

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

เลขที่ 60/19 หมู่ 3

เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

(ฉบับปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)



จัดทำโดย

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย จำกัด)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)
ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

จัดทำโดย



บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**

วันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ตั้งอยู่ที่ เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอบางพลี จังหวัดระยอง ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ฉบับประจำเดือน

- (✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.
() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

| ผู้จัดทำรายงาน | ลายมือชื่อ | ตำแหน่ง |
|--------------------------|------------|--|
| นายสุพจน์ สลามเต๊ะ | | ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ |
| นายเดช ช่างชน | | ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ |
| นายสุรียา สอนแก้ว | | ผู้จัดการอาวุโส |
| นางสาววรรณิษา ขาติวันชัย | | ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม |

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวยุพาพร จันทร์โปล่ง)

ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)**

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย)
2. สถานที่ตั้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลบางยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลบางยางพร อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์
Email
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ

| | | |
|------------|---------------------------|-------------------------------|
| ครั้งที่ 1 | วันที่ 21 สิงหาคม 2541 | ตามหนังสือ ที่ วว 0408/11483 |
| ครั้งที่ 2 | วันที่ 15 กรกฎาคม 2547 | ตามหนังสือ ที่ ทส 1009/7293 |
| ครั้งที่ 3 | วันที่ 24 มีนาคม 2548 | ตามหนังสือ ที่ ทส 1009/3231 |
| ครั้งที่ 4 | วันที่ 19 ตุลาคม 2553 | ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/7437 |
| ครั้งที่ 5 | วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 | ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/1687 |
| ครั้งที่ 6 | วันที่ 3 พฤษภาคม 2554 | ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/4068 |
| ครั้งที่ 7 | วันที่ 8 มกราคม 2557 | ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/257 |
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1. บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 29.2 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ลักษณะโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Produce; SPP) และเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตทั้งหมด 164 เมกกะวัตต์ ซึ่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นหลัก และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียง เปิดดำเนินงานในเชิงพาณิชย์ มาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2543 เนื่องจากลักษณะของโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กฎหมายกำหนด ดังนั้นโครงการจึงดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อนำเสนอ และขอความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในการขออนุญาตประกอบกิจการปรับปรุง และขยายกำลังการผลิต และเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเป็นลำดับมา สามารถสรุปการดำเนินงานที่ผ่านมาของ โครงการฯ ดังแสดงในตารางที่ 1.1-1

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

เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในช่วงดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พร้อมทั้งเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ผ่านมา เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

ตารางที่ 1.1-1 สรุปการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

| ความเป็นมา | รายละเอียดการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม | เลขที่หนังสือเห็นชอบ จาก สผ. |
|--|--|---|
| 1. จัดตั้งโรงไฟฟ้าอิสระเมื่อปี พ.ศ. 2541 | รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของ บริษัท ตะวัน เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 110.84 เมกะวัตต์) | วว 0408/11483 ลงวันที่ 21 สิงหาคม 2541 |
| 2. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ. 2547 | รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของ บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยติดตั้งหัวพ่นน้ำ (nozzle) หรือ fogging system ส่งผลให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกะวัตต์ และขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 34.5 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตสูงสุดเป็น 151.5 เมกะวัตต์ | ทส 1009/7293 ลงวันที่ 15 กรกฎาคม 2547 |
| 3. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 ในปี พ.ศ. 2548 | รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยปรับปรุงเปลี่ยนแปลงวัสดุของเครื่องกังหันก๊าซบางส่วน ทำให้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 4 เมกะวัตต์ ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตสูงสุดเป็น 155.5 เมกะวัตต์ | ทส 1009/3231 ลงวันที่ 24 มีนาคม 2548 |
| 4. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 3 ในปี พ.ศ. 2553 | รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยขอเปลี่ยนแปลงขนาดปล่อง HRSG ให้มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 3.42 เมตร สูง 45 เมตร และปล่อง GEG ให้มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 0.951 เมตร สูง 14.71 เมตร | ทส 1009.7/7437 ลงวันที่ 19 ตุลาคม 2553 |
| 5. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 4 ในปี พ.ศ. 2554 | รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของกำแพงรอบถังเก็บน้ำมันดีเซลซึ่งมีขนาดมากกว่าเดิม | ทส 1009.7/1687 ลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 |

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ) สรุปการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ/หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

| ความเป็นมา | รายละเอียดการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม | เลขที่หนังสือเห็นชอบ จาก สผ. |
|--|--|---|
| 6. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 5 ในปี พ.ศ. 2554 | รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วม ส่วนขยาย ของบริษัทไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด โดยแจ้งขอแก้ไขรายละเอียดโครงการ และมาตรการ เกี่ยวกับการจัดการน้ำทิ้ง โดยน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) จะถูกระบายไปรวมกับน้ำทิ้งจากถังปรับสภาพ ให้เป็นกลางที่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ และระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ | ทส 1009.7/4068 ลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2554 |
| 7. เปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท ในปี พ.ศ. 2555 | แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อจาก บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด | ทส 1009.7/2957 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2555 |
| 8. ขยายกำลังการผลิต ในปี พ.ศ. 2557 | รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมส่วนขยาย ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด รายละเอียดดังนี้ 1) ขยายกำลังการผลิตเพิ่ม โดยติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEGs) ชุดที่ 5-6) ซึ่งมีขนาดและกำลังผลิต ชุดละ 10.0 เมกะวัตต์ทำให้มีกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จาก 155.5 เป็น 164 เมกะวัตต์ โดยเริ่มเปิดดำเนินการ เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ ชุดที่ 5-6 เมื่อเดือน เมษายน พ.ศ. 2558 2) โรงไฟฟ้าจะปรับปรุงระบบสาธารณูปโภคบางส่วน ได้แก่ การปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยการออกแบบ ให้มีระบบบารีโอเพิ่มขึ้นเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนเข้าระบบเดิมที่เป็นถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟู และทำความสะอาด สารเรซินลดลง ส่งผลให้ปริมาณน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุลดลง และผลิตน้ำใส/น้ำปราศจากแร่ธาตุ เพิ่มเติม เพื่อให้บริการกับโรงงานใกล้เคียง พร้อมทั้งมีการก่อสร้างถังสำรองน้ำปราศจากแร่ธาตุเพิ่ม 1 ถัง | ทส 1009.7/257 ลงวันที่ 8 มกราคม 2557 |

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 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

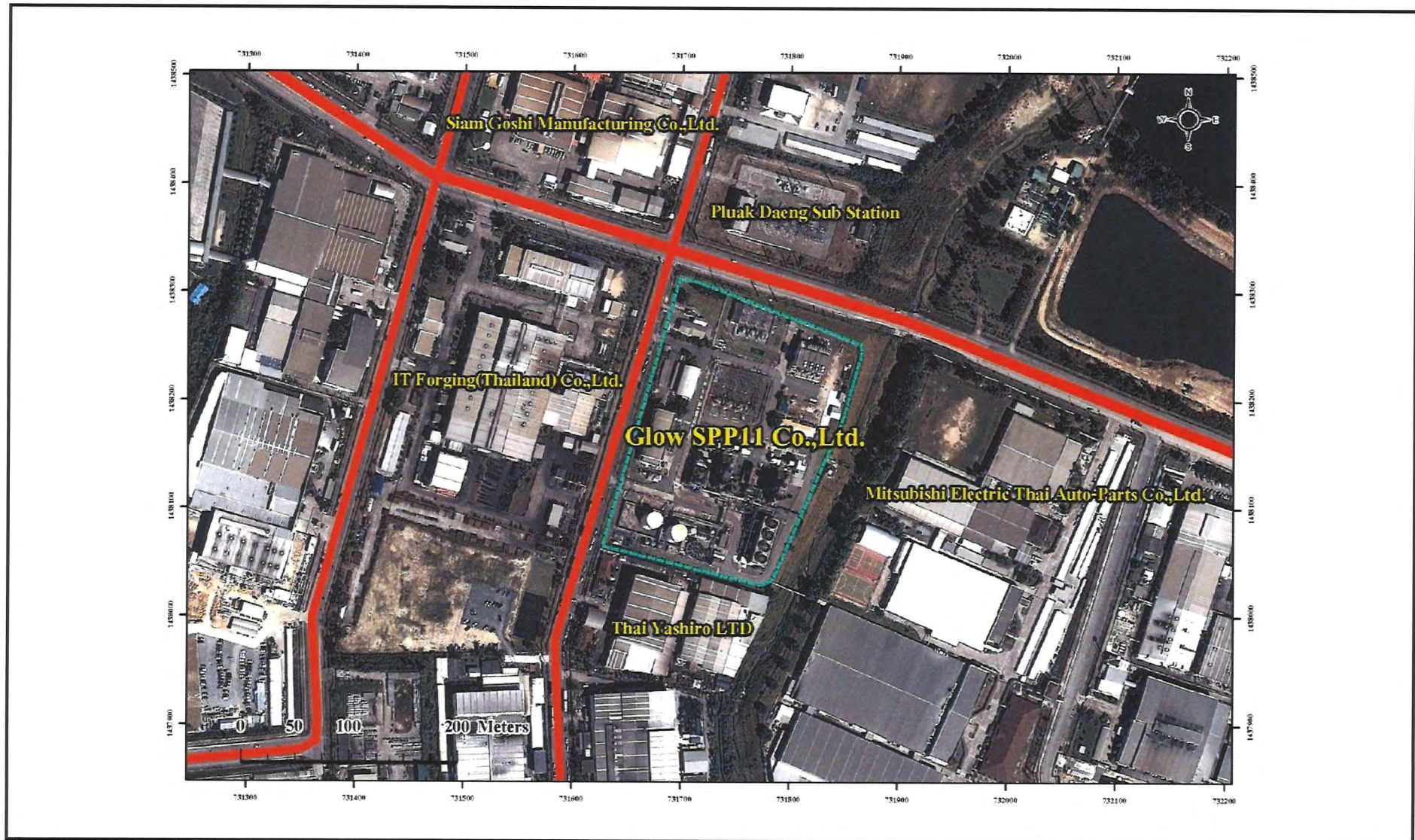
สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการ ในด้านอื่นๆ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

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 สถานที่ตั้ง ขนาด และผังพื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.2 ไร่ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบียงพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง โดยมีระยะทางห่างจากกรุงเทพฯ 146 กิโลเมตร ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าส่วนขยาย ดำเนินการ บนพื้นที่ว่างของโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยทำให้สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของพื้นที่โรงไฟฟ้าเปลี่ยนไป กล่าวคือ ทำให้พื้นที่ว่างและสัดส่วนพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย รายละเอียดตำแหน่งที่ตั้งและการใช้ประโยชน์พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 1.4-1 และรูปที่ 1.4-2 สำหรับอาณาเขตติดต่อพื้นที่โครงการมีรายละเอียดดังนี้

| | | |
|-------------|--------|---|
| ทิศเหนือ | ติดกับ | ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค ถัดไปเป็นพื้นที่ของสถานีไฟฟ้าปลวกแดง ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ |
| ทิศใต้ | ติดกับ | บริษัท ไทยยาชิโร จำกัด (Thai-Yashiro Co., Ltd.) |
| ทิศตะวันออก | ติดกับ | พื้นที่ลำรางที่รวบรวมน้ำฝนเข้าอ่างเก็บน้ำที่นำไปใช้ประโยชน์ของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ของบริษัท มิตซูบิชิ อิเล็กทริก ออโต้พาร์ท จำกัด |
| ทิศตะวันตก | ติดกับ | ถนนสายรองของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ของบริษัท ไอที พอร์จิง จำกัด |



รูปที่ 1.4-1 แผนผังแสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ

1.4.2 กระบวนการผลิต

1.4.2.1 กำลังการผลิตและแนวทางการดำเนินการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีลักษณะโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) หรือเรียกว่า "เอสพีพี" และเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นหลัก และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ใน เขตประกอบการฯ

โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 164 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

- 1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ 1 ชุด ที่กำลังการผลิต 121 เมกะวัตต์
- 2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (GEG 1-4) ที่กำลังการผลิตรวม 23 เมกะวัตต์ (แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์)
- 3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ ชุดที่ 5-6 ที่ติดตั้งเพิ่มเติม และเริ่มเปิดดำเนินการในปี พ.ศ. 2558 มีกำลังการผลิตชุดละ 10 เมกะวัตต์ รวม 20 เมกะวัตต์

1.4.2.2 อุปกรณ์หลักและกระบวนการผลิต

อุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าและหลักการทำงาน มีดังนี้

- 1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วยอุปกรณ์หลัก ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG) จำนวน 2 หน่วย เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) จำนวน 2 หน่วย เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) จำนวน 1 หน่วย เครื่องควบแน่น (Condenser) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องผลิตน้ำเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) ทั้งนี้อุปกรณ์แต่ละหน่วยข้างต้นมีหลักการทำงาน ดังนี้

(1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator; GTG) ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยการทำงานเริ่มจากการดึงอากาศจากบรรยากาศและผ่านการฉีดน้ำปราศจากแร่ธาตุเข้าไปผสมด้วย ซึ่งเรียกว่า Fogging ก่อนนำอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศเพื่อเพิ่มความดันก่อนป้อนเข้าห้องเผาไหม้ซึ่งจะไปผสมกับก๊าซธรรมชาติ เมื่อเกิดการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้จะเกิดเป็นพลังงานความร้อนซึ่งจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันก๊าซที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ ทั้งนี้โครงการเลือกใช้เทคโนโลยี Steam Injection คือการดึงน้ำบางส่วนที่ผ่านการใช้งานที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำมาฉีดเข้าห้องเผาไหม้ของ GTG ทำให้สามารถควบคุมอุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้ในแต่ละโซนให้มีความสม่ำเสมอ จึงสามารถควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าแบบปกติหรือกรณีที่ไม่ได้ควบคุม สำหรับก๊าซร้อนที่ระบายออกจาก GTG มีอุณหภูมิประมาณ

540 องศาเซลเซียส จะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไปโดยใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำที่เรียกว่าเครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG)

(2) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSG) หลักการทำงานคือการนำก๊าซร้อนที่เหลือจากเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซมาใช้ประโยชน์เพื่อใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนในการผลิตไอน้ำ การทำงานเริ่มจาก การนำก๊าซร้อน (Exhaust gas) ที่เหลือจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซซึ่งยังคงมีอุณหภูมิประมาณ 540 องศาเซลเซียส เข้าอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนที่มีหน้าที่เป็นตัวกลางเพื่อถ่ายเทความร้อนจากก๊าซร้อน ไปยังน้ำปราศจากแร่ธาตุโดยการควบคุมความดันที่เหมาะสม ส่งผลทำให้มีอุณหภูมิสูงจนกลายเป็นไอน้ำ ที่มีความดันสูง (High Pressure Steam) ที่มีความดัน 85 บาร์ อุณหภูมิ 520 องศาเซลเซียส และสามารถผลิตไอน้ำแรงดันต่ำได้อีกส่วนหนึ่งที่มีความดันประมาณ 6.5 บาร์ มีอุณหภูมิประมาณ 250 องศาเซลเซียส โดยไอน้ำที่ผลิตได้โดยส่วนใหญ่จะถูกส่งไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำต่อไป

(3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG) ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก คือ เครื่องกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSG เข้า STG โดยที่พลังงานจากไอน้ำจะไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกล โดยการนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ สำหรับไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำแล้วส่วนหนึ่งจะถูกนำไปใช้ที่ระบบ Steam Injection ที่ GTGs เพื่อควบคุมและลดการเกิดมลพิษทางอากาศสำหรับไอน้ำส่วนที่เหลือจะถูกส่งเข้าเครื่องควบแน่น (Condenser) ก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ผลิตไอน้ำซ้ำต่อไป

(4) เครื่องควบแน่น (Condenser) มีหน้าที่ทำให้ไอน้ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจาก STG ให้เกิดการกลั่นตัวโดยดึงความร้อนแฝงของการกลายเป็นไอออก การทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจาก STG เข้าเครื่องควบแน่น โดยที่เครื่องควบแน่นทำหน้าที่เสมือนเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน โดยนำน้ำหล่อเย็นมาลดพลังงานความร้อนของไอน้ำ จึงทำให้ไอน้ำเกิดกลั่นตัวกลายเป็นน้ำควบแน่น ซึ่งถูกนำกลับไปหมุนเวียนใช้ผลิตไอน้ำอีกครั้ง

(5) หอหล่อเย็นและเครื่องสูบน้ำหมุนเวียน มีหน้าที่สูบน้ำหล่อเย็นเพื่อนำไปหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นและระบบหล่อเย็นของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ กล่าวคือน้ำที่ผ่านการใช้หล่อเย็น แล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น จึงถูกนำเข้าหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิให้ต่ำลงตามปกติเพื่อทำให้สามารถหมุนเวียน น้ำข้างต้นกลับไปใช้หล่อเย็นอีกครั้ง การทำงานเริ่มจากการนำ1เออน้ำหล่อเย็นที่ผ่านการใช้งานและมีอุณหภูมิ สูงขึ้นผ่านหัวการกระจายน้ำที่ด้านบนของหอหล่อเย็นเพื่อทำให้เป็นละอองน้ำ ขณะเดียวกันพัดลมของหอหล่อเย็นจะทำให้มีการหมุนเวียนอากาศให้ไหลสวนทางกับละอองน้ำที่ตกลงมาจากด้านบนของหอหล่อเย็น ทำให้มีการถ่ายเทความร้อนระหว่างน้ำกับอากาศส่งผลให้น้ำบางส่วนระเหยไปกับอากาศและมีผลทำให้น้ำที่เหลือมีอุณหภูมิลดลง สำหรับ

น้ำที่มีอุณหภูมิลดลงจะถูกเก็บพักไว้ที่บ่อพักที่อยู่ใต้หอหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และจะมีเครื่องสูบเพื่อสูบหมุนเวียนจากบ่อพักข้างต้นเพื่อนำไปใช้หล่อเย็นที่เครื่องจักรต่อไป

(6) เครื่องผลิตน้ำเย็น โรงไฟฟ้าปัจจุบันมีการติดตั้งเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้พลังความร้อนจากไอน้ำบางส่วนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าจาก STG มาเป็นแหล่งพลังงานเพื่อผลิตน้ำเย็น ซึ่ง มักเรียกระบบแบบนี้ว่าแบบดูดกลืน (Absorption Chiller) โดยอาศัยพลังความร้อนในการขับให้ระบบ ทำงานแทนการใช้พลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ประกอบด้วยอุปกรณ์ต่างๆ 4 ส่วน ได้แก่ เครื่องทำระเหย (Evaporator) เครื่องดูดซึมความร้อน (Absorber) อุปกรณ์ให้ความร้อน (Generator) และเครื่องควบแน่น (Condenser) โดยมีหลักการทำงานของระบบผลิตน้ำเย็นแบบดูดซึมความร้อน ดังนี้

- กระบวนการระเหย (Evaporation) เริ่มด้วยสารทำความเย็นภายใน Evaporator ที่ความดันสมบูรณ์ประมาณ 6 mmHg มีจุดเดือด 3.7 องศาเซลเซียส จะทำหน้าที่ดูดความร้อนจากระบบหมุนเวียนน้ำเย็นที่ไหลกลับ (Chilled Water Return) ซึ่งมีอุณหภูมิประมาณ 12-14 องศาเซลเซียส เพื่อเปลี่ยนสภาพของสารทำความเย็นจากสถานะของเหลวให้กลายเป็นไอ น้ำเย็นที่ผ่านเข้ามาและถ่ายเทความร้อนให้กับสารทำความเย็นมีอุณหภูมิลดลงเหลือประมาณ 5-7 องศาเซลเซียส จะถูกนำกลับไปเพื่อทำหน้าที่รับความร้อนหรือหล่อเย็นจากระบบต่างๆ ต่อไป ในขณะที่สารทำความเย็นที่กลายเป็นไอ จะถูกส่งเข้าเครื่องดูดซึมความร้อนหรือ Absorber ต่อไป

- กระบวนการดูดซึม (Absorption) สารดูดซึมเข้มข้น (LiBr) จะถูกฉีดเข้าไปในเครื่องดูดซึมความร้อน เพื่อทำหน้าที่ดูดซับไอของสารทำความเย็นเพื่อรักษาสภาพความดันภายใน Evaporator ทำให้กระบวนการระเหยเกิดขึ้นได้อย่างต่อเนื่อง กระบวนการข้างต้นจะทำให้สารดูดซึมเข้มข้นเปลี่ยนสภาพเป็นสารดูดซึมเจือจางและถูกส่งไปกระบวนการต่อไป

- กระบวนการผลิตสารทำความเย็น (Generation) สารดูดซึมเจือจางที่ได้จาก เครื่องดูดซึมความร้อนจะถูกส่งเข้าอุปกรณ์ให้ความร้อน หรือ Generator ซึ่งจะมีการให้ความร้อนจากไอน้ำที่ได้จากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ทำให้สารดูดซึมแยกตัวจากสารทำความเย็น และเปลี่ยนสภาพจากสารดูดซึมเจือจางเป็นสารดูดซึมเข้มข้นอีกครั้ง ก่อนที่จะถูกส่งไปทำหน้าที่ดูดซับไอสารทำความเย็นในกระบวนการดูดซึมต่อไป

- กระบวนการควบแน่น (Condensation) ไอสารทำความเย็นที่ถูกแยกออกจากสารดูดซึมจะถูกทำให้เย็นโดยน้ำหล่อเย็น ทำให้เกิดการควบแน่นจนเปลี่ยนสถานะเป็นของเหลวแล้วถูกปั๊มกลับไปยัง Evaporator ต่อไป ซึ่งเป็นการทำงานโดยหมุนเวียนเป็นระบบปิด

2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engine Generator: GEG) ชุดที่ 1-4 แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 5.75 เมกะวัตต์ สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดจะประกอบด้วย อุปกรณ์หลักๆ ได้แก่ เครื่องยนต์ (Engine) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) และระบบหอหล่อเย็น (Cooling Tower) โดยที่เครื่องยนต์จะเป็นชนิดสันดาปภายใน (Internal Combustion Engine) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

ภายในเครื่องยนต์จะประกอบด้วยลูกสูบและเพลาคือเหวี่ยง ซึ่งจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อมีการป้อนอากาศและก๊าซธรรมชาติกับอากาศข้างต้น จะทำให้เกิดพลังงานกลโดยไปผลักดันให้ลูกสูบและเพลาคือเหวี่ยงที่ ซึ่งเพลาดังกล่าวจะมีการเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์นอกจากนี้ เครื่องยนต์ก๊าซทั้ง 4 ชุด เป็นแบบที่ไม่มีการใช้หัวเทียน ดังนั้น ช่วงเริ่มต้นระบบจะมีการใช้น้ำมันดีเซลเข้าไปในห้องเผาไหม้เพื่อช่วยในการจุดระเบิดของเครื่องยนต์

สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซอีก 2 ชุด (GEG 5-6) แต่ละชุดมีกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ สำหรับองค์ประกอบและหลักการทำงานของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG 5-6 มีรายละเอียดที่แตกต่างไปจาก GEG 1-4 ใน 2 ประเด็น ได้แก่

(1) เครื่องยนต์ก๊าซมีลักษณะเป็นแบบที่มีหัวเทียน ดังนั้น ช่วงเริ่มต้นระบบจึงไม่ จำเป็นต้องใช้น้ำมันดีเซลช่วยในการจุดระเบิด

(2) ระบบหล่อเย็นที่ช่วยในการระบายความร้อนที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (ระบายความร้อนออกจาก Lubrication oil และ jacket cooling water) จะใช้อากาศแทนการใช้ระบบหล่อ เย็น ดังนั้น การติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5 และ 6 ไม่ทำให้มีความต้องการใช้น้ำเพิ่มขึ้น

โดยมีรายละเอียดการออกแบบหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 ดังนี้

- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยเครื่องยนต์ก๊าซแต่ละชุดมีการใช้ก๊าซธรรมชาติ 2,081 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- Heat rate 8,063 kJ/kwh (ประสิทธิภาพ 44.6%)
- Ambient air temperature 35 องศาเซลเซียส
- Relative humidity 75%

1.4.3 แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/ เครื่องจักรของโครงการ

แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรหลักของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ มีแผนซ่อมบำรุงเป็นช่วงๆ ทุก 6,000 ชั่วโมง ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบระบบห้องเผาไหม้ ระบบการส่งกำลัง ความสมบูรณ์ชุดใบพัด ระบบการควบคุมจุด เชื้อเพลิง ระบบการหล่อลื่น และการรั่วไหลของก๊าซร้อน สำหรับช่วงซ่อมประจำปีจะทำการเปลี่ยน อะไหล่ของเครื่องกังหันก๊าซ เช่น ชุดเพลาคับการหมุน (Bearing) ชุดซีลกันการรั่วซึม เป็นต้น

2) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ มีแผนการหยุดซ่อมบำรุงเป็นช่วง ๆ ทุก 3 ปี ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบวัสดุและอุปกรณ์ชุดใบพัดกังหันไอน้ำทั้งชุดที่อยู่กับที่และชุดหมุน ตรวจสอบชุดเพลาส่งกำลัง ตรวจสอบชุดซีลกันรั่วซึม ตรวจสอบระบบการหล่อลื่น พร้อมทั้งเปลี่ยนอะไหล่บางชุดของ เครื่องกังหันไอน้ำ เช่น ชุดเพลาคับการหมุน (Bearing) ชุดซีลกันการรั่วซึม เป็นต้น

3) เครื่องผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ มีแผนการตรวจสอบ ความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำทุก 3 ปี ซึ่งจะทำการตรวจสอบระบบท่อน้ำทั้งภายในและ ภายนอก ทดสอบสมรรถภาพการทำงานของลิ้นนิรภัย และทำการตรวจสอบแรงอัดด้วยน้ำ ทั้งนี้ต้องจัดให้ มีสามัญวิศวกรหรือผู้ที่ได้รับอนุญาตให้ตรวจสอบหม้อไอน้ำตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรมเป็นผู้ตรวจสอบ

4) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ มีแผนซ่อมบำรุงเป็นช่วงๆ ทุก 4,000 ชั่วโมง ซึ่งจะทำให้การเปลี่ยนหัวเทียน ตรวจสอบระบบจุดระเบิด ตรวจสอบระบบปั๊มเชื้อเพลิงและระบบระบายความร้อนเพิ่ม

1.4.4 การใช้เชื้อเพลิง

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ทั้งนี้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ (HRSG) และเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG 1-6 ของโรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติ 14.26 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ทั้งนี้โรงไฟฟ้ารับก๊าซธรรมชาติมาจากระบบท่อก๊าซของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดย แนวท่อก๊าซธรรมชาติถูกวางไปตามแนวถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค และเข้าสู่สถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้า เพื่อปรับความดันและปริมาตรให้เหมาะสมก่อนส่งผ่านระบบท่อก๊าซไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแต่ละชุด ทั้งนี้ระบบท่อก๊าซของเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 มีการเชื่อมต่อจากท่อหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ GEG1-4 ไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซชุดที่ 5-6 โดยมีมืองค์ประกอบและคุณสมบัติของก๊าซ ธรรมชาติที่รับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงในตารางที่

1.4-1

1.4.5 การใช้สารเคมี

รายละเอียดของประเภทและปริมาณสารเคมีที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 1.4-2 ทั้งนี้โรงไฟฟ้ามีการใช้สารเคมีโดยส่วนใหญ่เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำที่ใช้ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตน้ำใส การฟื้นฟูสภาพเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ การป้องกันการเกิดตะกอนและการ ปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง ของระบบน้ำหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำ และการป้องกันการเจริญเติบโตของจุลินทรีย์ภายในระบบหล่อเย็น สารเคมีดังกล่าวถูกขนส่งโดยรถบรรทุกก่อนจะมีการถ่ายลงถังเก็บกัก บริเวณใกล้กับจุดใช้งาน ดังนี้

- ปริมาณสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำของระบบหล่อเย็นและระบบผลิตไอน้ำไม่มีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์เพิ่มเติม 2 ชุด ของโครงการ โรงไฟฟ้าส่วนขยายเป็นเทคโนโลยีที่ไม่มีการผลิตไอน้ำและเลือกใช้เทคโนโลยีการหล่อเย็นเครื่องจักร เป็นแบบใช้อากาศแทนการใช้น้ำหล่อเย็น

ตารางที่ 1.4-1 องค์ประกอบและคุณสมบัติก๊าซธรรมชาติ

| องค์ประกอบ | | สัดส่วนองค์ประกอบ (%mol) |
|---|---|--------------------------|
| Cabon Dioxide | CO ₂ | 2.3-9.51 |
| Nitrogen | N ₂ | 2.22-2.38 |
| Methane | CH ₄ | 80.82-92.01 |
| Ethane | C ₂ H ₆ | 2.62-4.98 |
| Prooane | C ₃ H ₈ | 0.5-1.68 |
| Iso-Butane | iC ₄ H ₁₀ | 0.09-0.35 |
| n-Butane | nC ₄ H ₁₀ | 0.07-0.30 |
| Iso-Pentane | iC ₅ H ₁₂ | 0.02-0.08 |
| n-Pentane | nC ₅ H ₁₂ | 0.01-0.04 |
| Hexane | C ₆ H ₁₄ | 0-0.02 |
| Heptane | C ₇ H ₁₆ | 0 |
| Octane | C ₈ H ₁₈ ⁺ | 0 |
| Higher Heating Value (HHV SAT), BTU/SCF | | 959-980 |
| Specific Gravity (SG) | | 0.6064-0.7076 |
| WOBBE INDEX, BTU/SCF | | 1,160-1,280 |

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

ตารางที่ 1.4-2 รายละเอียดการใช้สารเคมี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

| วัตถุดิบ/สารเคมี/ผลิตภัณฑ์ | การใช้ประโยชน์ | ปริมาณ (ตัน/ปี) | วิธีการขนส่ง | ความถี่การขนส่ง (เที่ยว/ปี) | การเก็บกัก |
|---|---|-----------------|--------------------|--------------------------------|------------------------|
| 1. สารละลายกรดไฮโดรคลอริก (35%) | ฟื้นฟูสภาพเรซินของในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ | 34 | รถบรรทุก (รถแทงค์) | 2 | ถัง 15 m ³ |
| 2. สารละลายกรดซัลฟูริก (50%) | ปรับค่าความเป็นกรดต่างในระบบหล่อเย็น | 54 | รถบรรทุก | 144 | ถัง 1 m ³ |
| 3. สารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์ (50%) | ฟื้นฟูสภาพเรซินในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ | 24 | รถบรรทุก (รถแทงค์) | 2 | ถัง 15 m ³ |
| 4. สารละลายโซเดียมไฮโปคลอไรต์ | เป็นตัวควบคุมจุลชีพในระบบหล่อเย็น | 143 | รถบรรทุก | 144 | ถัง 1 m ³ |
| 5. สารละลาย dispersant (Nalco 7384) | เพิ่มประสิทธิภาพการควบคุมจุลชีพในระบบหล่อเย็น | 2.3 | รถบรรทุก | 12 | - |
| 6. สารละลายฟอสเฟต (Trisodium phosphate) | ปรับค่าความเป็นกรดต่างที่หน่วยผลิตไอน้ำ | 4.2 | รถบรรทุก | 24 | ถัง 1 m ³ |
| 7. เอมีน (TriAct1800) | ปรับค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำเดินเสท | 1.2 | รถบรรทุก | 12 | ถัง 1 m ³ |
| 8. สารรวมตะกอนฟิเอซี (Polyaluminium Chloride) | สารช่วยให้อนุภาคตกตะกอนที่ใช้ในระบบผลิตน้ำใส | 78 | รถบรรทุก | 33 | ถัง 5 m ³ |
| 9. สารรวมตะกอนพอลิเมอร์ | สารช่วยให้อนุภาคตกตะกอนที่ใช้ในระบบผลิตน้ำใส | 3.6 | รถบรรทุก | 33 | ถัง 1 m ³ |
| 10. สารป้องกันตะกรัน (3D Trasar (R) 3DT 129) | ป้องกันการเกิดตะกรันในระบบหล่อเย็น | 5.4 | รถบรรทุก | 24 | ถัง 1 m ³ |
| 11. สารป้องกันการกัดกร่อนในระบบหล่อเย็น | ป้องกันการกัดกร่อนในระบบหล่อเย็น | 7.7 | รถบรรทุก | 24 | ถัง 0.5 m ³ |
| 12. Oxygen Scavenger (Eliminox) | กำจัดออกซิเจนในระบบผลิตไอน้ำ | 1.0 | รถบรรทุก | 12 | ถัง 1 m ³ |
| 13. Non-Oxidizing Biocide (N-7330) | กำจัดแบคทีเรียในระบบหล่อเย็น | 1.4 | รถบรรทุก | 12 | - |
| 14. สารละลายแอมโมเนีย | ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศแบบเอสซีอาร์ | 302.4 | รถบรรทุก | 24 | ถัง 35 m ³ |
| 15. SCR catalyst | ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศแบบเอสซีอาร์ | 10.0 | รถบรรทุก | 0.34 | - |

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

- มีการติดตั้งระบบเอสซีอาร์เพื่อควบคุมมลพิษทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้า ซึ่งระบบดังกล่าวมีความต้องการใช้สารละลายแอมโมเนียและสารเร่งปฏิกิริยาเพิ่มเติม ทั้งนี้เพื่อเปลี่ยนก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน (มลพิษทางอากาศ) ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG 5-6) ให้กลายเป็นก๊าซไนโตรเจนก่อนระบายออกสู่บรรยากาศ
- มีการปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยออกแบบให้มีระบบอาร์โอเพิ่มขึ้น เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำเข้าสู่ระบบที่เป็นแบบถังเรซิน ทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูและทำความสะอาดเรซินลดลงจากวันละ 1 ครั้ง เป็น 7 วันต่อครั้ง ดังนั้น ทำให้มีความต้องการใช้สารเคมีในการฟื้นฟู และทำความสะอาดสารเรซิน (สารละลายกรดไฮโดรคลอริกและสารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์) ลดลง รวมถึงมีแผนจะผลิตน้ำใสและน้ำปราศจากแร่ธาตุ เพื่อส่งให้กับโรงไฟฟ้าในเครือบริษัท ซึ่งจะทำให้มีการใช้สารเคมีในการผลิตน้ำใส (สารรวมตะกอนพีเอซีและสารรวมตะกอนพอลิเมอร์) เพิ่มขึ้น

1.4.6 ระบบสายส่งไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าจ่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนหนึ่งเข้าโครงข่ายสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่สถานีไฟฟ้าปลวกแดง ซึ่งตั้งอยู่ด้านทิศเหนือของโรงไฟฟ้า (ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ) โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ที่เชื่อมต่อจากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้าปลวกแดง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ามีการจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยผ่านแนวสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 กิโลโวลต์ ของโรงไฟฟ้าที่เชื่อมจากหม้อแปลงไฟฟ้าไปตามถนนภายในของเขตประกอบการฯ

1.4.7 ระบบน้ำใช้

1.4.7.1 ประเภทและปริมาณน้ำใช้

สำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้า รับน้ำประปามาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เพื่อนำไปใช้ในกิจกรรมของสำนักงานหรือพนักงาน และน้ำใช้ในส่วนของการผลิตหรือระบบเสริมการผลิตของโรงไฟฟ้ารับน้ำดิบมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรืออีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่อไป สำหรับปริมาณน้ำใช้ในแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้าสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 1.4-3

ตารางที่ 1.4-3 ปริมาณการใช้น้ำแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

| ประเภทการใช้น้ำ | ปริมาณน้ำใช้ (ลูกบาศก์เมตร/วัน) | |
|---|---------------------------------|------------------------------|
| | ไม่จำหน่ายน้ำให้กับโรงงานภายนอก | จำหน่ายน้ำให้กับโรงงานภายนอก |
| - น้ำรดพืชในระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ | 2,806 | 2,640 |
| - น้ำรดพืชในระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ | 600 | 600 |
| - น้ำรดพืชในระบบหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็น | 720 | 720 |
| - น้ำใช้ในระบบ Fogging ของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ | 288 | 288 |
| - น้ำรดพืชในระบบผลิตไอน้ำของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ | 480 | 480 |
| - น้ำล้างเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ | 7 | 7 |
| - น้ำใช้ในระบบอาร์โอ (ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) | 314 | 480 |
| - น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน | 1.8 | 1.8 |
| - น้ำใส่ที่จำหน่ายให้กับโรงงานภายในเขตประกอบการฯ | - | 1,320 |
| - น้ำปราศจากแร่ธาตุที่จำหน่ายให้กับโรงงานภายในเขตประกอบการฯ | - | 665 |
| ความต้องการใช้น้ำโดยรวม | 5,216.8 | 7,201.8 |

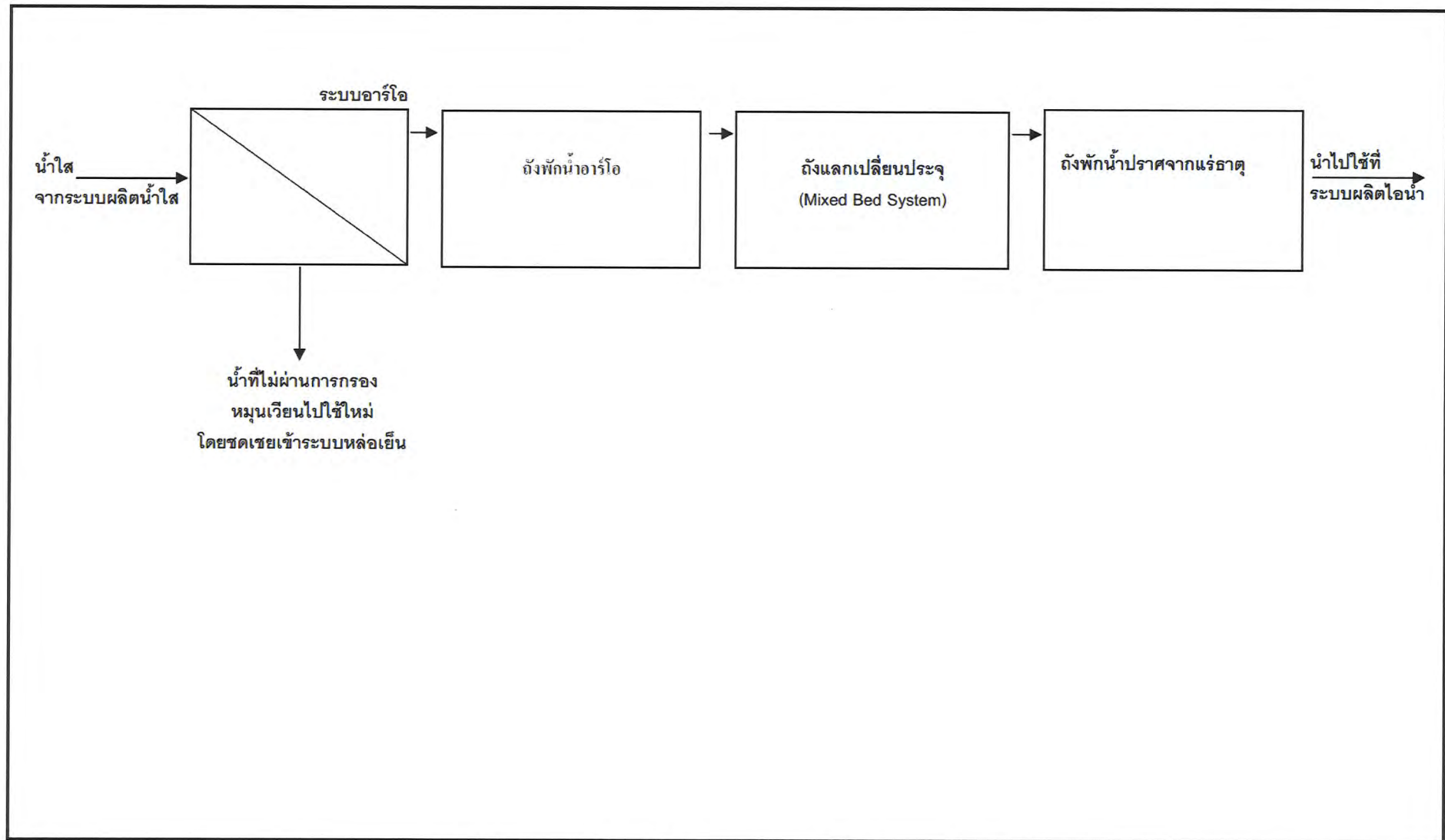
ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

1.4.7.2 ระบบผลิตน้ำใส

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งและเปิดดำเนินการระบบผลิตน้ำใสแล้ว 1 ชุด เป็นแบบ Solid Contract Clarifier Tank ซึ่งมีความสามารถในการผลิตน้ำใสได้ 7,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) ทั้งนี้ กล่าวคือ ถังตกตะกอนของระบบผลิตน้ำใสของโรงไฟฟ้าปัจจุบันจะเป็นแบบถังกลม ซึ่งภายในถังแบ่งเป็น 2 ส่วนหลัก คือ บริเวณตรงกลางถังซึ่งเป็นส่วนที่ทำให้เกิดกระบวนการ Flocculation และบริเวณขอบถังซึ่งเป็นส่วนที่ใช้สำหรับตกตะกอนอนุภาคที่ติดมากับน้ำดิบ หลักการทำงานคือ มีการเติมสารช่วยรวมตะกอนคือ Pac หรือ Polymer เข้าผสมกับน้ำดิบภายในท่อลำเลียงที่ป้อนน้ำดิบเข้าที่บริเวณกลางถัง ซึ่งบริเวณดังกล่าวจะมีใบพัดเพื่อ กวนผสมและมีการหมุนเวียนสลับจากบริเวณส่วนตกตะกอนไปในเขตกวนผสมข้างต้น ทั้งนี้ช่วยทำให้เกิดการ สัมผัสระหว่างอนุภาคหรือตะกอนได้ดีและสามารถรวมตะกอนให้มีขนาดใหญ่ขึ้น หลังจากนั้นตะกอนดังกล่าวจะ กระจายไปยังบริเวณขอบถังซึ่งจะมีการควบคุมอัตราการความเร็วในการเคลื่อนที่อย่างเหมาะสม ทำให้ตะกอนสามารถ จมลงสู่ก้นถัง ในขณะที่น้ำใสผ่านการแยกตะกอนออกแล้วจะไหลล้นออกบริเวณขอบถังก่อนรวบรวมเข้าถังสำรอง น้ำใสเพื่อร่อนนำไปใช้งานต่อไป

1.4.7.3 ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งและเปิดดำเนินการระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้ว 1 ชุด เป็นแบบ Ion Exchange ซึ่งประกอบด้วย ถังแลกเปลี่ยนประจุต่างๆ ซึ่งภายในถังบรรจุสารแลกเปลี่ยนประจุที่ เรียกว่า เรซิน ทั้งนี้ระบบผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุของโรงไฟฟ้า สามารถที่จะผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุได้ 1,440 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (60 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง) เพื่อใช้ภายในกิจกรรมของโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ โดยโรงไฟฟ้าทำการติดตั้งระบบอาร์ โอเพิ่มเติมเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำในขั้นตอนก่อนป้อนน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพเข้าถังแลกเปลี่ยนประจุของ ระบบเดิมเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ การปรับปรุงระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุข้างต้นจะไม่ส่งผลให้กำลังการผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมแต่มีผลทำให้ความถี่ในการฟื้นฟูสภาพเรซินภายในถังแลกเปลี่ยนประจุของ ระบบเดิมลดลงจาก 1 เป็น 7 วันต่อครั้ง ซึ่งมีผลทั้งในแง่ประหยัดสารเคมี (กรดไฮโดรคลอริกและโซเดียมไฮดรอกไซด์) ที่ใช้ในการฟื้นฟูสภาพเรซินลดลงอย่างมากรวมถึงทำให้ลดความต้องการใช้น้ำและลดการเกิดปริมาณน้ำเสีย จากขั้นตอนการฟื้นฟูสภาพเรซินเช่นกัน ผังการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุหลังการปรับปรุงระบบ แสดงดังรูปที่ 1.4-3 ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำ 2 ส่วนหลัก กล่าวคือ



รูปที่ 1.4-3 แผนผังการทำงานของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

1) ระบบอาร์โอ มีหน้าที่กรองน้ำใสด้วยเยื่อเมมเบรนในระบบที่มีแรงดันสูงเพื่อให้ โมเลกุลของน้ำผ่านเยื่อเมมเบรน ในขณะที่ไอออนที่อยู่ในน้ำถูกดักด้วยเยื่อเมมเบรน ซึ่งจะมีน้ำที่ไม่ผ่านการกรองด้วยเยื่อเมมเบรนบางส่วนประมาณร้อยละ 25 ของปริมาณน้ำทั้งหมดที่ป้อนเข้าระบบ สำหรับน้ำที่ผ่านการกรองด้วยเยื่อเมมเบรนอาจมีไอออนปะปนไปอีกเล็กน้อยจึงนำเข้าถังแลกเปลี่ยนประจุซึ่งภายในถังมีการบรรจุเรซินประจุบวกและประจุลบหรือ Mixed Bed เพื่อกำจัดไอออนที่เหลือต่อไป

2) ถังแลกเปลี่ยนประจุ มีหน้าที่กรองน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำจากระบบอาร์โอ ซึ่งเรซินประจุบวกและประจุลบที่ถูกบรรจุในถังแลกเปลี่ยนประจุจะทำหน้าที่เพื่อดูดซับไอออนที่เหลือ ในน้ำ ทำให้น้ำที่ผ่านการกรองมีสารละลายหรือไอออนในปริมาณต่ำ อย่างไรก็ตามเมื่อมีการใช้งานไประยะหนึ่ง (ประมาณ 7 วัน) จะต้องมีการฟื้นฟูสภาพของเรซินที่บรรจุอยู่ในถังแลกเปลี่ยนประจุโดยการล้างด้วยสารละลายกรดและด่าง

1.4.8 ระบบระบายน้ำ

1.4.8.1 ระบบระบายน้ำฝนทั่วไป

น้ำฝนที่ตกบนพื้นที่โรงไฟฟ้าไม่มีโอกาสปนเปื้อนจะรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านตะวันออกของพื้นที่ ซึ่งจะถูกรวบรวมเข้าบ่อสำรองน้ำดิบของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ต่อไป

1.4.8.2 ระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โรงไฟฟ้าที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า และพื้นที่ Air compressor จะจัดให้มีการแยกกระบบระบายน้ำออกจากพื้นที่ส่วนอื่นๆ เพื่อรวบรวมน้ำฝน เข้าบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) ที่ถูกจัดเตรียมไว้ในแต่ละพื้นที่ ทั้งนี้ น้ำฝนที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (oil Separator) จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าก่อนระบายน้ำฝนลงลำรางที่อยู่ติดกับพื้นที่ด้านทิศตะวันออกของพื้นที่โรงไฟฟ้า

1.4.9 มลพิษและการควบคุม

1.4.9.1 มลพิษทางอากาศและการควบคุม

1) แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศและการควบคุม

โรงไฟฟ้าประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้า 2 ส่วน ซึ่งมีปล่องระบายอากาศทั้งสิ้น 8 ปล่อง ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 2 ปล่อง และเครื่องผลิตไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) จำนวน 6 ชุด ซึ่งมีปล่องระบายจำนวน 6 ปล่อง

เนื่องจากเครื่องผลิตไฟฟ้าของโครงการ มีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ดังนั้น มลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงข้างต้นคือ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยที่มลพิษข้างต้นเกิดขึ้นเนื่องจากก๊าซไนโตรเจนและก๊าซออกซิเจนที่เป็นองค์ประกอบของอากาศที่ป้อนเข้าห้องเผาไหม้ทำปฏิกิริยากันที่อุณหภูมิสูง นอกจากนี้ก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงข้างต้นอาจมีการปนเปื้อนฝุ่นละอองและซัลเฟอร์บ้าง ซึ่งขึ้นอยู่กับคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง จึงอาจทำให้มีมลพิษรองที่อาจเกิดขึ้น ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (PM) สำหรับการควบคุมมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากเครื่องผลิตไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้

- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำของโรงไฟฟ้า

มีการใช้เทคโนโลยีควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (steam injection) เข้าห้องเผาไหม้เพื่อควบคุมหรือลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน อีกทั้งที่ปล่องระบายจะมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถส่งผลตรวจวัดไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4 ชุด (ชุดที่ 1-4) ของโรงไฟฟ้า

มีการใช้เทคโนโลยีควบคุมอัตราการผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศก่อนที่จะ ถูกเผาไหม้ให้มีความเข้มข้นต่ำกว่าปกติ (lean burn gas engine) ทำให้อุณหภูมิในห้องเผาไหม้ลดลง ซึ่งสามารถควบคุมหรือลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 2 ชุด (ชุดที่ 5-6)

มีการติดตั้งระบบควบคุมและลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นแบบเอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ที่มีการใช้สารละลายแอมโมเนียเข้าไปทำปฏิกิริยากับก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นเพื่อทำให้เปลี่ยนรูปกลายเป็นก๊าซไนโตรเจนซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อคุณภาพ อากาศ อีกทั้งในแต่ละปล่องระบายจะมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) และสามารถส่งผลตรวจวัดไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

2) อัตราการระบายมลพิษทางอากาศ

อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากเครื่องผลิตไฟฟ้าทั้งหมดของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-4

1.4.9.2 น้ำเสีย/น้ำทิ้งและการจัดการ

โครงการมีแหล่งกำเนิดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง 2 ส่วน ได้แก่ น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน และน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากการผลิต/ระบบเสริมการผลิต และรวบรวมน้ำเสีย/น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นทั้งหมดเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของ โครงการก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป โดยมีปริมาณน้ำเสีย/ น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-5

