



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

เลขที่ 250 หมู่ 3
เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)



จัดทำโดย

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย จำกัด)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2

ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

250 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

จัดทำโดย



บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**

วันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา
ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ตั้งอยู่ที่ เขตประกอบอาคารอุตสาหกรรมสยาม
อีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค ตำบลนาบียงพร อำเภอบลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ฉบับ
ประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายสุพจน์ สลามเต๊ะ		- ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายเดช ช่างชน		- ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา สอนแก้ว		- ผู้จัดการอาวุโส
นางสาวจุฑารัตน์ โอนสันเทียะ		- ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาววรรณิษา ขาติวันชัย		- ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ



ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2
2. สถานที่ตั้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลบางยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 250 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลบางยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 08-4439-8113
Email pongtep.p@gpscgroup.com
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ วันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 ตามหนังสือ ที่ ทส.1009.7/8689
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
ภาคผนวก	ค
สารบัญตาราง	จ
สารบัญรูป	ซ
สารบัญภาพ	ณ

บทที่ 1 บทนำ

1.1	ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2	วัตถุประสงค์	1-2
1.3	ขอบเขตของการจัดทำรายงาน	1-2
1.4	รายละเอียดโครงการ	1-3
1.4.1	สถานที่ตั้ง ขนาด และผังพื้นที่โครงการ	1-3
1.4.2	เครื่องจักรและอุปกรณ์	1-5
1.4.3	กระบวนการผลิตและกำลังการผลิต	1-6
1.4.4	เชื้อเพลิง	1-8
1.4.5	แหล่งน้ำและปริมาณการใช้น้ำ	1-10
1.4.6	การใช้สารเคมี	1-11
1.4.7	ระบบระบายน้ำ	1-12
1.4.8	การจัดการน้ำทิ้ง	1-12
1.4.9	การควบคุมมลพิษทางอากาศ	1-15
1.4.10	การควบคุมมลพิษทางเสียง	1-15
1.4.11	การจัดการกากของเสีย	1-18
1.4.12	การจัดพื้นที่สีเขียว	1-18

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-6
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-8
3.3.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายนสาร	3-8
3.3.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-8
3.3.3 ระดับเสียง	3-8
3.3.4 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-8
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-9
3.4.1 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ	3-9
3.4.2 แผนปฏิบัติการด้านเสียง	3-37
3.4.3 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน	3-53
3.4.4 แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม	3-64
3.4.5 แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย	3-64
3.4.6 แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจและสังคม	3-64
3.4.7 แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-65
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก-1	สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552
ภาคผนวก ก-2	สำเนาหนังสือแจ้งการเปลี่ยนชื่อโครงการและชื่อบริษัท
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-1	สำเนาจดหมายนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับล่าสุด
ภาคผนวก ข-2	แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)
ภาคผนวก ข-3	ผลการตรวจวัด <i>Legionella spp.</i> ในระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก ข-4	ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน
ภาคผนวก ข-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
ภาคผนวก ข-6	แผนการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-7	เอกสารการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน - ผลการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567 ตัวอย่างสมุดสุขภาพประจำตัวลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก ข-8	เอกสารผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ
ภาคผนวก ข-9	เอกสารรับรอง ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018
ภาคผนวก ข-10	เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน
ภาคผนวก ข-11	การตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษายานพาหนะของโรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ข-12	สถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวก ข-13	การตรวจสอบระบบท่อที่เข้าสู่โรงไฟฟ้าจาก East water
ภาคผนวก ข-14	การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ - หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฯ การขออนุญาตให้นำส่งปฏิกรณ์ใหม่วัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอก บริเวณโรงงานจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (สก.2) - ปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรมและขยะทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ตัวอย่างใบกำกับการณ์ขนส่งของเสีย

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข	(ต่อ) เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-15	การตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำ/ท่อระบายน้ำ
ภาคผนวก ข-16	เอกสารการจัดประชุมคณะกรรมการพหุภาคี
ภาคผนวก ข-17	แผนผังแสดงตำแหน่งการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยของโรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ข-18	ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-19	ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
ภาคผนวก ข-20	เอกสารการขอใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่งผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-21	เอกสารแสดงเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ข-22	เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ภาคผนวก ข-23	เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ
ภาคผนวก ข-24	เอกสารการบำรุงรักษาอุปกรณ์บริเวณสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
ภาคผนวก ข-25	เอกสารการปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า - Procedure: Emergency Preparedness and Response - การฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี พ.ศ. 2567
ภาคผนวก ข-26	- เอกสารการเชื่อมโยงระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ค	เอกสารประกอบมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1	ใบรับรองผลการวิเคราะห์
ภาคผนวก ค-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)
ภาคผนวก ค-3	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS : System Audit
ภาคผนวก ค-4	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS : Performance Audit
ภาคผนวก ค-5	ผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชน ในพื้นที่ ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ค-6	สถิติด้านสุขภาพความเจ็บป่วยของชุมชนจากหน่วยงานสาธารณสุข
ภาคผนวก ง	ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก จ	สำเนาหนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.4-1	กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการ 2) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด 1-8
1.4-2	คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโครงการ 1-10
1.4-3	ความต้องการใช้น้ำของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 1-11
	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-4	สารเคมีที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 1-11
	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
1.4-5	แหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นและการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ 1-13
	กรณีเดินเครื่อง 100% loading
1.4-6	ลักษณะของน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ 1-14
1.4-7	การระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสาร 1-16
	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) (กรณีเดินเครื่อง 100% load)
1.4-8	การระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสาร 1-17
	ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) (กรณีเดินเครื่อง 75% load)
1.4-9	ของเสียจากกระบวนการผลิต 1-19
2.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2-2
	โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
	(ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.1-1	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 3-2
	โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567
3.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม 3-6
3.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง(CEMs) 3-12
	ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.4-2	ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs 3-13
	ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
3.4-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ปล่อง HRSG 1 3-16
	โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
	ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ปล่อง HRSG 2 โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-17
3.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-19
3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-25
3.4-7 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-30
3.4-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-35
3.4-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-41
3.4-10 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-46
3.4-11 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-49
3.4-12 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-51
3.4-13 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-56
3.4-14 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-58
3.4-15 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-65

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4-16 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567	3-68
3.4-17 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-70
4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	4-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.4-1	แผนผังแสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ	1-4
1.4-2	แผนผังการทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	1-7
1.4-3	แนวสายส่งไฟฟ้า แนวท่อส่งน้ำดิบ ท่อส่งน้ำเย็น และท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	1-9
3.4-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-10
3.4-2	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-20
3.4-3	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-23
3.4-4	ผังลมบริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ระหว่างวันที่ 6-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-31
3.4-5	ผังลมบริเวณ หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ระหว่างวันที่ 6-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-33
3.4-6	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-36
3.4-7	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-39
3.4-8	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-47
3.4-9	กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-52
3.4-10	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	3-54
3.4-11	กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-61
3.4-12	กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-72

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
2.2-1 ระบบควบคุม NOX จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง	2-41
2.2-2 ระบบ CEMs	2-41
2.2-3 จอแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า	2-41
2.2-4 Silencer ทางออกไอเสียของเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam blow)	2-42
2.2-5 Silencer ทางออกไอเสียของเครื่องกังหันก๊าซ	2-42
2.2-6 Silencer บริเวณปากทางเข้าของเครื่องอัดอากาศ	2-42
2.2-7 เครื่องกังหันไอน้ำ (อยู่ภายในอาคารที่มีวัสดุดูดซับเสียง)	2-42
2.2-8 ห้อง Control Room	2-42
2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-42
2.2-10 ป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-43
2.2-11 ดันโอโศกอินเดีย	2-43
2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น	2-43
2.2-13 Level Switch บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง	2-43
2.2-14 บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization pit)	2-43
2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน	2-43
2.2-16 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังใต้ดิน)	2-44
2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond)	2-44
2.2-18 เครื่องวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และ เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ	2-44
2.2-19 เครื่องวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ	2-44
2.2-20 ระบบแจ้งเตือน (Alarm system) กรณีน้ำทิ้งมีค่าเกินมาตรฐาน	2-44
2.2-21 การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี	2-45
2.2-22 ป้ายจำกัดความเร็ว	2-45
2.2-23 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	2-45
2.2-24 ถังขยะภายในโรงไฟฟ้า	2-45
2.2-25 ภาพขณะเก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม	2-45
2.2-26 รางระบายน้ำฝน	2-45
2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-46

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
2.2-28 บอร์ดประกาศเกี่ยวกับเรื่องการป้องกัน และรักษาโรคอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงาน ของพนักงาน	2-46
2.2-29 ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว	2-46
2.2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต	2-46
2.2-31 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector)	2-46
2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain)	2-46
2.2-33 ป้ายเตือนอันตรายต่างๆ	2-47
2.2-34 ทางออกฉุกเฉิน	2-47
2.2-35 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ	2-47
2.2-36 ระบบปรับสภาพน้ำก่อนเข้าหม้อไอน้ำ	2-48
2.2-37 ป้ายกำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะ	2-48
2.2-38 Emergency Switch	2-48
2.2-39 เครื่องตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ	2-48
2.2-40 ถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit)	2-48
3.4-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนมลสาร	3-15
3.4-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.4-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-40
3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	3-48
3.4-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	3-55
3.4-6 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ	3-67

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ชื่อเดิม โครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด) ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 9 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ตำบลมาบยางพร (บ้านสะพานสี่) อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง ดำเนินกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้าขนาดกำลังผลิต 120 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8689 ลง วันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 และเริ่มเปิดดำเนินการตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2555 จากการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการโครงการ พบว่าการดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม แม้ว่าผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นส่วนใหญ่จะอยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง โครงการจึงได้กำหนดมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำที่สุด และให้เกิดการใช้ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมต่างๆ ได้อย่างยั่งยืน

โดยกำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอรายงานต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน

เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในช่วงดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พร้อมทั้งเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ผ่านมาเพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อบรรณผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้น จะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 สถานที่ตั้ง ขนาด และผังพื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 9 ไร่ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เลขที่ 250 หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (บ้านสะพานสี่) ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง โดยพื้นที่โรงไฟฟ้ามีอาณาเขตติดต่อโดยรอบ รายละเอียดตำแหน่งที่ตั้งและการใช้ประโยชน์พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 1.4-1 สำหรับอาณาเขตติดต่อพื้นที่โครงการมีรายละเอียด ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	บริษัท สยามนิปปอนสตีลไพพ์ จำกัด
ทิศใต้	ติดกับ	ถนนภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ
ทิศตะวันออก	ติดกับ	อ่างเก็บน้ำของเขตประกอบการฯ
ทิศตะวันตก	ติดกับ	บริษัท โตโย โรกิ (ประเทศไทย) จำกัด



รูปที่ 1.4-1 แผนผังแสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ

1.4.2 เครื่องจักรและอุปกรณ์

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้า 1 ชุด (Block) มีกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ รายละเอียดของเครื่องจักรและอุปกรณ์สำคัญของโรงไฟฟ้ามีดังนี้

(1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator; GTGs)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator; GTGs) ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) GTG ที่ใช้ในโครงการมีทั้งหมด 2 เครื่อง มีกำลังการผลิตเครื่องละ 40 เมกะวัตต์ โดยออกแบบให้ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ พร้อมทั้งมีระบบการควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เป็นระบบ Dry Low Emission (DLE)

GTG ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติไปเป็นพลังงานกล และก๊าซร้อนที่เกิดขึ้นจะทำหน้าที่ขับให้กังหันหมุน ในขณะเดียวกันโรเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะหมุน ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น ส่วนก๊าซร้อน (Exhaust Gas) หลังผ่านกังหันก๊าซจะมีอุณหภูมิประมาณ 564 องศาเซลเซียส จะถูกส่งไปยังหน่วยผลิตไอน้ำและกระแสไฟฟ้าด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำต่อไป

(2) เครื่องผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG)

ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่เกิดจาก GTG แต่ละเครื่องจะถูกนำมาผลิตไอน้ำที่เครื่องผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ (Heat Recovery Steam Generator-HRSG) จำนวน 2 เครื่อง โดยก๊าซร้อนที่เกิดจาก GTG จะส่งผ่านท่อเข้าสู่ HRSG เพื่อถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำให้กลายเป็นไอน้ำเข้าสู่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า และเข้าสู่หน่วยผลิตน้ำเย็นเพื่อผลิตน้ำเย็นไอน้ำ ที่ได้แบ่งได้เป็น 2 ประเภท คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam-HP) อุณหภูมิ 543 องศาเซลเซียส ความดัน 71 บาร์ และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam-LP) อุณหภูมิ 256 องศาเซลเซียส ความดัน 8.6 บาร์ ส่วนก๊าซร้อนที่ออกจาก HRSG จะถูกระบายออกทางปล่องระบายไอเสีย (Stack) ซึ่งออกแบบให้มีความสูง 60 เมตร ต่อไป

(3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine generator; STG)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine generator; STG) ประกอบด้วย เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยโครงการจะใช้ STG จำนวน 1 เครื่อง มีกำลังการผลิต 37.4 MW

STG จะทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานความร้อนจาก HRSG จำนวน 2 เครื่อง ให้เป็นพลังงานกล โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำทำให้เกิดการเคลื่อนที่ ในขณะเดียวกันโรเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะทำงาน ส่งผลให้เกิดการเหนี่ยวนำกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับไอน้ำที่ผ่านการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำแล้วจะถูกควบแน่นเพื่อนำกลับมาหมุนเวียนใช้ในกระบวนการผลิตอีก

(4) เครื่องผลิตน้ำเย็น (Steam Fire Vapour Absorption Chiller)

ไอน้ำความดันต่ำ (LP) ซึ่งมีอุณหภูมิ 132 องศาเซลเซียส ความดัน 2.6 บาร์ จากเครื่องกังหันไอน้ำ ส่งเข้าสู่เครื่องผลิตน้ำเย็นซึ่งมีระบบทำความเย็นแบบดูดซึม มีกำลังผลิตเครื่องละ 1,200 RT น้ำเย็นที่ผลิตได้จะมีอุณหภูมิ 6 องศาเซลเซียส จะขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมในเขตประกอบการฯ เพื่อใช้ในระบบปรับอากาศ แล้วจะถูกส่งกลับมาที่เครื่องผลิตน้ำเย็น โดยมีอุณหภูมิเพิ่มขึ้นเป็น 12 องศาเซลเซียส

(5) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำหลังจากผ่าน STG แล้ว จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น เพื่อให้ไอน้ำลดแรงดันลงกลายเป็นน้ำ condensate และหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้ เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำให้อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นเพิ่มขึ้นประมาณ 10 องศาเซลเซียส

(6) ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบหมุนเวียน โดยน้ำที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบแน่นและระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิลง จากนั้นน้ำที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของหอหล่อเย็น และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่ง (Blow down Water) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ ในน้ำระบายความร้อนต้องมีการเติมสารเคมี เช่น Corrosion Inhibitor, Scale Inhibitor เป็นต้น เพื่อป้องกันการกัดกร่อนและการเกิดตะกอนในระบบหมุนเวียน ทั้งนี้ หอหล่อเย็นสำหรับโรงไฟฟ้ามีจำนวน 1 ชุด (พดล 4 ตัว)

1.4.3 กระบวนการผลิตและกำลังการผลิต

โรงไฟฟ้าดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าตามแผนการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยมีรายละเอียดกระบวนการผลิตและกำลังการผลิต ดังนี้

(1) กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุด ที่ได้รับการออกแบบให้ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในการผลิตกระแสไฟฟ้า

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเริ่มจากการเดินเครื่องกังหันก๊าซ โดยใช้ Generator ทำหน้าที่ Start แล้วจ่ายก๊าซเข้าห้องเผาไหม้ที่ตัวกังหันก๊าซ ซึ่งกังหันก๊าซจะทำหน้าที่ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป ส่วนก๊าซร้อนที่เกิดขึ้นจะถูกนำมาผลิตไอน้ำที่เครื่องผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนกลับมาใช้ โดยถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำกลายเป็นไอน้ำเข้าสู่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ซึ่งกังหันไอน้ำจะทำหน้าที่ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป รายละเอียดการทำงานของโรงไฟฟ้า ดังแสดงในรูปที่ 1.4-2

(2) กำลังการผลิตและผลิตภัณฑ์

หน่วยผลิตกระแสไฟฟ้ามีกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ (Gross) ที่อุณหภูมิ 32 องศาเซลเซียส ดังตารางที่ 1.4-1

ตารางที่ 1.4-1 กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (โครงการ 2) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

รายการ	รายละเอียด
กำลังผลิตทั้งหมด (MW gross)	119.3
กำลังผลิตสุทธิ (MW net)	116.7
Net Heat Rate (kj/kwh LHV)	7,017
กำลังผลิต GTG (MW)	2x40.6
กำลังผลิต STG (MW)	1x38

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจะก่อให้เกิดผลิตภัณฑ์ 2 ประเภท ได้แก่

1) กระแสไฟฟ้า โรงไฟฟ้าสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 120 เมกะวัตต์ โดยลูกค้าของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย

- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสูงสุด (Maximum Demand) 90 เมกะวัตต์

- โรงงานอุตสาหกรรมภายในเขตประกอบการ

2) น้ำเย็น โรงไฟฟ้าสามารถผลิตน้ำเย็นได้ประมาณ 1,200 RT และส่งจ่ายให้กับลูกค้าที่อยู่ในเขตประกอบการฯ ผ่านระบบท่อหุ้มฉนวนเพื่อป้องกันการสูญเสียความเย็น โดยน้ำเย็นที่จ่ายให้กับลูกค้าแล้วจะส่งกลับมายังโรงไฟฟ้า เพื่อลดอุณหภูมิและส่งขายให้กับลูกค้าอีกครั้งต่อไป ซึ่งเป็นระบบปิด (Closed Loop) ไม่เกิดการสูญเสีย (หมายเหตุ : 1 ตัน คือ 1 RT (ton of refrigeration) ดังนั้น 1 RT คือ ความเย็นที่ได้จากการเสียความร้อนในการละลายน้ำแข็งหนัก 1 ตัน ที่อุณหภูมิ 0°C หมดใน 24 ชั่วโมง)

ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าทั้ง 2 ประเภท มีการจ่ายให้กับลูกค้าผ่านทางระบบสายส่ง และระบบท่อ ดังแสดงในรูปที่ 1.4-3

1.4.4 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงที่ใช้ในโรงไฟฟ้า คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การขนส่งจะใช้ระบบท่อ โดยเดินท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว เชื่อมต่อจากท่อของ ปตท. ที่บริเวณหน้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ไปตามไหล่ทางของถนนในเขตประกอบการฯ เข้าสู่โครงการ ระยะทางประมาณ 700 เมตร โดยจะมีสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulation Station) อยู่บริเวณทางเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า

อัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าอยู่ที่ประมาณ 18.5 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยก๊าซธรรมชาติที่ใช้มีคุณสมบัติ ดังตารางที่ 1.4-2

ตารางที่ 1.4-2 คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโครงการ

Gas Composition	% by Volume
Carbon dioxide, CO ₂	6.5516
Methane, C ₁	84.7862
Ethane, C ₂	3.7697
Propane, C ₃	1.8787
I-Butane, IC ₄	0.3704
N-Butane, NC ₄	0.2995
I-Pentane, IC ₅	0.1207
N-Pentane, NC ₅	0.0400
Hexane Plus, C ₆ ⁺	0.0149
Heptane, C ₇	0.0022
Nitrogen, N ₂	2.1660
Total	100
Heating Value (LHV, Dry) (Btu/scf) Net	902.4
Heating Value (HHV, Dry) (Btu/scf) Gross	999.9
Heating Value (HHV, Sat) (Btu/scf) Gross	982.5
Specific Gravity	0.676
Minimum Pressure (psig)	350
H2S Content (ppm)	<50

1.4.5 แหล่งน้ำและปริมาณการใช้น้ำ

โรงไฟฟ้ารับน้ำดิบมาจาก East Water โดยน้ำในกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เป็นน้ำดิบที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำจนได้คุณภาพตามที่ต้องการความต้องการน้ำใช้ในแต่ละกิจกรรม ดังแสดงในตารางที่

1.4-3

ตารางที่ 1.4-2 คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโครงการ

Gas Composition	% by Volume
Carbon dioxide, CO ₂	6.5516
Methane, C ₁	84.7862
Ethane, C ₂	3.7697
Propane, C ₃	1.8787
I-Butane, IC ₄	0.3704
N-Butane, NC ₄	0.2995
I-Pentane, IC ₅	0.1207
N-Pentane, NC ₅	0.0400
Hexane Plus, C ₆ ⁺	0.0149
Heptane, C ₇	0.0022
Nitrogen, N ₂	2.1660
Total	100
Heating Value (LHV, Dry) (Btu/scf) Net	902.4
Heating Value (HHV, Dry) (Btu/scf) Gross	999.9
Heating Value (HHV, Sat) (Btu/scf) Gross	982.5
Specific Gravity	0.676
Minimum Pressure (psig)	350
H ₂ S Content (ppm)	<50

1.4.5 แหล่งน้ำและปริมาณการใช้น้ำ

โรงไฟฟ้ารับน้ำดิบมาจาก East Water โดยน้ำในกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เป็นน้ำดิบที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำจนได้คุณภาพตามที่ต้องการความต้องการน้ำใช้ในแต่ละกิจกรรม ดังแสดงในตารางที่

1.4-3

ตารางที่ 1.4-3 ความต้องการใช้น้ำของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

รายละเอียด	กรณีเดินเครื่อง 100% Load	กรณีเดินเครื่อง 75% Load
ปริมาณการใช้น้ำ (ลบ.ม./วัน)	3,227.2	2,649.2
1. น้ำใช้ในกระบวนการผลิต		
• น้ำหล่อเย็น	3,182	2,604
• น้ำปราศจากแร่ธาตุ	33	33
• น้ำสำหรับล้างเครื่องมือ	0.2	0.2
2. น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	12	12

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

1.4.6 การใช้สารเคมี

สารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้สำหรับปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เหมาะสมต่อการใช้งานสารแต่ละชนิดมีคุณสมบัติเฉพาะตัว ชนิด ปริมาณการใช้ การกักเก็บและการใช้ประโยชน์สารเคมีแต่ละชนิด แสดงดังในตารางที่ 1.4-4

ตารางที่ 1.4-4 สารเคมีที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ชนิดของสารเคมี	ปริมาณการใช้ (กิโลกรัม/เดือน)	การใช้ประโยชน์
1.HCl ^{1/}	7,000	ล้าง Resin (Ion Exchange)
2. H ₂ SO ₄ ^{2/}	5,000	ปรับ pH
3.NaOH ^{1/}	6,100	ล้าง Resin (Ion Exchange)
4. Biocide ^{1/}	6,500	ทำลายแบคทีเรีย
5. Dispersant ^{1/}	60	เพิ่มประสิทธิภาพของ Biocide
6. Phosphate ^{1/}	600	ปรับ pH และลดการเกิดตะกอนที่ Boiler
7. Ammonia ^{1/}	50	กำจัดออกซิเจนที่ Boiler
8. Polymer ^{1/}	130	ช่วยในการตกตะกอน
9. PAC ^{1/}	5,500	ทำให้สารแขวนลอยในน้ำ จับตัวเป็นอนุภาคใหญ่
10. Scale Inhibitor ^{1/}	450	ลดการเกิดตะกอน
11. Corrosion Inhibitor ^{1/}	900	ลดการเกิดสนิม
12. Morphaline ^{1/}	100	ปรับ pH ที่ Condensate

