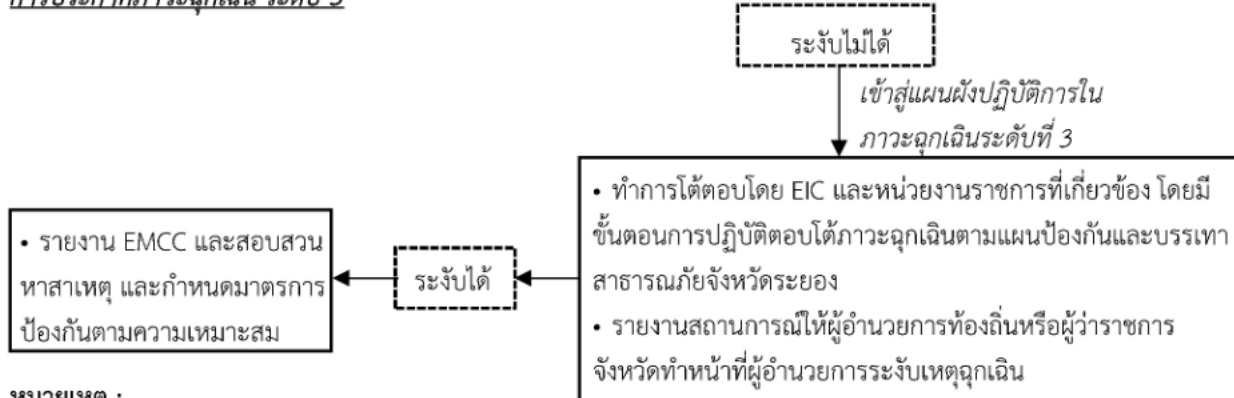
การประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1



การประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับ 2



การประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับ 3

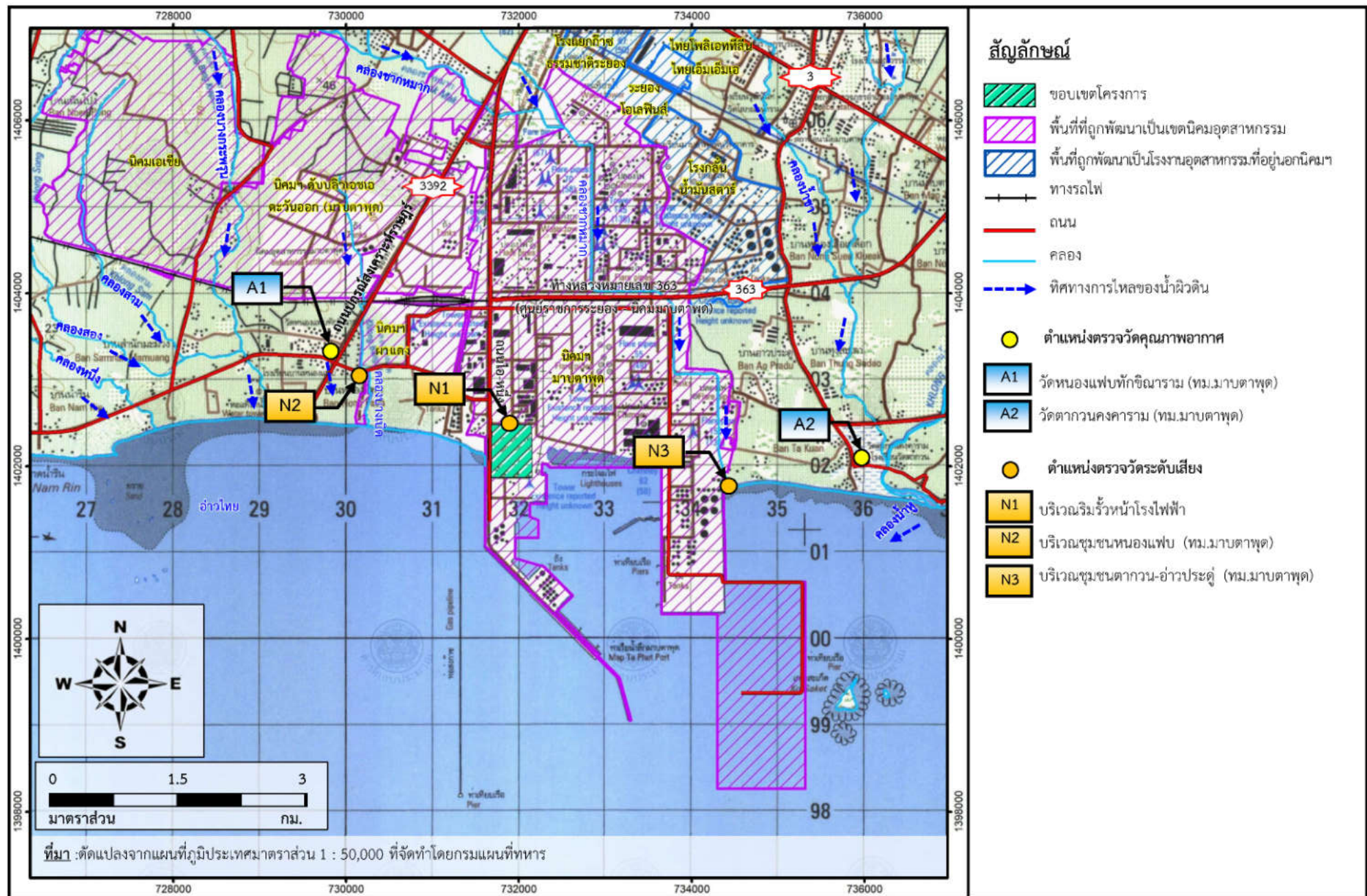


หมายเหตุ :

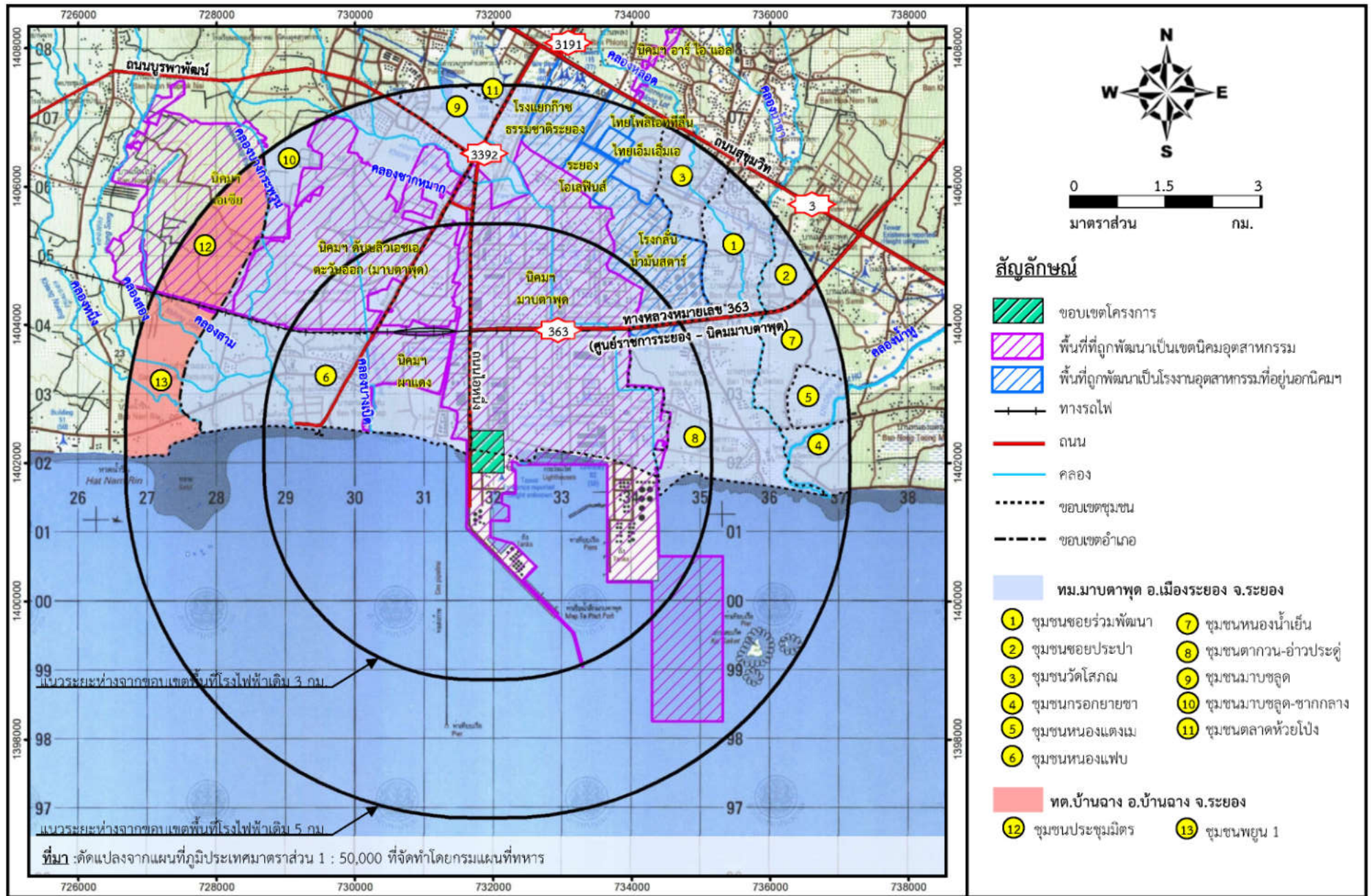
- EMCC หมายถึง ศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Control Center)
- EIC หมายถึง ศูนย์บัญชาการตอบโต้สถานการณ์ฉุกเฉินและกระจายข่าว (Emergency Incident Command Center)