รายละเอียดของแหล่งกำเนิดน้ำเสียและน้ำทิ้งจากแต่ละกิจกรรมของโรงไฟฟ้า มีดังนี้

1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น คือน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนกับเครื่องจักรซึ่งจะถูกส่งไปยังหอหล่อเย็นเพื่อทำให้มีการสัมผัสกับอากาศที่ถูกเหนี่ยวนำเข้าหอหล่อเย็น ทำให้น้ำส่วนหนึ่งระเหยไป กับอากาศและส่งผลทำให้น้ำหล่อเย็นที่เหลือมีอุณหภูมิลดลงก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ซ้ำอีกครั้ง อย่างไรก็ตาม จำเป็นต้องระบายน้ำหล่อเย็นบางส่วนออกนอกระบบบ้างเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่หมุนเวียนให้ เหมาะสมและเป็นการป้องกันการเกิดตะกอนในระบบท่อน้ำหล่อเย็น สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจึงถูก รวบรวมเข้าสู่บ่อพักก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ โดยน้ำทิ้งจากการหล่อเย็นของโครงการเกิดขึ้นจาก 3 ส่วน ดังนี้

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ โครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซโครงการมี ปริมาณเกิดขึ้น 180 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็นโครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 216 ลูกบาศก์เมตร/วัน

2) น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ เป็นน้ำทิ้งที่ระบายออกจากระบบผลิตไอน้ำเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในระบบให้เหมาะสมและป้องกันการเกิดตะกอนในระบบของหม้อไอน้ำ โครงการมีปริมาณเกิดขึ้น 96 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักก่อนระบายเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

3) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเป็นน้ำทิ้งที่เกิดจากการฟื้นฟูเรซินของถังแลกเปลี่ยนประจุของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยปัจจุบันมีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้น 48 ลูกบาศก์เมตร/วัน สำหรับน้ำเสียที่เกิดจากส่วนนี้จะมีค่าความเป็นกรด่างสูงจึงมีการรวบรวมน้ำเสียข้างต้นส่งไป Neutralization Pit ขนาด 80 ลูกบาศก์เมตร เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของ โครงการและส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ตารางที่ 1.4-4 ข้อมูลปล่อยระบายและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

| Name of stack | Stack | | | | Exhaust Gas | | | | | | Concentration | | | Loading | | |
|----------------------------|------------|---------|------|------|-------------|-------|----------------|----------|---------------------|-------------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------|---------|-----------------|------|
| | Coordinate | | D | H | Temp | V | O ₂ | Humidity | Q _{actual} | Q ^{1/} _{standard} | NO _x | SO ₂ | TSP | NOx | SO ₂ | TSP |
| | X | Y | (m) | (m) | (°C) | (m/s) | (%) | (%) | (m ³ /s) | (Nm ³ /s) | ppm | ppm | mg/m ³ | g/s | g/s | g/s |
| 1. GTG&HRSG400 | 731732 | 1438121 | 3.42 | 45 | 107 | 17.6 | 13.4 | 7.4 | 161.6 | 63.3 | 108 | 5.0 | 7.0 | 12.86 | 0.83 | 0.44 |
| 2. GTG & HRSG 500 | 731782 | 1438107 | 3.42 | 45 | 107 | 17.6 | 13.4 | 7.4 | 161.6 | 63.3 | 108 | 5.0 | 7.0 | 12.86 | 0.83 | 0.44 |
| 3. GEG 1 | 731808 | 1438227 | 0.95 | 14.7 | 380 | 34.4 | 12.5 | 10.7 | 24.4 | 6 | 105 | 5.0 | 15.0 | 1.19 | 0.08 | 0.09 |
| 4. GEG 2 | 731815 | 1438225 | 0.95 | 14.7 | 380 | 34.4 | 12.5 | 10.7 | 24.4 | 6 | 105 | 5.0 | 15.0 | 1.19 | 0.08 | 0.09 |
| 5. GEG 3 | 731797 | 1438224 | 0.95 | 14.7 | 380 | 34.4 | 12.5 | 10.7 | 24.4 | 6 | 105 | 5.0 | 15.0 | 1.19 | 0.08 | 0.09 |
| 6. GEG 4 | 731825 | 1438222 | 0.95 | 14.7 | 380 | 34.4 | 12.5 | 10.7 | 24.4 | 6 | 105 | 5.0 | 15.0 | 1.19 | 0.08 | 0.09 |
| 7. GEG 5 | 731837 | 1438213 | 1.2 | 30.0 | 367 | 23.4 | 11.2 | 12.4 | 26.5 | 7.54 | 35 | 5.0 | 24.0 | 0.50 | 0.1 | 0.18 |
| 8. GEG 6 | 731845 | 1438211 | 1.2 | 30.0 | 367 | 23.4 | 11.2 | 12.4 | 26.5 | 7.54 | 35 | 5.0 | 24.0 | 0.50 | 0.1 | 0.18 |
| Standard ^{2/} | | | | | | | | | | | 120 | 20 | 60 | - | - | - |
| Total Air Emission Loading | | | | | | | | | | | - | - | - | 31.48 | 2.18 | 1.6 |

หมายเหตุ : ^{1/} At 1 atm, 760 mm.Hg and excess oxygen 7 % dry basis, 25 °c

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ 2553

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

ตารางที่ 1.4-5 ปริมาณน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากแต่ละแหล่งกำเนิดและการจัดการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

| แหล่งกำเนิดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง | ปริมาณ (ลูกบาศก์เมตร/วัน) | การจัดการ |
|--|------------------------------|---|
| 1. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และกังหันไอน้ำ | 720 | น้ำทิ้งผ่านหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิของน้ำทิ้งก่อนระบาย ลงรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งและตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ |
| 2. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ | 180 | |
| 3. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของเครื่องผลิตน้ำเย็น | 216 | |
| 4. น้ำทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ | 96 | |
| 5. น้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ | 7 | ส่งไปยัง Neutralization Pit เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งเข้าบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ |
| 6. น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน | 1.8 | ส่งไป Septic Tank ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ |
| รวมน้ำทิ้งจากทุกแหล่งกำเนิด | 1,220.8 | - |

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2556

4) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน เป็นน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากห้องน้ำและห้องส้วม ปัจจุบันมีปริมาณเกิดขึ้น 1.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปบำบัดด้วย Septic Tank โดยส่วนที่เป็นน้ำใสจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ทั้งนี้เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-6

1.4.9.3 มลพิษทางเสียงและการควบคุม

แหล่งกำเนิดเสียงที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า คือเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกระบวนการผลิต ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (GEG) เครื่องอัดอากาศ และหอหล่อเย็น อุปกรณ์ติดตั้งที่ปล่องระบาย (Engine exhaust stack) พัดลมระบายอากาศ (Ventilation outlet fan) อุปกรณ์ระบายความร้อน (Cooling radiators) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงบริเวณริมรั้วให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน บริเวณริมรั้วโรงงานไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)

อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าได้กำหนดมาตรการต่างๆ เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ปลูกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้าเมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงในบางช่วง

ตารางที่ 1.4-6 เกณฑ์การรับน้ำทิ้งจากโรงงานต่างๆ เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการ
อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

| ลำดับที่ | ดัชนีคุณภาพน้ำ | หน่วย | ค่ามาตรฐาน |
|----------|---|----------------|--|
| 1 | BOD ₅ as 20°C | มิลลิกรัม/ลิตร | 500 |
| 2 | SS | มิลลิกรัม/ลิตร | 200 |
| 3 | pH | - | 5.5-9.0 |
| 4 | Temperature | oC | 45 |
| 5 | Sulfide as H ₂ S | มิลลิกรัม/ลิตร | 5 |
| 6 | Cyanide as HCN | มิลลิกรัม/ลิตร | 0.2 |
| 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 เซเลเนียม (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 (Colour) | - | ไม่เป็นที่รังเกียจ |
| 18 | กลิ่น (Odour) | - | ไม่เป็นที่รังเกียจ |
| 19 | ผงซักฟอก (Anionic Surfactants) | มิลลิกรัม/ลิตร | 30 |
| 20 | COD | มิลลิกรัม/ลิตร | 750 |
| 21 | TDS | มิลลิกรัม/ลิตร | 3,000 |
| 22 | TKN | มิลลิกรัม/ลิตร | 100 |
| 23 | Total Phosphorus | มิลลิกรัม/ลิตร | ไม่กำหนด ใช้วิเคราะห์เพื่อหา radio of bacteria |

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค (ส่วนขยาย), 2553

1.4.9.4 การจัดการของเสีย

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากช่วงดำเนินการของโรงไฟฟ้า มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4-7 โดยแบ่งออกเป็น 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และของเสียจากการอุปโภค บริโภคของพนักงาน สำหรับประเภทและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในแต่ละกิจกรรม มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

1) ของเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ เป็นต้น โรงไฟฟ้ามีปริมาณเกิดขึ้นประมาณ 1.5 ตัน/ปี ทั้งนี้โครงการจะจัดให้มีถังรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทเพื่อคัดแยกของเสียที่เกิดขึ้น สำหรับของเสียบางส่วนจะนำกลับไปใช้ใหม่หรือจำหน่ายให้บริษัทที่รับซื้อ ส่วนของเสียที่เหลือจะส่งให้เขตประกอบการฯ เป็นผู้รับไปดำเนินการ

2) ของเสียจากกระบวนการผลิต ประเภทและปริมาณของเสียของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย เศษเหล็ก น้ำมันที่ใช้แล้ว กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใส เรซินที่เสื่อมสภาพ ใยกรองอากาศ insulation rock wool สารเคมีที่ใช้แล้ว วัสดุปนเปื้อนหรือสารเคมี และแบตเตอรี่ที่ใช้แล้ว ประมาณ 166.6 ตัน/ปี ทั้งนี้โรงไฟฟ้าจะรวบรวมของเสียที่เกิดขึ้นใส่ถังปิดมิดชิด และนำมาพักไว้บริเวณอาคารเก็บพักของเสีย ซึ่งปัจจุบันอาคารเก็บพักของเสียของโครงการมีขนาดพื้นที่ 80 ตารางเมตร มีหลังคาปกคลุมมิดชิด ภายในทำเป็นผนังกันเพื่อจัดแบ่งพื้นที่ออกเป็นส่วนๆ สำหรับแยกพื้นที่การจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทไม่ให้ปะปนกัน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป ทั้งนี้ช่วงดำเนินการปกติจะหลีกเลี่ยงการเก็บพักของเสียภายในพื้นที่อาคารดังกล่าว โดยจะมีการวางแผนและประสานงานล่วงหน้ากับหน่วยงานที่รับกำจัดเพื่อให้มารับ โดยเร็วที่สุด (โดยปกติไม่เกิน 7 วัน)

ตารางที่ 1.4-7 ประเภท ปริมาณและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

| ประเภท | ปริมาณ (ตัน/ปี) | การจัดการของเสีย |
|------------------------------|-----------------|--|
| 1. ของเสียจากพนักงาน | 19.48 | เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค |
| 2. ของเสียจากกระบวนการผลิต | | |
| 2.1 เศษเหล็ก | 11.48 | ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิตของโครงการจะส่งให้กับบริษัท หรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 2.2 น้ำมันที่ใช้แล้ว | 6.88 | |
| 2.3 กากตะกอนจากระบบผลิตน้ำใส | 123.21 | |
| 2.4 เรซินที่เสื่อมสภาพ | 0.39 | |
| 2.5 ใยกรองอากาศ | 5.64 | |
| 2.6 เศษกระดาษ | 0.21 | |
| 2.7 โคลนบ่อน้ำดิบ | 59.73 | |
| 2.8 วัสดุปนเปื้อนหรือสารเคมี | 1.58 | |
| 2.9 น้ำเสียที่ปนเปื้อน | 48.72 | |
| 2.10 หลอดไฟ | 0.14 | |
| รวม | 277.46 | |

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด, 2556

1.4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ในระยะดำเนินการโรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย โดยกำหนดมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง คือ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยทั่วไป ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี ความปลอดภัยส่วนบุคคล ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย เป็นต้น

1.4.11 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

โรงไฟฟ้าได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียงที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของ โครงการจึงจัดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทั้งนี้ เพื่อบริการรับข้อร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับหรือสงสัยว่าได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ซึ่งครอบคลุมถึงพนักงานของโครงการ ชุมชนรอบข้างหรือโรงงานใกล้เคียง เพื่อเป็นมาตรการที่จะนำไปสู่ การตรวจสอบสาเหตุ และกำหนดแนวทางการแก้ไขได้อย่างชัดเจนหรือทันที่ อีกทั้งโครงการได้กำหนดมาตรการต่างๆ ดังนี้

- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม
- หากมีการเปลี่ยนแปลง ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์หมายเลขโทรสาร หรือจดหมาย อีเล็คทรอนิกส์ ต้องมีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้ รับทราบ
- จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทน ของโครงการหน่วยงานราชการ และชุมชน เพื่อตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ

1.4.12 คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบไปด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานราชการ ตัวแทนจากภาคเอกชน กำหนดให้ภาคประชาชนและ ผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการกำหนดแนวทางการดำเนินการของโครงการและมีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร่วมพิจารณาประเด็น อุปสรรค ปัญหา ข้อวิตกกังวล และข้อร้องเรียนในแต่ละภาคส่วนพร้อมทั้งร่วมกันเสนอแนวทางป้องกันและแก้ไข โดยแต่งตั้งภายใน 3 เดือน หลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ โดยกำหนดให้มีการประชุมตามวาระปกติอย่างน้อย 6 เดือน/ครั้ง หากมีกรณีฉุกเฉินสามารถจัดประชุมได้ตามสถานการณ์

1.4.13 การประชาสัมพันธ์และมวลชนสัมพันธ์

โรงไฟฟ้ามีแผนการดำเนินงานด้านประชาสัมพันธ์และชุมชนสัมพันธ์ของโครงการ และดำเนินการตามแผนเป็นประจำทุกปี เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยจัดให้มีการพบปะหรือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับเพื่อนบ้านเพื่อเป็นเวทีแลกเปลี่ยนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งกันและกัน เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ และความมั่นคงในการดำเนินงานของโครงการกับเพื่อนบ้านที่ ประกอบอาชีพเดียวกัน การให้ข้อมูลข่าวสารในเรื่องการจัดการของโครงการโดยเน้นในด้านสิ่งแวดล้อม การสร้างงานในชุมชน การจัด

กิจกรรมส่งเสริมอาชีพและพัฒนาฝีมือแรงงานคนในท้องถิ่น สนับสนุน อุปกรณ์ด้านการศึกษา เป็นต้น รวมทั้งการให้ความสำคัญในการพิจารณารับคนงานท้องถิ่นที่ดีในการอยู่ ร่วมกันระหว่างโรงงานอุตสาหกรรมและชุมชน

1.4.14 พื้นที่สีเขียว

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่ทั้งหมด (EIA กำหนดไว้ให้ไม่น้อยกว่า 1.512 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5.18 ของพื้นที่โดยรวม) ทั้งนี้ เพื่อเป็นการสร้างทัศนียภาพที่ดีต่อพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับการปลูกต้นไม้ภายในพื้นที่สีเขียว โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการปลูกเป็นแถว 3 แถว สลับฟันปลา โดยเลือกปลูกต้นไม้ที่มีใบหนาและเป็นไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เช่น อโศกอินเดีย ต้นเป็ดน้ำกันเกรา ปาล์ม มะฮอกกานี พญาสัตบรรณ เป็นต้น และได้กำหนดมาตรการ ดูแลพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าว ดังนี้

- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินการเพื่อดูแลอย่างเพียงพอทุกปี เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงปั้มน้ำ ดูแลต้นไม้พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้
- จัดทำนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้าให้คงอยู่อย่างยั่งยืน

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ดังภาคผนวก ก โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย

- 1) มาตรการทั่วไป
- 2) คุณภาพอากาศ
- 3) ระดับเสียง
- 4) คุณภาพน้ำ
- 5) ทรัพยากรน้ำใช้
- 6) การคมนาคมขนส่ง
- 7) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- 8) การจัดการของเสีย
- 9) สภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 10) สุนทรียภาพ
- 11) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 12) สาธารณสุข

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.2-1 และ ภาคผนวก ข

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|--|--------------------------------------|---|
| 1. มาตรการทั่วไป | - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์การที่เกี่ยวข้อง | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์การที่เกี่ยวข้อง | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ก-1 สำเนาผลการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ที่ ทส 1009.7/257 ลง วันที่ 8 มกราคม 2557 |
| | - นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ | - โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| 1. มาตรการทั่วไป (ต่อ) | - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยสรุปให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน | - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามแนวทางการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และนำเสนอให้หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยเล่มล่าสุดได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาตเมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2568 | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-1 สำเนาจดหมายนำส่ง รายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับ ล่าสุด |
| | - บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง | - โรงไฟฟ้าจัดให้มีแผนการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) - ภาพที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| 1. มาตรการทั่วไป (ต่อ) | - หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยมีการจัดทำแผนการแก้ไข กรณีผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตามจากการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-3 ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน |
| | - เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด โดยปัจจุบันยังไม่พบปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|--|--|---------------|
| 1. มาตรการทั่วไป (ต่อ) | <p>- ในกรณีที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด แจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <p>1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้ เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> | <p>- หากโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จะแจ้งให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการ อนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการรับทราบก่อนดำเนินการ เปลี่ยนแปลง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่ อยางใด</p> | <p>- ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ</p> | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|---|--|----------------------------|
| 1. มาตรการทั่วไป (ต่อ) | 2) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความ เห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษา และประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง เปรียบเทียบกับข้อมูลเดิม ให้คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ | | | |
| | - ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (third party) เพื่อดำเนินการ ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ | - โรงไฟฟ้าได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการตรวจสอบผลการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ | - ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - |
| | - หากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณ พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่า มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการจะต้องให้ ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไข ผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานทั้งหมด อย่างไรก็ตามหากผลการติดตามตรวจสอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่ามาตรฐาน โรงไฟฟ้าจะแจ้งให้หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อประสานความร่วมมือในการแก้ไข ปัญหาต่อไป | - ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ตารางที่ 3.4-1 ในบทที่ 3 |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|---|--|
| 2. คุณภาพอากาศ | <p>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GTG & HRSG และ GEG แต่ละชุดไม่ให้เกินมาตรฐานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือควบคุมปล่อง HRSG</p> <p>* NO_x ในรูป NO_2 ไม่เกิน 108 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 12.86 กรัม/วินาที</p> <p>* SO_2 ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.83 กรัม/วินาที</p> <p>* TSP ไม่เกิน 7 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.44 กรัม/วินาที</p> | <p>- โรงไฟฟ้าควบคุมการระบายสารมลพิษให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ โดยทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (Stack sampling) ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด NO_x, SO_2 และฝุ่นละออง เรียบร้อยแล้ว พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมดรายละเอียดดังนี้</p> <p><u>ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่</u></p> <p>1. <u>ปล่อง HRSG 400</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <p>* NO_x = 78.15 ppm ที่ 7%O_2 หรือ 7.9301 g/s</p> <p>* SO_2 = 0.35 ppm ที่ 7%O_2 หรือ 0.0490 g/s</p> <p>* TSP = <0.5 mg/m^3 ที่ 7%O_2 หรือ <0.061 g/s</p> <p>2. <u>ปล่อง HRSG 500</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <p>* NO_x = 68.03 ppm ที่ 7%O_2 หรือ 5.7664 g/s</p> <p>* SO_2 = 0.48 ppm ที่ 7%O_2 หรือ 0.0562 g/s</p> <p>* TSP = <0.5 mg/m^3 ที่ 7%O_2 หรือ <0.046 g/s</p> | <p>- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ</p> | <p>- ภาพที่ 2.2-2 ปล่อง HRSG 400</p> <p>- ภาพที่ 2.2-3 ปล่อง HRSG 500</p> <p>- ภาพที่ 2.2-4 ปล่อง GEG 1-4</p> <p>- ภาพที่ 2.2-5 ปล่อง GEG 5-6</p> <p>- ตารางที่ 3.4-6 ถึง 3.4-13 ในบทที่ 3</p> |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|------------------------------|---------------|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | <p>ปล่อง GEG</p> <p>GEG ชุดที่ 1-4</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x ในรูป NO₂ ไม่เกิน 105 พีพีเอ็ม หรือ ไม่เกิน 1.19 กรัม/วินาที * SO₂ ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.08 กรัม/วินาที * TSP ไม่เกิน 15 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือไม่เกิน 0.09 กรัม/วินาที <p>GEG ชุดที่ 5-6</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x ในรูป NO₂ ไม่เกิน 35 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.50 กรัม/วินาที * SO₂ ไม่เกิน 5 พีพีเอ็ม หรือไม่เกิน 0.1 กรัม/วินาที * TSP ไม่เกิน 24 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรหรือไม่เกิน 0.18 กรัม/วินาที | <p><u>ปล่อง GEG จำนวน 6 ปล่อง</u> ได้แก่</p> <p>ปล่อง GEG ชุดที่ 1-4</p> <p>1. <u>ปล่อง GEG 1</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x = 60.03 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.7275 g/s * SO₂ = 0.53 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.0089 g/s * TSP = 1.4 mg/m³ที่7%O₂ หรือ 0.009 g/s <p>2. <u>ปล่อง GEG 2</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x = 71.93 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.8361 g/s * SO₂ = 0.28 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.0046 g/s * TSP = 1.7 mg/m³ที่7%O₂ หรือ 0.01 g/s <p>3. <u>ปล่อง GEG 3</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x = 91.20 ppm ที่7%O₂ หรือ 1.0514 g/s * SO₂ = 0.87 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.0139 g/s * TSP = 1.8 mg/m³ที่7%O₂ หรือ 0.01 g/s <p>4. <u>ปล่อง GEG 4</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <ul style="list-style-type: none"> * NO_x = 82.31 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.9697 g/s * SO₂ = 0.64 ppm ที่7%O₂ หรือ 0.0105 g/s * TSP = 2.3 mg/m³ที่7%O₂ หรือ 0.01 g/s | | |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|--------------------------------------|---|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | | <p>ปล่อง GEG ชุดที่ 5-6</p> <p>5. ปล่อง GEG 5 ตรวจวัดเมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2568</p> <ul style="list-style-type: none"> * $\text{NO}_x = 13.91 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.2412 g/s * $\text{SO}_2 = 0.42 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.0102 g/s * $\text{TSP} = 1.1 \text{ mg/m}^3$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.01 g/s <p>6. ปล่อง GEG 6 ตรวจวัดเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568</p> <ul style="list-style-type: none"> * $\text{NO}_x = 21.05 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.3801 g/s * $\text{SO}_2 = 0.41 \text{ ppm}$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.0103 g/s * $\text{TSP} = 3.3 \text{ mg/m}^3$ ที่ 7%O_2 หรือ 0.030 g/s | | |
| | - จัดให้มีเทคโนโลยีควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (steam injection system) เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GTGs | - โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งระบบควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ด้วยการพ่นไอน้ำ (Steam injection system) เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GTGs เรียบร้อยแล้ว | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-6 หน้าจอควบคุม NO_x โดยใช้ steam injection system |
| | - จัดให้มีอุปกรณ์ควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจน ชนิดเอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ที่จะติดตั้งใหม่ จำนวน 2 เครื่อง เพื่อลดปริมาณการเกิด NO_x จากห้องเผาไหม้ของ GEG ที่จะติดตั้งใหม่ 2 เครื่อง | - โรงไฟฟ้ามีอุปกรณ์ควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนชนิด เอสซีอาร์ (selective catalytic reduction; SCR) ติดตั้งที่ปล่อง GEG#5 และปล่อง GEG#6 | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-7 selective catalytic reduction; SCR |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|--------------------------------------|---|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | - ติดตั้ง control valve เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมระบบ steam De-NO _x ให้ดียิ่งขึ้น และทำการตรวจสอบการทำงานของวาล์วดังกล่าวเป็นประจำ เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ | - โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้ง Control valve เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมระบบ steam De-NO _x ให้ดียิ่งขึ้นแล้ว และได้ทำการดูแลรักษาและตรวจสอบการทำงานของวาล์วดังกล่าวเป็นประจำ เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-4 เอกสารแสดงการติดตั้ง Control valve |
| | - กรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศของ GTG ชุดใดเกิดขัดข้อง โครงการจะหยุดเดินระบบ GTG ชุดนั้นโดยทันที และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบควบคุมมลพิษทางอากาศชุดดังกล่าวถูกปรับปรุง และซ่อมแซมจนทำงานได้อย่างเป็นปกติแล้ว | - กรณีที่ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศของ GTG ชุดใดเกิดขัดข้องโรงไฟฟ้าจะหยุดเดินระบบ GTG ชุดนั้นโดยทันที และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบควบคุมมลพิษทางอากาศชุดดังกล่าวถูกปรับปรุงและซ่อมแซมจนทำงานได้ อย่างเป็นปกติแล้ว โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่พบเหตุขัดข้องแต่อย่างใด | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|---------------------------------------|---|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | - ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจวัดการระบายของ NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ จากปล่อง HRSGs จำนวน 2 ปล่อง และรวบรวมผลจาก CEMs เสนอผลการตรวจวัดต่อ สผ. ทุก 6 เดือน รวมทั้งทำการ audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง | - โรงไฟฟ้าได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) จำนวน 4 เครื่อง เพื่อเฝ้าระวังมลสารที่ระบายออกจากปล่อง HRSG 400-500 และ GEG 5-6 รวมทั้งได้ทำการเชื่อมโยงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 400-500 ไปยังระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (POMs) กรมโรงงานอุตสาหกรรม และรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ดังกล่าวเสนอต่อ สผ. ทุก 6 เดือน นอกจากนี้ ยังมีการ Audit CEMs ตามหลักวิชาการ โดยในปี พ.ศ. 2568 ทำการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของ NO _x , SO ₂ , CO และ O ₂ จากระบบ CEMS (RATA) ของปล่อง HRSG 400 และปล่อง HRSG 500 ในวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2568 และ ปล่อง GEG 5 ในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2568 และ ปล่อง GEG 6 ในวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 โดยผลการ Audit มีค่าผ่านการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ทั้งหมด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ตารางที่ 3.4-4 ในบทที่ 3 - ภาคผนวก ค-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|--|--------------------------------------|--|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | - กรณีที่เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ชัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้ โครงการจะใช้เครื่องมือวัดแบบมือถือ (portable gas detector) เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 4 ชั่วโมงแทน และรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้โดยเร็ว | - โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเครื่อง portable gas detector เพื่อตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศทุกๆ 4 ชั่วโมง โดยจะนำมาใช้ในกรณีที่เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ชัดข้องหรือไม่สามารถใช้งานได้และจะรีบแก้ไข CEMs ให้สามารถใช้งานได้เร็วที่สุด | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-8 Portable gas detector |
| | - ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติ โครงการจะต้องทำการบันทึกสาเหตุของการผิดปกติดังกล่าวและวิธีการแก้ไขไว้ด้วยทุกครั้ง รวมทั้งในกรณีที่ทำการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs หรือมีการสอบเทียบเครื่องมือของ CEMs หรือระบบควบคุม NO _x มีปัญหา โครงการจะต้องบันทึกการดำเนินการดังกล่าวไว้ทุกครั้งด้วยเช่นกัน | - กรณีที่มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่อง GTGs หรือสอบเทียบเครื่อง CEMs หรือระบบควบคุม NO _x และเมื่อตรวจสอบพบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) มีค่าผิดปกติจากสาเหตุอื่นโรงไฟฟ้าจะดำเนินการหาสาเหตุและบันทึกสาเหตุของการผิดปกติ และวิธีการแก้ไขไว้ด้วยทุกครั้ง รวมถึงดำเนินการแจ้งเหตุขัดข้องของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้ง | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-5 ตัวอย่างแบบรายงานแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงานหรือแจ้งหยุดหน่วยผลิต (แบบ กวภ.01) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|--|---|--|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | - ในกรณีที่อัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องเกิน ค่าที่กำหนด ต้องจัดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การ ระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมกับ วิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนการป้องกันการเกิดซ้ำ | - กรณีที่พบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศเกินค่ามาตรฐานกำหนด โรงไฟฟ้าจะ ดำเนินการจัดบันทึกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การ ระบายสารมลพิษทางอากาศเกินค่าที่กำหนด พร้อมทั้ง วิเคราะห์หาสาเหตุและจัดทำแผนการป้องกันการเกิดซ้ำ ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่พบค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานแต่อย่างใด | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ตารางที่ 3.4-5 ถึง 3.4-12 ในบทที่ 3 |
| | - จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการ ควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมการระบายสารมลพิษทาง อากาศของโรงไฟฟ้า | - โรงไฟฟ้ามีเจ้าหน้าที่ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศประจำโรงไฟฟ้า และผู้ปฏิบัติงานประจำระบบ บำบัด โดยขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรียบร้อยแล้ว | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-6 สำเนาหนังสือรับแจ้งการมี บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อม ประจำโรงงาน |
| | - เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบ ขัดข้องได้ทันที | - โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัด มลพิษทางอากาศสำรองไว้เพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อระบบขัดข้องได้อย่างทันทีทุกที่ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง ของระบบบำบัดมลพิษทาง อากาศ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|--|--------------------------------------|--|
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | - จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร | - โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักรนั้นๆ | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) |
| 3. ระดับเสียง | - ทำสัญลักษณ์ หรือแสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) | - โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการศึกษาแหล่งที่มาของเสียงในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า โดยการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2566 และมีแผนตรวจวัดครั้งถัดไปในเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 และได้ดำเนินการติดป้ายสัญลักษณ์ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าแล้ว | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) - ภาคผนวก ข-7 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---|---|
| 3. ระดับเสียง (ต่อ) | - จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่าง เพียงพอ สำหรับพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) | - โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียง ดัง และพนักงานที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) อย่างเพียงพอ อย่างไรก็ตามสำหรับ เครื่องมือ/อุปกรณ์ที่มีเสียงดัง โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการสร้าง อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure) เพื่อลดระดับเสียงที่ ออกสู่ภายนอกแล้ว | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-11 ปลั๊กอุดหู - ภาพที่ 2.2-12 ที่ครอบหู - ภาพที่ 2.2-13 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure) |
| | - ให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อ หลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง | - โรงไฟฟ้าได้จัดห้องทำงานของพนักงานให้มีสภาพแวดล้อม ที่เหมาะสม และมีระบบปรับอากาศ เพื่อลดหรือหลีกเลี่ยง การสัมผัสกับเสียง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-14 ห้องควบคุม (Control room) |
| | - ปลุกต้นไม้โดยรอบพื้นที่โครงการเพื่อเป็นแนวป้องกันเสียง | - โรงไฟฟ้าได้ทำการปลุกต้นไม้รอบพื้นที่โครงการ เช่น ต้น โอศอกอินเดีย ต้นเบ็ดน้ำ และกันเกรา เพื่อเป็นแนวป้องกัน เสียง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-15 ไม้ยืนต้นรอบพื้นที่โครงการ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|---|---|--|
| 3. ระดับเสียง (ต่อ) | - จัดให้มีแผนตรวจสอบ ตรวจสอบสภาพ หรือ บำรุงรักษา เครื่องจักร/อุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร/ อุปกรณ์ที่ เป็นแหล่งกำเนิดเสียง รวมทั้งดำเนินการตามแผนดังกล่าว อย่างเคร่งครัด และทำการตรวจสอบสภาพการทำงาน อายุ การใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆ รวมทั้งทำการปรับปรุงหรือ เปลี่ยนอุปกรณ์เมื่อชำรุด หรือหมดอายุการใช้งานเพื่อ ป้องกันการเกิดเสียงดัง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) |
| | - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนหรือชุมชนทราบล่วงหน้า เมื่อโครงการมีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิด เสียงในบางช่วง | - เมื่อโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องดำเนินกิจกรรมที่ก่อให้เกิด ผลกระทบต่อชุมชน จะทำการประชาสัมพันธ์หรือแจ้ง รายละเอียดให้กับประชาชน/ชุมชนบริเวณใกล้เคียงและ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบล่วงหน้าทุกครั้ง โดยในระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมที่ ก่อให้เกิดเสียงดัง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - |
| | - เมื่อเปิดดำเนินการให้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (noise contour map) ภายในพื้นที่ส่วนผลิตและกำหนดให้มีการ ทบทวนจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงทุกๆ 3 ปี | - ภายหลังโรงไฟฟ้าขยายกำลังการผลิต (ติดตั้งเครื่อง GEG 5- 6) โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำ แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายใน พื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดดำเนินการ ตรวจวัดเมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2566 และมีแผน ตรวจวัดครั้งถัดไปในเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-7 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---|--|
| 3. ระดับเสียง (ต่อ) | - จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินตามกฎหมายที่กำหนด และทบทวนทุก 1 ปี | - จากการตรวจวัดระดับเสียงและจัดทำแผนผังแสดงระดับ เสียง (Noise Contour Map) พบว่ามีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) แต่อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้ามีการเผ่าระวังเสียง ดังและการได้ยินอย่างต่อเนื่อง โดยการติดป้ายบังคับให้ พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง เกิน 80 เดซิเบล(เอ) | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มี ระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ) - ภาคผนวก ข-7 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) |
| | - จัดให้มีตัวเก็บเสียง (silencer) ที่วาล์วควบคุมความดันเกิน (safety release valve) | - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งตัวเก็บเสียง (Silencer) บริเวณวาล์ว ควบคุมความดันเกิน (Safety release valve) เพื่อลดหรือ ควบคุมระดับเสียง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-16 ตัวเก็บเสียง (Silencer) |
| | - ควบคุมและเผ่าระวังระดับเสียงที่ริมรั้วโรงงานไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล(เอ) | - โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วรอบ โรงไฟฟ้า ทุกๆ 3 เดือนตามมาตรการกำหนด โดยระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ระหว่างวันที่ 6-11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 และระหว่างวันที่ 13-18 มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ระดับ เสียงที่ริมรั้วโรงงานมีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ตารางที่ 3.4.14 ในบทที่ 3 |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| 4. คุณภาพน้ำ | - จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (neutralization pit) ไว้เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit) ไว้เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากการฟื้นฟูสภาพของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-17 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization pit) |
| | - จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมันเพื่อใช้แยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน/น้ำมันจากบริเวณต่างๆ | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อใช้แยกน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) |
| | - จัดเตรียมบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน ภายหลังการบำบัด ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการฯ ต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน ภายหลังการบำบัดก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ต่อไป | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-19 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|---------------------------------------|-----------------------------|
| 4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) | - ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดให้เป็นไปตามเกณฑ์ของเขตประกอบการฯ | - โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำเสียจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงานที่จะส่งไปบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ ให้เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทั้งหมด โดยมีรายละเอียดสรุป ได้ดังนี้ Flow rate = 0 m ³ /hr. BOD = 53.0-135 mg/l SS = 24-38 mg/l Oil & Grease = <1-6 mg/l สำหรับอัตราการไหลที่มีค่าเท่ากับศูนย์ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่าไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อมีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ตารางที่ 3.4-19 ในบทที่ 3 |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|--|-----------------------------|
| 4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) | - ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์ที่ยอม ให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการฯ | - โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond) ให้เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง เคร่งครัด โดยทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็น ประจำทุกเดือน เดือนละ 1 ครั้ง ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention pond) ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขต ประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทั้งหมดสรุปได้ดังนี้ Flow rate = 16.3-31.0 m ³ /hr. pH = 7.6-8.1 TDS = 620-1,060 mg/l Temperature = 36.1-38.2 °c Free Chlorine = <0.05 mg/l Oil & Grease = <1-1 mg/l Cr ⁺⁶ = ND(<0.003) mg/l Cr ⁺³ = <0.01 mg/l Fe = 0.05-0.09 mg/l Mn = 0.03-0.08 mg/l | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ตารางที่ 3.4-20 ในบทที่ 3 |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|---------------------------------------|---|
| 4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) | - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าพีเอช อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งในบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต | - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิตแล้ว และเชื่อมโยงผลการตรวจวัดไปแสดงที่แผงควบคุมในห้องควบคุม (Control Room) | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-20 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้า แบบอัตโนมัติ |
| | - ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปิดวาล์วระบายน้ำทั้งจากแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งปิดประตูน้ำตรงจุดระบายน้ำทิ้ง ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากเครื่องวัดแบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้เพื่อมิให้ระบายออกสู่ภายนอกโครงการ | - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบเตือนให้ปิดวาล์วในกรณีที่ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากเครื่องวัดแบบ อัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงกำหนดไว้ (pH =5.5-9.0, อุณหภูมิ ไม่เกิน 45°C, ค่าความนำไฟฟ้า ไม่เกิน 3,900 us/cm, TDS < 3,000 ppm) โดยระบบดังกล่าวจะแสดงผลไปที่หน้าจอแผงควบคุม อย่างไรก็ตามผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งมีการเชื่อมโยงและแสดงบนหน้าจอแผงควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทราบผลการตรวจวัดได้ตลอดเวลาอยู่แล้ว ดังนั้นเมื่อผลการตรวจวัดมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนด เจ้าหน้าที่ก็จะสามารถทำการปิดวาล์วน้ำได้อย่างทันท่วงที ทั้งนี้ตั้งแต่เปิดดำเนินโครงการมาจนถึงปัจจุบันไม่พบว่ามีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานแต่อย่างใด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-21 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve - ภาพที่ 2.2-22 ประตูน้ำจุดระบายน้ำทิ้ง |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|--|---|---|
| 4. คุณภาพน้ำ (ต่อ) | - น้ำทิ้งที่มีผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากเครื่องวัดอัตโนมัติ มีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้จะถูกเก็บกักไว้ในรางน้ำก่อน ถูกสูบกลับไปยังถังปรับสภาพให้เป็นกลางหรือส่งไปบำบัด ที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยหาก ผลการตรวจวัดจากเครื่องวัดอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่ กำหนดไว้จะไม่มีการระบายทิ้ง โดยจะเก็บกักไว้ในราง ระบายน้ำ และนำไปบำบัดให้มีค่าอยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ก่อน ส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตามตลอดระยะเวลา ดำเนินการน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กฎหมาย และเขตประกอบการฯ กำหนดตลอดเวลา | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-23 รางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า |
| | - กำหนดขนาดรางระบายน้ำของโครงการ (รอบโรงงาน) มี ความกว้าง ความยาว และความสูงประมาณ 0.65, 550 และ 1.5 เมตร ตามลำดับ หรือ สามารถเก็บกักน้ำทิ้ง (กรณีปิดประตูน้ำ) ได้ประมาณ 500 ลูกบาศก์เมตร | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำรางระบายน้ำของโครงการตามที่ มาตรการฯกำหนด | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-24 รางระบายน้ำฝนรอบ โรงไฟฟ้า |
| | - จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อรองรับน้ำเสียที่ เกิดจากอาคารสำนักงาน | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ไว้บริเวณอาคารสำนักงาน เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิด จากอาคารสำนักงาน | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-25 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| 5. ทรัพยากรน้ำใช้ | - มีนโยบายหมุนเวียนน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่ | - โรงไฟฟ้ามีนโยบายให้ความสำคัญกับการใช้ทรัพยากรน้ำ โดยมีโครงการหมุนเวียนน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่ เช่น การนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลาน หรือใช้ในกิจกรรม อื่นๆในพื้นที่โรงไฟฟ้าซึ่งปัจจุบันยังคงมีปริมาณน้ำเพียงพอต่อการใช้งานของโรงไฟฟ้า | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-26 ตู้ควบคุมปั๊มน้ำทิ้งกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้ |
| | - จัดทำแผนงานเพื่อให้แน่ใจว่าทางโครงการสามารถมีน้ำใช้อย่างเพียงพอเมื่อประสบปัญหาขาดแคลนน้ำ | - โรงไฟฟ้ารับน้ำประปามาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการฯ เพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมของสำนักงานสำหรับน้ำใช้ในส่วนการผลิตรับน้ำดิบมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ อีสต์วอเตอร์ เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพ ด้วยระบบผลิตน้ำใสและระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ทั้งนี้โครงการมีการเข้าร่วมประชุมกับบริษัท อีสต์วอเตอร์ เพื่อติดตามสถานการณ์น้ำอย่างใกล้ชิด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-8 GPSC Water Demand-Supply Management Meeting |
| | - นำส่งข้อมูลความต้องการใช้น้ำของโครงการต่อหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานเอกชนที่มีหน้าที่จัดสรรน้ำ เพื่อวางแผนการจัดการน้ำโดยรวมของพื้นที่ | โรงไฟฟ้าจัดทำข้อมูลการใช้น้ำของโครงการเป็นประจำทุกเดือน โดยน้ำใช้ในโรงไฟฟ้ารับมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ อีสต์วอเตอร์ ซึ่งเป็นผู้วางแผน และจัดสรรปริมาณน้ำให้เพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าในทุกๆ เดือน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-9 ปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าระหว่างมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|--------------------------------------|---|
| 5. ทรัพยากรน้ำใช้ (ต่อ) | - ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย | - โรงไฟฟ้ามีการตรวจสอบสภาพท่อน้ำเป็นประจำ หากพบว่ามีน้ำรั่วไหลจะดำเนินการซ่อมแซมทันที โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่พบว่ามีน้ำรั่วไหลแต่อย่างใด | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-10 การตรวจสอบสภาพท่อน้ำ |
| | - หากเกิดปัญหาขาดแคลนน้ำทางโครงการต้องลดกำลังการผลิตลงเพื่อให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน | - ตั้งแต่เปิดดำเนินการมาโครงการโรงไฟฟ้ายังไม่พบปัญหาการขาดแคลนน้ำแต่อย่างใด | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |
| 6. การคมนาคมขนส่ง | - ร่วมมือกับทางเขตประกอบการฯ ในการกวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด | - โรงไฟฟ้าได้ให้ความสำคัญกับการขับอย่างปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจร โดยกำหนดเป็นข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า เช่น ผู้ขับขี่ยานพาหนะต้องปฏิบัติตามข้อบังคับ เครื่องหมายหรือสัญลักษณ์จราจรอย่างเคร่งครัด การจำกัดความเร็วของรถภายในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตร ต่อชั่วโมง จัดให้ทำการเดินทางเดียวภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า จัดทำรั้วกัน (Barrier) เพื่อป้องกันรถหลุดออกนอกเส้นทางผู้มาติดต่องานให้จอดรถนอกพื้นที่โครงการ และจัดประชาสัมพันธ์การขับอย่างปลอดภัย | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-27 ป้ายจำกัดความเร็ว - ภาพที่ 2.2-28 แนว Barrier กันเพื่อป้องกันรถหลุดออกนอกเส้นทาง - ภาพที่ 2.2-29 ป้ายรณรงค์ให้คาดเข็มขัดนิรภัย |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|----------------------------|--|---|---|--|
| 6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ) | - จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยหรือเจ้าหน้าที่คอย อำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ | - โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานรักษาความปลอดภัยประจำอยู่ บริเวณทางเข้า-ออกของโรงไฟฟ้า ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง สำหรับบุคคลภายนอกที่จะเข้าในพื้นที่โครงการจะต้องทำ การแลกบัตรเข้า-ออกก่อนทุกครั้ง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-30 พนักงานรักษาความปลอดภัย บริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2.2-31 แมงกัณยานพาหนะเข้า-ออก บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า |
| | - จำกัดความเร็วของยานพาหนะในการขนส่งสารเคมีภายใน เขตประกอบการฯ และเขตโครงการไม่ให้เกิน 40 และ 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง ตามลำดับ | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดเป็นข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า คือ จำกัดความเร็วของรถที่วิ่งภายในโรงไฟฟ้าไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ส่วนภายในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ ได้กำหนดให้ไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ตามกฎหมายหรือข้อกำหนดของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ อย่างเคร่งครัด | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-27 ป้ายจำกัดความเร็ว - ภาพที่ 2.2-32 ป้ายจำกัดความเร็วภายใน เขตประกอบการ อุตสาหกรรมฯ |
| | - หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.) | - โรงไฟฟ้าได้แจ้งให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีวางแผนการ ขนส่ง โดยหลีกเลี่ยงช่วงชั่วโมงเร่งด่วน และลดจำนวนเที่ยว รถที่วิ่งให้น้อยลงในช่วงเวลา 07.00-08.00 น.และ 17.00- 18.00 น. | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|----------------------------|---|---|---------------------------------------|--|
| 6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ) | - กำหนดเส้นทางการขนส่งโดยหลีกเลี่ยงแหล่งชุมชนให้มากที่สุด | - โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งพิจารณาเส้นทางการขนส่งโดยหลีกเลี่ยงพื้นที่ชุมชนให้มากที่สุด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-11 สัญญาการขนส่งสารเคมี |
| | - จำกัดความเร็วของรถบรรทุกในเขตชุมชนตามที่กฎหมายกำหนด | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจำกัดความเร็วของรถตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ที่กำหนดให้ไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-32 ป้ายจำกัดความเร็วภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ |
| | - ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร | - โรงไฟฟ้าได้กำหนดกฎระเบียบข้อบังคับการขนส่งให้กับบริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีหรือกากของเสียต้องควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร หากไม่ปฏิบัติตามระเบียบดังกล่าว จะไม่อนุญาตให้ เข้า-ออกพื้นที่โครงการหรือดำเนินการใดๆ ภายใน พื้นที่โครงการ | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-11 สัญญาการขนส่งสารเคมี |
| | - จัดรถรับส่งพนักงาน ให้เพียงพอเพื่อลดปริมาณยานพาหนะในท้องถนน ทั้งนี้ให้กำหนดจุดรับส่งพนักงานโดยหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด | - โรงไฟฟ้าได้จัดรถรับส่งพนักงานให้เพียงพอต่อความต้องการของพนักงาน เพื่อลดปริมาณยานพาหนะในท้องถนนโดยกำหนดจุดรับส่งพนักงานในบริเวณที่เหมาะสมและหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-33 รถรับ-ส่งพนักงาน |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|----------------------------|--|--|---------------------------------------|--|
| 6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ) | - จัดให้มีข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล หรืออาจใช้เอกสาร "คู่มือป้องกันอุบัติเหตุ" ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมจัดทำขึ้นข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย | - โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีแต่ละชนิดไว้ในบริเวณพื้นที่ขนถ่าย และด้านข้างรถขนส่งสารเคมี และจัดทำแผนในการจัดการ กรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ พร้อมทั้งกำหนดให้บริษัทรับขนส่งสารเคมี จัดทำแผนตอบสนอง กรณีสารเคมีเกิดการรั่วไหลหรือเหตุฉุกเฉิน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-34 ป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่ตัวรถ |
| | - กำหนดในสัญญาว่าจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีที่เกิดรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ | - โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีจัดเตรียมแผนตอบสนองกรณีที่เกิดรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-11 สัญญาการขนส่งสารเคมี |
| | - รถบรรทุกทุกสารเคมีจะต้องมีป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นที่ตัวรถตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง และผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 | - โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมี จะต้องมีย้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นที่ตัวรถตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องและผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-12 เอกสารอนุญาตขับรถชนิดที่ 4 ของผู้ขับรถขนส่งสารเคมี |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|-------------------------------------|--|---|--|--|
| 7. การระบายน้ำและ ป้องกันน้ำท่วม | - จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของ เขตประกอบการฯ | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดแล้ว โดยได้จัดให้ มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบทางระบายน้ำฝนของ เขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-24 รางระบายน้ำฝนรอบ โรงไฟฟ้า |
| | - รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำมัน เพื่อแยก เอาน้ำมันออกก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำ ของเขต ประกอบการฯ ต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator tank) ไว้ภายในโรงไฟฟ้า และทำการรวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนไป ยังถังแยกน้ำมัน (Oil Separator tank) เพื่อแยกน้ำมันออก จากน้ำ ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2- 18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) - ภาคผนวก ข-13 แผนผังการติดตั้งถังแยกน้ำ- น้ำมันภายในโรงไฟฟ้า |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|--|---|--|---|
| 8. การจัดการของเสีย | - จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากพนักงาน 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และของเสียอันตรายจากสำนักงาน | - โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังรองรับขยะทั่วไปในบริเวณพื้นที่ โรงไฟฟ้า ส่วนขยะอันตรายจากสำนักงาน และขยะที่ สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้จะจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บ รวบรวมขยะ | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-35 ถังรองรับขยะทั่วไป - ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ |
| | - กำหนดให้มีการคัดแยกมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทที่รับซื้อต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้รับอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน ตามหนังสือเลขที่ 2568-7169 โดย ได้ดำเนินการคัดแยกขยะมูลฝอย ส่งกำจัดที่บริษัท สยาม เอ็นไวรอนเมนทอลเทคโนโลยี จำกัด และศูนย์กำจัดขยะมูล ฝอยรวมแบบครบวงจร จังหวัดระยอง และขยะที่สามารถ นำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมขยะ เพื่ รอจำหน่ายให้กับ บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมต่อไป ได้แก่ บริษัท ทรัพย์คงสมบูรณ์ รีไซเคิล จำกัด, บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และบริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ - ภาพที่ 2.2-37 ห้องเก็บขยะที่สามารถนำ กลับมาใช้ใหม่ได้ - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและ กากของเสียของโครงการ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|------------------------------|--|--|--|---|
| 8. การจัดการของเสีย (ต่อ) | - เก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรมโดยแยกประเภท ต่างๆ ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขน ถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยเก็บรวบรวมขยะใส่ในถังรองรับที่เหมาะสม มีฝาปิด มิดชิด และมีการแยกขยะแต่ละประเภท แล้วรวบรวมไป เก็บไว้ที่อาคารเก็บรวบรวม ขยะเพื่อรอให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป โดยสำหรับขยะที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ส่ง ให้กับ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด, บริษัท บางปู เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และบริษัทเวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัดรับไปกำจัดต่อไป | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-35 ถังรองรับขยะทั่วไป - ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและ กากของเสียของโครงการ |
| | - จัดให้มีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บพักของ เสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมของเสียที่มีหลังคา ปกคลุมเพื่อเก็บพักของเสีย ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ |
| | - กำหนดให้มีการบันทึกปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม แต่ละประเภทที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมทั้งระบุแหล่งที่ส่ง กำจัดหรือจำหน่าย โดยสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน | - โรงไฟฟ้าได้มีการบันทึกปริมาณกากของเสียอุตสาหกรรม แต่ละประเภทที่เกิดขึ้นจากโครงการ พร้อมทั้งระบุแหล่งที่ ส่งกำจัดหรือจำหน่ายไว้ทุกครั้งที่ได้ดำเนินการส่งไปกำจัด | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและ กากของเสียของโครงการ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|--|--|--------------------------------------|--|
| 8. การจัดการของเสีย (ต่อ) | - กวดขันให้บริษัทฯ รับกำจัดของเสียอันตรายติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) เพื่อสามารถติดตามการขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างถูกต้อง | - รถขนส่งของเสียอันตรายของโรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบจีพีเอส (GPS) ไว้ทุกคัน และโรงไฟฟ้ามีการติดตามเส้นทางขนส่งของเสียไปกำจัดอย่างต่อเนื่อง | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-15 เอกสารการติดตามการขนส่งของเสียอันตราย (GPS) |
| | - รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัทรับเหมาต้องติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทรับเหมาอย่างชัดเจน | - รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายของบริษัท รับเหมาของโรงไฟฟ้ามีการติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทรับเหมาไว้อย่างชัดเจน | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-38 รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตรายที่มีการติดชื่อและเบอร์โทรศัพท์ |
| 9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน | - จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนของโครงการ หน่วยงานราชการ และชุมชน ภายใน 3 เดือน หลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ เพื่อตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ | - โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนของโครงการ หน่วยงานราชการ และชุมชน หลังจากได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) อย่างเป็นทางการ เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ | - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|---|--|---|---|
| 9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ) | - กำหนดให้มีการอบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อมีการคัดเลือกและแต่งตั้งคณะกรรมการฯ ในแต่ละ วาระเรียบร้อยแล้ว ซึ่งหลังจากนั้นกำหนดให้มีการอบรม ทุก 6 เดือน | - โรงไฟฟ้าได้มีการอบรมและบรรยายให้ความรู้กับ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ภายหลังจากมีการคัดเลือกและแต่งตั้ง คณะกรรมการฯ ใน แต่ละวาระ โดยครั้งล่าสุดดำเนินการการอบรมและบรรยาย เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-39 การประชุมคณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-17 เอกสารประกอบการประชุม คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม |
| | - กำหนดให้มีมาตรการชดเชยเยียวยาหากพิสูจน์ได้ว่า ผลกระทบมาจากโครงการ | - โรงไฟฟ้าจะปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้ามีขั้นตอนการปฏิบัติงานเพื่อเป็น แนวทางกำหนดมาตรการชดเชย เยียวยาหากได้รับ ผลกระทบมาจากโครงการ โดยตั้งแต่เปิดดำเนินการมายังไม่ พบข้อร้องเรียนจากชุมชน เกี่ยวกับผลกระทบจากโครงการ แต่อย่างใด | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|---|--|---|--|
| 9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ) | - จัดให้มีกองทุนเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า | - บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้เข้าร่วมโครงการกองทุน พัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อร่วมพัฒนาคุณภาพ ชีวิตของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-17 เอกสารประกอบการประชุม คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม |
| | - พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ ความสามารถ เป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงาน ตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน | - โรงไฟฟ้าได้มีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่น เข้า ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของ ลักษณะ งาน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มี พนักงานท้องถิ่นเข้าทำงานในโครงการ จำนวน 9 คน จาก พนักงานทั้งหมด 21 คน คิดเป็นร้อยละ 42.9 ของพนักงาน ทั้งหมด | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-19 สัดส่วนพนักงานท้องถิ่น |
| | - มีส่วนร่วมหรือให้ทุนสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่นเพื่อ ก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน | - โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตามมาตรการฯ กำหนดอย่าง ต่อเนื่อง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มี การจัดกิจกรรมส่งเสริม และสนับสนุนโครงการต่างๆ ที่ พัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|---|--|---------------------------------------|--|
| 9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ) | - ประสานงานให้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการต่อผู้นำชุมชน และประชาชนที่อยู่รอบบริเวณพื้นที่โครงการร่วมกับเขตประกอบการฯ | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร ของโครงการต่อชุมชนที่อยู่รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ผ่าน ช่องทางต่างๆ ได้แก่ เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโกลว์ ผ่านทาง Website, Brochure วารสารใจเดียวกัน ทุกๆ 3 เดือน หนังสือพิมพ์ท้องถิ่นและกิจกรรมพบปะ ชุมชนเพื่อประชาสัมพันธ์ หรือชี้แจงเกี่ยวกับข้อมูล โครงการต่างๆ เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน |
| | - จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโครงการ โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีเรื่องร้องเรียนจากกิจกรรมการดำเนินงานของ โครงการแต่อย่างใด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-20 แผนปฏิบัติการด้านการสื่อสารและเรื่องร้องเรียน |
| | - ชี้แจงรายละเอียดมาตรการป้องกันภัยและแผนปฏิบัติการของโครงการ ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชุมชน และการมีส่วนร่วมในการวางมาตรการป้องกันแก้ไขร่วมกัน | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำมาตรการป้องกันภัย และแผนปฏิบัติการของโครงการในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อชุมชนแล้ว และเข้าร่วมในการกำหนด มาตรการป้องกันแก้ไขร่วมกับเขตประกอบการฯ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และบริษัทฯ อื่นๆ ในเขตประกอบการฯ | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-20 แผนปฏิบัติการด้านการสื่อสารและเรื่องร้องเรียน |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|--|---|---------------------------------------|---|
| 9. สภาพสังคม เศรษฐกิจ และ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ) | - สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ เช่น การส่งเสริมอาชีพ การส่งเสริมการศึกษาแก่เยาวชน สนับสนุนด้านสาธารณประโยชน์ การส่งเสริมให้ความรู้เกี่ยวกับสุขภาพ | - โรงไฟฟ้าได้มีส่วนร่วมหรือให้ทุนสนับสนุนกิจกรรม ของชุมชนในด้านต่างๆ เช่น โครงการ GPSC Scholarship ทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี, โครงการเพื่อนชุมชน ทุนการศึกษา ระดับอาชีวศึกษา (ปวช.), โครงการพัฒนาครูสู่การเรียนรู้วิถีใหม่ และกิจกรรมโครงการพี่สอนน้อง พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน |
| | - กำหนดให้มีการตรวจตราดูแลให้พนักงานมีพฤติกรรมผิดกฎหมาย เช่น ลักทรัพย์ ยาเสพติด และการพนัน เป็นต้น โดยมีการวางกฎระเบียบ และการลงโทษที่เข้มงวด | - โรงไฟฟ้ามีกฎระเบียบและบทลงโทษสำหรับพนักงานที่มีพฤติกรรมผิดกฎหมาย เช่น ลักทรัพย์ ยาเสพติด และการพนัน ให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด และมีการตรวจตราดูแลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำ รวมถึงเข้าร่วมโครงการโรงงานสีขาวของกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-21 นโยบายการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการกลุ่มบริษัทโกลว์ |
| | - กำหนดแผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์เพื่อให้สามารถเข้าถึงชุมชนและชุมชนสามารถติดต่อกับโครงการได้โดยตรง รวมทั้งให้มีการประชาสัมพันธ์และจัดเตรียมแผนรองรับข้อร้องเรียนจากชุมชนเพื่อจัดการแก้ไขปัญหา และจัดทำเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผนงานด้านการประชาสัมพันธ์ต่อไป | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนงานด้านมวลชนสัมพันธ์ทุกปี และดำเนินการตามแผนงานดังกล่าว เพื่อให้สามารถเข้าถึงชุมชน และชุมชนสามารถติดต่อกับโครงการได้และจัดเตรียมแผนรองรับข้อร้องเรียนจากชุมชนเพื่อจัดการแก้ไขปัญหาและจัดทำเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ประกอบการจัดทำแผนงานด้านการประชาสัมพันธ์ต่อไป | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-20 ระเบียบการสื่อสารด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|---|---------------------------------------|--|
| 10. สุนทรียภาพ | - มีการจัดสรรพื้นที่ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5.18 (1.512 ไร่ หรือ 2,419 ตารางเมตร) ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมดที่จะเป็นพื้นที่สีเขียวในการปลูกเป็นแถว 3 แถวสลับฟันปลา | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียว และปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยปลูกเป็น 3 แถว สลับฟันปลา บริเวณด้านทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า โดยมีพื้นที่สีเขียวในปัจจุบันคิดเป็นร้อยละ 7.31 ของพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-40 พื้นที่สีเขียว |
| | - บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินการเพื่อดูแลอย่างพอเพียงทุกปี เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงปั้มน้ำ ดูแลต้นไม้ พันธุ์ไม้ และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้ เป็นต้น | - โรงไฟฟ้ามีการจัดสรรงบประมาณทุกปี ในการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา เช่น งบประมาณในการซ่อมบำรุงปั้มน้ำ ดูแลต้นไม้พันธุ์ไม้และปุ๋ย ค่าจ้างดูแลต้นไม้ เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-22 การจัดสรรงบประมาณการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวประจำปี พ.ศ. 2568 |
| | - จัดทำนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน | - โรงไฟฟ้ามีนโยบายให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษา พื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน เช่น การจัดกิจกรรมให้พนักงานปลูกต้นไม้รอบโรงไฟฟ้า และดูแลรักษาอย่างต่อเนื่อง เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|--|---|---|--|
| 11.อาชีพอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป | - โครงการจะต้องดำเนินการด้านอาชีพอนามัยและความ ปลอดภัยให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือประกาศ ระเบียบที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพ สิ่งแวดล้อมในการทำงานตามที่ทางราชการกำหนด | - โรงไฟฟ้าได้กำหนดนโยบายความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ตามข้อกำหนดของกฎหมายหรือประกาศ ระเบียบที่ เกี่ยวข้อง และควบคุมการดำเนินการด้านความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมภายในโรงไฟฟ้าให้ เป็นไปตามกฎหมาย หรือประกาศระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำหนด เช่น ประกาศกรม สวัสดิการและคุ้มครอง แรงงาน เรื่องขีดจำกัดความเข้มข้น ของสารเคมีอันตราย พ.ศ.2560 เป็นต้น อีกทั้งยังจัดให้มี คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อความสอดคล้องกับ กฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้โรงไฟฟ้ายังได้รับการรับรอง มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001:2018) | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-23 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC - ภาคผนวก ข-24 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน - ภาคผนวก ข-25 หนังสือรับรองระบบบริหาร อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ISO 45001:2018) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|--|---|---|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ เช่น <ul style="list-style-type: none"> * การขนส่งเคลื่อนย้ายสารเคมี * ข้อบังคับในการทำงานในพื้นที่อันตราย * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * ตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน * โปรแกรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * การฝึกซ้อมการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง | <ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่ระบุไว้ เรื่อง <ul style="list-style-type: none"> * การขนส่งเคลื่อนย้ายสารเคมี มีมาตรการในการตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมีก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า * ข้อบังคับในการทำงานในพื้นที่อันตราย มีระบบใบอนุญาตการทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน มีระบบการขออนุญาตทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและพื้นที่ที่มีความร้อน จัดอบรมการใช้งานเครื่องกระตุกหัวใจไฟฟ้า ชนิดอัตโนมัติ (AED) และ CPR * ตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงานมีการตรวจวัดระดับเสียง ความร้อน แสงสว่าง และสารเคมีในสถานประกอบการ และมีการเดินสำรวจความปลอดภัย โดยคณะกรรมการความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน * จัดพนักงานเข้าอบรมหลักสูตร Basic fire fighting, SSHE Procedure Awareness, Confined space entry Integrated, หลักสูตรทบทวนการทำงานเกี่ยวกับบันจัน (ชนิดติดตั้งอยู่กับที่และชนิดเคลื่อนที่) และ First Aid & CPR เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | <ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-41 บ่ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาคนวท ข-26 การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - ภาคนวท ข-40 การตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมี |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|--|--|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | - จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ทำหน้าที่กำหนด นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย | - โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อกำหนดนโยบาย และแผนงานด้านความปลอดภัย ตรวจสอบการปฏิบัติงาน ด้านความปลอดภัย และเสนอแนะแนวทางหรือมาตรการฯ ในการทำงานที่ปลอดภัย เป็นต้น เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพ และประสิทธิผลในการทำงานด้านความปลอดภัยฯ ซึ่งจะมีการ ประชุมอย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-24 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน |
| | - กำหนดนโยบายความปลอดภัย และแจ้งให้พนักงานทุกคน ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด | - โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ยึดถือนโยบายด้าน สุขภาพและความปลอดภัย และนโยบายสิ่งแวดล้อมกลุ่ม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มา เป็นข้อปฏิบัติ โดยจัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยสำหรับ พนักงาน และแจ้งให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามอย่าง เคร่งครัด | - ไม่มี ปัญหา และ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-23 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|--|---|---|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | - จัดให้มีระบบตรวจวัดอัตโนมัติและเตือนภัยผู้อยู่ใน เหตุการณ์ในกรณีฉุกเฉิน | - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ ได้แก่ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบตรวจจับควัน ระบบฉีดพ่นน้ำ และระบบตรวจจับความร้อน เป็นต้น เพื่อแจ้งความผิดปกติ ที่เกิดขึ้นไปยังแผนกควบคุมส่วนกลางเพื่อที่จะสามารถ ดำเนินการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที อีกทั้งยังมีแผนการ ตรวจสอบระบบดังกล่าวเป็นประจำทุกเดือนและมีการ ตรวจสอบโดยบุคคลภายนอก ปีละ 1 ครั้ง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและ เตือนภัยอัตโนมัติ |
| | - จัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่อาจมีความเสี่ยง เช่น ป้ายห้ามสูบบุหรี่ อันตรายจากของหล่น อันตรายจาก สารเคมี เป็นต้น | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในบริเวณที่มีความเสี่ยง เช่น ป้ายอันตรายจากสารเคมี ป้ายอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ ป้ายให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน อันตรายส่วนบุคคล เป็นต้น และควบคุมให้พนักงานปฏิบัติ ตามอย่างเคร่งครัด | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-41 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - ภาพที่ 2.2-43 ป้ายเตือนอันตรายจาก สารเคมี - ภาพที่ 2.2-44 ป้ายเตือนอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง - ภาพที่ 2.2-45 ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|--|---|---|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | - จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่าง เพียงพอ ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย เป็นต้น | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย เป็นต้น ไว้ให้กับ พนักงานอย่างเพียงพอ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-46 อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล |
| | - จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสมเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน | - โรงไฟฟ้าได้ทำสัญญาการใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่งผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน จากบริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด เพื่อส่งต่อผู้ป่วยหรือ ผู้บาดเจ็บ ส่วนรถดับเพลิงได้ประสานงาน ไปยังสำนักงาน ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-27 เอกสารการขอใช้บริการ ยานพาหนะรับ-ส่ง ผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับใน กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน |
| | - จัดให้มีมาตรการเกี่ยวกับใบอนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (work permit) | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้มีมาตรการเกี่ยวกับระบบการ ขออนุญาตเข้า ปฏิบัติงาน(work Permit) ซึ่งกำหนดให้ผู้รับเหมาของ โรงไฟฟ้าทุกรายทำการขออนุญาตจากเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ก่อนเข้าปฏิบัติงานและต้องจัดทำประเมินความเสี่ยง ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม Job Safety Environment Analysis (JSEA) แนบกับใบอนุญาต การทำงานทุกครั้ง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-28 ระบบใบอนุญาตการทำงาน (Work permit) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|--|---|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน | <ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงานหลังจากนั้นมีการฝึกอบรมเป็นระยะๆ ตามแผนการฝึกอบรมประจำปี และการอบรมเกี่ยวกับการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี รวมทั้ง ได้จัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน กฎระเบียบด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เป็นต้น นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ายังจัดให้มีการอบรมผู้รับเหมา ก่อนเริ่มทำงาน และมีการชี้แจงข้อมูลความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้กับผู้มาติดต่อด้วยเช่นกัน | <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | <ul style="list-style-type: none"> - ภาควงก ข-23 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC - ภาควงก ข-26 การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - ภาควงก ข-29 คู่มือระบบบริหารคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทางธุรกิจ - ภาควงก ข-30 การอบรมและการควบคุมการทำงานของผู้รับเหมา |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|---|---|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | - จัดให้มีระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่อง ตรวจวัดความร้อน เครื่องวัดก๊าซ | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยติดตั้งระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น ระบบ ตรวจจับควัน ระบบตรวจจับความร้อน และ Gas Detector เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและเตือน ภัยอัตโนมัติ |
| | - กำหนดเขตอันตราย เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ บริเวณพื้นที่ เสี่ยงอันตราย ได้แก่ ลานถังเก็บสารเคมี และวาล์วท่อก๊าซ ธรรมชาติ | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยได้ กำหนดเขตอันตราย เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่หรือจุดไฟ บริเวณ พื้นที่เสี่ยงอันตราย ได้แก่ อาคารเก็บสารเคมี และวาล์วท่อ ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-47 ป้ายเตือนห้ามสูบบุหรี่ |
| | - ตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงานและจัดให้ มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้า ทำงานและจัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มี พนักงานใหม่ สำหรับการตรวจสุขภาพทั่วไปประจำปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีช่วงระหว่างวันที่ 9 มิถุนายน ถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2568 | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคนวค ข-31 เอกสารการตรวจสุขภาพ พนักงาน |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|--|---|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.1 ความ ปลอดภัย ทั่วไป (ต่อ) | - จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในพื้นที่โครงการ | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการ รักษาเบื้องต้นภายในโรงไฟฟ้า และมีระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral) ไปยังโรงพยาบาลกรุงเทพมหานครพระยอง ซึ่งสามารถ รองรับพนักงานของโรงไฟฟ้าได้ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-48 ห้องปฐมพยาบาลและ เวชภัณฑ์ |
| | - จัดให้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานสำหรับพนักงานใหม่ทุกคน และเป็นประจำทุกปี สำหรับพนักงานเก่า โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ เช่น อันตรายจากกระแสไฟฟ้า การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ ความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมี การตรวจสอบสภาพความ ปลอดภัยในโรงงาน เป็นต้น | - มีการฝึกอบรมเป็นระยะๆ ตามแผนการฝึกอบรมประจำปี โดยครอบคลุมหัวข้อต่างๆ ต่างๆ เช่น อันตรายจาก กระแสไฟฟ้าการทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง การใช้ อุปกรณ์ป้องกันเพลิงไหม้ความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมีการตรวจสอบ สภาพความปลอดภัยใน โรงงาน | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-26 การฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|--|---|---|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.2 ความ ปลอดภัยใน การทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี | - จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี แต่ละชนิด เก็บรักษาไว้ที่บริเวณพื้นที่ทำงาน | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด (Safety Data Sheet; SDS) เก็บรักษาไว้ที่บริเวณพื้นที่ทำงาน และอาคารสำนักงาน | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-49 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน - ภาคผนวก ข-32 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet; SDS) |
| | - ให้ความรู้และชี้แจงเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่าย การหลว้ไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยได้บรรจุเรื่องการปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่าง ปลอดภัย และการปฏิบัติเมื่อเกิดการ หลว้ไหลของสารเคมี รวมทั้งแนวทางการป้องกันแก้ไข ไว้ในการอบรมก่อนเริ่ม งาน นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับอันตรายของ สารเคมีแก่พนักงานทั่วไปเป็นประจำ ตามแผนการอบรม ของโรงไฟฟ้า | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-33 การอบรมเกี่ยวกับอันตราย ของสารเคมีแก่พนักงาน ทั่วไป |
| | - จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และร่างกายในบริเวณ กระบวนการผลิต ลานถังเก็บสารเคมีให้เพียงพอเหมาะสม กับบริเวณที่ตั้ง | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวฉุกเฉินใน บริเวณกระบวนการผลิต และลานถังเก็บสารเคมีอย่าง เพียงพอ และมีการตรวจสอบสภาพเป็นประจำทุกสัปดาห์ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-50 อ่างล้างตาฉุกเฉินและ ฝักบัวฉุกเฉิน |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|--|---|---------------------------------------|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.2 ความ ปลอดภัยใน การทำงาน เกี่ยวกับ สารเคมี | - จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์เคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและมีป้ายแจ้งรายละเอียด ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด (Safety Data Sheet; SDS) ไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมี และมีป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุ สารเคมีทุกชนิด | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-49 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน |
| | - แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาเก็บไว้ใกล้กันได้ | - โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการแยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาเก็บไว้ใกล้กันได้ไว้ในอาคารแยกกันอย่างชัดเจน เพื่อป้องกันการเกิดอันตราย | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |
| | - พื้นที่เก็บสารเคมีต้องมีระบายน้ำอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ | - โรงไฟฟ้าได้จัดพื้นที่สำหรับเก็บสารเคมีที่มีการระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-51 อาคารจัดเก็บสารเคมี |
| | - จัดทำคั่นคอนกรีตรอบภาชนะรองรับถังบรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ ที่มีการรั่วไหลออกจากถังกักเก็บ ทั้งนี้เป็นการจำกัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และสามารถเก็บรวบรวมสารเคมีข้างต้นได้อย่างสะดวก | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำคั่นคอนกรีตรอบภาชนะรองรับถังบรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ เพื่อป้องกันการรั่วไหลออกจากถังกักเก็บ และจำกัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-52 คั่นคอนกรีตล้อมรอบที่เก็บสารเคมี |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|--|---|--|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.3 อุปกรณ์ ป้องกัน อัคคีภัย | <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ ที่ถูกออกแบบโดยอ้างอิงตามมาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) เป็นหลักดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ถังดับเพลิงแบบมือถือและแบบรถเข็น * หัวฉีดน้ำดับเพลิงและตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง * ระบบหัวกระจายน้ำแบบเปียกอัตโนมัติ * ระบบหัวกระจายน้ำแบบแห้งอัตโนมัติ * เครื่องสูบน้ำดับเพลิง * ถังเก็บน้ำดับเพลิงสำรอง * ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ * ระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย เช่น ตรวจวัดความร้อน เครื่องตรวจจับควัน เป็นต้น * ระบบเตือนภัย เช่น สัญญาณเตือนภัย ปุ่มแจ้งเหตุเพลิงไหม้ เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยตามมาตรฐาน NFPA ในแต่ละบริเวณครอบคลุมทั่วพื้นที่ โรงไฟฟ้าอย่างเพียงพอ เช่น ถังดับเพลิง ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง ระบบหัวกระจายน้ำ เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ถังเก็บน้ำสำรองดับเพลิง ระบบฉีดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ ระบบตรวจวัดอันตรายจากอัคคีภัย และระบบเตือนภัย เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | <ul style="list-style-type: none"> - ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ - ภาพที่ 2.2-53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ - ภาคผนวก ข-34 เอกสารแสดงอุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ |
| | <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ | <ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและดำเนินการตามแผนอย่างสม่ำเสมอ เดือนละ 1 ครั้ง และมีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยโดยหน่วยงานภายนอก ปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีประสิทธิภาพและสามารถใช้งานได้อยู่เสมอ | <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | <ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-34 เอกสารแสดงอุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|--|---|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.4 แผนปฏิบัติการ การฉุกเฉิน | - จัดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการ และกำหนดให้มีการ ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินก่อนเปิดดำเนินโครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการแล้ว ฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง | - โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยสมมติสถานการณ์กรด HCl รั่วไหลที่ถังเก็บบริเวณ Suction Header valve | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-35 เอกสารการปฏิบัติงาน ภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า |
| | - จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการ โดยอย่างน้อยต้อง ประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อมและการอพยพ | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับ โรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ ซึ่งประกอบด้วย การแจ้งเหตุการฝึกซ้อมและการอพยพ เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-35 เอกสารการปฏิบัติงาน ภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า |
| | - การซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมีการแจ้ง ให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุ ชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น | - โรงไฟฟ้าจะทำการแจ้งให้กับชุมชนทราบล่วงหน้าทุกครั้ง เมื่อมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน โดยทำการติดบอร์ดประกาศตาม ชุมชนต่างๆ ใกล้เคียงหรือทำจดหมายแจ้งไปยังชุมชน เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|---|--|---|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.4 แผนปฏิบัติการ การฉุกเฉิน | - การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอก ให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและเขตประกอบการฯ | - โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอก ให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินของโครงการ และเขตประกอบการฯ ทุกครั้ง | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคใน การ ดำเนินการ | - |
| 11.5 ด้าน อันตราย ร้ายแรง | - จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ ภายในสถานี ควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ตั้งอยู่ในพื้นที่ เปิดโล่ง และมีการระบายอากาศได้ดีแล้ว | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคใน การ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-54 สถานีควบคุมความดันและ วัดปริมาตรก๊าซ (MRS) |
| | - กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการ ลำเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุมส่วนกลาง หากตรวจ พบว่าระบบเกิดการรั่วไหล | - หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล โรงไฟฟ้ามีระบบที่ สามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติจากห้องควบคุม ส่วนกลางได้ทันที | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคใน การ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-55 ระบบตัดระบบการลำเลียง ก๊าซธรรมชาติจาก ห้องควบคุมส่วนกลาง - ภาพที่ 2.2-56 ปุ่ม Emergency shutdown |
| | - จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น gas detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS และระบบท่อ | - โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซ ธรรมชาติ โดยติดตั้ง Pressure gauge เพื่อวัดแรงดันก๊าซ ในเส้นท่อ ซึ่งหากเกิดการรั่วไหลของก๊าซ จะส่งสัญญาณ เตือนมายังห้องควบคุมเพื่อทำการปิดวาล์วได้อย่างทันท่วงที | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคใน การ ดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-55 ระบบตัดระบบการลำเลียง ก๊าซธรรมชาติจาก ห้องควบคุมส่วนกลาง |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|--|---|---|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง | - จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์ เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่าง สม่ำเสมอ | - โรงไฟฟ้าได้จ้างบริษัทภายนอกมาตรวจสอบสภาพท่อและ ความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่ โครงการอย่างสม่ำเสมอ และจัดทำแผนบำรุงรักษาในเชิง ป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของ ระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-36 แผนบำรุงรักษาในเชิง ป้องกันเกี่ยวกับความ ปลอดภัยของระบบลำเลียง ก๊าซธรรมชาติ |
| | - กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางใน การปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินทั้งอุบัติเหตุที่เกิดจาก ความผิดพลาดของบุคคลและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากภัย ธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมายต่างๆ | - โรงไฟฟ้าจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางใน การปฏิบัติการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิดจากความ ผิดพลาดของบุคคล และมีการประเมินความเสี่ยงอุบัติเหตุที่ อาจเกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือความคาดหมาย ต่างๆ เป็นประจำ โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการฝึกซ้อม แผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยสมมติสถานการณ์กรด HCL รั่วไหลที่ถังเก็บ บริเวณ Suction Header valve | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-35 เอกสารการปฏิบัติงาน ภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-37 การประเมินความเสี่ยง อุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจาก ภัยธรรมชาติที่อยู่เหนือ ความคาดหมาย |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|--|---|---|---------------------------------------|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.5 ด้านอันตราย ร้ายแรง (ต่อ) | - หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น | - โรงไฟฟ้าได้ทำการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้ทุกครั้ง โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้นเพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยสมมติสถานการณ์กรด HCL รั่วไหลที่ถังเก็บบริเวณ Suction Header valve | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-35 เอกสารการปฏิบัติงาน ภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า |
| | - ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ | - โรงไฟฟ้าจะประสานงานกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ รวมทั้งมีการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกันเป็นประจำทุกปี | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-35 เอกสารการปฏิบัติงาน ภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า |
| | - จัดให้มีแผนซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ | - โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการซ่อมบำรุงในเชิงป้องกันของระบบกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซ (ปล่อง GEG 5-6) ด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเป็นประจำ | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-38 แผนการซ่อมบำรุงในเชิง ป้องกันของระบบกำจัด ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่เกิดจากเครื่องยนต์ก๊าซ ด้วยระบบเอสซีอาร์ (SCR) |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---|--|--|---|--|
| 11. อาชีวอนามัย ความปลอดภัย 11.6 ด้านความ เสี่ยง | - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่ เกี่ยวข้องทุกคน | - โรงไฟฟ้าดำเนินการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่ เกี่ยวข้องทุกคน | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-26 การฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม |
| | - จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อ ตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็น ประจำ | - โรงไฟฟ้าได้จัดพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิต เพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักร อุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-39 การตรวจสอบความ ปลอดภัยภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้า (safety walk) |
| | - จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้น ทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง | - โรงไฟฟ้ามีแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) และดำเนินการตามแผน อย่างต่อเนื่องเพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่าง ปกติ | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) |
| | - จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (work instruction) ในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้เกิดความปลอดภัย และควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน | - โรงไฟฟ้ามีคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้เกิดความปลอดภัย และควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน | - ไม่มี ปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-29 คู่มือระบบบริหารคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทาง ธุรกิจ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| 12 สาธารณสุข | - จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาลและฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น | - โรงไฟฟ้าจัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นไว้ภายในโรงไฟฟ้า โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน ในวันที่ 6 มีนาคม, วันที่ 29 พฤษภาคม, วันที่ 2 กรกฎาคม และ วันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2568 | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-26 การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม |
| | - ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขของท้องถิ่นเพื่อรวบรวมข้อมูลสุขภาพของชุมชนที่อยู่ใกล้กับพื้นที่โครงการ | - โรงไฟฟ้าดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า จากหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ ได้แก่ โรงพยาบาลพลกแดง และสาธารณสุขอำเภอศรีราชา เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุขหลักและใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าปีละ 1 ครั้ง | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|--|
| 12. สาธารณสุข (ต่อ) | - สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น การส่งเสริมหรือให้ความรู้ด้านสุขภาพต่อชุมชนด้านความพร้อมของสถานบริการ | - โรงไฟฟ้ามีการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ดังนี้ 1. โครงการพัฒนาศักยภาพ อสม. 2. โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่เพื่อนชุมชน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชน |
| | - กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงาน | - โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งเป็นสถานบริการสุขภาพหลักให้แก่พนักงาน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |
| | - จัดให้มีห้องพยาบาลและเวชภัณฑ์พื้นฐานอย่างเพียงพอภายในโครงการ รวมทั้งจัดให้มีรถสำหรับนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลได้ทันที กรณีฉุกเฉิน | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีห้องพยาบาลพร้อมเวชภัณฑ์ในการรักษาเบื้องต้นภายในโรงไฟฟ้า และมีระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral) ไปยังโรงพยาบาลในบริเวณใกล้เคียง ได้แก่ โรงพยาบาลอำเภอลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ซึ่งสามารถรองรับพนักงานของโรงไฟฟ้าได้โดยมีรถสำหรับนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลอย่างทันทีกรณีฉุกเฉิน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาพที่ 2.2-48 ห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์ |