หมายเหตุ : ^{1/} ตั้งอยู่ในพื้นที่ป้องกันการรั่วไหลที่รองรับได้ 1.2 เท่าของถัง

^{2/} โรงเก็บสารเคมี

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

1.4.7 ระบบระบายน้ำ

(1) ระบบระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำฝนของโรงไฟฟ้าได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตแบบเปิด (Deep Gutter) แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงโลก แนวรางระบายน้ำจะอยู่ข้างถนนภายในโครงการ น้ำฝนในรางระบายน้ำจะไหลลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ จากนั้นจะไหลลงสู่อ่างเก็บน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป

สำหรับน้ำฝนที่ระบายมาจากบริเวณที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน ได้แก่ บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า และเครื่องสูบน้ำ จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบปิดลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วจึงปล่อยลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Retention Pond) ของโครงการ จากนั้นจึงระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป

(2) ระบบระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า

ระบบระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ได้รับการออกแบบให้เป็นระบบท่อ โดยจะรวบรวมน้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

(3) การป้องกันน้ำท่วม

โรงไฟฟ้าทำการปรับถมระดับพื้นที่บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าให้มีระดับความสูงพื้นที่ ประมาณ 60 เมตร จากระดับน้ำทะเลปานกลาง (เมตร.รทก.) ซึ่งเป็นระดับพื้นที่ทั่วไปของโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ ในเขตประกอบการฯ

1.4.8 การจัดการน้ำทิ้ง

น้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้าจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Retention Pond) ขนาดความจุประมาณ 75 ลูกบาศก์เมตร แล้วจึงระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อดำเนินการบำบัดต่อไป โดยน้ำทิ้งของโครงการมีประมาณ 710.2 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ในช่วงที่เดินเครื่อง 100% load ดังแสดงในตารางที่ 1.4-5

ตารางที่ 1.4-5 แหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นและการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ
กรณีเดินเครื่อง 100% loading

แหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง	ปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น (ลบ.ม./วัน)	การจัดการน้ำทิ้ง
1. กระบวนการผลิต		
- HRSG	30	น้ำระบายจากHRSG --> หอหล่อเย็น (Cooling Tower) --> บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
- น้ำหล่อเย็น (รวมน้ำทิ้งจาก HRSG)	666	น้ำระบายจากระบบหล่อเย็น --> บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
- น้ำล้างเครื่องจักร และ อุปกรณ์	0.2	น้ำจากการล้างเครื่องมือ --> บ่อพักน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักรและ อุปกรณ์ --> บริษัทฯ ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการในการ กำจัดของเสียอันตราย
- น้ำทิ้งจากพื้นที่ลาน	30	น้ำจากการล้างเครื่องมือ --> บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
2. ระบบปรับปรุงคุณภาพ น้ำดิบ	355	น้ำระบายจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ --> บ่อน้ำดิบ
3. ระบบผลิตน้ำปราศจาก แร่ธาตุ	2	น้ำระบายจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ --> บ่อปรับสภาพเป็น กลาง --> บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
4. อาคารสำนักงาน	12	น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน --> ถังบำบัดน้ำเสีย --> บ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
รวมน้ำทิ้งในโครงการ*	710.2	
รวมน้ำทิ้งที่ส่งไปยังระบบ บำบัดน้ำเสียของเขต ประกอบการฯ**	706	ส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
5. น้ำฝน	12,096	น้ำฝน --> ระบบระบายน้ำของเขตประกอบการฯ --> อ่างเก็บน้ำดิบ ของเขตประกอบการฯ

หมายเหตุ : * ไม่รวมปริมาณน้ำทิ้งที่นำกลับมาใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต คือ

- น้ำทิ้งจาก HRSG นำไปใช้ในระบบหล่อเย็น 30 ลบ.ม./วัน
- น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ 355 ลบ.ม./วัน ที่นำกลับมาใช้ใหม่

** ไม่รวมน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักรและอุปกรณ์ 0.2 ลบ.ม./วัน และน้ำทิ้งที่นำไปรดน้ำต้นไม้ 4 ลบ.ม./วัน

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

โดยน้ำเสียที่เข้าระบบต้องมีคุณภาพตามข้อกำหนดของเขตประกอบการฯ แสดงดังในตารางที่ 1.4-6

ตารางที่ 1.4-6 ลักษณะของน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ลำดับที่	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ค่ามาตรฐาน
1	BOD ₅ as 20°C	มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่เกิน 500
2	ss	มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่เกิน 200
3	pH	-	5.5-9.0
4	อุณหภูมิ	°C	45
5	Sulphide as H ₂ S	มิลลิกรัม/ลิตร	5
6	Cyanide as HCN	มิลลิกรัม/ลิตร	
7	Oil & Grease	มิลลิกรัม/ลิตร	10
8	Formaldehyde	มิลลิกรัม/ลิตร	1
9	Phenols Compound	มิลลิกรัม/ลิตร	1
10	Free Chlorine	มิลลิกรัม/ลิตร	1
11	สารฆ่าแมลง (Insecticide)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
12	สารกัมมันตภาพรังสี (Radioactive)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
13	Fluoride	มิลลิกรัม/ลิตร	5
14	โลหะหนัก (Heavy Metals)		
	14.1ปรอท (Hg)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.005
	14.2 ซีลีเนียม (Se)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.02
	14.3 แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.03
	14.4 ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.2
	14.5 อาร์เซนิก (As)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.6 โครเมียม ไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.75
	14.7 โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.8 แบเรียม (Ba)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.9 นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.10 ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัม/ลิตร	2
	14.11 สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.12 แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.13 เงิน (Ag)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
15	สารละลายเหล็ก (Total Iron)	มิลลิกรัม/ลิตร	10
16	Chloride as Cl ₂	มิลลิกรัม/ลิตร	2,000
17	สี	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
18	กลิ่น	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
19	ผงซักฟอก (Anionic Surfactants)	มิลลิกรัม/ลิตร	30
20	COD	มิลลิกรัม/ลิตร	750
21	TDS	มิลลิกรัม/ลิตร	3,000
22	TNK	มิลลิกรัม/ลิตร	100
23	Total Phosphorus	มิลลิกรัม/ลิตร	

หมายเหตุ : *** Means no standard level. Have to analyze this parameter into the wastewater for finding ratio of bacteria.

ที่มา : บริษัท สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จำกัด, 2551.

1.4.9 การควบคุมมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ก่อให้เกิดสารมลพิษทางอากาศที่สำคัญ คือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ซึ่งเกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง โดยมีอัตราการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้างดงตารางที่ 1.4-7 และตารางที่ 1.4-8

โรงไฟฟ้าควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยการเลือกใช้ Gas Turbine ที่มีระบบควบคุม NO_x โดยใช้ Dry Low Emission (DLE) นอกจากนี้ยังได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ โดยตรวจวัดปริมาณของ NO_x , SO_2 และ TSP ที่ระบายออกจากปล่องของโครงการ และควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่กำหนดไว้เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพของประชาชน และผลผลิตทางการเกษตรในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

1.4.10 การควบคุมมลพิษทางเสียง

อุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ คือ เครื่องกังหันก๊าซ เครื่องกังหันไอน้ำ เครื่องผลิตลม และระบบหล่อเย็น ดังนั้น โครงการจึงได้ติดตั้งเครื่องจักรดังกล่าวไว้ในอาคารที่มีวัสดุดูดซับเสียง เพื่อควบคุมระดับเสียงให้ไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร จากแหล่งกำเนิดเสียง ตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ ส่วนหอหล่อเย็นออกแบบให้อยู่ห่างจากแนวเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อควบคุมระดับเสียงให้ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) ที่ขอบรั้วโครงการตามมาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน พร้อมทั้งติดป้ายเตือนและจัดอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

ตารางที่ 1.4-7 การระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสาร

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) (กรณีเดินเครื่อง 100% load)

รายการ	ข้อมูลแหล่งระบายอากาศเสีย	
	HRSG 1	HRSG 2
การระบายมลพิษทางอากาศ		
- ความสูงปล่อง (m)	60	60
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (m)	3.65	3.65
- ความเร็วไอเสียออกจากปล่อง (เมตร/วินาที)	12.6	12.6
- อุณหภูมิปลายปล่อง (K)	382	382
- O ₂ ปลายปล่อง (%)	12.9	12.9
ความเข้มข้นของสารมลพิษ (7%O₂)		
- SO ₂ (ppmvd)	10 (20)	10 (20)
- NO _x (ppmvd)	35 (120)	35 (120)
- Particulate	27 (60)	27 (60)
การระบายมลสาร (กรัม/วินาที)		
- SO ₂	1.56	1.56
- NO _x	3.92	3.92
- Particulate	1.61	1.61

หมายเหตุ : ตัวเลขในวงเล็บเป็นค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

ตารางที่ 1.4-8 การระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสาร

ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) (กรณีเดินเครื่อง 75% load)

รายการ	ข้อมูลแหล่งระบายอากาศเสีย	
	HRSO 1	HRSO 2
การระบายมลพิษทางอากาศ		
- ความสูงปล่อง (m)	60	60
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (m)	3.65	3.65
- ความเร็วไอเสียออกจากปล่อง (เมตร/วินาที)	9.8	9.8
- อุณหภูมิปลายปล่อง (K)	371	371
- O ₂ ปลายปล่อง(%)	13.46	13.46
ความเข้มข้นของสารมลพิษ (7%O ₂)		
- SO ₂ (ppmvd)	10 (20)	10 (20)
- NO _x (ppmvd)	35 (120)	35 (120)
- Particulate	27 (60)	27 (60)
การระบายมลสาร (กรัม/วินาที)		
- SO ₂	1.16	1.16
- NO _x	2.92	2.92
- Particulate	1.20	1.20

หมายเหตุ : ตัวเลขในวงเล็บเป็นค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

1.4.11 การจัดการกากของเสีย

ของเสียที่เกิดขึ้นในระยยะดำเนินการสามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน

(1) ขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน

โรงไฟฟ้าจะมีพนักงานจำนวน 11 คน ซึ่งอัตราการเกิดขยะมูลฝอย 0.8 กิโลกรัม/คน/วัน คิดเป็นปริมาณขยะมูลฝอย 8.8 กิโลกรัม/วัน หรือ 3.2 ตัน/ปี โดยโครงการได้จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยแยกประเภทไว้ตามจุดต่างๆ อย่างเพียงพอ นอกจากนี้โครงการได้จัดให้มีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์เพื่อส่งจำหน่ายต่อไป ส่วนขยะมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ จะรวบรวมส่งให้เขตประกอบการฯ มารับกำจัดต่อไป

(2) ของเสียจากกระบวนการผลิต

โครงการจะรวบรวมของเสียจากกระบวนการผลิตไว้ภายในพื้นที่โครงการ และให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป

รายละเอียดของของเสียดังแสดง ในตารางที่ 1.4-9

1.4.12 การจัดพื้นที่สีเขียว

โครงการมีเนื้อที่ประมาณ 9 ไร่ ซึ่งประกอบด้วย พื้นที่โรงไฟฟ้า อ่างเก็บน้ำ บ่อพักน้ำทิ้ง และระบบต่างๆ ประมาณ 8.55 ไร่ โดยมีพื้นที่สีเขียวประมาณ 0.45 ไร่ หรือร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมดของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 1.4-9 ขอบข่ายจากกระบวนการผลิต

ประเภท	แหล่งกำเนิด	ปริมาณ (ตัน/ปี)	วิธีการจัดการ
1. ขยะมูลฝอยทั่วไป	- พนักงาน	5.62	- ส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ --> จำหน่าย - ส่วนที่นำกลับมาใช้ไม่ได้ --> เขตประกอบการฯ
2. กากของเสีย อุตสาหกรรม	- กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน	0.75	ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิตของโครงการจะส่งให้กับบริษัทหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ปัจจุบันโครงการส่งของเสียจากการผลิตให้กับ บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด, บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด, ห้างหุ้นส่วนจำกัด ส. โชคชัย รวมเศษ และ บริษัท วงษ์พาณิชย์ สาขาระยอง จำกัด
	- ใส้กรองอากาศ	5.52	
	- น้ำเสียที่ปนเปื้อน	3.80	
	- ตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	129.93	
	- Contaminated Container	1.54	
	- หลอดไฟ	0.05	

ที่มา: บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2563

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ดังภาคผนวก ก โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย

- 1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
- 2) แผนปฏิบัติการคุณภาพอากาศ
- 3) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
- 4) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
- 5) แผนปฏิบัติการด้านนิเวศวิทยาทางน้ำ
- 6) แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม
- 7) แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ
- 8) แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย
- 9) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วม
- 10) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 11) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.2-1 และภาคผนวก ข

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ชื่อเดิม โครงการโรงไฟฟ้าไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด) อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-1 สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 - ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือแจ้งการเปลี่ยนชื่อโครงการและชื่อบริษัท
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดไว้ในเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง โดยให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาตจังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตาม ระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตาม แนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โรงไฟฟ้าได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการจัดทำรายงานผลการ ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้ หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทราบทุก 6 เดือน โดยเล่มล่าสุดฉบับที่ 1/2567 ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้จัดส่งให้หน่วยงาน อนุญาตเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-1 สำเนาจดหมายนำส่ง รายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับ ล่าสุด
	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ใน สภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อ ผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของ ระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีอยู่ตลอดเวลา และ มีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณ ใกล้เคียง นอกจากนี้ได้ทำการตรวจสอบโดยการตรวจวัด <i>Legionella spp.</i> ในระบบหล่อเย็น ในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2567 ผลการตรวจวัด พบว่าไม่พบเชื้อ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) - ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัด <i>Legionella spp.</i> ในระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา หรือมีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการของโรงไฟฟ้า ทางโรงไฟฟ้าจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาตทราบทุกครั้ง อย่างไรก็ตามจากการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน
	- หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้ 1) หากหน่วยงานอนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- หากโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จะแจ้งให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการรับทราบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	2) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ แล้ว ให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษา และ ประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง เปรียบเทียบกับข้อมูลเดิมให้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของ โครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และ ให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- โรงไฟฟ้ามีแผนรับร้องเรียนจากชุมชนเพื่อเตรียมพร้อม แก้ไขปัญหาดังกล่าว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 ระเบียบปฏิบัติงานระดับ องค์กร: การรายงานการ กระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำ กว่ามาตรฐาน เหตุการณ์ เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการ สอบสวน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของ คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูล และมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตาม ขั้นตอน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการก่อสร้างและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2555	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่า การระบายสารมลพิษทาง อากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้า ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2555 ซึ่งในปัจจุบันดำเนินการผลิตร้อยละ 84.05 ของ กำลังการผลิตทั้งหมด หากมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady state) แล้วพบว่าค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ มีค่าต่ำกว่า โรงไฟฟ้าจะพิจารณาใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่า ควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ	- ติดตั้งระบบควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Dry Low Emission) โดยควบคุมไม่ให้ค่าความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจนออกสู่บรรยากาศมากกว่า 35 ส่วนในล้านส่วน ที่ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โรงไฟฟ้ามีการควบคุม NO _x จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง โดยเลือกใช้ Gas Turbine ที่มีระบบควบคุม NO _x แบบ Dry Low Emission ซึ่งจากผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของ NO _x จากระบบ CEMS โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-1 ระบบควบคุม NO _x จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง - ภาคผนวก ค-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)
	- ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบการระบายมลสารอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) โดยตรวจวัด NO _x SO ₂ TSP, O ₂ และอัตราการไหล	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ CEMs ตรวจวัด NO _x SO ₂ TSP, O ₂ และอัตราการไหล บริเวณปล่อง HRSG 1 และ HRSG 2 เพื่อเฝ้าระวังมลสารที่ระบายออกจากปล่องทั้ง 2 ปล่องแล้ว โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบ CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด ทั้ง 2 ปล่อง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-2 ระบบ CEMs - ภาคผนวก ค-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โรงไฟฟ้าบริเวณหน้าทางเข้าโครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่น- แนล พาวเวอร์ 2 และหน้าที่ว่าการอำเภอปลวกแดงเพื่อ นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ พร้อมทั้งเชื่อมโยง ระบบข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า ไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมโรงงานอุตสาหกรรม กรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย บริเวณหน้าทางเข้าโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ชื่อเต็ม โครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2) และที่ว่าการ อำเภอปลวกแดง เพื่อนำเสนอผลการตรวจวัด คุณภาพ อากาศ พร้อมทั้งเชื่อมโยงระบบข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าไปยังระบบเฝ้าระวังและเตือนภัย มลพิษระยะไกล กรมโรงงานอุตสาหกรรม เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-3 จอแสดงผลตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือแจ้งการเปลี่ยน ชื่อโครงการและชื่อบริษัท - ภาคผนวก ข-26 เอกสารการเชื่อมโยงระบบ ตรวจวัดคุณภาพอากาศไปยัง กรมโรงงานอุตสาหกรรม
	- ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศทั้งจากปล่องระบายมลสาร และในบรรยากาศทั่วไป หากพบว่ามีค่าสูงกว่ามาตรฐานหรือ แนวโน้มเปลี่ยนแปลงสูงขึ้น ต้องรีบดำเนินการตรวจสอบ และแก้ไขทันที โดยกำหนดอัตราการระบายมลสารที่ ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้ * ความเข้มข้น NO_x ไม่เกิน 35 ppm หรือ 3.92 g/s * ความเข้มข้น TSP ไม่เกิน 27 mg/Nm ³ หรือ 1.61 g/s * ความเข้มข้น SO_2 ไม่เกิน 10 ppm หรือ 1.56 g/s	- โรงไฟฟ้าควบคุมการระบายสารมลพิษให้อยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ โดยระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่องระบายเรียบร้อยแล้ว พบว่า มีค่า อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมดรายละเอียดดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 1</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2567 * NO_x = 12.61 ppm ที่ 7%O ₂ หรือ 2.9693 g/s * SO_2 = 0.27 ppm ที่ 7%O ₂ หรือ 0.0885 g/s * TSP = <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ หรือ <0.063 g/s	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-2 ถึง 3.4-3 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2.แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ (ต่อ)		<u>ปล่อง HRSG 2</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 * NO _x = 12.34 ppm ที่ 7%O ₂ หรือ 2.9972 g/s * SO ₂ = 0.22 ppm ที่ 7%O ₂ หรือ 0.0728 g/s * TSP = <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ หรือ <0.057 g/s		
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง	- การควบคุมที่แหล่งกำเนิดเสียงดัง โดยจัดทำแผนการบำรุง รักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) โดย กำหนดตารางเวลาและรายละเอียดการบำรุงรักษา เครื่องจักรกล และอุปกรณ์การผลิตต่างๆ รวมถึงการ ตรวจสอบสภาพการทำงาน อายุการใช้งานของมอเตอร์ หรือฟันเฟืองต่างๆ เพื่อปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์ที่ชำรุด หมดอายุการใช้งานเพื่อป้องกันการเกิดเสียงดังอัน เนื่องมาจากการเสื่อมสภาพ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) และดำเนินการตาม แผนดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รวมทั้งทำการตรวจสอบสภาพ การทำงาน อายุการใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆ และทำการ ปรับปรุงหรือเปลี่ยนอุปกรณ์เมื่อชำรุด หรือหมดอายุการใช้ งาน เพื่อป้องกันการเกิดเสียงดัง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- การควบคุมทางผ่านเสียง โดยการติดตั้งเครื่องจักรที่เป็น แหล่งกำเนิดเสียงดังของโรงไฟฟ้า ได้แก่ เครื่องกังหันก๊าซ และเครื่องกังหันไอน้ำไว้ในอาคารที่มีวัสดุดูดซับเสียง และติดตั้งเครื่องกรองเสียง (Silencer) ที่บริเวณปากทางเข้าของ ทางเข้าของเครื่องอัดอากาศและทางออกไอเสียของเครื่อง กังหัน	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งวัสดุดูดซับเสียงเพื่อควบคุมระดับเสียง จากแหล่งกำเนิดเสียงตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ และติดตั้ง เครื่องกรองเสียง (Silencer) ที่บริเวณปากทางเข้าของ เครื่องอัดอากาศและปล่อยระบายไอเสียของเครื่องกังหัน ก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-4 Silencer ทางออกไอเสีย ของเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam blow) - ภาพที่ 2.2-5 Silencer ทางออกไอเสีย ของเครื่องกังหันก๊าซ - ภาพที่ 2.2-6 Silencer บริเวณปากทางเข้า ของเครื่องอัดอากาศ - ภาพที่ 2.2-7 เครื่องกังหันไอน้ำ (อยู่ภายใน อาคารที่มีวัสดุดูดซับเสียง)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- การควบคุมที่ผู้รับเสียง โดยจัดให้พนักงานที่มีหน้าที่ควบคุม การทำงานของเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังอยู่ ภายในห้อง Control Room พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ ป้องกันเสียงดัง เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้พนักงานใช้ ในขณะที่ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอ และออกข้อบังคับให้ พนักงานที่ปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดังต้องใช้อุปกรณ์ ป้องกันเสียงดังทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้พนักงานที่มีหน้าที่ควบคุมการทำงานของ เครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทำงานอยู่ภายในห้อง Control Room และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้พนักงานใช้ในขณะปฏิบัติงานอย่าง เพียงพอ พร้อมทั้งออกข้อบังคับให้พนักงานที่ปฏิบัติงานใน บริเวณที่มีเสียงดังต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกคน	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-8 ห้อง Control Room - ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล
	- ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในบริเวณที่มีเสียงดัง เพื่อให้ พนักงานทราบและใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่ต้อง ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในบริเวณที่มีเสียงดัง เพื่อให้พนักงานทราบและใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้ง ที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ ป้องกันเสียงดัง
	- ตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าและพื้นที่โดยรอบ อย่างต่อเนื่องเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้า บริเวณ Control room ปีละ 4 ครั้ง และ ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้ง 4 ด้าน ปีละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-8 และตาราง ที่ 3.4-10 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโคลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) ในการทำงานติดต่อกัน 8 ชม.	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงบริเวณพื้นที่ต่างๆที่มีการปฏิบัติงานให้ไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (ระดับเสียงแบบติดตัวบุคคล) พบว่า มีระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
	- ปลุกต้นไม้ในบริเวณพื้นที่โครงการ เพื่อเป็นแนวเขตลดระดับเสียงต่อพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดให้ปลุกต้นไม้ที่มีความสูงเพียงพอ (ประมาณ 10 เมตร อ้างอิงจากรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการทางด่วนขั้นที่ 4, 2538) และมีใบเรียงตัวกันหนาแน่น เช่น ไม้สักอินเดีย ทั้งนี้ หากปลุกต้นไม้ในลักษณะเรียงตัวโดยมีช่องว่างระหว่างต้นไม้ประมาณ 1 เมตร และเมื่อต้นไม้เจริญเติบโตขึ้นจนทำให้ไม่สามารถมองผ่านแนวต้นไม้ดังกล่าวได้ จะสามารถลดระดับเสียงได้ 10 เดซิเบล(เอ) (อ้างอิงจากwww.fhwa.dot.gov. ในหัวข้อ Noise Reduction on Existing Roads)	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการปลุกต้นไม้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าได้แก่ ต้นโอศอินเดีย ซึ่งมีความสูงและใบหนาแน่นตามมาตรการที่กำหนด เพื่อเป็นแนวเขตลดระดับเสียงต่อพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-11 ต้นโอศอินเดีย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานใน โรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดการอบรมความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน ให้กับ พนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 แผนการอบรมให้ความรู้ ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม
	- จัดทำ Health Monitoring Program โดยเฉพาะการตรวจ การได้ยิน และมีการเก็บบันทึกประวัติสุขภาพของพนักงาน ทุกปี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน รวมถึงการ ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน เป็นประจำทุกปี และมีการเก็บ บันทึกประวัติสุขภาพของพนักงานไว้ในระบบ E-Health Book เพื่อให้พนักงานสามารถเข้าไปตรวจสอบและดู แนวโน้มสุขภาพของตนเอง โดยในปี พ.ศ. 2567 บริษัทได้ จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาล กรุงเทพระยอง และสมิติเวช ศรีราชา เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารการตรวจสุขภาพ พนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อน (Contaminated) ได้แก่ น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตและน้ำทิ้งจากพื้นที่ลาน รวมทั้งน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (Cooling Tower) ให้ได้ตาม ลักษณะน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของ เขตประกอบการฯ ก่อนปล่อยเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อน โดย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ทำการตรวจ วิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งก่อนระบายออก สู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-12 ในบทที่ 3
	- ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อเย็นแบบระบบ เปิด เพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่ เกิน 34°C	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อ เย็นแบบระบบเปิด และติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของ น้ำ เพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่ เกิน 34 องศาเซลเซียส	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบ อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น
	- น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดแล้ว จะต้องได้ ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่กำหนดโดยเขตประกอบการฯ ก่อนที่ จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานให้ เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยทำการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุกเดือน โดย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่า อยู่ในเกณฑ์ควบคุมของเขตประกอบการฯ ทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-12 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจะต้องระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond) ขนาด 75 ลบ.ม. ให้ ตกตะกอนและตรวจสอบคุณภาพน้ำเพื่อพักน้ำ เป็น ระยะเวลา 2.6 ชั่วโมง โดยใช้ level switch ในการควบคุม ระดับน้ำในบ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ ปล่อยให้อยู่ในข้อกำหนดของเขตประกอบการฯ	- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นที่ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของ โรงไฟฟ้า จะมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง เป็นประจำทุกเดือนๆ ละ 1 ครั้ง โดยระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ ควบคุมของเขตประกอบการฯ ทั้งหมด และมี level switch ในการควบคุมระดับน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบาย เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ปล่อยให้อยู่ในข้อกำหนดของเขต ประกอบการฯ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-13 Level Switch บริเวณบ่อพัก น้ำทิ้ง - ตารางที่ 3.4-12 ในบทที่ 3
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา ระบบบำบัดน้ำเสีย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีผู้จัดการอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ซึ่งมี ความรู้และประสบการณ์ในการดูแลระบบบำบัดน้ำเสีย อยู่ประจำโครงการ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 เอกสารผู้ควบคุมระบบ บำบัดมลพิษ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าที่สามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ และดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง * จัดให้มีบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization pit) ไว้เพื่อปรับสภาพน้ำทิ้งให้เป็นกลาง * จัดให้มีถังแยกน้ำและน้ำมันเพื่อไขแยกน้ำมันออกจากน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ * จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียที่เกิดจากอาคารสำนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้ามีระบบบำบัดน้ำเสียและระบบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ ได้แก่ * บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization pit) เพื่อปรับสภาพน้ำทิ้งให้เป็นกลาง * ถังแยกน้ำและน้ำมันเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ * ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียที่เกิดจากอาคารสำนักงาน * บ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ <p>รวมถึงมีการดูแลระบบบำบัดน้ำเสียและระบบที่เกี่ยวข้องให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ ตามมาตรฐานเป็นประจำ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-14 บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization pit) - ภาพที่ 2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน - ภาพที่ 2.2-16 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังใต้ดิน) - ภาพที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond) - ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจากสารเคมีหรือน้ำมันจะถูก รวบรวม และส่งเข้าสู่ถังแยกน้ำและน้ำมันของโรงไฟฟ้า ก่อนระบายออก สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่ จะระบายสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจากสารเคมีหรือน้ำมันจะถูก รวบรวมเข้าสู่ถังแยกน้ำและน้ำมันเพื่อทำการแยกน้ำมัน หรือสารเคมีที่ปนเปื้อน ก่อนระบายออกสู่รางระบายน้ำของ เขตประกอบการฯ สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนจะ ระบายสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน
	- หากระบบปรับสภาพน้ำขัดข้อง ทางโครงการจะต้องเก็บกัก น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (Neutralize Pit) ก่อน โดยไม่ระบายออกนอกพื้นที่โครงการหากยังไม่ได้รับ การบำบัด และทำการแก้ไขระบบปรับสภาพน้ำทิ้งโดยเร็ว	- ในกรณีระบบปรับสภาพน้ำขัดข้องโรงไฟฟ้าจะทำการเก็บ กักน้ำทิ้งไว้ในบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (Neutralization Pit) ก่อน โดยไม่ระบายออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระหว่าง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่เคยมีเหตุขัดข้อง เกิดขึ้น	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-14 บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization pit)
	- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลาน หรือใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ ซึ่งมี ประมาณ 4 ลบ.ม./วัน	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ ประโยชน์โดยใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลาน หรือใช้ ในกิจกรรม อื่นๆ ในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อกักน้ำทิ้งที่จะระบาย ออกจากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามลักษณะน้ำเสียที่ยอม ให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้ามีการควบคุมลักษณะคุณสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อกัก น้ำทิ้งก่อนระบายออกจากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตาม ลักษณะของน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ของเขตประกอบการฯ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพ น้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯทั้งหมด ดังนี้ Flow rate = 0-42.7 m ³ /hr. Temperature = 32.6-38.7 °c pH = 7.6-8.3 Conductivity = 1,050-1,498 µS/cm BOD = <2.0 mg/l Oil & Grease = <1-2 mg/l SS = 7-11 mg/l Free Chlorine = <0.05 mg/l Cd = ND mg/l Pb = ND-0.001 mg/l Hg = ND-<0.0005 mg/l	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ตารางที่ 3.4-12 ในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าพีเอช อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายออก	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าพีเอช อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายออก ตามมาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-18 เครื่องวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และ เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ - ภาพที่ 2.2-19 เครื่องวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ
	- ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปิตวาล์วระบายน้ำจากแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ เพื่อมิให้น้ำทิ้งดังกล่าวระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งตามที่กำหนด โดยมีการควบคุมให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กรณีที่ตรวจสอบพบว่าค่ามีแนวโน้มสูงเกินค่ามาตรฐาน ระบบจะส่งสัญญาณแจ้งเตือนไปยังผู้ช่วยผู้จัดการกะ ในห้องควบคุมการผลิต และหยุดการทำงานของปั๊มระบายน้ำทิ้ง เพื่อให้พนักงานทำการตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงก่อนกลับเข้าสู่ภาวะปกติต่อไป	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-20 ระบบแจ้งเตือน (Alarm system) กรณีน้ำทิ้งมีค่าเกินมาตรฐาน
	- ปฏิบัติตามกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และกฎหมายที่อาจมีการประกาศเพิ่มเติมในอนาคต	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และกฎหมายที่จะมีการประกาศเพิ่มเติมในอนาคตอย่างเคร่งครัด โดยมีการทวนสอบความสอดคล้องของกฎหมายตามระบบ Compliance Monitoring System (CMS) และมีประชุมร่วมกับหน่วยงานกำกับดูแลด้านกฎหมายทุกเดือน เพื่อติดตามกฎหมายที่ประกาศเพิ่มเติม	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารรับรอง ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. แผนปฏิบัติการด้าน นิเวศวิทยาทางน้ำ	- ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบด้าน คุณภาพน้ำอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำอย่างเคร่งครัด โดยระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบสิ่งผิดปกติแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- ติดตั้งระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น เพื่อควบคุม อุณหภูมิน้ำหล่อเย็นบริเวณบ่อพักน้ำทั้งก่อนระบายออกสู่ ระบบ บำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อ ควบคุมอุณหภูมิให้อยู่ในข้อกำหนด ของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น เพื่อควบคุมอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นบริเวณบ่อพักน้ำทั้งให้อยู่ใน เกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ทั้งนี้ โครงการมีการ เชื่อมโยงค่ามายังจอแสดงผลในห้อง Control Room เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบ อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการด้าน คมนาคมขนส่ง	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ	- โรงไฟฟ้าได้ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการผ่านทางเว็บไซต์บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) https://www.gpscgroup.com/th และ https://www.glow.co.th/en การพบปะเยี่ยมเยียนชุมชน วารสารชุมชนสัมพันธ์ "ใจเดียวกัน" และการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี เป็นต้น	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี - ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน
	- กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถ และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้ากวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังในการขับรถ และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดเป็นข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า เช่น ผู้ขับขี่ยานพาหนะต้องปฏิบัติตามข้อบังคับ เครื่องหมายหรือสัญลักษณ์จราจรอย่างเคร่งครัด การจำกัดความเร็วของรถภายในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เป็นต้น	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-22 ป้ายจำกัดความเร็ว