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด, 2567

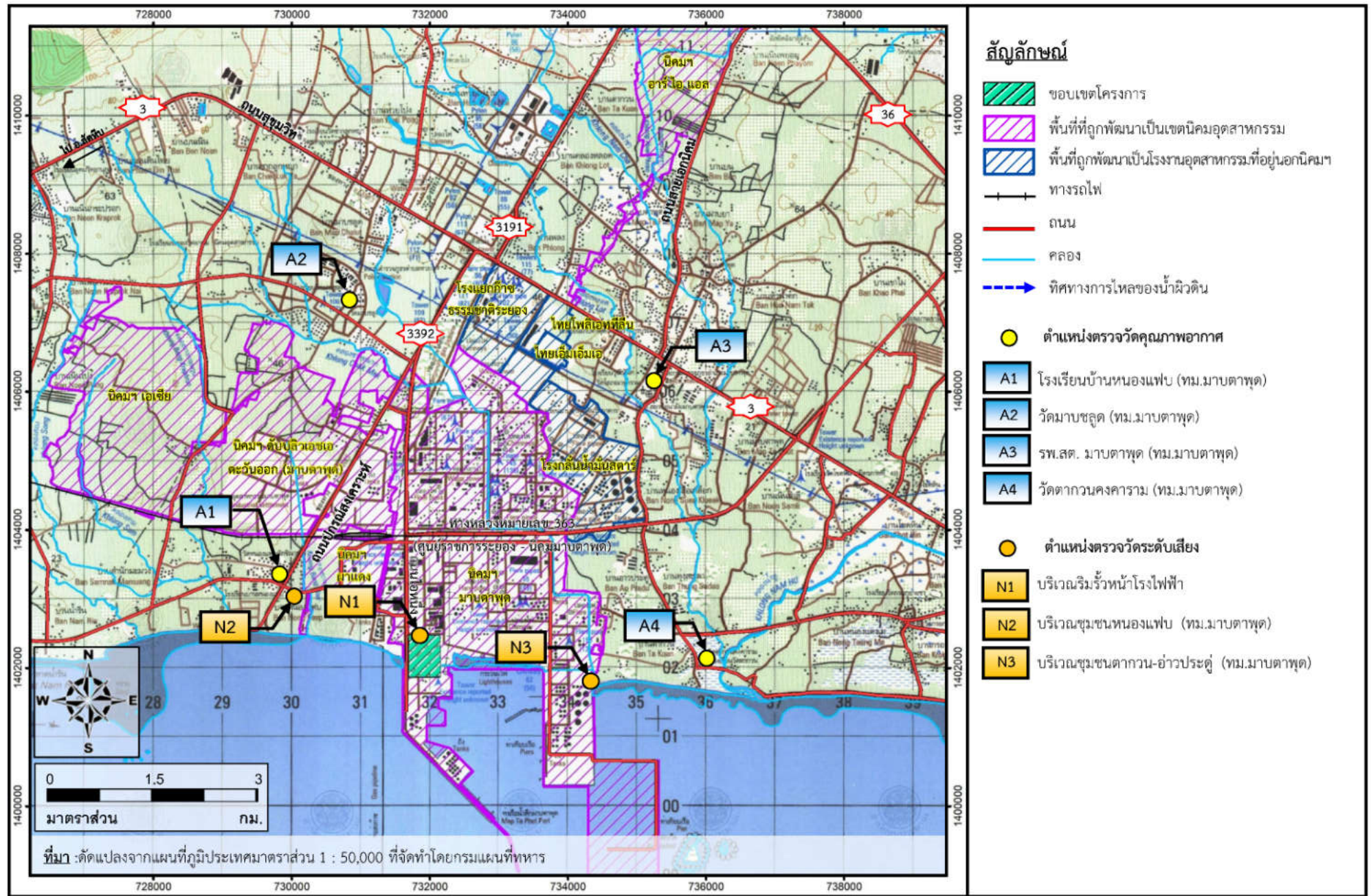
รูปที่ 3 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ