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ปัญหา/อุปสรรคและ การแก้ไข | เอกสารอ้างอิง |
|---------------------------|---|--|---------------------------------------|---|
| 12. สาธารณสุข (ต่อ) | - กรณีตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงานให้ ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งหาสาเหตุที่ทำให้เกิดความผิดปกติ ทั้งนี้เพื่อกำหนดหน้าที่การทำงานให้มีความเหมาะสม และทำการตรวจซ้ำเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง | - กรณีตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงาน โรงไฟฟ้า จะให้ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งหาสาเหตุที่ทำให้เกิดความผิดปกติ เพื่อกำหนดหน้าที่การทำงานให้มีความเหมาะสม และทำการตรวจซ้ำเพื่อเป็นการเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนดำเนินการ ตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีช่วงระหว่างวันที่ 9 มิถุนายน ถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2568 | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |
| | - กำหนดให้ห้องตรวจการได้ยินของพนักงานต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | - โรงไฟฟ้าใช้ห้องตรวจการได้ยินของโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง ในการตรวจการได้ยินของพนักงาน | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - |
| | - จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของคณงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย | - ในการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โรงไฟฟ้าจะจัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานไว้เพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน พร้อมระบุอายุงานของคณงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-31 เอกสารการตรวจสุขภาพพนักงาน |
| | - จัดให้มีโครงการส่งเสริมสุขภาพในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ เช่น หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ โครงการออกกำลังกายของผู้สูงอายุ เป็นต้น | - โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีโครงการส่งเสริมสุขภาพในชุมชน ใกล้พื้นที่โครงการ เช่น โครงการพัฒนาศักยภาพ อสม. และโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่เพื่อนชุมชน เป็นต้น | - ไม่มี ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ | - ภาคผนวก ข-18 เอกสารการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมกับชุมชน |



ภาพที่ 2.2-1 ระบบหล่อเย็น



ภาพที่ 2.2-2 ปล่อง HRSG 400



ภาพที่ 2.2-3 ปล่อง HRSG 500



ภาพที่ 2.2-4 ปล่อง GEG 1-4



ภาพที่ 2.2-5 ปล่อง GEG 5-6



ภาพที่ 2.2-6 หน้าจอควบคุม NOx โดยใช้
steam injection system



ภาพที่ 2.2-7 selective catalytic reduction; SCR



ภาพที่ 2.2-8 Portable gas detector



ภาพที่ 2.2-9 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองของระบบบำบัด
มลพิษทางอากาศ



ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง



ป้ายแผนผังแสดงระดับเสียง

ภาพที่ 2.2-10 ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล(เอ)



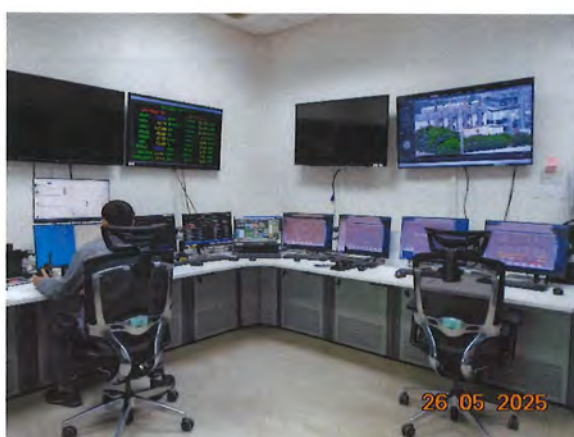
ภาพที่ 2.2-11 ปลั๊กอุดหู



ภาพที่ 2.2-12 ที่ครอบบู



ภาพที่ 2.2-13 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)



ภาพที่ 2.2-14 ห้องควบคุม (Control room)



ภาพที่ 2.2-15 ไม้ยืนต้นรอบพื้นที่โครงการ





ภาพที่ 2.2-16 ตัวเก็บเสียง (Silencer)



ภาพที่ 2.2-17 ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง
(Neutralization pit)



ภาพที่ 2.2-18 ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)



ภาพที่ 2.2-19 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคาร
สำนักงาน



ภาพที่ 2.2-20 เครื่องแสดงผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง
อุณหภูมิ และค่าความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-21 หน้าจอแผงควบคุม Control Valve



ภาพที่ 2.2-22 ประตูน้ำจุดระบายน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2.2-23 รางระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-24 รางระบายน้ำฝนรอบโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-25 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)



ภาพที่ 2.2-26 ตู้ควบคุมปั๊มน้ำทิ้งกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้



ภาพที่ 2.2-27 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพที่ 2.2-28 แนว Barrier กันเพื่อป้องกัน
รถหลุดออกนอกเส้นทาง



ภาพที่ 2.2-29 ป้ายรณรงค์ให้คาดเข็มขัดนิรภัย



ภาพที่ 2.2-30 พนักงานรักษาความปลอดภัย
บริเวณทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-31 แผงกั้นยานพาหนะเข้า-ออก
บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า



ภาพที่ 2.2-32 ป้ายจำกัดความเร็ว
ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ



ภาพที่ 2.2-33 รถรับ-ส่งพนักงาน



ภาพที่ 2.2-34 ป้ายแสดงความเสี่ยงภัยที่ตัวรถ



ภาพที่ 2.2-35 ถังรองรับขยะทั่วไป



ภาพที่ 2.2-36 อาคารเก็บรวบรวมขยะ



ภาพที่ 2.2-37 ห้องเก็บขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้



ภาพที่ 2.2-38 รถขนส่งสารเคมีหรือของเสียอันตราย
ที่มีการติดชื่อ และเบอร์โทรศัพท์



ภาพที่ 2.2-39 การประชุมคณะกรรมการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



ภาพที่ 2.2-40 พื้นที่สีเขียว





ระบบสัญญาณเตือนภัย (Fire alarm)



ระบบตรวจจับควัน



ระบบตรวจจับความร้อน



ระบบฉีดพ่นน้ำ

ภาพที่ 2.2-42 ระบบตรวจวัดและเตือนภัยอัตโนมัติ



ภาพที่ 2.2-43 ป้ายเตือนอันตรายจากสารเคมี



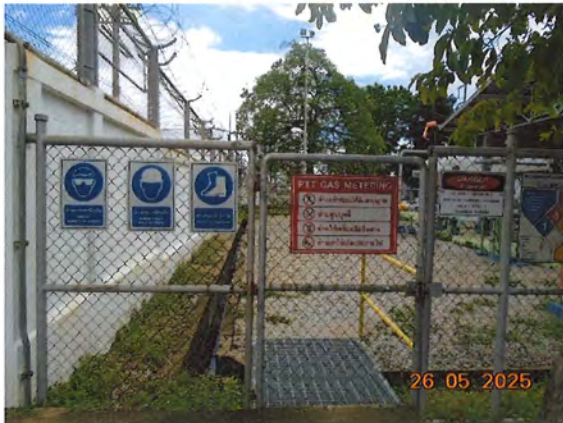
ภาพที่ 2.2-44 ป้ายเตือนอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง



ภาพที่ 2.2-45 ป้ายเตือนพื้นที่อับอากาศ



ภาพที่ 2.2-46 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-47 ป้ายเตือนห้ามสูบบุหรี่



ภาพที่ 2.2-48 ห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์



ภาพที่ 2.2-49 SDS บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน



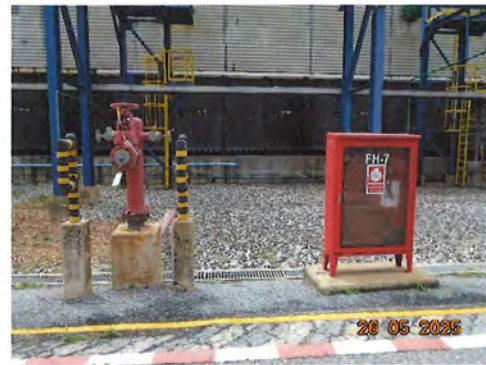
ภาพที่ 2.2-50 อ่างล้างตาฉุกเฉินและ ฝักบัวฉุกเฉิน



ภาพที่ 2.2-51 อาคารจัดเก็บสารเคมี



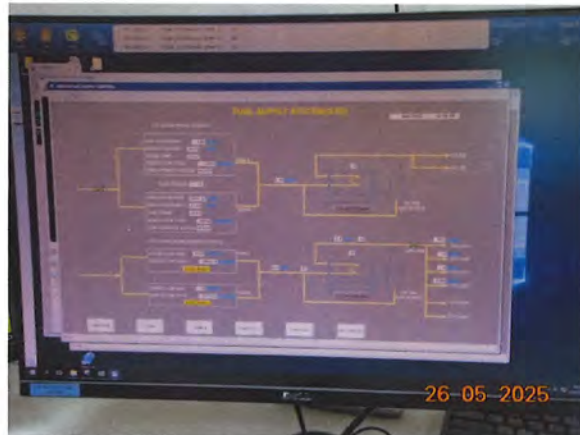
ภาพที่ 2.2-52 คันคอนกรีตล้อมรอบที่เก็บสารเคมี



ภาพที่ 2.2-53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ



ภาพที่ 2.2-54 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS)



ภาพที่ 2.2-55 ระบบตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
จากห้องควบคุมส่วนกลาง



ภาพที่ 2.2-56 ปุ่ม Emergency shutdown

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ประกอบด้วย

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) คุณภาพน้ำ
- 4) สังคม-เศรษฐกิจ
- 5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 6) คมนาคม

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ระยะดำเนินการของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้วางแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ | | | | | | | | | | | | | |
| - NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. | - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | | | | | | | | | | | | |
| - SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. และ 24 ชม. | - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | | | | | | | | | | | | |
| - TSP เฉลี่ย 24 ชม. | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | | | | | | | | | | | | |
| - PM-10 เฉลี่ย 24 ชม. | | | | | | | | | | | | | |
| - ความเร็วลมและทิศทางลม | - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด | | | | | | | | | | | | | |
| * ตรวจวัดด้วยระบบ CEMs | - HRSG 400 | | | | | | | | | | | | |
| - NO _x | - HRSG 500 | | | | | | | | | | | | |
| - SO ₂ | - GEG 5 | | | | | | | | | | | | |
| - CO | - GEG 6 | | | | | | | | | | | | |
| - O ₂ | | | | | | | | | | | | | |
| * ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ที่ตรวจวัดสารมลพิษจากปล่อง ของโครงการ | - HRSG 400 | | | | | | | | | | | | |
| | - HRSG 500 | | | | | | | | | | | | |
| | - GEG 5 | | | | | | | | | | | | |
| | - GEG 6 | | | | | | | | | | | | |

ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
รายงานผล ทุก 6 เดือน

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

| 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) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) | | | | | | | | | | | | | |
| * ตรวจวัดแบบ stack sampling | - HRSG 400 | | | | 2 | | | | | | | | |
| - NO _x | - HRSG 500 | | | | 2 | | | | | | | | |
| - SO ₂ | - GEG 1 | | | | 3 | | | | | | | | |
| - TSP | - GEG 2 | | | | 4 | | | | | | | | |
| - O ₂ | - GEG 3 | | | | 3 | | | | | | | | |
| | - GEG 4 | | | | 4 | | | | | | | | |
| | - GEG 5 | | | | 3 | | | | | | | | |
| | - GEG 6 | | | | | | 9 | | | | | | |

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

| 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. |
|--|---|------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|
| 2. ระดับเสียง | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง | | | | | | | | | | | | | |
| - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24)) | - ริมรั้วรอบโครงการ 4 ทิศ (ทิศเหนือ, ทิศใต้, ทิศตะวันออก, ทิศตะวันตก) | | 6-11 | | | | 13-18 | | | | | | |
| - ระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀) | | | | | | | | | | | | | |
| - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1) | | | | | | | | | | | | |
| - ระดับเสียงรบกวน | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2) | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง | | | | | | | | | | | | | |
| - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8)) | - บริเวณเครื่องอัดอากาศ | | 10 | | | | 11 | | | | | | |
| | - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | | | | | | | | | | | | |
| | - บริเวณหอหล่อเย็น | | | | | | | | | | | | |
| 3. คุณภาพน้ำ | | | | | | | | | | | | | |
| - อัตราการไหล | - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน | 9 | 6 | 6 | 3 | 8 | 5 | | | | | | |
| - BOD | | | | | | | | | | | | | |
| - SS | | | | | | | | | | | | | |
| - Oil & Grease | | | | | | | | | | | | | |
| - อัตราการไหล | - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต | 9 | 6 | 6 | 3 | 8 | 5 | | | | | | |
| - pH | | | | | | | | | | | | | |
| - TDS | | | | | | | | | | | | | |
| - Temperature | | | | | | | | | | | | | |
| - Oil & Grease | | | | | | | | | | | | | |
| - Free chlorine | | | | | | | | | | | | | |
| - Heavy Metal (Cr ⁺⁶ , Cr ⁺³ , Fe, Mn) | | | | | | | | | | | | | |

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

| 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. |
|---|--|---------------------------------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|
| 4. สังคม-เศรษฐกิจ | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 สํารวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อม ทั้งสํารวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | <ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่ทำการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชนและหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง <u>อบต.ตาสีหิ</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 1 บ้านคลองกรำ <u>อบต.บ่อวิน</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 3 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 7 บ้านหนองก้างปลา <u>อบต.ปลวกแดง</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน <u>อบต.มาบยางพร</u> <ul style="list-style-type: none"> - หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร - หมู่ที่ 4 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไข ปัญหาและผลที่ได้รับ | - ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า | ดำเนินการและรายงาน ปีละ 1 ครั้ง | | | | | | | | | | | |
| 4.3 จัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ | - ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า | ดำเนินการและรายงาน ปีละ 1 ครั้ง | | | | | | | | | | | |

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

| 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. |
|---|---|----------------------------------|------|-------|-------|------|----------------------|------|------|------|------|------|------|
| 5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน | - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ | | | | | | 11 11 11 11 | | | | | | |
| 5.2 แสงสว่าง | - พื้นที่ส่วนการผลิต - อาคารซ่อมบำรุง | | | | | | 11 | | | | | | |
| 5.3 การตรวจสอบสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ | | | | | | | | | | | | | |
| - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจ X-ray ปอด - ความเข้มข้นของเลือด - ตรวจวัดการมองเห็น | - พนักงานทุกคน (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำ เพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง) | | | | | | ✓ | | | | | | |
| - ตรวจการได้ยิน | - พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) | | | | | | ✓ | | | | | | |
| 5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน | - ภายในพื้นที่โครงการ | ← สรุปลงและรายงาน ปีละ 1 ครั้ง → | | | | | | | | | | | |
| 5.5 รวบรวมสถิติการฉีกขาดของท่อและอุปกรณ์ และผลการตรวจสอบสุขภาพประจำปี | - ภายในพื้นที่โครงการ | ← สรุปลงและรายงาน ปีละ 1 ครั้ง → | | | | | | | | | | | |

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2568

| 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. |
|--|---|----------------------------------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|
| 5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับ โรงงาน และการทำงาน - สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ - พนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ | - ภายในพื้นที่โครงการ | | | | | | | | | | | | |
| | | ← สรุปรายงาน ปีละ 1 ครั้ง → | | | | | | | | | | | |
| - จัดให้มีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง | - ภายในพื้นที่โครงการ | | | ✓ | | ✓ | | ✓ | | ✓ | | | |
| - จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง | - ภายในพื้นที่โครงการ | | | | | ✓ | | | | | | | |
| 6. คมนาคม - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลา และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน | - ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง | | | | | | | | | | | | |
| | | ← สรุปรายงาน และรายงาน 6 เดือน → | | | | | | | | | | | |
| - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง ของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำผลสรุป ทุก 1 เดือน | - ภายในพื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง | | | | | | | | | | | | |
| | | ← สรุปรายงาน และรายงาน 6 เดือน → | | | | | | | | | | | |

หมายเหตุ :  = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

| การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม | วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์ | มาตรฐานวิธีวิเคราะห์ |
|--|---|---|
| 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 |
| Particulate matter as PM 10 | Filter/High-Volume Air Sample/ Analytical Balance | US EPA 40 CFR Part 50, Appendix J |
| Wind Speed and Wind Direction | Cup anemometers | Cup Anemometer & Anodized Aluminium |
| คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด | | |
| 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 |
| ระดับเสียง | | |
| Leq (24), L90, Lmax, Annoyance, Leq (8) | Integrating Sound Level Meter | ISO, 1996-1 and 1996-2 |

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

| การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม | วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์ | มาตรฐานวิธีวิเคราะห์ |
|---------------------------------------|---|---|
| คุณภาพน้ำ | | |
| BOD (5 days at 20 Degree C) | 5 - day BOD test | - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5210 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 |
| Oil & Grease | Partition Gravimetric Method | - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5520 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) |
| Total Dissolved Solids | Dried at 180 degree C/ Gravimetric Method | - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2540 C |
| Temperature | Field Method | - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2550 B |
| Residual Free Chlorine | Iodometric Method | - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-Cl (F) |
| Hexavalent Chromium | Filtration, Colorimetric Method | - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3500-Cr B |
| Trivalent Chromium | 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 |
| Iron | 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 |
| Manganese | 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 |

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

| การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม | วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์ | มาตรฐานวิธีวิเคราะห์ |
|--|---|---|
| <u>ความร้อนในสถานที่ทำงาน</u> Heat Stress | Wet Bulb Globe Temperature Meter | Department Labor Protection and Welfare (B.E.2561) |
| <u>แสงสว่าง</u> Illuminance | Lux Meter | ISO/CIE 10527 |

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

3.3.1 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

3.3.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม 2566

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2568

- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด, พ.ศ. 2556

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) ระดับเสียงรบกวน

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 124 ตอนพิเศษ 98 ง เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2550

3) ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hrs.)

