

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (ครั้งที่ 1) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ทรัพยากรน้ำใช้ ทรัพยากรชีวภาพทางทะเล เสียง การจัดการกากของเสีย การคมนาคมขนส่ง สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สาธารณสุข พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังแสดงในตารางที่

4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ
ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- รพ.สต. มาบตาพุด	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD) (เลือกเป็นตัวแทน 1 สถานี)	- 2 ครั้ง / ปี ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.036-0.053 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.009-0.016 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.004-0.018 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.005 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.004 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนข้างมาทางทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทุกพารามิเตอร์
	- วัดมาบชูด	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD)	- 2 ครั้ง / ปี ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.060-0.103 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.010-0.015 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.003-0.012 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.002-0.006 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.004 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- ชุมชนหนองแพบ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD) (เลือกเป็นตัวแทน 1 สถานี)	- 2 ครั้ง / ปี ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.029-0.044 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.011-0.018 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.010 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.001-0.006 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.003 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกและทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- วัดตากวนคงคาราม	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (1 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (24 ชั่วโมง) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD)	- 2 ครั้ง / ปี ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.053-0.074 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.018-0.027 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง <0.001-0.010 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง <0.001-0.002 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.001 ppm - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือและทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1.2 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด - การตรวจวัดด้วยระบบ CEMs	- ปล่องระบาย CTG HRSGs	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิของก๊าซ (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x มีค่าอยู่ในช่วง 0.04-50.45 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ มีค่าอยู่ในช่วง 0.002-0.90 ppm at 7%O ₂ - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.89-3.20 mg/m ³ at 7%O ₂ - O ₂ มีค่าอยู่ในช่วงร้อยละ 11.50-21.10 -	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
-ตรวจวัดแบบ Stack Sampling	- ปล่องระบาย CTG HRSGs	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- NO _x มีค่า 15.27 ppm at 7%O ₂ - SO ₂ มีค่า 0.03 ppm at 7%O ₂ - TSP มีค่า <0.5 mg/m ³ at 7%O ₂	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
-การประเมินการระบายก๊าซเรือนกระจก	- พื้นที่โครงการ	- ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂)	- ปีละ 1 ครั้ง	- การประเมินการระบายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าโดยวิธีการของ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) จากปล่อง CTG HRSG ในปี พ.ศ. 2565 มีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ เท่ากับ 16,042,822 ตัน ซึ่งจากการประเมินพบว่าจะมีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ 951.25 ตันต่อปี	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2.คุณภาพน้ำ - น้ำทิ้ง (น้ำทะเล)	-จุดระบายน้ำทิ้งก่อนระบายออกจากโครงการ	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Turbidity - Dissolved Oxygen - SS - BOD	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง - เดือนละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.9-35.5 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.4-8.2 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 0.6-5.8 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 44,980-52,470 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 28,050-35,800 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.6-5.8 NTU - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 5.1-8.1 mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง <5-18 mg/L - BOD มีค่าเท่ากับ <2 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	-SW1 : จุดสูบน้ำทะเลของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity - Transparency	-สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.2-33.0 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.8-8.3 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 27.5-35.0 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 43,790-52,500 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 29,850-35,300 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.8-8.3 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.6-9.4 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 0.9-4.7 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.3 mg/L - Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง <2-12.0 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- SW2 : จุดระบายน้ำออกของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น	- Temperature	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 29.4-34.1 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- pH		- pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.1-8.1	
		- Salinity		- Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 27.1-34.9 ppt	
		- Conductivity		- Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 44,210-52,290 micromhos/cm	
		- TDS		- TDS มีค่าอยู่ในช่วง 30,000-35,900 mg/L	
		- Dissolved Oxygen		- Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.1-8.1 mg/L	
		- Turbidity		- Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 0.7-11.4 NTU	
		- Transparency		- Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 0.6-5.0 m.	
		- BOD	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.2 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- Residual Chlorine		- Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L	
		- SS		- SS มีค่าอยู่ในช่วง 2.0-19.0 mg/L	
		- Temperature	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.5-33.8 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- pH		- pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.3-8.2	
		- Salinity		- Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 26.2-33.8 ppt	
		- Conductivity		- Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 44,230-51,910 micromhos/cm	
		- TDS		- TDS มีค่าอยู่ในช่วง 29,200-35,100 mg/L	
		- Dissolved Oxygen		- Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.3-8.2 mg/L	
		- Turbidity		- Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-13.0 NTU	
		- Transparency			

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
				- Transparency มีค่าอยู่ในช่วง m.	