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการด้าน คมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษายานพาหนะของโครงการ เป็นประจำสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพความพร้อมใช้งาน ของยานพาหนะและซ่อมบำรุงรักษายานพาหนะของ โครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 การตรวจสอบและซ่อม บำรุงรักษายานพาหนะของ โรงไฟฟ้า
	- บันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนิน โครงการทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับ การดำเนินการของโครงการทุกครั้ง โดยระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น แต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 สถิติอุบัติเหตุ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกบริเวณหน้าทางเข้า-ออก ของโครงการ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-23 เจ้าหน้าที่รักษาความ ปลอดภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. แผนปฏิบัติการด้าน การใช้น้ำ	- เก็บกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Waste Holding Pond) ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลาง ของเขตประกอบการฯ และควบคุมคุณภาพน้ำให้เป็นไป ตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้เก็บกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Waste Holding Pond) และควบคุมให้อยู่ในเกณฑ์ ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ ก่อนระบายลง สู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ และ ควบคุมคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทุกพารามิเตอร์	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond) - ตารางที่ 3.4-12 ในบทที่ 3
	- ประสานงานกับเขตประกอบการฯ และ East water ใน การตรวจสอบระบบท่อที่เข้าสู่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้ทำการประสานงานกับ East water ในการ ตรวจสอบระบบท่อที่เข้าสู่โครงการทุกเดือน	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 การตรวจสอบระบบท่อที่ เข้าสู่โรงไฟฟ้าจาก East water
	- ตรวจสอบสภาพทั่วไปของบ่อเก็บน้ำดิบ และการ เปลี่ยนแปลงของปริมาณน้ำในบ่อเก็บน้ำดิบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถแก้ไขได้อย่างรวดเร็วในกรณีมีการสูญเสียน้ำ โดยการรั่วซึมออกจากบ่อเก็บน้ำดิบอย่างผิดปกติ	- โรงไฟฟ้าไม่มีบ่อเก็บน้ำดิบ เนื่องจากน้ำดิบที่รับมาจะส่งเข้า สู่กระบวนการผลิตโดยตรง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- ในช่วงฤดูแล้งต้องเก็บกักน้ำให้เต็มบ่อเก็บน้ำดิบอยู่เสมอ	- โรงไฟฟ้าไม่มีบ่อเก็บน้ำดิบ เนื่องจากน้ำดิบที่รับมาจะส่งเข้า สู่กระบวนการผลิตโดยตรง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้าน การจัดการของเสีย	- ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการต้องคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือ เก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้ว จะประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการจัดการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ และเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีปริมาณขยะมูลฝอยทั้งหมด 7.089 ตัน โดยส่งให้กับ บริษัท สยามเอ็นไวรอนเมนทอลเทคโนโลยี จำกัด รับไปกำจัด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ
	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าจัดวางถังขยะที่มีฝาปิดแยกประเภทต่างๆ ไว้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า และทำการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด สามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้สำนักงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค มารับไปกำจัดต่อไป	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-24 ถังขยะภายในโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้าน การจัดการของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อเก็บกาก ของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่น ที่ใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน ตะกอนจาก ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อ จัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม ก่อนติดต่อ ให้บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงาน อุตสาหกรรม เลขที่ อก.6601-200 มารับไปกำจัดต่อไป	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-25 ภาชนะเก็บรวบรวมกากของ เสียอุตสาหกรรม
9. แผนปฏิบัติการด้าน การระบายน้ำ และ การควบคุมน้ำท่วม	- ตรวจสอบสภาพการระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่ โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โรงไฟฟ้าดำเนินการตรวจสอบสภาพการระบายน้ำและท่อ ระบายน้ำในพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิด ปัญหาอุดตัน ซึ่งมีการดำเนินการพร้อมกับการสำรวจความ ปลอดภัยประจำเดือน	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-15 การตรวจสอบสภาพราง ระบายน้ำ/ท่อระบายน้ำ
	- ขุดลอกทางระบายน้ำต่างๆภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อ เพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- เนื่องจากทางระบายน้ำของโครงการเป็นคอนกรีต ดังนั้นจึง ไม่มีการขุดลอกทางระบายน้ำในช่วงฤดูแล้ง แต่มีคนสวนทำ ความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนบริเวณลานเก็บ วัตถุดิบของโครงการเป็นรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมน้ำ ทั้งหมดไปยังระบบแยกน้ำมัน (Oil Separation) เพื่อแยก น้ำมันก่อนระบายน้ำใส่ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีรางระบายน้ำฝนบริเวณลานเก็บวัตถุดิบ เพื่อเก็บรวบรวมน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนไปยังระบบแยก น้ำมัน (Oil Separation System) ก่อนระบายน้ำใส่ลงสู่บ่อ พักน้ำทิ้ง และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขต ประกอบการฯ ต่อไป	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-26 รางระบายน้ำฝน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10.แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม	ด้านการจ้างงาน - พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถตรงตามตำแหน่งและความรับผิดชอบเป็นอันดับแรก	- โรงไฟฟ้าได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่นเข้าทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของ ลักษณะงาน โดยในปี พ.ศ. 2567 มีคนท้องถิ่นเข้าทำงานในโครงการจำนวน 11 คน คิดเป็นร้อยละ 48 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	ด้านการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ - ประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ โดยการประกาศเสียงตามสาย ออกข่าวทางสื่อวิทยุ จัดทำบทความเผยแพร่ทางหนังสือพิมพ์ จัดทำวิดีโอทัศน์โครงการ และเผยแพร่ทางโทรทัศน์ เป็นต้น ทั้งนี้ต้องดำเนินการต่อเนื่องใน 1 ปีแรกของระยะดำเนินการ และ/หรือเพิ่มเติมตามความเหมาะสมตามสถานการณ์	- โรงไฟฟ้ามีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ โดยเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผ่านทางเว็บไซต์ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) https://www.gpscgroup.com/th และ https://www.glow.co.th/en แผ่นพับ หนังสือพิมพ์ท้องถิ่น วารสารใจเดียวกัน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน
	- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย การป้องกันเหตุฉุกเฉินเพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกรับรู้ต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้ามีการประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย การป้องกันเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้มั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน เช่น กิจกรรมพบปะชุมชนเพื่อประชาสัมพันธ์และชี้แจงข้อมูลโครงการ และประชาสัมพันธ์ผ่านบอร์ดในชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่ในเรื่องต่างๆ เช่น แจ้งเรื่องการหยุดเครื่องจักรเพื่อซ่อมบำรุง เป็นต้น	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<p>ด้านการมีส่วนร่วม</p> <ul style="list-style-type: none"> - การมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ โดยเข้าร่วมกิจกรรม/โครงการพัฒนาและส่งเสริมด้านต่างๆ ได้แก่ กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมการดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง เช่น สนับสนุนการช่วยเหลือสถานการณ์อุทกภัยภาคเหนือ ผ่านอบต.มาบยางพร ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและประหยัดงบประมาณให้แก่โรงพยาบาลในท้องถิ่น โครงการปลูกป่าชุมชนบ้านศิริอนุสรณ์ โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และอาชีวศึกษา (ปวช.) และโครงการพี่สอนน้อง เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการจัดประชุมคณะกรรมการพหุภาคี
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีกิจกรรมหรือเวทีแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อโครงการเพื่อติดตามความคิดเห็นของกลุ่มเป้าหมาย โดยใช้รูปแบบการสื่อสารทางตรงผ่านการสนทนากลุ่มย่อยกับกลุ่มต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการและสัมภาษณ์เชิงลึกครอบคลุมพื้นที่ศึกษาของโครงการ ได้แก่ อบต.มาบยางพร อบต.ปลวกแดง อำเภอลวกแดง และอบต.บ่อวิน อำเภอสรีราชา เพื่อเปรียบเทียบความคิดเห็นต่อโครงการทั้งก่อนและหลังการพัฒนาโครงการ และเพื่อทราบถึงการเปลี่ยนแปลงด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม ต้องดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ต่อ 1 พื้นที่ตามเขตการปกครองระดับตำบล ในระยะเวลา 3 ปีแรกของระยะดำเนินโครงการ และ/หรือเพิ่มเติมตามความเหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าดำเนินการจัดการประชุมคณะกรรมการพหุภาคีร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้แทนองค์กรบริหารส่วนตำบลและผู้แทนชุมชน เพื่อร่วมติดตามตรวจสอบโครงการ (ระยะดำเนินการ) ทุก 6 เดือน โดยครั้งล่าสุด ดำเนินการประชุมเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2567 สำหรับการสัมภาษณ์เชิงลึกผู้นำชุมชน หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยหน่วยงานราชการในพื้นที่ และสถานประกอบการบริเวณใกล้เคียง ในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นในช่วงระหว่างวันที่ 18-20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการจัดประชุมคณะกรรมการพหุภาคี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	การจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีร่วมติดตามตรวจสอบ การดำเนินงาน - ในระยะดำเนินการต้องสนับสนุนการดำเนินงานของ คณะกรรมการพหุภาคีร่วมติดตามตรวจสอบการ ดำเนินงานพัฒนาสิ่งแวดล้อม เพื่อให้คณะกรรมการพหุ ภาคีฯ สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องจากระยะ ก่อสร้าง โดยรวบรวมผลการดำเนินงานและวิเคราะห์ผลทุก 6 เดือน เพื่อให้ดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อ ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้าในระยะดำเนินการ และจัดให้มีการประชุม คณะกรรมการพหุภาคีฯ ทุก 6 เดือน โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการจัดประชุม เมื่อวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2567 ณ หอประชุมอำเภอปลวกแดง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการ พหุภาคี - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการจัดประชุม คณะกรรมการพหุภาคี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการด้าน สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	สาธารณสุข - จัดให้มีหน่วยพยาบาลเบื้องต้นพร้อมยานพาหนะสำหรับ พนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือ โรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ หน่วยพยาบาลเบื้องต้นพร้อมให้บริการยานพาหนะจาก โรงพยาบาลพลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ไว้ รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งจะใช้สัญญาณร่วมกัน กับ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 1)	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น
	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขใกล้เคียงถึงวิธี ป้องกันและรักษาโรคอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานของ พนักงาน	- โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง เกี่ยวกับเรื่องการป้องกันและรักษาโรคอันเนื่องมาจากการ ปฏิบัติงานของพนักงานเป็นประจำทุกปี และได้มีการ สื่อสารกับพนักงานได้รับทราบข้อมูลด้านสุขภาพ โดย จัดทำวารสารทุกไตรมาส (EHS Bulletin) และติดบอร์ด ประกาศ รวมทั้งมีการสื่อสารวิธีป้องกันและรักษาโรคอัน เนื่องมาจากการปฏิบัติงานของพนักงานในการสนทนา ความปลอดภัย (Safety Talk) เป็นประจำทุกสัปดาห์ที่ 2 ของเดือน	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-28 บอร์ดประกาศเกี่ยวกับเรื่อง การป้องกัน และรักษาโรค อันเนื่องมาจากการปฏิบัติ งานของพนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	สาธารณสุข (ต่อ) - จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับพนักงาน เช่น x-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น ตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานทุกคน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานเข้าทำงานใหม่ สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง และสมิติเวช ศรีราชา เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารการตรวจสุขภาพพนักงาน
	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน * กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งที่ใช้ปฏิบัติงาน ในพื้นที่โรงไฟฟ้า และได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	* จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามกำหนดเวลา หรือตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และ ก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้คือ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ ได้แก่ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต และระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-29 ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว - ภาพที่ 2.2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต - ภาพที่ 2.2-31 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector) - ภาคผนวก ข-17 แผนผังแสดงตำแหน่งการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การขนถ่ายสารเคมี • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน เป็นประจำทุกปี ซึ่งประกอบไปด้วย <ul style="list-style-type: none"> • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การขนถ่ายสารเคมี • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า และความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-6 - แผนการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี 	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Washer) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี และมีการตรวจสอบให้มีสภาพพร้อมใช้งานเป็นประจำทุกสัปดาห์	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Washer) - ภาคผนวก ข-18 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	* จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-33 ป้ายเตือนอันตรายต่างๆ
	* ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ โดยมีการตรวจวัดความเข้มของแสงเป็นประจำ รวมทั้งไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-34 ทางออกฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นอย่างเพียงพอไว้ในที่เหมาะสม และมีป้ายบอกให้ชัดเจน โดยมีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนโดยเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าและปีละ 1 ครั้ง โดยหน่วยงานภายนอก เพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเสมอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น - ภาพที่ 2.2-35 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ - ภาคผนวก ข-19 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
	* จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสม เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้ใช้บริการยานพาหนะจากโรงพยาบาล กรุงเทพมหานคร และโรงพยาบาลพลวกแดง ในกรณีฉุกเฉิน โดยจะใช้ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 1) ซึ่งอยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกัน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 เอกสารการขอใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่งผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <p>- มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)</p> <p>* ให้มีเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</p>	<p>- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติงานเพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</p>	<p>- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข-21 เอกสารแสดงเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า</p>
	<p>* จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้จัดทำบันทึกสถิติอุบัติเหตุ พร้อมการ สอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นแต่อย่างใด</p>	<p>- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข-12 สถิติอุบัติเหตุ</p>
	<p>* จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้</p>	<p>- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้ในมาตรการฯ แล้ว</p>	<p>- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p>	<p>- ภาคผนวก ข-22 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดคุณสมบัติของหม้อไอน้ำให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ล้นนิรภัย (Safety Valve) แบบใช้ความดันไอน้ำเปิดติดตั้งอยู่ที่ High และ Low Pressure Drum และท่อไอน้ำหลัก (Main Steam Pipe) และมีการทดสอบจริงทุก 3 ปี หรือตามข้อกำหนดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง * ล้นนิรภัย (Safety Valve) ติดตั้งไว้ที่ท่อไอน้ำหลัก (Main Steam Pipe) เพื่อใช้เปิดในกรณีฉุกเฉิน * เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ใช้ควบคุมระดับน้ำใน High และ Low Pressure Drum ให้ได้ระดับที่พอเหมาะ * อุปกรณ์บอกระดับน้ำ (Level Gauge หรือ Hydrastep) เป็นตัวแสดงระดับน้ำใน High และ Low Pressure Drum และมีสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำ เพื่อป้องกันน้ำในท่อแห้ง * เครื่องมือวัดระดับความดัน (Pressure Gauge) ใช้วัดระดับความดันในหม้อไอน้ำ 	<p>- โรงไฟฟ้าได้กำหนดคุณสมบัติของหม้อไอน้ำให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยตามมาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว และมีการทดสอบความพร้อมของล้นนิรภัยทุก 3 ปี ตามที่มาตรการฯ กำหนด โดยล่าสุดดำเนินการทดสอบความพร้อมของล้นนิรภัยที่ หม้อไอน้ำหมายเลข 1 (HRSG1) และที่หม้อไอน้ำหมายเลข 2 (HRSG2) เมื่อวันที่ 13 เมษายน พ.ศ. 2567</p>	<p>- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-36 ระบบปรับสภาพน้ำก่อนเข้าหม้อไอน้ำ - ภาคผนวก ข-23 เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	<p>อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> * สวิตช์ฉุกเฉิน (Emergency Switch) สำหรับหยุดเครื่อง กั้นกังหันที่พร้อมทั้งปิดวาล์วเชื้อเพลิงเมื่อมีเหตุ ฉุกเฉิน * ลิ้นกั้นกลับ (Check Valve) เพื่อกันไอน้ำจากหม้อไอน้ำ อีกลูกหนึ่งซึ่งขนานกันอยู่ย้อนกลับ * วาล์วถ่ายน้ำ (Blow Down Valve) เพื่อถ่ายน้ำจาก High และ Low Pressure Drum ทั้งข้างเพื่อรักษา ปริมาณสารแขวนลอยในน้ำของหม้อไอน้ำ ไม่ให้มี ปริมาณมากเกินไปกำหนด * ระบบปรับสภาพน้ำก่อนเข้าหม้อไอน้ำ เพื่อให้ได้น้ำที่มี คุณภาพเหมาะสมกับการเติมเข้าหม้อไอน้ำ 			
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นพื้นที่เฉพาะ โดยห้ามมีการทำงานที่ก่อให้เกิด ประกายไฟ ในกรณีที่จำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ ดังกล่าวจะต้องมีการขออนุญาตก่อนเข้าดำเนินการ และ ต้องมีการตรวจสอบและควบคุมการดำเนินการอย่าง เคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้กำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุม ความดันก๊าซ ธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะและห้าม มีการทำงานที่ ก่อให้เกิดประกายไฟ ในกรณีที่จำเป็นต้องเข้าไปทำงานใน พื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการขออนุญาตก่อนเข้าดำเนินการ และต้องมีการตรวจสอบและควบคุมการดำเนินการอย่าง เคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-37 ป้ายกำหนดพื้นที่บริเวณ สถานีควบคุมความดันก๊าซ ธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมและทดสอบ ความสามารถในการรองรับความดันของท่อตาม มาตรฐานสากล	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อม และ ทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อตาม มาตรฐานสากลแล้ว โดยดำเนินการแล้วเสร็จตั้งแต่ก่อนเริ่ม มีการขนส่งก๊าซอย่างเป็นทางการ และปัจจุบันไม่พบความ ผิดปกติในการขนส่งก๊าซ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 ผลการบำรุงรักษาอุปกรณ์ สถานีควบคุมและวัดปริมาณ ก๊าซ
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการ ลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 5 นาที หากตรวจพบว่าระบบ เกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัด ระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติภายใน 5 นาที หากตรวจ พบว่าระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความ ผิดปกติ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-38 Emergency Switch
	- เมื่อมีการติดตั้งระบบเสร็จ ให้ดำเนินการทดลองเดินระบบ ตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้ภายในเวลาที่กำหนด หากอัตรา การไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- ในช่วงทดสอบระบบต่างๆ โรงไฟฟ้าได้มีการทดลองเดิน ระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น เครื่องกักกันก๊าซ ซึ่งถ้าระบบตรวจจับทำงาน จะส่ง สัญญาณไปยังระบบดับเพลิงอัตโนมัติ (CO ₂ Automatic Release) ให้ทำงานเพื่อควบคุมเพลิง และระบบดับเพลิง อัตโนมัติจะส่งสัญญาณสั่งให้เครื่องกักกันก๊าซหยุดเดิน เครื่องทันที (Emergency shutdown GT)	- โรงไฟฟ้ามีเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยเมื่อระบบตรวจจับทำงานจะส่งสัญญาณไปยังระบบ ดับเพลิงอัตโนมัติ (CO ₂ Automatic Release) ให้ทำงาน เพื่อควบคุมเพลิง และระบบดับเพลิงอัตโนมัติจะส่ง สัญญาณสั่งเครื่องกักกันก๊าซหยุดเดินเครื่องทันที (Emergency shutdown GT)	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-39 เครื่องตรวจจับการรั่วไหล ของก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