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

3.3.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

- ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค

3.3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ความร้อนในสถานที่ทำงาน

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ สภาพการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้อง ดำเนินการ (พ.ศ. 2561) ลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 57ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2561

3) ความเข้มแสงสว่าง

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39ง เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้ปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่ง สามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศ

3.4.1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง ที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องกัน จำนวน 3 สถานี ได้แก่ หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1), หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) และ หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

สำหรับความเร็วและทิศทางลม มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องกัน จำนวน 1 สถานี ได้แก่ หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่องกัน ในระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568 และ ตรวจวัดเพิ่มเติม 1 ครั้ง เป็นเวลา 1 วันต่อเนื่อง ในระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงตำแหน่งการ ตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-1 และ ภาพที่ 3.4-1 และผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-1 และ ตารางที่ 3.4-2 สรุปผลการ ตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม แห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

ระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|---------------|----------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0001-0.0083 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0005-0.0162 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0021-0.0184 | ส่วนในล้านส่วน |

ระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|---------------|----------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0016-0.0174 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0009-0.0040 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0008-0.0054 | ส่วนในล้านส่วน |

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

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

ระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|---------------|----------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0061-0.0086 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0047-0.0055 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0004-0.0078 | ส่วนในล้านส่วน |

ระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|---------------|----------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0021-0.0026 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0010-0.0012 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0017-0.0020 | ส่วนในล้านส่วน |

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

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

ระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|---------------|----------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0070-0.0077 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0048-0.0052 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.0019-0.0038 | ส่วนในล้านส่วน |

ระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|--------------|--------|----------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าเท่ากับ | 0.0023 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าเท่ากับ | 0.0011 | ส่วนในล้านส่วน |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าเท่ากับ | 0.0018 | ส่วนในล้านส่วน |

(4) ผู้ลงทะเบียนรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้
ระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|-------------|--------------------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.038-0.095 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.040-0.081 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.057-0.090 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

ระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|--------------|-------|--------------------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าเท่ากับ | 0.071 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าเท่ากับ | 0.029 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าเท่ากับ | 0.038 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

(5) ผู้ลงทะเบียนขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้
ระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|------------------|-------------|--------------------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.024-0.057 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.027-0.063 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.022-0.041 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

ระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|-----------------------------------|--------------|-------|--------------------------|
| - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | มีค่าเท่ากับ | 0.024 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | มีค่าเท่ากับ | 0.021 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | มีค่าเท่ากับ | 0.025 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

(6) ความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณหมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ ในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ แผนผังแสดงความเร็วลมดังรูปที่ 3.4-2 โดยแต่ละช่วงเวลามีผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมดังนี้

ระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568 ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง $<0.3-5.5$ เมตรต่อวินาที ขณะตรวจวัดท้องฟ้าโปร่ง มีลมปานกลาง มีการสัญจรของรถบรรทุก รถยนต์ และรถจักรยานยนต์ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักอาศัย

ระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ถึงตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง $<0.3-5.5$ เมตรต่อวินาที ขณะตรวจวัดท้องฟ้าโปร่ง มีลมปานกลาง มีการสัญจรของรถบรรทุก รถยนต์ และรถจักรยานยนต์ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักอาศัย





หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)



หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2)



หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

ภาพที่ 3.4-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | | | | | | |
|----------------------|--|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30-31 มี.ค. 68 | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 1-2 เม.ย. 68 | 2-3 เม.ย. 68 | 3-4 เม.ย. 68 | 4-5 เม.ย. 68 | 4-6 เม.ย. 68 |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0031 | 0.0032 | 0.0049 | 0.0052 | 0.0037 | 0.0039 | 0.0030 |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0032 | 0.0045 | 0.0042 | 0.0033 | 0.0042 | 0.0039 | 0.0028 |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0009 | 0.0022 | 0.0016 | 0.0016 | 0.0014 | 0.0010 | 0.0015 |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0004 | 0.0019 | 0.0015 | 0.0016 | 0.0015 | 0.0002 | 0.0015 |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0012 | 0.0035 | 0.0036 | 0.0034 | 0.0042 | 0.0018 | 0.0043 |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0011 | 0.0066 | 0.0072 | 0.0049 | 0.0067 | 0.0024 | 0.0035 |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0007 | 0.0048 | 0.0075 | 0.0040 | 0.0041 | 0.0024 | 0.0041 |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0014 | 0.0056 | 0.0052 | 0.0042 | 0.0031 | 0.0012 | 0.0019 |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0008 | 0.0033 | 0.0023 | 0.0022 | 0.0023 | 0.0007 | 0.0009 |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0005 | 0.0033 | 0.0014 | 0.0024 | 0.0019 | 0.0003 | 0.0015 |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0013 | 0.0052 | 0.0075 | 0.0071 | 0.0033 | 0.0013 | 0.0033 |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0013 | 0.0053 | 0.0073 | 0.0083 | 0.0035 | 0.0026 | 0.0043 |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0008 | 0.0037 | 0.0038 | 0.0054 | 0.0023 | 0.0024 | 0.0029 |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0006 | 0.0032 | 0.0055 | 0.0055 | 0.0026 | 0.0025 | 0.0026 |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0010 | 0.0009 | 0.0022 | 0.0012 | 0.0005 | 0.0006 | 0.0008 |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0008 | 0.0005 | 0.0018 | 0.0006 | 0.0002 | 0.0001 | 0.0007 |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0001 | 0.0010 | 0.0030 | 0.0007 | 0.0008 | 0.0013 | 0.0007 |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0003 | 0.0028 | 0.0034 | 0.0022 | 0.0008 | 0.0020 | 0.0009 |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0006 | 0.0026 | 0.0038 | 0.0025 | 0.0019 | 0.0013 | 0.0013 |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0015 | 0.0029 | 0.0036 | 0.0050 | 0.0028 | 0.0011 | 0.0014 |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0022 | 0.0023 | 0.0025 | 0.0030 | 0.0020 | 0.0004 | 0.0001 |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0015 | 0.0017 | 0.0031 | 0.0024 | 0.0012 | 0.0009 | 0.0006 |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0026 | 0.0030 | 0.0045 | 0.0027 | 0.0024 | 0.0033 | 0.0026 |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0036 | 0.0049 | 0.0075 | 0.0034 | 0.0034 | 0.0035 | 0.0034 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 0.0013 | 0.0033 | 0.0041 | 0.0034 | 0.0025 | 0.0017 | 0.0021 |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด | 0.0001 | 0.0005 | 0.0014 | 0.0006 | 0.0002 | 0.0001 |
| | ค่าสูงสุด | 0.0036 | 0.0066 | 0.0075 | 0.0083 | 0.0067 | 0.0043 |
| 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 : นายคุณากร มั่นชื่น
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัญญา เฉลิมธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000
 สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | |
|------------------------|--|---------------------|
| | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0053 | |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0148 | |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0174 | |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0172 | |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0152 | |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0070 | |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0055 | |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0055 | |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0067 | |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0081 | |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0058 | |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0050 | |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0032 | |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0026 | |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0023 | |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0016 | |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0016 | |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0018 | |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0026 | |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0043 | |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0088 | |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0094 | |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0088 | |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0102 | |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | 0.0071 |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด | 0.0016 |
| | ค่าสูงสุด | 0.0174 |
| ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง | | 0.170 ^{1/} |

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ดา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | | | | | | |
|----------------------|--|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30-31 มี.ค. 68 | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 1-2 เม.ย. 68 | 2-3 เม.ย. 68 | 3-4 เม.ย. 68 | 4-5 เม.ย. 68 | 4-6 เม.ย. 68 |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0014 | 0.0054 | 0.0014 | 0.0009 | 0.0061 | 0.0045 | 0.0015 |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0015 | 0.0064 | 0.0011 | 0.0010 | 0.0052 | 0.0028 | 0.0008 |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0018 | 0.0032 | 0.0011 | 0.0018 | 0.0050 | 0.0029 | 0.0005 |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0019 | 0.0061 | 0.0012 | 0.0011 | 0.0046 | 0.0030 | 0.0007 |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0036 | 0.0067 | 0.0083 | 0.0013 | 0.0061 | 0.0028 | 0.0008 |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0058 | 0.0067 | 0.0091 | 0.0070 | 0.0080 | 0.0040 | 0.0017 |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0079 | 0.0068 | 0.0092 | 0.0080 | 0.0081 | 0.0052 | 0.0029 |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0056 | 0.0089 | 0.0056 | 0.0079 | 0.0083 | 0.0068 | 0.0094 |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0072 | 0.0099 | 0.0076 | 0.0097 | 0.0116 | 0.0094 | 0.0097 |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0074 | 0.0079 | 0.0080 | 0.0085 | 0.0162 | 0.0080 | 0.0097 |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0066 | 0.0092 | 0.0088 | 0.0096 | 0.0156 | 0.0099 | 0.0083 |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0048 | 0.0051 | 0.0057 | 0.0094 | 0.0127 | 0.0078 | 0.0093 |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0048 | 0.0043 | 0.0057 | 0.0093 | 0.0085 | 0.0094 | 0.0089 |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0070 | 0.0043 | 0.0046 | 0.0082 | 0.0090 | 0.0063 | 0.0053 |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0039 | 0.0036 | 0.0052 | 0.0096 | 0.0085 | 0.0057 | 0.0034 |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0029 | 0.0034 | 0.0051 | 0.0071 | 0.0084 | 0.0042 | 0.0013 |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0043 | 0.0035 | 0.0038 | 0.0056 | 0.0056 | 0.0034 | 0.0016 |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0032 | 0.0034 | 0.0035 | 0.0042 | 0.0046 | 0.0041 | 0.0016 |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0057 | 0.0013 | 0.0051 | 0.0040 | 0.0053 | 0.0040 | 0.0028 |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0057 | 0.0036 | 0.0072 | 0.0033 | 0.0075 | 0.0036 | 0.0029 |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0050 | 0.0034 | 0.0077 | 0.0069 | 0.0063 | 0.0032 | 0.0043 |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0050 | 0.0032 | 0.0048 | 0.0092 | 0.0053 | 0.0069 | 0.0049 |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0094 | 0.0027 | 0.0016 | 0.0084 | 0.0063 | 0.0044 | 0.0029 |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0055 | 0.0025 | 0.0011 | 0.0088 | 0.0056 | 0.0033 | 0.0030 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 0.0049 | 0.0051 | 0.0051 | 0.0063 | 0.0078 | 0.0052 | 0.0041 |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด | 0.0014 | 0.0013 | 0.0011 | 0.0009 | 0.0046 | 0.0005 |
| | ค่าสูงสุด | 0.0094 | 0.0099 | 0.0092 | 0.0097 | 0.0162 | 0.0097 |
| 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 นายคุณากร มั่นชื่น

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวศรัญญา เฉลิธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรหม (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | |
|------------------------|--|---------------------|
| | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0015 | |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0011 | |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0009 | |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0010 | |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0013 | |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0028 | |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0009 | |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0011 | |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0011 | |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0028 | |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0025 | |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0023 | |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0024 | |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0021 | |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0020 | |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0020 | |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0028 | |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0020 | |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0021 | |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0028 | |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0040 | |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0015 | |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0027 | |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0029 | |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | 0.0020 |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด | 0.0009 |
| | ค่าสูงสุด | 0.0040 |
| 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 : นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์ดา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | | | | | | |
|----------------------|--|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30-31 มี.ค. 68 | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 1-2 เม.ย. 68 | 2-3 เม.ย. 68 | 3-4 เม.ย. 68 | 4-5 เม.ย. 68 | 4-6 เม.ย. 68 |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0067 | 0.0082 | 0.0056 | 0.0066 | 0.0098 | 0.0099 | 0.0062 |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0077 | 0.0083 | 0.0040 | 0.0091 | 0.0124 | 0.0101 | 0.0072 |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0170 | 0.0047 | 0.0040 | 0.0098 | 0.0078 | 0.0094 | 0.0062 |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0079 | 0.0032 | 0.0038 | 0.0092 | 0.0087 | 0.0082 | 0.0073 |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0080 | 0.0033 | 0.0037 | 0.0083 | 0.0082 | 0.0077 | 0.0068 |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0071 | 0.0038 | 0.0033 | 0.0083 | 0.0083 | 0.0080 | 0.0070 |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0122 | 0.0042 | 0.0045 | 0.0070 | 0.0184 | 0.0083 | 0.0073 |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0125 | 0.0046 | 0.0053 | 0.0079 | 0.0090 | 0.0108 | 0.0073 |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0113 | 0.0054 | 0.0044 | 0.0100 | 0.0077 | 0.0097 | 0.0091 |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0115 | 0.0043 | 0.0040 | 0.0098 | 0.0092 | 0.0098 | 0.0092 |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0130 | 0.0043 | 0.0054 | 0.0088 | 0.0095 | 0.0107 | 0.0078 |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0079 | 0.0033 | 0.0065 | 0.0083 | 0.0090 | 0.0102 | 0.0058 |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0080 | 0.0027 | 0.0064 | 0.0076 | 0.0067 | 0.0100 | 0.0057 |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0054 | 0.0053 | 0.0061 | 0.0073 | 0.0069 | 0.0063 | 0.0077 |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0055 | 0.0048 | 0.0055 | 0.0058 | 0.0052 | 0.0052 | 0.0073 |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0054 | 0.0051 | 0.0052 | 0.0029 | 0.0049 | 0.0046 | 0.0071 |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0051 | 0.0049 | 0.0053 | 0.0044 | 0.0045 | 0.0057 | 0.0058 |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0054 | 0.0051 | 0.0062 | 0.0050 | 0.0038 | 0.0048 | 0.0047 |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0054 | 0.0056 | 0.0059 | 0.0089 | 0.0059 | 0.0051 | 0.0070 |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0112 | 0.0025 | 0.0037 | 0.0062 | 0.0061 | 0.0112 | 0.0047 |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0095 | 0.0024 | 0.0047 | 0.0061 | 0.0050 | 0.0107 | 0.0037 |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0079 | 0.0027 | 0.0053 | 0.0072 | 0.0048 | 0.0114 | 0.0033 |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0076 | 0.0024 | 0.0062 | 0.0073 | 0.0088 | 0.0109 | 0.0032 |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0094 | 0.0021 | 0.0057 | 0.0092 | 0.0103 | 0.0090 | 0.0037 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 0.0087 | 0.0043 | 0.0050 | 0.0075 | 0.0080 | 0.0087 | 0.0063 |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด 0.0051 | 0.0021 | 0.0033 | 0.0029 | 0.0038 | 0.0046 | 0.0032 |
| | ค่าสูงสุด 0.0170 | 0.0083 | 0.0065 | 0.0100 | 0.0184 | 0.0114 | 0.0092 |
| 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 นายคุณากร มั่นชื่น

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวศรัญญา เอลิมธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | |
|------------------------|--|---------------------|
| | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0013 | |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0023 | |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0035 | |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0041 | |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0054 | |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0033 | |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0038 | |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0029 | |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0025 | |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0023 | |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0020 | |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0018 | |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0018 | |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0017 | |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0017 | |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0021 | |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0033 | |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0041 | |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0022 | |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0018 | |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0012 | |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0008 | |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0014 | |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0025 | |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | 0.0025 |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด | 0.0008 |
| | ค่าสูงสุด | 0.0054 |
| 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 : นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์ตา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | | | | | | |
|----------------------|--|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30-31 มี.ค. 68 | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 1-2 เม.ย. 68 | 2-3 เม.ย. 68 | 3-4 เม.ย. 68 | 4-5 เม.ย. 68 | 4-6 เม.ย. 68 |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0076 | 0.0061 | 0.0076 | 0.0066 | 0.0073 | 0.0077 | 0.0072 |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0074 | 0.0063 | 0.0073 | 0.0065 | 0.0076 | 0.0086 | 0.0073 |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0073 | 0.0067 | 0.0075 | 0.0068 | 0.0077 | 0.0081 | 0.0073 |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0073 | 0.0068 | 0.0076 | 0.0066 | 0.0077 | 0.0075 | 0.0072 |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0077 | 0.0066 | 0.0076 | 0.0066 | 0.0076 | 0.0073 | 0.0074 |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0079 | 0.0069 | 0.0075 | 0.0067 | 0.0077 | 0.0075 | 0.0077 |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0079 | 0.0072 | 0.0077 | 0.0068 | 0.0077 | 0.0074 | 0.0077 |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0080 | 0.0070 | 0.0076 | 0.0068 | 0.0077 | 0.0072 | 0.0078 |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0080 | 0.0068 | 0.0078 | 0.0069 | 0.0077 | 0.0073 | 0.0078 |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0079 | 0.0067 | 0.0076 | 0.0070 | 0.0078 | 0.0074 | 0.0077 |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0077 | 0.0070 | 0.0077 | 0.0070 | 0.0077 | 0.0073 | 0.0076 |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0078 | 0.0071 | 0.0079 | 0.0070 | 0.0077 | 0.0074 | 0.0074 |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0079 | 0.0066 | 0.0077 | 0.0071 | 0.0077 | 0.0073 | 0.0075 |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0080 | 0.0068 | 0.0078 | 0.0071 | 0.0077 | 0.0071 | 0.0076 |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0080 | 0.0069 | 0.0076 | 0.0072 | 0.0077 | 0.0073 | 0.0074 |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0079 | 0.0071 | 0.0077 | 0.0072 | 0.0077 | 0.0074 | 0.0076 |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0078 | 0.0070 | 0.0078 | 0.0071 | 0.0083 | 0.0076 | 0.0073 |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0079 | 0.0073 | 0.0077 | 0.0072 | 0.0081 | 0.0075 | 0.0074 |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0077 | 0.0072 | 0.0080 | 0.0071 | 0.0082 | 0.0073 | 0.0073 |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0078 | 0.0073 | 0.0078 | 0.0073 | 0.0079 | 0.0073 | 0.0072 |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0077 | 0.0076 | 0.0077 | 0.0073 | 0.0079 | 0.0073 | 0.0071 |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0067 | 0.0075 | 0.0076 | 0.0073 | 0.0074 | 0.0073 | 0.0071 |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0070 | 0.0073 | 0.0078 | 0.0073 | 0.0075 | 0.0072 | 0.0070 |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0067 | 0.0075 | 0.0079 | 0.0072 | 0.0078 | 0.0070 | 0.0070 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 0.0076 | 0.0070 | 0.0077 | 0.0070 | 0.0077 | 0.0074 | 0.0074 |
| มาตรฐาน 24 ชั่วโมง | 0.12 ^{2/} | | | | | | |
| ค่าเฉลี่ย | ค่าต่ำสุด | 0.0067 | 0.0061 | 0.0073 | 0.0065 | 0.0073 | 0.007 |
| 1 ชั่วโมง | ค่าสูงสุด | 0.0080 | 0.0076 | 0.0080 | 0.0073 | 0.0083 | 0.0078 |
| 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 นายคุณากร มั่นชื่น

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวศรัญญา เฉลิมธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | |
|----------------------|--|--------------------|
| | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0023 | |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0023 | |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0021 | |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0022 | |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0022 | |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0024 | |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0025 | |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0025 | |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0024 | |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0024 | |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0024 | |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0023 | |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0024 | |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0026 | |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0023 | |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0023 | |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0022 | |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0023 | |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0023 | |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0023 | |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0023 | |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0021 | |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0022 | |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0021 | |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | 0.0023 |
| มาตรฐาน 24 ชั่วโมง | | 0.12 ^{2/} |
| ค่าเฉลี่ย | ค่าต่ำสุด | 0.0021 |
| 1 ชั่วโมง | ค่าสูงสุด | 0.0026 |
| 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 แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ดา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | | | | | | |
|----------------------|--|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30-31 มี.ค. 68 | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 1-2 เม.ย. 68 | 2-3 เม.ย. 68 | 3-4 เม.ย. 68 | 4-5 เม.ย. 68 | 4-6 เม.ย. 68 |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0054 | 0.0050 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0055 | 0.0050 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0053 | 0.0051 | 0.0049 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0053 | 0.0051 | 0.0050 | 0.0049 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0052 | 0.0051 | 0.0050 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0052 | 0.0050 | 0.0050 | 0.0047 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0052 | 0.0050 | 0.0049 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0052 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0051 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0052 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0051 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0051 | 0.0051 | 0.0049 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 | 0.0048 |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0051 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0051 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0051 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0051 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0051 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0051 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0051 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 | 0.0048 | 0.0049 |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0050 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 | 0.0049 |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0050 | 0.0051 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 | 0.0048 |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0051 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 | 0.0049 |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0051 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0047 | 0.0048 | 0.0049 | 0.0048 |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0050 | 0.0050 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0049 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 0.0052 | 0.0050 | 0.0049 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 | 0.0048 |
| มาตรฐาน 24 ชั่วโมง | 0.12 ^{2/} | | | | | | |
| ค่าเฉลี่ย | ค่าต่ำสุด | 0.0050 | 0.005 | 0.0048 | 0.0047 | 0.0048 | 0.0048 |
| 1 ชั่วโมง | ค่าสูงสุด | 0.0055 | 0.0051 | 0.0050 | 0.0050 | 0.0049 | 0.0049 |
| 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 แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายคุณากร มั่นชื่น

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวศรัญญา เฉลิมธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | |
|------------------------|--|--------------------|
| | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0010 | |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0010 | |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0010 | |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0010 | |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0010 | |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0010 | |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0010 | |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0010 | |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0011 | |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0010 | |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0011 | |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0010 | |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0010 | |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0011 | |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0010 | |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0010 | |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0012 | |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0012 | |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0012 | |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0012 | |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0011 | |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0010 | |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0011 | |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0010 | |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | 0.0011 |
| มาตรฐาน 24 ชั่วโมง | | 0.12 ^{2/} |
| ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าต่ำสุด | 0.0010 |
| | ค่าสูงสุด | 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 แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ดา

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | | | | | | |
|----------------------|--|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30-31 มี.ค. 68 | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 1-2 เม.ย. 68 | 2-3 เม.ย. 68 | 3-4 เม.ย. 68 | 4-5 เม.ย. 68 | 4-6 เม.ย. 68 |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0027 | 0.0019 | 0.0022 | 0.0042 | 0.0035 | 0.0025 | 0.0041 |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0010 | 0.0018 | 0.0019 | 0.0024 | 0.0029 | 0.0036 | 0.0063 |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0013 | 0.0047 | 0.0016 | 0.0022 | 0.0031 | 0.0023 | 0.0044 |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0010 | 0.0029 | 0.0020 | 0.0019 | 0.0023 | 0.0036 | 0.0049 |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0004 | 0.0054 | 0.0020 | 0.0025 | 0.0024 | 0.0017 | 0.0033 |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0009 | 0.0048 | 0.0022 | 0.0025 | 0.0022 | 0.0015 | 0.0020 |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0027 | 0.0019 | 0.0028 | 0.0023 | 0.0016 | 0.0015 | 0.0016 |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0022 | 0.0018 | 0.0025 | 0.0026 | 0.0023 | 0.0015 | 0.0020 |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0016 | 0.0019 | 0.0029 | 0.0020 | 0.0014 | 0.0015 | 0.0021 |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0010 | 0.0013 | 0.0016 | 0.0020 | 0.0013 | 0.0015 | 0.0017 |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0017 | 0.0021 | 0.0016 | 0.0015 | 0.0011 | 0.0015 | 0.0020 |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0049 | 0.0027 | 0.0015 | 0.0019 | 0.0013 | 0.0015 | 0.0035 |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0057 | 0.0062 | 0.0037 | 0.0017 | 0.0016 | 0.0015 | 0.0029 |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0056 | 0.0029 | 0.0040 | 0.0022 | 0.0013 | 0.0014 | 0.0018 |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0041 | 0.0073 | 0.0051 | 0.0029 | 0.0017 | 0.0015 | 0.0025 |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0028 | 0.0049 | 0.0043 | 0.0017 | 0.0015 | 0.0013 | 0.0018 |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0078 | 0.0070 | 0.0016 | 0.0016 | 0.0015 | 0.0013 | 0.0030 |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0074 | 0.0060 | 0.0042 | 0.0019 | 0.0023 | 0.0015 | 0.0033 |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0063 | 0.0038 | 0.0049 | 0.0035 | 0.0045 | 0.0013 | 0.0032 |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0024 | 0.0046 | 0.0070 | 0.0035 | 0.0037 | 0.0015 | 0.0025 |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0043 | 0.0056 | 0.0011 | 0.0017 | 0.0024 | 0.0027 | 0.0011 |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0031 | 0.0015 | 0.0019 | 0.0026 | 0.0020 | 0.0018 | 0.0019 |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0062 | 0.0057 | 0.0039 | 0.0041 | 0.0013 | 0.0029 | 0.0042 |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0027 | 0.0033 | 0.0036 | 0.0028 | 0.0027 | 0.0027 | 0.0026 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 0.0033 | 0.0038 | 0.0029 | 0.0024 | 0.0022 | 0.0019 | 0.0029 |
| มาตรฐาน 24 ชั่วโมง | 0.12 ^{2/} | | | | | | |
| ค่าเฉลี่ย | ค่าต่ำสุด | 0.0004 | 0.0013 | 0.0011 | 0.0015 | 0.0011 | 0.0013 |
| 1 ชั่วโมง | ค่าสูงสุด | 0.0078 | 0.0073 | 0.0070 | 0.0042 | 0.0045 | 0.0036 |
| 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 นายคุณากร มั่นชื่น

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวศรัญญา เฉลิมธำรงค์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

| ช่วงเวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) | |
|----------------------|--|--------------------|
| | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| 16.00 – 17.00 น. | 0.0017 | |
| 17.00 – 18.00 น. | 0.0017 | |
| 18.00 – 19.00 น. | 0.0018 | |
| 19.00 – 20.00 น. | 0.0018 | |
| 20.00 – 21.00 น. | 0.0018 | |
| 21.00 – 22.00 น. | 0.0018 | |
| 22.00 – 23.00 น. | 0.0018 | |
| 23.00 – 24.00 น. | 0.0018 | |
| 00.00 – 01.00 น. | 0.0018 | |
| 01.00 – 02.00 น. | 0.0019 | |
| 02.00 – 03.00 น. | 0.0020 | |
| 03.00 – 04.00 น. | 0.0020 | |
| 04.00 – 05.00 น. | 0.0020 | |
| 05.00 – 06.00 น. | 0.0020 | |
| 06.00 – 07.00 น. | 0.0020 | |
| 07.00 – 08.00 น. | 0.0019 | |
| 08.00 – 09.00 น. | 0.0018 | |
| 09.00 – 10.00 น. | 0.0017 | |
| 10.00 – 11.00 น. | 0.0017 | |
| 11.00 – 12.00 น. | 0.0017 | |
| 12.00 – 13.00 น. | 0.0017 | |
| 13.00 – 14.00 น. | 0.0017 | |
| 14.00 – 15.00 น. | 0.0017 | |
| 15.00 – 16.00 น. | 0.0017 | |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | 0.0018 |
| มาตรฐาน 24 ชั่วโมง | | 0.12 ^{2/} |
| ค่าเฉลี่ย | ค่าต่ำสุด | 0.0017 |
| 1 ชั่วโมง | ค่าสูงสุด | 0.0020 |
| 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 นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวอรรณณ รักยง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0733030, 1439337
ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0731331, 1437520
ชื่อสถานีตรวจวัด : หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร (A3) ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : 47P 0734312, 1437710

| วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด | | | | | |
|-----------------------|--|-------------------------|---------------------|--|-------------------------|---------------------|
| | TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³) | | | PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (mg/m ³) | | |
| | หมู่ที่ 4 | หมู่ที่ 6 | หมู่ที่ 3 | หมู่ที่ 4 | หมู่ที่ 6 | หมู่ที่ 3 |
| | บ้านวังตาผิน (A1) | บ้านมายางพรใหม่ (A2) | บ้านมายางพร (A3) | บ้านวังตาผิน (A1) | บ้านมายางพรใหม่ (A2) | บ้านมายางพร (A3) |
| 30-31 มี.ค. 68 | 0.038 | 0.050 | 0.057 | 0.029 | 0.043 | 0.030 |
| 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | 0.064 | 0.053 | 0.070 | 0.036 | 0.043 | 0.031 |
| 1-2 เม.ย. 68 | 0.095 | 0.081 | 0.090 | 0.057 | 0.063 | 0.041 |
| 2-3 เม.ย. 68 | 0.093 | 0.056 | 0.069 | 0.045 | 0.040 | 0.027 |
| 3-4 เม.ย. 68 | 0.066 | 0.040 | 0.062 | 0.030 | 0.029 | 0.024 |
| 4-5 เม.ย. 68 | 0.045 | 0.044 | 0.057 | 0.024 | 0.036 | 0.022 |
| 4-6 เม.ย. 68 | 0.052 | 0.046 | 0.066 | 0.028 | 0.027 | 0.027 |
| ค่าต่ำสุด | 0.038 | 0.040 | 0.057 | 0.024 | 0.027 | 0.022 |
| ค่าสูงสุด | 0.095 | 0.081 | 0.090 | 0.057 | 0.063 | 0.041 |
| 8-9 มิ.ย. 68 | 0.071 | 0.029 | 0.038 | 0.024 | 0.021 | 0.025 |
| มาตรฐาน ^{2/} | 0.33 | | | 0.12 | | |

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก

นายคุณากร มั่นชื่น

นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์ดา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นางสาวกนกกร เอนก

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์

นางสาวศรัญญา เฉลิมธำรงค์

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0011

เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

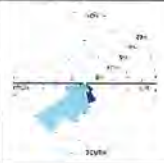
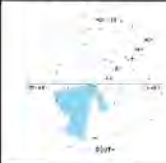
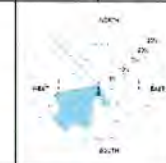
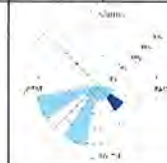
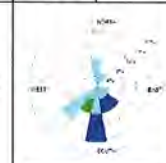
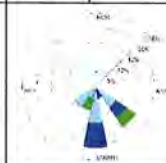
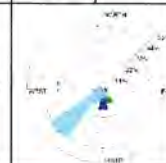
สรุปผลการตรวจวัด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

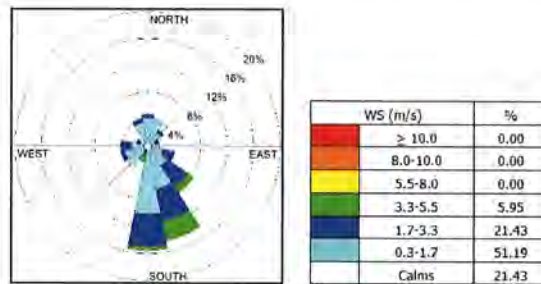
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| หมู่ที่ 6 บ้านมายางพรใหม่ (A2) (47P 0731331, 1437520) | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----|---|-----|---|-----|---|-----|--|-----|---|-----|---|-----|
| เวลา (น.) | 30-31 มี.ค. 68 | | 31 มี.ค.-1 เม.ย. 68 | | 1-2 เม.ย. 68 | | 2-3 เม.ย. 68 | | 3-4 เม.ย. 68 | | 4-5 เม.ย. 68 | | 4-6 เม.ย. 68 | |
| | WS | WD | WS | WD | WS | WD | WS | WD | WS | WD | WS | WD | WS | WD |
| 09.00-10.00 | 1.4 | WSW | 0.5 | ENE | 0.5 | NNE | 0.7 | SE | 2.1 | ESE | 2.0 | S | 0.6 | SW |
| 10.00-11.00 | 0.8 | WSW | 0.8 | SSE | 1.0 | NNE | 1.0 | NNW | 0.4 | ESE | 2.0 | SE | 1.7 | S |
| 11.00-12.00 | 0.3 | WSW | 3.7 | SE | 0.1 | - | 1.3 | SW | 1.2 | SW | 2.1 | SSE | 2.3 | SE |
| 12.00-13.00 | 1.7 | SE | 3.9 | SSE | 0.9 | NE | 1.2 | WNW | 2.3 | SE | 1.7 | W | 1.6 | S |
| 13.00-14.00 | 2.5 | WSW | 3.2 | SSE | 2.4 | ESE | 1.3 | WSW | 3.5 | SSW | 2.3 | S | 2.2 | SSE |
| 14.00-15.00 | 1.8 | NW | 1.3 | SE | 1.7 | SSE | 1.2 | NNE | 4.2 | SSW | 0.0 | - | 3.4 | SE |
| 15.00-16.00 | 2.6 | N | 0.6 | E | 1.3 | WSW | 2.9 | W | 1.6 | SSE | 4.7 | SSE | 4.2 | SSE |
| 16.00-17.00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 1.7 | WNW | 1.4 | SW | 2.6 | S | 2.0 | SSE | 3.7 | SSE |
| 17.00-18.00 | 0.0 | - | 0.7 | E | 2.2 | W | 4.4 | SSE | 1.5 | S | 2.2 | S | 3.4 | S |
| 18.00-19.00 | 0.4 | NNE | 0.8 | SE | 1.5 | W | 0.3 | W | 0.9 | WSW | 2.2 | SSE | 2.1 | S |
| 19.00-20.00 | 0.4 | N | 0.8 | S | 0.0 | - | 0.7 | SE | 0.7 | SW | 1.3 | S | 1.6 | S |
| 20.00-21.00 | 0.0 | - | 0.5 | SE | 1.0 | ESE | 0.0 | - | 1.3 | SSW | 1.6 | SW | 1.6 | S |
| 21.00-22.00 | 0.0 | - | 0.9 | S | 0.0 | - | 1.8 | ESE | 0.7 | S | 0.8 | S | 1.9 | S |
| 22.00-23.00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.4 | S | 0.3 | E | 0.0 | - | 1.2 | S | 0.0 | - |
| 23.00-00.00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.2 | - | 0.9 | ESE | 0.3 | S | 1.2 | S | 0.0 | - |
| 00.00-01.00 | 0.0 | - | 0.9 | NNW | 0.5 | NE | 2.4 | S | 0.0 | - | 1.4 | S | 1.1 | SSE |
| 01.00-02.00 | 0.4 | W | 0.0 | - | 0.0 | - | 2.1 | SSE | 0.0 | - | 0.6 | S | 1.7 | SSE |
| 02.00-03.00 | 0.8 | NNE | 0.6 | NNW | 0.6 | N | 1.6 | S | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.8 | SSE |
| 03.00-04.00 | 0.6 | N | 0.5 | N | 0.6 | NE | 1.2 | ESE | 0.4 | W | 0.0 | - | 0.4 | SSE |
| 04.00-05.00 | 0.0 | - | 0.2 | - | 0.0 | - | 0.4 | NE | 0.0 | - | 0.1 | - | 0.6 | SSE |
| 05.00-06.00 | 1.1 | NNW | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.8 | SSE | 0.8 | NNE | 0.0 | - |
| 06.00-07.00 | 0.3 | N | 1.2 | N | 0.9 | N | 1.9 | NE | 1.5 | SSE | 0.2 | - | 0.6 | SSE |
| 07.00-08.00 | 1.6 | NNW | 1.9 | NNW | 1.8 | ENE | 1.7 | SE | 1.6 | WNW | 1.2 | SE | 0.9 | SSE |
| 08.00-09.00 | 0.6 | ENE | 0.7 | NNE | 0.9 | NNW | 2.5 | SE | 2.0 | SSW | 1.3 | S | 0.5 | SSE |
| หน่วย | m/s | - | m/s | - | m/s | - | m/s | - | m/s | - | m/s | - | m/s | - |
| ผังลม (Wind Rose) |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |

ตารางที่ 3.4-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

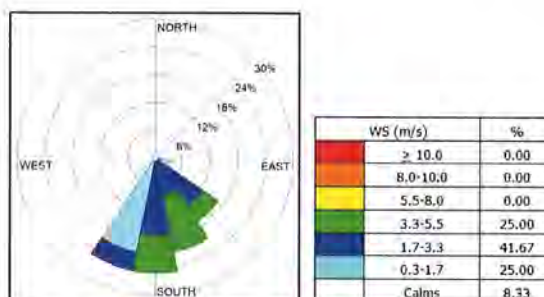
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) (47P 0731331, 1437520) | | |
|--|--|-----|
| เวลา | 8-9 มิ.ย. 68 | |
| | WS | WD |
| 16.00-17.00 | 3.1 | SE |
| 17.00-18.00 | 2.3 | SE |
| 18.00-19.00 | 0.6 | ESE |
| 19.00-20.00 | 3.6 | SSE |
| 20.00-21.00 | 2.9 | SSE |
| 21.00-22.00 | 2.3 | SE |
| 22.00-23.00 | 2.6 | SSE |
| 23.00-00.00 | 3.5 | SSE |
| 00.00-01.00 | 1.8 | S |
| 01.00-02.00 | 1.8 | S |
| 02.00-03.00 | 2.6 | S |
| 03.00-04.00 | 4.0 | S |
| 04.00-05.00 | 3.0 | S |
| 05.00-06.00 | 1.3 | SSW |
| 06.00-07.00 | 0.0 | - |
| 07.00-08.00 | 0.0 | - |
| 08.00-09.00 | 0.6 | SSW |
| 09.00-10.00 | 1.3 | SSW |
| 10.00-11.00 | 1.6 | SSW |
| 11.00-12.00 | 1.1 | SSW |
| 12.00-13.00 | 1.9 | SSW |
| 13.00-14.00 | 4.2 | S |
| 14.00-15.00 | 4.6 | SSE |
| 15.00-16.00 | 3.7 | SE |
| หน่วย | m/s | - |
| ผังลม (Wind Rose) |  | |



ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที

ฝั่งลมระหว่างวันที่ 30 มีนาคม-6 เมษายน พ.ศ. 2568



ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ถึงตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที

ฝั่งลมระหว่างวันที่ 8-9 มิถุนายน พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.4-2 แสดงฝั่งลมบริเวณ หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| | | | |
|---|---|----------------|----------------------------|
| บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม | บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด | | |
| ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก | นาย कुमार | มันชิน | |
| | นายอนุรักษ์ | ทองขจรศักดิ์ตา | |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายศรายุทธ | จิตรานนท์ | ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นายวิชาญ | ขุนหรีด | ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-2760-3000 | | |

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1), หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) และ หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-3 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-3

ตารางที่ 3.4-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด | | | | |
|-------------------------------|---------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| | | NO ₂ (ppm) | SO ₂ (ppm) | | TSP (mg/m ³) | PM-10 (mg/m ³) |
| | | ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง |
| หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน | 1-8 ก.พ. 65 | 0.0052-0.0234 | 0.0020-0.0037 | 0.0024-0.0027 | 0.068-0.160 | 0.038-0.099 |
| | 1-8 ส.ค. 65 | <0.001-0.043 | 0.003 | 0.003 | 0.028-0.051 | 0.016-0.025 |
| | 13-14 ก.ย. 65 | 0.005-0.011 | 0.004-0.009 | 0.006 | 0.095 | 0.041 |
| | 13-20 ก.พ. 66 | <0.001-0.014 | <0.001-0.004 | 0.001-0.003 | 0.086-0.160 | 0.048-0.098 |
| | 26 ส.ค.-2 ก.ย. 66 | <0.001-0.014 | 0.001-0.003 | <0.001-0.004 | 0.022-0.064 | 0.013-0.025 |
| | 16-23 ก.พ. 67 | 0.004-0.020 | 0.002-0.021 | 0.004-0.008 | 0.071-0.096 | 0.071-0.096 |
| | 17-19 มี.ค. 67 | 0.004-0.021 | <0.001-0.001 | <0.001 | 0.069-0.080 | 0.069-0.080 |
| | 12-13 มิ.ย. 67 | 0.003-0.019 | 0.001-0.009 | 0.004 | 0.011 | 0.011 |
| | 23-30 ส.ค. 67 | 0.0022-0.0186 | 0.0017-0.0034 | 0.0018-0.0022 | 0.036-0.072 | 0.009-0.037 |
| | 30 มี.ค.-6 เม.ย. 68 | 0.0001-0.0083 | 0.0061-0.0086 | 0.007-0.0077 | 0.038-0.095 | 0.024-0.057 |
| | 8-9 มิ.ย. 68 | 0.0016-0.0174 | 0.0021-0.0026 | 0.0023 | 0.071 | 0.024 |
| หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ | 1-8 ก.พ. 65 | 0.0025-0.0190 | 0.0044-0.0054 | 0.0048-0.0050 | 0.132-0.255 | 0.067-0.109 |
| | 1-8 ส.ค. 65 | <0.001--0.043 | 0.002 | 0.002 | 0.046-0.212 | 0.014-0.052 |
| | 13-14 ก.ย. 65 | 0.004-0.011 | <0.001-0.006 | 0.004 | 0.067 | 0.038 |
| | 13-20 ก.พ. 66 | 0.008-0.040 | 0.003-0.005 | 0.003-0.004 | 0.072-0.140 | 0.046-0.115 |
| | 26 ส.ค.-2 ก.ย. 66 | 0.001-0.014 | <0.001 | <0.001 | 0.029-0.049 | 0.016-0.027 |
| | 16-23 ก.พ. 67 | 0.004-0.011 | 0.006-0.018 | 0.007-0.009 | 0.044-0.090 | 0.044-0.090 |
| | 17-19 มี.ค. 67 | 0.002-0.010 | <0.001-0.003 | <0.001 | 0.059-0.063 | 0.059-0.063 |
| | 12-13 มิ.ย. 67 | 0.004-0.011 | 0.003-0.010 | 0.006 | 0.028 | 0.028 |
| | 23-30 ส.ค. 67 | 0.0017-0.0252 | 0.0004-0.0021 | 0.0006-0.0010 | 0.030-0.100 | 0.014-0.028 |
| | 30 มี.ค.-6 เม.ย. 68 | 0.0005-0.0162 | 0.0047-0.0055 | 0.0048-0.0052 | 0.040-0.081 | 0.027-0.063 |
| | 8-9 มิ.ย. 68 | 0.0009-0.0040 | 0.0010-0.0012 | 0.0011 | 0.029 | 0.021 |
| มาตรฐาน | | 0.170 ^{1/} | 0.3 ^{3/} | 0.12 ^{2/} | 0.33 ^{2/} | 0.12 ^{2/} |

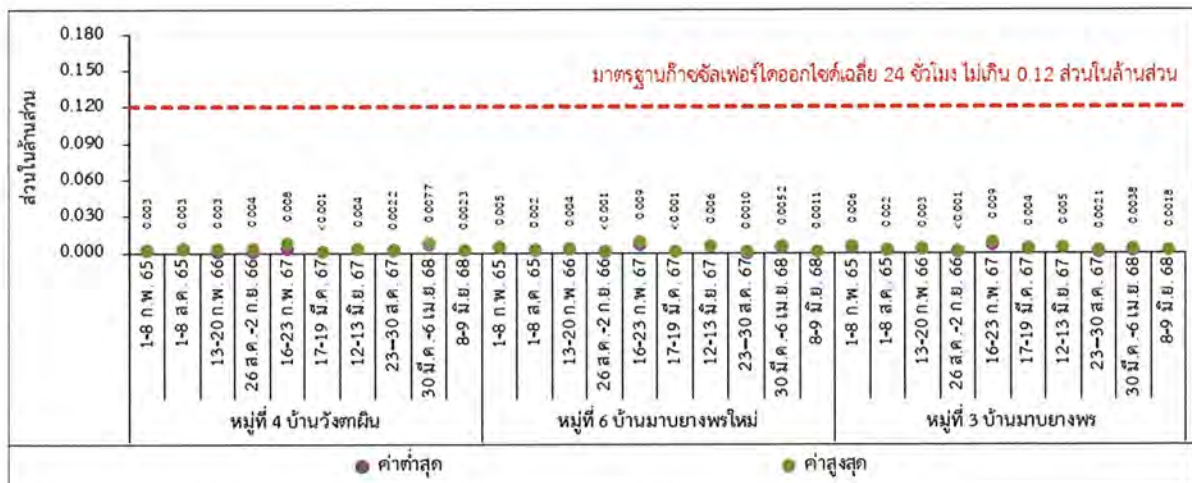
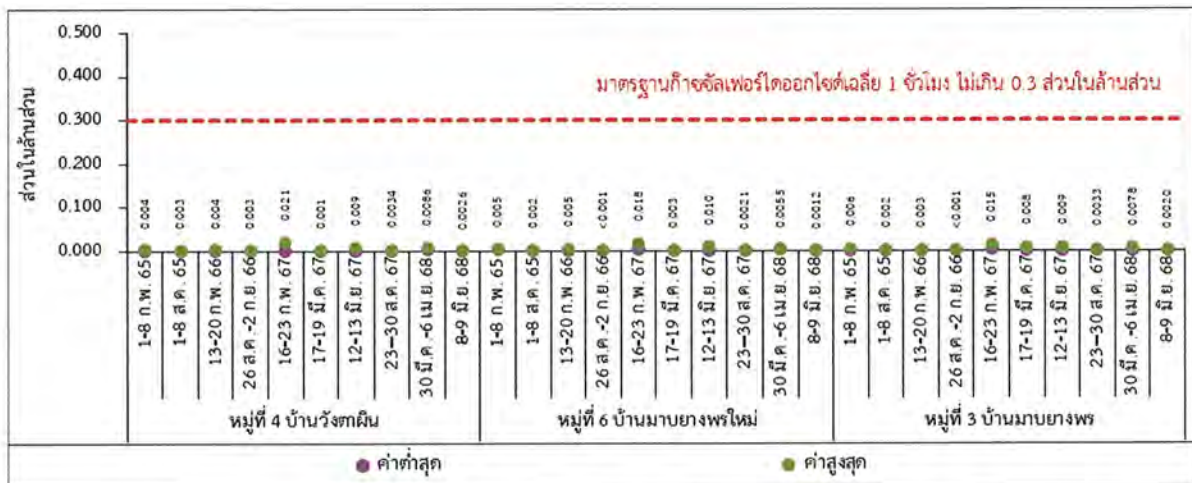
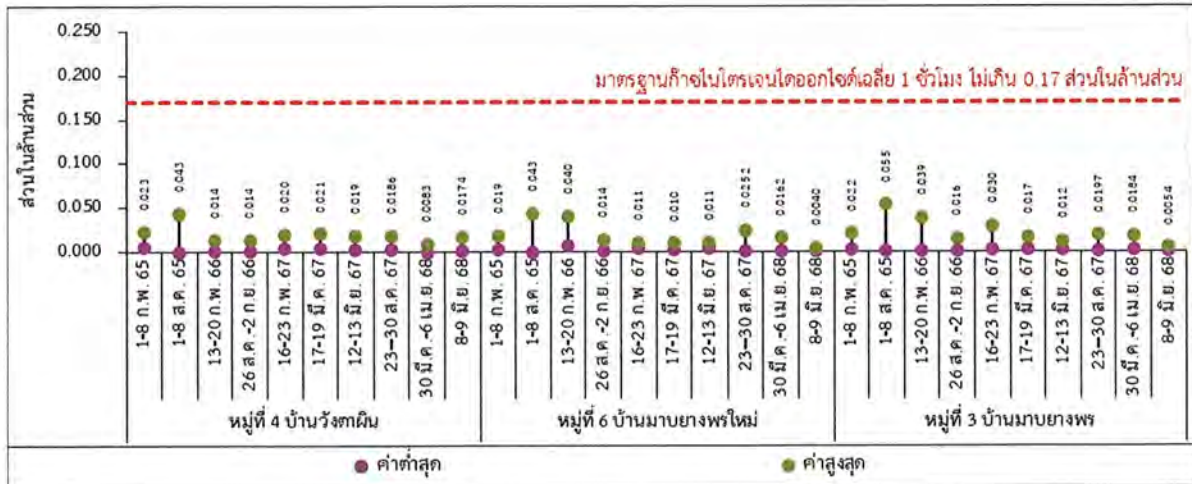
ตารางที่ 3.4-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด | | | | |
|--------------------------|---------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| | | NO ₂ (ppm) | SO ₂ (ppm) | | TSP (mg/m ³) | PM-10 (mg/m ³) |
| | | ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง |
| หมู่ที่ 3 บ้านมายางพร | 1-8 ก.พ. 65 | 0.0027-0.0216 | 0.0034-0.0064 | 0.0046-0.0055 | 0.052-0.103 | 0.035-0.074 |
| | 1-8 ส.ค. 65 | 0.001-0.055 | 0.001-0.002 | 0.002 | 0.019-0.039 | 0.014-0.021 |
| | 13-14 ก.ย. 65 | 0.001-0.014 | 0.002-0.006 | 0.003 | 0.024 | 0.021 |
| | 13-20 ก.พ. 66 | <0.001-0.039 | 0.002-0.003 | 0.003 | 0.040-0.141 | 0.026-0.068 |
| | 26 ส.ค.-2 ก.ย. 66 | <0.001-0.016 | <0.001 | <0.001 | 0.036-0.062 | 0.017-0.028 |
| | 16-23 ก.พ. 67 | 0.002-0.030 | 0.004-0.015 | 0.007-0.009 | 0.083-0.194 | 0.083-0.194 |
| | 17-19 มี.ค. 67 | 0.004-0.017 | <0.001-0.008 | 0.003-0.004 | 0.064-0.242 | 0.064-0.242 |
| | 12-13 มิ.ย. 67 | 0.003-0.012 | 0.001-0.009 | 0.005 | 0.065 | 0.065 |
| | 23-30 ส.ค. 67 | 0.0007-0.0197 | 0.0008-0.0033 | 0.0015-0.0021 | 0.036-0.050 | 0.024-0.037 |
| | 30 มี.ค.-6 เม.ย. 68 | 0.0021-0.0184 | 0.0004-0.0078 | 0.0019-0.0038 | 0.057-0.090 | 0.022-0.041 |
| | 8-9 มิ.ย. 68 | 0.0008-0.0054 | 0.0017-0.0020 | 0.0018 | 0.038 | 0.025 |
| มาตรฐาน | | 0.170 ^{1/} | 0.3 ^{3/} | 0.12 ^{2/} | 0.33 ^{2/} | 0.12 ^{2/} |