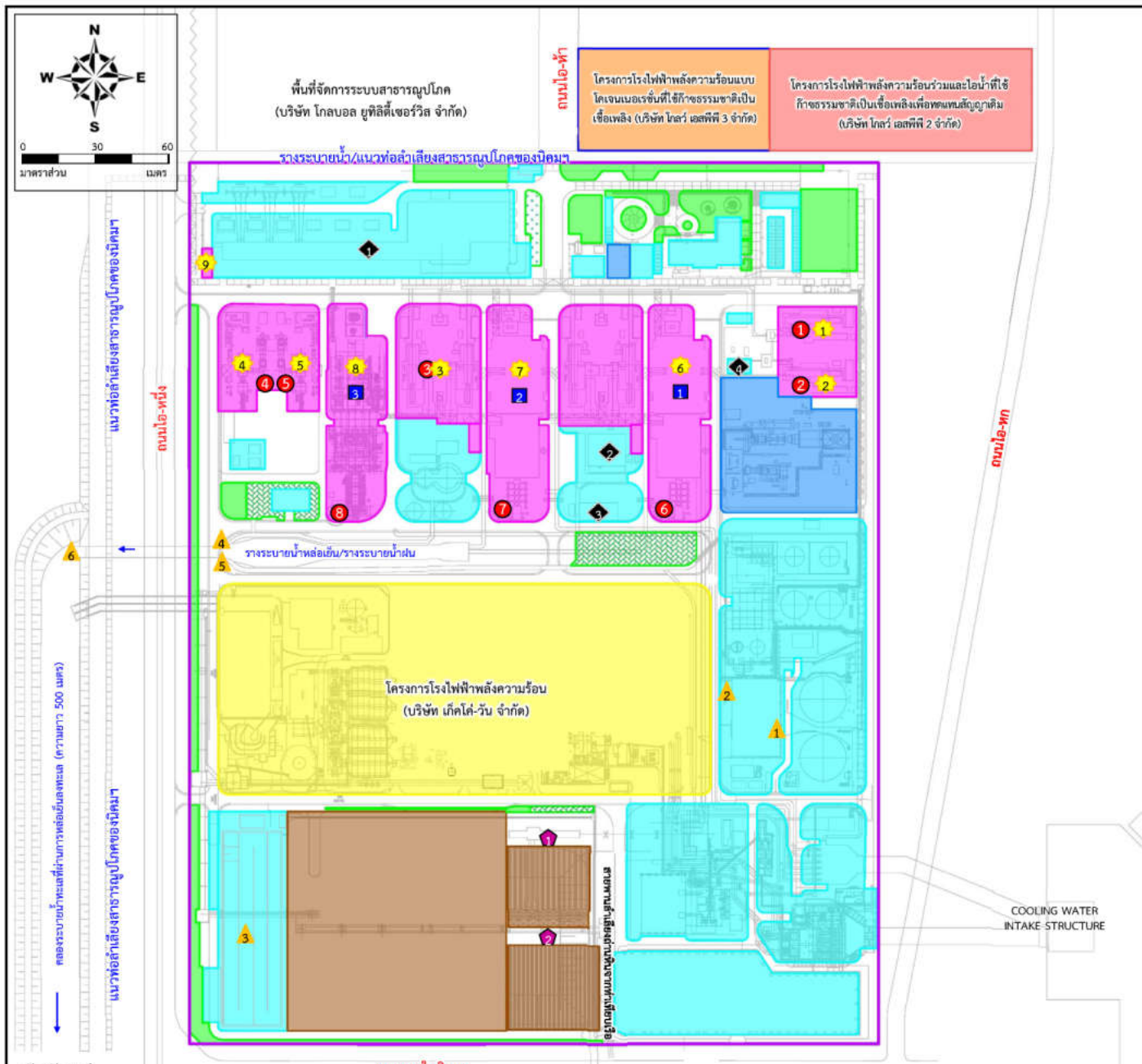
รูปที่ 5 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงก่อสร้าง)