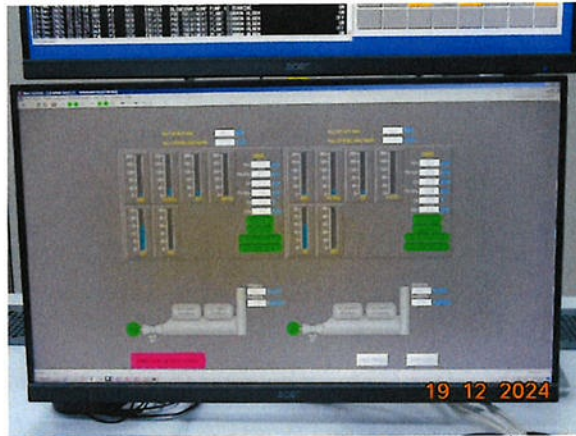
องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดเตรียมถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit) ขนาด 130 ลิตร จำนวน 1 ชุด บริเวณใกล้เคียงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติในโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าจัดเตรียมถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit) ขนาด 130 ลิตร จำนวน 1 ชุด ไว้ในบริเวณใกล้เคียงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรการฯ กำหนด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2.2-40 ถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit)
	- จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการ ตรวจสอบสภาพของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 ผลการบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ปฏิบัติตามแผนระงับอุบัติเหตุเนื่องจากก๊าซรั่วหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการ ระงับอุบัติเหตุเนื่องจากก๊าซรั่วหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำ ไว้อย่างเคร่งครัด โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารการปฏิบัติงาน ภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกันระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจากอาสาสมัครจากพนักงานที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน) และหน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ซึ่งดำเนินการซ้อมร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	
	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อม โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินทุกครั้ง โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	



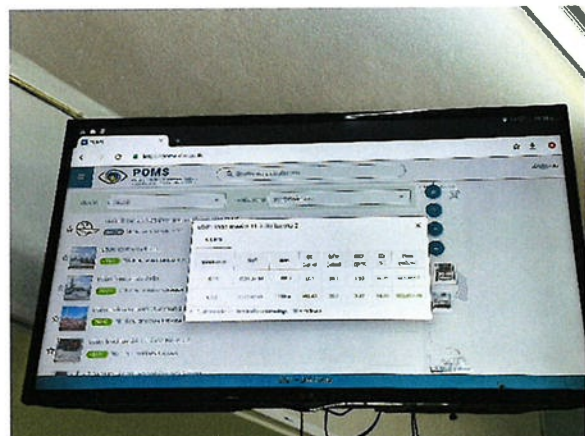
ภาพที่ 2.2-1 ระบบควบคุม NO_x จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง



ภาพที่ 2.2-2 ระบบ CEMs



บริเวณหน้าทางเข้าโครงการโรงไฟฟ้า



หน้าที่ว่าการอำเภอลพสักแดง

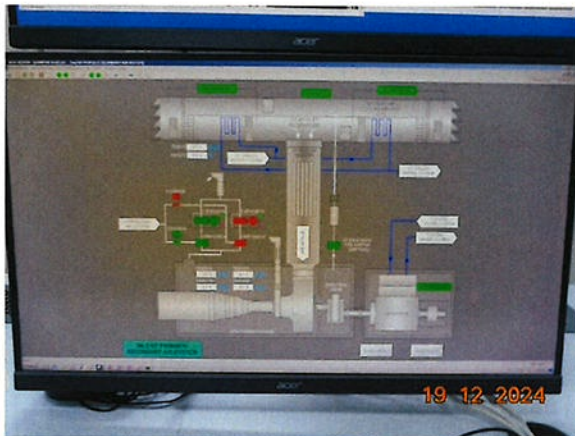
ภาพที่ 2.2-3 จอแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-4 Silencer ทางออกไอเสียของเครื่องกังหันไอน้ำ
(Steam blow)



ภาพที่ 2.2-5 Silencer ทางออกไอเสียของเครื่องกังหันก๊าซ



ภาพที่ 2.2-6 Silencer บริเวณปากทางเข้าของ
เครื่องอัดอากาศ



ภาพที่ 2.2-7 เครื่องกังหันไอน้ำ



ภาพที่ 2.2-8 ห้อง Control Room



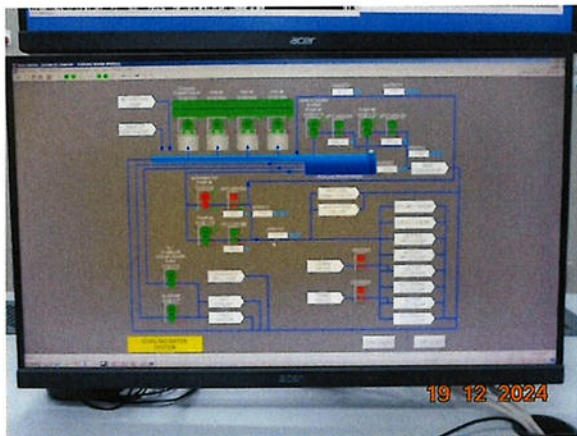
ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพที่ 2.2-11 ต้นโอ๊กอินเดีย



ภาพที่ 2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบอุณหภูมิ
ของน้ำหล่อเย็น



ภาพที่ 2.2-13 Level Switch บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2.2-14 บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง
(Neutralization pit)



ภาพที่ 2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน



ภาพที่ 2.2-16 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังใต้ดิน)



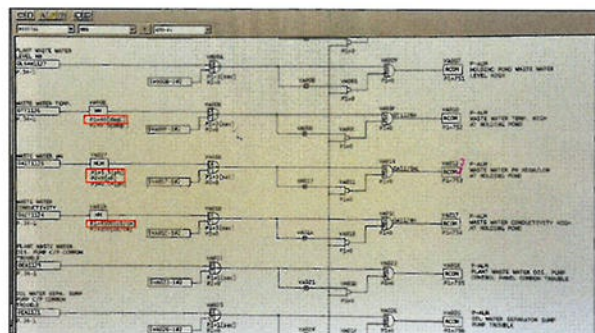
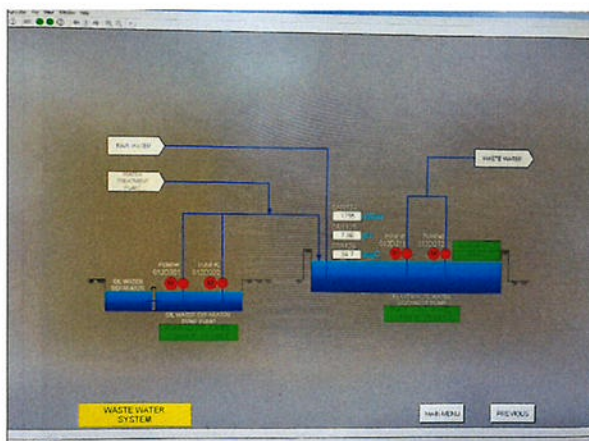
ภาพที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond)



ภาพที่ 2.2-18 เครื่องวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง และ
เครื่องวัดค่าการนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-19 เครื่องวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-20 ระบบแจ้งเตือน (Alarm system) กรณีน้ำทิ้งมีค่าเกินมาตรฐาน



ภาพที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี



ภาพที่ 2.2-22 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพที่ 2.2-23 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



ภาพที่ 2.2-24 ถังขยะภายในโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-25 ภาชนะเก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม



ภาพที่ 2.2-26 รางระบายน้ำฝน



ภาพที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ภาพที่ 2.2-28 บอร์ดประกาศเกี่ยวกับเรื่องการป้องกัน และ
รักษาโรคอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานของพนักงาน



ภาพที่ 2.2-29 ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว



ภาพที่ 2.2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต



ภาพที่ 2.2-31 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ
(Gas Detector)



ภาพที่ 2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
(Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



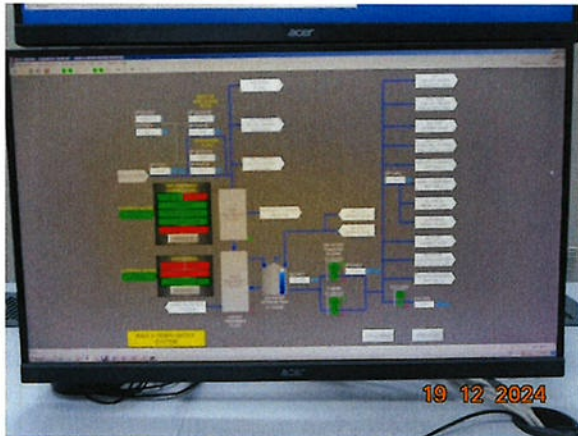
ภาพที่ 2.2-33 ป้ายเตือนอันตรายต่างๆ



ภาพที่ 2.2-34 ทางออกฉุกเฉิน



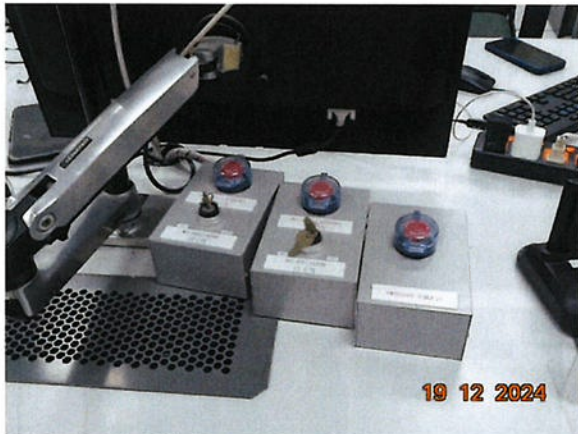
ภาพที่ 2.2-35 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ



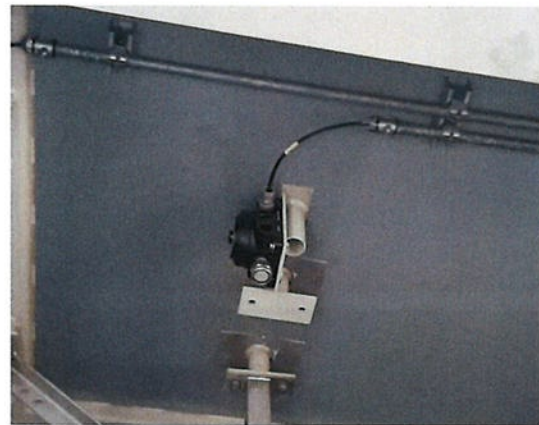
ภาพที่ 2.2-36 ระบบปรับสภาพน้ำก่อนเข้าหม้อไอน้ำ



ภาพที่ 2.2-37 ป้ายกำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความ
ดันก๊าซธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะ



ภาพที่ 2.2-38 Emergency Switch



ภาพที่ 2.2-39 เครื่องตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2.2-40 ถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit)

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการ โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประกอบด้วย

- 1) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
- 2) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
- 3) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
- 4) แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม
- 5) แผนปฏิบัติการด้านกากของเสีย
- 6) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 7) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ระบุดำเนินการ ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการ โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่

3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ													
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร													
* ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง (CEMs)	- HRSG 1												
- NO _x	- HRSG 2												
- SO ₂													
- TSP													
- O ₂													
- Flow Rate													
<div> <div></div> <div>ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ</div> <div></div> </div> <div>รายงานผล ทุก 6 เดือน</div>													
* ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit)													
- System Audit	- HRSG 1		22										12
	- HRSG 2		22										12
- Performance Audit (NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , Flow Rate)	- HRSG 1		22										10
	- HRSG 2		23										12
* ตรวจวัดแบบ stack sampling	- HRSG 1		22										10
- NO _x	- HRSG 2		23										12
- SO ₂													
- TSP													
- O ₂													
- Flow Rate													

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567													
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. และ 24 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - ความเร็วลมและทิศทางลม	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี		16-23										6-13
2. แผนปฏิบัติการด้านเสียง 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24)) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้		23-26						23-26				
2.2 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8))	- Control room		19			9			21			6	

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน - อัตราการไหล - Temperature - pH - Conductivity - BOD - Oil & Grease - Suspended Solids - Free chlorine - Heavy Metal (Cd, Pb, Hg)	- บ่อพักน้ำทิ้ง	4	8	7	4	2	6	4	1	5	3	7	6
4. แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม - บันทึกจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ	- พื้นที่โครงการ	← สรุปรทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน →											
5. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย - บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสียจากกระบวนการผลิต	- บริเวณพื้นที่โครงการ	← รวบรวมข้อมูลทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน →											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และ ข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่ โครงการ	- หมู่บ้าน (ชุมชน) ที่อยู่ภายในรัศมีพื้นที่ ศึกษา 5 กม. ซึ่งอยู่ในแนวทิศทางลม และ ใกล้บริเวณแหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งคาดว่า อาจได้รับผลกระทบในด้านปัจจัย สิ่งแวดล้อมต่างๆ จากการพัฒนาโครงการ ได้แก่ อบต.มาบยางพร อบต.ปลวกแดง และอบต.บ่อวิน อำเภอสรีราชา								18-20				
7. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย													
7.1 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- พนักงานที่ปฏิบัติงานเสี่ยงอันตราย								✓	✓			
7.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	← รวบรวมข้อมูลทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน →											
7.3 สุขอนามัยของชุมชนใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	← รวบรวมข้อมูลและรายงานทุกปี →											
7.4 ตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ				8								

หมายเหตุ : = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัดได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย มลสาร		
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA, Method 7E
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 6C
Total Suspended Particulate	Filter/Isokinetic Stack Sampling/ Analytical Balance	US EPA, Method 5
Oxygen	CEMs Emission Test	US.EPA Method 3A
Flow Rate	CEMs Emission Test	US.EPA Method 2
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
Nitrogen dioxide	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 50 App. F (Chemiluminescence)
Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 53 and 58
Total Suspended Particulate	Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix B
Wind Speed and Wind Direction	Cup anemometers	Cup Anemometer & Anodized Aluminium
Particulate matter as PM 10	Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix J
ระดับเสียง		
Leq (24), Ldn, L ₉₀ , Leq (8)	Integrating Sound Level Meter	ISO, 1996-1 and 1996-2

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพน้ำ		
Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2550 B
pH at 25 degree C	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500 - H (B)
Conductivity at 25 Degree C	Electrical Conductivity Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2510 B
BOD (5 days at 20 Degree C)	5 - day BOD test	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 224 th ed., 2023, part 5210 B
Oil & Grease	Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5520 B
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2540 D
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-CL (F)
Cadmium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Mercury	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3112

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, พ.ศ. 2552

3.3.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2547
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2544
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2552

3.3.3 ระดับเสียง

1) ระดับเสียงในบรรยากาศ (Leq 24 hrs.)

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540

2) ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hrs.)

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

3.3.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

- ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดังนี้

3.4.1 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3.4.1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ดังนี้

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และ ก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit) อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMs มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA ใน 40 CFR Part 60 Appendix B และ Appendix F แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้

1. System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสภาพการทำงานของ CEMs

2. Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงานในเชิงปริมาณ ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x , O_2 , SO_2 TSP และอัตราการไหล เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณในเวลาเดียวกัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง

การตรวจวัดแบบ stack sampling เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และอัตราการไหล ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-1

1) ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 1 และ ปล่อง HRSG 2 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังภาคผนวก ค-2 และตารางที่ 3.4-1 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- ปล่อง HRSG 1

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-34.78	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-6.98	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ฝุ่นละออง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-3.30	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	8.22-18.24	เปอร์เซ็นต์
(5) อัตราการไหล	มีค่าอยู่ระหว่าง	72,090-508,627	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- ปล่อง HRSG 2

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-33.24	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-6.30	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
(3) ฝุ่นละออง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-2.82	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
(4) ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ระหว่าง	6.71-16.36	เปอร์เซ็นต์
(5) อัตราการไหล	มีค่าอยู่ระหว่าง	96,420-444,602	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง ทั้ง 2 ปล่อง พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (พ.ศ. 2553) สำหรับก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหล ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง(CEMs)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂			O ₂ (%)	Flow Rate (m ³ /hr.)
		NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)		
HRSG 1	กรกฎาคม 2567	0.00-34.78	0.00-4.84	0.00-3.29	05.17-15.34	72,090-494,778
	สิงหาคม 2567	0.00-33.68	0.00-3.48	0.00-3.29	14.81-18.24	136,023-475,934
	กันยายน 2567	10.5-33.26	0.00-2.39	1.81-3.28	8.22-15.39	207,485-507,746
	ตุลาคม 2567	0.00-33.41	0.00-6.98	0.00-3.28	14.8-15.38	279,551-508,627
	พฤศจิกายน 2567	0.00-30.82	0.00-6.58	0.00-3.29	8.74-15.64	268,771-505,311
	ธันวาคม 2567	5.69-32.57	0.00-2.57	0.00-3.30	11.56-15.78	162,558-483,000
HRSG 2	กรกฎาคม 2567	0.00-28.74	0.00-6.30	0.00-1.91	9.05-16.36	270,375-439,569
	สิงหาคม 2567	14.16-25.20	0.56-0.97	0.06-2.24	9.58-14.65	267,056-444,001
	กันยายน 2567	0.00-25.44	0.00-1.31	0.00-2.38	6.71-14.73	121,199-438,751
	ตุลาคม 2567	0.00-28.42	0.00-3.60	0.00-2.82	10.16-14.83	96,420-440,893
	พฤศจิกายน 2567	2.26-24.48	0.05-0.65	0.09-2.23	12.52-14.75	131,801-443,431
	ธันวาคม 2567	0.00-33.24	0.00-0.68	0.00-2.12	10.06-14.92	213,812-444,602
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		35	10	27	-	-
มาตรฐาน ^{2/}		120	20	60	-	-

มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. (2553)

หมายเหตุ : ข้อมูลจากระบบ CEMs โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, ธันวาคม 2567

2) ผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังนี้

- System Audit

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ดำเนินการตรวจสอบถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพการทำงานของ CEMs เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-3

- Performance Audit

จากผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs เมื่อวันที่ 10 และ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ในด้าน Relative Accuracy Test Audit (RATA) รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-2 และ ภาคผนวก ค-4 และผลการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ปล่อง	วันที่ ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM By ALS	Difference	CC	RA (%)	Criteria (%)	Pass/ Fail
HRSG 1	10 ธ.ค. 67	NO _x	ppm	25.15	26.97	1.82	0.17	7.39	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.86	0.57	-0.29	0.23	5.23	$\leq 10^{2/}$	Pass
		Flowrate	Nm ³ /Hr	442,643	443,122	479	2,585	0.69	$\leq 20^{1/}$	Pass
		O ₂	%	15.22	14.83	-0.39	-	0.39	≤ 1	Pass
HRSG 2	12 ธ.ค. 67	NO _x	ppm	19.43	17.98	-1.45	1.79	18.04	$\leq 20^{1/}$	Pass
		SO ₂	ppm	0.64	0.61	-0.03	0.07	0.98	$\leq 10^{2/}$	Pass
		Flowrate	Nm ³ /Hr	381,993	408,653	26,660	2,899	7.23	$\leq 20^{1/}$	Pass
		O ₂	%	14.89	14.92	0.03	-	0.03	≤ 1	Pass