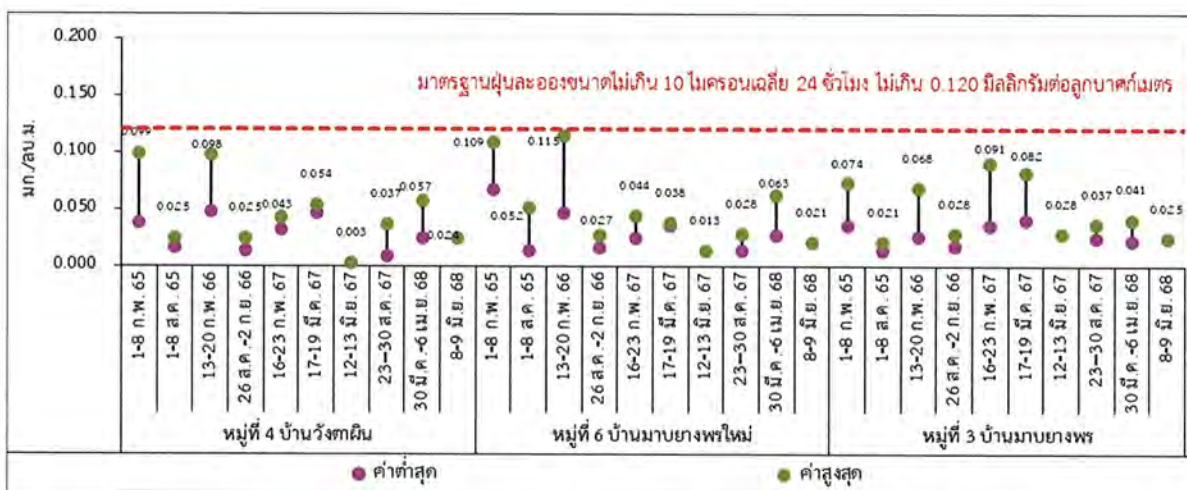
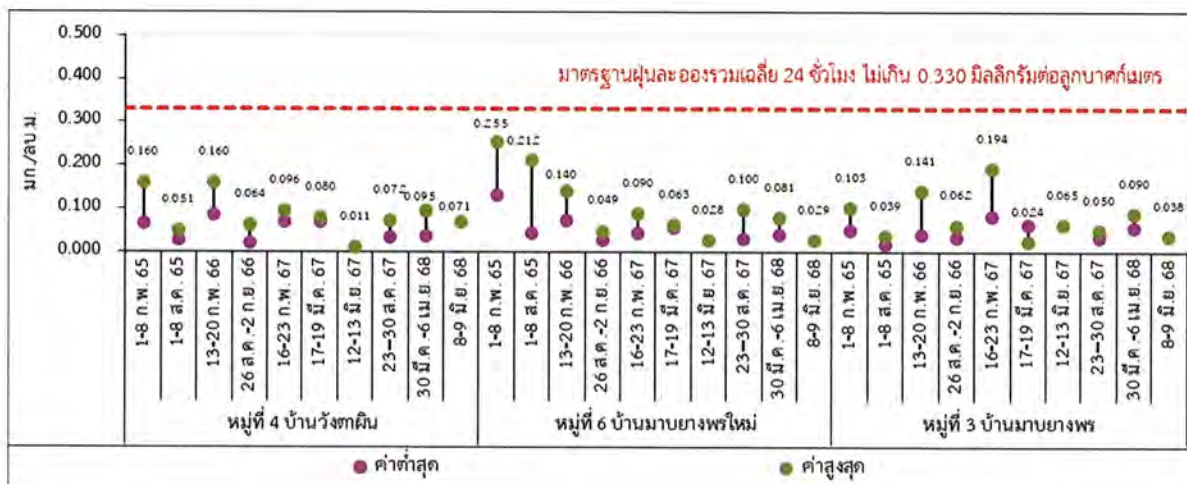
มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปเป็นเวลา 1 ชั่วโมง



รูปที่ 3.4-3 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3.4-3 (ต่อ) กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

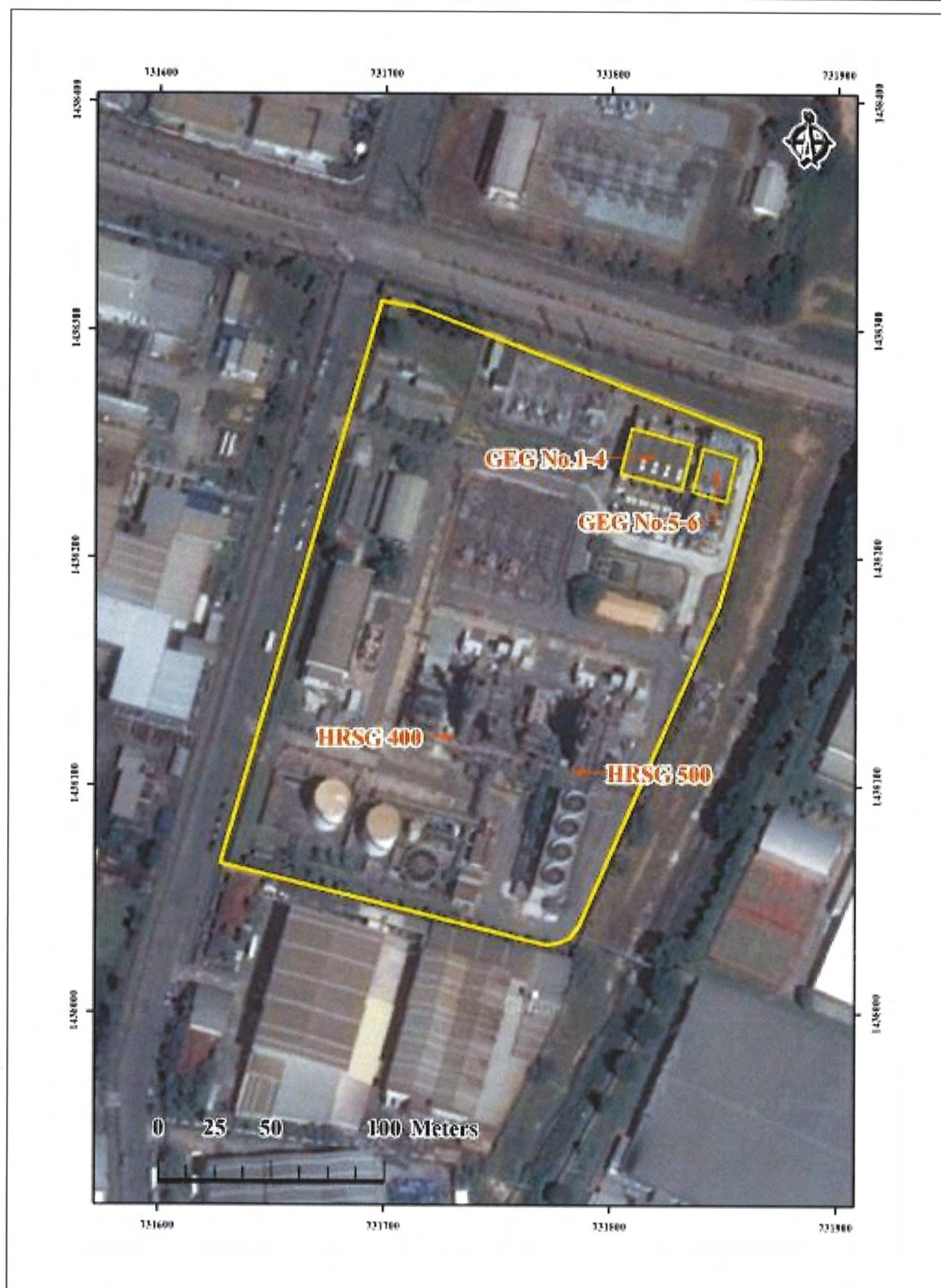
3.4.1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ดังนี้

การตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และ ก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า

การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ที่ตรวจวัดสารมลพิษจากปล่องของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

การตรวจวัดแบบ stack sampling ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 1 ปล่อง GEG 2 ปล่อง GEG 3 ปล่อง GEG 4 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 ทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-4



รูปที่ 3.4-4 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

1) ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังภาคผนวก ค-2 และตารางที่ 3.4-4 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- ปล่อง HRSG 400

| | | | |
|----------------------------|------------------|-------------|-------------------------------------|
| (1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 8.96-96.83 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.00-0.11 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.06-83.25 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (4) ก๊าซออกซิเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 11.75-21.89 | เปอร์เซ็นต์ |

- ปล่อง HRSG 500

| | | | |
|----------------------------|------------------|-------------|-------------------------------------|
| (1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 16.27-95.57 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.00-1.32 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.86-40.74 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (4) ก๊าซออกซิเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 8.87-21.01 | เปอร์เซ็นต์ |

- ปล่อง GEG 5

| | | | |
|----------------------------|------------------|-------------|-------------------------------------|
| (1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.38-33.94 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.00-3.92 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.01-472.45 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (4) ก๊าซออกซิเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 8.79-24.57 | เปอร์เซ็นต์ |

- ปล่อง GEG 6

| | | | |
|----------------------------|------------------|-------------|-------------------------------------|
| (1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.01-32.89 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.00-4.02 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 0.01-481.42 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| (4) ก๊าซออกซิเจน | มีค่าอยู่ระหว่าง | 9.25-22.97 | เปอร์เซ็นต์ |

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง ทั้ง 4 ปล่อง พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 สำหรับก๊าซออกซิเจนยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง(CEMs)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานีตรวจวัด | เดือน/ปี | ผลการตรวจวัด | | | |
|---------------------------------|-----------------|---------------------------------|-----------------------|-------------------|--------------------|
| | | ความเข้มข้นที่ 7%O ₂ | | | O ₂ (%) |
| | | NO _x (ppm) | SO ₂ (ppm) | CO (ppm) | |
| HRSG 400 | มกราคม 2568 | 8.95-84.96 | 0.00 | 0.08-83.25 | 12.89-21.76 |
| | กุมภาพันธ์ 2568 | 24.94-82.14 | 0.00 | 0.07-21.36 | 11.75-16.96 |
| | มีนาคม 2568 | 11.98-78.49 | 0.00-0.11 | 0.08-83.88 | 11.87-22.67 |
| | เมษายน 2568 | 19.91-74.76 | 0.00 | 0.10-44.17 | 13.78-16.32 |
| | พฤษภาคม 2568 | 24.60-87.68 | 0.00 | 0.10-30.59 | 13.50-16.13 |
| | มิถุนายน 2568 | 51.31-96.43 | 0.00 | 0.06-22.70 | 12.69-21.89 |
| HRSG 500 | มกราคม 2568 | 16.27-95.57 | 0.00-0.11 | 0.86-47.46 | 12.68 20.54 |
| | กุมภาพันธ์ 2568 | 35.67-86.64 | 0.00-0.09 | 1.09-30.42 | 8.87-14.82 |
| | มีนาคม 2568 | 38.09-83.47 | 0.00-1.32 | 2.16-34.91 | 13.31-21.01 |
| | เมษายน 2568 | 34.30-64.76 | 0.00 | 2.50-40.74 | 13.20-15.21 |
| | พฤษภาคม 2568 | 38.61-82.75 | 0.00 | 3.50-27.98 | 13.22-15.57 |
| | มิถุนายน 2568 | 41.85-67.71 | 0.00 | 3.92-25.89 | 13.30-14.59 |
| มาตรการ EIA กำหนด ^{1/} | | 108 | 5 | - | - |
| GEG 5 | มกราคม 2568 | 23.55-33.94 | 0.19-0.26 | 0.04-397.46 | 9.50-20.89 |
| | กุมภาพันธ์ 2568 | 22.33-31.77 | 0.42-3.92 | 0.04-472.45 | 9.31-20.90 |
| | มีนาคม 2568 | 7.23-31.84 | 0.00-3.57 | 0.04-460.08 | 9.13-24.55 |
| | เมษายน 2568 | 19.79-19.80 | 0.00-1.01 | 0.03-374.04 | 8.79-22.70 |
| | พฤษภาคม 2568 | 0.38-4.95 | 0.00-3.55 | 0.01-421.22 | 9.72-24.57 |
| | มิถุนายน 2568 | 4.06-30.00 | 0.20-2.14 | 0.04-460.53 | 9.59-20.85 |
| GEG 6 | มกราคม 2568 | 24.81-28.47 | 0.26-0.97 | 0.01-447.30 | 9.60-21.27 |
| | กุมภาพันธ์ 2568 | 1.31-29.68 | 0.00-3.55 | 0.01-467.13 | 9.30-20.97 |
| | มีนาคม 2568 | 0.02-32.89 | 0.00-4.02 | 0.01-460.08 | 9.53-21.00 |
| | เมษายน 2568 | 0.01-25.57 | 0.26-1.44 | 0.01-405.24 | 9.25-20.73 |
| | พฤษภาคม 2568 | 0.33-32.01 | 0.00-3.92 | 0.01-481.42 | 9.51-22.97 |
| | มิถุนายน 2568 | 20.95-27.79 | 0.56-2.19 | 0.04-380.96 | 9.77-20.85 |
| มาตรการ EIA กำหนด ^{1/} | | 35 | 5 | - | - |
| มาตรฐาน ^{2/} | | 120 | 20 | 690 ^{3/} | - |

มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. (2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/}ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549

หมายเหตุ : ข้อมูลจากระบบ CEMs โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด, กรกฎาคม 2568

2) ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)

ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) โดยในปี พ.ศ. 2568 ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG 400 และปล่อง HRSG 500 ในวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2568 ปล่อง GEG 5 ในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2568 และปล่อง GEG 6 ในวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

จากผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ปล่อง HRSG 400 และปล่อง HRSG 500 พบว่า ทั้ง 2 ปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ในรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-5 และภาคผนวก ค-3

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ประจำปี พ.ศ. 2568

| ปล่อง | วันที่ ตรวจสอบ | พารามิเตอร์ | หน่วย | CEMs | RM By ALS | Difference | CC | RA (%) | Criteria (%) | Pass/ Fail |
|----------|-------------------|-----------------|-------|--------|--------------|------------|------|-----------|-----------------|---------------|
| HRSG 400 | 2 เม.ย. 68 | NO _x | ppm | 66.49 | 77.75 | 11.26 | 0.76 | 15.46 | $\leq 20^{1/}$ | Pass |
| | | SO ₂ | ppm | 0.00 | 0.39 | 0.39 | 0.03 | 8.51 | $\leq 10^{2/}$ | Pass |
| | | CO | ppm | 0.11 | 0.22 | 0.11 | 0.03 | 0.02 | $\leq 5^{2/}$ | Pass |
| | | O ₂ | % | 14.59 | 14.75 | 0.16 | - | 0.16 | ≤ 1 | Pass |
| HRSG 500 | 2 เม.ย. 68 | NO _x | ppm | 61.63 | 66.75 | 5.12 | 0.57 | 8.52 | $\leq 20^{1/}$ | Pass |
| | | SO ₂ | ppm | 0.00 | 0.42 | 0.42 | 0.05 | 9.39 | $\leq 10^{2/}$ | Pass |
| | | CO | ppm | 3.33 | 5.91 | 2.58 | 0.14 | 0.39 | $\leq 5^{2/}$ | Pass |
| | | O ₂ | % | 13.82 | 14.04 | 0.22 | - | 0.22 | ≤ 1 | Pass |
| GEG 5 | 27 มิ.ย. 68 | NO _x | ppm | 25.19 | 24.06 | -1.13 | 2.22 | 13.90 | $\leq 20^{1/}$ | Pass |
| | | SO ₂ | ppm | 0.36 | 0.41 | 0.05 | 0.05 | 1.83 | $\leq 10^{2/}$ | Pass |
| | | CO | ppm | 385.03 | 379.54 | -5.49 | 1.02 | 1.72 | $\leq 10^{1/}$ | Pass |
| | | O ₂ | % | 10.03 | 10.06 | 0.03 | - | 0.03 | ≤ 1 | Pass |
| GEG 6 | 2 ก.ค. 68 | NO _x | ppm | 26.96 | 26.96 | 0.00 | 0.62 | 2.32 | $\leq 20^{1/}$ | Pass |
| | | SO ₂ | ppm | 0.26 | 0.19 | -0.07 | 0.02 | 1.68 | $\leq 10^{2/}$ | Pass |
| | | CO | ppm | 431.22 | 418.17 | -13.06 | 0.99 | 3.36 | $\leq 10^{1/}$ | Pass |
| | | O ₂ | % | 10.25 | 10.39 | 0.14 | - | 0.14 | ≤ 1 | Pass |

หมายเหตุ: ^{1/} Compared with RM

^{2/} Compared with Emission Standard

3) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 400 และปล่อง HRSG 500 เมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2568 ปล่อง GEG 1, ปล่อง GEG 3 และปล่อง GEG 5 เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2568, ปล่อง GEG 2 และปล่อง GEG 4 เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2568 และปล่อง GEG 6 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 และทำการตรวจวัดปล่อง โดยขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100% Load ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายดังแสดงในภาพที่ 3.4-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4-6 ถึง ตารางที่ 3.4-13 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

| | | | | | | |
|------------------|-------|-------|------------------------------------|---------------|--------|---------------|
| - ปล่อง HRSG 400 | มีค่า | 78.15 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 7.9301 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง HRSG 500 | มีค่า | 68.03 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 5.7664 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 1 | มีค่า | 60.03 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 0.7275 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 2 | มีค่า | 71.93 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 0.8361 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 3 | มีค่า | 91.20 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 1.0514 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 4 | มีค่า | 82.31 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 0.9697 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 5 | มีค่า | 13.91 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 0.2412 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 6 | มีค่า | 21.05 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 | อัตราการระบาย | 0.3801 | กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปล่อง HRSG 400 และ HRSG 500 กำหนดไว้ไม่เกิน 108 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 12.86 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 1-4 กำหนดไว้ไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 1.19 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 5-6 กำหนดไว้ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 0.50 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

| | | | | | | |
|------------------|-------|------|-------------------------------------|---------------|--------|---------------|
| - ปล่อง HRSG 400 | มีค่า | 0.35 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0490 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง HRSG 500 | มีค่า | 0.48 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0562 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 1 | มีค่า | 0.53 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0089 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 2 | มีค่า | 0.28 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0046 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 3 | มีค่า | 0.87 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0139 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 4 | มีค่า | 0.64 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0105 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 5 | มีค่า | 0.42 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0102 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 6 | มีค่า | 0.41 | ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.0103 | กรัมต่อวินาที |

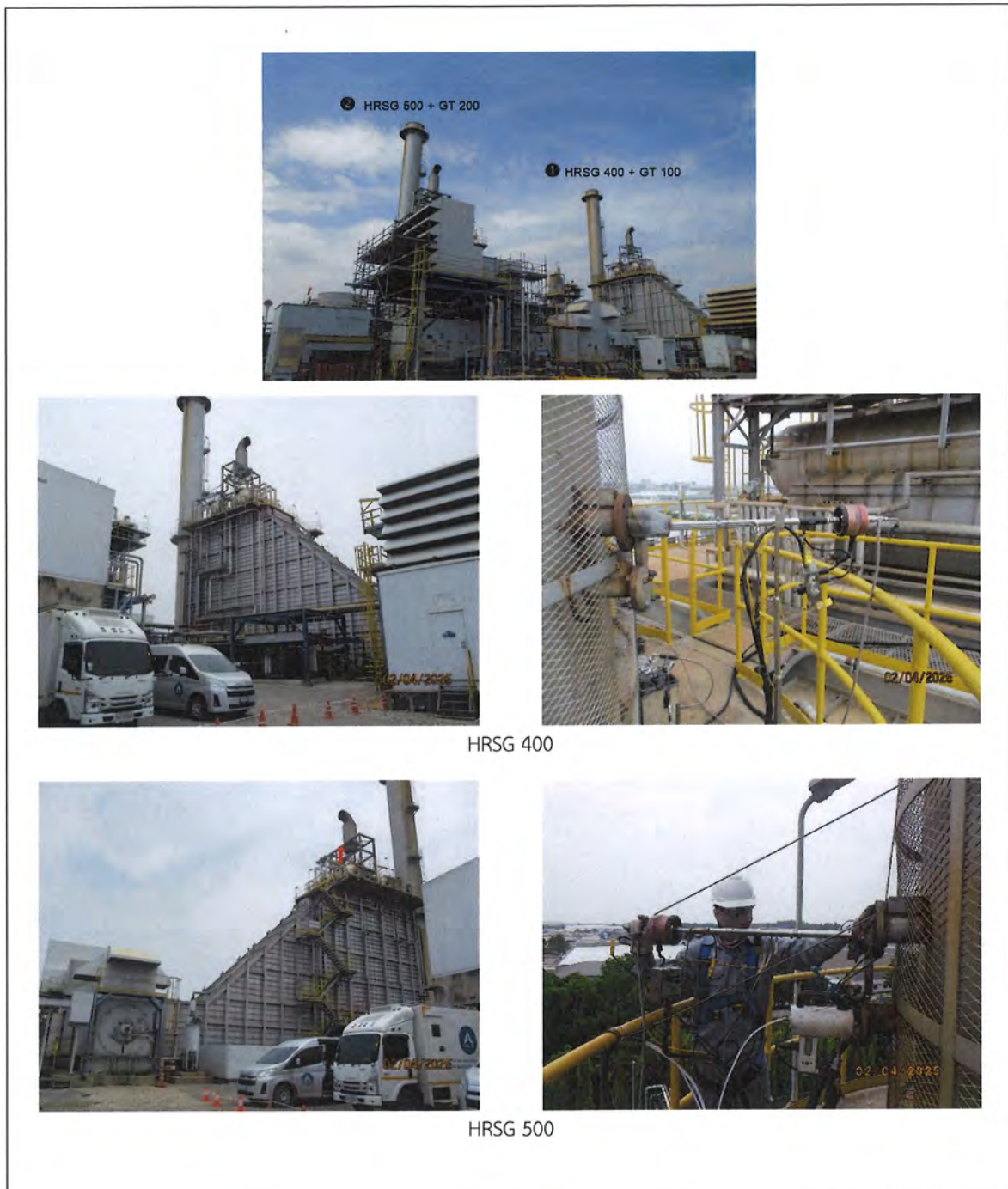
เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งปล่อง HRSG 400 และ HRSG 500 กำหนดไว้ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.83 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 1-4 กำหนดไว้ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.08 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 5-6 กำหนดไว้ไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.10 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(3) ฝุ่นละออง (TSP)

| | | | | | | |
|------------------|-------|------|---|---------------|--------|---------------|
| - ปล่อง HRSG 400 | มีค่า | <0.5 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | <0.061 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง HRSG 500 | มีค่า | <0.5 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | <0.046 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 1 | มีค่า | 1.4 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.009 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 2 | มีค่า | 1.7 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.01 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 3 | มีค่า | 1.8 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.01 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 4 | มีค่า | 2.3 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.01 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 5 | มีค่า | 1.1 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.01 | กรัมต่อวินาที |
| - ปล่อง GEG 6 | มีค่า | 3.3 | มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ | อัตราการระบาย | 0.03 | กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำค่าฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปล่อง HRSG 400 และ HRSG 500 กำหนดไว้ไม่เกิน 7 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.44 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 1-4 กำหนดไว้ไม่เกิน 15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.09 กรัมต่อวินาที, ปล่อง GEG 5-6 กำหนดไว้ไม่เกิน 24 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่

7%O₂ อัตราการระบายไม่เกิน 0.18 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



ภาพที่ 3.4-2 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



ภาพที่ 3.4-2 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 400

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 2 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.40-12.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438121, 731732
- ความสูง : 45 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.42 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 104 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 438,770 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.91 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.75
- ร้อยละความชื้น : 10.12

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 34.58 | 78.15 | 108 ^{1/} , 120 ^{2/} | 7.9301 | 12.86 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.15 | 0.35 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0490 | 0.83 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | <0.5 | <0.5 | 7 ^{1/} , 60 ^{2/} | <0.061 | 0.44 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 กรู๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร นายศุภณัฐ พิสัยพันธ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง HRSG 500

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 2 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.40-12.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438107, 731782
- ความสูง : 45 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.42 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 112 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 329,347 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.20 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.05
- ร้อยละความชื้น : 8.36

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 33.50 | 68.03 | 108 ^{1/} , 120 ^{2/} | 5.7664 | 12.86 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.23 | 0.48 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0562 | 0.83 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | <0.5 | <0.5 | 7 ^{1/} , 60 ^{2/} | <0.046 | 0.44 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 | นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่ นายศุภณัฐ พิสัยพันธ์ |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003 |
| | นายเดช ช้างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นายวิชาญ ชุมหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006 |
| | นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-2760-3000 |

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 3 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.20-11.22 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438227, 731808
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 257 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 33,665 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 26.28 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.33
- ร้อยละความชื้น : 10.18

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 41.35 | 60.03 | 105 ^{1/} , 120 ^{2/} | 0.7275 | 1.19 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.37 | 0.53 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0089 | 0.08 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | 0.97 | 1.4 | 15 ^{1/} , 60 ^{2/} | 0.009 | 0.09 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร นายศุภณัฐ พิสัยพันธ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 4 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.10-12.12 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438225, 731815
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 314 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 32,730 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 28.10 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.46
- ร้อยละความชื้น : 9.34

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 48.88 | 71.93 | 105 ^{1/} , 120 ^{2/} | 0.8361 | 1.19 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.19 | 0.28 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0046 | 0.08 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | 1.15 | 1.7 | 15 ^{1/} , 60 ^{2/} | 0.01 | 0.09 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่ นายกันตภณ มณีสัมพันธ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 3 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-15.02 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438224, 731797
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 350 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 32,144 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 29.91 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.36
- ร้อยละความชื้น : 11.32

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 62.59 | 91.20 | 105 ^{1/} , 120 ^{2/} | 1.0514 | 1.19 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.60 | 0.87 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0139 | 0.08 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | 1.23 | 1.8 | 15 ^{1/} , 60 ^{2/} | 0.01 | 0.09 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่ นายศุภณัฐ พิสัยพันธ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณหัต ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวรณิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 4 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.50-14.52 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438222, 731825
- ความสูง : 14.70 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 0.95 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 369 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 32,434 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 30.75 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 11.24
- ร้อยละความชื้น : 10.18

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 57.21 | 82.31 | 105 ^{1/} , 120 ^{2/} | 0.9697 | 1.19 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.44 | 0.64 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0105 | 0.08 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | 1.61 | 2.3 | 15 ^{1/} , 60 ^{2/} | 0.01 | 0.09 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร่ นายกันตภณ มณีสัมพันธ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003
นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุมหรีต ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006
นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 5

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 3 เมษายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.40-12.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438214, 731834
- ความสูง : 30.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 1.20 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 396 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 41,320 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 25.22 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 9.73
- ร้อยละความชื้น : 8.68

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 11.17 | 13.91 | 35 ^{1/} , 120 ^{2/} | 0.2412 | 0.50 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.34 | 0.42 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0102 | 0.10 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | 0.89 | 1.1 | 24 ^{1/} , 60 ^{2/} | 0.01 | 0.18 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 นายอนุวัฒน์ ม่วงแพร นายศุภณัฐ พิสัยพันธ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ปล่อง GEG 6

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.55-14.57 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : 47P 1438211, 731845
- ความสูง : 30.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 1.20 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 348 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 47,375 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 27.66 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 10.76
- ร้อยละความชื้น : 10.70

| ดัชนีคุณภาพอากาศ | หน่วย | ค่าความเข้มข้น | | มาตรฐาน | อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที) | เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------|--|
| | | % Actual O ₂ | 7% O ₂ | | | |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 15.35 | 21.05 | 35 ^{1/} , 120 ^{2/} | 0.3801 | 0.50 |
| ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ppm | 0.30 | 0.41 | 5 ^{1/} , 20 ^{2/} | 0.0103 | 0.10 |
| ฝุ่นละออง (TSP) | mg/m ³ | 2.40 | 3.3 | 24 ^{1/} , 60 ^{2/} | 0.030 | 0.18 |

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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 นายสิทธิพันธ์ เสนาชีว

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายศรายุทธ จิตรานนท์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0003

นางกนกกร เอนก ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

ชื่อผู้วิเคราะห์ นายวิชาญ ชูณหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006

นางสาวอรรณม รักษ์ง ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ 0-2760-3000

4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แบบ stack sampling ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2), และฝุ่นละออง (TSP) จากปล่อง HRSG 400 ปล่อง HRSG 500 ปล่อง GEG 1 ปล่อง GEG 2 ปล่อง GEG 3 ปล่อง GEG 4 ปล่อง GEG 5 และปล่อง GEG 6 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม(EIA) และ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-14 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-5

ตารางที่ 3.4-14 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ ตรวจวัด | ก๊าซออกซิเจน % | ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂ | | |
|---------------------------|-------------------|-------------------|--|--------------------------------|-----------------------------------|
| | | | ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm) | ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm) | ฝุ่นละออง (mg/m ³) |
| ปล่อง HRSG 400 | 1 ก.พ. 65 | 14.07 | 82.72 | 3.21 | 3.33 |
| | 1 ส.ค. 65 | 13.72 | 69.18 | 0.11 | <0.5 |
| | 15 ก.พ. 66 | 15.16 | 98.31 | 0.45 | <0.5 |
| | 29 ส.ค. 66 | 14.18 | 96.47 | 0.32 | <0.5 |
| | 18 มี.ค. 67 | 14.37 | 92.68 | 0.25 | <0.5 |
| | 26 ส.ค. 67 | 13.71 | 88.36 | 0.31 | <0.5 |
| | 2 เม.ย. 68 | 14.75 | 78.15 | 0.35 | <0.5 |
| ปล่อง HRSG 500 | 1 ก.พ. 65 | 14.08 | 80.42 | 0.21 | 3.03 |
| | 2 ส.ค. 65 | 14.25 | 82.17 | 0.07 | <0.5 |
| | 15 ก.พ. 66 | 14.53 | 92.57 | 0.37 | <0.5 |
| | 29 ส.ค. 66 | 14.58 | 94.31 | 0.22 | <0.5 |
| | 19 ก.พ. 67 | 14.77 | 93.73 | 0.26 | <0.5 |
| | 26 ส.ค. 67 | 14.54 | 100.46 | 0.75 | <0.5 |
| | 2 เม.ย. 68 | 14.05 | 68.03 | 0.48 | <0.5 |
| ค่าที่กำหนด ^{1/} | | | 108 | 5 | 7 |
| ค่ามาตรฐาน ^{2/} | | | 120 | 20 | 60 |

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ตรวจวัด | ก๊าซออกซิเจน % | ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂ | | |
|---------------------------|---------------|----------------|--|-----------------------------|--------------------------------|
| | | | ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm) | ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm) | ฝุ่นละออง (mg/m ³) |
| ปล่อง GEG 1 | 2 ก.พ. 65 | 11.01 | 94.86 | 0.12 | 5.37 |
| | 2 ส.ค. 65 | 11.13 | 97.68 | 0.22 | 1.5 |
| | 14 ก.พ. 66 | 11.90 | 103.49 | 0.39 | 1.5 |
| | 30 ส.ค. 66 | 10.71 | 94.13 | 0.33 | 1.4 |
| | 18 มี.ค. 67 | 11.05 | 102.54 | 0.31 | 1.2 |
| | 27 ส.ค. 67 | 11.97 | 101.35 | 0.64 | 1.4 |
| | 3 เม.ย. 68 | 11.33 | 60.03 | 0.53 | 1.4 |
| ปล่อง GEG 2 | 2 ก.พ. 65 | 11.12 | 73.00 | 0.09 | 1.89 |
| | 2 ส.ค. 65 | 11.48 | 84.26 | 0.13 | <0.5 |
| | 14 ก.พ. 66 | 12.17 | 89.70 | 0.28 | 1.6 |
| | 30 ส.ค. 66 | 11.65 | 94.01 | 0.47 | 1.6 |
| | 20 ก.พ. 67 | 11.68 | 83.28 | 0.44 | 3.9 |
| | 27 ส.ค. 67 | 11.87 | 84.27 | 1.06 | 2.3 |
| | 4 เม.ย. 68 | 11.46 | 71.93 | 0.28 | 1.7 |
| ปล่อง GEG 3 | 2 ก.พ. 65 | 11.17 | 93.10 | 0.10 | 3.16 |
| | 3 ส.ค. 65 | 10.72 | 82.90 | 0.13 | 1.4 |
| | 14 ก.พ. 66 | 12.23 | 83.10 | 0.41 | <0.5 |
| | 30 ส.ค. 66 | 11.09 | 84.83 | 0.23 | 0.9 |
| | 20 ก.พ. 67 | 11.90 | 80.29 | 0.45 | 4.2 |
| | 27 ส.ค. 67 | 11.75 | 94.48 | 0.25 | 3.4 |
| | 3 เม.ย. 68 | 11.36 | 91.20 | 0.87 | 1.8 |
| ปล่อง GEG 4 | 2 ก.พ. 65 | 11.10 | 90.16 | 0.14 | 1.48 |
| | 3 ส.ค. 65 | 10.40 | 72.30 | 0.41 | <0.5 |
| | 14 ก.พ. 66 | 12.36 | 74.93 | 0.42 | 0.8 |
| | 30 ส.ค. 66 | 11.67 | 96.28 | 0.46 | <0.5 |
| | 20 ก.พ. 67 | 13.08 | 76.88 | 0.37 | <0.5 |
| | 27 ส.ค. 67 | 11.62 | 90.01 | 0.27 | 1.5 |
| | 4 เม.ย. 68 | 11.24 | 82.31 | 0.64 | 2.3 |
| ค่าที่กำหนด ^{1/} | | - | 105 | 5 | 15 |
| ค่ามาตรฐาน ^{2/} | | - | 120 | 20 | 60 |

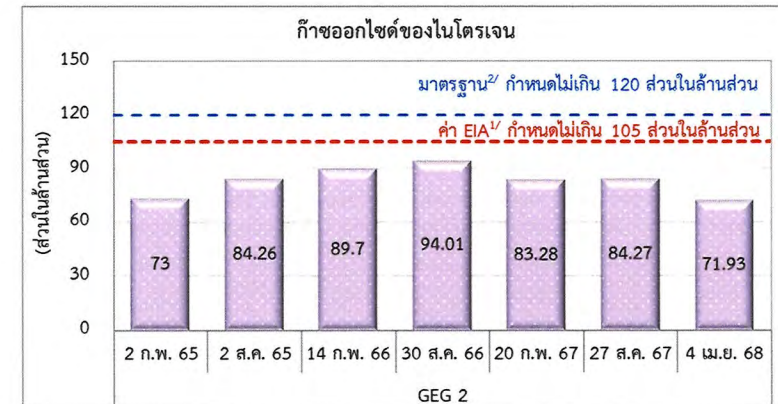
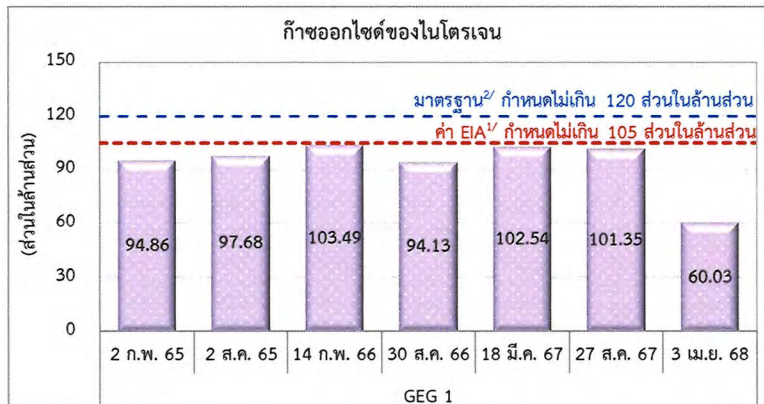
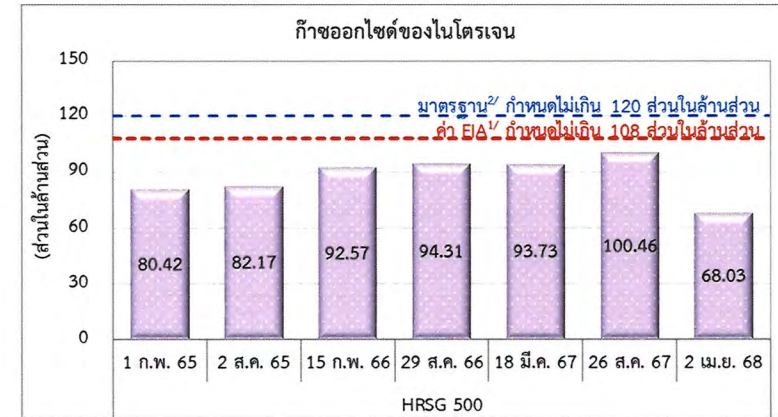
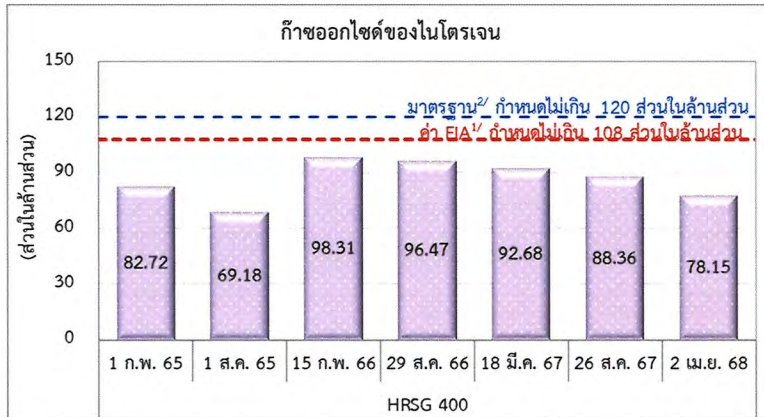
ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ ตรวจวัด | ก๊าซออกซิเจน % | ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7 %O ₂ | | |
|---------------------------|-------------------|-------------------|--|--------------------------------|-----------------------------------|
| | | | ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm) | ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm) | ฝุ่นละออง (mg/m ³) |
| ปล่อง GEG 5 | 3 ก.พ. 65 | 10.21 | 22.85 | 0.26 | 1.46 |
| | 14 ก.ย. 65 | 10.67 | 25.48 | 0.1 | 1.2 |
| | 13 ก.พ. 66 | 10.64 | 19.60 | 0.28 | <0.5 |
| | 29 ส.ค. 66 | 10.64 | 24.65 | 0.21 | 0.7 |
| | 20 ก.พ. 67 | 10.58 | 23.43 | 0.26 | <0.5 |
| | 26 ส.ค. 67 | 10.33 | 22.32 | 0.21 | 0.9 |
| | 3 เม.ย. 68 | 9.73 | 13.91 | 0.42 | 1.1 |
| ปล่อง GEG 6 | 13 พ.ค. 65 | 10.27 | 23.61 | 0.18 | 5.47 |
| | 3 ส.ค. 65 | 9.29 | 19.11 | 0.13 | 0.8 |
| | 13 ก.พ. 66 | 10.75 | 24.78 | 0.41 | 2.0 |
| | 29 ส.ค. 66 | 10.93 | 25.49 | 0.30 | 1.9 |
| | 12 มิ.ย. 67 | 10.40 | 26.75 | 0.25 | 1.2 |
| | 26 ส.ค. 67 | 10.74 | 24.10 | 0.23 | 2.4 |
| | 9 มิ.ย. 68 | 10.76 | 21.05 | 0.41 | 3.3 |
| ค่าที่กำหนด ^{1/} | | - | 35 | 5 | 7 |
| ค่ามาตรฐาน ^{2/} | | - | 120 | 20 | 60 |

มาตรฐาน: ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

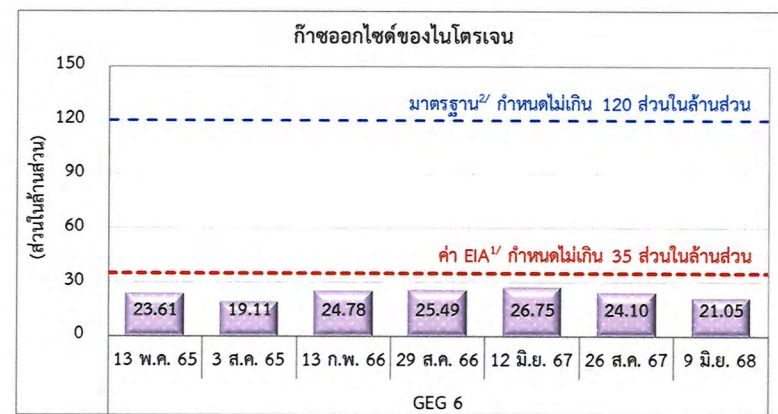
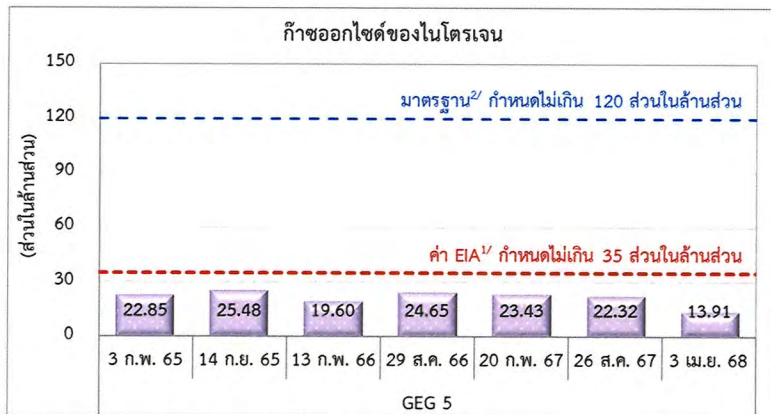
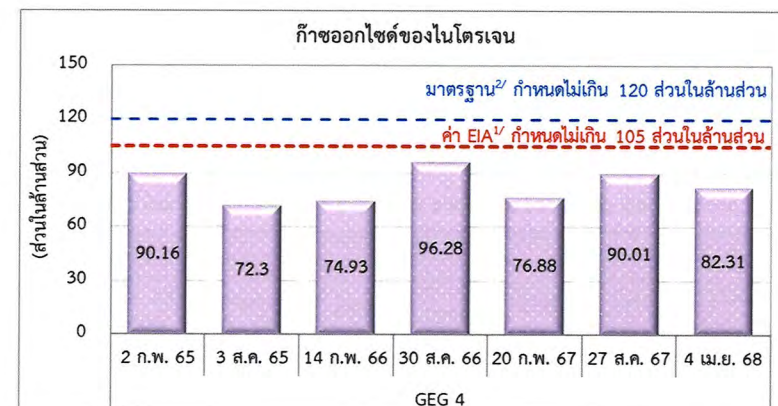
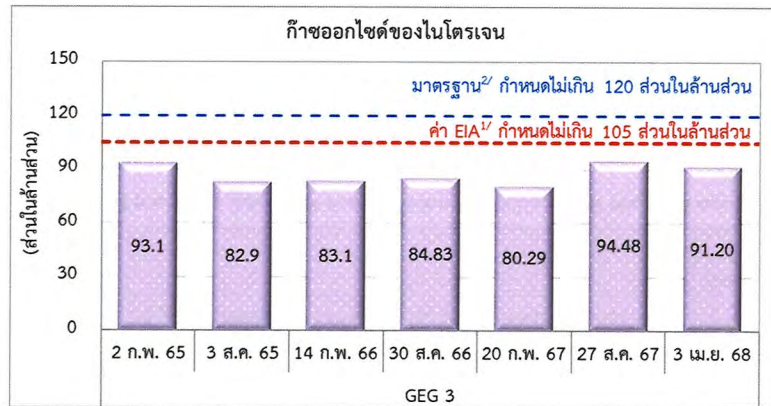
^{2/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (พ.ศ. 2566) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

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



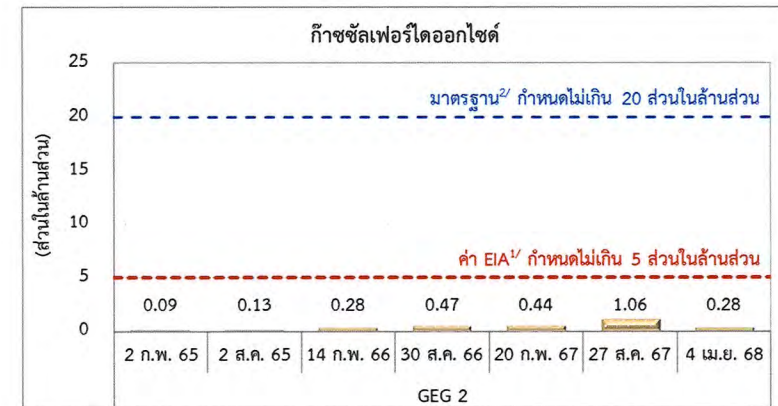
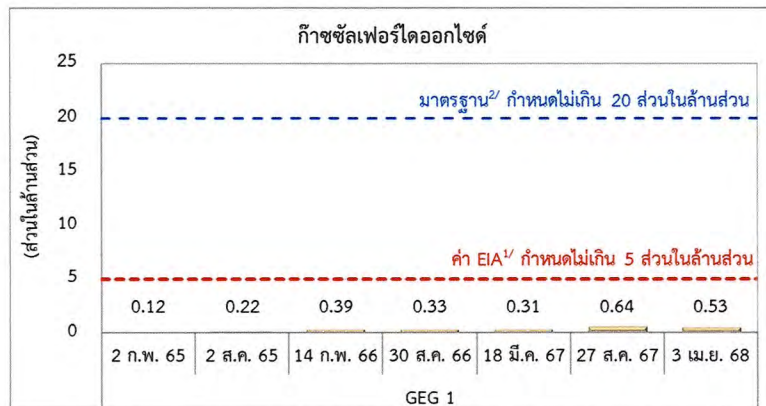
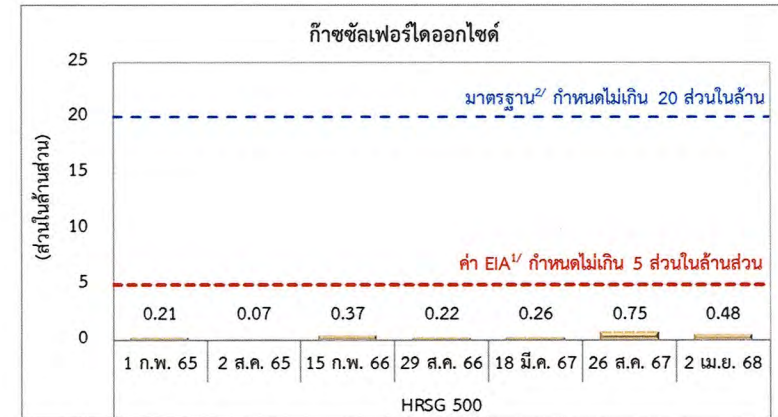
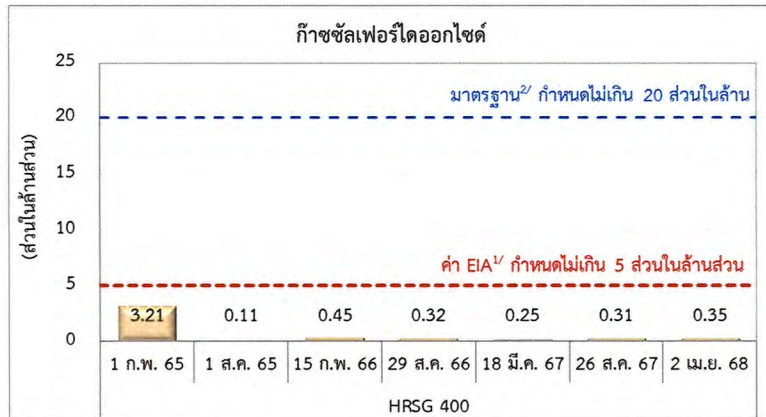
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

รูปที่ 3.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



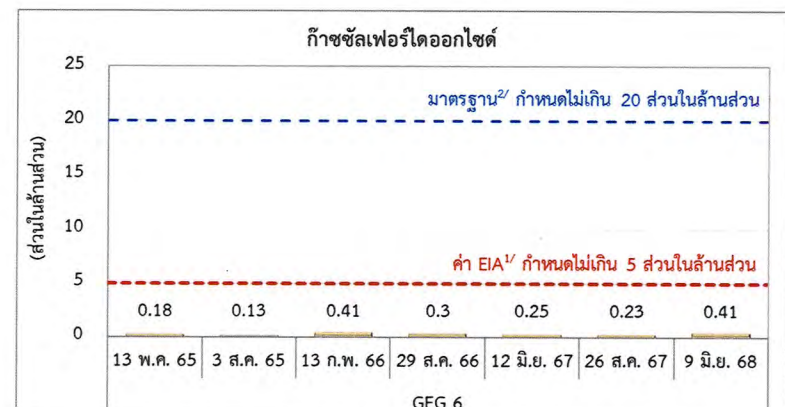
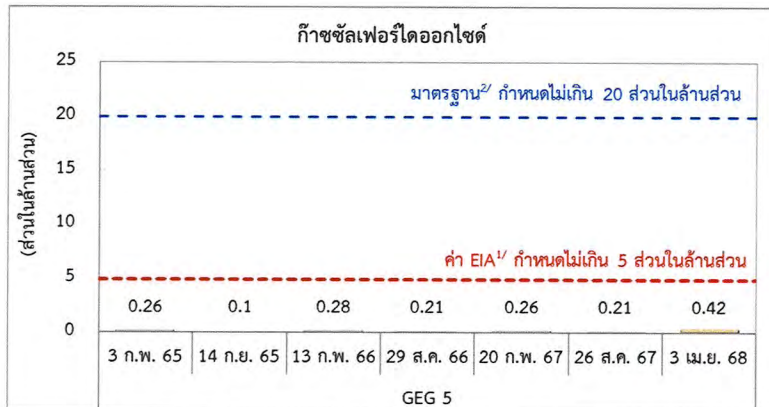
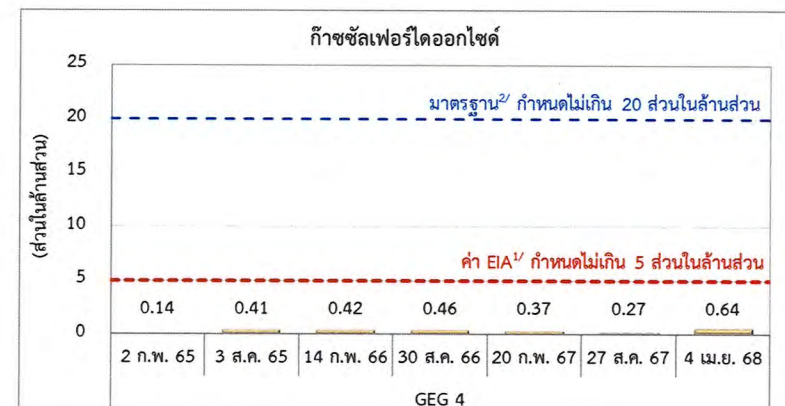
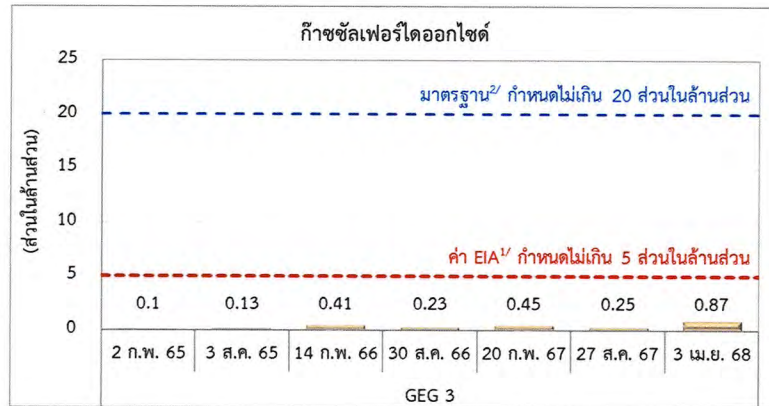
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