รูปที่ 6 ขอบเขตพื้นที่ศึกษารอบที่ตั้งโครงการและตำแหน่งชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ศึกษา



รูปที่ 7 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา (ช่วงดำเนินการ)



สัญลักษณ์

- ขอบเขตพื้นที่ของโครงการ (โรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท เก็คไค-วัน จำกัด ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2555
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่เปิดดำเนินการมาตั้งแต่ พ.ศ. 2554

พื้นที่ที่จัดสรรเพื่อใช้ในกิจกรรมของโครงการ

- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ
- พื้นที่ระบบเสริมการผลิตและระบบสาธารณูปโภค
- พื้นที่เก็บกักน้ำของโครงการ
- พื้นที่วาง ถนน และรางระบายน้ำ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- พื้นที่สีเขียวที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท เก็คไค-วัน จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ

- 1 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSRG 1)
- 2 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSRG 2)
- 3 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
- 4 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSRG 3)
- 5 หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSRG 4)
- 6 หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
- 7 หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
- 8 หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)
- 9 เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก

ตำแหน่งตรวจวัดฝุ่นละอองในสถานประกอบการ

- 1 จุดเหนือของอาคารเก็บพักถ่านหิน
- 2 จุดใต้ของอาคารเก็บพักถ่านหิน

ตำแหน่งตรวจวัดแสงสว่าง

- 1 บริเวณอาคารสำนักงาน
- 2 บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง
- 3 บริเวณอาคารปฏิบัติการ
- 4 บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์

ตำแหน่งตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

- 1 ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSRG 1)
- 2 ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSRG 2)
- 3 ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)
- 4 ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSRG 3)
- 5 ปล่องของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSRG 4)
- 6 ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB & STG 1)
- 7 ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB & STG 2)
- 8 ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB & STG 3)