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- SW3 : แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1 (ต่อ)	- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD <1.0-1.3 มีค่าอยู่ในช่วง mg/L - Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง <2-17.0 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity - Transparency	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.7-33.4 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 27.0-34.0 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 43,550-52,600 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 25,150-35 900mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.3-8.2 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-12.8 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 0.1-4.7 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine - SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.6 mg/L - Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง <2.5-14.0 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- SW5 : แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity Transparency	สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 27.7-32.9 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.5-8.4 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 24.7-34.2 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 40,400-52,600 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 27,650-35,900 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.5-8.4 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.2-24.2 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 0.5-12.0 m.	-ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-3.6 mg/L - Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง 2.0-31.0 mg/L	-ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- SW6 : แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity Transparency	-สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.7-33.1 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.5-8.4 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 26.4-33.4 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 43,400-52,460 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 28,500-35,300 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.5-8.4 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.0-25.0 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง m.	-ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
-คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)		- BOD - Residual Chlorine SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.6 mg/L - Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง <2-17.0 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-SW7 : น้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2	- Temperature - pH - Salinity - Conductivity - TDS - Dissolved Oxygen - Turbidity Transparency	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 27.6-32.5 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.6-8.3 - Salinity มีค่าอยู่ในช่วง 27.3-34.2 ppt - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 43,750-52,410 micromhos/cm - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 28,500-35,100 mg/L - Dissolved Oxygen มีค่าอยู่ในช่วง 7.6-8.3 mg/L - Turbidity มีค่าอยู่ในช่วง 1.1-12.1 NTU - Transparency มีค่าอยู่ในช่วง 0.7-3.0 m.	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
		- BOD - Residual Chlorine SS	- เดือนละ 1 ครั้ง	- BOD มีค่าอยู่ในช่วง <1.0-1.5 mg/L - Residual Chlorine มีค่าเท่ากับ ND (<0.01) mg/L - SS มีค่าอยู่ในช่วง <2-13.0 mg/L	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-จุดอ้างอิง มีระยะห่างจากจุดระบายน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน	- Temperature	- สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.5-35.0 °C	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
	แบบโคเจนเนอเรชั่น 2,000 เมตร				
3.ทรัพยากรธรรมชาติ	- จุดสูบน้ำทะเลของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - สัตว์น้ำว่ายอ่อน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 3.420×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.226×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 45 individual/m ² - มีค่าเท่ากับ 0.840×10^6 cells/cu.m.	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการที่กำหนด
	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 1	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 47.000×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.208×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 75 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการที่กำหนด
	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 500 เมตร จุดที่ 2	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 38.243×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.118×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 224 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการที่กำหนด
	- แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นไปทางทิศตะวันตก 500 เมตร	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 4.178×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.129×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 15 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3.ทรัพยากรธรรมชาติ (ต่อ)	-แหล่งน้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชันไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 1	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน - สัตว์น้ำวัยอ่อน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 25.817×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.138×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 477 individual/m ² - มีค่าเท่ากับ 0.260×10^6 cells/cu.m.	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการกำหนด
	- น้ำทะเลห่างจากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชันไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ 1,000 เมตร จุดที่ 2	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- มีค่าเท่ากับ 10.150×10^6 cells/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 0.530×10^6 individual/cu.m. - มีค่าเท่ากับ 165 individual/m ²	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการกำหนด
4. เสียง	- บริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชันซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการ	- Leq (24) - L90	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 57.5-60.2 (dB(A)) - L90 มีค่าอยู่ในระหว่าง 56.1-59.8 dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- ชุมชนหนองแฟบ	- Leq (24) - L90	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- Leq (24) มีค่าอยู่ในระหว่าง 56.7-58.5 (dB(A)) - L90 มีค่าอยู่ในระหว่าง 50.1-51.8 (dB(A))	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5.การคมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการและเส้นทาง การขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจาก การขนส่งของโครงการ	- รวบรวมข้อมูล ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบอุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการ	-