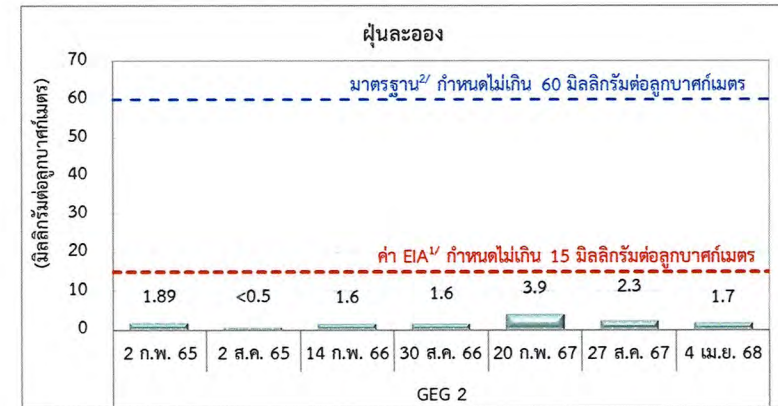
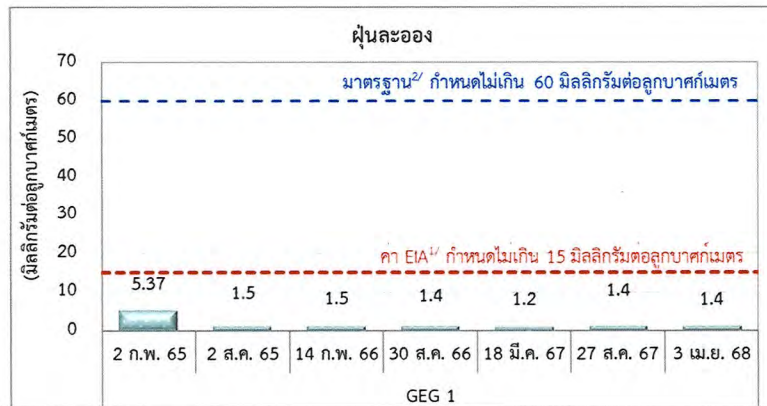
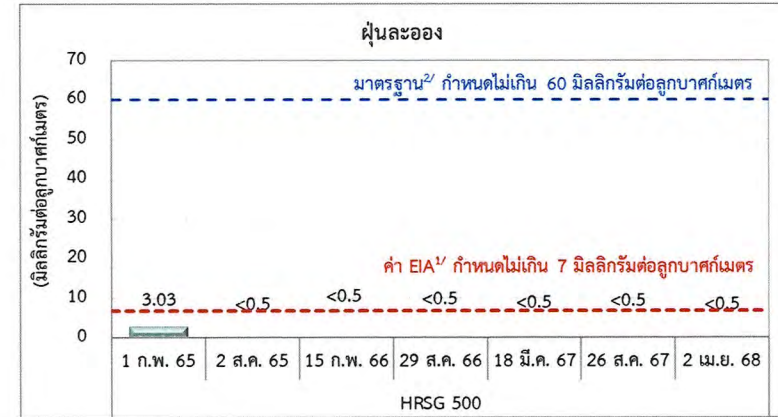
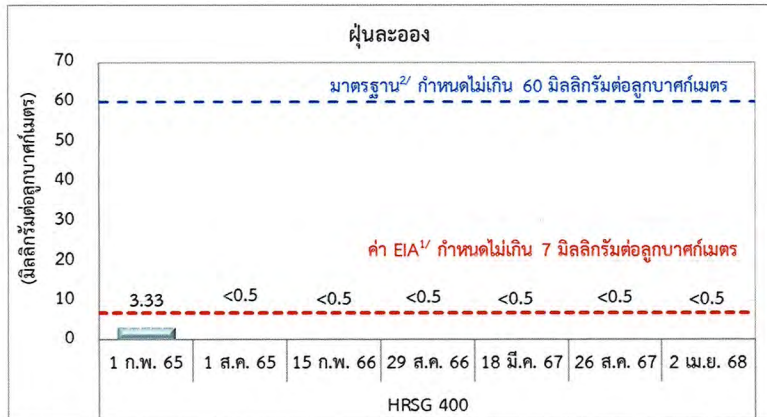
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



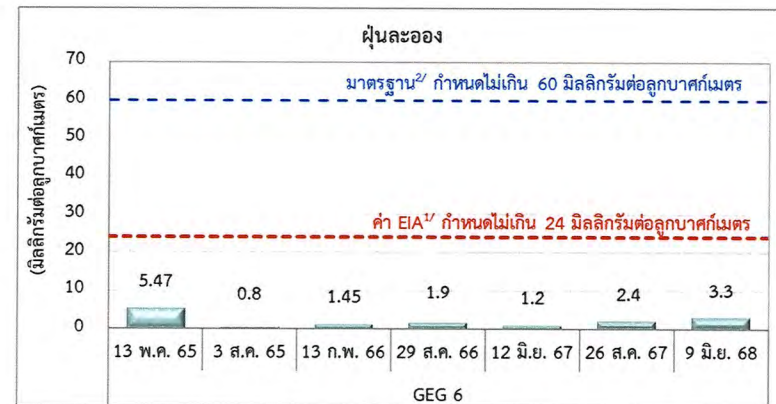
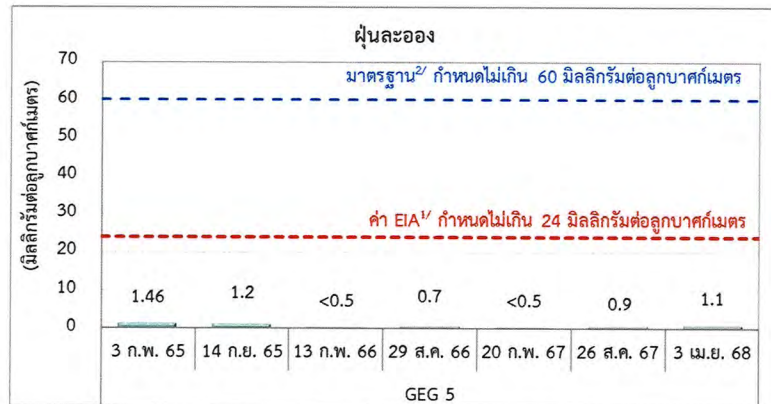
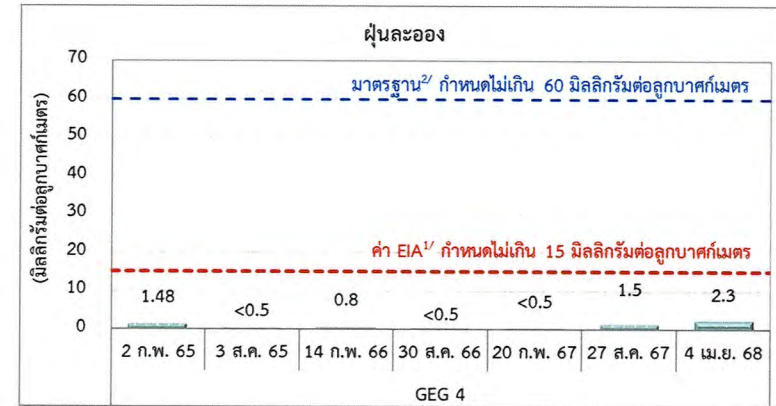
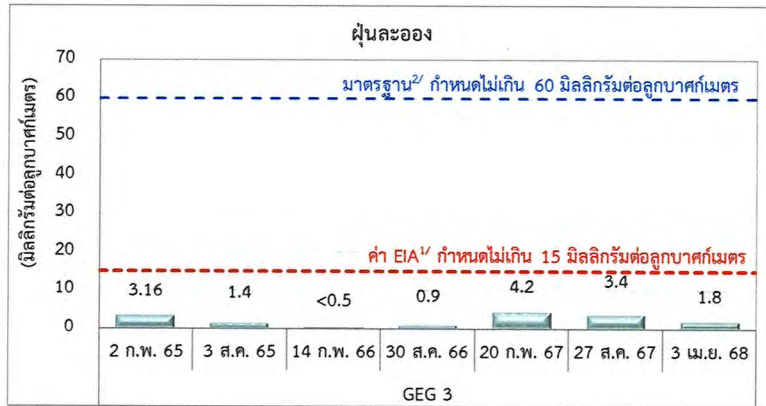
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



ฝุ่นละออง

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



ฝุ่นละออง (ต่อ)

รูปที่ 3.4-5 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.2 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง ดังนี้

ตรวจวัดระดับเสียง L_{eq} เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}), ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และ ระดับเสียงรบกวน จำนวน 6 สถานี คือ ริมรั้วรอบโครงการ 4 ทิศ (ทิศเหนือ, ทิศใต้, ทิศตะวันออก และทิศตะวันตก), หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1) และหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2) ทุก 3 เดือน ครั้งละ 5 วัน ต่อเนื่องกันครบคลุมวันทำการและวันหยุด

ตรวจวัดระดับเสียง L_{eq} เฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น ทุก 6 เดือน

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ช่วงระหว่างวันที่ 6-11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 และช่วงระหว่างวันที่ 13-18 มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ, บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 และ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-6 และ ภาพที่ 3.4-3 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-15 ถึงตารางที่ 3.4-16 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

| | | | | | |
|-----------------------------------|------------------|-----------|-----|-----------|-------------|
| - ริมรั้วด้านทิศเหนือ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 62.7-64.9 | และ | 63.5-65.4 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันออก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 57.0-64.5 | และ | 59.5-63.5 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศใต้ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 64.3-65.7 | และ | 65.0-66.6 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันตก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 60.3-63.0 | และ | 61.9-65.2 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 | มีค่าอยู่ระหว่าง | 57.4-58.0 | และ | 53.4-55.0 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 | มีค่าอยู่ระหว่าง | 55.5-56.8 | และ | 52.5-55.6 | เดซิเบล(เอ) |

(2) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

| | | | | | |
|-----------------------------------|------------------|------------|-----|------------|-------------|
| - ริมรั้วด้านทิศเหนือ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 90.7-100.3 | และ | 89.7-96.6 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันออก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 80.8-89.2 | และ | 83.6-88.8 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศใต้ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 81.0-90.2 | และ | 80.9-91.2 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันตก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 91.4-102.2 | และ | 89.2-102.0 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 | มีค่าอยู่ระหว่าง | 90.3-98.3 | และ | 80.3-92.3 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 | มีค่าอยู่ระหว่าง | 87.3-91.1 | และ | 86.7-94.2 | เดซิเบล(เอ) |

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

| | | | | | |
|-----------------------------------|------------------|-----------|-----|-----------|-------------|
| - ริมรั้วด้านทิศเหนือ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 50.2-55.9 | และ | 55.9-59.5 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันออก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 53.1-54.2 | และ | 57.0-61.4 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศใต้ | มีค่าอยู่ระหว่าง | 63.7-64.5 | และ | 64.5-65.4 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันตก | มีค่าอยู่ระหว่าง | 57.0-60.5 | และ | 61.2-62.8 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 | มีค่าอยู่ระหว่าง | 46.8-48.0 | และ | 47.3-48.7 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 | มีค่าอยู่ระหว่าง | 45.0-48.0 | และ | 42.3-45.2 | เดซิเบล(เอ) |

(4) ระดับเสียงรบกวน เมื่อนำผลการตรวจวัดมาคำนวณค่าระดับการรบกวนตามประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2550 และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2553 พบว่า บริเวณดังกล่าวส่วนใหญ่ไม่จัดว่าเป็นเสียงรบกวนตามเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งกำหนดให้ค่าระดับการรบกวนไม่เกิน 10 เดซิเบล (เอ) เป็นระดับเดียวกันกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

| | | | | | |
|-----------------------------------|------------------|--------------|-----|--------------|-------------|
| - ริมรั้วด้านทิศเหนือ | มีค่าอยู่ระหว่าง | -10.9 / 17.6 | และ | -12.9 / 21.1 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันออก | มีค่าอยู่ระหว่าง | -15.2 / 7.5 | และ | -15.1 / 7.6 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศใต้ | มีค่าอยู่ระหว่าง | -15.3 / 13.3 | และ | -14.0 / 15.6 | เดซิเบล(เอ) |
| - ริมรั้วด้านทิศตะวันตก | มีค่าอยู่ระหว่าง | -14.5 / 17.5 | และ | -14.4 / 15.2 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 | มีค่าอยู่ระหว่าง | -12.6 / 26.1 | และ | -12.7 / 19.1 | เดซิเบล(เอ) |
| - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 | มีค่าอยู่ระหว่าง | -11.6 / 24.1 | และ | -12.0 / 18.6 | เดซิเบล(เอ) |

สำหรับบางช่วงเวลาที่มีระดับการรบกวนมากกว่า 10 เดซิเบล (เอ) พบปัจจัยที่อาจส่งผลให้มีค่าระดับการรบกวนสูงกว่ามาตรฐาน ดังนี้

บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ และ บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้นเป็นช่วงเวลากลางคืน และเป็นช่วงเวลาสั้นๆ โดยบริเวณพื้นที่ริมรั้วด้านทิศเหนือและด้านทิศทิศตะวันตกอยู่ติดกับถนนภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ มีการสัญจรของรถยนต์และรถบรรทุก ซึ่งคาดว่าจะเป็นการสัญจรของรถขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์โดยทั่วไปของโรงงานภายในเขตประกอบการ เนื่องจากเป็นช่วงเวลานอกเหนือจากชั่วโมงเร่งด่วน สำหรับช่วงเวลากลางวัน พบว่าระดับการรบกวนมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้นจากมาตรฐานเล็กน้อย เป็นช่วงเวลาสั้นๆ และช่วงเวลาใกล้เคียงเดิมในแต่ละวัน โดยบริเวณพื้นที่ริมรั้วด้านทิศใต้ อยู่ติดกับโรงงานข้างเคียง จากการตรวจสอบพบว่า โรงไฟฟ้าไม่มีกิจกรรมที่ผิดปกติใดๆในช่วงเวลาดังกล่าว

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้น ช่วงเวลาทั้งกลางวันและกลางคืน โดยเป็นช่วงเวลาสั้นๆ คาดว่าเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน ได้แก่ กิจกรรมโดยทั่วไป การสัญจรของรถยนต์ และเสียงเห่าของสุนัข

บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 พบว่า ช่วงเวลาที่มีค่าระดับการรบกวนสูงขึ้น ช่วงเวลาทั้งกลางวันและกลางคืน โดยเป็นช่วงเวลาสั้นๆ คาดว่าเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน ได้แก่ กิจกรรมโดยทั่วไป การสัญจรของรถยนต์ มีศาลเจ้า มีการเลี้ยงไก่ และเสียงเห่าของสุนัข



รูปที่ 3.4-6 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.4-6 (ต่อ) ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก



บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก



บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1



บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2

ภาพที่ 3.4-3 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|---------------|
| | 6-7 ก.พ. 68 | 7-8 ก.พ. 68 | 8-9 ก.พ. 68 | 9-10 ก.พ. 68 | 10-11 ก.พ. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 63.0 | 63.5 | 66.6 | 61.0 | 63.9 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 67.1 | 66.6 | 65.6 | 59.8 | 66.2 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 66.9 | 67.8 | 66.4 | 60.3 | 65.9 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 66.8 | 68.2 | 65.4 | 68.6 | 66.0 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 69.6 | 70.0 | 67.8 | 64.1 | 69.3 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 66.7 | 66.4 | 67.2 | 64.9 | 66.7 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 67.6 | 67.7 | 66.6 | 61.5 | 67.5 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 69.2 | 68.9 | 69.2 | 64.5 | 68.6 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 65.5 | 65.3 | 63.9 | 60.4 | 64.3 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 60.3 | 60.7 | 60.1 | 54.9 | 59.2 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 57.3 | 58.5 | 60.0 | 54.9 | 55.5 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 57.9 | 54.0 | 56.4 | 55.4 | 55.2 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 55.1 | 53.4 | 56.9 | 55.0 | 55.4 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 52.0 | 54.8 | 54.0 | 50.8 | 55.5 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 53.6 | 53.3 | 53.3 | 52.6 | 53.4 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 55.9 | 52.7 | 52.6 | 58.8 | 58.1 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 61.1 | 65.8 | 58.5 | 59.2 | 62.1 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 59.0 | 59.0 | 56.7 | 59.0 | 58.9 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 65.5 | 64.9 | 61.3 | 67.6 | 66.0 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 68.5 | 67.5 | 66.3 | 67.8 | 67.6 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 61.9 | 62.7 | 60.4 | 63.1 | 62.0 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 61.6 | 60.7 | 57.3 | 62.2 | 60.8 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 61.8 | 61.5 | 62.2 | 63.0 | 61.4 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 61.7 | 63.0 | 61.1 | 61.2 | 62.8 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 64.7 | 64.9 | 63.8 | 62.7 | 64.3 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 91.7 | 92.8 | 95.5 | 100.3 | 90.7 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) | 53.1 | 55.9 | 52.5 | 50.2 | 54.1 |

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 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731864, 1438230

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|---------------|
| | 6-7 ก.พ. 68 | 7-8 ก.พ. 68 | 8-9 ก.พ. 68 | 9-10 ก.พ. 68 | 10-11 ก.พ. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 58.1 | 57.9 | 59.1 | 55.7 | 59.3 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 68.4 | 68.4 | 60.6 | 55.8 | 62.1 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 70.1 | 71.3 | 61.8 | 56.5 | 62.6 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 68.9 | 71.0 | 62.1 | 59.4 | 63.0 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 68.7 | 64.0 | 62.6 | 57.6 | 63.6 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 68.4 | 62.9 | 62.3 | 58.0 | 62.9 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 68.7 | 63.3 | 61.7 | 55.8 | 62.9 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 68.4 | 64.0 | 62.8 | 57.5 | 62.8 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 68.1 | 62.4 | 60.7 | 56.5 | 60.8 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 58.6 | 55.9 | 55.9 | 54.3 | 55.1 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 55.2 | 54.7 | 56.4 | 55.0 | 53.8 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 54.3 | 53.4 | 54.6 | 55.7 | 54.2 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 54.1 | 53.3 | 55.4 | 54.8 | 53.9 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 54.0 | 53.6 | 53.7 | 54.8 | 54.5 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 53.8 | 53.4 | 53.6 | 54.1 | 53.4 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 54.7 | 53.8 | 53.5 | 55.6 | 54.6 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 56.4 | 58.6 | 54.8 | 55.3 | 57.3 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 56.5 | 55.2 | 55.0 | 56.0 | 57.4 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 59.9 | 59.0 | 56.9 | 60.4 | 60.4 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 61.8 | 60.7 | 59.5 | 61.4 | 61.8 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 57.3 | 57.4 | 56.9 | 57.7 | 57.7 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 57.0 | 59.3 | 54.6 | 56.6 | 55.7 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 56.5 | 56.8 | 55.8 | 56.8 | 56.4 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 55.9 | 56.3 | 56.3 | 55.6 | 56.1 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 64.5 | 63.3 | 59.0 | 57.0 | 59.8 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 80.8 | 87.8 | 85.6 | 89.2 | 85.7 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 53.7 | 54.2 | 53.8 | 53.1 | 53.9 |

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 สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|---------------|
| | 6-7 ก.พ. 68 | 7-8 ก.พ. 68 | 8-9 ก.พ. 68 | 9-10 ก.พ. 68 | 10-11 ก.พ. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 64.8 | 64.5 | 65.3 | 64.2 | 64.3 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 63.8 | 63.8 | 64.2 | 64.2 | 63.6 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 64.7 | 65.5 | 65.0 | 64.3 | 64.2 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 66.0 | 65.6 | 64.7 | 64.3 | 64.0 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 66.2 | 65.1 | 65.1 | 64.1 | 64.9 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 64.4 | 64.4 | 65.1 | 63.8 | 64.7 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 64.2 | 65.0 | 65.1 | 63.7 | 64.4 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 64.2 | 64.8 | 64.2 | 64.6 | 64.3 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 64.2 | 64.3 | 64.0 | 63.9 | 64.5 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 64.4 | 64.6 | 64.6 | 63.8 | 64.6 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 64.2 | 64.7 | 64.3 | 64.4 | 64.6 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 64.7 | 65.2 | 64.8 | 64.5 | 64.6 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 65.1 | 64.4 | 64.7 | 64.4 | 64.8 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 66.0 | 63.9 | 63.9 | 64.4 | 63.9 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 66.3 | 64.4 | 64.2 | 64.3 | 64.2 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 66.7 | 64.3 | 64.1 | 64.5 | 64.2 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 66.5 | 64.7 | 64.3 | 64.6 | 64.6 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 66.5 | 64.7 | 64.1 | 64.3 | 63.9 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 66.8 | 64.8 | 64.1 | 64.3 | 64.9 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 66.4 | 64.5 | 64.3 | 63.7 | 64.9 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 66.6 | 64.3 | 64.2 | 63.7 | 64.4 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 66.8 | 64.4 | 63.8 | 65.0 | 65.1 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 66.1 | 64.1 | 63.8 | 64.2 | 64.9 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 67.0 | 65.0 | 64.2 | 64.6 | 64.7 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 65.7 | 64.6 | 64.4 | 64.3 | 64.5 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 90.2 | 81.0 | 89.3 | 88.2 | 84.0 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) | 64.5 | 63.8 | 63.7 | 63.7 | 63.8 |

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 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731650, 1438138

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|---------------|
| | 6-7 ก.พ. 68 | 7-8 ก.พ. 68 | 8-9 ก.พ. 68 | 9-10 ก.พ. 68 | 10-11 ก.พ. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 62.1 | 64.0 | 60.9 | 58.8 | 63.0 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 62.2 | 64.5 | 60.3 | 58.4 | 62.8 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 62.4 | 63.2 | 60.5 | 58.7 | 63.3 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 62.7 | 63.4 | 60.6 | 58.7 | 66.3 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 63.6 | 63.7 | 61.3 | 59.1 | 63.4 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 62.9 | 61.7 | 60.5 | 57.8 | 61.8 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 63.8 | 63.5 | 62.0 | 58.4 | 62.5 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 66.0 | 63.6 | 66.3 | 61.7 | 64.8 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 61.8 | 61.3 | 61.0 | 57.2 | 61.7 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 60.8 | 61.1 | 60.9 | 57.3 | 61.7 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 61.2 | 62.8 | 65.1 | 57.2 | 61.9 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 61.0 | 59.6 | 60.4 | 57.8 | 61.6 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 61.6 | 60.2 | 60.4 | 57.5 | 61.1 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 63.6 | 62.4 | 60.2 | 57.3 | 61.5 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 61.2 | 60.9 | 60.0 | 57.5 | 62.2 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 61.1 | 61.5 | 60.3 | 57.4 | 61.5 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 61.8 | 64.0 | 64.2 | 58.4 | 61.7 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 61.7 | 60.4 | 60.4 | 59.4 | 62.7 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 63.9 | 63.2 | 60.8 | 63.6 | 62.4 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 65.4 | 65.4 | 64.9 | 64.8 | 66.0 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 63.5 | 61.4 | 60.2 | 62.3 | 63.4 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 62.6 | 60.7 | 59.7 | 62.8 | 62.9 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 62.7 | 61.4 | 58.5 | 63.1 | 62.4 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 63.9 | 66.0 | 59.2 | 63.2 | 63.6 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 62.9 | 62.8 | 61.7 | 60.3 | 63.0 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 100.0 | 98.9 | 96.0 | 91.4 | 102.2 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 60.0 | 59.5 | 59.7 | 57.0 | 60.5 |

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 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731180, 1438325

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|---------------|
| | 6-7 ก.พ. 68 | 7-8 ก.พ. 68 | 8-9 ก.พ. 68 | 9-10 ก.พ. 68 | 10-11 ก.พ. 68 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 58.7 | 53.5 | 60.7 | 56.6 | 54.8 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 55.4 | 57.3 | 59.8 | 61.1 | 54.4 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 59.4 | 59.5 | 57.7 | 57.4 | 55.8 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 57.2 | 55.2 | 55.8 | 58.5 | 59.4 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 60.4 | 60.9 | 58.5 | 59.3 | 61.9 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 59.1 | 62.8 | 57.7 | 59.1 | 60.5 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 57.1 | 56.7 | 59.1 | 59.4 | 58.7 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 59.9 | 62.7 | 61.0 | 60.5 | 60.4 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 54.9 | 57.9 | 62.5 | 54.9 | 54.4 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 53.7 | 56.5 | 53.3 | 54.7 | 55.1 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 50.5 | 58.1 | 55.3 | 53.9 | 55.2 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 50.5 | 51.3 | 56.4 | 49.2 | 56.2 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 51.5 | 47.7 | 53.8 | 48.5 | 49.3 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 52.7 | 49.4 | 51.5 | 53.2 | 49.5 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 47.9 | 47.5 | 48.9 | 48.8 | 49.2 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 46.6 | 47.1 | 48.4 | 49.5 | 49.8 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 61.3 | 53.8 | 52.0 | 53.4 | 54.8 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 56.3 | 56.9 | 59.1 | 56.8 | 59.4 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 61.3 | 60.3 | 58.2 | 59.8 | 60.9 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 61.2 | 58.9 | 60.6 | 62.0 | 61.9 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 57.7 | 58.4 | 56.7 | 55.6 | 56.3 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 55.3 | 59.6 | 56.5 | 57.3 | 59.0 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 52.9 | 57.5 | 55.0 | 57.2 | 56.1 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 56.0 | 58.0 | 59.7 | 63.7 | 61.3 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 57.4 | 57.9 | 57.9 | 58.0 | 57.9 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 94.7 | 98.3 | 93.9 | 92.9 | 90.3 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) | 46.8 | 46.8 | 48.0 | 47.2 | 47.6 |

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 สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0732339, 1437041

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|-------------|-------------|--------------|---------------|
| | 6-7 ก.พ. 68 | 7-8 ก.พ. 68 | 8-9 ก.พ. 68 | 9-10 ก.พ. 68 | 10-11 ก.พ. 68 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 65.6 | 51.2 | 53.6 | 55.9 | 51.6 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 54.8 | 55.2 | 54.2 | 51.8 | 54.1 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 55.9 | 55.8 | 57.0 | 53.9 | 55.0 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 59.2 | 56.3 | 55.3 | 55.0 | 61.7 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 58.1 | 59.3 | 59.3 | 55.9 | 57.2 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 56.9 | 57.7 | 55.6 | 55.0 | 56.5 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 56.4 | 60.3 | 57.3 | 54.2 | 57.4 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 54.7 | 56.3 | 58.4 | 57.4 | 54.7 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 56.2 | 56.9 | 61.5 | 60.5 | 56.7 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 54.0 | 57.1 | 61.1 | 58.0 | 55.2 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 48.2 | 53.4 | 57.1 | 54.3 | 52.8 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 45.8 | 50.0 | 54.0 | 52.4 | 49.1 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 49.7 | 48.6 | 48.5 | 48.2 | 50.7 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 47.1 | 53.9 | 53.3 | 49.1 | 49.9 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 56.4 | 56.8 | 53.2 | 50.7 | 54.2 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 56.3 | 55.7 | 54.7 | 54.4 | 54.7 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 56.9 | 54.8 | 54.3 | 59.7 | 60.0 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 57.6 | 59.2 | 58.0 | 58.2 | 59.1 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 58.5 | 56.8 | 55.6 | 55.0 | 55.0 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 52.9 | 54.0 | 54.9 | 52.7 | 54.6 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 52.5 | 55.9 | 57.6 | 51.8 | 50.0 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 51.1 | 54.2 | 53.5 | 55.9 | 55.9 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 50.9 | 53.1 | 54.4 | 50.8 | 53.7 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 52.9 | 54.3 | 54.2 | 55.6 | 53.8 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 56.8 | 56.1 | 56.6 | 55.5 | 55.9 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 89.3 | 91.1 | 89.5 | 87.3 | 90.3 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 45.0 | 45.8 | 47.9 | 47.6 | 48.0 |

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 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731791, 1438290

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 13-14 มิ.ย. 68 | 14-15 มิ.ย. 68 | 15-16 มิ.ย. 68 | 16-17 มิ.ย. 68 | 17-18 มิ.ย. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 64.0 | 64.9 | 61.8 | 63.4 | 63.9 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 65.5 | 63.4 | 63.1 | 64.0 | 64.8 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 66.7 | 64.1 | 63.3 | 64.2 | 64.3 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 64.6 | 63.6 | 64.3 | 64.5 | 64.2 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 65.8 | 64.7 | 63.9 | 64.8 | 65.6 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 69.7 | 69.1 | 65.5 | 69.0 | 68.0 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 64.8 | 63.4 | 62.5 | 65.3 | 65.7 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 67.2 | 66.5 | 63.1 | 66.9 | 66.6 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 68.4 | 65.9 | 66.0 | 67.8 | 67.8 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 63.6 | 63.3 | 60.8 | 63.2 | 63.5 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 62.6 | 60.7 | 62.4 | 60.7 | 60.9 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 59.8 | 60.0 | 59.2 | 59.3 | 59.2 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 57.5 | 56.9 | 58.3 | 58.1 | 60.1 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 56.8 | 57.8 | 57.8 | 58.0 | 60.5 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 56.7 | 58.0 | 58.1 | 58.6 | 58.9 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 57.6 | 58.0 | 57.4 | 57.0 | 56.3 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 58.2 | 59.8 | 58.1 | 58.5 | 58.6 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 66.7 | 67.6 | 60.6 | 64.7 | 63.2 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 65.6 | 61.5 | 62.5 | 63.1 | 62.9 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 69.9 | 65.7 | 69.3 | 69.6 | 68.8 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 68.9 | 63.6 | 66.0 | 68.2 | 67.7 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 64.0 | 59.9 | 64.3 | 62.0 | 63.9 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 63.4 | 63.7 | 64.7 | 63.5 | 65.1 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 64.8 | 62.3 | 65.1 | 64.9 | 65.1 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 65.4 | 63.8 | 63.5 | 64.7 | 64.6 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 94.0 | 96.6 | 91.0 | 92.5 | 89.7 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 58.9 | 56.9 | 55.9 | 59.2 | 59.5 |

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 : นายณัฐพล เจียงวรวงศ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731864, 1438230

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 13-14 มิ.ย. 68 | 14-15 มิ.ย. 68 | 15-16 มิ.ย. 68 | 16-17 มิ.ย. 68 | 17-18 มิ.ย. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 62.0 | 57.7 | 57.2 | 60.6 | 60.7 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 64.0 | 60.7 | 57.3 | 61.9 | 62.1 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 67.0 | 63.4 | 57.3 | 65.1 | 66.0 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 66.8 | 63.5 | 57.3 | 65.5 | 65.4 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 66.6 | 63.4 | 57.3 | 65.6 | 65.4 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 65.8 | 63.7 | 57.6 | 64.8 | 65.5 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 65.7 | 64.1 | 58.2 | 64.6 | 65.6 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 65.7 | 64.8 | 58.2 | 65.3 | 65.3 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 65.7 | 65.1 | 57.9 | 65.7 | 65.3 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 65.3 | 65.0 | 57.6 | 65.4 | 65.1 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 64.6 | 64.8 | 58.4 | 64.2 | 64.5 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 58.6 | 59.3 | 58.4 | 57.9 | 58.4 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 56.2 | 57.3 | 58.1 | 55.0 | 55.2 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 56.4 | 56.8 | 58.1 | 55.2 | 54.8 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 56.0 | 56.5 | 57.8 | 54.9 | 55.1 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 55.8 | 56.7 | 57.5 | 55.3 | 54.4 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 55.9 | 58.1 | 57.9 | 54.9 | 54.6 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 57.6 | 59.6 | 57.9 | 55.9 | 55.5 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 63.2 | 57.9 | 58.3 | 56.7 | 55.4 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 60.0 | 57.8 | 59.2 | 61.1 | 57.2 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 62.5 | 58.0 | 59.9 | 59.8 | 57.5 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 62.1 | 58.1 | 62.4 | 61.7 | 59.7 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 64.4 | 61.1 | 66.3 | 64.9 | 64.8 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 61.5 | 57.7 | 63.4 | 63.4 | 62.3 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 63.5 | 61.6 | 59.5 | 62.7 | 62.6 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 84.1 | 84.2 | 83.6 | 88.8 | 86.5 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 61.4 | 57.8 | 57.0 | 61.2 | 60.3 |

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 นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731721, 1438047

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 13-14 มิ.ย. 68 | 14-15 มิ.ย. 68 | 15-16 มิ.ย. 68 | 16-17 มิ.ย. 68 | 17-18 มิ.ย. 68 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 65.3 | 65.2 | 65.8 | 65.8 | 65.3 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 65.1 | 65.2 | 64.9 | 65.1 | 65.6 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 64.9 | 64.5 | 64.4 | 64.5 | 64.9 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 66.5 | 64.5 | 64.6 | 65.3 | 65.4 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 67.0 | 64.6 | 64.7 | 65.2 | 65.5 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 67.0 | 64.6 | 64.8 | 65.6 | 65.7 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 66.1 | 64.4 | 65.0 | 65.0 | 65.0 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 65.8 | 64.3 | 65.0 | 65.1 | 64.8 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 65.3 | 64.6 | 65.1 | 65.5 | 65.2 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 65.2 | 64.7 | 64.6 | 65.3 | 65.1 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 65.3 | 64.9 | 64.7 | 65.5 | 65.7 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 65.2 | 65.0 | 65.5 | 65.3 | 65.9 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 65.5 | 64.8 | 67.0 | 65.7 | 65.6 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 65.1 | 65.3 | 67.6 | 65.2 | 65.1 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 65.3 | 65.3 | 67.6 | 65.8 | 65.5 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 65.4 | 65.2 | 67.7 | 66.3 | 65.9 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 65.2 | 65.2 | 68.2 | 65.9 | 64.9 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 65.1 | 65.5 | 68.6 | 66.3 | 64.9 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 65.1 | 65.9 | 68.9 | 66.1 | 64.9 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 65.8 | 65.9 | 67.9 | 66.0 | 65.1 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 67.0 | 65.5 | 67.6 | 66.0 | 65.1 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 66.7 | 65.2 | 67.3 | 65.6 | 64.6 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 65.5 | 65.0 | 67.2 | 65.6 | 65.2 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 65.6 | 64.9 | 67.0 | 65.0 | 65.1 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 65.7 | 65.0 | 66.6 | 65.6 | 65.3 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 82.7 | 80.9 | 81.0 | 91.2 | 81.8 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 64.9 | 64.6 | 65.4 | 64.8 | 64.5 |

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 นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สิบงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก

ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731650, 1438138

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 13-14 มิ.ย. 68 | 14-15 มิ.ย. 68 | 15-16 มิ.ย. 68 | 16-17 มิ.ย. 68 | 17-18 มิ.ย. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 65.9 | 63.2 | 57.5 | 64.3 | 62.5 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 66.4 | 62.7 | 57.9 | 64.5 | 64.2 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 65.4 | 62.6 | 57.2 | 64.0 | 64.1 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 65.3 | 62.6 | 57.3 | 64.1 | 64.3 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 67.4 | 63.1 | 57.4 | 65.6 | 64.7 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 65.7 | 62.3 | 61.5 | 65.1 | 64.4 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 64.5 | 61.6 | 62.6 | 64.4 | 64.8 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 67.2 | 62.0 | 64.2 | 66.9 | 66.3 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 65.4 | 64.0 | 62.5 | 66.9 | 65.6 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 64.9 | 62.0 | 62.5 | 65.1 | 64.8 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 65.1 | 61.8 | 62.6 | 64.5 | 64.1 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 64.6 | 61.8 | 62.5 | 66.2 | 64.9 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 64.9 | 61.6 | 62.7 | 63.9 | 64.0 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 63.2 | 61.9 | 62.4 | 64.2 | 63.8 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 63.3 | 61.9 | 60.2 | 64.2 | 64.0 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 63.8 | 61.8 | 60.5 | 64.3 | 63.7 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 64.5 | 62.0 | 62.0 | 65.4 | 64.9 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 64.1 | 61.9 | 62.0 | 64.2 | 64.1 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 64.5 | 61.9 | 63.2 | 64.6 | 65.0 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 67.4 | 61.7 | 66.3 | 66.3 | 68.4 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 65.5 | 57.9 | 65.6 | 66.3 | 65.4 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 63.9 | 56.2 | 65.0 | 64.6 | 64.7 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 63.5 | 62.1 | 64.2 | 63.9 | 64.2 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 63.8 | 58.0 | 65.0 | 63.6 | 64.4 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 65.2 | 61.9 | 62.6 | 65.0 | 64.8 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 97.3 | 89.2 | 102.0 | 93.8 | 94.9 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 62.7 | 61.4 | 61.2 | 62.8 | 62.7 |

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 นายณัฐพล เจียงวรวงศ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุนกงข ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมายางพร จุดที่ 1 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0731180, 1438325

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 13-14 มิ.ย. 68 | 14-15 มิ.ย. 68 | 15-16 มิ.ย. 68 | 16-17 มิ.ย. 68 | 17-18 มิ.ย. 68 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 53.4 | 53.6 | 53.4 | 53.4 | 56.0 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 55.3 | 53.4 | 52.0 | 64.5 | 53.1 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 56.5 | 54.2 | 53.2 | 52.9 | 52.5 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 56.3 | 53.5 | 52.4 | 54.1 | 52.6 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 54.6 | 54.0 | 53.3 | 51.4 | 53.8 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 55.6 | 52.7 | 53.8 | 52.2 | 55.2 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 55.4 | 55.4 | 58.8 | 51.7 | 54.9 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 52.2 | 51.5 | 54.3 | 53.0 | 56.4 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 51.3 | 50.7 | 54.9 | 53.3 | 56.9 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 49.5 | 51.5 | 48.7 | 53.1 | 55.5 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 48.4 | 47.5 | 49.2 | 53.5 | 56.2 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 49.3 | 48.3 | 54.0 | 56.1 | 56.6 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 48.3 | 48.1 | 50.7 | 51.8 | 53.3 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 47.7 | 48.4 | 49.1 | 51.6 | 51.9 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 47.4 | 47.7 | 49.0 | 49.9 | 50.6 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 49.6 | 49.8 | 52.7 | 49.7 | 49.3 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 56.4 | 55.5 | 57.2 | 50.1 | 49.7 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 54.2 | 54.2 | 54.1 | 48.1 | 49.1 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 52.7 | 59.6 | 52.9 | 48.8 | 48.4 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 52.0 | 53.9 | 53.2 | 50.0 | 47.6 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 57.0 | 53.3 | 52.0 | 50.4 | 49.0 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 53.8 | 52.9 | 52.4 | 54.7 | 53.3 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 53.9 | 56.9 | 52.7 | 56.8 | 57.4 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 51.4 | 52.3 | 52.4 | 57.9 | 53.6 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 53.5 | 53.5 | 53.4 | 55.0 | 53.9 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 80.7 | 92.3 | 80.3 | 86.9 | 85.4 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) | 47.4 | 47.3 | 47.9 | 48.7 | 48.7 |

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 : นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM : GPS 47P 0732339, 1437041

| เวลา | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 13-14 มิ.ย. 68 | 14-15 มิ.ย. 68 | 15-16 มิ.ย. 68 | 16-17 มิ.ย. 68 | 17-18 มิ.ย. 68 |
| 13:00 น. - 14:00 น. | 53.2 | 51.3 | 57.0 | 50.5 | 48.1 |
| 14:00 น. - 15:00 น. | 55.8 | 51.4 | 56.4 | 50.9 | 49.6 |
| 15:00 น. - 16:00 น. | 54.5 | 53.0 | 52.3 | 49.9 | 53.7 |
| 16:00 น. - 17:00 น. | 54.2 | 56.9 | 60.2 | 51.8 | 50.7 |
| 17:00 น. - 18:00 น. | 56.7 | 56.4 | 53.3 | 55.8 | 55.9 |
| 18:00 น. - 19:00 น. | 55.1 | 57.4 | 54.3 | 52.6 | 53.1 |
| 19:00 น. - 20:00 น. | 54.7 | 54.4 | 53.7 | 55.8 | 58.1 |
| 20:00 น. - 21:00 น. | 54.3 | 58.2 | 52.6 | 57.2 | 61.8 |
| 21:00 น. - 22:00 น. | 54.3 | 53.1 | 53.2 | 53.1 | 55.4 |
| 22:00 น. - 23:00 น. | 52.8 | 50.1 | 52.9 | 52.4 | 52.4 |
| 23:00 น. - 00:00 น. | 52.3 | 50.7 | 51.7 | 50.5 | 49.1 |
| 00:00 น. - 01:00 น. | 49.4 | 53.6 | 48.6 | 44.7 | 49.0 |
| 01:00 น. - 02:00 น. | 45.4 | 53.1 | 45.0 | 43.9 | 43.2 |
| 02:00 น. - 03:00 น. | 44.1 | 54.3 | 42.3 | 42.1 | 45.0 |
| 03:00 น. - 04:00 น. | 43.7 | 53.1 | 47.1 | 44.9 | 44.0 |
| 04:00 น. - 05:00 น. | 52.2 | 49.2 | 43.0 | 45.6 | 51.0 |
| 05:00 น. - 06:00 น. | 49.8 | 50.2 | 51.9 | 52.0 | 50.9 |
| 06:00 น. - 07:00 น. | 63.8 | 52.6 | 55.0 | 54.0 | 54.3 |
| 07:00 น. - 08:00 น. | 57.7 | 51.3 | 57.3 | 57.6 | 59.0 |
| 08:00 น. - 09:00 น. | 60.8 | 56.6 | 52.5 | 54.3 | 54.3 |
| 09:00 น. - 10:00 น. | 55.5 | 52.0 | 47.6 | 52.3 | 48.8 |
| 10:00 น. - 11:00 น. | 54.3 | 59.3 | 50.6 | 48.9 | 49.1 |
| 11:00 น. - 12:00 น. | 53.3 | 52.6 | 49.8 | 50.4 | 48.8 |
| 12:00 น. - 13:00 น. | 53.6 | 51.7 | 50.7 | 48.4 | 53.4 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24) | 55.6 | 54.3 | 53.5 | 52.5 | 54.0 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 70 | | | | |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | 86.7 | 90.2 | 94.2 | 88.6 | 87.3 |
| ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด | 115 | | | | |
| ระดับเสียงพื้นฐาน(L90) | 45.2 | 44.7 | 44.5 | 42.8 | 42.3 |

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 นายณัฐพล เจียงวรวงศ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางสาวชลธิชา สุปงกช ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0031

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 สรุปผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| วันที่ตรวจวัด | ระดับเสียงรบกวน (dB(A)) (ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด) | | | | | |
|------------------------|---|------------------------|-------------------|-----------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | ริมรั้วด้านทิศเหนือ | ริมรั้วด้านทิศตะวันออก | ริมรั้วด้านทิศใต้ | ริมรั้วด้านทิศตะวันตก | หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 | หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 |
| ครั้งที่ 1-2568 | | | | | | |
| 6-7 ก.พ. 68 | -10.9 / 11.9* | -5.0 / 6.0 | -15.3 / 13.3* | -14.5 / 8.0 | -4.0 / 26.1* | -11.0 / 23.1* |
| 7-8 ก.พ. 68 | -8.2 / 17.6* | -8.0 / 7.5 | -10.5 / 10.8* | -9.8 / 15.2* | -9.1 / 24.2* | -1.6 / 24.1* |
| 8-9 ก.พ. 68 | -9.3 / 13.2* | 3.8 / 3.8 | -14.0 / 10.3* | -11.5 / 17.5* | -12.6 / 19.5* | -1.9 / 22.2* |
| 9-10 ก.พ. 68 | -7.9 / 13.8* | -1.9 / -1.9 | -10.8 / 11.1* | -9.7 / 0.7 | -12.5 / 17.2* | -9.1 / 18.6* |
| 10-11 ก.พ. 68 | -8.5 / 13.8 | -15.2 / -3.9 | -12.1 / 10.5 | -13.4 / 8.0 | -12.5 / 20.8 | -11.6 / 19.8 |
| ครั้งที่ 2-2568 | | | | | | |
| 13-14 มิ.ย. 68 | -11.8 / 18.3* | -5.4 / 7.2 | -10.9 / 12.5* | -12.2 / 13.9* | -12.1 / 16.8* | -5.4 / 15.4* |
| 14-15 มิ.ย. 68 | -12.9 / 21.1* | -15.1 / 7.6 | -11.9 / 11.9* | -12.7 / 6.4 | -9.7 / 15.5* | -11.7 / 18.6* |
| 15-16 มิ.ย. 68 | -12.2 / 14.1* | -2.3 / 5.0 | -5.5 / 15.6* | -11.4 / 10.4* | -12.7 / 19.1* | -12.0 / 16.7* |
| 16-17 มิ.ย. 68 | -9.9 / 14.9* | -6.9 / 6.6 | -14.0 / 12.9* | -2.9 / 15.2* | -5.4 / 18.1* | -11.0 / 15.9* |
| 17-18 มิ.ย. 68 | -9.6 / 13.8* | -6.4 / 7.2 | -11.2 / 11.8* | -14.4 / 14.3* | -5.3 / 15.2* | -7.3 / 16.6* |
| มาตรฐาน | ≤10.0 | | | | | |

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550

หมายเหตุ : * หมายถึง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป L_{eq} เฉลี่ย 24 ชั่วโมง L_{max} และ L_{90} จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ, บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก, บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบียงพร จุดที่ 1 และ บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบียงพร พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-17 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-7

ตารางที่ 3.4-17 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ตรวจวัด | ระดับเสียง (dB(A)) | | |
|------------------------------|-------------------|--------------------|------------|-----------|
| | | Leq 24 ชม. | Lmax | L90 |
| บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ | 2-7 ก.พ. 65 | 60.5-63.7 | 85.7-92.1 | 53.6-58.6 |
| | 10-15 มี.ย. 65 | 59.9-61.8 | 88.6-95.0 | 52.9-56.0 |
| | 2-7 ส.ค. 65 | 62.9-63.3 | 87.5-96.3 | 57.7-60.1 |
| | 9-14 พ.ย. 65 | 61.2-62.5 | 80.2-82.6 | 60.2-61.9 |
| | 22-27 ก.พ. 66 | 62.1-64.0 | 93.1-100.4 | 53.0-57.4 |
| | 17-22 พ.ค. 66 | 61.7-63.0 | 80.7-83.1 | 60.7-62.4 |
| | 30 ส.ค.-4 ก.ย. 66 | 63.0-63.7 | 95.8-97.7 | 58.6-59.5 |
| | 17-22 พ.ย. 66 | 61.0-62.5 | 87.5-94.4 | 53.0-55.4 |
| | 16-21 ก.พ. 67 | 62.1-63.5 | 87.8-94.3 | 56.3-57.8 |
| | 9-14 พ.ค. 67 | 62.8-65.3 | 88.1-101.4 | 55.2-59.8 |
| | 23-28 ส.ค. 67 | 63.2-65.1 | 91.3-96.4 | 54.6-60.8 |
| | 6-11 พ.ย. 67 | 61.0-64.0 | 86.6-98.8 | 59.9-61.4 |
| | 6-11 ก.พ. 68 | 62.7-64.9 | 90.7-100.3 | 50.2-55.9 |
| | 13-18 มี.ย. 68 | 63.5-65.4 | 89.7-96.6 | 55.9-59.5 |
| บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก | 2-7 ก.พ. 65 | 57.8-60.2 | 75.4-95.2 | 55.1-59.1 |
| | 10-15 มี.ย. 65 | 59.6-64.5 | 77.7-81.8 | 58.2-63.8 |
| | 2-7 ส.ค. 65 | 60.8-63.8 | 81.5-91.6 | 55.4-81.5 |
| | 9-14 พ.ย. 65 | 58.9-60.6 | 76.3-85.2 | 54.8-59.9 |
| | 22-27 ก.พ. 66 | 62.0-64.7 | 90.5-98.2 | 53.5-61.9 |
| | 17-22 พ.ค. 66 | 57.5-59.2 | 74.9-83.8 | 53.4-58.5 |
| | 30 ส.ค.-4 ก.ย. 66 | 58.6-64.5 | 78.1-85.4 | 56.6-61.8 |
| | 17-22 พ.ย. 66 | 57.9-60.1 | 81.9-91.3 | 55.0-56.3 |
| | 16-21 ก.พ. 67 | 59.6-60.9 | 80.6-92.7 | 57.7-58.5 |
| | 9-14 พ.ค. 67 | 58.7-66.6 | 78.5-91.7 | 55.7-63.5 |
| | 23-28 ส.ค. 67 | 61.6-62.5 | 86.9-92.7 | 59.2-59.9 |
| | 6-11 พ.ย. 67 | 62.7-64.1 | 89.6-94.7 | 54.1-56.2 |
| | 6-11 ก.พ. 68 | 57.0-64.5 | 80.8-89.2 | 53.1-54.2 |
| | 13-18 มี.ย. 68 | 59.5-63.5 | 83.6-88.8 | 57.0-61.4 |
| ค่ามาตรฐาน | | 70 | 115 | - |

ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

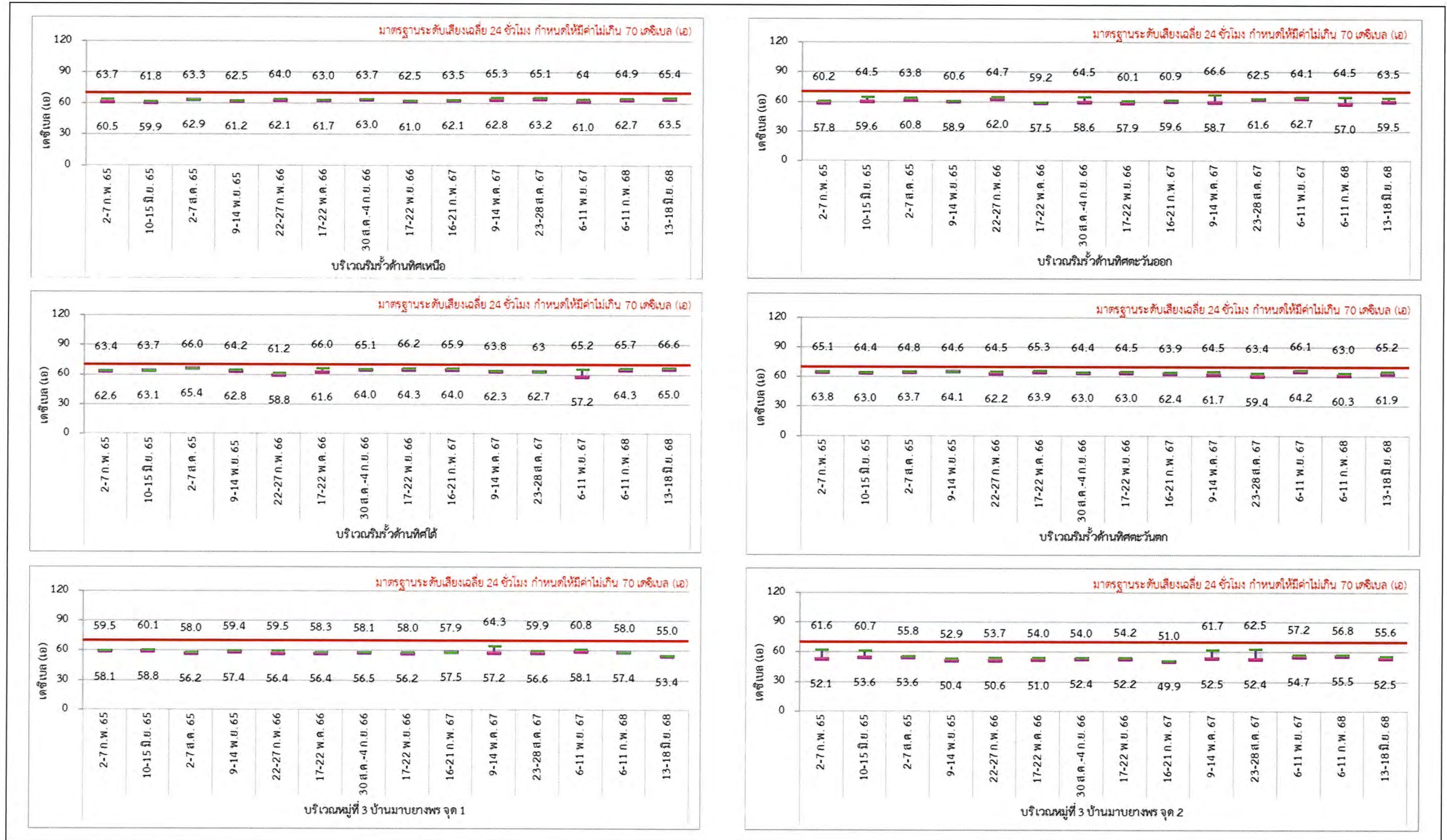
| สถานี | วันที่ตรวจวัด | ระดับเสียง (dB(A)) | | |
|-----------------------------|-------------------|--------------------|------------|-----------|
| | | Leq 24 ชม. | Lmax | L90 |
| บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ | 2-7 ก.พ. 65 | 62.6-63.4 | 76.9-98.4 | 61.5-62.5 |
| | 10-15 มิ.ย. 65 | 63.1-63.7 | 72.2-81.4 | 62.3-62.8 |
| | 2-7 ส.ค. 65 | 65.4-66.0 | 83.2-88.6 | 64.6-65.2 |
| | 9-14 พ.ย. 65 | 62.8-64.2 | 75.7-93.7 | 62.1-63.3 |
| | 22-27 ก.พ. 66 | 58.8-61.2 | 78.9-95.8 | 53.7-59.3 |
| | 17-22 พ.ค. 66 | 61.6-66.0 | 88.6-94.1 | 55.4-64.9 |
| | 30 ส.ค.-4 ก.ย. 66 | 64.0-65.1 | 79.5-85.2 | 63.4-64.1 |
| | 17-22 พ.ย. 66 | 64.3-66.2 | 82.1-87.9 | 63.4-65.6 |
| | 16-21 ก.พ. 67 | 64.0-65.9 | 80.7-86.9 | 63.4-64.8 |
| | 9-14 พ.ค. 67 | 62.3-63.8 | 71.9-95.4 | 61.8-62.1 |
| | 23-28 ส.ค. 67 | 62.7-63.0 | 80.1-83.2 | 60.8-61.3 |
| | 6-11 พ.ย. 67 | 57.2-65.2 | 78.4-106.2 | 53.6-54.7 |
| | 6-11 ก.พ. 68 | 64.3-65.7 | 81.0-90.2 | 63.7-64.5 |
| | 13-18 มิ.ย. 68 | 65-66.6 | 80.9-91.2 | 64.5-65.4 |
| บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก | 2-7 ก.พ. 65 | 63.8-65.1 | 91.3-99.5 | 61.3-62.3 |
| | 10-15 มิ.ย. 65 | 63.0-64.4 | 90.2-100.4 | 60.3-61.1 |
| | 2-7 ส.ค. 65 | 63.7-64.8 | 92.5-96.0 | 61.1-62.0 |
| | 9-14 พ.ย. 65 | 64.1-64.6 | 88.7-100.5 | 61.5-62.1 |
| | 22-27 ก.พ. 66 | 62.2-64.5 | 79.2-93.4 | 58.5-63.3 |
| | 17-22 พ.ค. 66 | 63.9-65.3 | 92.7-99.1 | 61.6-62.8 |
| | 30 ส.ค.-4 ก.ย. 66 | 63.0-64.4 | 86.1-96.9 | 61.6-62.1 |
| | 17-22 พ.ย. 66 | 63.0-64.5 | 88.6-94.4 | 60.5-62.1 |
| | 16-21 ก.พ. 67 | 62.4-63.9 | 90.0-96.2 | 60.8-61.7 |
| | 9-14 พ.ค. 67 | 61.7-64.5 | 85.8-105.4 | 60.1-62.1 |
| | 23-28 ส.ค. 67 | 59.4-63.4 | 90.7-100.7 | 56.7-60.5 |
| | 6-11 พ.ย. 67 | 64.2-66.1 | 77.0-84.9 | 63.8-64.6 |
| | 6-11 ก.พ. 68 | 60.3-63.0 | 91.4-102.2 | 57.0-60.5 |
| | 13-18 มิ.ย. 68 | 61.9-65.2 | 89.2-102.0 | 61.2-62.8 |
| ค่ามาตรฐาน | | 70 | 115 | - |

ตารางที่ 3.4-17 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| สถานี | วันที่ตรวจวัด | ระดับเสียง (dB(A)) | | |
|------------------------------------|-------------------|--------------------|------------|-----------|
| | | Leq 24 ชม. | Lmax | L90 |
| บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1 | 2-7 ก.พ. 65 | 58.1-59.5 | 89.0-96.6 | 47.1-49.1 |
| | 10-15 มี.ย. 65 | 58.8-60.1 | 90.0-96.8 | 44.4-47.5 |
| | 2-7 ส.ค. 65 | 56.2-58.0 | 88.0-97.7 | 43.9-48.9 |
| | 9-14 พ.ย. 65 | 57.4-59.4 | 90.5-94.6 | 43.5-46.7 |
| | 22-27 ก.พ. 66 | 56.4-59.5 | 89.8-99.4 | 46.0-48.6 |
| | 17-22 พ.ค. 66 | 56.4-58.3 | 86.1-88.0 | 46.0-47.6 |
| | 30 ส.ค.-4 ก.ย. 66 | 56.5-58.1 | 91.1-97.6 | 45.1-46.7 |
| | 17-22 พ.ย. 66 | 56.2-58.0 | 87.4-96.3 | 47.5-49.0 |
| | 16-21 ก.พ. 67 | 57.5-57.9 | 90.9-96.4 | 45.9-46.9 |
| | 9-14 พ.ค. 67 | 57.2-64.3 | 91.7-103.0 | 45.6-47.9 |
| | 23-28 ส.ค. 67 | 56.6-59.9 | 90.8-98.2 | 45.0-48.3 |
| | 6-11 พ.ย. 67 | 58.1-60.8 | 92.7-103.9 | 46.2-49.3 |
| | 6-11 ก.พ. 68 | 57.4-58.0 | 90.3-98.3 | 46.8-48.0 |
| | 13-18 มี.ย. 68 | 53.4-55.0 | 80.3-92.3 | 47.3-48.7 |
| บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2 | 2-7 ก.พ. 65 | 52.1-61.6 | 73.8-93.2 | 43.9-51.1 |
| | 10-15 มี.ย. 65 | 53.6-60.7 | 76.7-86.7 | 46.9-49.2 |
| | 2-7 ส.ค. 65 | 53.6-55.8 | 83.1-89.4 | 43.9-48.9 |
| | 9-14 พ.ย. 65 | 50.4-52.9 | 83.1-95.5 | 43.5-46.7 |
| | 22-27 ก.พ. 66 | 50.6-53.7 | 84.0-93.6 | 40.2-42.8 |
| | 17-22 พ.ค. 66 | 51.0-54.0 | 76.3-91.7 | 43.8-44.6 |
| | 30 ส.ค.-4 ก.ย. 66 | 52.4-54.0 | 91.3-97.7 | 42.5-43.7 |
| | 17-22 พ.ย. 66 | 52.2-54.2 | 86.1-98.1 | 45.3-46.6 |
| | 16-21 ก.พ. 67 | 49.9-51.0 | 79.4-84.6 | 41.0-43.6 |
| | 9-14 พ.ค. 67 | 52.5-61.7 | 81.3-107.0 | 44.7-47.1 |
| | 23-28 ส.ค. 67 | 52.4-62.5 | 82.6-106.1 | 44.2-46.6 |
| | 6-11 พ.ย. 67 | 54.7-57.2 | 88.7-93.2 | 47.6-49.5 |
| | 6-11 ก.พ. 68 | 55.5-56.8 | 87.3-91.1 | 45.0-48.0 |
| | 13-18 มี.ย. 68 | 52.5-55.6 | 86.7-94.2 | 42.3-45.2 |
| ค่ามาตรฐาน | | 70 | 115 | - |

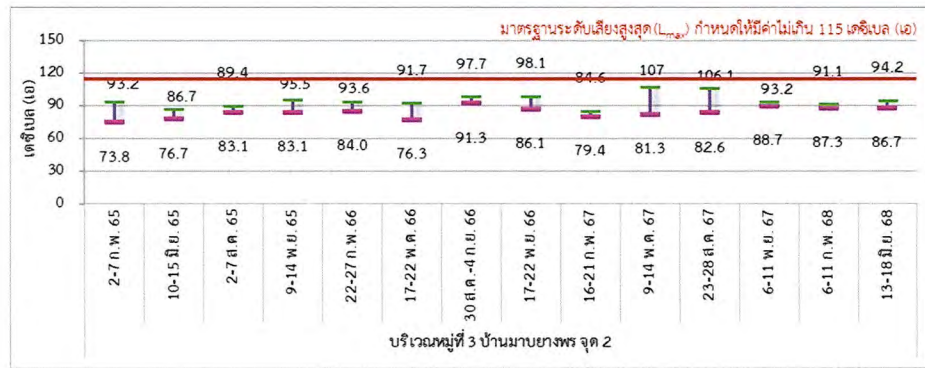
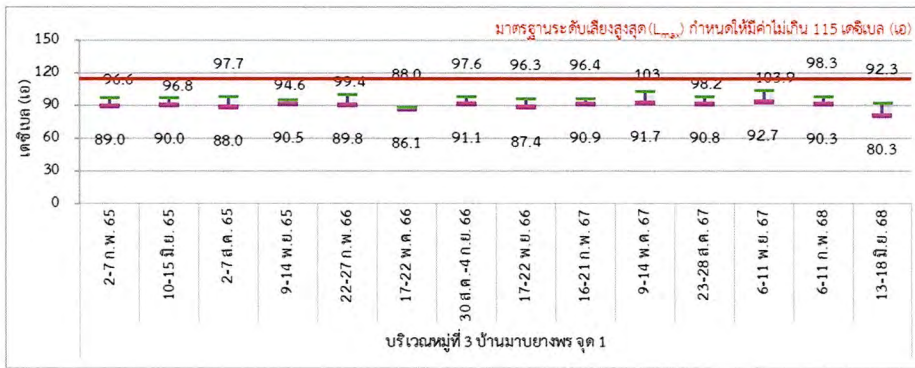
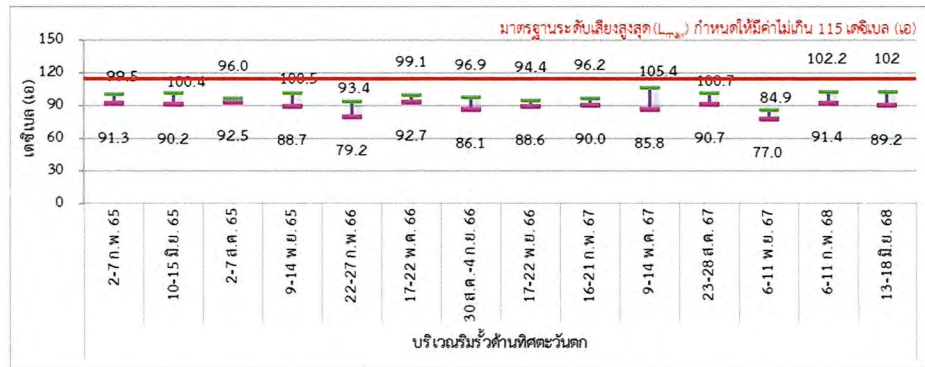
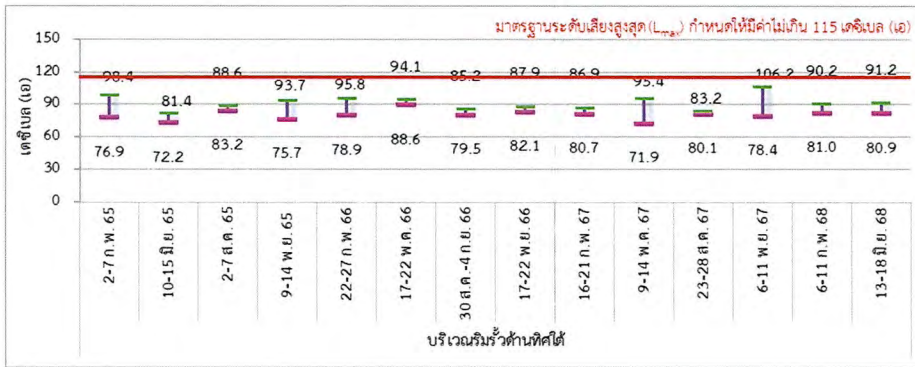
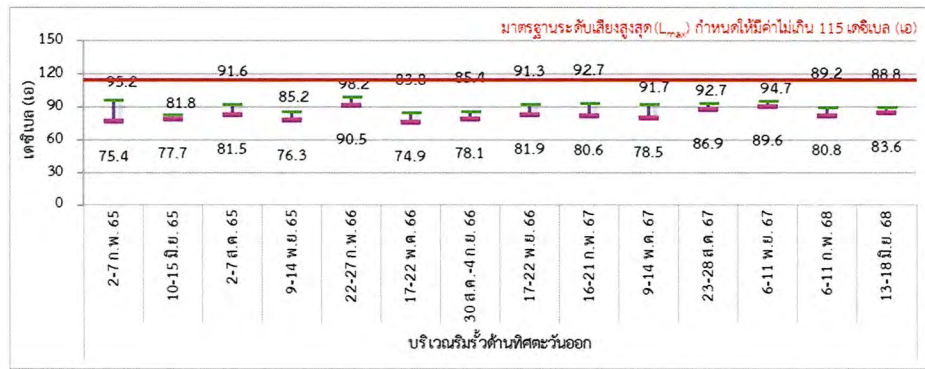
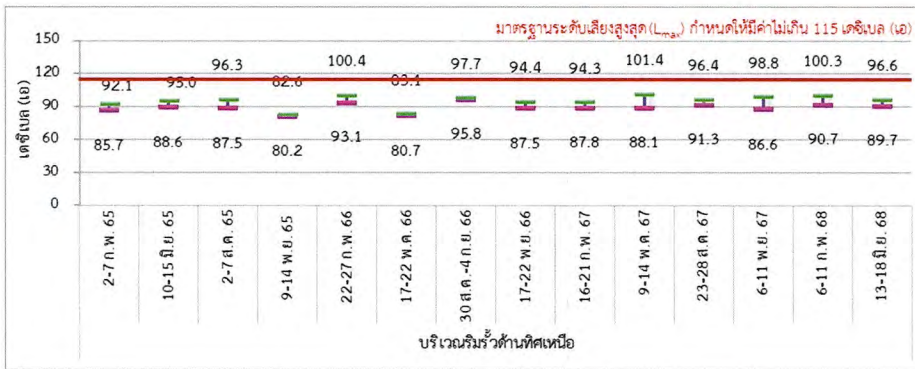
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
พ.ศ. 2548

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568



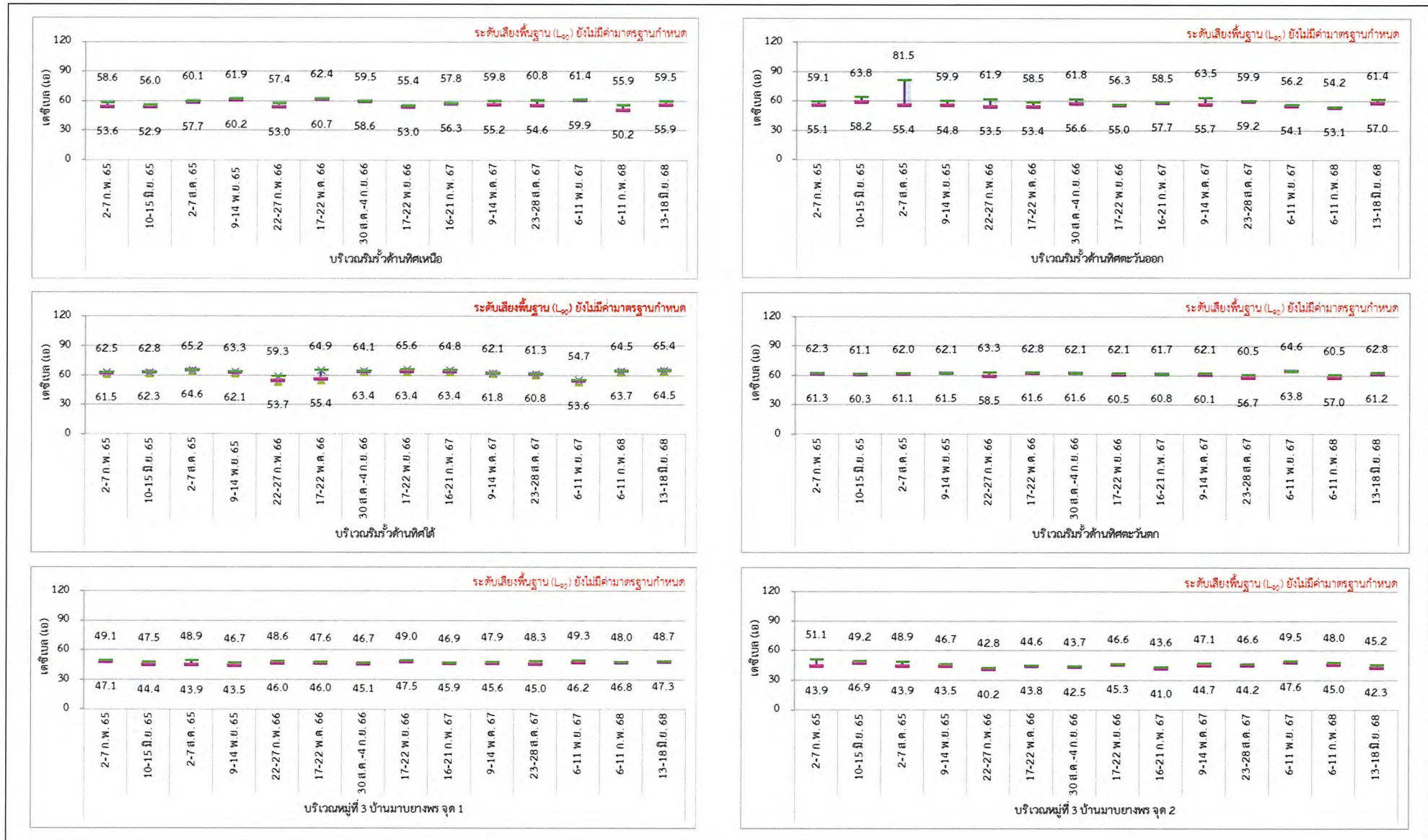
รูปที่ 3.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3.4-7 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

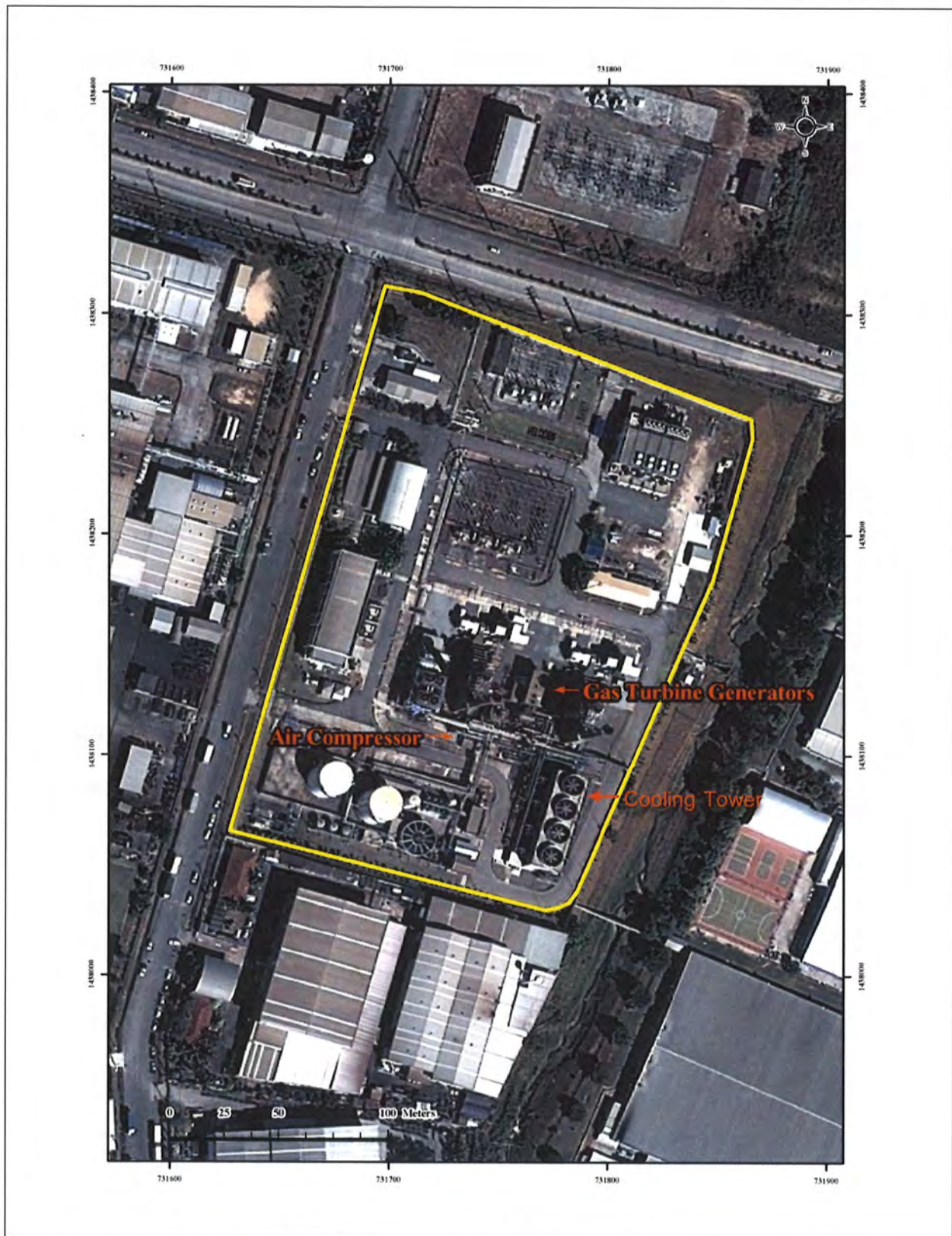
3) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

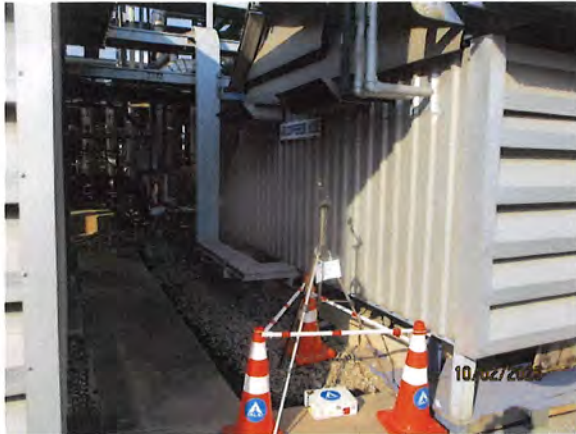
จากผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 และวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-8 และ ภาพที่ 3.4-4 รายละเอียดผลการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3.4-18 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

| | |
|---|--|
| - บริเวณเครื่องอัดอากาศ | มีค่าเท่ากับ 79.0 และ 83.5 เดซิเบล(เอ) |
| - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | มีค่าเท่ากับ 76.3 และ 76.8 เดซิเบล(เอ) |
| - บริเวณหอหล่อเย็น | มีค่าเท่ากับ 80.3 และ 81.8 เดซิเบล(เอ) |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด



รูปที่ 3.4-8 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง



บริเวณเครื่องอัดอากาศ



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ



บริเวณหอหล่อเย็น

ภาพที่ 3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

ตารางที่ 3.4-18 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานที่ตรวจวัด : บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

| วันที่ตรวจวัด | เวลาที่ตรวจวัด | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | |
|------------------------------------|------------------|--|-------------------------|
| | | ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) | ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) |
| 10 ก.พ. 68 | 17:00 - 18:00 น. | 79.7 | 103.7 |
| | 18:00 - 19:00 น. | 77.5 | 90.9 |
| | 19:00 - 20:00 น. | 77.9 | 94.5 |
| | 20:00 - 21:00 น. | 78.6 | 100.4 |
| | 21:00 - 22:00 น. | 78.4 | 89.8 |
| | 22:00 - 23:00 น. | 79.3 | 91.9 |
| | 23:00 - 00:00 น. | 79.0 | 91.0 |
| | 00:00 - 01:00 น. | 80.6 | 98.7 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) | | 79.0 | - |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | - | 103.7 |
| 11 มี.ย. 68 | 10:47 - 11:47 น. | 84.3 | 94.8 |
| | 11:47 - 12:47 น. | 84.7 | 95.0 |
| | 12:47 - 13:47 น. | 83.9 | 95.0 |
| | 13:47 - 14:47 น. | 78.6 | 92.7 |
| | 14:47 - 15:47 น. | 85.4 | 95.2 |
| | 15:47 - 16:47 น. | 84.0 | 95.2 |
| | 16:47 - 17:47 น. | 81.0 | 95.1 |
| | 17:47 - 18:47 น. | 82.7 | 95.1 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) | | 83.5 | 95.2 |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | - | - |
| 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 | นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-3304-8555 |
| สรุปผลการตรวจวัด | ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด |

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator)

| วันที่ตรวจวัด | เวลาที่ตรวจวัด | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | |
|------------------------------------|------------------|--|-------------------------|
| | | ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) | ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) |
| 10 ก.พ. 68 | 17:00 - 18:00 น. | 77.0 | 79.1 |
| | 18:00 - 19:00 น. | 77.2 | 79.2 |
| | 19:00 - 20:00 น. | 77.4 | 79.2 |
| | 20:00 - 21:00 น. | 76.9 | 79.0 |
| | 21:00 - 22:00 น. | 75.5 | 77.4 |
| | 22:00 - 23:00 น. | 75.2 | 76.7 |
| | 23:00 - 00:00 น. | 75.2 | 76.4 |
| | 00:00 - 01:00 น. | 75.1 | 77.3 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) | | 76.3 | - |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | - | 76.3 |
| 11 มิ.ย. 68 | 10:45 - 11:45 น. | 76.4 | 84.8 |
| | 11:45 - 12:45 น. | 76.1 | 77.5 |
| | 12:45 - 13:45 น. | 76.1 | 77.6 |
| | 13:45 - 14:45 น. | 76.8 | 78.7 |
| | 14:45 - 15:45 น. | 77.1 | 78.6 |
| | 15:45 - 16:45 น. | 77.2 | 78.5 |
| | 16:45 - 17:45 น. | 77.3 | 79.0 |
| | 17:45 - 18:45 น. | 77.4 | 79.1 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) | | 76.8 | - |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | - | 84.8 |
| 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 | นางสาวรณิดา | กุลสุริวงศ์ | ทะเบียนเลขที่ | ว-323-จ-0029 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-3304-8555 | | | |
| สรุปผลการตรวจวัด | ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด | | | |

ตารางที่ 3.4-18 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

| วันที่ตรวจวัด | เวลาที่ตรวจวัด | ค่าระดับเสียง (dB(A)) | |
|------------------------------------|------------------|--|-------------------------|
| | | ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) | ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) |
| 10 ก.พ. 68 | 17:00 - 18:00 น. | 80.0 | 80.4 |
| | 18:00 - 19:00 น. | 80.2 | 80.6 |
| | 19:00 - 20:00 น. | 80.3 | 80.6 |
| | 20:00 - 21:00 น. | 80.3 | 80.6 |
| | 21:00 - 22:00 น. | 80.4 | 80.7 |
| | 22:00 - 23:00 น. | 80.4 | 80.7 |
| | 23:00 - 00:00 น. | 80.4 | 80.7 |
| | 00:00 - 01:00 น. | 80.5 | 80.9 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) | | 80.3 | - |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | - | 80.9 |
| 11 มิ.ย. 68 | 10:06 - 11:06 น. | 81.9 | 82.7 |
| | 11:06 - 12:06 น. | 81.7 | 82.1 |
| | 12:06 - 13:06 น. | 81.7 | 85.4 |
| | 13:06 - 14:06 น. | 81.7 | 82.0 |
| | 14:06 - 15:06 น. | 81.7 | 82.8 |
| | 15:06 - 16:06 น. | 81.8 | 82.1 |
| | 16:06 - 17:06 น. | 81.8 | 82.2 |
| | 17:06 - 18:06 น. | 81.9 | 82.2 |
| ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) | | 81.8 | - |
| ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | - | 85.4 |
| ค่ามาตรฐาน | | 90 | 140 |

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

| | |
|---|--|
| บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม | บริษัท เอแอลเอส แลบลอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด |
| ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก | ว่าที่ร้อยตรี รณชัย ม่วงมา |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นางสาวรณิดา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0029 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-3304-8555 |
| สรุปผลการตรวจวัด | ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด |

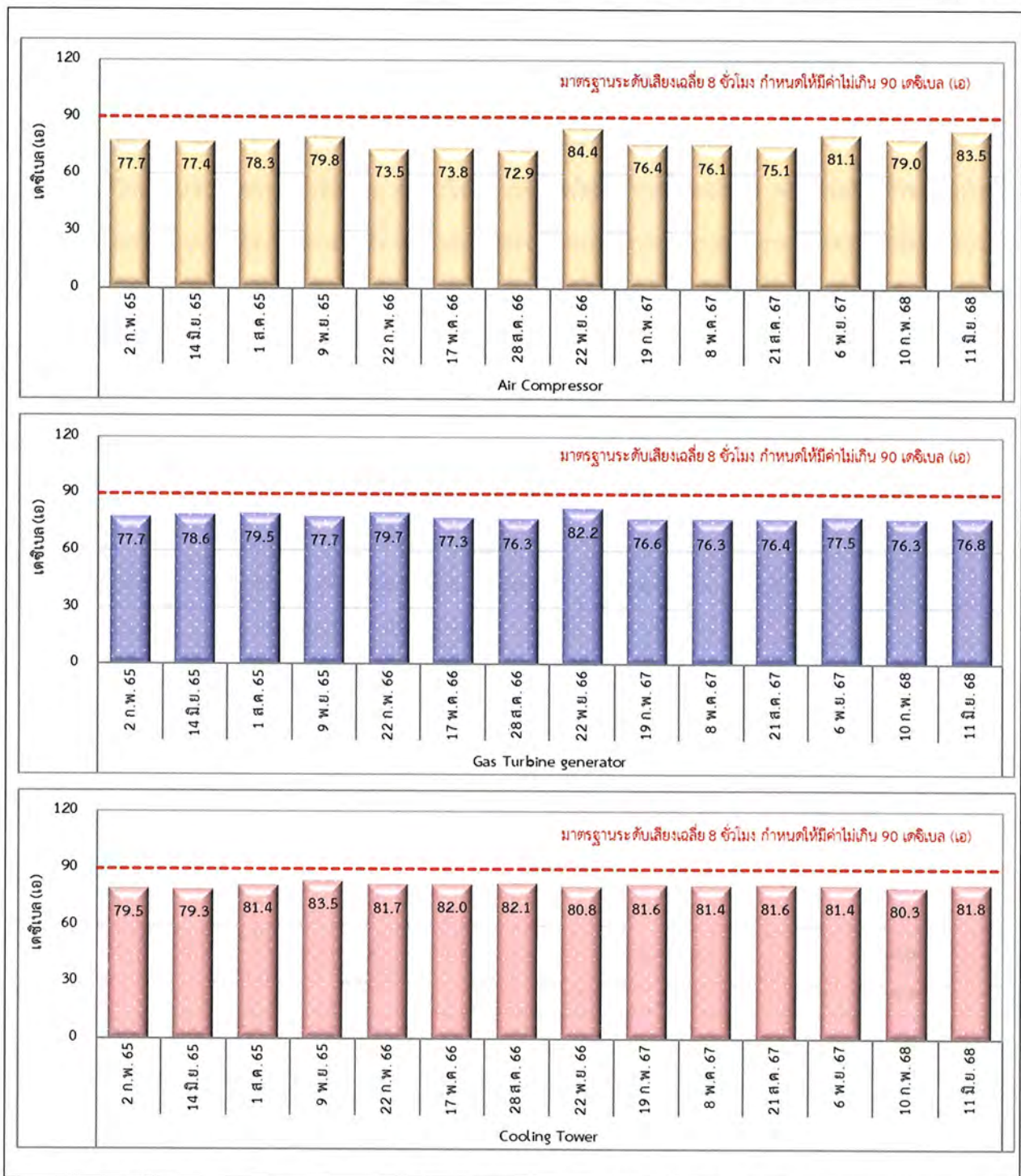
4) สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และบริเวณหอหล่อเย็น เมื่อนำผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดรายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-19 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-9

ตารางที่ 3.4-19 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| วันที่ ตรวจวัด | ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ)) | | |
|-------------------|---|--|-------------------------------------|
| | บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) | บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine generator) | บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) |
| 2 ก.พ. 65 | 77.7 | 77.7 | 79.5 |
| 14 มี.ย. 65 | 77.4 | 78.6 | 79.3 |
| 1 ส.ค. 65 | 78.3 | 79.5 | 81.4 |
| 9 พ.ย. 65 | 79.8 | 77.7 | 83.5 |
| 22 ก.พ. 66 | 73.5 | 79.7 | 81.7 |
| 17 พ.ค. 66 | 73.8 | 77.3 | 82.0 |
| 28 ส.ค. 66 | 72.9 | 76.3 | 82.1 |
| 22 พ.ย. 66 | 84.4 | 82.2 | 80.8 |
| 19 ก.พ. 67 | 76.4 | 76.6 | 81.6 |
| 8 พ.ค. 67 | 76.1 | 76.3 | 81.4 |
| 21 ส.ค. 67 | 75.1 | 76.4 | 81.6 |
| 6 พ.ย. 67 | 81.1 | 77.5 | 81.4 |
| 10 ก.พ. 68 | 79.0 | 76.3 | 80.3 |
| 11 มี.ย. 68 | 83.5 | 76.8 | 81.8 |
| ค่ามาตรฐาน | 90 | | |

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



รูปที่ 3.4-9 กราฟสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.3 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง ดังนี้

ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ อัตราการไหล (Flow rate), ค่าบีโอดี (BODs), ของแข็งแขวนลอย (SS) และน้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) ตรวจวัดทุก 1 เดือน

ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต ได้แก่ อัตราการไหล (Flow rate), ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH), ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS), อุณหภูมิ (Temperature), น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease), คลอรีนอิสระ (Free chlorine) และ โลหะหนัก (โครเมียมเฮกซะวาเลนต์, โครเมียมไตรวาเลนต์, เหล็ก และแมงกานีส) ตรวจวัดทุก 1 เดือน

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต แสดงตำแหน่งการตรวจวัดดังรูปที่ 3.4-10 และ ภาพที่ 3.4-5 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-19 ถึง ตารางที่ 3.4-20 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากอาคารสำนักงาน

| | | | |
|-----------------------------------|------------------------|------------|------------------|
| (1) บีโอดี (BOD) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 53.0-135.0 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (2) ของแข็งแขวนลอย (SS) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 24-38 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (3) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | <1-6 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทั้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับอัตราการไหลไม่สามารถวัดได้ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง

- บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากกระบวนการผลิต

| | | | |
|-----------------------------------|------------------------|-----------|------------------------|
| (1) อัตราการไหล (Flow rate) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 16.3-31.0 | ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง |
| (2) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 7.6-8.1 | |
| (3) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 620-1,060 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (4) อุณหภูมิ (Temperature) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 36.1-38.2 | องศาเซลเซียส |
| (5) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | <1-1 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

| | | | | |
|------|-----------------------------|------------------------|------------|------------------|
| (6) | คลอรีนอิสระ (Free chlorine) | มีค่าเท่ากับ | <0.05 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (7) | โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ | มีค่าเท่ากับ | ND(<0.003) | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (8) | โครเมียมไตรวาเลนต์ | มีค่าเท่ากับ | <0.01 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (9) | เหล็ก | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 0.05-0.09 | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| (10) | แมงกานีส | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 0.03-0.08 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

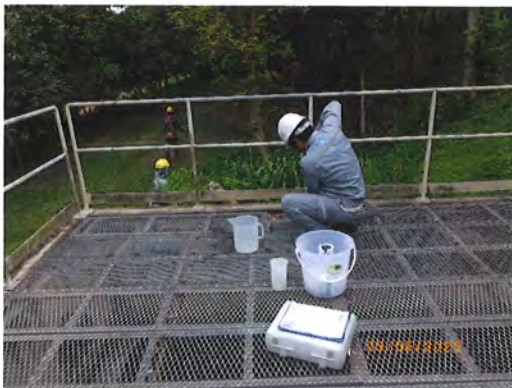
เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4-10 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน



บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ภาพที่ 3.4-5 แสดงการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-20 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| วันที่เก็บตัวอย่าง | ผลการตรวจวิเคราะห์ | | | |
|---------------------|-----------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|
| | อัตราการไหล m ³ /hr | บีโอดี mg/L | ของแข็งแขวนลอย mg/L | น้ำมันและไขมัน mg/L |
| 9 ม.ค. 68 | No report | 68.7 | 24 | 4 |
| 6 ก.พ. 68 | No report | 61.9 | 26 | <1 |
| 6 มี.ค. 68 | No report | 135 | 36 | 3 |
| 3 เม.ย. 68 | No report | 80.3 | 38 | 2 |
| 8 พ.ค. 68 | No report | 53.0 | 32 | 3 |
| 5 มิ.ย. 68 | No report | 68.8 | 29 | 6 |
| ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด | 0 | 53.0-135.0 | 24-38 | <1-6 |
| ค่ามาตรฐาน | - | 500 | 200 | 10 |

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : No report หมายถึง ไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง

| | | | | |
|---|---|-----------|---------------|--------------|
| บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม | บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด | | | |
| ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก | นายณัฐวุฒิ | อภิมพมราช | | |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายเดช | ช่างชน | ทะเบียนเลขที่ | ว-323-ค-0001 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นางพจนา | สีดา | ทะเบียนเลขที่ | ว-323-จ-0028 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-3304-8555 | | | |

ตารางที่ 3.4-21 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| วันที่เก็บ ตัวอย่าง | ผลการตรวจวิเคราะห์ | | | | | | | | | |
|-------------------------|--------------------|----------------------|--------------------------------|---------------|--------------------|-----------------|------------------------------|------------------------|---------------|---------------|
| | อัตราการ การไหล | ความเป็น กรด-ด่าง | ของแข็ง ละลายน้ำ ทั้งหมด | อุณหภูมิ | น้ำมันและ ไขมัน | คลอรีน อิสระ | โครเมียม เฮกซะวา เลนต์ | โครเมียม ไตรวาเลนต์ | เหล็ก | แมงกานีส |
| | m ³ /hr | - | mg/L | °C | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L |
| 9 ม.ค. 68 | 16.3 | 7.9 | 1,040 | 36.5 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.03 |
| 6 ก.พ. 68 | 23.0 | 7.6 | 1,030 | 36.1 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.04 |
| 6 มี.ค. 68 | 31.0 | 8.1 | 764 | 37.1 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.04 |
| 3 เม.ย. 68 | 30.0 | 7.8 | 796 | 38.2 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.07 | 0.06 |
| 8 พ.ค. 68 | 26.9 | 7.9 | 620 | 36.5 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.08 | 0.06 |
| 5 มิ.ย. 68 | 25.5 | 7.7 | 1,060 | 36.4 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.08 |
| ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด | 16.3- 31.0 | 7.6- 8.1 | 620- 1,060 | 36.1- 38.2 | <1-1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05- 0.09 | 0.03- 0.08 |
| ค่ามาตรฐาน | - | 5.5-9.0 | 3,000 | 45 | 10 | 1 | 0.25 | 0.75 | - | 5 |

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : ND (Not Detected) หมายถึง ไม่สามารถตรวจพบได้ ตามวิธีการตรวจสอบที่กำหนด

| | |
|---|---|
| บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม | บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด |
| ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก | นายณัฐวุฒิ ออมพรมราช |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0001 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นางพจนา สีดา ทะเบียนเลขที่ ว-323-จ-0028 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-3304-8555 |

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยตรวจวัดพารามิเตอร์ตามที่มาตรการกำหนด เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-22 ถึงตารางที่ 3.4-23 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-14 ถึงรูปที่ 3.4-11

ตารางที่ 3.4-22 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| วันที่เก็บตัวอย่าง | ผลการตรวจวิเคราะห์ | | | |
|--------------------|-----------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|
| | อัตราการไหล m ³ /hr | บีโอดี mg/L | ของแข็งแขวนลอย mg/L | น้ำมันและไขมัน mg/L |
| 26 ม.ค. 65 | 0 | 92.8 | 77 | 4.8 |
| 3 ก.พ. 65 | 0 | 266 | 166 | 2.8 |
| 3 มี.ค. 65 | 0 | 20.8 | 62 | 4.3 |
| 7 เม.ย. 65 | 0 | 144 | 72 | 2.2 |
| 5 พ.ค. 65 | 0 | 55 | 188 | 4.5 |
| 2 มิ.ย. 65 | 0 | 143 | 56 | 1.1 |
| 7 ก.ค. 65 | 0 | 84 | 48 | 5 |
| 4 ส.ค. 65 | 0 | 78 | 32 | 4 |
| 1 ก.ย. 65 | 0 | 261 | 82 | 4 |
| 6 ต.ค. 65 | 0 | 101 | 43 | 5 |
| 3 พ.ย. 65 | 0 | 43 | 38 | 3 |
| 1 ธ.ค. 65 | 0 | 56 | 50 | 9 |
| 5 ม.ค. 66 | 0 | 121 | 44 | 4 |
| 2 ก.พ. 66 | 0 | 91.2 | 62 | 7 |
| 24 มี.ค. 66 | 0 | 85.1 | 74 | 5 |
| 7 เม.ย. 66 | 0 | 54.4 | 42 | 10 |
| 5 พ.ค. 66 | 0 | 37.5 | 23 | 2 |
| 1 มิ.ย. 66 | 0 | 67.5 | 43 | 4 |
| ค่ามาตรฐาน | - | 500 | 200 | 10 |

ตารางที่ 3.4-22 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| วันที่เก็บตัวอย่าง | ผลการตรวจวิเคราะห์ | | | |
|--------------------|-----------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|
| | อัตราการไหล m ³ /hr | บีโอดี mg/L | ของแข็งแขวนลอย mg/L | น้ำมันและไขมัน mg/L |
| 6 ก.ค. 66 | 0 | 60.0 | 46 | 3 |
| 3 ส.ค. 66 | 0 | 49.0 | 42 | 4 |
| 7 ก.ย. 66 | 0 | 42.7 | 29 | 5 |
| 5 ต.ค. 66 | 0 | 66.0 | 27 | 4 |
| 2 พ.ย. 66 | 0 | 118 | 60 | 5 |
| 7 ธ.ค. 66 | 0 | 34.4 | 39 | 5 |
| 4 ม.ค. 67 | 0 | 104 | 38 | 4 |
| 8 ก.พ. 67 | 0 | 84 | 35 | 8 |
| 7 มี.ค. 67 | 0 | 109 | 42 | 7 |
| 4 เม.ย. 67 | 0 | 55.5 | 41 | 5 |
| 2 พ.ค. 67 | 0 | 66 | 19 | 6 |
| 6 มิ.ย. 67 | 0 | 71.1 | 34 | 8 |
| 4 ก.ค. 67 | No report | 68.0 | 31 | 8 |
| 1 ส.ค. 67 | No report | 48.5 | 21 | 9 |
| 5 ก.ย. 67 | No report | 73.0 | 27 | 5 |
| 3 ต.ค. 67 | No report | 66.6 | 21 | 6 |
| 7 พ.ย. 67 | No report | 75.0 | 24 | 5 |
| 6 ธ.ค. 67 | No report | 39.0 | 27 | 4 |
| 9 ม.ค. 68 | No report | 68.7 | 24 | 4 |
| 6 ก.พ. 68 | No report | 61.9 | 26 | <1 |
| 6 มี.ค. 68 | No report | 135 | 36 | 3 |
| 3 เม.ย. 68 | No report | 80.3 | 38 | 2 |
| 8 พ.ค. 68 | No report | 53.0 | 32 | 3 |
| 5 มิ.ย. 68 | No report | 68.8 | 29 | 6 |
| ค่ามาตรฐาน | - | 500 | 200 | 10 |

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

- หมายเหตุ : 1. อัตราการไหล มีค่าเท่ากับ 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
2. No report หมายถึง ไม่สามารถวัดอัตราการไหลได้ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่า ไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง
3. ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคोट จำกัด