หมายเหตุ: ^{1/} Compared with RM

^{2/} Compared with Emission Standard

สำหรับฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ เมื่อนำมาสร้างกราฟความสัมพันธ์ระหว่างค่าฝุ่นละอองจากระบบตรวจวัดอากาศเสียแบบต่อเนื่องของโครงการกับค่าฝุ่นละอองจากการตรวจวัดโดยวิธีมาตรฐาน (Method 5) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า \pm ไม่เกินร้อยละ 25 จากสมการคำนวณของโครงการ ซึ่งอยู่ในช่วงการยอมรับได้ภายใต้กราฟความสัมพันธ์ ทั้ง 2 ปล่อง

3) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ Stack Sampling

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 1 เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และปล่อง HRSG 2 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายดังแสดงในภาพที่ 3.4-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4-3 ถึง ตารางที่ 3.4-4 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

- ปล่อง HRSG 1 มีค่า 28.53 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบาย 2.9693 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 2 มีค่า 27.59 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบาย 2.9972 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 3.92 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2566) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

- ปล่อง HRSG 1 มีค่า 0.61 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบาย 0.0885 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 2 มีค่า 0.48 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบาย 0.0728 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 1.56 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2566) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วนที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(3) ฝุ่นละออง (TSP)

- ปล่อง HRSG 1 มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 อัตราการระบาย <0.063 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 2 มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 อัตราการระบาย <0.057 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 27 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 1.61 กรัมต่อวินาที พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



HRSG 1



HRSG 2

ภาพที่ 3.4-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนสาร

ตารางที่ 3.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ปล่อง HRSG 1

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 10 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.00-14.02 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438934, 731740
- ความสูง : 60 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.65 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 114 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 450,595 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.15 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.76
- ร้อยละความชื้น : 8.33

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	12.61	28.53	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	2.9693	3.92
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.27	0.61	10 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0885	1.56
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	27 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.063	1.61

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

หมายเหตุ: กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุมหรีต ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวธนิตา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ปล่อง HRSG 2

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.00-14.02 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438955, 731749
- ความสูง : 60 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.65 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 114 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 465,805 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.64 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.69
- ร้อยละความชื้น : 7.93

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมิน
		% Actual O ₂	7% O ₂			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	12.34	27.59	35 ^{1/} , 120 ^{2/}	2.9972	3.92
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.22	0.48	10 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0728	1.56
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	27 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.057	1.61

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

หมายเหตุ: กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001
ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุมหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000, 0-3304-8555

4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ stack sampling ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2), และฝุ่นละออง (TSP) จากปล่อง HRSG 1 และ ปล่อง HRSG 2 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม(EIA) และ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2566) ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-5 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-2

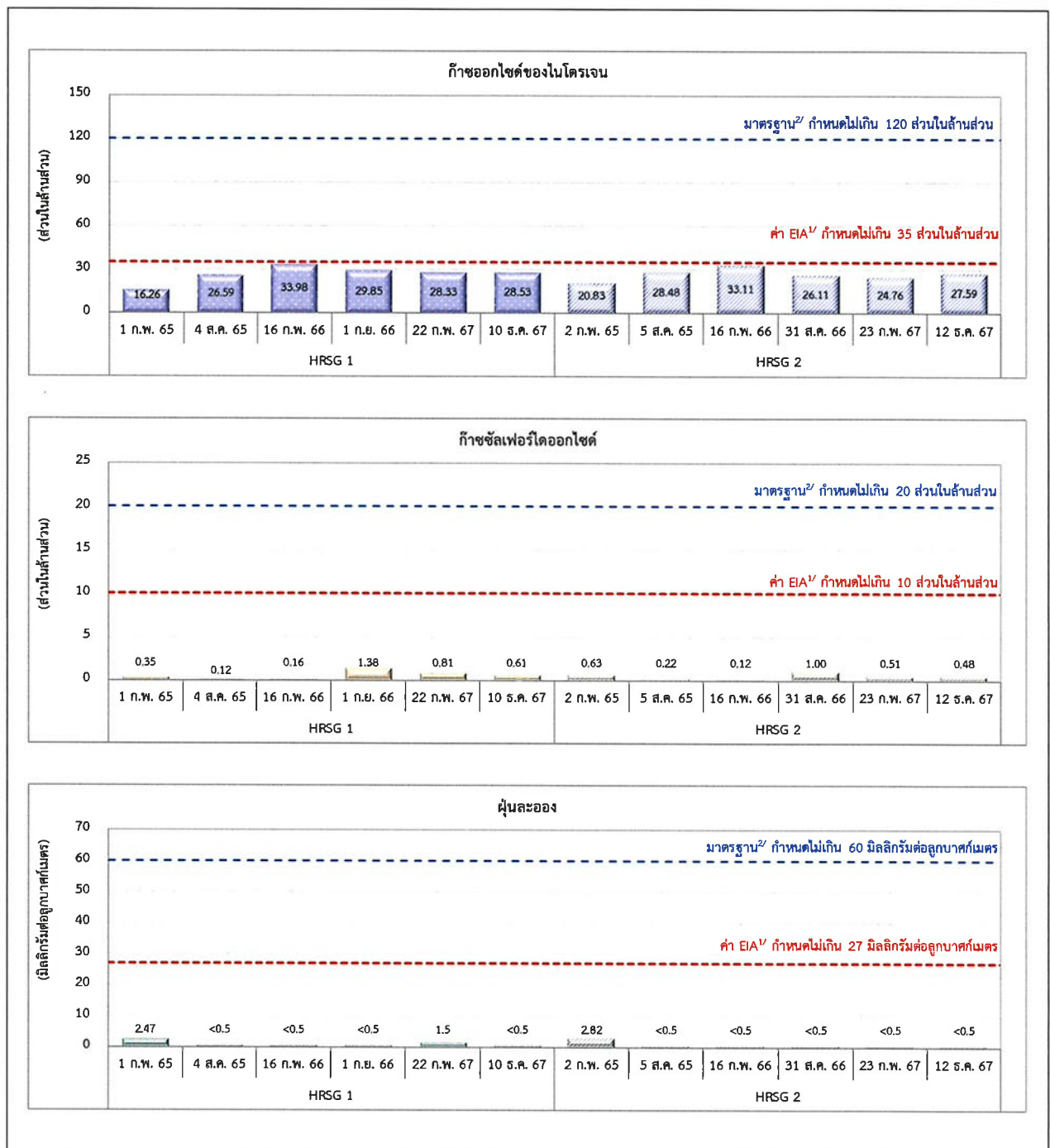
ตารางที่ 3.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ Stack Sampling
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง HRSG 1	1 ก.พ. 65	16.26	0.35	2.47
	4 ส.ค. 65	26.59	0.12	<0.5
	16 ก.พ. 66	33.98	0.16	<0.5
	1 ก.ย. 66	29.85	1.38	<0.5
	22 ก.พ. 67	28.33	0.81	1.5
	10 ธ.ค. 67	28.53	0.61	<0.5
ปล่อง HRSG 2	2 ก.พ. 65	20.83	0.63	2.82
	5 ส.ค. 65	28.48	0.22	<0.5
	16 ก.พ. 66	33.11	0.12	<0.5
	31 ส.ค. 66	26.11	1.00	<0.5
	23 ก.พ. 67	24.76	0.51	<0.5
	12 ธ.ค. 67	27.59	0.48	<0.5
ค่าที่กำหนด ^{1/}		35	10	27
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	20	60

มาตรฐาน: ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566)

หมายเหตุ: กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7



รูปที่ 3.4-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ Stack Sampling
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องกัน จำนวน 2 สถานี ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และ หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่องกัน ในช่วงระหว่างวันที่ 6-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-3 และ ภาพที่ 3.4-2 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-6 และ ตารางที่ 3.4-7 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0045-0.0423	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0046-0.0415	ส่วนในล้านส่วน

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.3 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0012-0.0016	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0006-0.0022	ส่วนในล้านส่วน

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0013-0.0015	ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0011-0.0012	ส่วนในล้านส่วน

(4) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

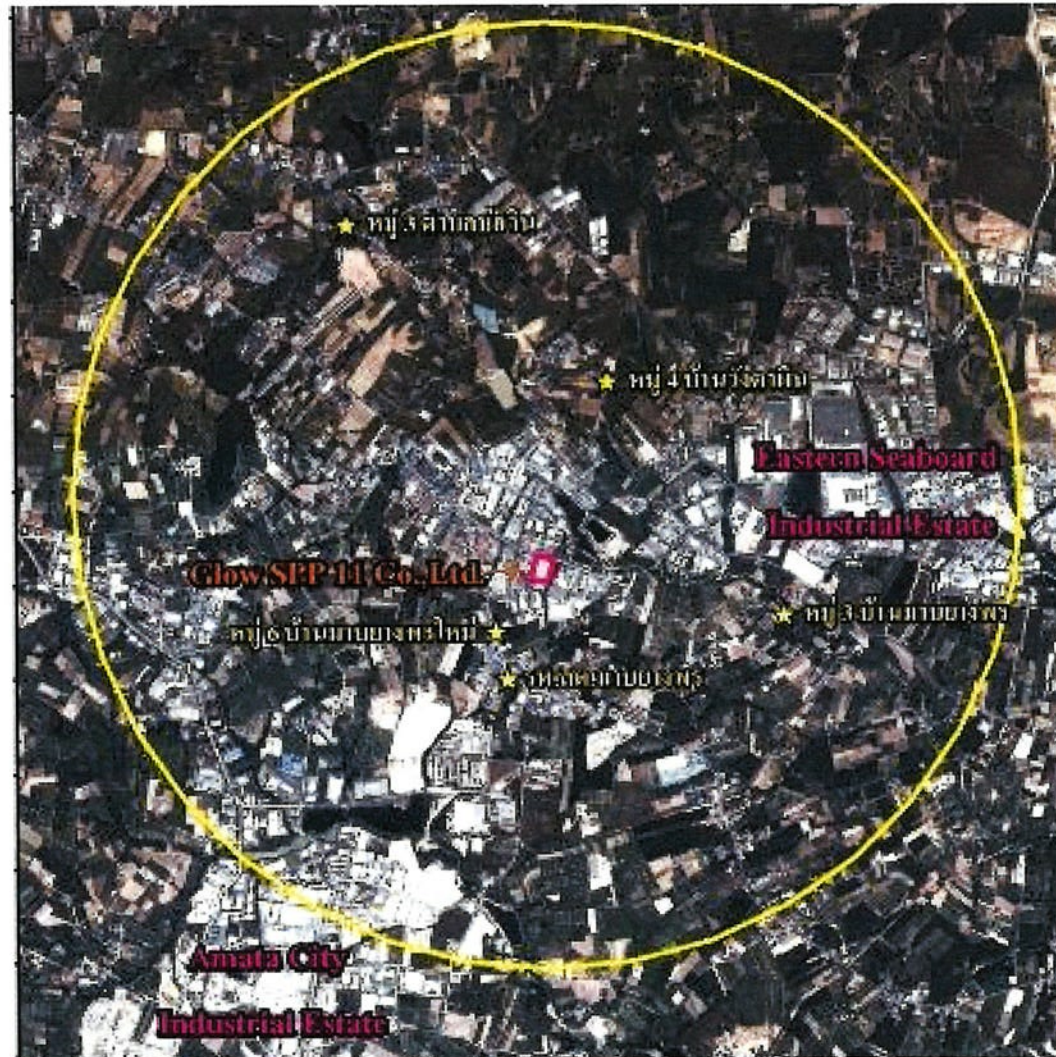
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร มีค่าอยู่ระหว่าง 0.189-0.266 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี มีค่าอยู่ระหว่าง 0.041-0.115 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

(5) ความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ แผนผังแสดงความเร็วลมดังรูปที่ 3.4-4 ถึง รูปที่ 3.4-5 โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมดังนี้

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที ขณะตรวจวัดท้องฟ้าโปร่ง ลมปานกลาง มีการสัญจรของรถบรรทุก รถยนต์ และรถจักรยานยนต์ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักอาศัย

หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที ขณะตรวจวัดท้องฟ้าโปร่ง ลมปานกลาง มีการสัญจรของรถบรรทุก รถยนต์ และรถจักรยานยนต์ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักอาศัย



รูปที่ 3.4-3 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร



หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

ภาพที่ 3.4-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731400, 1436972

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 ธ.ค. 67	7-8 ธ.ค. 67	8-9 ธ.ค. 67	9-10 ธ.ค. 67	10-11 ธ.ค. 67	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67
10.00 – 11.00 น.	0.0049	0.0121	0.0113	0.0239	0.0204	0.0189	0.0123
11.00 – 12.00 น.	0.0081	0.0103	0.0102	0.0159	0.0206	0.0150	0.0118
12.00 – 13.00 น.	0.0105	0.0078	0.0113	0.0167	0.0159	0.0194	0.0098
13.00 – 14.00 น.	0.0130	0.0074	0.0124	0.0173	0.0185	0.0209	0.0104
14.00 – 15.00 น.	0.0167	0.0089	0.0126	0.0221	0.0154	0.0189	0.0097
15.00 – 16.00 น.	0.0151	0.0090	0.0128	0.0224	0.0281	0.0220	0.0129
16.00 – 17.00 น.	0.0180	0.0084	0.0155	0.0237	0.0229	0.0255	0.0194
17.00 – 18.00 น.	0.0220	0.0108	0.0131	0.0247	0.0193	0.0324	0.0168
18.00 – 19.00 น.	0.0217	0.0127	0.0148	0.0309	0.0288	0.0370	0.0160
19.00 – 20.00 น.	0.0394	0.0107	0.0158	0.0341	0.0210	0.0423	0.0197
20.00 – 21.00 น.	0.0330	0.0168	0.0217	0.0286	0.0220	0.0376	0.0197
21.00 – 22.00 น.	0.0270	0.0156	0.0205	0.0277	0.0258	0.0258	0.0154
22.00 – 23.00 น.	0.0304	0.0241	0.0098	0.0137	0.0222	0.0181	0.0122
23.00 – 24.00 น.	0.0252	0.0268	0.0088	0.0140	0.0166	0.0175	0.0122
00.00 – 01.00 น.	0.0223	0.0194	0.0058	0.0137	0.0176	0.0178	0.0099
01.00 – 02.00 น.	0.0263	0.0203	0.0058	0.0125	0.0157	0.0212	0.0099
02.00 – 03.00 น.	0.0241	0.0149	0.0062	0.0134	0.0179	0.0148	0.0045
03.00 – 04.00 น.	0.0280	0.0100	0.0092	0.0190	0.0333	0.0128	0.0081
04.00 – 05.00 น.	0.0291	0.0133	0.0133	0.0261	0.0402	0.0159	0.0096
05.00 – 06.00 น.	0.0295	0.0158	0.0267	0.0304	0.0397	0.0164	0.0149
06.00 – 07.00 น.	0.0317	0.0139	0.0278	0.0323	0.0403	0.0205	0.0201
07.00 – 08.00 น.	0.0312	0.0123	0.0229	0.0276	0.0306	0.0185	0.0160
08.00 – 09.00 น.	0.0389	0.0130	0.0204	0.0263	0.0289	0.0142	0.0126
09.00 – 10.00 น.	0.0195	0.0115	0.0243	0.0267	0.0239	0.0125	0.0090
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0236	0.0136	0.0147	0.0227	0.0244	0.0215	0.0130
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด)	0.0049- 0.0394	0.0074- 0.0268	0.0058- 0.0278	0.0125- 0.0341	0.0154- 0.0403	0.0125- 0.0423	0.0045- 0.0201
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170 ^{1/}						

มาตรฐาน: ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายฉัตรชัย สุขเปี้ย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีดตรวจวัด : หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

ตำแหน่งพิกัดของสถานีดตรวจวัด : 47P 0729719, 1441818

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 ธ.ค. 67	7-8 ธ.ค. 67	8-9 ธ.ค. 67	9-10 ธ.ค. 67	10-11 ธ.ค. 67	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67
11.00 – 12.00 น.	0.0078	0.0104	0.0103	0.0088	0.0090	0.0120	0.0077
12.00 – 13.00 น.	0.0070	0.0107	0.0109	0.0077	0.0080	0.0102	0.0077
13.00 – 14.00 น.	0.0086	0.0109	0.0096	0.0074	0.0083	0.0097	0.0072
14.00 – 15.00 น.	0.0092	0.0110	0.0093	0.0080	0.0088	0.0101	0.0076
15.00 – 16.00 น.	0.0105	0.0130	0.0102	0.0086	0.0106	0.0108	0.0086
16.00 – 17.00 น.	0.0136	0.0201	0.0120	0.0130	0.0207	0.0153	0.0105
17.00 – 18.00 น.	0.0199	0.0249	0.0188	0.0186	0.0267	0.0241	0.0139
18.00 – 19.00 น.	0.0226	0.0242	0.0162	0.0268	0.0317	0.0317	0.0164
19.00 – 20.00 น.	0.0268	0.0225	0.0163	0.0244	0.0342	0.0289	0.0170
20.00 – 21.00 น.	0.0252	0.0276	0.0153	0.0255	0.0415	0.0247	0.0155
21.00 – 22.00 น.	0.0222	0.0267	0.0125	0.0194	0.0343	0.0187	0.0147
22.00 – 23.00 น.	0.0199	0.0220	0.0089	0.0142	0.0299	0.0134	0.0150
23.00 – 24.00 น.	0.0189	0.0190	0.0091	0.0134	0.0228	0.0124	0.0154
00.00 – 01.00 น.	0.0178	0.0178	0.0091	0.0132	0.0214	0.0113	0.0111
01.00 – 02.00 น.	0.0160	0.0179	0.0086	0.0129	0.0190	0.0107	0.0095
02.00 – 03.00 น.	0.0165	0.0166	0.0085	0.0134	0.0192	0.0129	0.0083
03.00 – 04.00 น.	0.0144	0.0176	0.0106	0.0150	0.0185	0.0141	0.0081
04.00 – 05.00 น.	0.0135	0.0166	0.0110	0.0143	0.0200	0.0142	0.0070
05.00 – 06.00 น.	0.0046	0.0118	0.0142	0.0156	0.0238	0.0136	0.0092
06.00 – 07.00 น.	0.0152	0.0129	0.0160	0.0192	0.0254	0.0153	0.0123
07.00 – 08.00 น.	0.0158	0.0154	0.0116	0.0146	0.0183	0.0114	0.0086
08.00 – 09.00 น.	0.0130	0.0121	0.0107	0.0130	0.0172	0.0092	0.0064
09.00 – 10.00 น.	0.0131	0.0110	0.0105	0.0121	0.0139	0.0091	0.0062
10.00 – 11.00 น.	0.0113	0.0105	0.0100	0.0112	0.0131	0.0080	0.0091
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0151	0.0168	0.0117	0.0146	0.0207	0.0147	0.0105
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด)	0.0046- 0.0268	0.0104- 0.0276	0.0085- 0.0188	0.0074- 0.0268	0.0080- 0.0415	0.0080- 0.0317	0.0062- 0.0170
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170 ^{1/}						

มาตรฐาน: ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายฉัตรชัย สุขเปี้ย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรพรรณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731400, 1436972

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 ธ.ค. 67	7-8 ธ.ค. 67	8-9 ธ.ค. 67	9-10 ธ.ค. 67	10-11 ธ.ค. 67	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67
10.00 – 11.00 น.	0.0014	0.0014	0.0014	0.0013	0.0013	0.0015	0.0015
11.00 – 12.00 น.	0.0014	0.0013	0.0014	0.0013	0.0014	0.0015	0.0014
12.00 – 13.00 น.	0.0014	0.0013	0.0014	0.0014	0.0014	0.0015	0.0014
13.00 – 14.00 น.	0.0014	0.0013	0.0014	0.0014	0.0014	0.0015	0.0014
14.00 – 15.00 น.	0.0013	0.0012	0.0014	0.0014	0.0014	0.0015	0.0013
15.00 – 16.00 น.	0.0013	0.0013	0.0014	0.0013	0.0014	0.0015	0.0013
16.00 – 17.00 น.	0.0012	0.0013	0.0013	0.0014	0.0015	0.0015	0.0013
17.00 – 18.00 น.	0.0012	0.0013	0.0013	0.0014	0.0015	0.0015	0.0013
18.00 – 19.00 น.	0.0012	0.0013	0.0013	0.0015	0.0016	0.0015	0.0013
19.00 – 20.00 น.	0.0013	0.0013	0.0013	0.0015	0.0016	0.0015	0.0014
20.00 – 21.00 น.	0.0013	0.0013	0.0014	0.0014	0.0015	0.0014	0.0015
21.00 – 22.00 น.	0.0013	0.0013	0.0013	0.0014	0.0016	0.0014	0.0015
22.00 – 23.00 น.	0.0014	0.0013	0.0014	0.0014	0.0016	0.0014	0.0015
23.00 – 24.00 น.	0.0014	0.0013	0.0013	0.0014	0.0016	0.0014	0.0015
00.00 – 01.00 น.	0.0015	0.0012	0.0014	0.0014	0.0016	0.0014	0.0015
01.00 – 02.00 น.	0.0015	0.0012	0.0014	0.0014	0.0015	0.0013	0.0015
02.00 – 03.00 น.	0.0015	0.0012	0.0013	0.0014	0.0015	0.0013	0.0015
03.00 – 04.00 น.	0.0015	0.0012	0.0013	0.0014	0.0016	0.0013	0.0014
04.00 – 05.00 น.	0.0014	0.0013	0.0013	0.0014	0.0015	0.0013	0.0014
05.00 – 06.00 น.	0.0014	0.0013	0.0013	0.0013	0.0015	0.0014	0.0014
06.00 – 07.00 น.	0.0014	0.0013	0.0013	0.0014	0.0015	0.0013	0.0015
07.00 – 08.00 น.	0.0014	0.0013	0.0013	0.0014	0.0015	0.0014	0.0015
08.00 – 09.00 น.	0.0014	0.0014	0.0013	0.0013	0.0016	0.0014	0.0015
09.00 – 10.00 น.	0.0013	0.0014	0.0014	0.0013	0.0016	0.0014	0.0015
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0014	0.0013	0.0013	0.0014	0.0015	0.0014	0.0014
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด)	0.0012- 0.0015	0.0012- 0.0014	0.0013- 0.0014	0.0013- 0.0015	0.0013- 0.0016	0.0013- 0.0015	0.0013- 0.0015
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.3 ^{3/}						

มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายฉัตรชัย สุขเปีย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

ตำแหน่งพิกัดของสถานที่ตรวจวัด : 47P 0729719, 1441818

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 ธ.ค. 67	7-8 ธ.ค. 67	8-9 ธ.ค. 67	9-10 ธ.ค. 67	10-11 ธ.ค. 67	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67
11.00 – 12.00 น.	0.0022	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
12.00 – 13.00 น.	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
13.00 – 14.00 น.	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
14.00 – 15.00 น.	0.0012	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
15.00 – 16.00 น.	0.0012	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
16.00 – 17.00 น.	0.0012	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0011
17.00 – 18.00 น.	0.0012	0.0011	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0011
18.00 – 19.00 น.	0.0011	0.0011	0.0012	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
19.00 – 20.00 น.	0.0010	0.0011	0.0012	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
20.00 – 21.00 น.	0.0010	0.0011	0.0012	0.0011	0.0010	0.0011	0.0011
21.00 – 22.00 น.	0.0010	0.0010	0.0012	0.0012	0.0011	0.0012	0.0011
22.00 – 23.00 น.	0.0010	0.0009	0.0012	0.0012	0.0010	0.0011	0.0011
23.00 – 24.00 น.	0.0009	0.0009	0.0012	0.0012	0.0011	0.0011	0.0011
00.00 – 01.00 น.	0.0009	0.0011	0.0012	0.0012	0.0011	0.0012	0.0012
01.00 – 02.00 น.	0.0009	0.0009	0.0012	0.0012	0.0011	0.0011	0.0012
02.00 – 03.00 น.	0.0010	0.0009	0.0012	0.0012	0.0011	0.0010	0.0012
03.00 – 04.00 น.	0.0009	0.0010	0.0012	0.0012	0.0011	0.0010	0.0011
04.00 – 05.00 น.	0.0009	0.0011	0.0012	0.0012	0.0010	0.0011	0.0012
05.00 – 06.00 น.	0.0022	0.0012	0.0012	0.0012	0.0007	0.0011	0.0012
06.00 – 07.00 น.	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0006	0.0011	0.0011
07.00 – 08.00 น.	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
08.00 – 09.00 น.	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
09.00 – 10.00 น.	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
10.00 – 11.00 น.	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0012	0.0011	0.0012	0.0012	0.0011	0.0011	0.0012
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12 ^{2/}						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด)	0.0009- 0.0022	0.0009- 0.0012	0.0011- 0.0012	0.0011- 0.0012	0.0006- 0.0012	0.0010- 0.0012	0.0011- 0.0012
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.3 ^{3/}						

มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายฉัตรชัย สุขเปีย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731400, 1436972
มาบยางพร

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0729719, 1441818

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³)	
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี
6-7 ธ.ค. 67	0.263	0.089
7-8 ธ.ค. 67	0.212	0.102
8-9 ธ.ค. 67	0.266	0.072
9-10 ธ.ค. 67	0.261	0.089
10-11 ธ.ค. 67	0.227	0.115
11-12 ธ.ค. 67	0.206	0.098
12-13 ธ.ค. 67	0.189	0.041
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.189-0.266	0.041-0.115
มาตรฐาน ^{2/}	0.33	

มาตรฐาน: ^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายฉัตรชัย สุขเปี้ย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางวิลาวัลย์ บริรักษ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0002

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวธนิดา กุลสุริวงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

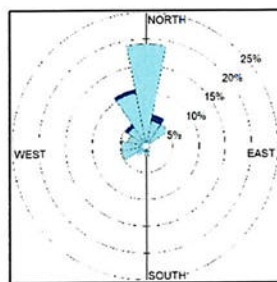
สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (47P 0731400, 1436972)														
เวลา	6-7 ธ.ค. 67		7-8 ธ.ค. 67		8-9 ธ.ค. 67		9-10 ธ.ค. 67		10-11 ธ.ค. 67		11-12 ธ.ค. 67		12-13 ธ.ค. 67	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10.00-11.00	0.6	N	0.3	WSW	0.9	W	0.6	NNW	0.2	-	1.6	NW	0.5	SW
11.00-12.00	0.3	N	0.4	WSW	0.7	WSW	0.8	W	1.2	ENE	0.5	NNW	0.8	NE
12.00-13.00	0.8	NE	0.5	S	0.2	-	1.0	NNW	0.4	WSW	1.8	NW	1.7	NNW
13.00-14.00	1.3	N	0.2	-	0.3	WSW	1.3	N	0.5	WNW	1.1	NW	1.7	NNE
14.00-15.00	0.6	NNW	0.1	-	0.2	-	1.0	N	0.3	N	0.4	SW	0.7	W
15.00-16.00	0.3	S	0.4	S	0.2	-	0.9	N	0.0	-	1.4	NNE	0.4	NNE
16.00-17.00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	1.2	NE	0.2	-	1.1	NNW	1.0	SSW
17.00-18.00	0.4	SE	0.4	SSE	0.6	WNW	1.0	NNW	0.3	WSW	0.6	NE	0.0	-
18.00-19.00	0.0	-	0.1	-	0.2	-	0.9	N	0.3	NW	0.0	-	0.4	NNE
19.00-20.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.2	NNW	0.3	W	0.2	-	1.3	NNW
20.00-21.00	0.1	-	0.5	SSW	0.7	WSW	0.0	-	0.4	W	0.7	N	0.5	NNW
21.00-22.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.6	N	0.4	W	1.0	N	0.9	NNW
22.00-23.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.7	N	0.2	-	0.0	-	0.0	-
23.00-00.00	0.0	-	0.0	-	0.7	WNW	0.7	NE	0.1	-	0.6	NNW	0.4	N
00.00-01.00	0.0	-	0.3	SW	0.8	WNW	0.6	N	0.0	-	0.7	NE	0.3	N
01.00-02.00	0.0	-	0.0	-	0.3	SSE	0.4	NW	0.0	-	0.4	N	0.8	N
02.00-03.00	0.0	-	0.0	-	0.7	NW	0.7	N	0.0	-	0.6	N	0.4	WNW
03.00-04.00	0.0	-	0.4	N	0.9	N	0.8	NNE	0.5	NNW	0.2	-	0.0	-
04.00-05.00	0.1	-	0.3	N	0.3	N	0.1	-	0.0	-	0.2	-	0.2	-
05.00-06.00	0.0	-	0.0	-	0.9	N	0.5	N	0.0	-	0.5	NE	0.7	NNE
06.00-07.00	0.3	NW	0.2	-	0.7	NNE	0.8	N	0.0	-	0.4	WNW	1.0	N
07.00-08.00	1.0	N	0.6	W	0.7	NNW	0.3	NE	0.8	NNE	0.5	W	0.6	N
08.00-09.00	0.8	NW	0.1	-	0.8	NNW	1.1	NNW	1.4	NNW	1.0	WSW	1.2	N
09.00-10.00	0.2	-	0.5	NNW	1.2	N	1.6	N	1.7	NNE	0.2	-	0.8	NNE
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														



WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	0.00
1.7-3.3	2.38
0.3-1.7	63.69
Calms	33.93

รูปที่ 3.4-4 ผังลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

ระหว่างวันที่ 6-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายฉัตรชัย สุขเปี้ย

นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

0-2760-3000

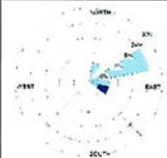
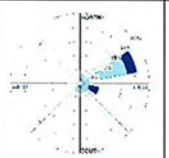
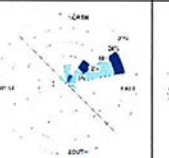
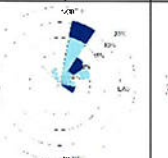
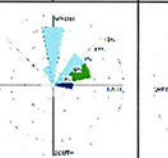
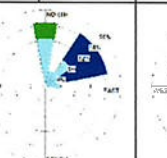
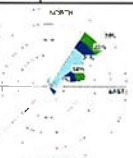
ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศเหนือ

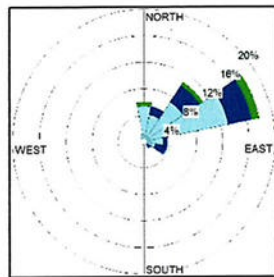
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 3.4-7 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี (47P 0729719, 1441818)														
เวลา	6-7 ธ.ค. 67		7-8 ธ.ค. 67		8-9 ธ.ค. 67		9-10 ธ.ค. 67		10-11 ธ.ค. 67		11-12 ธ.ค. 67		12-13 ธ.ค. 67	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
11.00-12.00	0.5	ENE	0.5	NNE	1.2	ENE	2.5	ESE	1.5	NE	1.7	NE	2.4	NE
12.00-13.00	0.3	NNE	0.9	ENE	0.8	ENE	0.5	NNE	0.7	NE	2.5	ENE	1.3	NE
13.00-14.00	1.2	NNE	0.9	SE	0.0	-	0.4	NNE	0.4	N	3.3	N	1.2	NE
14.00-15.00	0.5	ENE	2.2	ESE	1.2	NW	1.4	NNW	1.5	ENE	1.1	N	4.9	NE
15.00-16.00	1.6	ENE	1.0	E	1.7	NE	0.9	E	0.0	-	1.0	N	2.8	SE
16.00-17.00	0.7	E	0.5	SSW	1.0	ESE	1.2	ENE	0.6	NNW	3.0	ENE	1.5	NE
17.00-18.00	0.3	ESE	0.1	-	1.3	ENE	0.0	-	0.0	-	0.2	-	1.8	ENE
18.00-19.00	0.0	-	0.0	-	0.6	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19.00-20.00	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20.00-21.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21.00-22.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22.00-23.00	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.6	N	0.0	-
23.00-00.00	0.6	ENE	0.0	-	0.8	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00.00-01.00	0.0	-	0.0	-	0.3	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01.00-02.00	0.0	-	0.0	-	0.2	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02.00-03.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03.00-04.00	0.0	-	0.0	-	1.2	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04.00-05.00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.4	ENE	0.8	N
05.00-06.00	0.0	-	0.7	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.5	NNE	3.4	ENE
06.00-07.00	0.0	-	0.5	ENE	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
07.00-08.00	0.4	ENE	0.9	ENE	1.7	NNE	2.2	NNE	0.6	N	1.3	E	0.6	NE
08.00-09.00	0.8	ENE	2.1	ENE	1.2	N	1.6	ENE	3.7	ENE	1.5	NE	1.2	ENE
09.00-10.00	1.8	ESE	1.3	ENE	2.1	ENE	1.4	NE	1.3	N	3.2	NE	0.6	NE
10.00-11.00	1.6	E	1.2	ESE	0.9	NE	1.9	NE	1.9	E	2.2	ENE	0.8	ENE
หน่วย	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-	m/s	-
ผังลม (Wind Rose)														



WS(m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	2.38
1.7-3.3	10.71
0.3-1.7	38.10
Calms	48.81

รูปที่ 3.4-5 พังลมบริเวณ หมู่ 3 ต.ป่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

ระหว่างวันที่ 6-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์

สรุปผลการตรวจวัด

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

นายฉัตรชัย สุขเปี้ย

นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

0-2760-3000

ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และ หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-8 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-6

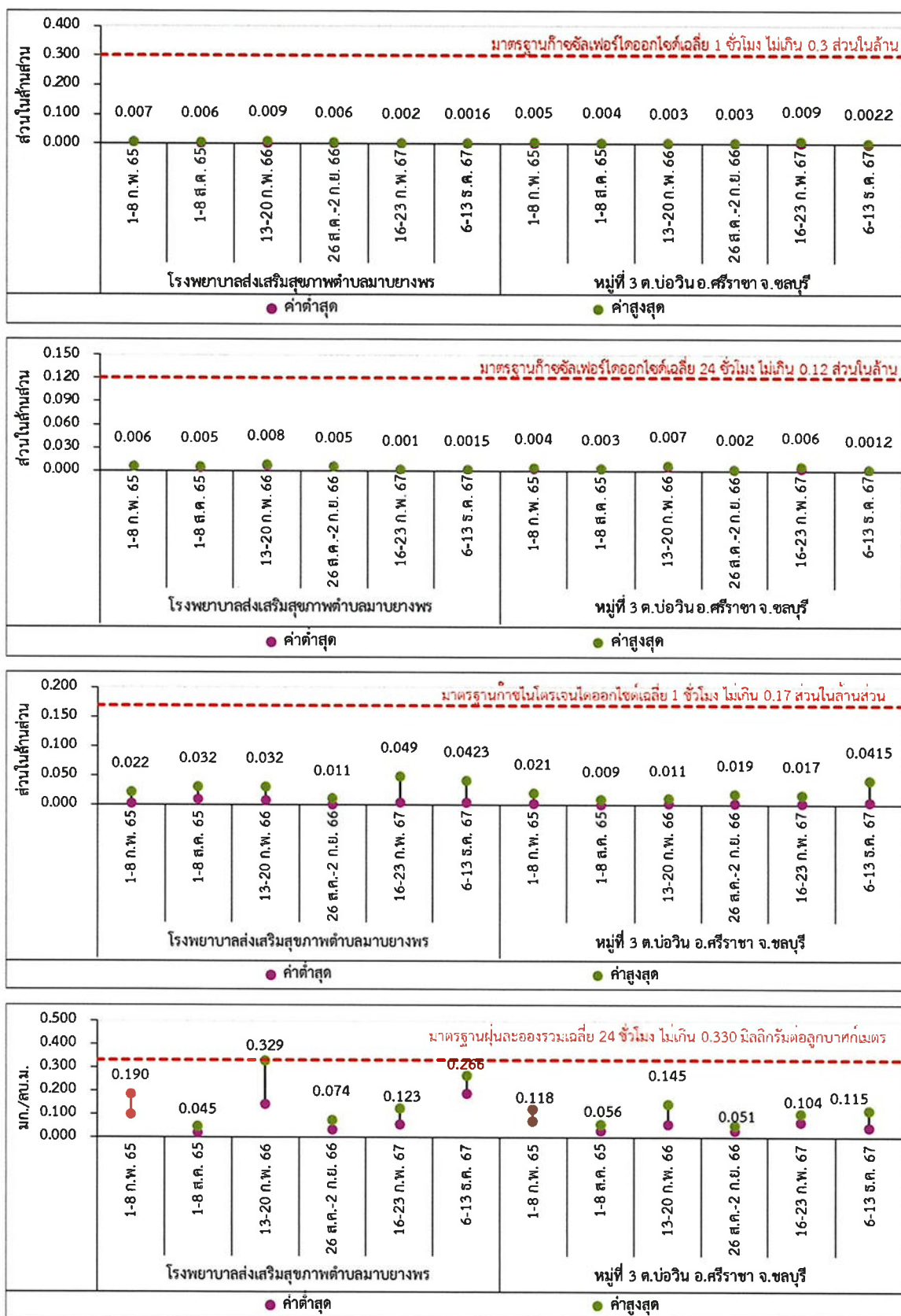
ตารางที่ 3.4-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
		NO ₂ (ppm)	SO ₂ (ppm)		TSP (mg/m ³)
		ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลมาบยางพร	1-8 ก.พ. 65	0.0029-0.0224	0.0048-0.0066	0.0052-0.0055	0.100-0.190
	1-8 ส.ค. 65	0.009-0.032	0.003-0.006	0.004-0.005	0.021-0.045
	13-20 ก.พ. 66	0.008-0.031	0.003-0.009	0.007-0.008	0.143-0.329
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	0.001-0.011	0.004-0.006	0.005	0.032-0.074
	16-23 ก.พ. 67	0.004-0.049	<0.001-0.002	<0.001-0.001	0.058-0.123
	6-13 ธ.ค. 67	0.0045-0.0423	0.0012-0.0016	0.0013-0.0015	0.189-0.266
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	1-8 ก.พ. 65	0.0024-0.0208	0.003-0.0046	0.0033-0.0037	0.070-0.118
	1-8 ส.ค. 65	<0.001-0.009	0.002-0.004	0.003	0.028-0.056
	13-20 ก.พ. 66	0.003-0.011	0.005-0.008	0.006-0.007	0.058-0.145
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	0.002-0.019	0.001-0.003	0.002	0.031-0.051
	16-23 ก.พ. 67	0.002-0.017	0.001-0.009	0.003-0.006	0.066-0.104
	6-13 ธ.ค. 67	0.0046-0.0415	0.0006-0.0022	0.0011-0.0012	0.041-0.115
มาตรฐาน		0.170 ^{1/}	0.3 ^{3/}	0.12 ^{2/}	0.33 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ใน
บรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ใน
บรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง



รูปที่ 3.4-6 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.2 แผนปฏิบัติการด้านเสียง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง ดังนี้

ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 4 สถานี คือ ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ, ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก, ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 72 ชั่วโมง ครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณ Control room ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ช่วงระหว่างวันที่ 23-26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ, ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก, ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-7 และ ภาพที่ 3.4-3 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-9 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24$) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	68.1-68.5	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	60.8-60.9	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	68.2-69.1	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.8-65.7	เดซิเบล(เอ)

(2) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	74.4-74.7	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	66.6-67.1	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	74.6-75.2	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	71.3-71.9	เดซิเบล(เอ)

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	67.7-68.0	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	59.4-60.2	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	67.6-68.4	เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.4-64.6	เดซิเบล(เอ)



ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก



ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

ภาพที่ 3.4-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสี่ยงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731815, 1439045

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	66.8	68.1	67.8
11:00 น. - 12:00 น.	66.3	68.0	67.8
12:00 น. - 13:00 น.	67.6	71.7	67.6
13:00 น. - 14:00 น.	68.5	69.1	67.5
14:00 น. - 15:00 น.	68.6	68.6	67.7
15:00 น. - 16:00 น.	68.5	68.3	67.9
16:00 น. - 17:00 น.	68.4	68.2	68.0
17:00 น. - 18:00 น.	68.5	68.3	68.3
18:00 น. - 19:00 น.	68.6	68.5	68.3
19:00 น. - 20:00 น.	68.6	68.5	68.2
20:00 น. - 21:00 น.	68.8	68.6	68.3
21:00 น. - 22:00 น.	68.7	68.4	68.4
22:00 น. - 23:00 น.	68.6	68.5	68.1
23:00 น. - 00:00 น.	68.3	68.0	68.1
00:00 น. - 01:00 น.	69.0	68.1	68.2
01:00 น. - 02:00 น.	68.1	68.1	68.0
02:00 น. - 03:00 น.	68.1	68.2	67.9
03:00 น. - 04:00 น.	68.1	68.2	68.0
04:00 น. - 05:00 น.	68.2	68.3	68.1
05:00 น. - 06:00 น.	68.0	68.1	67.9
06:00 น. - 07:00 น.	67.8	67.9	67.8
07:00 น. - 08:00 น.	68.1	67.9	68.1
08:00 น. - 09:00 น.	68.2	68.0	68.5
09:00 น. - 10:00 น.	68.0	68.0	69.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	68.2	68.5	68.1
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	98.0	87.4	89.5
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	74.7	74.6	74.4
ระดับเสียงพื้นฐาน(L ₉₀)	68.0	67.9	67.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-9 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0731845, 1438871

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	61.1	59.8	59.9
11:00 น. - 12:00 น.	60.2	59.3	60.3
12:00 น. - 13:00 น.	60.6	64.8	60.0
13:00 น. - 14:00 น.	61.1	61.6	60.1
14:00 น. - 15:00 น.	61.1	60.9	60.8
15:00 น. - 16:00 น.	61.2	60.2	60.7
16:00 น. - 17:00 น.	61.2	60.3	61.0
17:00 น. - 18:00 น.	61.5	61.5	61.3
18:00 น. - 19:00 น.	61.5	61.0	61.0
19:00 น. - 20:00 น.	61.1	61.1	60.4
20:00 น. - 21:00 น.	61.7	60.6	60.2
21:00 น. - 22:00 น.	61.2	60.8	60.3
22:00 น. - 23:00 น.	61.0	60.9	59.9
23:00 น. - 00:00 น.	60.4	60.3	59.9
00:00 น. - 01:00 น.	60.5	60.3	59.9
01:00 น. - 02:00 น.	60.6	60.4	59.7
02:00 น. - 03:00 น.	60.6	60.2	59.8
03:00 น. - 04:00 น.	60.8	60.1	60.0
04:00 น. - 05:00 น.	61.0	60.5	60.3
05:00 น. - 06:00 น.	60.7	60.1	60.1
06:00 น. - 07:00 น.	60.2	60.5	60.6
07:00 น. - 08:00 น.	60.2	60.1	61.5
08:00 น. - 09:00 น.	60.2	60.9	65.6
09:00 น. - 10:00 น.	60.6	60.6	61.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	60.9	60.8	60.8
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	87.4	87.8	85.7
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	67.1	66.9	66.6
ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	60.2	59.8	59.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุนทรกุล ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-9 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0731782, 1438866

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	70.2	68.9	67.6
11:00 น. - 12:00 น.	69.0	67.8	67.7
12:00 น. - 13:00 น.	69.1	70.8	67.7
13:00 น. - 14:00 น.	69.1	70.1	67.8
14:00 น. - 15:00 น.	69.0	69.6	67.7
15:00 น. - 16:00 น.	69.1	68.8	69.3
16:00 น. - 17:00 น.	70.2	68.9	68.2
17:00 น. - 18:00 น.	69.4	69.5	68.8
18:00 น. - 19:00 น.	69.8	69.1	69.2
19:00 น. - 20:00 น.	69.1	69.1	69.1
20:00 น. - 21:00 น.	69.2	69.2	69.2
21:00 น. - 22:00 น.	69.1	69.1	69.3
22:00 น. - 23:00 น.	69.4	69.1	68.3
23:00 น. - 00:00 น.	68.7	68.3	68.1
00:00 น. - 01:00 น.	68.5	68.1	68.1
01:00 น. - 02:00 น.	68.5	68.3	68.1
02:00 น. - 03:00 น.	68.5	68.0	68.0
03:00 น. - 04:00 น.	68.5	68.0	68.0
04:00 น. - 05:00 น.	68.9	68.1	68.0
05:00 น. - 06:00 น.	68.5	68.1	68.1
06:00 น. - 07:00 น.	68.6	68.1	69.2
07:00 น. - 08:00 น.	69.0	67.9	67.1
08:00 น. - 09:00 น.	69.1	67.7	66.9
09:00 น. - 10:00 น.	68.9	67.7	66.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	69.1	68.8	68.2
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	92.9	88.7	98.7
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	75.2	74.8	74.6
ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	68.4	67.7	67.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-9 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0731721, 1438904

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))		
	23-24 ส.ค. 67	24-25 ส.ค. 67	25-26 ส.ค. 67
10:00 น. - 11:00 น.	68.5	64.7	64.5
11:00 น. - 12:00 น.	65.0	64.8	64.3
12:00 น. - 13:00 น.	64.8	71.2	64.2
13:00 น. - 14:00 น.	64.8	65.5	64.1
14:00 น. - 15:00 น.	64.9	64.8	64.2
15:00 น. - 16:00 น.	65.0	64.5	64.5
16:00 น. - 17:00 น.	65.4	64.6	64.6
17:00 น. - 18:00 น.	65.8	66.6	65.7
18:00 น. - 19:00 น.	66.5	66.0	66.1
19:00 น. - 20:00 น.	65.2	65.0	64.6
20:00 น. - 21:00 น.	65.1	64.8	64.7
21:00 น. - 22:00 น.	65.2	64.9	64.6
22:00 น. - 23:00 น.	65.2	67.3	64.7
23:00 น. - 00:00 น.	65.0	65.4	64.7
00:00 น. - 01:00 น.	64.8	64.8	64.7
01:00 น. - 02:00 น.	64.7	64.9	64.7
02:00 น. - 03:00 น.	64.8	64.9	64.7
03:00 น. - 04:00 น.	65.1	65.1	64.9
04:00 น. - 05:00 น.	65.8	65.7	65.6
05:00 น. - 06:00 น.	65.3	65.3	65.1
06:00 น. - 07:00 น.	64.9	64.9	64.9
07:00 น. - 08:00 น.	65.2	65.0	64.8
08:00 น. - 09:00 น.	65.2	64.7	64.7
09:00 น. - 10:00 น.	64.7	64.7	64.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	65.4	65.7	64.8
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	89.8	91.4	80.2
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	71.6	71.9	71.3
ระดับเสียงพื้นฐาน(L ₉₀)	64.6	64.6	64.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	70		
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115		

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุนทรสุข ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