6.การจัดการกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดและของเสียแต่ละ ประเภทที่เกิดจากโครงการที่เกิด จากกระบวนการผลิตภายในพื้นที่ โครงการ	- จัดทำรายงาน สรุปทุก 6 เดือน	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไปในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกโดย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบ อาคารสำนักงานจะติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุด เข้ามารับไปกำจัดต่อไป	-
7.สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ภายในพื้นที่โครงการ และชุมชนรอบโครงการ	- รวบรวมและบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจาก โครงการรวมถึงวิธีการและ ระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- รวบรวม ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ	-
	- ชุมชนโดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตรจาก ที่ตั้งโครงการ (อ้างอิงรูปที่ 9) ชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ตัวอย่างคุณภาพ สิ่งแวดล้อม หน่วยงานที่	- สสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถาน ประกอบการข้างเคียงโครงการ พร้อมทั้งสำรวจสภาพการ	- รายงานปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ และสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ครึ่งล่าสุดในช่วงระหว่างวันที่ 25-29 ตุลาคม พ.ศ. 2565 โดยดำเนินการโดย บริษัทเอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ผลการสำรวจสามารถสรุปได้ว่าผู้ตอบแบบ	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
	เกี่ยวข้องกับ สถานประกอบการข้างเคียง	เปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนี		สำรวจส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้าและมีความมั่นใจในมาตรฐานการดูแลและจัดการด้านความปลอดภัย	
7.สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	โครงการ และพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น	ความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ให้ครอบคลุมบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างประชาชนให้เป็นไปตามหลักวิชาการ และหลักสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล		สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้าในภาพรวมเป็นไปในทางที่ดี และส่วนใหญ่ มีความเห็นว่าการดำเนินการโรงไฟฟ้าก่อให้เกิดผลดี/ผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย/ผลกระทบด้านลบ	-
	-ภายในพื้นที่โครงการ	-บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	-ตลอดระยะเวลาเปิดดำเนินการ	-โรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทโกลว์	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บริเวณ IP Drum HRSG - บริเวณ Combustion Turbine A - บริเวณ Combustion Turbine B - บริเวณ Steam Turbine Drainage Skid	- ความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress ในรูป WBGT)	- ตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง	- IP Drum HRSG มีค่าเท่ากับ 24.7 °C - Combustion Turbine A มีค่าเท่ากับ 26.9 °C - Combustion Turbine B มีค่าเท่ากับ 27.9 °C - Steam Turbine Drainage Skid มีค่าเท่ากับ 27.7 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	- บริเวณ CT Power Control Center Socket Outlet - บริเวณ Fuel Gas Equipment - บริเวณ CEMs Enclosure - บริเวณ Steam Jet Ejector Skid - บริเวณ Steam Turbine Drainage Skid - บริเวณ Steam Turbine Oil Enclosure	- ความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงาน	- ตรวจวัด ปีละ 2 ครั้ง	- CT Power Control Center Socket Outlet กลางวัน พบค่า 283 Lux /กลางคืน พบค่า 276 Lux - Fuel Gas Equipment กลางวัน พบค่า 11,968, 11,992 และ 11,940 Lux /กลางคืน พบค่า 266 Lux - CEMs Enclosure กลางวัน พบค่า 355 Lux /กลางคืน พบค่า 325 Lux - Steam Jet Ejector Skid กลางวัน พบค่า 975 Lux /กลางคืน พบค่า 450 Lux - Steam Turbine Drainage Skid กลางวัน พบค่า 601 Lux /กลางคืน พบค่า 330 Lux - Steam Turbine Oil Enclosure กลางวัน พบค่า 215 Lux /กลางคืน พบค่า 220 Lux	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- Gas Turbine Closure	- ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง)	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง	- Leq 8 ชม. มีค่าอยู่ในช่วง 83.1-84.2 เดซิเบล (เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน
	- พนักงานส่วนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุง	- ระดับเสียงที่เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง	- Noise Dose มีค่าเท่ากับ 26.9 % - TWA มีค่าเท่ากับ 79.3 เดซิเบล (เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน
	- พนักงานใหม่	- ตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีพนักงานใหม่	-
	- พนักงานทุกคน	- ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไปโดยแพทย์	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจระหว่างวันที่ 14 กรกฎาคม - วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2565	-
	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง 1) การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน 2) การตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น 3) การตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด	- ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินโดยครั้งสุดท้ายโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจระหว่างวันที่ 14 กรกฎาคม - วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2565	-
	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสอบสุขภาพประจำปี	- รวบรวมปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินโดยครั้งสุดท้ายโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจระหว่างวันที่ 14 กรกฎาคม - วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2565	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ

ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ลักษณะของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิด อุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการ ป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง	- รวบรวม ปีละ 2 ครั้ง	- ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-
9. สาธารณสุข	- ชุมชนโดยรอบโครงการที่มี แนวโน้มได้รับผลกระทบ จากการดำเนินการของ โครงการ	- ความถี่ ความรุนแรงของการ เจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิด จากโครงการ เช่น โรคทางเดิน หายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ ข้อร้องเรียน ของชุมชนจากการดำเนินการของ โครงการ	- ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บ ข้อมูลเข้าชุมชน เดิมนอกจาก ผลกระทบ มีแนวโน้ม เปลี่ยนแปลง ตำแหน่งที่ตั้ง	- โครงการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพความเจ็บป่วย ของชุมชนเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมิน ปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการ เฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่ อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้จากการรวบรวมข้อมูล และวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงานสาเหตุการป่วยของ ผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก จากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (ปัจจุบันคือ ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) พบว่ากลุ่มโรคที่พบ มากที่สุด 3 อันดับแรกได้แก่ เบาหวาน ความดันโลหิต สูงที่ไม่มีสาเหตุ นำ และการติดเชื้อของทางเดินหายใจ ส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่นๆ และจากโรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลพุนนัง 3 อันดับแรกได้แก่ ความดัน โลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุ นำ และการติดเชื้อของทางเดิน หายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่นๆ และฟันผุ เมื่อ พิจารณาสถิติการเจ็บป่วยเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา พบว่า ในปี พ.ศ. 2565 มีแนวโน้มการเจ็บป่วยลดลง จากปีก่อนหน้า	-