ตารางที่ 3.4-23 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

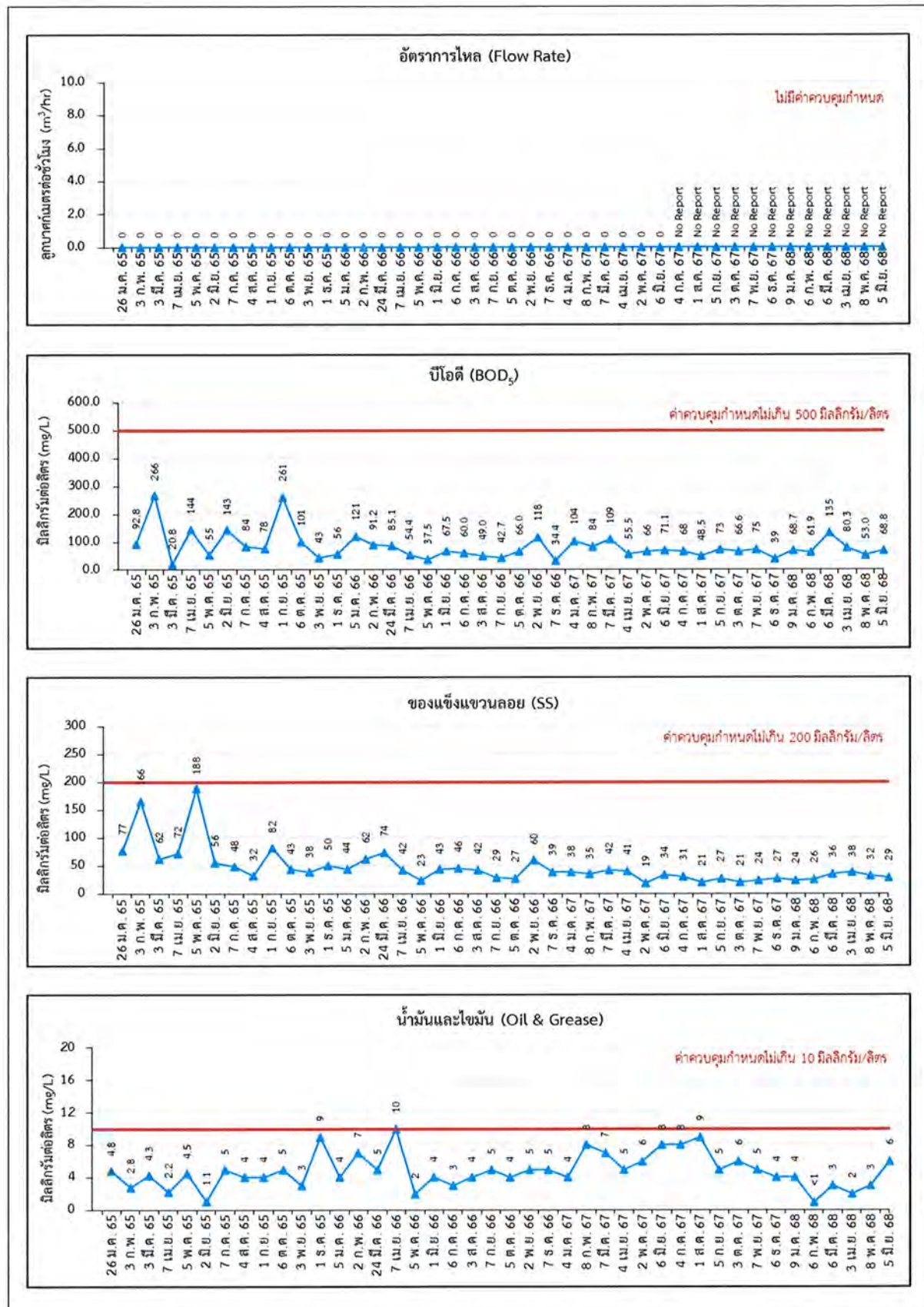
| วันที่เก็บ ตัวอย่าง | ผลการตรวจวิเคราะห์ | | | | | | | | | |
|------------------------|--------------------|----------------------|--------------------------------|----------|--------------------|-----------------|------------------------------|------------------------|-------|----------|
| | อัตราการ ไหล | ความเป็น กรด-ด่าง | ของแข็ง ละลายน้ำ ทั้งหมด | อุณหภูมิ | น้ำมัน และไขมัน | คลอรีน อิสระ | โครเมียม เฮกซะวา เลนต์ | โครเมียม ไตรวาเลนต์ | เหล็ก | แมงกานีส |
| | m ³ /hr | - | mg/L | °C | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L |
| 6 ม.ค. 65 | 19.7 | 7.6 | 774 | 32.6 | ND (<0.5) | 0.08 | ND(<0.01) | ND(<0.01) | 0.08 | <0.01 |
| 3 ก.พ. 65 | 41 | 7.3 | 972 | 28.8 | ND (<0.5) | ND(<0.03) | ND(<0.01) | ND(<0.01) | 0.11 | 0.01 |
| 3 มี.ค. 65 | 28.9 | 7.4 | 1022 | 32.7 | ND (<0.5) | ND(<0.03) | ND(<0.01) | 0.01 | 0.27 | 0.02 |
| 7 เม.ย. 65 | 9.5 | 7.5 | 968 | 40.2 | ND (<0.5) | ND(<0.03) | ND(<0.01) | 0.01 | 0.12 | 0.02 |
| 5 พ.ค. 65 | 23.1 | 7.4 | 958 | 36.1 | ND (<0.5) | 0.2 | ND(<0.01) | ND(<0.01) | 0.08 | 0.03 |
| 2 มิ.ย. 65 | 24.7 | 7.3 | 952 | 36.4 | ND (<0.5) | ND(<0.03) | ND(<0.01) | ND(<0.01) | 0.06 | 0.01 |
| 7 ก.ค. 65 | 23.3 | 7.6 | 920 | 37.9 | 2 | 0.08 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.01 |
| 4 ส.ค. 65 | 17.6 | 7.6 | 1,170 | 37.4 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.08 | 0.01 |
| 1 ก.ย. 65 | 0.9 | 7.3 | 1,070 | 30.3 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.02 |
| 6 ต.ค. 65 | 21.8 | 7.3 | 980 | 34.8 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.02 |
| 3 พ.ย. 65 | 16.4 | 7.4 | 1,040 | 35.6 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.009 |
| 1 ธ.ค. 65 | 8.9 | 7.3 | 804 | 36.7 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.02 |
| 5 ม.ค. 66 | 24.7 | 7.2 | 1,000 | 32.9 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.07 | 0.01 |
| 2 ก.พ. 66 | 16 | 7.5 | 984 | 34.6 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.01 |
| 24 มี.ค. 66 | 35 | 7.5 | 1,680 | 33.4 | 2 | 0.16 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.17 | 0.02 |
| 7 เม.ย. 66 | 14.4 | 7.5 | 864 | 35.4 | 2 | 0.10 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.08 | 0.05 |
| 5 พ.ค. 66 | 30 | 7.5 | 1,150 | 36.6 | 1 | 0.12 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.03 |
| 1 มิ.ย. 66 | 24 | 7.4 | 1,590 | 37.2 | 1 | 0.24 | ND(<0.003) | 0.02 | 0.25 | 0.02 |
| 6 ก.ค. 66 | 31.3 | 7.5 | 1048 | 37.3 | 1 | 0.3 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.03 | 0.007 |
| 3 ส.ค. 66 | 20.3 | 7.9 | 1028 | 37.6 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.01 |
| 7 ก.ย. 66 | 28.3 | 6.7 | 1072 | 38.8 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.04 | 0.007 |
| 5 ต.ค. 66 | 9.5 | 7.5 | 756 | 36.1 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.01 |
| 2 พ.ย. 66 | 2.9 | 7.4 | 1220 | 30.2 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 2.00 | 0.05 |
| 7 ธ.ค. 66 | 19.9 | 7.4 | 816 | 30.4 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.02 |
| ค่ามาตรฐาน | - | 5.5-9.0 | 3,000 | 45 | 10 | 1 | 0.25 | 0.75 | - | 5 |

ตารางที่ 3.4-23 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

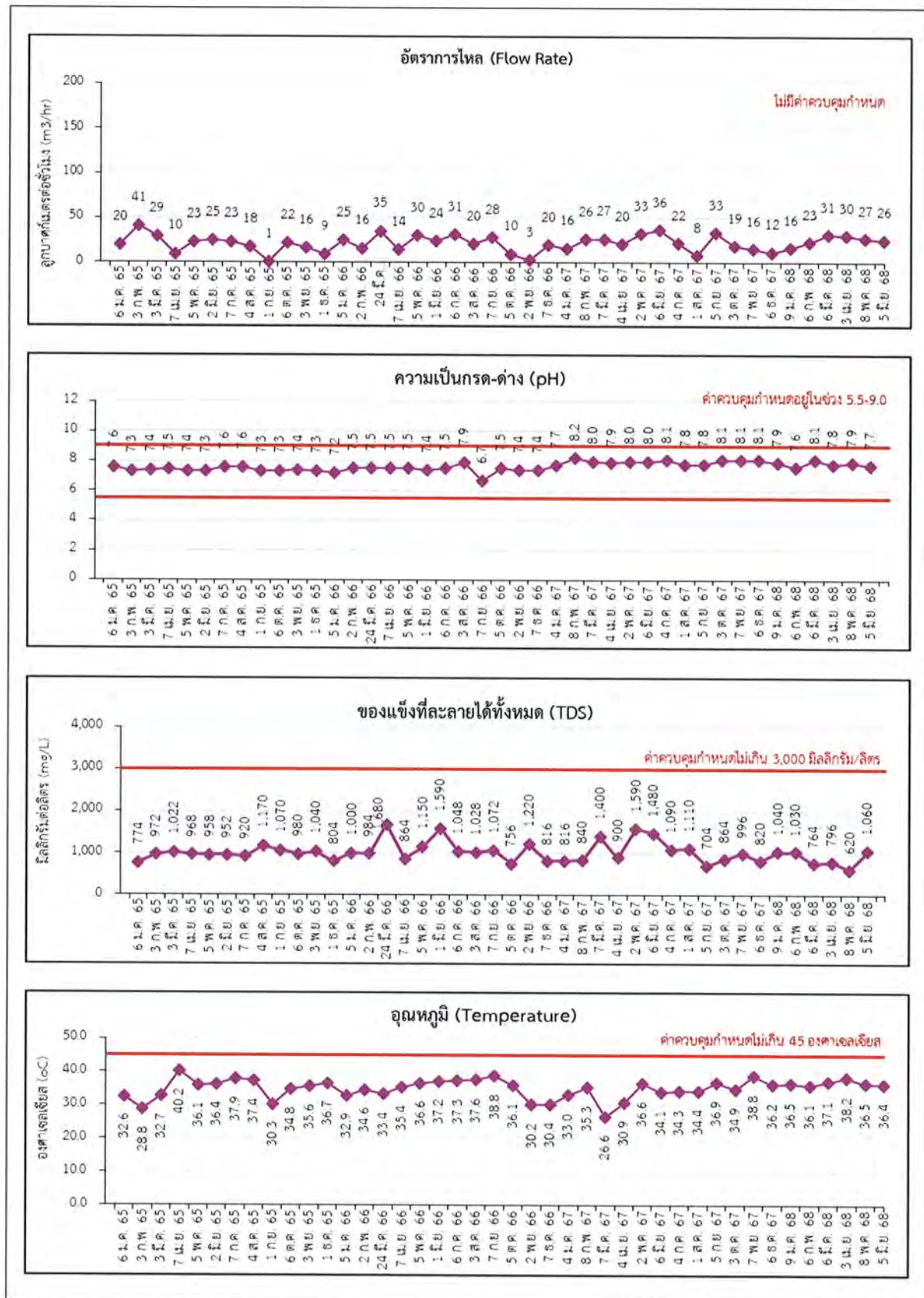
| วันที่เก็บ ตัวอย่าง | ผลการตรวจวิเคราะห์ | | | | | | | | | |
|------------------------|--------------------|------------------|------------------------|----------|----------------|-------------|----------------------|--------------------|-------|----------|
| | อัตราการไหล | ความเป็นกรด-ด่าง | ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด | อุณหภูมิ | น้ำมันและไขมัน | คลอรีนอิสระ | โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ | โครเมียมไตรวาเลนต์ | เหล็ก | แมงกานีส |
| | m ³ /hr | - | mg/L | °C | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L | mg/L |
| 4 ม.ค. 67 | 15.8 | 7.7 | 816 | 33 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.02 |
| 8 ก.พ. 67 | 25.6 | 8.2 | 840 | 35.3 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.18 | 0.04 |
| 7 มี.ค. 67 | 26.6 | 8.0 | 1,400 | 26.6 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.07 | 0.03 |
| 4 เม.ย. 67 | 20.3 | 7.9 | 900 | 30.9 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.17 | 0.04 |
| 2 พ.ค. 67 | 32.6 | 8.0 | 1,590 | 36.6 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.10 | 0.07 |
| 6 มิ.ย. 67 | 36.2 | 8.0 | 1,480 | 34.1 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.10 | 0.06 |
| 4 ก.ค. 67 | 21.6 | 8.1 | 1090 | 34.3 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.03 |
| 1 ส.ค. 67 | 8.1 | 7.8 | 1110 | 34.4 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.08 | 0.04 |
| 5 ก.ย. 67 | 33 | 7.8 | 704 | 36.9 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.06 | 0.05 |
| 3 ต.ค. 67 | 18.6 | 8.1 | 864 | 34.9 | <1 | 0.1 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.07 | 0.04 |
| 7 พ.ย. 67 | 15.7 | 8.1 | 996 | 38.8 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.03 |
| 6 ธ.ค. 67 | 11.6 | 8.1 | 820 | 36.2 | 2 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.05 |
| 9 ม.ค. 68 | 16.3 | 7.9 | 1,040 | 36.5 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.03 |
| 6 ก.พ. 68 | 23.0 | 7.6 | 1,030 | 36.1 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.04 |
| 6 มี.ค. 68 | 31.0 | 8.1 | 764 | 37.1 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.05 | 0.04 |
| 3 เม.ย. 68 | 30.0 | 7.8 | 796 | 38.2 | <1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.07 | 0.06 |
| 8 พ.ค. 68 | 26.9 | 7.9 | 620 | 36.5 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.08 | 0.06 |
| 5 มิ.ย. 68 | 25.5 | 7.7 | 1,060 | 36.4 | 1 | <0.05 | ND(<0.003) | <0.01 | 0.09 | 0.08 |
| ค่ามาตรฐาน | - | 5.5-9.0 | 3,000 | 45 | 10 | 1 | 0.25 | 0.75 | - | 5 |

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียล พาร์ค

หมายเหตุ : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคोट จำกัด



รูปที่ 3.4-11 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

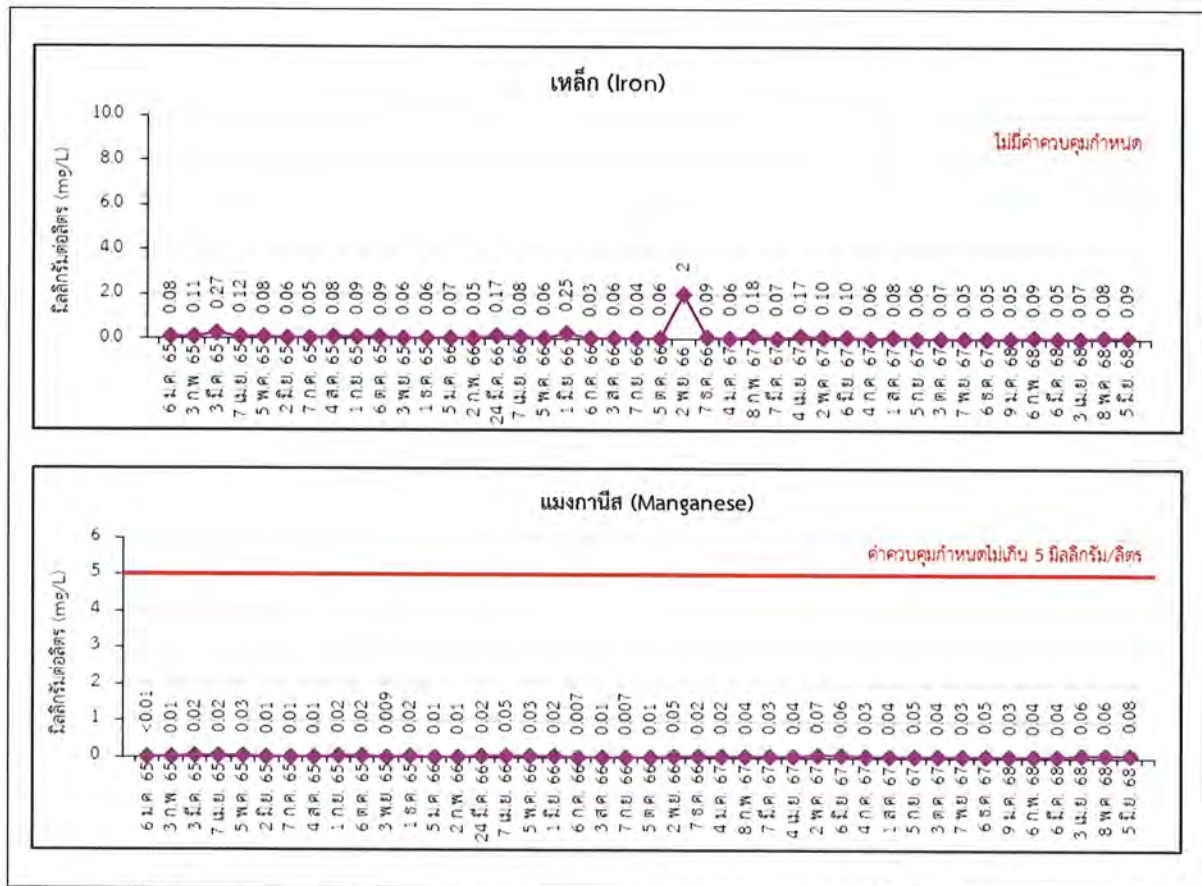


รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ) กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.4 สังคม-เศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ของชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนในพื้นที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชน และ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ อบต.ตาสีทิธิ อบต.บ่อวิน อบต.ปลวกแดง และอบต.มาบยางพร โดยทำการสำรวจปีละ 1 ครั้ง

บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ ของชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

ทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ บริเวณชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

3.4.4.1 ผลการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โดยการสัมภาษณ์เชิงลึก (In-depth Interview) กลุ่มผู้นำชุมชน และผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สำรวจ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจการของโรงไฟฟ้าโดยตรง โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.4.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญหาและผลที่ได้รับ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีบุคลากรในการรับ ข้อร้องเรียนหรือปัญหาจากชุมชน โดยจะทำการบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนทุก 1 เดือน เพื่อนำมาแก้ไข หรือปรับปรุงต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีกรร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด

3.4.4.3 รายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์ หรือรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ รายละเอียดดังแสดงภาคผนวก ข-18

3.4.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

- ตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน จำนวน 4 จุด ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ ก๊าซ โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน
- ตรวจวัดแสงสว่าง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ พื้นที่ส่วนการผลิต และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง โดยตรวจวัด ทุก 6 เดือน
- ทำการตรวจวัดสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้แก่ พนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง หลังจากนั้นตรวจปีละ 1 ครั้ง (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำเพื่อฟัาระวังอย่างต่อเนื่อง) โดยทำการตรวจสุขภาพพนักงานทั่วไปและการตรวจการได้ยิน สำหรับพนักงานซึ่งทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง)
- บันทึกการรั่ว ไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติภาวะการณเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
- รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน ได้แก่ สาเหตุ ลักษณะการเกิด ความสูญเสีย การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ และพนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- จัดให้มีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ปีละ 1 ครั้ง
- จัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง

3.4.5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน

1) ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ โดยผลการตรวจวัดเมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า มีลักษณะเป็นงานเบา และทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-24 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

| | | | |
|--|--------------|------|--------------|
| - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | มีค่าเท่ากับ | 30.3 | องศาเซลเซียส |
| - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ | มีค่าเท่ากับ | 30.7 | องศาเซลเซียส |
| - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ | มีค่าเท่ากับ | 31.0 | องศาเซลเซียส |
| - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ | มีค่าเท่ากับ | 30.7 | องศาเซลเซียส |



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine)



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler)



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engine)



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

ภาพที่ 3.4-6 แสดงการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-24 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| พื้นที่ปฏิบัติงาน | สถานี | รายละเอียดงาน | วันที่ตรวจวัด | เวลาทำงาน (นาท) | ผลการตรวจวัด (°C) | | | | WBGT (เฉลี่ย) ^{1/} | มาตรฐาน ^{2/} |
|----------------------|--|--|---------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------------|------|-----------------------------|-----------------------|
| | | | | | T _{NWB} | T _{GT} | T _{DB} | WBGT | | |
| ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่ | บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรเป็นครั้งคราว | 11 มิ.ย. 68 | 120 | 27.7 | 36.6 | 35.6 | 30.3 | 30.3 | 34.0 |
| ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่ | บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ | เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรเป็นครั้งคราว | 11 มิ.ย. 68 | 120 | 27.8 | 37.7 | 37.0 | 30.7 | 30.7 | 34.0 |
| ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่ | บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ | เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรเป็นครั้งคราว | 11 มิ.ย. 68 | 120 | 27.9 | 38.2 | 38.2 | 31.0 | 31.0 | 34.0 |
| ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่ | บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ | เดินตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรเป็นครั้งคราว | 11 มิ.ย. 68 | 120 | 27.8 | 37.5 | 37.4 | 30.7 | 30.7 | 34.0 |

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อนแสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561)

^{2/} กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

| | |
|---|--|
| บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม | บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด |
| ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก | นายณัฐพล เจียงวรีวงศ์ |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นายสุพจน์ สลามเต๊ะ ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-2760-3000 |

2) สรุปผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

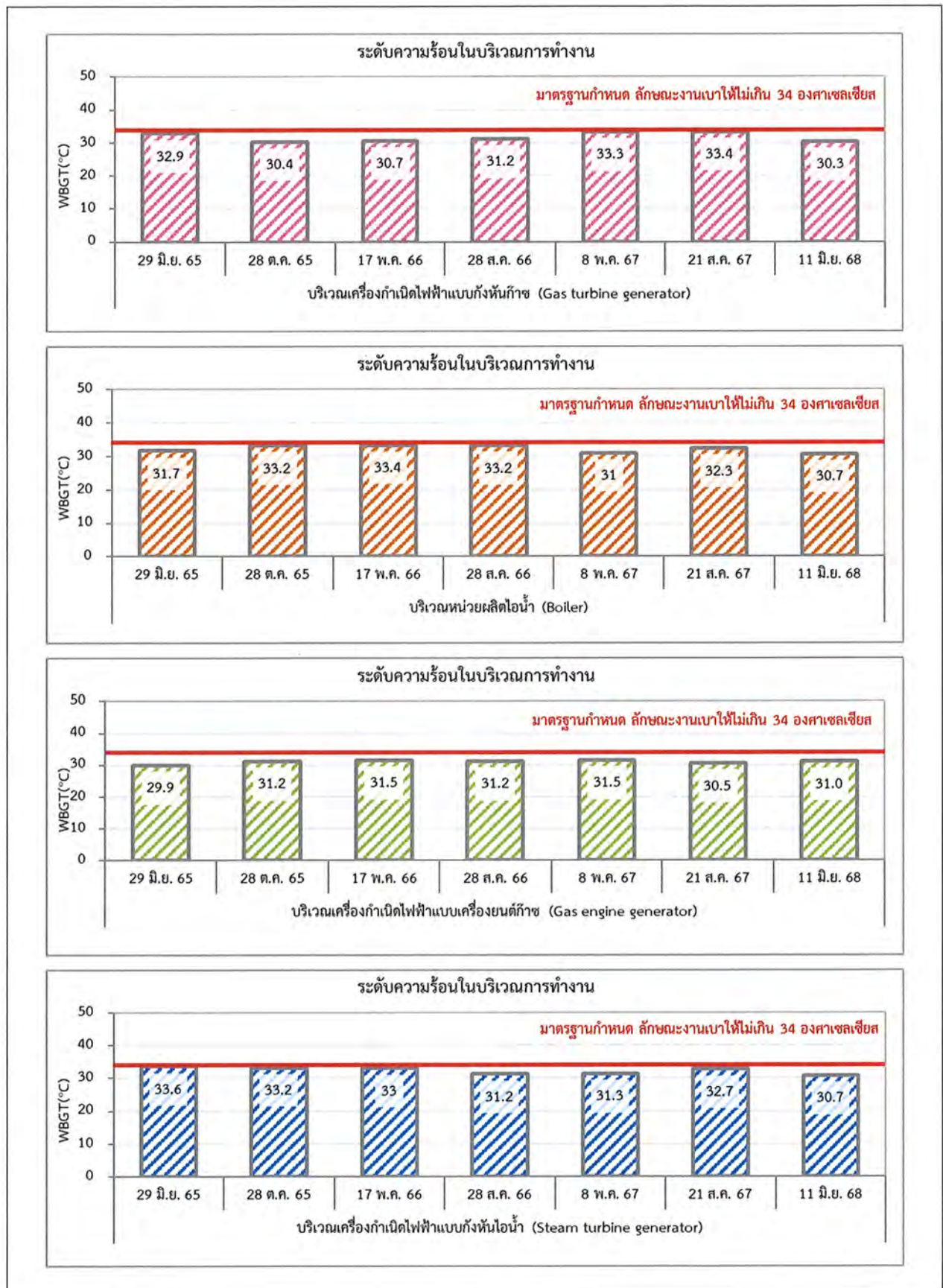
การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ เมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลโบกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-25 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-13

ตารางที่ 3.4-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

| วันที่ ตรวจวัด | ระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน (WBGT เฉลี่ย : องศาเซลเซียส) | | | |
|-------------------|--|--------------------------|--|--|
| | บริเวณเครื่องกำเนิด ไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ | บริเวณหน่วยผลิต ไอน้ำ | บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แบบเครื่องยนต์ก๊าซ | บริเวณเครื่องกำเนิด ไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ |
| 29 มิ.ย. 65 | 32.9 | 31.7 | 29.9 | 33.6 |
| 28 ต.ค. 65 | 30.4 | 33.2 | 31.2 | 33.2 |
| 17 พ.ค. 66 | 30.7 | 33.4 | 31.5 | 33.0 |
| 28 ส.ค. 66 | 31.2 | 33.2 | 31.2 | 31.2 |
| 8 พ.ค. 67 | 33.3 | 31.0 | 31.5 | 31.3 |
| 21 ส.ค. 67 | 33.4 | 32.3 | 30.5 | 32.7 |
| 11 มิ.ย. 68 | 30.3 | 30.7 | 31.0 | 30.7 |
| ค่ามาตรฐาน | 34.0 | | | |

มาตรฐาน : กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

หมายเหตุ : มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคोट จำกัด



รูปที่ 3.4-13 กราฟแสดงสรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.5.2 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน

1) ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัด จำนวน 2 พื้นที่ คือ บริเวณพื้นที่ส่วนการผลิต และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด ภาพการตรวจวัดแสดงดัง ภาพที่ 3.4-7 และมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4-26



ภาพที่ 3.4-7 แสดงการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-26 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|--|-----------------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-----------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย 1/ | |
| Spot : อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม พื้นที่ 1 | งานเชื่อม | กลางวัน | 851 | - | 200-300 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : บริเวณ : ห้องเชื่อม | งานเชื่อม | กลางคืน | 505 | - | 200-300 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Administrator : โต๊ะทำงาน | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 644 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 1 | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 755 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 2 | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 556 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Maintenance Division Manager : โต๊ะทำงาน : K. Akaraphon พื้นที่ 3 | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 751 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะ ทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 1 | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 1,314 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะ ทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 2 | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 1,136 | - | 300 | - | ผ่าน |
| Spot : อาคาร Admin : 2nd Floor : ห้อง Plant O&M Manager : โต๊ะ ทำงาน : K. Kriangsak พื้นที่ 3 | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 1,200 | - | 200 | - | ผ่าน |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|--|-----------------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-----------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย 1/ | |
| อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sutthipan | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 696 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 2nd Floor : โต๊ะทำงาน : K. Sanon | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 777 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Wathin | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 1,411 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Thamanoon | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 1,472 | - | 300 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : Maintenance Shop : โต๊ะทำงาน : K. Santisuk | คอมพิวเตอร์/งานเอกสาร | กลางวัน | 1,326 | - | 200 | - | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 1 | ปั๊ม รปภ. | กลางวัน | 1,041 | 1,008 | - | 100 | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 2 | ปั๊ม รปภ. | กลางวัน | 1,002 | | | | |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 3 | ปั๊ม รปภ. | กลางวัน | 981 | | | | |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 1 | ปั๊ม รปภ. | กลางคืน | 641 | 690 | - | 100 | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 2 | ปั๊ม รปภ. | กลางคืน | 832 | | | | |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 3 | ปั๊ม รปภ. | กลางคืน | 598 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|---|------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-----------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย 1/ | |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 1 | ปั๊ม รปภ. | กลางวัน | 1,065 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 2 | ปั๊ม รปภ. | กลางวัน | 1,091 | - | 300 | - | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 3 | ปั๊ม รปภ. | กลางวัน | 1,010 | - | 200 | - | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 1 | ปั๊ม รปภ. | กลางคืน | 1,140 | - | 400-500 | - | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 2 | ปั๊ม รปภ. | กลางคืน | 1,099 | - | 300 | - | ผ่าน |
| ปั๊ม รปภ. : 1st Floor : บริเวณด้านในห้อง รปภ. (ปั๊ม 1) จุดที่ 3 | ปั๊ม รปภ. | กลางคืน | 1,007 | - | 200 | - | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1 | ห้องควบคุม | กลางวัน | 343 | 421 | 100 | 200 | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2 | ห้องควบคุม | กลางวัน | 306 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3 | ห้องควบคุม | กลางวัน | 455 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4 | ห้องควบคุม | กลางวัน | 515 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5 | ห้องควบคุม | กลางวัน | 487 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 1 | ห้องควบคุม | กลางคืน | 236 | 390 | 100 | 200 | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 2 | ห้องควบคุม | กลางคืน | 304 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 3 | ห้องควบคุม | กลางคืน | 483 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 4 | ห้องควบคุม | กลางคืน | 492 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องควบคุม (Operate) จุดที่ 5 | ห้องควบคุม | กลางคืน | 435 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|---|--------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-------------------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย ^{1/} | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 2,250 | 1,520 | 25 | 50 | ผ่าน |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 2,102 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 2,176 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,876 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 2,020 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,746 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,556 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,012 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,033 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,211 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,200 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,235 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,203 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,149 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 15 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,039 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|---|--------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-----------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย 1/ | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 1 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 100 | 68 | 25 | 50 | ผ่าน |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 2 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 101 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 3 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 99 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 4 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 53 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 5 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 55 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 6 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 63 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 7 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 50 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 8 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 51 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 9 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 49 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 10 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 55 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 11 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 56 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 12 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 61 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 13 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 62 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (R) จุดที่ 14 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 70 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|---|--------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-------------------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย ^{1/} | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 1 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 2,483 | 1371 | 25 | 50 | ผ่าน |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 2,031 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,686 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,128 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,235 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,226 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,039 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,234 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,340 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,405 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,394 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,239 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,038 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,054 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 1,030 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|---|--------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-------------------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย ^{1/} | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 1 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 89 | 87 | 25 | 50 | ผ่าน |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 2 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 86 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 3 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 68 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 4 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 70 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 5 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 106 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 6 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 101 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 7 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 98 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 8 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 99 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 9 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 88 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 10 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 84 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 11 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 103 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 12 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 89 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 13 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 75 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 14 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 74 | | | | |
| บริเวณลานจอดรถ : 1st Floor : ลานจอดรถ (L) จุดที่ 15 | พื้นที่จอดรถ | กลางวัน | 72 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลาตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผลการตรวจวัด |
|--|------------|-----------------|-----------------------------|-----------|---|-------------------------|------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย ^{1/} | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 1 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 302 | 220 | 100 | 200 | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 2 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 336 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 3 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 234 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 4 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 242 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 5 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 211 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 6 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 213 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 7 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 223 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 8 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 204 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 9 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 194 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 10 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 193 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 11 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 145 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 12 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 198 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 13 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 200 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 14 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 201 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (IO Room) จุดที่ 15 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 203 | | | | |

ตารางที่ 3.4-26 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานที่ทำงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| สถานี | ลักษณะงาน | ช่วงเวลา ตรวจวัด | ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์) | | มาตรฐาน (ลักซ์) | | สรุปผล การตรวจวัด |
|---|------------|---------------------|-----------------------------|-----------|---|-----------------|----------------------|
| | | | ค่าที่ตรวจวัด | ค่าเฉลี่ย | ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/} | ค่าเฉลี่ย 1/ | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 1 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 312 | 312 | 100 | 200 | ผ่าน |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 2 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 287 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 3 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 291 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 4 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 222 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 5 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 336 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 6 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 358 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 7 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 344 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 8 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 387 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 9 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 322 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 10 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 273 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 11 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 315 | | | | |
| อาคาร Admin : 1st Floor : ห้องสวิตช์ (MCC Room) จุดที่ 12 | ห้องสวิตช์ | กลางวัน | 296 | | | | |

- มาตรฐาน** : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)
- หมายเหตุ** : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๑)
- ^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๒)
- ^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน (ตามตารางแนบท้ายประกาศ ตารางที่ ๓):
- กรณีความเข้มของแสงสว่างเกิน 1,000 ลักซ์ ณ จุดที่ใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ให้ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน
 - พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
 - พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

| | | | |
|---|---|--------------|----------------------------|
| บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม | บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด | | |
| ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก | นายณัฐพล | เจียงวรีวงศ์ | |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | นายวิชาญ | ชุมหิรัต์ | ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0006 |
| ชื่อผู้วิเคราะห์ | นายสุพจน์ | สละมเต๊ะ | ทะเบียนเลขที่ ว-323-ค-0003 |
| เบอร์โทรศัพท์ | 0-2760-3000 | | |

3.4.5.3 การตรวจสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ประจำปี พ.ศ. 2568

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเริ่มงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีพนักงานใหม่

โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป รายละเอียดดังภาคผนวก ข-31

3.4.5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการดำเนินการบันทึกสถิติการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น

3.4.5.5 รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสุขภาพประจำปี

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด มีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงดังภาคผนวก ค-4 สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.5.6 รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน

1) สถิติอุบัติเหตุ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้าไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-4

ตารางที่ 3.4-27 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| ประเภท | สถิติอุบัติเหตุประจำปี พ.ศ. 2568 (ครั้ง) | | | | | |
|---|--|------|-------|-------|------|-------|
| | ม.ค. | ก.พ. | มี.ค. | เม.ย. | พ.ค. | มิ.ย. |
| 1. บาดเจ็บถึงขั้น เสียชีวิต หรือทุพพลภาพ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. บาดเจ็บขั้นหยุดงาน (1 วันขึ้นไป) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. บาดเจ็บขั้นรักษาพยาบาล (Medical treatment) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. บาดเจ็บเล็กน้อย (First Aid Treatment) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. ทรัพย์สินเสียหาย | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. ไฟไหม้ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

2) การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล ประจำปี พ.ศ. 2568

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด มีการจัดอบรมการปฐมพยาบาล ให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการจัดให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน เมื่อวันที่ 6 มีนาคม, วันที่ 29 พฤษภาคม, วันที่ 2 กรกฎาคม และวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-26

3) การซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยสมมติสถานการณ์ กรด HCl รั่วไหลที่ถังเก็บ บริเวณ Suction Header valve ปริมาณ 2 ลูกบาศก์เมตร ไหลลง Neutralized pit รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-35

3.4.6 การคมนาคม

มาตรการกำหนดบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ โดยแยกประเภทรถและเวลา และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน โดยสรุปข้อมูลทุก 1 เดือน และ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำผลสรุปทุก 1 เดือน

3.4.6.1 บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้ทำการปริมาณรถที่เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยแยกประเภทรถเข้า-ออกไว้ทุกๆ เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-28 และภาคผนวก ค-5

ตารางที่ 3.4-28 สรุปปริมาณรถที่เข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| เดือน | ประเภทรถ (คัน) | | | | | | | รวม (คัน) |
|------------|----------------|---------------------|-------|----------|-------|--------|-------|-----------|
| | รถจักรยานยนต์ | รถยนต์นั่งส่วนบุคคล | รถตู้ | รถบรรทุก | | | อื่นๆ | |
| | | | | 4 ล้อ | 6 ล้อ | 10 ล้อ | | |
| มกราคม | 208 | 670 | 185 | 17 | 4 | 4 | 2 | 1,090 |
| กุมภาพันธ์ | 183 | 672 | 160 | 25 | 1 | 12 | 8 | 1,061 |
| มีนาคม | 198 | 682 | 177 | 44 | 3 | 21 | 14 | 1,139 |
| เมษายน | 157 | 523 | 166 | 44 | 3 | 15 | 1 | 909 |
| พฤษภาคม | 132 | 554 | 182 | 16 | 4 | 11 | - | 899 |
| มิถุนายน | 132 | 557 | 185 | 46 | 6 | 11 | - | 937 |
| รวม | 1,010 | 3,658 | 1,055 | 192 | 21 | 74 | 25 | 6,035 |

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด, กรกฎาคม พ.ศ. 2568

3.4.6.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่ง ของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหา โดยจัดทำสรุปไว้ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากคมนาคมขนส่งภายในโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---------------------------------------|--|---|---|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ | - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.) | ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง | - 0.0001-0.0083 ppm - 0.0061-0.0086 ppm - 0.0070-0.0077 ppm - 0.038-0.095 mg/m ³ - 0.024-0.057 mg/m ³ | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.) - WS/WD | | - 0.0005-0.0162 ppm - 0.0047-0.0055 ppm - 0.0048-0.0052 ppm - 0.040-0.081 mg/m ³ - 0.027-0.063 mg/m ³ - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) - TSP (24-hrs.) - PM-10 (24-hrs.) | | - 0.0021-0.0184 ppm - 0.0004-0.0078 ppm - 0.0019-0.0038 ppm - 0.057-0.090 mg/m ³ - 0.022-0.041 mg/m ³ | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---------------------------------------|-----------------------------------|--|---|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ) | - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน (A1) | - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) | 2 วันต่อเนื่อง (ตรวจวัด เพิ่มเติมให้ ครบคลุมช่วง ตรวจวัด | - 0.0016-0.0174 ppm | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) | | - 0.0021-0.0026 ppm | |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) | | - 0.0023 ppm | |
| | | - TSP (24-hrs.) | | - 0.071 mg/m ³ | |
| | | - PM-10 (24-hrs.) | | - 0.024 mg/m ³ | |
| | - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ (A2) | - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) | คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด | - 0.0009-0.0040 ppm | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) | | - 0.0010-0.0012 ppm | |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) | | - 0.0011 ppm | |
| | | - TSP (24-hrs.) | | - 0.029 mg/m ³ | |
| | | - PM-10 (24-hrs.) | | - 0.021 mg/m ³ | |
| | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร (A3) | - WS/WD | | - ลมที่พัดผ่านส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ถึงตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ด้วยความเร็วลมอยู่ในช่วง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที | |
| | | - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (1-hr) | | - 0.0008-0.0054 ppm | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (1-hr) | | - 0.0017-0.0020 ppm | |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (24-hrs.) | | - 0.0018 ppm | |
| | | - TSP (24-hrs.) | | - 0.038 mg/m ³ | |
| | | - PM-10 (24-hrs.) | | - 0.025 mg/m ³ | |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 2. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด * ตรวจวัดด้วยระบบ CEMs | - HRSG 400 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า | - 8.96-96.83 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-0.11 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.06-83.25 ppm ที่ 7%O ₂ - 11.75-21.89 % | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - HRSG 500 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 16.27-95.57 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-1.32 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.86-40.74 ppm ที่ 7%O ₂ - 8.87-21.01 % | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - GEG 5 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 0.38-33.94 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-3.92 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.01-472.45 ppm ที่ 7%O ₂ - 8.79-24.57 % | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - GEG 6 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 0.01-32.89 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.00-4.02 ppm ที่ 7%O ₂ - 0.01-481.42 ppm ที่ 7%O ₂ - 9.25-22.97 % | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|--|--|--|---|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) * ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) | - HRSG 400 - HRSG 500 - GEG 5 - GEG 6 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | ปีละ 1 ครั้ง | - โครงการดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ปล่อง HRSG 400 และปล่อง HRSG 500 ในวันที่ 2 เม.ย. 68 ปล่อง GEG 5 ในวันที่ 27 มิ.ย. 68 และปล่อง GEG 6 ในวันที่ 2 ก.ค. 68 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| * ตรวจวัดแบบ stack sampling | - HRSG 400 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | ทุก 6 เดือน ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศ | - 78.15 ppm ที่ 7%O ₂ 7.9301 g/s - 0.35 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0490 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.061 g/s - 14.75 % | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - HRSG 500 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละออง (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | ในบรรยากาศ | - 68.03 ppm ที่ 7%O ₂ 5.7664 g/s - 0.48 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0562 g/s - <0.5 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ <0.046 g/s - 14.05 % | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | | | | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---------------------------------------|---|--|--------------------|--|--------|-----|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | | | | |
| 1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) * ตรวจวัดแบบ stack sampling (ต่อ) | - GEG 1 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ทุก 6 เดือน | - 60.03 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.7275 | g/s | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ | - 0.53 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.0089 | g/s | |
| | | - ฝุ่นละออง (TSP) | | - 1.4 | mg/m ³ ที่ 7%O ₂ | 0.009 | g/s | |
| | | - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 11.33 | % | | | |
| | - GEG 2 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ในบรรยากาศ | - 71.93 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.8361 | g/s | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | | - 0.28 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.0046 | g/s | |
| | | - ฝุ่นละออง (TSP) | | - 1.7 | mg/m ³ ที่ 7%O ₂ | 0.01 | g/s | |
| | | - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 11.46 | % | | | |
| | - GEG 3 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | | - 91.20 | ppm ที่ 7%O ₂ | 1.0514 | g/s | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | | - 0.87 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.0139 | g/s | |
| | | - ฝุ่นละออง (TSP) | | - 1.8 | mg/m ³ ที่ 7%O ₂ | 0.01 | g/s | |
| | | - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 11.36 | % | | | |
| | - GEG 4 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | | - 82.31 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.9697 | g/s | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | | - 0.64 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.0105 | g/s | |
| | | - ฝุ่นละออง (TSP) | | - 2.3 | mg/m ³ ที่ 7%O ₂ | 0.01 | g/s | |
| | | - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 11.24 | % | | | |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | | | | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|-------------------------------------|---------------------------------------|---|--|--------------------|--|--------|-----|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | | | | |
| 1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) | | | | | | | | |
| 1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) | - GEG 5 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ทุก 6 เดือน | - 13.91 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.2412 | g/s | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| * ตรวจวัดแบบ stack sampling (ต่อ) | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ | - 0.42 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.0102 | g/s | |
| | | - ฝุ่นละออง (TSP) | | - 1.1 | mg/m ³ ที่ 7%O ₂ | 0.01 | g/s | |
| | | - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 9.73 | % | | | |
| | - GEG 6 | - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ในบรรยากาศ | - 21.05 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.3801 | g/s | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) | | - 0.41 | ppm ที่ 7%O ₂ | 0.0103 | g/s | |
| | | - ฝุ่นละออง (TSP) | | - 3.3 | mg/m ³ ที่ 7%O ₂ | 0.03 | g/s | |
| | | - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) | | - 10.76 | % | | | |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | | | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---------------------------|---------------------------------------|----------------------------------|--------------------|--------------------|----------------|-------|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | | | |
| 2. ระดับเสียง | | | | | | | |
| 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง | - ริมรั้วทิศเหนือ | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | ทุก 3 เดือน | - 62.7-64.9 | และ 63.5-65.4 | dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) | ครั้งละ 5 วัน | - 90.7-100.3 | และ 89.7-96.6 | dB(A) | |
| | | - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | ต่อเนื่องกัน | - 50.2-55.9 | และ 55.9-59.5 | dB(A) | |
| | - ริมรั้วทิศตะวันออก | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | ครอบคลุม | - 57.0-64.5 | และ 59.5-63.5 | dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) | วันหยุดและวันทำการ | - 80.8-89.2 | และ 83.6-88.8 | dB(A) | |
| | | - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | | - 53.1-54.2 | และ 57.0-61.4 | dB(A) | |
| | - ริมรั้วทิศใต้ | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | - 64.3-65.7 | และ 65.0-66.6 | dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) | | - 81.0-90.2 | และ 80.9-91.2 | dB(A) | |
| | | - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | | - 63.7-64.5 | และ 64.5-65.4 | dB(A) | |
| | - ริมรั้วทิศตะวันตก | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | - 60.3-63.0 | และ 61.9-65.2 | dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | | - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) | | - 91.4-102.2 | และ 89.2-102.0 | dB(A) | |
| | | - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | | - 57.0-60.5 | และ 61.2-62.8 | dB(A) | |
| | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | - 57.4-58.0 | และ 53.4-55.0 | dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | จุดที่ 1 (N1) | - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) | | - 90.3-98.3 | และ 80.3-92.3 | dB(A) | |
| | | - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | | - 46.8-48.0 | และ 47.3-48.7 | dB(A) | |
| | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง | | - 55.5-56.8 | และ 52.5-55.6 | dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | จุดที่ 2 (N2) | - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) | | - 87.3-91.1 | และ 86.7-94.2 | dB(A) | |
| | | - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | | - 45.0-48.0 | และ 42.3-45.2 | dB(A) | |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---------------------------------|---|-------------------|--|---------------------------------------|--|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 2. ระดับเสียง (ต่อ) | | | | | |
| 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง (ต่อ) | - ริมรั้วทิศเหนือ | - ระดับเสียงรบกวน | ทุก 3 เดือน ครั้งละ 5 วัน ต่อเนื่องกัน | • -10.9 / 17.6 และ -12.9 / 21.1 dB(A) | ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด |
| | - ริมรั้วทิศตะวันออก | - ระดับเสียงรบกวน | ครอบคลุม วันหยุดและวัน ทำการ | • -15.2 / 7.5 และ -15.1 / 7.6 dB(A) | ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด |
| | - ริมรั้วทิศใต้ | - ระดับเสียงรบกวน | | • -15.3 / 13.3 และ -14.0 / 15.6 dB(A) | ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด |
| | - ริมรั้วทิศตะวันตก | - ระดับเสียงรบกวน | | • -14.5 / 17.5 และ -14.4 / 15.2 dB(A) | ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด |
| | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 1 (N1) | - ระดับเสียงรบกวน | | • -12.6 / 26.1 และ -12.7 / 19.1 dB(A) | ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด |
| | - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุดที่ 2 (N2) | - ระดับเสียงรบกวน | | • -11.6 / 24.1 และ -12.0 / 18.6 dB(A) | ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|--|--|-------------|--|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 2. ระดับเสียง (ต่อ) 2.1 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง | - บริเวณเครื่องอัดอากาศ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แบบกังหันก๊าซ - บริเวณหอหล่อเย็น | - Leq เฉลี่ย 8 ชั่วโมง | ทุก 3 เดือน | - 79.0 และ 83.5 dB(A) - 76.3 และ 76.8 dB(A) - 80.3 และ 81.8 dB(A) | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| 3. คุณภาพน้ำ | - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน | - อัตราการไหล - BOD - SS - Oil & Grease | ทุกเดือน | - 0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 53.0-135.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - 24-38 มิลลิกรัมต่อลิตร - <1-6 มิลลิกรัมต่อลิตร | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| | - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต | - อัตราการไหล - pH - TDS - Temperature - Oil & Grease - Free chlorine - Cr ⁺⁶ - Cr ⁺³ - Fe - Mn | | - 16.3-31.0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - 7.6-8.1 - 620-1,060 มิลลิกรัมต่อลิตร - 36.1-38.2 องศาเซลเซียส - <1-1 มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.05 มิลลิกรัมต่อลิตร - ND(<0.003) มิลลิกรัมต่อลิตร - <0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.05-0.09 มิลลิกรัมต่อลิตร - 0.03-0.08 มิลลิกรัมต่อลิตร | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|--|---|---|--------------|--|--|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 4. สังคม-เศรษฐกิจ 4.1 สํารวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และ ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง <u>อบต.ตาสีท้อ</u> - หมู่ที่ 1 บ้านคลองกรำ <u>อบต.บ่อวิน</u> - หมู่ที่ 3 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 7 บ้านหนองก้างปลา <u>อบต.ปลวกแดง</u> - หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน <u>อบต.มาบยางพร</u> - หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ - หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร - หมู่ที่ 4 บ้านห้วยปราบ - หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ | - ศี ก ษา และ สํารวจ ส ภา พ เศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน | ปีละ 1 ครั้ง | - ในปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป | - |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---------------------------------------|---|--------------|---|--|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 4. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ) 4.2 ปัญหาและข้อร้องเรียนจากชุมชน | - ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า | - บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งการแก้ไขปัญห และผลที่ได้รับ | ปีละ 1 ครั้ง | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีกรร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด | - |
| 4.3 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ | - ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า | - กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ | ปีละ 1 ครั้ง | - โครงการมีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ และจัดทำรายงานกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เผยแพร่แก่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมต่อการดำเนินโครงการ | - |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---|---|-------------|--|---|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ความร้อนในสถานที่ทำงาน | - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ | - อุณหภูมิเวทบัลโบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) | ทุก 6 เดือน | - 30.3 องศาเซลเซียส - 30.7 องศาเซลเซียส - 31.0 องศาเซลเซียส - 30.7 องศาเซลเซียส | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |
| 5.2 แสงสว่าง | - พื้นที่ส่วนการผลิต - อาคารซ่อมบำรุง | - ระดับความเข้มของแสง | ทุก 6 เดือน | - 49-2,483 ลักซ์ | ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|--|--|---|---|---|--|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.3 การตรวจสุขภาพร่างกายโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ | - พนักงานทุกคน (หากพบความผิดปกติให้ทำการตรวจซ้ำ เพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง) - พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ห้องตรวจการได้ยินต้องเป็นไปตามมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) | - ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจ X-ray ปอด - ความเข้มข้นของเลือด - ตรวจการได้ยิน | ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และหลังจากนั้น ตรวจปีละ 1 ครั้ง | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป | - |
| 5.4 บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ | - ภายในพื้นที่โครงการ | - การรั่วไหลของก๊าซ รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการและการทำงาน | ปีละ 1 ครั้ง | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซภายในโรงไฟฟ้าเกิดขึ้น | - |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---------------------------------------|--|--------------|---|--|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) | | | | | |
| 5.5 ภาวะการเจ็บป่วยและการตรวจสุขภาพประจำปี | - ภายในพื้นที่โครงการ | - รวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วย - การตรวจสุขภาพประจำปี | ปีละ 1 ครั้ง | - โครงการมีการบันทึกภาวะการเจ็บป่วยของพนักงานไว้ทุกครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีจำนวนพนักงานที่เจ็บป่วยจากการทำงาน | - |
| 5.6 สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน | - ภายในพื้นที่โครงการ | - สาเหตุ - ลักษณะการเกิด - ความสูญเสีย - การแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ - พนักงานทุกคนจะได้รับการรักษาพยาบาลในกรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยตลอดระยะเวลาดำเนินการ | ปีละ 1 ครั้ง | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.4-27 และภาคผนวก ค-5 | - |
| | | - การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล | ปีละ 1 ครั้ง | - ในปี พ.ศ. 2568 โครงการจัดให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน เมื่อวันที่ 6 มี.ค. 68, 29 พ.ค 68, 2 ก.ค 68 และ 16 ก.ย. 68 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-26 | - |
| | | - การซ้อมแผนฉุกเฉิน | ปีละ 1 ครั้ง | - ในปี พ.ศ. 2568 โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 30 พ.ค. 68 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-35 | - |

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (ส่วนขยาย) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม | | | ผลการติดตามตรวจสอบ | ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/การแก้ไข |
|---|---|---|-----------------|---|--|
| | จุดที่ตรวจวัด | ดัชนีที่ตรวจวัด | ความถี่ | | |
| 6. คมนาคม 6.1 ปริมาณการจราจรที่ เข้า-ออก พื้นที่ โครงการ | - ภายในพื้นที่โครงการและ เส้นทางการขนส่ง | - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า- ออก พื้นที่โครงการ โดยแยก ประเภทรถและเวลา | เดือนละ 1 ครั้ง | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่ามี ปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้งหมด 6,035 คัน โดยแบ่งเป็น รถยนต์นั่งส่วนบุคคล 3,658 คัน รถจักรยานยนต์ 1,010 คัน รถตู้ 1,055 คัน รถบรรทุก (4 ล้อ) 192 คัน รถบรรทุก (6 ล้อ) 21 คัน รถบรรทุก (10 ล้อ) 74 คัน และอื่นๆ 25 คัน | - |
| 6.2 สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคม ขนส่ง | - ภายในพื้นที่โครงการ | - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของ โครงการ พร้อมทั้งบันทึก สาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และ แนวทางการแก้ไขปัญหาทุก ครั้ง | เดือนละ 1 ครั้ง | - ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งภายใน โรงไฟฟ้าแต่อย่างใด | - |