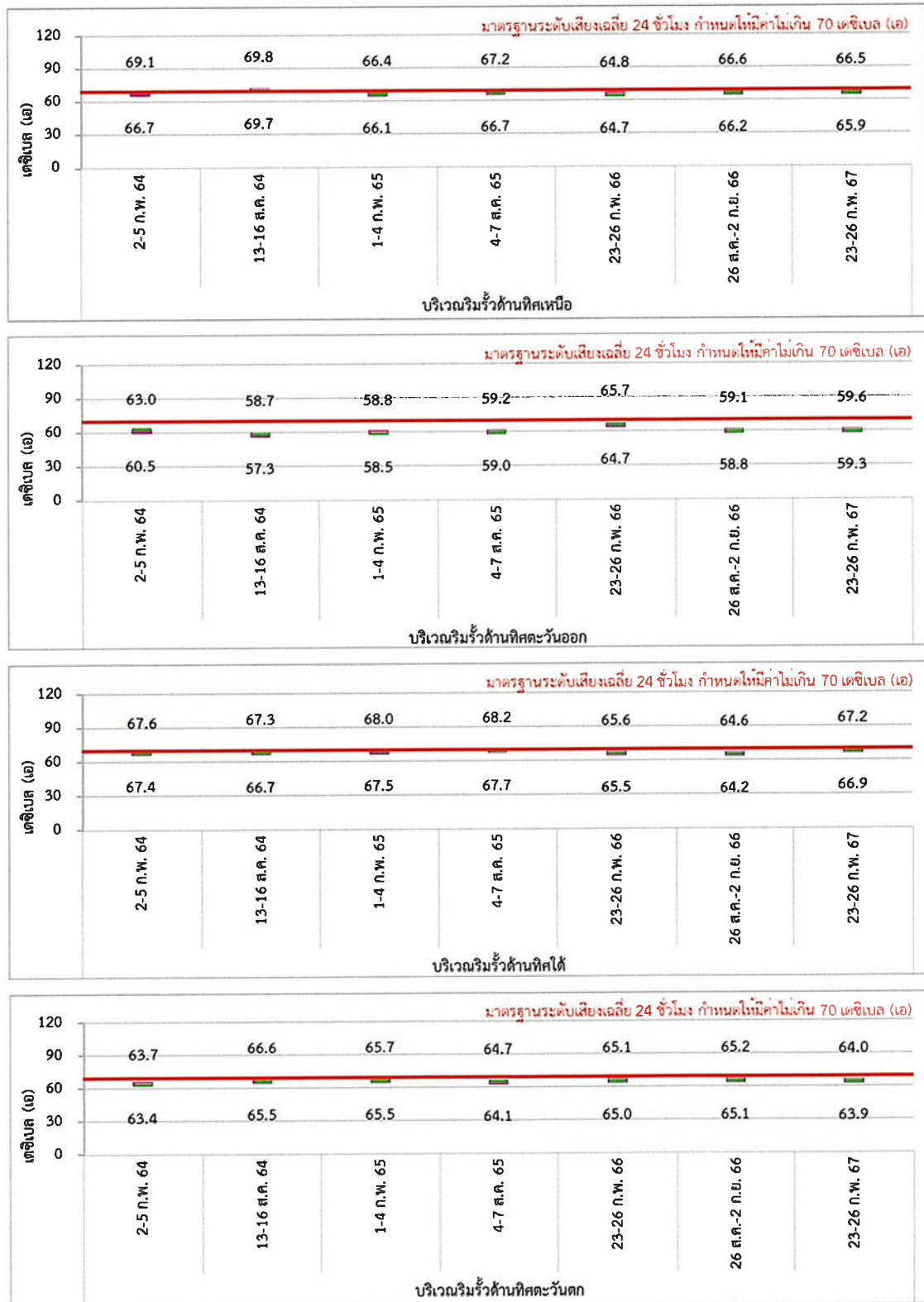
การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ, ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก, ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-10 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-8

ตารางที่ 3.4-10 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (dB(A))		
		Leq 24 ชม.	Ldn	L ₉₀
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	1-4 ก.พ. 65	66.1-66.4	72.3-72.6	65.5-65.8
	4-7 ส.ค. 65	66.7-67.2	72.9-73.5	66.4-66.5
	23-26 ก.พ. 66	64.7-64.8	70.8-71.0	63.1-63.7
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	66.2-66.6	72.6-72.8	65.8-66.1
	23-26 ก.พ. 67	65.9-66.5	72.1-72.8	65.5-66.1
	23-26 ส.ค. 67	68.1-68.5	74.4-74.7	67.7-68.0
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	1-4 ก.พ. 65	58.5 -58.8	64.3-64.5	56.6-56.8
	4-7 ส.ค. 65	59.0-59.2	65.1-65.5	58.2-58.4
	23-26 ก.พ. 66	64.7-65.7	70.8-72.3	63.1-64.8
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	58.8-59.1	65.0-65.7	58.1-58.4
	23-26 ก.พ. 67	59.3-59.6	65.5-65.9	58.5-58.8
	23-26 ส.ค. 67	60.8-60.9	66.6-67.1	59.4-60.2
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	1-4 ก.พ. 65	67.5-68.0	73.9-74.5	66.5-67.1
	4-7 ส.ค. 65	67.7-68.2	74.4-74.7	67.1-67.8
	23-26 ก.พ. 66	65.5-65.6	71.8-71.9	64.8-64.9
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	64.2-64.6	70.7-71.2	63.2-63.6
	23-26 ก.พ. 67	66.9-67.2	73.4-73.6	66.4-66.6
	23-26 ส.ค. 67	68.2-69.1	74.6-75.2	67.6-68.4
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	1-4 ก.พ. 65	65.5-65.7	72.0-72.3	65.1-65.2
	4-7 ส.ค. 65	64.2-64.7	70.8-71.1	63.5-64.0
	23-26 ก.พ. 66	65.0-65.1	71.4-71.5	64.6-64.6
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	65.1-65.2	71.4-71.8	64.6-64.9
	23-26 ก.พ. 67	63.9-64.0	70.4-70.5	63.6-63.6
	23-26 ส.ค. 67	64.8-65.7	71.3-71.9	64.4-64.6
ค่ามาตรฐาน		70	-	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548



รูปที่ 3.4-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

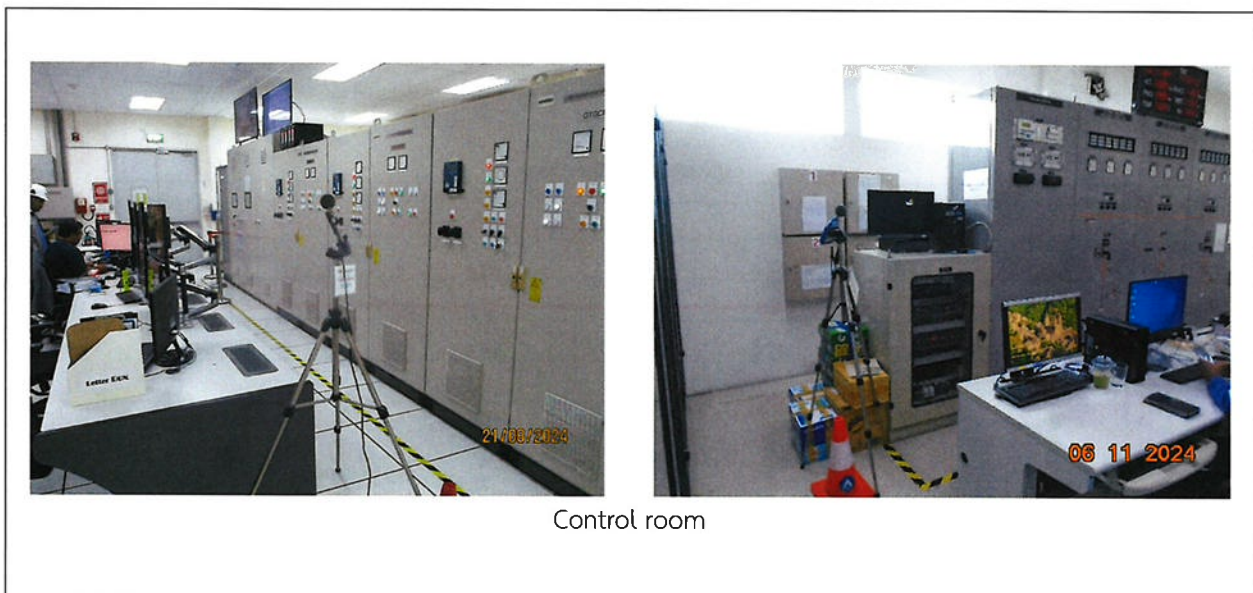
3) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม และ วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 บริเวณ Control room แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังภาพที่ 3.4-4 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-11 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- Control room มีค่าเท่ากับ 60.2 และ 62.3 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



ภาพที่ 3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.4-11 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานีตรวจวัด : Control room

ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0731721, 1438904

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
	21 ส.ค. 67	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
08:16 - 09:16 น.	60.7	69.9
09:16 - 10:16 น.	60.5	70.2
10:16 - 11:16 น.	60.6	64.6
11:16 - 12:16 น.	60.4	69.9
12:16 - 13:16 น.	60.0	69.5
13:16 - 14:16 น.	59.8	69.0
14:16 - 15:16 น.	59.8	66.7
15:16 - 16:16 น.	59.8	61.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	60.2	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	-	70.2
ค่ามาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	นายชานนท์ บุญชื่น
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : Control room

ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0731721, 1438904

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	
	6 พ.ย. 67	
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)
11:57 - 12:57 น.	60.1	75.3
12:57 - 13:57 น.	160.5	65.1
13:57 - 14:57 น.	61.0	68.9
14:57 - 15:57 น.	61.5	76.2
15:57 - 16:57 น.	61.9	73.0
16:57 - 17:57 น.	63.9	77.7
17:57 - 18:57 น.	63.7	81.4
18:57 - 19:57 น.	63.7	80.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	62.3	-
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	-	81.4
ค่ามาตรฐาน	90	140

มาตรฐาน: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

ว่าที่ร้อยตรี รณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

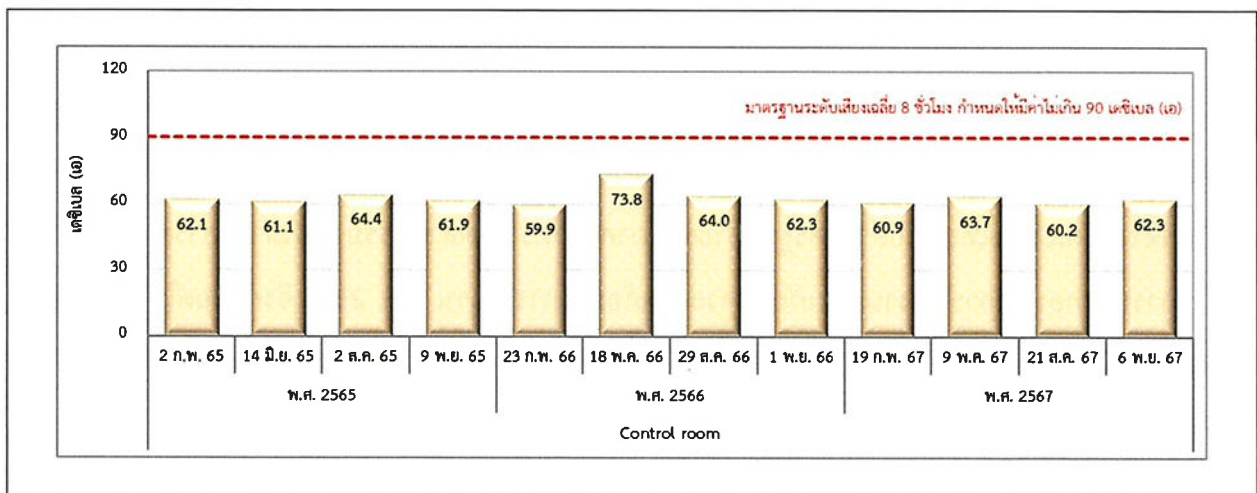
4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณ Control room เมื่อนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-12 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-9

ตารางที่ 3.4-12 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))
	Control room
2 ก.พ. 65	62.1
14 มี.ย. 65	61.1
2 ส.ค. 65	64.4
9 พ.ย. 65	61.9
23 ก.พ. 66	59.9
18 พ.ค. 66	73.8
29 ส.ค. 66	64.0
1 พ.ย. 66	62.3
19 ก.พ. 67	60.9
9 พ.ค. 67	63.7
21 ส.ค. 67	60.2
6 พ.ย. 67	62.3
ค่ามาตรฐาน	90

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง



รูปที่ 3.4-9 กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.3 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ได้แก่ อัตราการไหล (Flow rate), อุณหภูมิ (Temperature), ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity), ค่าบีโอดี (BODs), น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease), ของแข็งแขวนลอย (SS), คลอรีนอิสระ (Free chlorine) และ โลหะหนัก (แคดเมียม, ตะกั่ว และปรอท) ตรวจวัดทุก 1 เดือน

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-10 และ ภาพที่ 3.4-5 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-13 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

(1) อัตราการไหล (Flow rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0-42.7	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
(2) อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	32.6-38.7	องศาเซลเซียส
(3) ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.6-8.3	
(4) ค่าการนำไฟฟ้า	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1,050-1,498	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
(5) บีโอดี (BOD)	มีค่าเท่ากับ	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<1-2	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7) ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7-11	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8) คลอรีนอิสระ (Free chlorine)	มีค่าเท่ากับ	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9) แคดเมียม	มีค่าเท่ากับ	ND	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10) ตะกั่ว	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	ND-0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร
(11) ปรอท	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	ND-<0.0005	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ภาพที่ 3.4-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-13 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	อัตราการไหล	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ของแข็งแขวนลอย	คลอรีนอิสระ	แคดเมียม	ตะกั่ว	ปรอท
	m ³ /hr	°C	-	µS/cm	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
4 ก.ค. 67	41.0	34.3	7.8	1,427	<2.0	2	11	<0.05	ND(<0.0003)	0.0005	ND(<0.0001)
1 ส.ค. 67	33.8	33.4	7.9	1,460	<2.0	2	11	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
5 ก.ย. 67	36.5	33.8	7.6	1,498	<2.0	<1	10	<0.05	ND(<0.0003)	0.001	ND(<0.0001)
3 ต.ค. 67	40.3	32.6	7.9	1,394	<2.0	2	8	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	<0.0005
7 พ.ย. 67	42.7	35.4	8.3	1,493	<2.0	<1	7	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
6 ธ.ค. 67	0	38.7	7.9	1,050	<2.0	1	7	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
ค่าต่ำสุด	0	32.6	7.6	1,050	<2.0	<1	7	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
ค่าสูงสุด	42.7	38.7	8.3	1,498	<2.0	2	11	<0.05	ND(<0.0003)	0.001	<0.0005
ค่ามาตรฐาน	-	45	5.5-9.0	-	500	10	200	1	0.03	0.2	0.005

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค

หมายเหตุ : ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายณัฐวุฒิ อภมพมราช

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-225-ค-5283

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวนฤมล บรรจงกิจ ทะเบียนเลขที่ ว-225-จ-5284

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ ตามที่มาตรการกำหนด เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนด ของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ ควบคุมที่กำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-14 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดัง รูปที่ 3.4-11

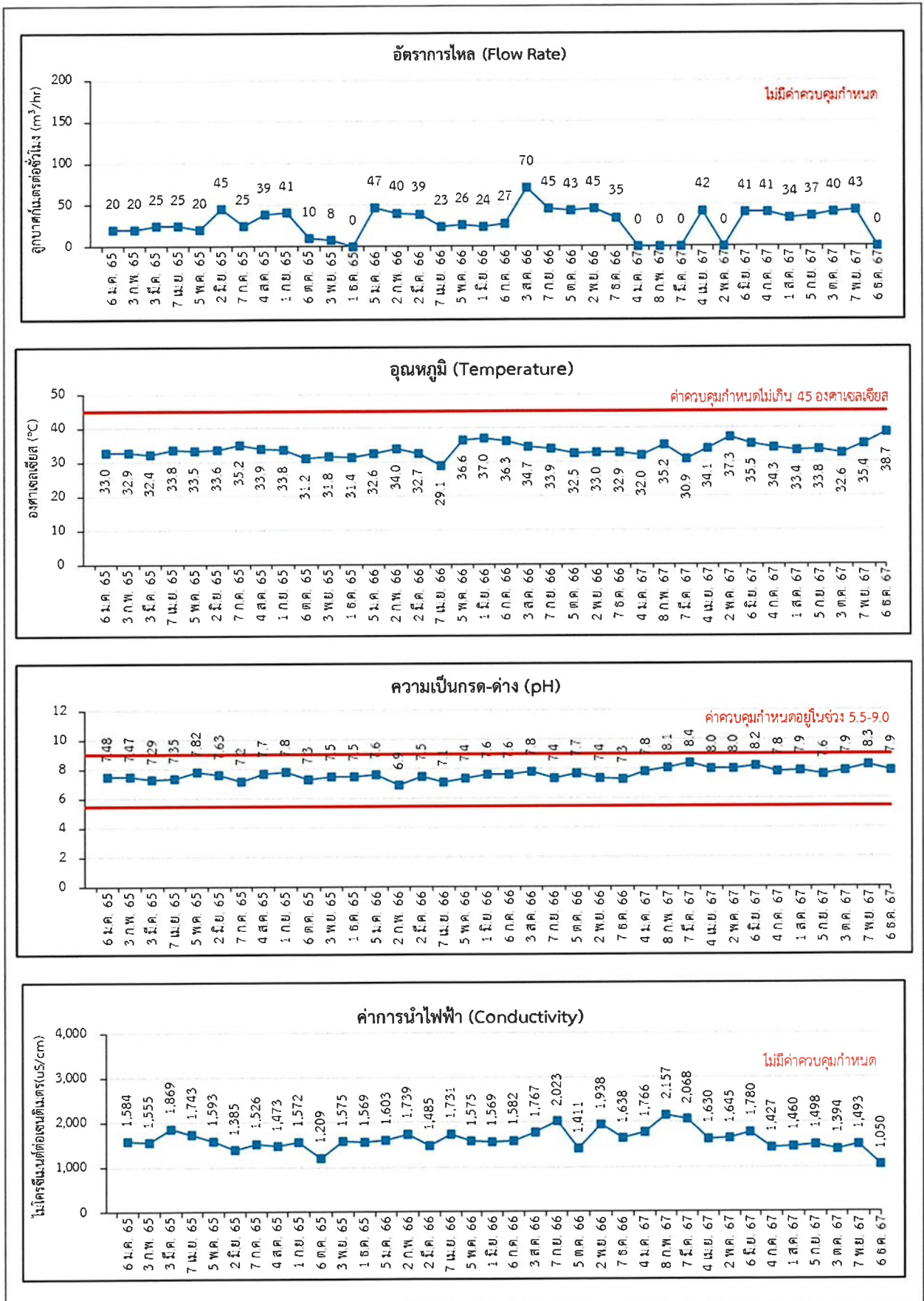
ตารางที่ 3.4-14 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	อัตราการไหล	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ของแข็งแขวนลอย	คลอรีนอิสระ	แคดเมียม	ตะกั่ว	ปรอท
	m ³ /hr	°C	-	µS/cm	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L
6 ม.ค. 65	20.0	33.0	7.48	1584	1.3	ND(<0.5)	6	ND(<0.03)	ND(<0.001)	ND (<0.008)	ND(<0.0005)
3 ก.พ. 65	20.0	32.9	7.47	1555	1.1	ND(<0.5)	8	ND(<0.03)	ND(<0.001)	ND (<0.008)	ND(<0.0005)
3 มี.ค. 65	25.0	32.4	7.29	1869	<1.0	ND(<0.5)	70	ND(<0.03)	ND(<0.001)	ND (<0.008)	ND(<0.0005)
7 เม.ย. 65	25.0	33.8	7.35	1743	1.1	ND(<0.5)	7	0.5	ND(<0.001)	<0.03	ND(<0.0005)
5 พ.ค. 65	20.0	33.5	7.82	1593	1.2	ND(<0.5)	6	0.06	ND(<0.001)	ND (<0.008)	ND(<0.0005)
2 มิ.ย. 65	45.0	33.6	7.63	1385	<1.0	ND(<0.5)	<5	ND(<0.03)	ND(<0.001)	<0.03	ND(<0.0005)
7 ก.ค. 65	25	35.2	7.2	1,526	<2.0	1	10	0.08	ND(<0.0003)	0.0006	ND(<0.0001)
4 ส.ค. 65	38.8	33.9	7.7	1,473	<2.0	<1	11	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
1 ก.ย. 65	40.5	33.8	7.8	1,572	<2.0	<1	17	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
6 ต.ค. 65	10	31.2	7.3	1,209	<2.0	1	7	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
3 พ.ย. 65	7.59	31.8	7.5	1,575	<2.0	<1	8	<0.05	ND(<0.0003)	0.0008	ND(<0.0001)
1 ธ.ค. 65	0	31.4	7.5	1,569	<2.0	1	20	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
5 ม.ค. 66	46.64	32.6	7.6	1,526	<2.0	2	9	0.3	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
2 ก.พ. 66	40.0	34.0	6.9	1,473	<2.0	2	13	<0.05	ND(<0.0003)	0.002	ND(<0.0001)
2 มี.ค. 66	39.0	32.7	7.5	1,572	<2.0	2	8	0.14	ND(<0.0003)	0.0006	ND(<0.0001)
7 เม.ย. 66	23.2	29.1	7.1	1,209	<2.0	2	19	0.8	ND(<0.0003)	0.004	<0.0005
5 พ.ค. 66	25.8	36.6	7.4	1,575	<2.0	1	13	<0.05	ND(<0.0003)	0.0007	ND(<0.0001)
1 มิ.ย. 66	23.54	37.0	7.6	1,569	<2.0	1	16	<0.05	ND(<0.0003)	0.0009	<0.0005
ค่ามาตรฐาน	-	45	5.5-9.0	-	500	10	200	1	0.03	0.2	0.005