ตำแหน่งตรวจวัดความร้อน

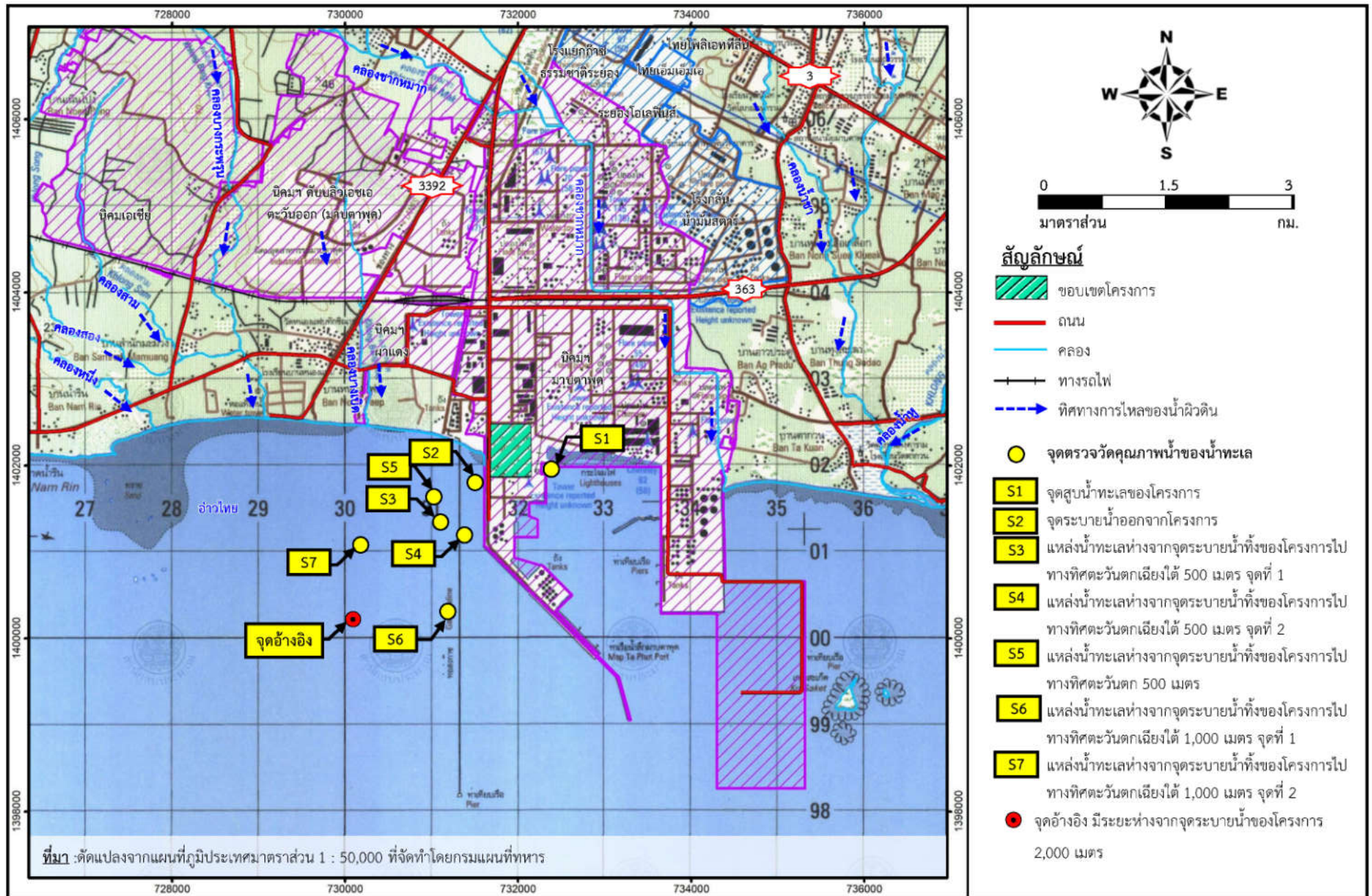
- 1 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1
- 2 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2
- 3 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

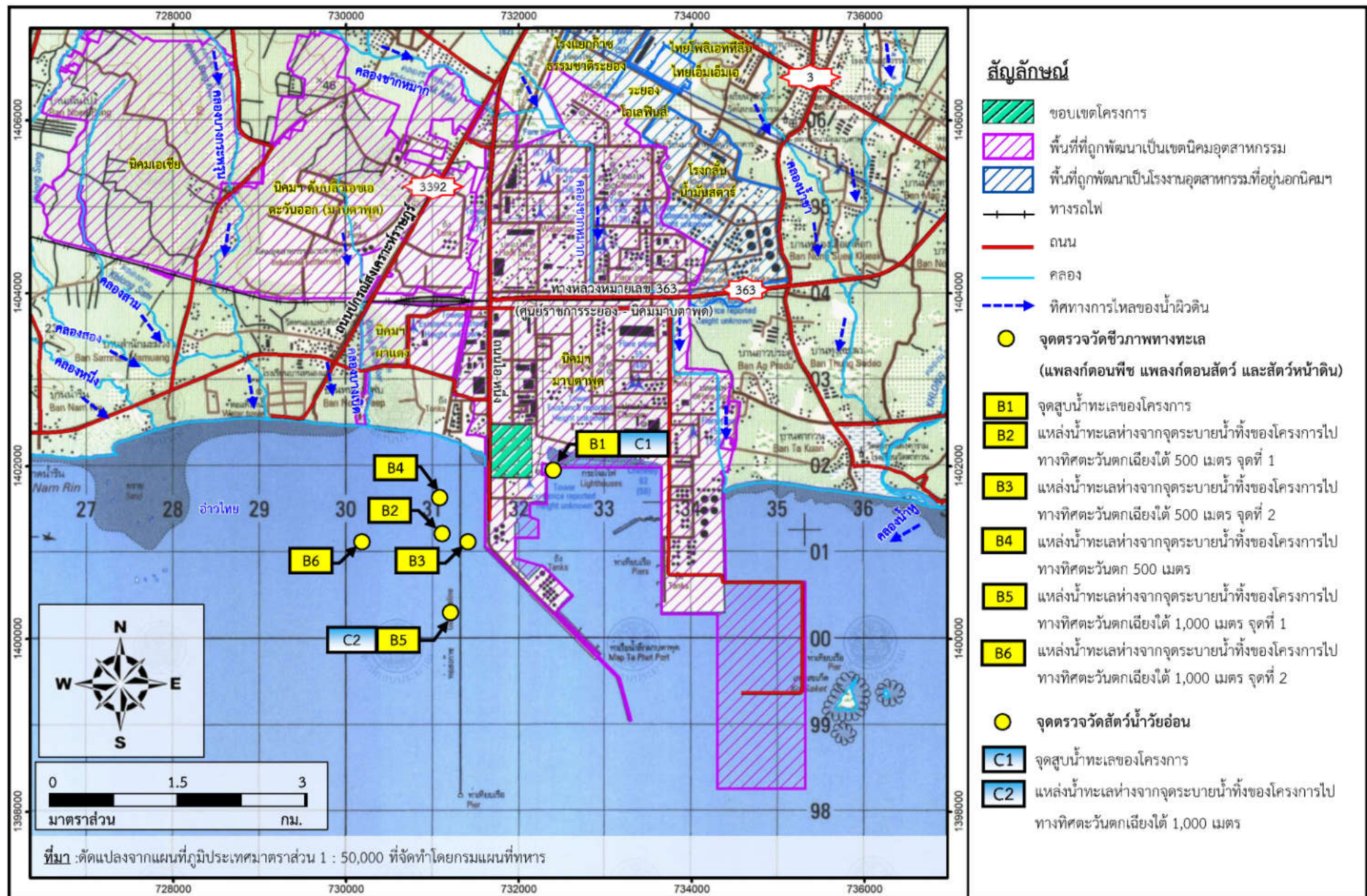
- 1 น้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียชุดที่ 4
- 2 น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำประปาจากแนวท่อที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง
- 3 น้ำทิ้งในบ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน
- 4 บริเวณรางระบายน้ำที่ด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ดำเนินการปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ (North Canal)
- 5 บริเวณรางระบายน้ำที่ด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ดำเนินการปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ (South Canal)
- 6 บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำที่ไหลเข้าผ่านการปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด, 2567

รูปที่ 8 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่ของโครงการ



รูปที่ 9 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพของแหล่งน้ำทะเลชายฝั่ง



รูปที่ 10 ตำแหน่งตรวจวัดทรัพยากรชีวภาพทางทะเลและสัตว์น้ำวัยอ่อนของโครงการ