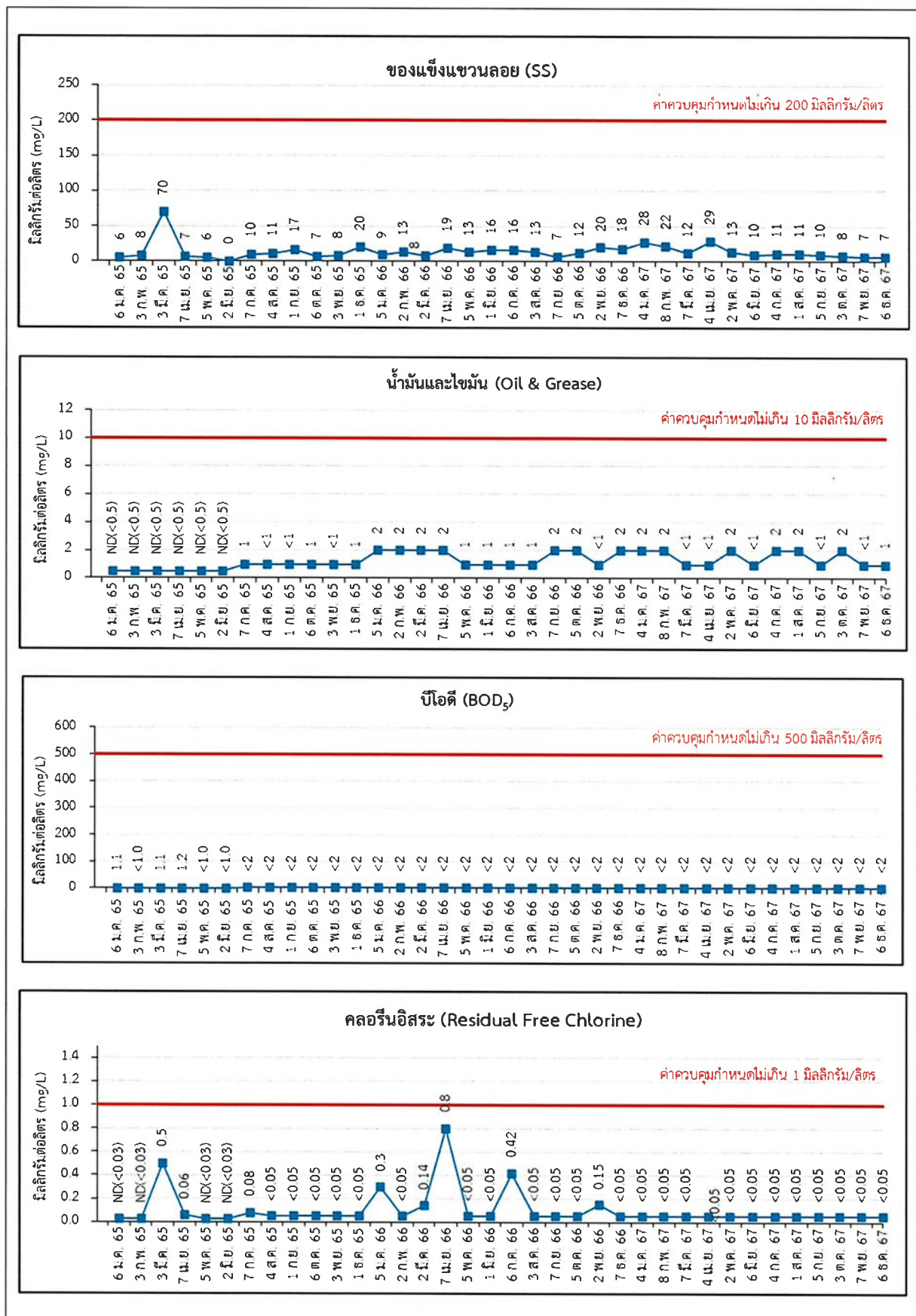
ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	อัตราการไหล m ³ /hr	อุณหภูมิ °C	ความเป็นกรด-ด่าง -	ค่าการนำไฟฟ้า µS/cm	บีโอดี mg/L	น้ำมันและไขมัน mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	คลอรีนอิสระ mg/L	แอมโมเนีย mg/L	ตะกั่ว mg/L	ปรอท mg/L
6 ก.ค. 66	27.48	36.3	7.6	1,582	<2.0	1	16	0.42	ND(<0.0003)	0.0005	ND(<0.0001)
3 ส.ค. 66	70.10	34.7	7.8	1,767	<2.0	1	13	<0.05	ND(<0.0003)	0.0007	ND(<0.0001)
7 ก.ย. 66	45.17	33.9	7.4	2,023	<2.0	2	7	<0.05	ND(<0.0003)	0.0007	ND(<0.0001)
5 ต.ค. 66	42.65	32.5	7.7	1,411	<2.0	2	12	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
2 พ.ย. 66	44.97	33.0	7.4	1,938	<2.0	<1	20	0.15	ND(<0.0003)	0.0006	ND(<0.0001)
7 ธ.ค. 66	34.53	32.9	7.3	1,638	<2.0	2	18	<0.05	ND(<0.0003)	0.0005	ND(<0.0001)
4 ม.ค. 67	0	32.0	7.8	1766	<2.0	2	28	<0.05	ND(<0.0003)	0.001	ND(<0.0001)
8 ก.พ. 67	0	35.2	8.1	2157	<2.0	2	22	<0.05	ND(<0.0003)	0.002	ND(<0.0001)
7 มี.ค. 67	0	30.9	8.4	2068	<2.0	<1	12	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
4 เม.ย. 67	42.37	34.1	8.0	1630	<2.0	<1	29	<0.05	ND(<0.0003)	0.0007	<0.0005
2 พ.ค. 67	0	37.3	8.0	1645	<2.0	2	13	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
6 มิ.ย. 67	40.83	35.5	8.2	1780	<2.0	<1	10	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
4 ก.ค. 67	41.0	34.3	7.8	1,427	<2.0	2	11	<0.05	ND(<0.0003)	0.0005	ND(<0.0001)
1 ส.ค. 67	33.8	33.4	7.9	1,460	<2.0	2	11	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	ND(<0.0001)
5 ก.ย. 67	36.5	33.8	7.6	1,498	<2.0	<1	10	<0.05	ND(<0.0003)	0.001	ND(<0.0001)
3 ต.ค. 67	40.3	32.6	7.9	1,394	<2.0	2	8	<0.05	ND(<0.0003)	<0.0005	<0.0005
7 พ.ย. 67	42.7	35.4	8.3	1,493	<2.0	<1	7	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
6 ธ.ค. 67	0	38.7	7.9	1,050	<2.0	1	7	<0.05	ND(<0.0003)	ND(<0.0003)	ND(<0.0001)
ค่ามาตรฐาน	-	45	5.5-9.0	-	500	10	200	1	0.03	0.2	0.005

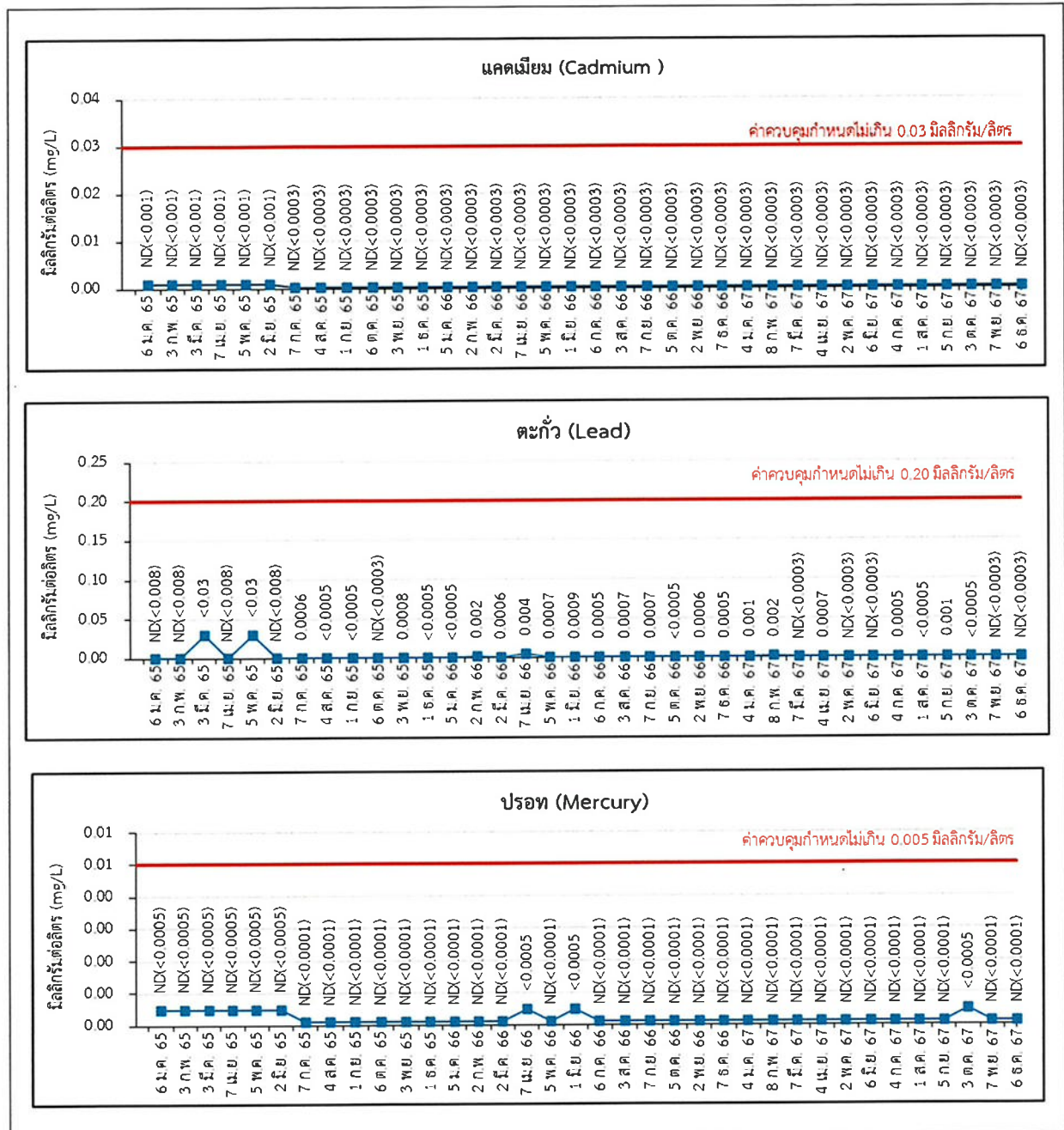
มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค
หมายเหตุ : ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคोट จำกัด



รูปที่ 3.4-11 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.4-11 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3.4-11 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.4.4 แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง ของโรงไฟฟ้าในแต่ละเดือน

โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคม-ขนส่งทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-12

3.4.5 แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน

โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจดบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-14

3.4.6 แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชน ในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา โดยสุ่มตัวอย่างครัวเรือนในพื้นที่ที่อยู่ภายในรัศมี พื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร ซึ่งอยู่ในแนวทิศทางลมและใกล้แหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งคาดว่าจะอาจได้รับผลกระทบในด้านปัจจัยสิ่งแวดล้อมต่างๆ จากการพัฒนาโครงการ ได้แก่ อบต. มายางพร อบต. ปลวกแดง และ อบต. บ่อวิน อำเภอศรีราชา ปีละ 1 ครั้ง

3.4.6.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กับกลุ่มผู้นำชุมชนและผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจการของโรงไฟฟ้าโดยตรง โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในช่วงระหว่างวันที่ 18-20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังภาคผนวก ค-5

3.4.7 แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ได้แก่ การตรวจสุขภาพพนักงานทั่วไป และการตรวจสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานเสี่ยงอันตราย ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมบันทึกสถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วยในทุกๆ เดือน
- รวบรวมสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนในชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง
- ตรวจวัดสารเคมีต่างๆ ภายในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง

3.4.7.1 การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่เข้าใหม่

โดยในปี พ.ศ. 2567 บริษัทได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง และสมิติเวช ศรีราชา ซึ่งมีผู้เข้ารับการตรวจทั้งสิ้น 32 คน ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน พบว่าพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางส่วนมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง ซึ่งโครงการมีมาตรการในการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังสำหรับพนักงานอย่างต่อเนื่อง ส่วนพนักงานที่มีผลผิดปกติ โครงการได้ดำเนินการส่งพนักงานตรวจซ้ำ รายละเอียดแสดงในภาคผนวก ข-7

3.4.7.2 สถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วย

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดแสดงในตารางที่ 3.4-15 และภาคผนวก ข-12

ตารางที่ 3.4-15 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ประเภทของอุบัติเหตุ	สถิติอุบัติเหตุประจำปี พ.ศ. 2567 (ครั้ง)					
	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. อุบัติเหตุที่ทำให้เสียชีวิต	0	0	0	0	0	0
2. อุบัติเหตุที่ทำให้หยุดงาน	0	0	0	0	0	0
3. อุบัติเหตุที่ต้องรักษาพยาบาลโดยแพทย์	0	0	0	0	0	0
4. อุบัติเหตุที่ต้องทำการปฐมพยาบาลขั้นต้น	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, มกราคม พ.ศ. 2568

3.4.7.3 สถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนในชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า

มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนของชุมชนใกล้เคียงโดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ได้ทำการรวบรวมสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนของชุมชนใกล้เคียง ของโรงพยาบาลปลวกแดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านบ่อวิน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-6 และสามารถสรุปสถิติการเจ็บป่วย 3 ลำดับแรกได้ดังนี้

โรงพยาบาลปลวกแดง

- ลำดับที่ 1 โรคระบบหายใจ
- ลำดับที่ 2 โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม
- ลำดับที่ 3 โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านบ่อวิน

- ลำดับที่ 1 โรคระบบไทรอยด์
- ลำดับที่ 2 โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม
- ลำดับที่ 3 โรคระบบหายใจ

3.4.7.4 ปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ประจำปี พ.ศ. 2567

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2567 พารามิเตอร์ ได้แก่ Hydrogen chloride, Sulfuric acid, Sodium hydroxide as NaOH, Chlorine as NaOCl, Phosphoric acid, Aluminium (Inhalable Dust) และ Diethanolamine พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังภาพที่

3.4-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-16



HCL Tank



H₂SO₄ Tank



NaOH Tank



NaOCl Tank



PAC Tank



Amine (Boiler)



Sodium hydroxide tank (Boiler)

ภาพที่ 3.4-6 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.4-16 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ประจำปี พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด						
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m3	Chlorine as NaOCl ppm	Diethanolamine mg/m3	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric acid mg/m3	Sodium hydroxide as NaOH mg/m3	Sulfuric acid mg/m3
HCl Tank	8 เม.ย. 67	-	-	-	<0.05	-	-	-
H ₂ SO ₄ Tank	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	-	-	<0.05
NaOH Tank	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	-	0.35	-
NaOCl Tank	8 เม.ย. 67	-	<0.10	-	-	-	-	-
PAC Tank	8 เม.ย. 67	<0.02	-	-	-	-	-	-
Amine (Boiler)	8 เม.ย. 67	-	-	<0.5	-	-	-	-
Sodium hydroxide tank (Boiler)	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	<0.05	-	-
ค่ามาตรฐาน		15	1	1	5	1	2	1

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก ว่าที่ร้อยตรี รณชัย ม่วงมา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวศรัณยา เฉลิมอำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ทำการตรวจวัด Hydrogen chloride, Sulfuric acid, Sodium hydroxide as NaOH, Chlorine as NaOCl, Phosphoric acid, Aluminium (Inhalable Dust) และ Diethanolamine พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560) และ มีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกัน รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-17 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-12

ตารางที่ 3.4-17 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด						
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m ³	Chlorine as NaOCl ppm	Diethanolamine mg/m ³	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric acid mg/m ³	Sodium hydroxide as NaOH mg/m ³	Sulfuric acid mg/m ³
HCl Tank	30 มิ.ย. 65	-	-	-	<0.010	-	-	-
	7 เม.ย. 66	-	-	-	<0.05	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	<0.05	-	-	-
H ₂ SO ₄ Tank	30 มิ.ย. 65	-	-	-	-	-	-	<0.002
	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	-	-	<0.05
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	-	-	<0.05
NaOH Tank	30 มิ.ย. 65	-	-	-	-	-	<0.004	-
	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	-	<0.05	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	-	0.35	-
NaOCl Tank	30 มิ.ย. 65	-	<0.070	-	-	-	-	-
	7 เม.ย. 66	-	<0.10	-	-	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	<0.10	-	-	-	-	-
PAC Tank	30 มิ.ย. 65	<0.02	-	-	-	-	-	-
	7 เม.ย. 66	<0.02	-	-	-	-	-	-
	8 เม.ย. 67	<0.02	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน		15	1	1	5	1	2	1

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

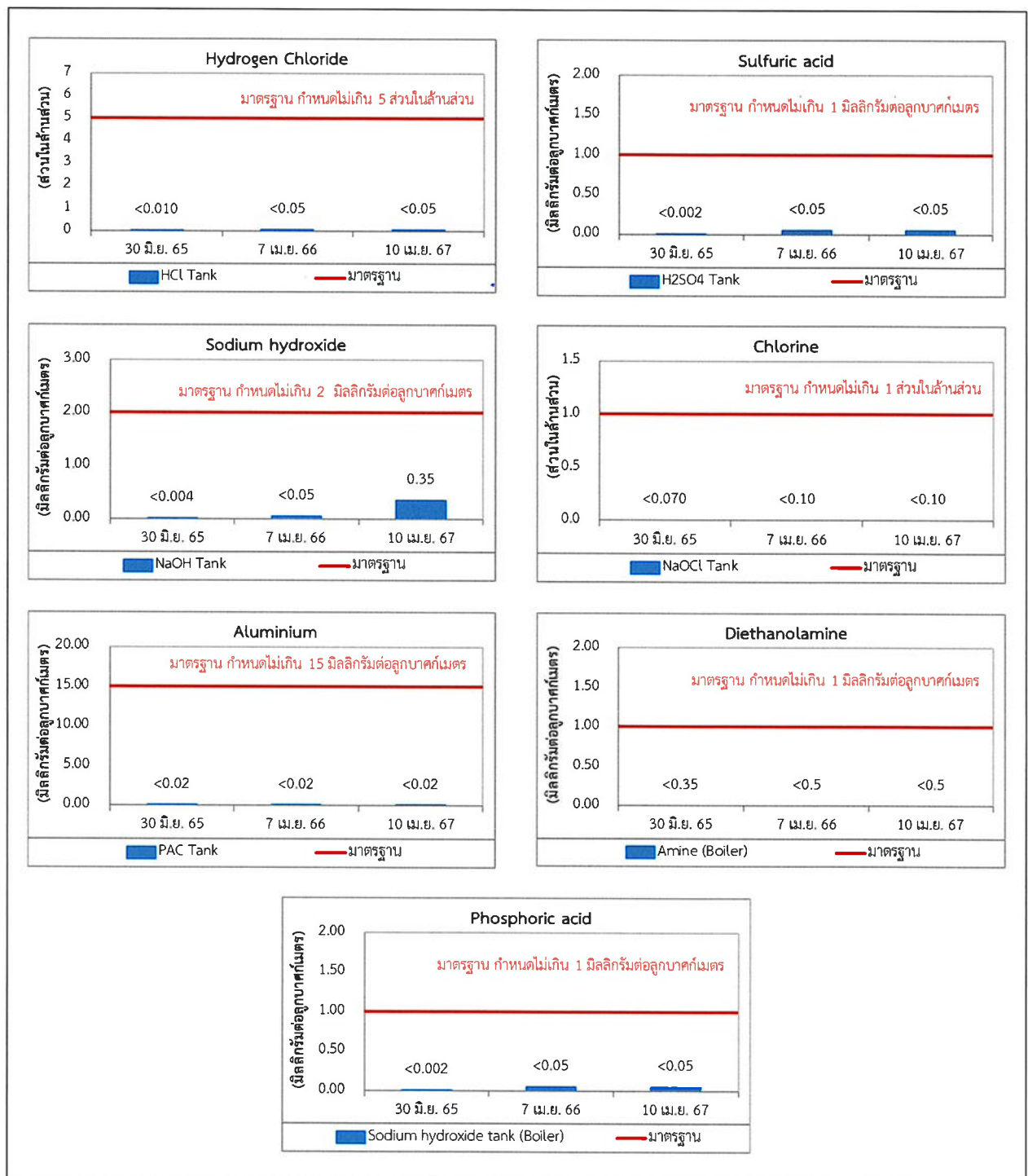
หมายเหตุ : มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด						
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m ³	Chlorine as NaOCl ppm	Diethanolamine mg/m ³	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric acid mg/m ³	Sodium hydroxide as NaOH mg/m ³	Sulfuric acid mg/m ³
Amine (Boiler)	30 มิ.ย. 65	-	-	<0.35	-	-	-	-
	7 เม.ย. 66	-	-	<0.5	-	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	<0.5	-	-	-	-
Sodium hydroxide tank (Boiler)	30 มิ.ย. 65	-	-	-	-	<0.002	-	-
	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	<0.05	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	<0.05	-	-
ค่ามาตรฐาน		15	1	1	5	1	2	1

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

หมายเหตุ : มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอท จำกัด



รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโคลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร	- HRSG 1	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหล	ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า	- 0.00-34.78 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-6.98 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-3.30 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - 8.22-18.24 % - 72,090-508,627 m ³ /hr.	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
* ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง (CEMS)	- HRSG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหล		- 0.00-33.24 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-6.30 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-2.82 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - 6.71-16.36 % - 96,420-444,602 m ³ /hr.	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ (ต่อ)					
1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลสาร (ต่อ)	- HRSG 1 - HRSG 1	- System Audit	อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ในช่วง เวลาเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพ อากาศใน บรรยากาศ	- ดำเนินการตรวจสอบถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพการทำงานของ CEMs เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-3	-
* ตรวจสอบความ ถูกต้องของการ ทำงานระบบ CEMs (Audit)	- HRSG 1 - HRSG 1	- Performance Audit (NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , Flow Rate)		- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ทำการตรวจสอบในวันที่ 10 และ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-4	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)					
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร (ต่อ)					
* ตรวจวัดแบบ stack sampling					
	HRSG 1	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหล	ทุก 6 เดือน	- 28.53 ppm ที่ 7%O ₂ 2.9693 g/s - 0.61 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0885 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.063 g/s - 14.76 % - 450,595 m ³ /hr.	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	HRSG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อัตราการไหล		- 27.59 ppm ที่ 7%O ₂ 2.9972 g/s - 0.48 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0728 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.057 g/s - 14.69 % - 465,805 m ³ /hr.	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมายางพร	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - WS/WD	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- 0.0045-0.0423 ppm - 0.0012-0.0016 ppm - 0.0013-0.0015 ppm - 0.189-0.266 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-3.3 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด
	หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ. ชลบุรี	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - WS/WD		- 0.0046-0.0415 ppm - 0.0006-0.0022 ppm - 0.0011-0.0012 ppm - 0.041-0.115 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจาก ทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันออก ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. แผนปฏิบัติการด้านเสียง 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่องกัน	- 68.1-68.5 dB(A) - 74.4-74.7 dB(A) - 67.7-68.0 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ	- 60.8-60.9 dB(A) - 66.6-67.1 dB(A) - 59.4-60.2 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)		- 68.2-69.1 dB(A) - 74.6-75.2 dB(A) - 67.6-68.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)		- 64.8-65.7 dB(A) - 71.3-71.9 dB(A) - 64.4-64.6 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- Control room	- Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ทุก 3 เดือน	- 60.2 และ 62.3 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน	- บ่อพักน้ำทิ้ง	- อัตราการไหล - Temperature - pH - Conductivity - BOD - Oil & Grease - Suspended Solids - Free chlorine - Cadmium - Lead - Mercury	ทุกเดือน	- 0-42.7 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 32.6-38.7 องศาเซลเซียส - 7.6-8.3 - 1,050-1,498 ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร - <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - <1-2 มิลลิกรัมต่อลิตร - 7-11 มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.05 มิลลิกรัมต่อลิตร - ND มิลลิกรัมต่อลิตร - ND-0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร - ND-<0.0005 มิลลิกรัมต่อลิตร	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
4. แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ	สรุปทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-12	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
5. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสียจากกระบวนการผลิต	สรุปทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังภาคผนวก ข-14	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ	- หมู่บ้าน (ชุมชน) ที่อยู่ภายในรัศมีพื้นที่ศึกษา 5 กม. ซึ่งอยู่ในแนวทิศทางลม และใกล้บริเวณแหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบในด้านปัจจัยสิ่งแวดล้อมต่างๆ จากการพัฒนาโครงการ ได้แก่ อบต.มายางพร อบต.ปลวกแดง และอบต.บ่อวิน อำเภอศรีราชา	- ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในช่วงระหว่างวันที่ 18-20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังภาคผนวก ค-5	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. แผนปฏิบัติการด้าน สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- พนักงานของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่เข้ามาใหม่ สำหรับการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ในปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม – 15 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง และสมิติเวช ศรีราชา ซึ่งมีผู้เข้ารับการตรวจทั้งสิ้น 32 คน ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน พบว่าพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพทั่วไปอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีพนักงานบางส่วนมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง ซึ่งโครงการมีมาตรการในการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังสำหรับพนักงานอย่างต่อเนื่อง ส่วนพนักงานที่มีผลผิดปกติ โครงการได้ดำเนินการส่งพนักงานตรวจซ้ำ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-7	-
7.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการ บาดเจ็บของพนักงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และเจ็บป่วย	ทุกเดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-12	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. แผนปฏิบัติการด้าน สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 7.3 สุขอนามัยของชุมชน ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- รวบรวมสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2567 โครงการได้ทำการรวบรวมสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชนของชุมชนใกล้เคียง ของโรงพยาบาลปลวกแดง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านบ่อวิน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-6	-
7.4 ตรวจวัดปริมาณ สารเคมีต่างๆ ภายใน พื้นที่โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตรวจวัดสารเคมีต่างๆ ภายในสถานประกอบการ	ปีละ 1 ครั้ง	- ดำเนินการตรวจวัดเรียบร้อยแล้วเมื่อ วันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2567	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด